

สารบัญ

	หน้า
กิตติกรรมประกาศ.....	ก
บทคัดย่อภาษาไทย.....	ข
บทคัดย่อภาษาอังกฤษ.....	ค
สารบัญ.....	ง
สารบัญตาราง.....	ช
สารบัญภาพ.....	ช
บทที่ 1 บทนำ	
1.1 ความเป็นมาและความสำคัญของปัจจุหा.....	1
1.2 วัตถุประสงค์ของโครงการวิจัย.....	3
1.3 ข้อตกลงเบื้องต้น.....	3
1.4 ขอบเขตของการวิจัย.....	4
1.5 ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ.....	4
บทที่ 2 ทฤษฎีและหลักการที่เกี่ยวข้อง	
2.1 บทนำ.....	5
2.2 สนานไฟฟ้า.....	5
2.2.1 ความสัมพันธ์ระหว่างสนานไฟฟ้ากับศักย์ไฟฟ้า.....	5
2.2.2 สมการปั่นสูงและสมการลากปลาช.....	7
2.3 สายส่งกำลังไฟฟ้า.....	9
2.3.1 โครงสร้างระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เพสและ 3 เพส.....	9
2.3.2 หลักการเห็นใจนำสนานไฟฟ้าภายใต้ภัยในระบบสายส่ง.....	11
2.4 โทรศัพท์มือถือ.....	17
2.5 ระเบียนวิธีไฟในท่อพ่อร์เรนท์.....	19
2.6 ระเบียนวิธีไฟในท่ออลิเมนท์.....	25
2.7 สรุป.....	31
บทที่ 3 การคำนวณสนานไฟฟ้าของสายส่งโดยระเบียนวิธีไฟในท่อพ่อร์เรนท์	
3.1 บทนำ.....	32
3.2 แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของสนานไฟฟ้าของสายส่งไฟฟ้านแรงสูง.....	32
3.3 การคำนวณสนานไฟฟ้าโดยระเบียนวิธีไฟในท่อพ่อร์เรนท์.....	36
3.3.1 การออกแบบกริดของพื้นที่ศึกษา.....	36

3.3.2 การประกอบสมการโนดขึ้นเป็นระบบ	38
3.3.3 เจือน ໄไปเริ่มต้นและเจือน ໄไปค่าขอบเขต	40
3.3.4 คำนวณหาค่าด้วยประต่าง ๆ กายในระบบ	41
3.4 สรุป	42
บทที่ 4 การคำนวณสนามไฟฟ้าของสายส่งด้วยระเบียบวิธีไฟในท่ออิเลิเมนท์	
4.1 บทนำ	43
4.2 แบบจำลองทางคณิตศาสตร์ของสนามไฟฟ้าของสายส่งไฟฟ้าแรงสูง	43
4.3 การคำนวณค่าสนามไฟฟ้าด้วยระเบียบวิธีไฟในท่ออิเลิเมนท์	44
4.3.1 การออกแบบกริดของพื้นที่ศึกษา	44
4.3.2 พังก์ชันการประมาณกายในอิเลิเมนท์	45
4.3.3 การสร้างสมการของอิเลิเมนท์	49
4.3.4 การประกอบสมการอิเลิเมนท์ขึ้นเป็นระบบ	58
4.3.5 ประยุกต์เจือน ໄไปขอบเขตพร้อมหาผลเฉลย	59
4.4 สรุป	59
บทที่ 5 โปรแกรมจำลองผลสนามไฟฟ้าและผลการจำลองของระบบสายส่งแบบ 2 มิติ	
5.1 บทนำ	60
5.2 ระเบียบวิธีไฟในท่อคิฟเฟอร์เรนท์	61
5.2.1 โปรแกรมออกแบบกริดรูปสี่เหลี่ยมให้กับระบบ	62
5.2.2 กำหนดค่าเริ่มต้น	62
5.2.3 การสร้างสมการค่าสนามไฟฟ้าในแต่ละโนด	63
5.2.4 การสร้างเมทริกซ์ระบบสมการรวม	64
5.2.5 กำหนดเจือน ໄไปค่าขอบเขต	66
5.2.6 แก้ระบบสมการรวมเพื่อหาผลเฉลย	69
5.3 ระเบียบวิธีไฟในท่ออิเลิเมนท์	69
5.3.1 โปรแกรมออกแบบกริดรูปสี่เหลี่ยมให้กับระบบ	69
5.3.2 กำหนดค่าเริ่มต้น	76
5.3.3 การสร้างสมการค่าสนามไฟฟ้าในแต่ละโนด	76
5.3.4 การสร้างเมทริกซ์ระบบสมการรวม	76
5.3.5 กำหนดเจือน ໄไปค่าขอบเขต	77
5.3.6 แก้ระบบสมการรวมเพื่อหาผลเฉลย	77

5.4 ผลการจำลองคัวมูลนิยบวชีไฟในท่อฟีฟอร์เรนท์	78
5.5 ผลการจำลองคัวมูลนิยบวชีไฟในท่ออลิเมนท์	95
5.6 เปรียบเทียบผลการจำลองแบบ 2 มิติกับโปรแกรมสำเร็จรูป	111
5.7 สรุป	117
บทที่ 6 การจำลองสนามไฟฟ้าของสายส่งโดยระเบียบวชีไฟในท่ออลิเมนท์แบบ 3 มิติ	
6.1 บทนำ	118
6.2 การกำหนดพารามิเตอร์และเงื่อนไขขอบเขต	118
6.3 ระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟส	120
6.3 ระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสมดุล	123
6.4 สรุป	128
บทที่ 7 สรุปและข้อเสนอแนะ	
7.1 สรุป	129
7.2 ข้อเสนอแนะงานวิจัยในอนาคต	130
รายการอ้างอิง	131
ภาคผนวก	
ภาคผนวก ก การพิสูจน์สมการคำนวณหาค่าสนามไฟฟ้าภายใต้ระบบสายส่ง	135
ภาคผนวก ข การประยุกต์เงื่อนไขค่าขอบเขต	140
ภาคผนวก ค บทความที่ได้รับการตีพิมพ์เผยแพร่	142
ประวัติผู้เขียน	144

สารบัญตาราง

	หน้า
ตารางที่ 2.1 ค่าสนามไฟฟ้าสูงสุดในแต่ละด้านของโทรศัพท์มือถือในระหว่างการรับสาย (Incoming call phase) โทรออก (Outgoing call phase) และสนทนากลางๆ (Talking phase)	18
ตารางที่ 2.2 ลักษณะข้อมูลของโนด	20
ตารางที่ 2.3 ลักษณะพิกัดในแต่ละโนด	21
ตารางที่ 2.4 ลักษณะข้อมูลของอิดิเม้นท์	26
ตารางที่ 2.5 ลักษณะข้อมูลของตำแหน่งโนด	27
ตารางที่ 3.1 การประมาณค่าระเบียนวิธีไฟในท่อไฟฟ้าเรนท์ ณ ตำแหน่งโนด บริเวณค่าขอบ	35
ตารางที่ 5.1 ค่าพารามิเตอร์สำหรับระเบียนวิธีไฟในท่อไฟฟ้าเรนท์	63
ตารางที่ 5.2 กำหนดค่าพารามิเตอร์สำหรับโปรแกรม PDETOOL	112
ตารางที่ 5.3 ระดับสูงสุดของสนามไฟฟ้าที่มนุษย์สามารถสัมผัสได้อย่างปลอดภัย	116
ตารางที่ 6.1 การกำหนดค่าพารามิเตอร์โครงสร้างของระบบไฟฟ้าแบบ 3 มิติ	118
ตารางที่ 6.2 ค่าพารามิเตอร์การวางแผนตำแหน่งตัวนำของระบบไฟฟ้าแบบ 3 มิติ	120

สารบัญภาพ

หน้า	
9	รูปที่ 2.1 สนานไฟฟ้านและสนานแม่เหล็กบริเวณรอบตัวนำ 2 เส้น ที่มีความต่างศักย์ไฟฟ้าและกระแสไฟลั่น
10	รูปที่ 2.2 โครงสร้างระบบสายส่ง 1 เฟสขนาด 69 kV
10	รูปที่ 2.3 โครงสร้างระบบสายส่ง 3 เฟสขนาด 230 kV
11	รูปที่ 2.4 โครงสร้างระบบสายส่ง 3 เฟสขนาด 500 kV
12	รูปที่ 2.5 ความเข้มสนานไฟฟ้าของระบบไฟฟ้า 1 เฟส
13	รูปที่ 2.6 ความเข้มสนานไฟฟ้าของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล
16	รูปที่ 2.7 ความเข้มสนานไฟฟ้าของระบบไฟฟ้า 3 เฟสสมดุล
19	รูปที่ 2.8 การตีกริครูปสี่เหลี่ยมของระเบียบวิธีไฟในท่อฟเฟอร์เรนท์ 2 มิติ
20	รูปที่ 2.9 รูปร่างของปั๊มหาที่ประกอบด้วยกริดสี่เหลี่ยมจำนวน 9 โนด
22	รูปที่ 2.10 การประมาณค่าอนุพันธ์แบบต่าง ๆ
23	รูปที่ 2.11 โครงสร้างโนดย่อยสำหรับปั๊มหา 2 มิติ
25	รูปที่ 2.12 การแบ่งรูปร่างของปั๊มหาออกเป็นอิลิเมนท์
26	รูปที่ 2.13 รูปร่างของปั๊มหาที่ประกอบด้วย 3 อิลิเมนท์ 4 โนด
27	รูปที่ 2.14 การประมาณภายในแบบเชิงเส้นบนอิลิเมนท์รูปสามเหลี่ยม
34	รูปที่ 3.1 โครงสร้างของระเบียบวิธีไฟในท่อฟเฟอร์เรนท์
37	รูปที่ 3.2 โครงสร้างของระบบไฟฟ้านาด 69 kV
39	รูปที่ 3.3 แบบจำลองมนุษย์สำหรับระเบียบวิธีไฟในท่อฟเฟอร์เรนท์
40	รูปที่ 3.4 บริเวณอยประสานระหว่างบริเวณที่มีค่าสภาพ omnithrough ไฟฟ้าที่แตกต่างกัน
41	รูปที่ 3.5 เสื่อนไขค่าขอบเขตของโถรัศพที่มือถือสำหรับ ระเบียบวิธีไฟในท่อฟเฟอร์เรนท์
46	รูปที่ 4.1 โครงสร้างของระบบไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV
47	รูปที่ 4.2 โครงสร้างของระบบไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV
48	รูปที่ 4.3 โครงสร้างของระบบไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 500 kV
51	รูปที่ 5.1 แผนภูมิการดำเนินงานของโปรแกรมคำนวณสนานไฟฟ้า ด้วยระเบียบวิธีไฟในท่อฟเฟอร์เรนท์

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 5.2	โครงสร้างของระเบียงไฟในท่อฟิฟอเรนท์	63
รูปที่ 5.3	การสร้างเมทริกซ์ระบบสมการรวม	65
รูปที่ 5.4	ลักษณะการวางตัวของสมาชิกภายในเมทริกซ์ของระบบสมการรวม	65
รูปที่ 5.5	แผนภูมิการดำเนินงานของโปรแกรมคำนวณสนามไฟฟ้า ด้วยระเบียงวิธีไฟในท่อคิดเมนท์	71
รูปที่ 5.6	การแบ่งพื้นที่เป็นหมวดหมู่ตามลักษณะความแตกต่างของวัสดุ	73
รูปที่ 5.7	ลักษณะการสร้างกริดภายในรีเวณที่เป็นอากาศ	73
รูปที่ 5.8	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นตัวนำสายส่งตัวที่ 1 และ 3	74
รูปที่ 5.9	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นตัวนำสายส่งตัวที่ 1 และ 3	74
รูปที่ 5.6	การแบ่งพื้นที่เป็นหมวดหมู่ตามลักษณะความแตกต่างของวัสดุ	73
รูปที่ 5.7	ลักษณะการสร้างกริดภายในรีเวณที่เป็นอากาศ	73
รูปที่ 5.8	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นตัวนำสายส่งตัวที่ 1 และ 3	74
รูปที่ 5.9	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นตัวนำสายส่งตัวที่ 1 และ 3	74
รูปที่ 5.10	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นตัวนำสายส่งตัวที่ 2	75
รูปที่ 5.11	ลักษณะการสร้างกริดในบริเวณที่เป็นมนุยส์	75
รูปที่ 5.12	ลักษณะการวางตัวของสมาชิกภายในเมทริกซ์ของระบบสมการรวม	77
รูปที่ 5.13	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เพสเซนต์ 69 kV เมื่อมนุยส์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 1 m$	78
รูปที่ 5.14	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เพสเซนต์ 69 kV เมื่อมนุยส์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 4 m$	79
รูปที่ 5.15	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เพสเซนต์ 69 kV เมื่อมนุยส์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 7 m$	79
รูปที่ 5.16	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เพสเซนต์ 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 3 m$	80
รูปที่ 5.17	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เพสเซนต์ 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 10 m$	81
รูปที่ 5.18	การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เพสเซนต์ 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 17 m$	81

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 5.19 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสสามคูลขนาด 230 kV	82
รูปที่ 5.20 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสามคูลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 2 \text{ m}$	83
รูปที่ 5.21 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสามคูลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	83
รูปที่ 5.22 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสามคูลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 22 \text{ m}$	84
รูปที่ 5.23 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสสามคูลขนาด 500 kV	84
รูปที่ 5.24 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	85
รูปที่ 5.25 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	86
รูปที่ 5.26 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	86
รูปที่ 5.27 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	87
รูปที่ 5.28 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	87
รูปที่ 5.29 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	88
รูปที่ 5.30 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	88
รูปที่ 5.31 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	89
รูปที่ 5.32 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	89

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 5.33 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 1	90
รูปที่ 5.34 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 2	90
รูปที่ 5.35 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 3	91
รูปที่ 5.36 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -150^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 150^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	91
รูปที่ 5.37 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 30^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 90^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	92
รูปที่ 5.38 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle -30^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -90^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	92
รูปที่ 5.39 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 1	93
รูปที่ 5.40 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 2	94
รูปที่ 5.41 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนุษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 3	94
รูปที่ 5.42 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV เมื่อมนุษย์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 1 \text{ m}$	95
รูปที่ 5.43 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV เมื่อมนุษย์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 4 \text{ m}$	96
รูปที่ 5.44 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV เมื่อมนุษย์ใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่ง $x = 7 \text{ m}$	96
รูปที่ 5.45 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	97
รูปที่ 5.46 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	98

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 5.47 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 230 kV ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	98
รูปที่ 5.48 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 230 kV	99
รูปที่ 5.49 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 2 \text{ m}$	100
รูปที่ 5.50 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	100
รูปที่ 5.51 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 500 kV ณ ตำแหน่ง $x = 22 \text{ m}$	101
รูปที่ 5.52 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสสมดุลขนาด 500 kV	101
รูปที่ 5.53 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	102
รูปที่ 5.54 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	103
รูปที่ 5.55 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	103
รูปที่ 5.56 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	104
รูปที่ 5.57 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	104
รูปที่ 5.58 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 10 \text{ m}$	105
รูปที่ 5.59 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 207\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 253\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	105
รูปที่ 5.60 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 253\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 207\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	106

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 5.61 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 207\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 253\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 17 \text{ m}$	106
รูปที่ 5.62 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 1	107
รูปที่ 5.63 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 2	107
รูปที่ 5.64 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (ขนาด) 230 kV แบบที่ 3	108
รูปที่ 5.65 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -150^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 150^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	108
รูปที่ 5.66 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle 30^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 90^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	109
รูปที่ 5.67 การกระจายค่าสนามไฟฟ้า (V/m) ของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล เมื่อ $V_A = 230\angle -30^\circ \text{ kV}$ $V_B = 230\angle -90^\circ \text{ kV}$ $V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV}$ ณ ตำแหน่ง $x = 3 \text{ m}$	109
รูปที่ 5.68 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 1	110
รูปที่ 5.69 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 2	110
รูปที่ 5.70 เปรียบเทียบค่าสนามไฟฟ้า (V/m) บริเวณศีรษะมนูษย์จากการใช้งานโทรศัพท์มือถือ ณ ตำแหน่งต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า 3 เฟสไม่สมดุล (เฟส) 230 kV แบบที่ 3	111
รูปที่ 5.71 การออกแบบกริดด้วย PDETOOL ของระบบสายส่งไฟฟ้าขนาด 230 kV	113
รูปที่ 5.72 การกระจายสนามไฟฟ้าที่กระจายรอบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ด้วย PDETOOL	113
รูปที่ 5.73 การกระจายค่าสนามไฟฟ้าของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ด้วยระเบียบวิธีไฟโน่ท์ดิฟเฟอร์เรนท์	114
รูปที่ 5.74 การกระจายค่าสนามไฟฟ้าของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ด้วยระเบียบวิธีไฟโน่ท์อิลิเมนท์	114
รูปที่ 5.75 คำตอนโน้นต่อโนนภัยในช่วงโนด 1-847	116

สารบัญภาพ (ต่อ)

รูปที่ 6.1 ลักษณะการกำหนดค่าพารามิเตอร์โครงสร้างของระบบไฟฟ้าแบบ 3 มิติ.....	119
รูปที่ 6.2 โครงสร้างของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV ($x = 7.5 \text{ m}$)	120
รูปที่ 6.3 การออกแบบกริดของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV ($x = 7.5 \text{ m}$)	121
รูปที่ 6.4 ค่อนทัวร์ค่าสนามไฟฟ้าแบบ 2 มิติของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟส ขนาด 69 kV ($x = 7.5 \text{ m}$)	121
รูปที่ 6.5 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณภายนอกของระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV ($x = 7.5 \text{ m}$)	122
รูปที่ 6.6 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณพื้นผิวภายนอกของ ระบบสายส่งไฟฟ้า 1 เฟสขนาด 69 kV ($x = 7.5 \text{ m}$)	122
รูปที่ 6.7 การออกแบบกริดของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV ($x = 10 \text{ m}$)	123
รูปที่ 6.8 ค่อนทัวร์ค่าสนามไฟฟ้าแบบ 2 มิติของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV } V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV } V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV } (x = 10 \text{ m})$	124
รูปที่ 6.9 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณภายนอกของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 230 kV เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV } V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV } V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV } (x = 10 \text{ m})$	124
รูปที่ 6.10 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณพื้นผิวภายนอกของระบบไฟฟ้า 3 เฟส 230 kV เมื่อ $V_A = 230\angle 0^\circ \text{ kV } V_B = 230\angle -120^\circ \text{ kV } V_C = 230\angle 120^\circ \text{ kV } (x = 10 \text{ m})$	125
รูปที่ 6.11 โครงสร้างของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 500 kV ($x = 12.5 \text{ m}$)	125
รูปที่ 6.12 การออกแบบกริดของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 500 kV ($x = 12.5 \text{ m}$)	126
รูปที่ 6.13 ค่อนทัวร์ค่าสนามไฟฟ้าแบบ 2 มิติของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 500 kV เมื่อ $V_A = 500\angle 0^\circ \text{ kV } V_B = 500\angle -120^\circ \text{ kV } V_C = 500\angle 120^\circ \text{ kV } (x = 12.5 \text{ m})$	126
รูปที่ 6.14 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณภายนอกของระบบสายส่งไฟฟ้า 3 เฟสขนาด 500 kV เมื่อ $V_A = 500\angle 120^\circ \text{ kV } V_B = 500\angle 0^\circ \text{ kV } V_C = 500\angle -120^\circ \text{ kV } (x = 12.5 \text{ m})$	127
รูปที่ 6.15 ลักษณะค่าสนามไฟฟ้าแบบ 3 มิติบริเวณพื้นผิวภายนอกของระบบไฟฟ้า 3 เฟส 500 kV เมื่อ $V_A = 500\angle 0^\circ \text{ kV } V_B = 500\angle -120^\circ \text{ kV } V_C = 500\angle 120^\circ \text{ kV } (x = 12.5 \text{ m})$	127
รูปที่ ก.1 ประจุตัวนำและประจุตัวนำเทียมที่เป็นเส้นยาวอนันต์	136
รูปที่ ก.2 ประจุตัวนำและประจุตัวนำเทียมในระบบสายส่ง	138