

สารบัญ

	หน้า
กิตติกรรมประกาศ	ก
บทคัดย่อภาษาไทย	ง
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ	จ
สารบัญตาราง	ฉ
สารบัญภาพ	ญ
บทที่ 1 บทนำ	1
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัญหา	1
1.2 วัตถุประสงค์ของการศึกษา	3
1.3 ขอบเขตของการศึกษา	3
1.4 ความสำคัญ ประโยชน์ ผลที่คาดว่าจะได้รับจากการศึกษา	3
1.5 สถานที่ที่ใช้ในการดำเนินการวิจัยและรวบรวมข้อมูล	4
1.6 สรุปสาระสำคัญจากเอกสารที่เกี่ยวข้อง	4
บทที่ 2 การจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบจำหน่ายแบบเรเดียล ที่มีการเชื่อมต่อของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก	7
2.1 ระบบจำหน่ายแบบเรเดียล	7
2.2 อุปกรณ์ป้องกันในระบบจำหน่ายแบบเรเดียล	8
2.3 การตั้งค่ากระแสเริ่มทำงานของอุปกรณ์ป้องกัน	14
2.4 การจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบจำหน่ายแบบเรเดียล	14
2.5 ผลกระทบจากการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็กเข้ากับระบบ จำหน่ายแบบเรเดียล	24
2.6 การจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบจำหน่ายแบบเรเดียล ที่มีการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก	27
2.7 ข้อสังเกตสำหรับใช้ในการพิจารณาจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบจำหน่ายแบบเรเดียลที่มีการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก	38

	หน้า
บทที่ 3 ทฤษฎีของระบบผู้เชี่ยวชาญ	41
3.1 ข้อแตกต่างระหว่างโปรแกรมธรรมดากับโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	42
3.2 ความแตกต่างระหว่างความรู้กับข้อมูล	42
3.3 ส่วนประกอบของระบบผู้เชี่ยวชาญ	43
3.4 ปัญหาสำคัญในสาขาปัญญาประดิษฐ์	44
3.5 วิศวกรรมความรู้	45
3.6 ประเภทของความรู้	46
3.7 การแสดงความรู้ในรูปของกฎ	46
3.8 การออกแบบกลไกการอนุมานความรู้	48
3.9 เทคนิคการทำงานของกลไกการอนุมาน	48
3.10 การอนุมาน	48
3.11 หลักการออกแบบฐานความรู้	51
3.12 การค้นหา	53
บทที่ 4 การออกแบบและพัฒนาโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	58
4.1 โครงสร้างของระบบผู้เชี่ยวชาญ	58
4.2 ฐานความรู้ (Knowledge Base)	59
4.3 ส่วนการวิเคราะห์ทางด้านวิศวกรรม (Engineering Analysis)	72
4.4 ส่วนกลไกอนุมาน (Inference Engine)	73
4.5 ส่วนติดต่อกับผู้ใช้ (GUI: Graphic User Interface)	74
4.6 กระบวนการทำงาน (Work flow) ของระบบผู้เชี่ยวชาญ	82
บทที่ 5 การทดสอบการประมวลผลของระบบผู้เชี่ยวชาญ	88
5.1 ระบบจำหน่ายที่ใช้ในการทดสอบ	88
5.2 การทดสอบการคำนวณทางด้านวิศวกรรม	90
5.3 การทดสอบระบบผู้เชี่ยวชาญ	95
5.4 วิจารณ์ผลการทดสอบ	100
5.5 กรณีศึกษาเพิ่มเติม	100

	หน้า
บทที่ 6 บทสรุป	109
6.1 สรุปผลการวิจัย	109
6.2 ปัญหาที่พบ	110
6.3 ข้อเสนอแนะ	110
เอกสารอ้างอิง	112
ภาคผนวก	114
ภาคผนวก ก. คู่มือการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	115
ภาคผนวก ข. คู่มือการใช้งานโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	118
ภาคผนวก ค. จี๊แจงสิ่งแนบ รหัสต้นฉบับของระบบผู้เชี่ยวชาญ	137
ประวัติผู้เขียน	138

สารบัญตาราง

ตาราง	หน้า	
2.1	พิกัดตัดกระแสลัดวงจรสูงสุดสำหรับฟิวส์แรงสูงที่ใช้ในระบบจำหน่าย	9
2.2	ตัวอย่างการตั้งค่าการทำงานของรีโกลสเซอร์ผลิตภัณฑ์ Cooper รุ่น Form 4C	11
2.3	ค่าคงที่และเลขยกกำลังของรีเลย์ชนิด CO	13
2.4	ค่าคงที่และเลขยกกำลังของรีเลย์ชนิด CO ตามมาตรฐาน IEEE	13
2.5	ค่าคงที่และเลขยกกำลังของรีเลย์ชนิดสถิต ตามมาตรฐาน IEC	13
2.6	ค่าคงที่และเลขยกกำลังของรีเลย์ชนิดสถิต ตามมาตรฐาน IEEE	14
2.7	แฟลคเตอร์ตัวคูณสำหรับใช้ตั้งค่ากระแสเริ่มทำงานทางด้านเฟสของอุปกรณ์ป้องกัน	14
3.1	ผลสรุปข้อแตกต่างระหว่างโปรแกรมธรรมดา กับ โปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	43
3.2	กฎการอนุมานพื้นฐานที่ใช้ในระบบฐานกฎ	48
3.3	รายการของกฎ	52
4.1	ฐานกฎสำหรับการจัดความสัมพันธ์ของกลุ่มอุปกรณ์ป้องกัน	69
4.2	ฐานกฎสำหรับการเลือกค่าการทำงานที่เหมาะสมที่สุดของอุปกรณ์ป้องกัน	70
4.3	แสดงตารางการจัดความสัมพันธ์ระหว่างฟิวส์กับฟิวส์	83
4.4	แสดงตัวอย่างของตารางการจัดความสัมพันธ์ระหว่างรีโกลสเซอร์ กับ ฟิวส์	84
5.1	ค่าอิมพีแดนซ์ของแหล่งจ่ายไฟในระบบจำหน่ายที่ใช้ในการทดสอบ	90
5.2	ค่าอิมพีแดนซ์ของสายไฟชนิดต่างๆ	90
5.3	เปรียบเทียบผลลัพธ์ที่ได้จากวิเคราะห์การไหลของกำลังไฟฟ้าของทั้ง 3 โปรแกรม	92
5.4	เปรียบเทียบค่ากระแสลัดวงจร แบบ 3 เฟสลงดิน ณ จุดลัดวงจร ของทั้ง 3 โปรแกรม	93
5.5	เปรียบเทียบค่ากระแสลัดวงจร แบบ 1 เฟสลงดิน ณ จุดลัดวงจร ของทั้ง 3 โปรแกรม	93
5.6	เปรียบเทียบค่ากระแสลัดวงจร แบบ 1 เฟสลงดินผ่านรีแอกแตนซ์ขนาด 40 โอห์ม ณ จุดลัดวงจร ของทั้ง 3 โปรแกรม	93
5.7	เปรียบเทียบค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสสองเฟส ณ จุดลัดวงจรของทั้ง 3 โปรแกรม	94
5.8	เปรียบเทียบค่ากระแสลัดวงจรแบบเฟสสองเฟสลงดิน ณ จุดลัดวงจร ทั้ง 3 โปรแกรม	94

สารบัญภาพ

รูป	หน้า
2.1 ลักษณะของระบบจำหน่ายแบบเรเดียล	7
2.2 เส้นกราฟ เวลา – กระแส ของฟิวส์แรงสูง	9
2.3 ช่วงเวลาการทำงานของรีโคลสเซอร์	10
2.4 กราฟการจับความสัมพันธ์ระหว่าง ฟิวส์ ขนาด 25K กับ ฟิวส์ ขนาด 65 K	15
2.5 กราฟการจับความสัมพันธ์ระหว่าง รีโคลสเซอร์ กับ รีโคลสเซอร์	17
2.6 กราฟการจับความสัมพันธ์โดยใช้ค่าเวลาระหว่าง รีเลย์กระแสเกิน กับ รีเลย์กระแสเกิน	18
2.7 ไดอะแกรมเส้นเดียวของการจับความสัมพันธ์โดยใช้ค่ากระแสระหว่าง รีเลย์กระแสเกินกับรีเลย์กระแสเกิน	19
2.8 กราฟการจับความสัมพันธ์ระหว่าง รีโคลสเซอร์ กับ ฟิวส์	21
2.9 กราฟการจับความสัมพันธ์ระหว่าง รีเลย์กระแสเกิน กับ ฟิวส์	22
2.10 กราฟการจับความสัมพันธ์ระหว่าง รีเลย์กระแสเกิน กับ รีโคลสเซอร์	23
2.11 ค่ากระแสลัดวงจรที่ไหลผ่านแต่ละอุปกรณ์ป้องกันขณะเกิดลัดวงจรที่จุด F	24
2.12 การจับความสัมพันธ์ระหว่าง Recloser2 กับ Fuse3ในกรณีที่มี DG และ ไม่มี DG เชื่อมต่อกับระบบ	26
2.13 ตัวอย่างของระบบจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบกรณีที่มีฟิวส์ เป็นอุปกรณ์ป้องกัน	27
2.14 ผลกระทบที่เกิดขึ้นมีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ กรณีที่ 1	28
2.15 ผลกระทบที่เกิดขึ้นมีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ กรณีที่ 2	29
2.16 ผลกระทบที่เกิดขึ้นมีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ กรณีที่ 3	30
2.17 ช่วงของการจับความสัมพันธ์ (Coordination margin) ของคู่ฟิวส์ ในกรณีที่ 3	31
2.18 ช่วงของการจับความสัมพันธ์ (Coordination margin) ในกรณีกระแสลัดวงจร แบบอัสตริม ของคู่ฟิวส์ ในกรณีที่ 3) ในแต่ละกรณี	32
2.19 ตัวอย่างของระบบจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบกรณีที่มี รีโคลสเซอร์และฟิวส์เป็นอุปกรณ์ป้องกัน	33
2.20 การจับความสัมพันธ์ระหว่างรีเลย์กับรีเลย์ ในระบบจำหน่ายที่ไม่มี การเชื่อมต่อ DG	34

รูป	หน้า
2.21 ตัวอย่างของระบบจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ กรณีที่มีรีเลย์ เป็นอุปกรณ์ป้องกัน	34
2.22 การจัดความสัมพันธ์ระหว่างรีเลย์กับรีเลย์ กรณีกระแสลัดวงจรเป็นแบบคาวาน์สตริม ในระบบจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ	36
2.23 การจัดความสัมพันธ์ระหว่างรีเลย์กับรีเลย์ กรณีกระแสลัดวงจรเป็นแบบอัสตริม ในระบบจำหน่ายที่มีการเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบ	37
2.24 การเชื่อมต่อ DG เข้ากับระบบจำหน่ายที่มีอุปกรณ์ป้องกันทางด้านอัสตริม ที่สามารถปิดวงจรกลับได้	38
2.25 อุปกรณ์ป้องกันที่อยู่ทางด้านคาวาน์สตริมของ DG ตัวสุดท้าย จะมีเพียง กระแสลัดวงจรแบบคาวาน์สตริมไหลผ่านเท่านั้น	39
2.26 คู่ของอุปกรณ์ป้องกันมองเห็นกระแสลัดวงจรค่าเดียวกัน	39
2.27 คู่ของอุปกรณ์ป้องกันมองเห็นกระแสลัดวงจรต่างกัน	40
2.28 คู่ของอุปกรณ์ป้องกันมองเห็นกระแสลัดวงจรทางด้านคาวาน์สตริมต่างกัน	40
3.1 ลักษณะโปรแกรมธรรมดา กับ โปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	42
3.2 โครงสร้างระบบโปรตักชัน	47
3.3 กลไกการอนุมานความรู้ในระบบผู้เชี่ยวชาญ	47
3.4 ฟังก์ชันขั้นตอนการอนุมานเป็นห่วงโซ่แบบไปหน้า	49
3.5 กระบวนการอนุมานเป็นห่วงโซ่แบบไปหน้า	50
3.6 กระบวนการอนุมานเป็นห่วงโซ่แบบย้อนหลัง	50
3.7 การค้นหาแบบลึกก่อน	54
3.8 การค้นหาแบบกว้างก่อน	55
4.1 โครงสร้างของระบบผู้เชี่ยวชาญสำหรับการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบจำหน่ายแบบเรเดียล ที่มีการเชื่อมต่อของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดเล็ก	58
4.2 โครงสร้างของส่วนฐานความรู้	59
4.3 แสดงข้อมูลตารางในไฟล์ EsLineco.mdb ซึ่งเป็นฐานข้อมูลของอุปกรณ์ป้องกัน	60
4.4 ข้อมูลในตาราง Relay ในไฟล์ EsLineco.mdb	60
4.5 ข้อมูลในตาราง Relay_Manufacturers ในไฟล์ EsLineco.mdb	61
4.6 ข้อมูลในตาราง RelayCatalog ในไฟล์ EsLineco.mdb	61

รูป	หน้า
4.7 ข้อมูลในตาราง RelayCurve ในไฟล์ EsLineco.mdb	62
4.8 ข้อมูลในตาราง RecloserMfrspecs ในไฟล์ EsLineco.mdb	63
4.9 ข้อมูลในตาราง Recloser_Manufacturers ในไฟล์ EsLineco.mdb	63
4.10 ข้อมูลในตาราง RecloserGroupCurve ในไฟล์ EsLineco.mdb	63
4.11 ข้อมูลในตาราง RecloserRating ในไฟล์ EsLineco.mdb	64
4.12 ข้อมูลในตาราง RecloserTCCCurve ในไฟล์ EsLineco.mdb	64
4.13 ข้อมูลในตาราง Fuse ในไฟล์ EsLineco.mdb	65
4.14 ข้อมูลในตาราง Fuse_Manufacturers ในไฟล์ EsLineco.mdb	65
4.15 ข้อมูลในตาราง FuseCatalog ในไฟล์ EsLineco.mdb	65
4.16 ข้อมูลในตาราง FuseCurve ในไฟล์ EsLineco.mdb	66
4.17 รูปแบบการจัดเก็บข้อมูลสายไฟ ในไฟล์นามสกุล line	67
4.18 รูปแบบการจัดเก็บข้อมูลกรณีศึกษาต่างๆ ในไฟล์นามสกุล case	68
4.19 การกำหนดค่าคงที่ใน ฐานกฎสำหรับการใช้ในการจัดความสัมพันธ์ของกลุ่มป้องกัน	69
4.20 รูปแบบการจัดเก็บข้อมูลการลัดวงจร ในไฟล์ชั่วคราว	72
4.21 โครงสร้างของส่วนกลไกอนุমান	73
4.22 GUI ของโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญที่ได้พัฒนาขึ้น	75
4.23 แถบเครื่องมือสำหรับวาดระบบจำหน่าย	75
4.24 หน้าต่างรับข้อมูลจากผู้ใช้ เมื่อมีการดับเบิลคลิกที่รูปอุปกรณ์บนไดอะแกรม	76
4.25 แถบเครื่องมือสำหรับวิเคราะห์ทางด้านวิศวกรรม	76
4.26 แถบเครื่องมือสำหรับการประมวลผลระบบผู้เชี่ยวชาญ	77
4.27 การแสดงผลลัพธ์ของการวิเคราะห์ทางด้านวิศวกรรม	78
4.28 เครื่องมือที่ใช้ในการเลือกแสดงค่าผลลัพธ์	78
4.29 เครื่องมือสำหรับเลื่อน, ย่อ/ขยาย ไดอะแกรม	79
4.30 การแสดงผลลัพธ์ของการประมวลผลระบบผู้เชี่ยวชาญ	80
4.31 เครื่องมือที่ช่วยในการเลือกดู TCC ของอุปกรณ์ป้องกัน	81
4.32 เครื่องมือที่ช่วยอื่นๆสำหรับใช้พิจารณา TCC ของอุปกรณ์ป้องกัน	81
4.33 ส่วนแสดงผลข้อมูลเพื่อให้ผู้ใช้ตัดสินใจ	82
4.34 โครงสร้างของส่วนกลไกอนุমানที่พัฒนาขึ้นโดย R.P. Broadwater และคณะ	83

รูป	หน้า
4.35 แสดงแผนผังขั้นตอนกระบวนการทำงานของระบบผู้เชี่ยวชาญที่ผู้วิจัยเป็นผู้พัฒนา	87
5.1 ข้อมูลระบบจำหน่ายที่ได้จากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค	89
5.2 ผลลัพธ์ที่ได้จากวิเคราะห์การไหลของกำลังไฟฟ้าด้วยโปรแกรมที่พัฒนาขึ้น	91
5.3 ผลลัพธ์ที่ได้จากวิเคราะห์การไหลของกำลังไฟฟ้าด้วยโปรแกรม PSS/ ADEPT	91
5.4 ผลลัพธ์ที่ได้จากวิเคราะห์การไหลของกำลังไฟฟ้าด้วยโปรแกรม DIgSILENT	92
5.5 ระบบจำหน่ายที่ใช้ในการทดสอบระบบผู้เชี่ยวชาญ	95
5.6 หน้าจอโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญหลังจากป้อนข้อมูลระบบจำหน่ายแล้ว	96
5.7 หน้าจอด้านล่างของโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ แสดงกระบวนการที่กำลังดำเนินการอยู่	96
5.8 แสดงกระบวนการกำหนดค่าของอุปกรณ์ป้องกันสำหรับใช้ในการจัดความสัมพันธ์	97
5.9 ส่วนแสดงผลข้อมูลเพื่อให้ผู้ใช้งานตัดสินใจ	97
5.10 ผลการจัดความสัมพันธ์ระหว่าง ฟิวส์ KPO_3F-03 กับ รีโคลสเซอร์ KPO_BR-03	98
5.11 ผลการจัดความสัมพันธ์ระหว่าง ฟิวส์ KPO_3F-05 กับ รีโคลสเซอร์ KPO_3R-01	98
5.12 ระบบจำหน่ายกรณีศึกษาเพิ่มเติม	101
5.13 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 6 (ฟิวส์ F4 กับ ฟิวส์ F5)	103
5.14 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 3 (ฟิวส์ F2 กับ ฟิวส์ F3) (กระแสลัดวงจรแบบคาวาน์สตรีม)	103
5.15 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 13 (ฟิวส์ F3 กับ ฟิวส์ F2) (กระแสลัดวงจรแบบอัสตรีม)	104
5.16 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 7 (ฟิวส์ F5 กับ เซอร์กิตเบรกเกอร์ B0) (กระแสลัดวงจรแบบคาวาน์สตรีม)	105
5.17 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 4 (ฟิวส์ F3 กับ รีโคลสเซอร์ R2) (กระแสลัดวงจรแบบคาวาน์สตรีม)	106
5.18 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 12 (รีโคลสเซอร์ R2 กับ ฟิวส์ F3) (กระแสลัดวงจรแบบอัสตรีม)	107
5.19 ผลการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์คู่ที่ 11 (ฟิวส์ F5 กับ รีโคลสเซอร์ R2)	108
ก.1 หน้าจอแรกของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	115
ก.2 หน้าจอที่ 2 ของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	115
ก.3 หน้าจอที่ 3 ของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	116

รูป	หน้า
ก.4 หน้าจอที่ 4 ของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	116
ก.5 หน้าจอที่ 5 ของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	117
ก.6 หน้าจอที่ 6 ของการติดตั้งโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	117
ก.7 ไอคอนสำหรับเรียกใช้งานโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	117
ข.1 หน้าจอหลัก ของโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	118
ข.2 หน้าจอหลัก ของโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ (ต่อ)	119
ข.3 รายละเอียดของเมนูหลักของโปรแกรมระบบผู้เชี่ยวชาญ	122
ข.4 รายละเอียดของหน้าต่างรับค่าคุณสมบัติของวงจรไฟฟ้า	122
ข.5 หน้าต่างรับค่าข้อมูลตัวเลือกสำหรับการคำนวณการไหลของกำลังไฟฟ้า	123
ข.6 หน้าต่างรับค่าข้อมูลตัวเลือกสำหรับการคำนวณการลัดวงจร	123
ข.7 หน้าต่างรับค่าข้อมูลในการกำหนดตัวแปรในฐานกฎการจัดความสัมพันธ์ของอุปกรณ์	123
ข.8 แถบเครื่องมือทั่วไป	124
ข.9 แถบเครื่องมือสำหรับวาดระบบจำหน่าย	124
ข.10 แถบเครื่องมือสำหรับ เลื่อน, ย่อ/ขยาย ไดอะแกรม	125
ข.11 แถบเครื่องมือสำหรับช่วยในการดู TCC ของคู่อุปกรณ์ป้องกันส่วนที่ 1	125
ข.12 แถบเครื่องมือสำหรับช่วยในการดู TCC ของคู่อุปกรณ์ป้องกันส่วนที่ 2	126
ข.13 แถบเครื่องมือสำหรับวิเคราะห์ทางด้านวิศวกรรม	126
ข.14 แถบเครื่องมือสำหรับการประมวลผลระบบผู้เชี่ยวชาญ	126
ข.15 แถบเครื่องมือสำหรับเลือกแสดงค่าผลลัพธ์	127
ข.16 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของบัส	129
ข.17 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของสายไฟ	129
ข.18 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของ DG	130
ข.19 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของโหลดแบบ $P + jQ$	131
ข.20 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของโหลดแบบ S กับ มุม $\cos\theta$	131
ข.21 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของคาปาซิเตอร์	131
ข.22 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของ Utility	132
ข.23 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของเซอร์กิตเบรกเกอร์ (แท็บข้อมูลทั่วไป)	132
ข.24 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของเซอร์กิตเบรกเกอร์ (แท็บข้อมูลรีเลย์)	133

รูป	หน้า
ข.25 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของรีโกลสเซอร์ (เก็บข้อมูลทั่วไป)	133
ข.26 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของรีโกลสเซอร์ (เก็บข้อมูล TCC)	134
ข.27 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของรีโกลสเซอร์ (เก็บข้อมูลระบบผู้เชี่ยวชาญ)	134
ข.28 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของฟิวส์ (เก็บข้อมูลทั่วไป)	135
ข.29 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของฟิวส์ (เก็บข้อมูลระบบผู้เชี่ยวชาญ)	135
ข.30 หน้าต่างสำหรับกรอกข้อมูลของการลัดวงจร	136