



สภาวิศวกร
COUNCIL OF ENGINEERS

ประมวลหลักปฏิบัติวิชาชีพ ด้าน
การออกแบบ ติดตั้ง ตรวจสอบและทดสอบ
การต่อลงดิน
CODE OF PRACTICE FOR
DESIGN, INSTALLATION, INSPECTION AND
TESTING OF GROUNDING SYSTEM

มาตรฐานสภา ๕๗๖-๕๗๖-๕๗๖
COE STANDARD ๕๗๖-๕๗๖-๕๗๖
ISBN ๙๗๘-๙๗๘-๙๗๘

ฉบับครั้งที่ ๑
พฤษภาคม ๒๕๕๘

การต่อลงดิน (GROUNDING SYSTEM)



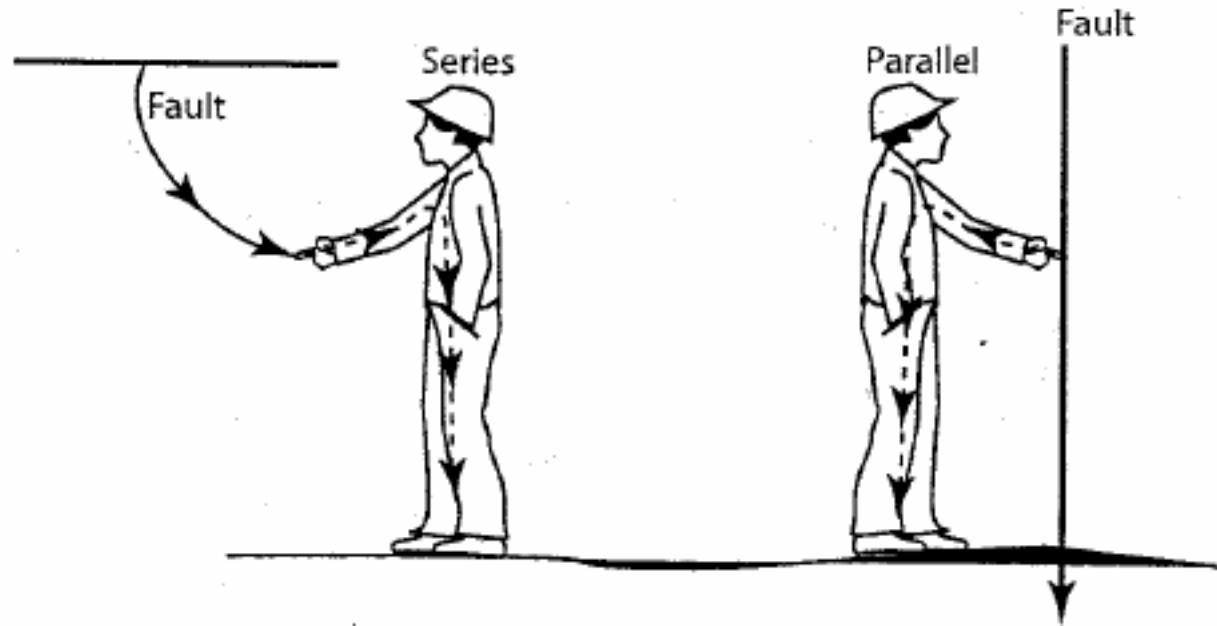
วัตถุประสงค์ที่สำคัญ

- เพื่อความปลอดภัยต่อผู้ใช้ไฟ
- เพื่อประสิทธิผลและคุณภาพการทำงานของระบบไฟฟ้าและระบบป้องกันต่างๆ
- เพื่อการจัดผลการเหนี่ยวทางสนามแม่เหล็กไฟฟ้า และการป้องกันผลกระทบจากปรากฏการณ์ฟ้าผ่า

ลักษณะการต่อลงดิน

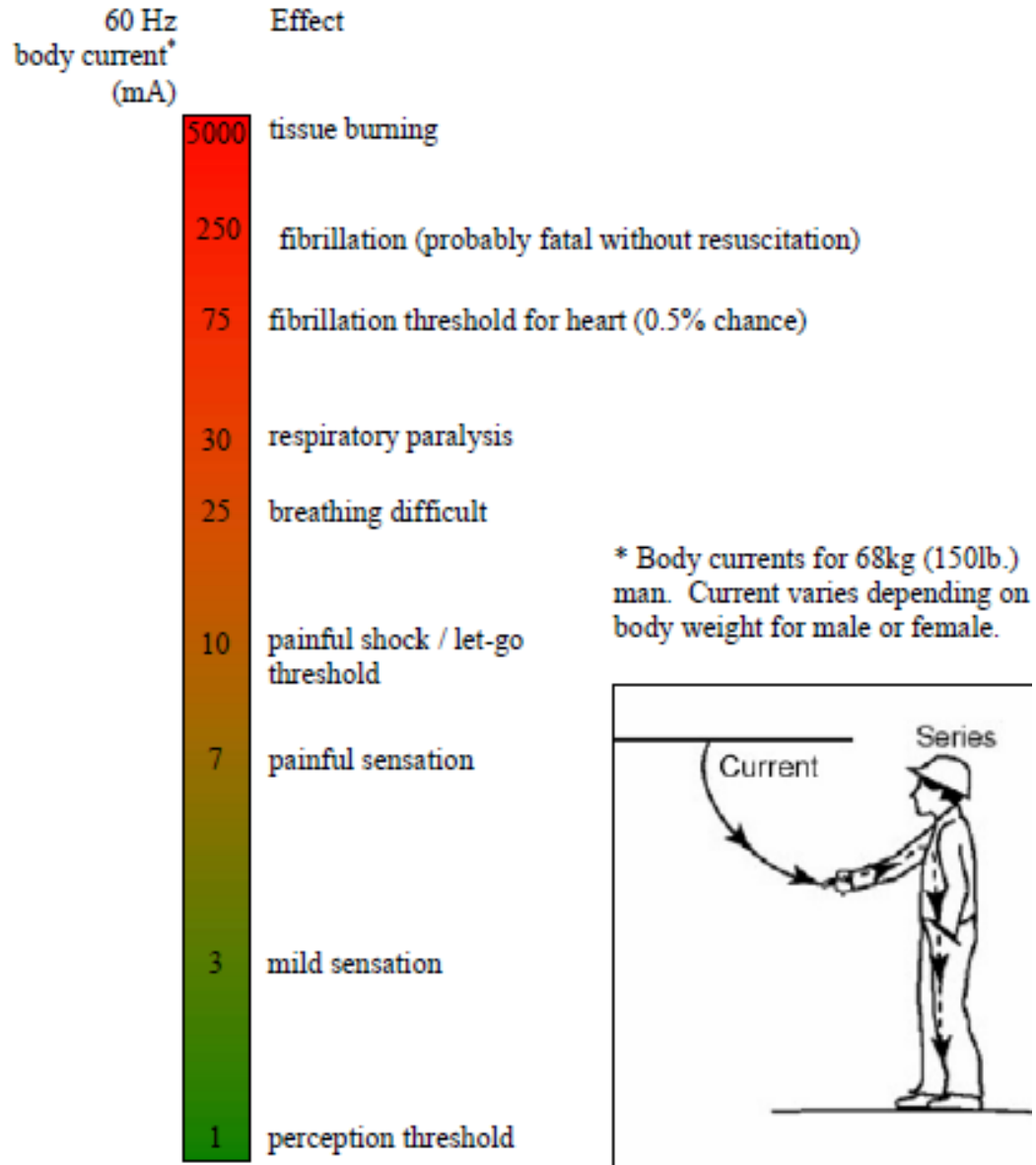
- การต่อลงดินของบริภัณฑ์ หรืออุปกรณ์ หรือเครื่องใช้ไฟฟ้า (Equipment Grounding)
- การต่อลงดินของระบบไฟฟ้า (System Grounding)
- การต่อลงดินชั่วคราวเพื่อความปลอดภัยในงานบำรุงรักษา (Temporary Grounding for Safety in Maintenance Work)
- การต่อลงดินสำหรับอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์และคอมพิวเตอร์ (Electronic and Computer Grounding)
- การต่อลงดินสำหรับระบบฟ้าผ่า (Lightning Protection Grounding)
- การต่อลงดินป้องกันผลกระทบจากไฟฟ้าสถิต (Static Grounding)

Electric Shock Hazard



Body Current Path.

Qualitative Effects of Electric Current on the Human Body

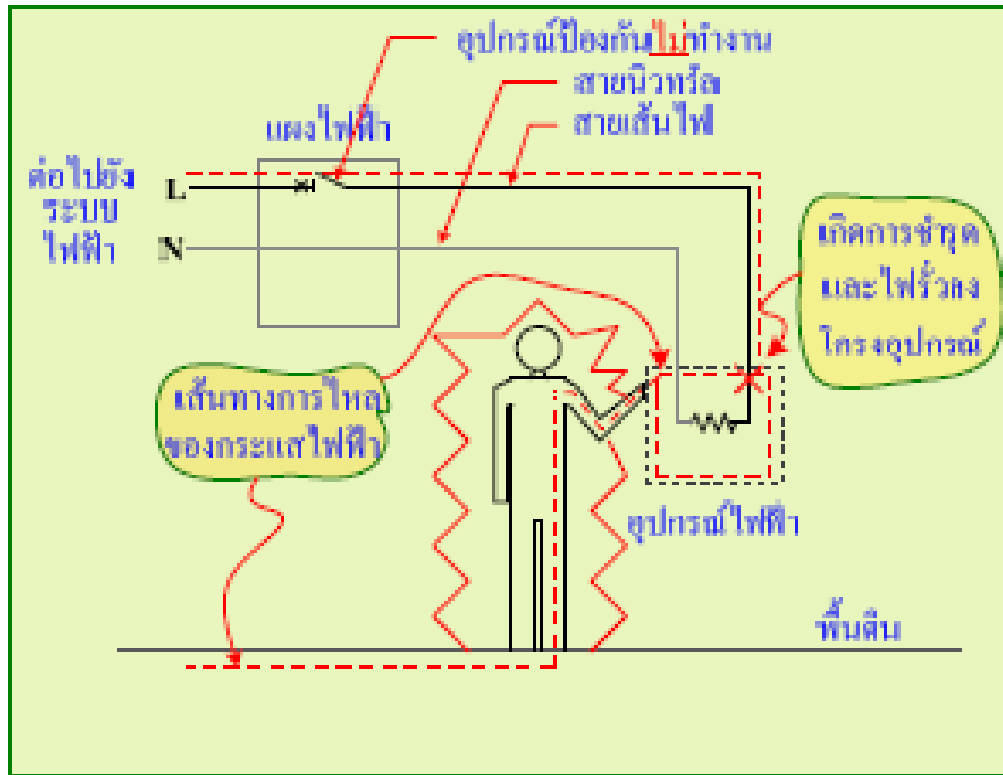


	ความรู้สึกเจ็บปวด
	รู้สึกได้เล็กน้อย
	รับรู้ได้

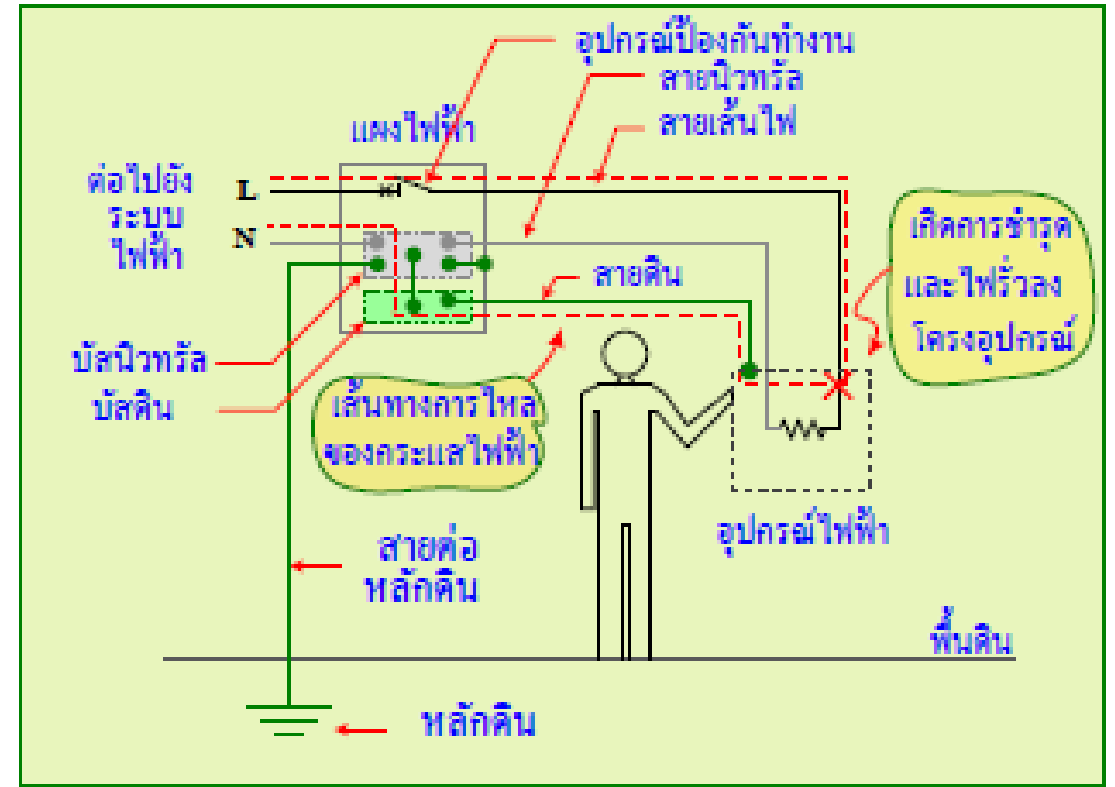
ผลของกระแสไฟฟ้าต่อร่างกาย

ปริมาณกระแสไฟฟ้า	ความรู้สึกรู้สึกหรืออาการที่เกิดขึ้น
ไม่ถึง 1 มิลลิแอมแปร์	ยังไม่มีผลหรืออาจไม่รู้สึกรู้สึกถึงกระแสไฟฟ้า
ประมาณ 1- 3 มิลลิแอมแปร์	รู้สึกรู้สึกถึงอาการเจ็บ
ประมาณ 10 มิลลิแอมแปร์	กระทบกระเทือนต่อระบบประสาท กล้ามเนื้อเกร็งหดตัว บางคนไม่สามารถปล่อยมือหลุดออกได้ (อาจเป็นอันตรายถึงชีวิต)
ประมาณ 30 มิลลิแอมแปร์	กล้ามเนื้อเกร็งหดตัวอย่างรุนแรง การหายใจเริ่มไม่ทำงานและหัวใจเริ่มเต้นผิดปกติหรือเริ่มหยุดเต้น (เป็นไปได้มากที่จะเป็นอันตรายถึงชีวิต)
ประมาณ 75 มิลลิแอมแปร์	หัวใจเต้นผิดปกติ (เป็นอันตรายถึงชีวิต)
ประมาณ 250 มิลลิแอมแปร์	หัวใจจะสั่นกระตุก (เป็นอันตรายถึงชีวิต)
ประมาณ 4 แอมแปร์	หัวใจหยุดเต้น
เกิน 5 แอมแปร์	เกิดความร้อน เนื้อไหม้ และรอยไหม้เกรียม

การต่อลงดินของระบบไฟฟ้า



รูปที่ 2.1 การเกิดไฟฟ้าชุก เมื่อไม่มีการต่อลงดินในส่วนของผู้ใช้ไฟ



รูปที่ 2.2 ความปลอดภัยเมื่อมีการต่อลงดินในส่วนของผู้ใช้ไฟ กรณีที่เกิดไฟรั่ว

การต่อลงดินชั่วคราวเพื่อความปลอดภัยในงานบำรุงรักษา (Temporary Grounding for Safety in Maintenance Work)



Ground Earth Temporary Grounding
Equipment Rod With Earth

https://sc04.alicdn.com/kf/HTB1pu37XED.BuNjt_h7q6yNDVXal.jpg

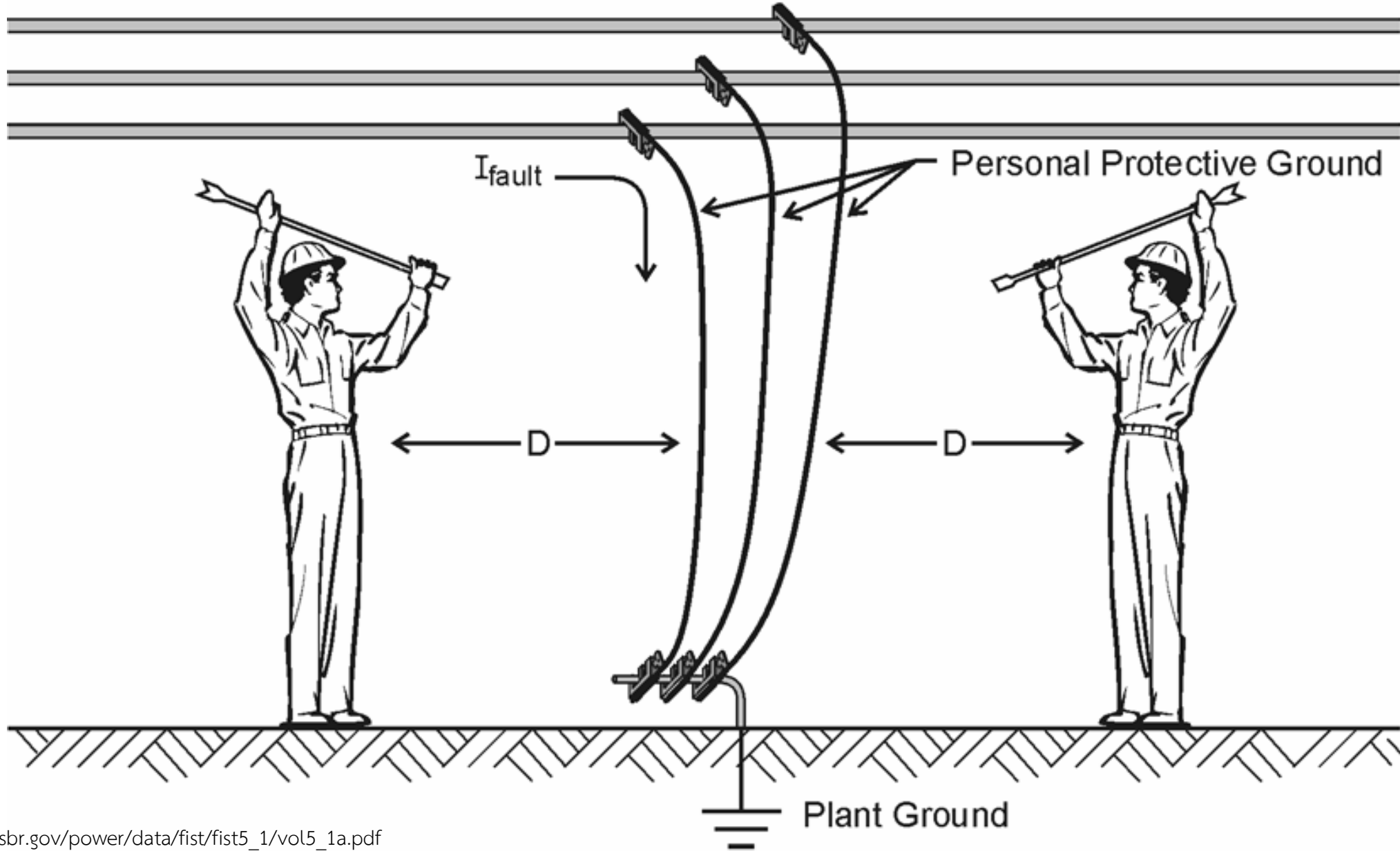


<https://s7d1.scene7.com/is/image/Honeywell65/sps-his-products-electrical-safety-grounding-equipment-hero-mobile>

การต่อลงดินชั่วคราวเพื่อความปลอดภัยในงานบำรุงรักษา

(Temporary Grounding for Safety in Maintenance Work)

3-Phase Bus



การต่อลงดินชั่วคราวเพื่อความปลอดภัยในงานบำรุงรักษา

POWER TRANSMISSION SYSTEM

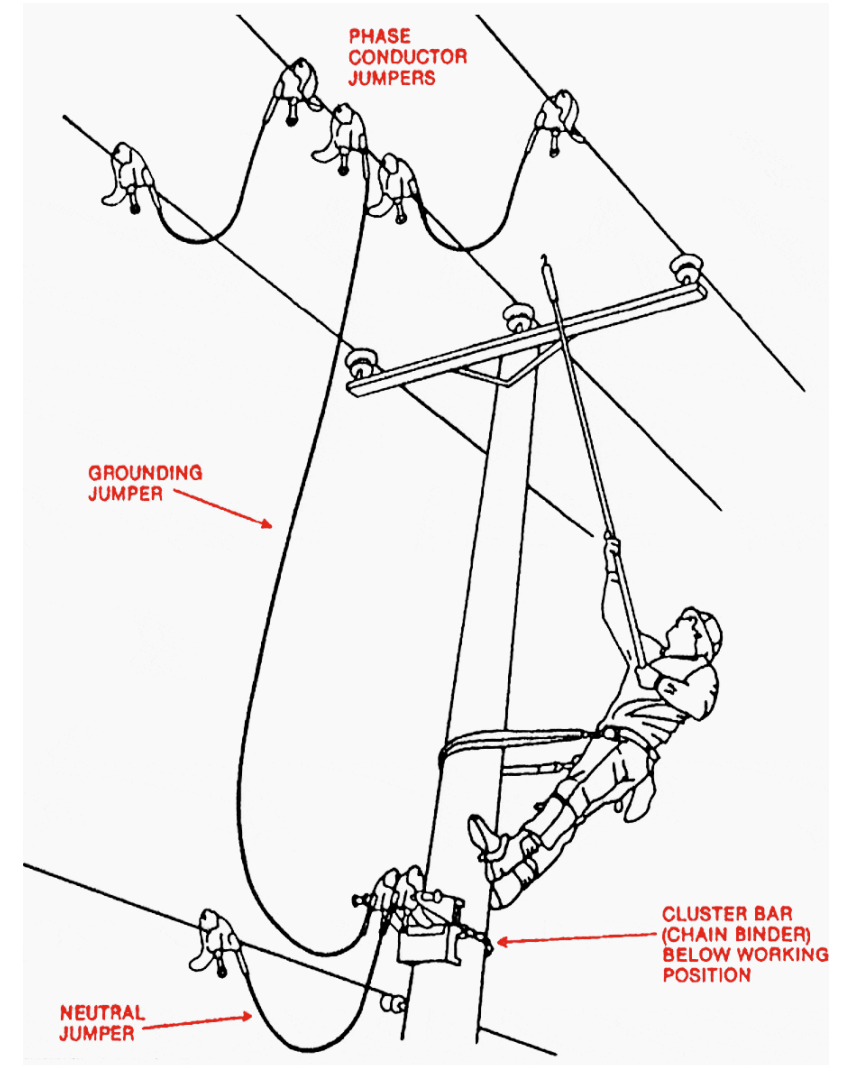
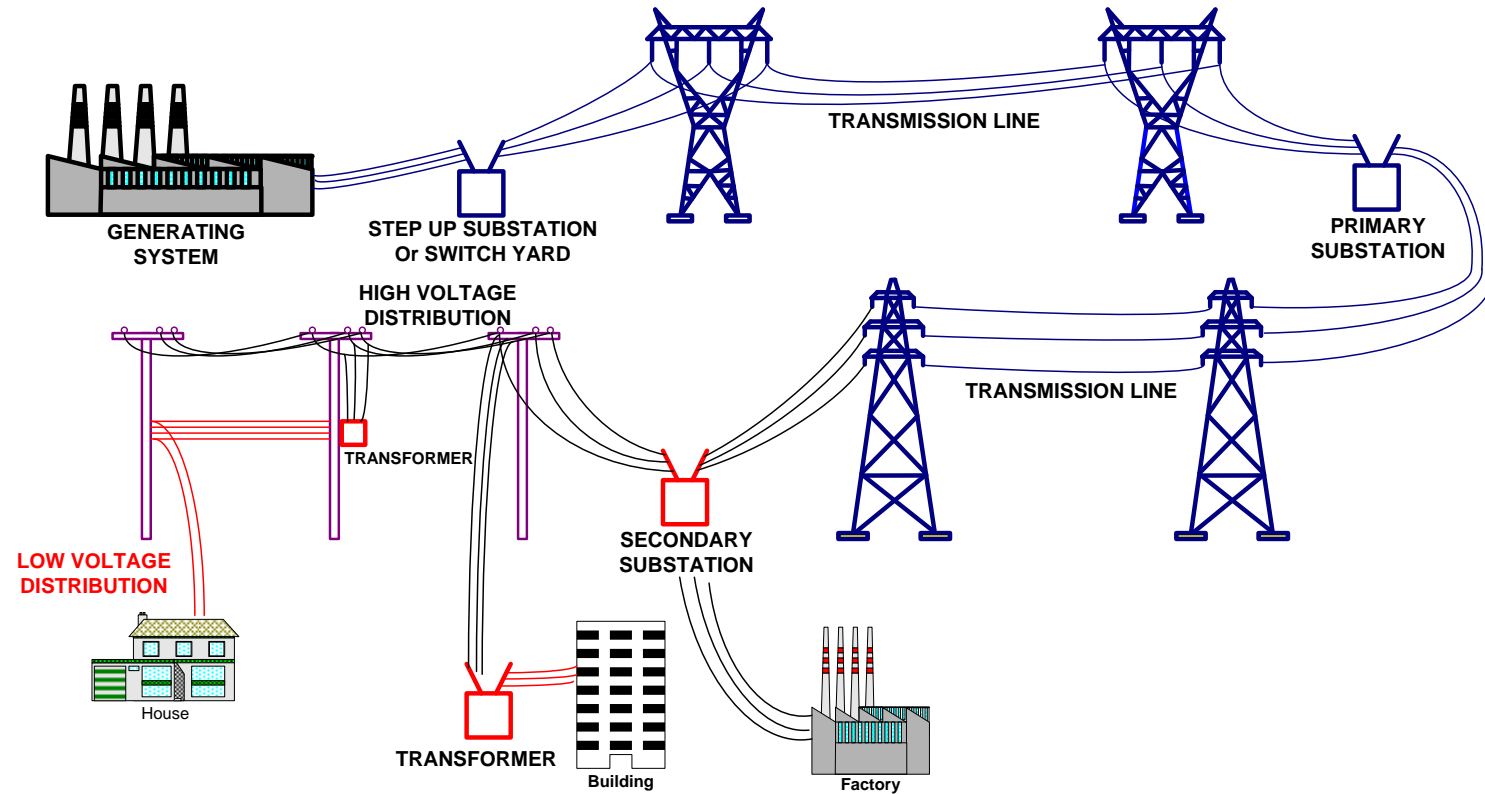


Figure - Equipotential Grounding for Wood Poles
<https://electrical-engineering-portal.com/wp-content/uploads/2019/09/protective-grounding-lower-voltage-distribution-line.gif>

ค่าความต้านทานกราวด์ที่ดีต้องมีค่าเท่าไร?

- ความต้านทานกราวด์ที่ดีที่สุดควรเป็นศูนย์
- แต่ NFPA และ IEEE แนะนำให้มีค่าความต้านทานกราวด์ไม่เกิน 5.0 โอห์ม
- NEC ได้ระบุให้ “ตรวจสอบให้ค่าอิมพีแดนซ์ของระบบลงกราวด์น้อยกว่า 25 โอห์ม ตาม NEC 250.56 แต่ในหน่วยงานที่มีอุปกรณ์ซึ่งมีความไวสูง ค่านี้ไม่ควรเกิน 5.0 โอห์ม”
- อุตสาหกรรมโทรคมนาคมมักจะใช้ค่าไม่เกิน 5.0 โอห์ม

เป้าหมายของค่าความต้านทานกราวด์ก็คือให้มีความต้านทานกราวด์ต่ำที่สุดเท่าที่จะทำได้ภายใน
ขอบเขตที่สมเหตุสมผลทางเศรษฐกิจและกายภาพ

ข้อมูลพื้นฐานเกี่ยวกับการลงกราวด์



- ตัวนำไฟฟ้ากราวด์
- การเชื่อมต่อระหว่างตัวนำไฟฟ้ากราวด์และขั้วไฟฟ้ากราวด์
- ขั้วไฟฟ้ากราวด์หรือแท่งกราวด์

การต่อลงดินของระบบไฟฟ้า

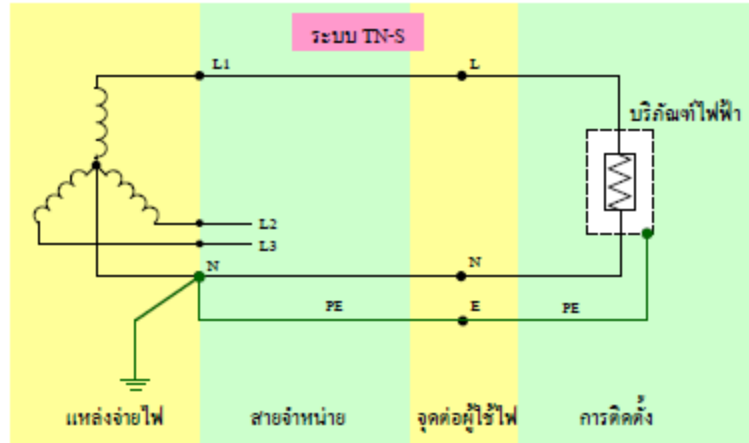
- ระบบ TN
- ระบบ TT

- ******สำหรับประเทศไทย**

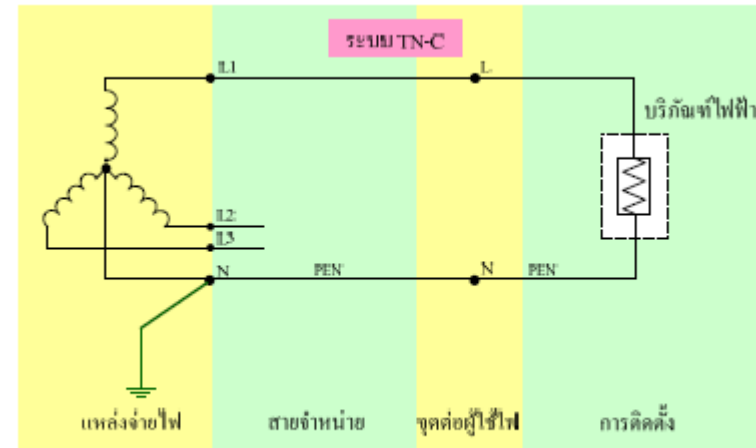
มาตรฐานการติดตั้งทางไฟฟ้าสำหรับประเทศไทย

กำหนดให้ระบบ TN-C-S เป็นระบบไฟฟ้าตามมาตรฐานการติดตั้ง ทั้งนี้ไม่รวมบริเวณหรือสถานที่เฉพาะ

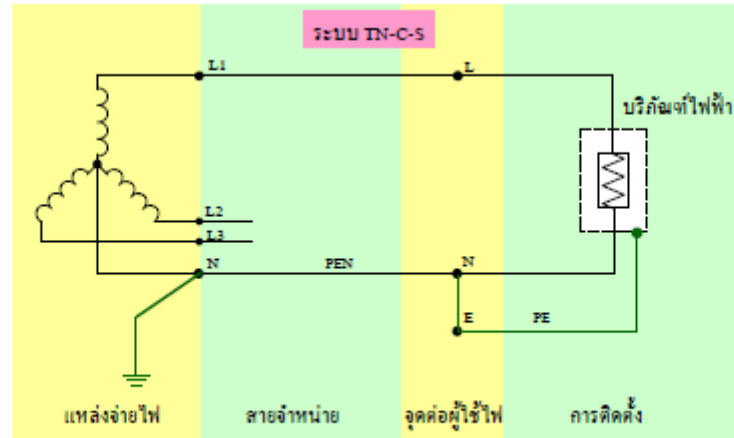
ระบบ TN



รูปที่ 2.3 ระบบ TN-S ตัวนำป้องกันแยกต่างหากตลอดทั้งระบบ

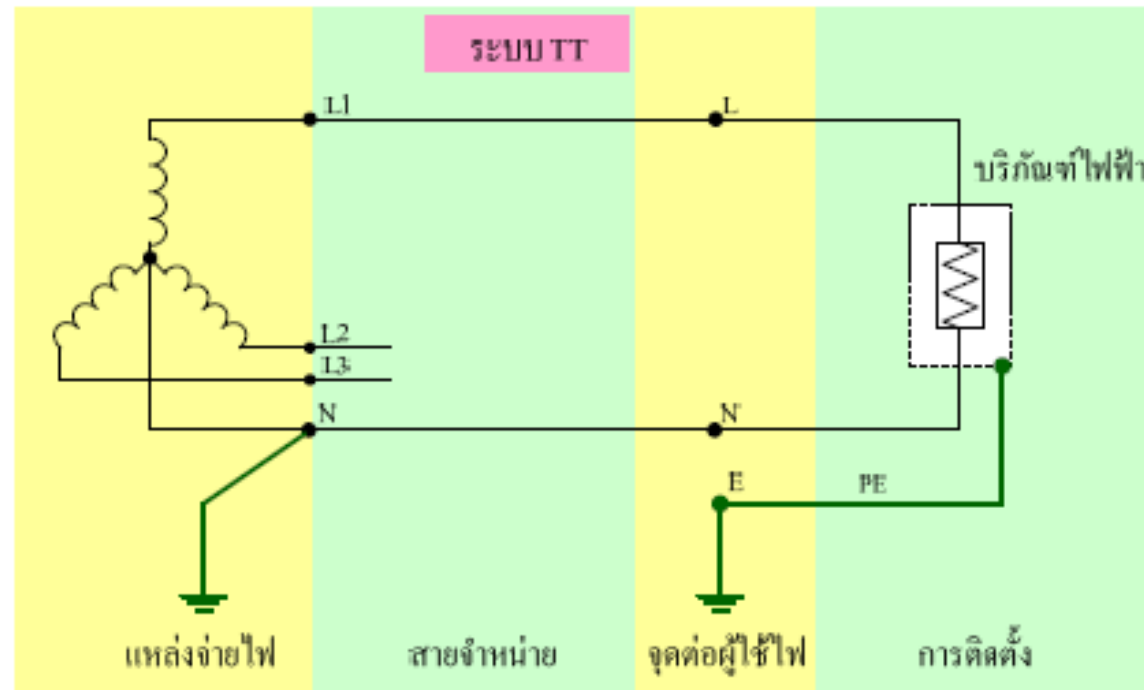


รูปที่ 2.4 ระบบ TN-C ตัวนำนิวทรัลและตัวนำป้องกันรวมกันเป็นตัวนำชุดเดียวตลอดทั้งระบบ



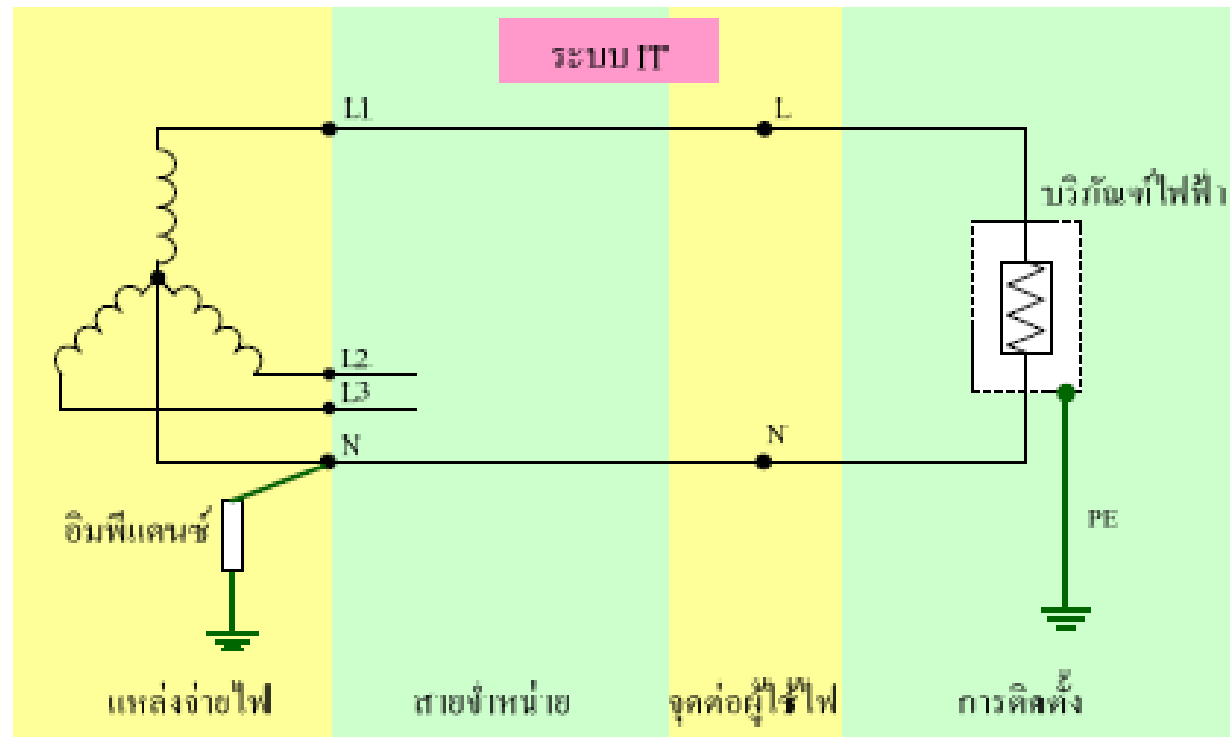
รูปที่ 2.5 ระบบ TN-C-S ตัวนำนิวทรัลและตัวนำป้องกันรวมกันเป็นตัวนำชุดเดียวในบางส่วนของระบบ

ระบบ TT



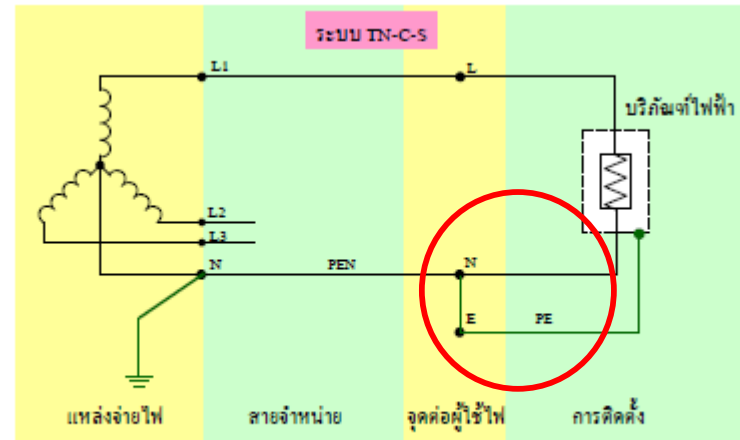
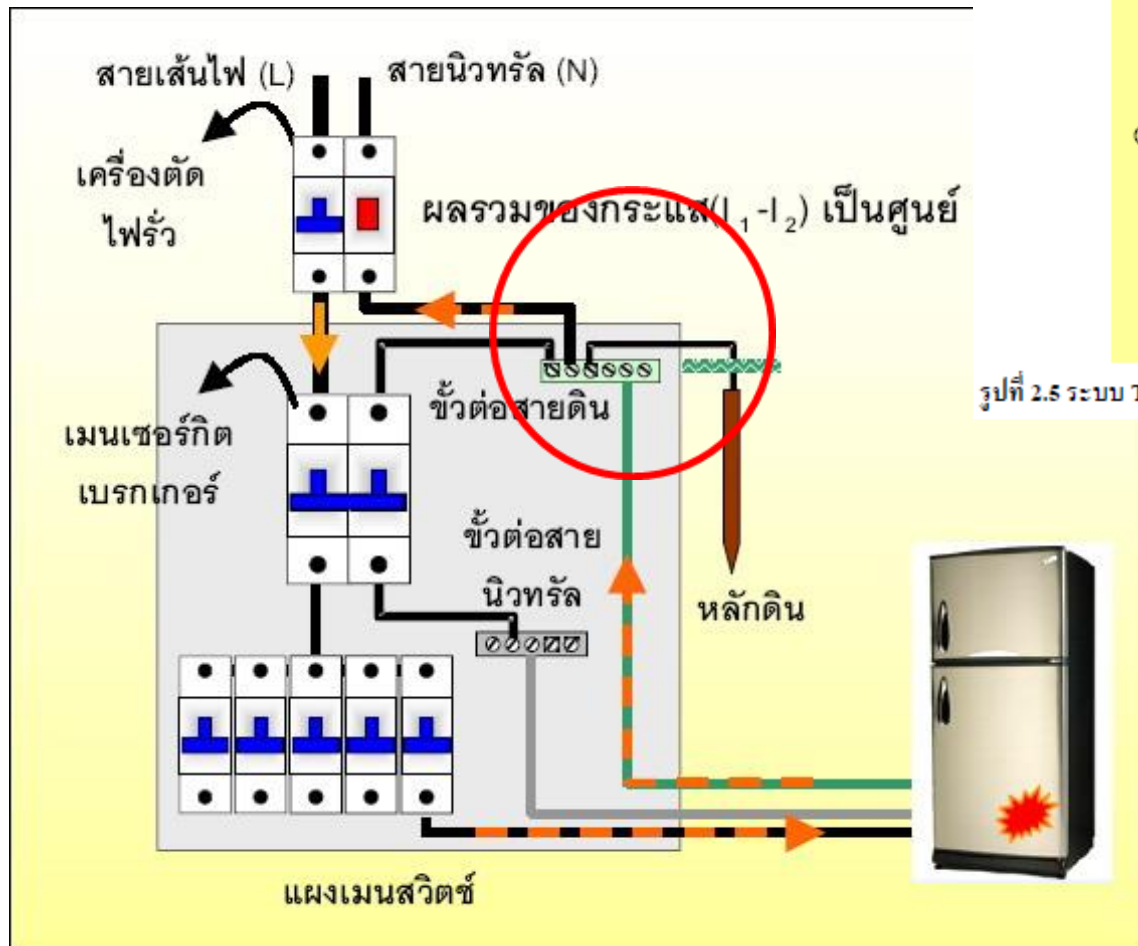
รูปที่ 2.6 ระบบ TT ตัวนำนิวทรัลและตัวนำป้องกันแยกต่างหากตลอดทั้งระบบ

ระบบ IT



รูปที่ 2.7 ระบบ IT ส่วนตัวนำที่เปิด โล้งของการติดตั้งต่อลงดินอิสระ

การต่อวงจรแผงควบคุมไฟฟ้าภายในที่พักอาศัย



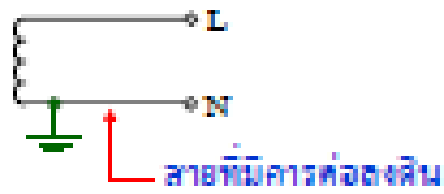
รูปที่ 2.5 ระบบ TN-C-S ตัวนำนิวทรัลและตัวนำป้องกันรวมกันเป็นตัวนำชุดเดียวในบางส่วนของระบบ

วงจรและระบบไฟฟ้ากระแสสลับที่ห้ามต่อลงดิน

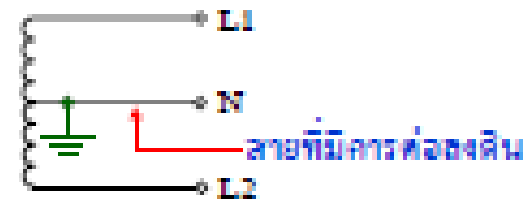
- “วงจรของปั้นจั่นที่ใช้งานอยู่เหนือวัสดุเส้นใยที่อาจลุกไหม้ได้ ซึ่งอยู่ในบริเวณอันตราย”
- “วงจรในสถานที่ดูแลสุขภาพ (health care facilities)”

ตัวนำที่ต้องมีการต่อลงดินของระบบไฟฟ้ากระแสสลับ

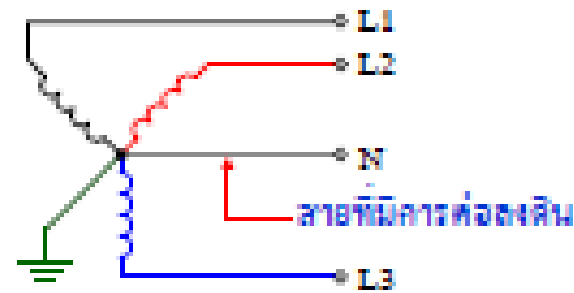
- - ระบบ 1 เฟส 2 สาย กำหนดให้ตัวนำนิวทรัลเป็นสายที่ต่อลงดิน
- - ระบบ 1 เฟส 3 สาย กำหนดให้ตัวนำนิวทรัลเป็นสายที่ต่อลงดิน
- - ระบบ 3 เฟส 3 สาย กำหนดให้สายตัวนำเส้นใดเส้นหนึ่งต่อลงดิน
- - ระบบ 3 เฟส 4 สาย กำหนดให้ตัวนำนิวทรัลเป็นสายที่ต่อลงดิน”



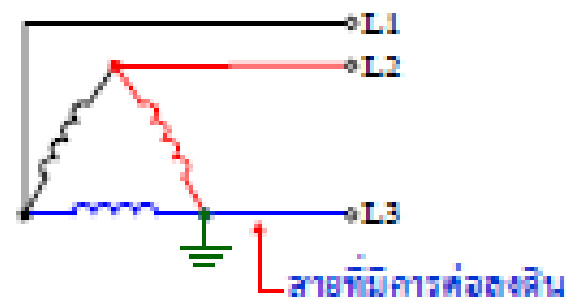
ก) ระบบไฟฟ้า 1 เฟส 2 สาย



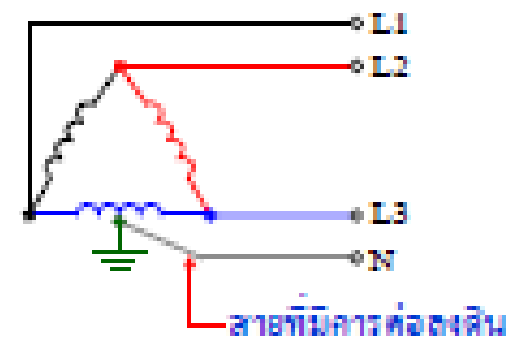
ข) ระบบไฟฟ้า 1 เฟส 3 สาย



ค) ระบบ 3 เฟส 4 สาย และตัวนำนิวทรัลเป็นสายวงจรด้วย



ง) ระบบไฟฟ้า 3 เฟส 3 สาย

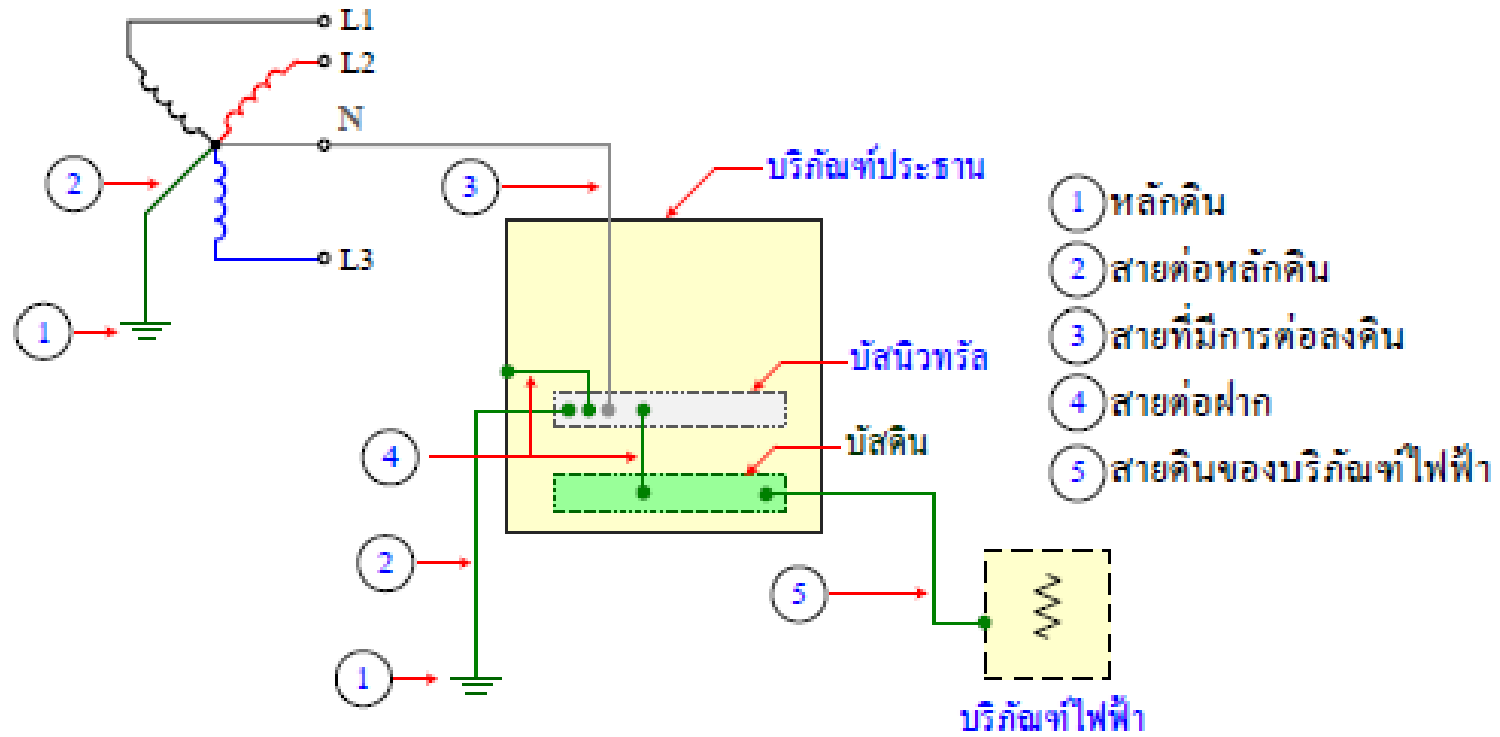


จ) ระบบไฟฟ้า 3 เฟส 4 สาย และจุดกึ่งกลางของเฟสใดเฟสหนึ่งใช้เป็นสายวงจรด้วย

การต่อนิวทรัลลงดินของระบบไฟฟ้า

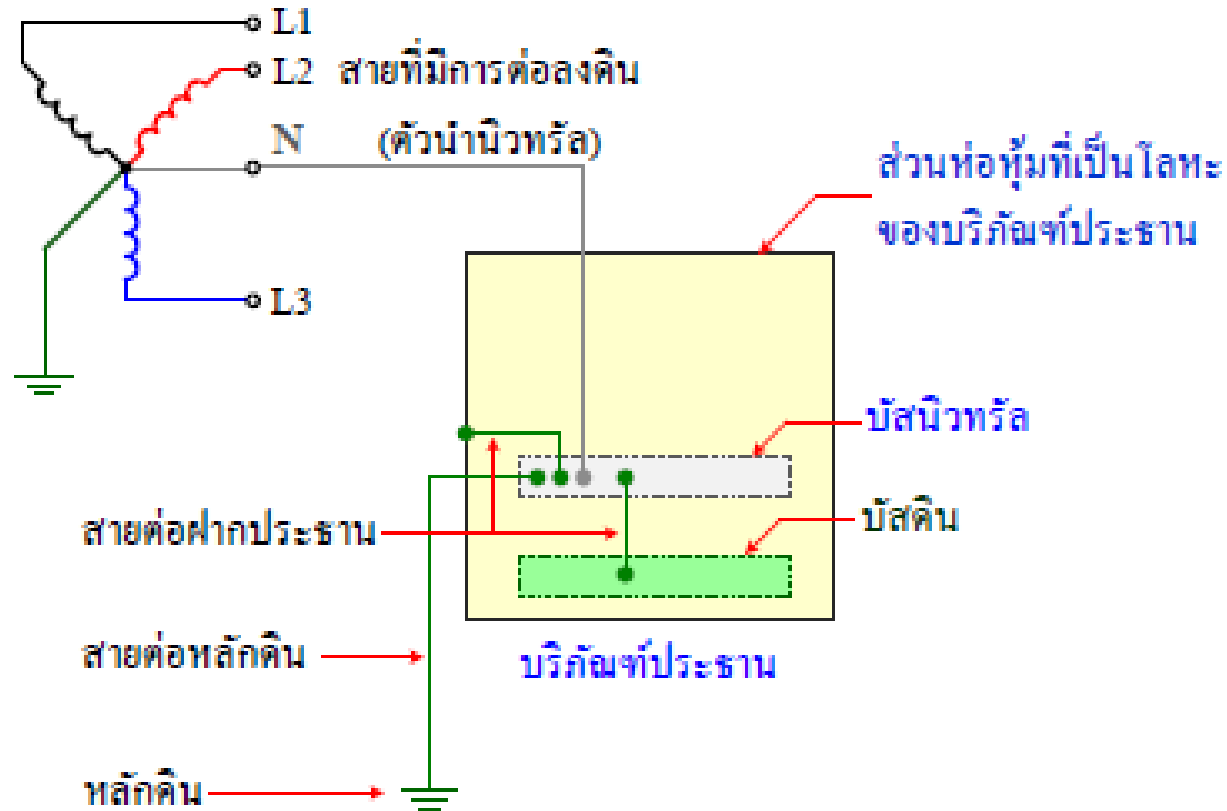
- การต่อลงดินโดยตรง (solidly grounded)
- การต่อลงดินผ่านอิมพีแดนซ์ต่ำ (low impedance grounded)
- การต่อลงดินผ่านอิมพีแดนซ์สูง (high impedance grounded)

ส่วนประกอบของการต่อลงดิน

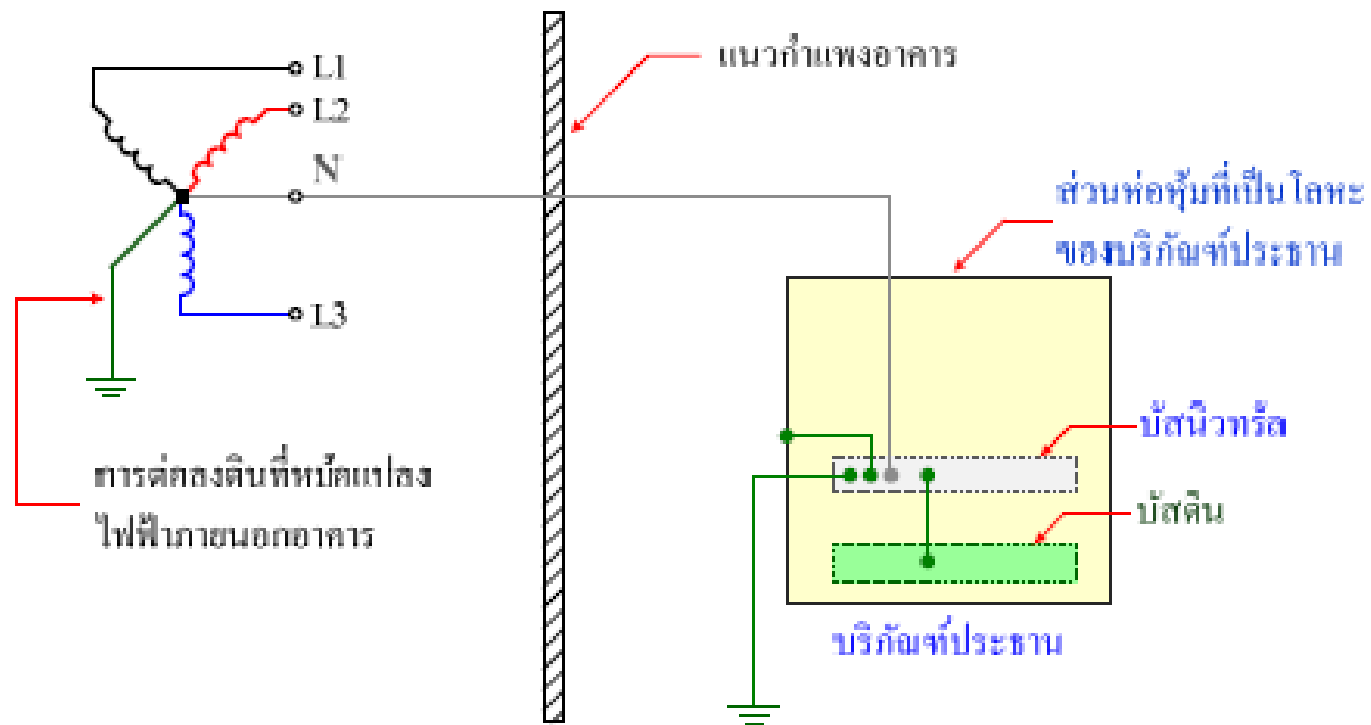


รูปที่ 2.9 ส่วนประกอบของระบบการต่อลงดิน

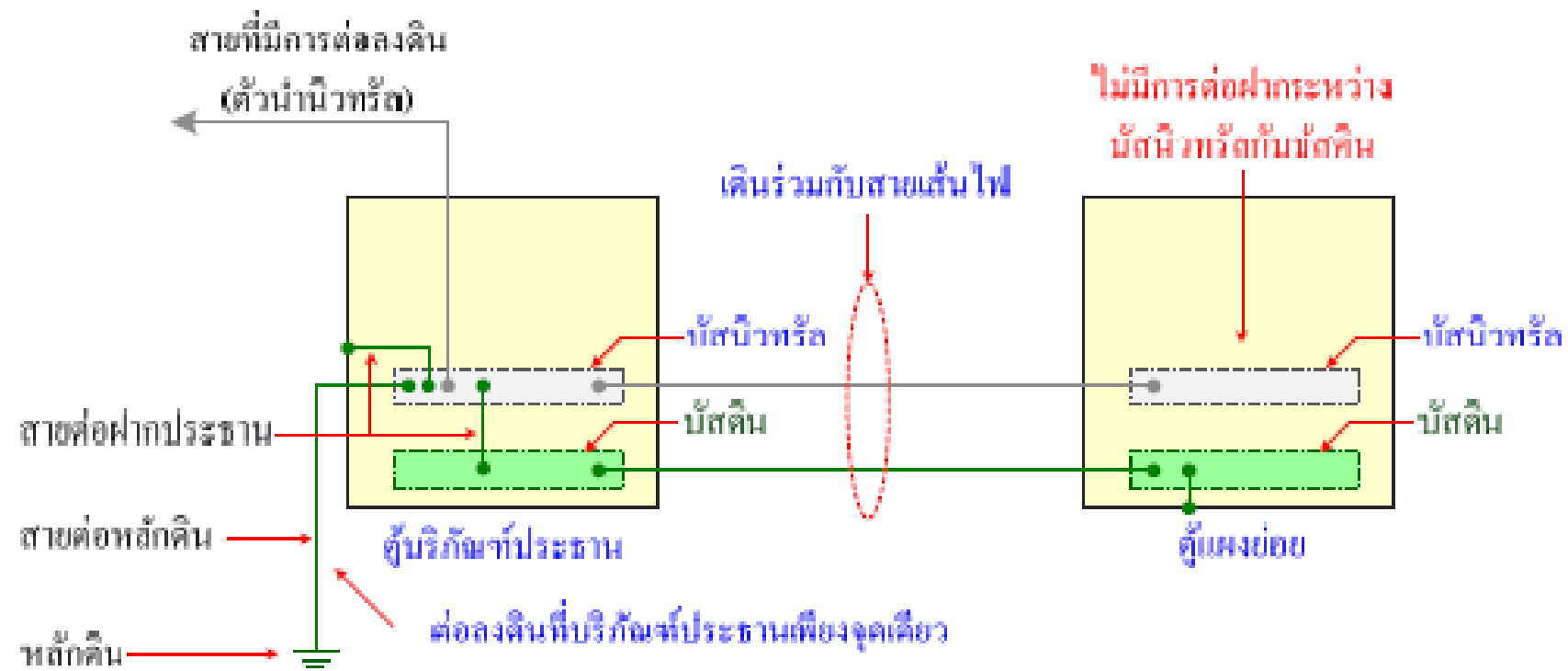
การต่อลงดินของระบบประธาน



รูปที่ 2.10 การต่อลงดินที่บริกัมพ์ประธาน

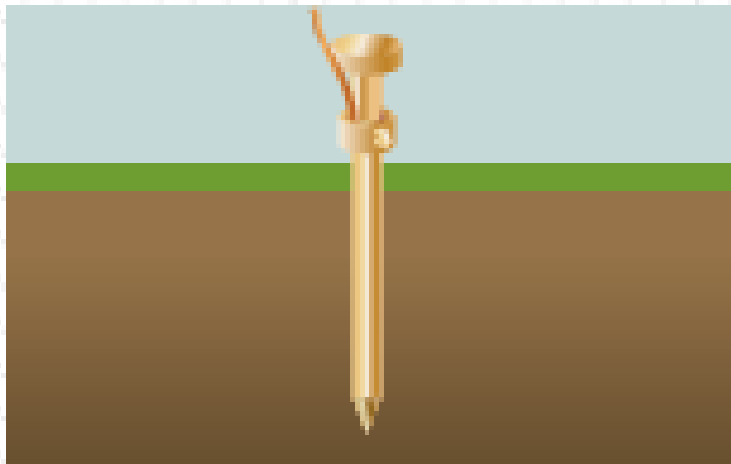


รูปที่ 2.11 การต่อลงดินที่หม้อแปลงภายนอกอาคารและบริคคหจกประจําชน

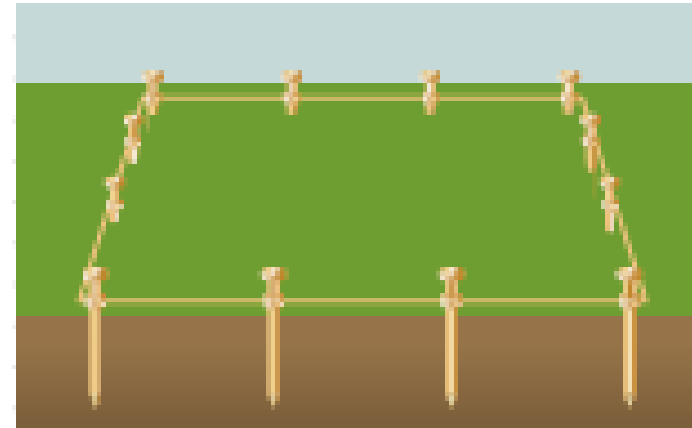


รูปที่ 2.12 การต่อลงดินที่บริกัทซ์ประจุ และเดินสายดิน ไปยังแผงย่อย

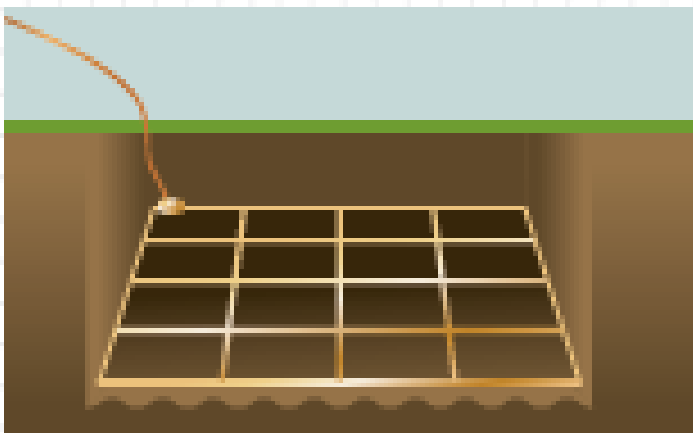
รูปแบบขั้วไฟฟ้ากราวด์



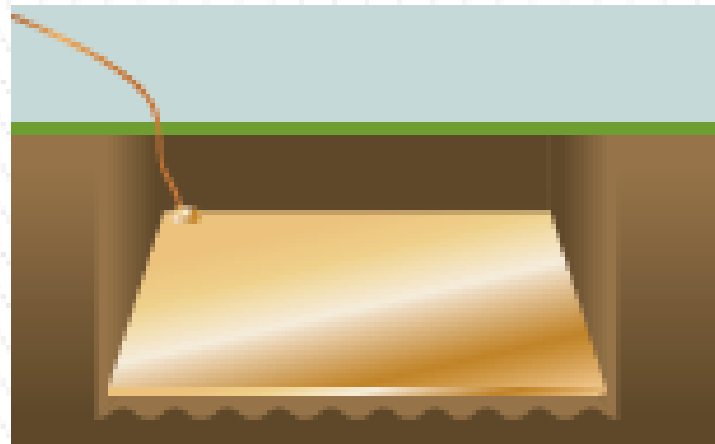
ขั้วไฟฟ้ากราวด์เดี่ยว



ขั้วไฟฟ้ากราวด์หลายจุด

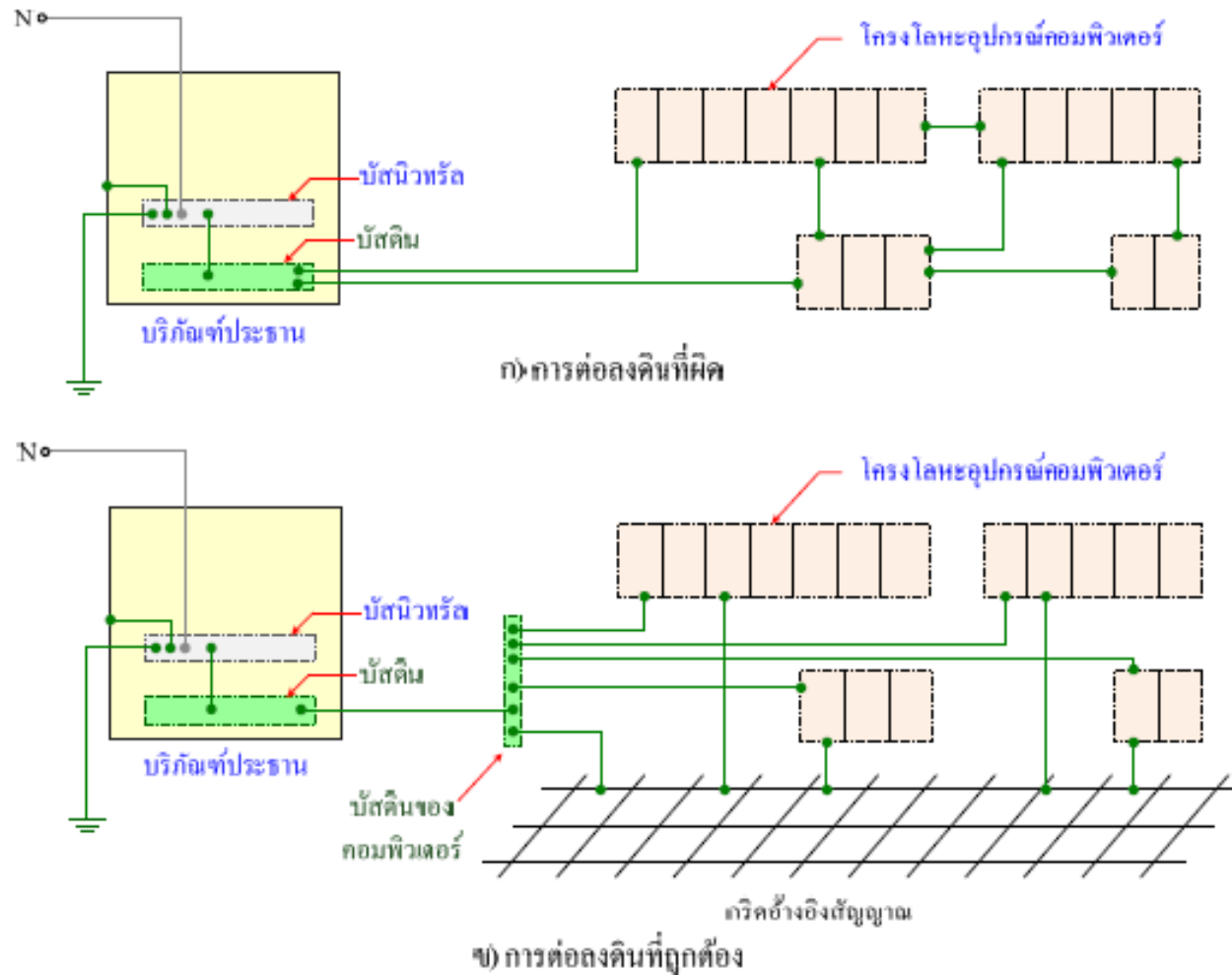


โครงข่าย



เพลตกราวด์

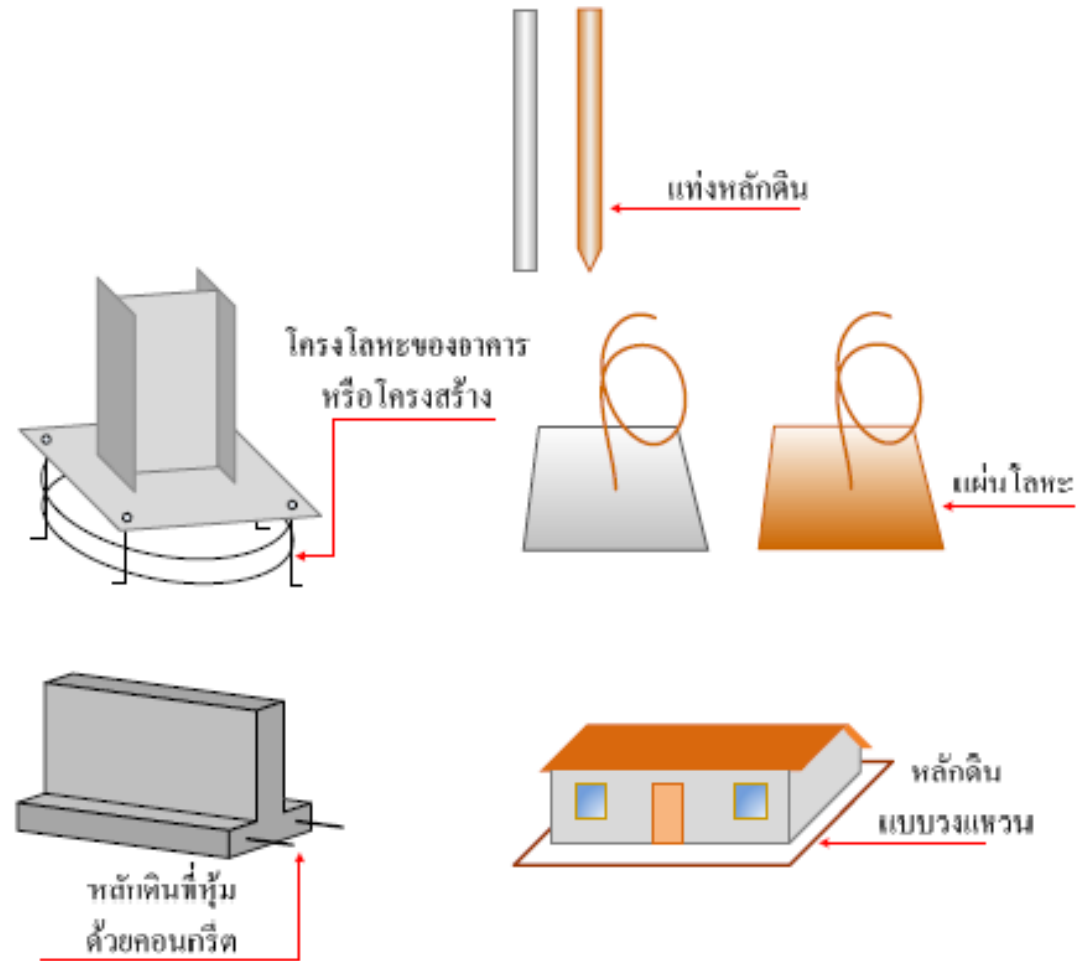
วิธีการต่อลงดินที่ถูกต้องของเครื่องคอมพิวเตอร์



รูปที่ 2.14 การต่อลงดินของเครื่องคอมพิวเตอร์

ชนิดของหลักดิน

อาจแบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือ หลักดินที่มีอยู่แล้ว และหลักดินที่ทำขึ้น



รูปที่ 3.1 ตัวอย่างหลักดิน

ขนาดสายต่อหลักดินของระบบไฟฟ้ากระแสสลับ

ตารางที่ 3.1 ขนาดค่าสุดของสายต่อหลักดินของระบบไฟฟ้ากระแสสลับ

ขนาดของตัวนำประธาน (ตัวนำทองแดง) (ตารางมิลลิเมตร)	ขนาดค่าสุดของสายต่อหลักดิน (ตัวนำทองแดง) (ตารางมิลลิเมตร)
ไม่เกิน 35	10
เกิน 35 แต่ไม่เกิน 50	16
เกิน 50 แต่ไม่เกิน 95	25
เกิน 95 แต่ไม่เกิน 185	35
เกิน 185 แต่ไม่เกิน 300	50
เกิน 300 แต่ไม่เกิน 500	70
เกิน 500	95

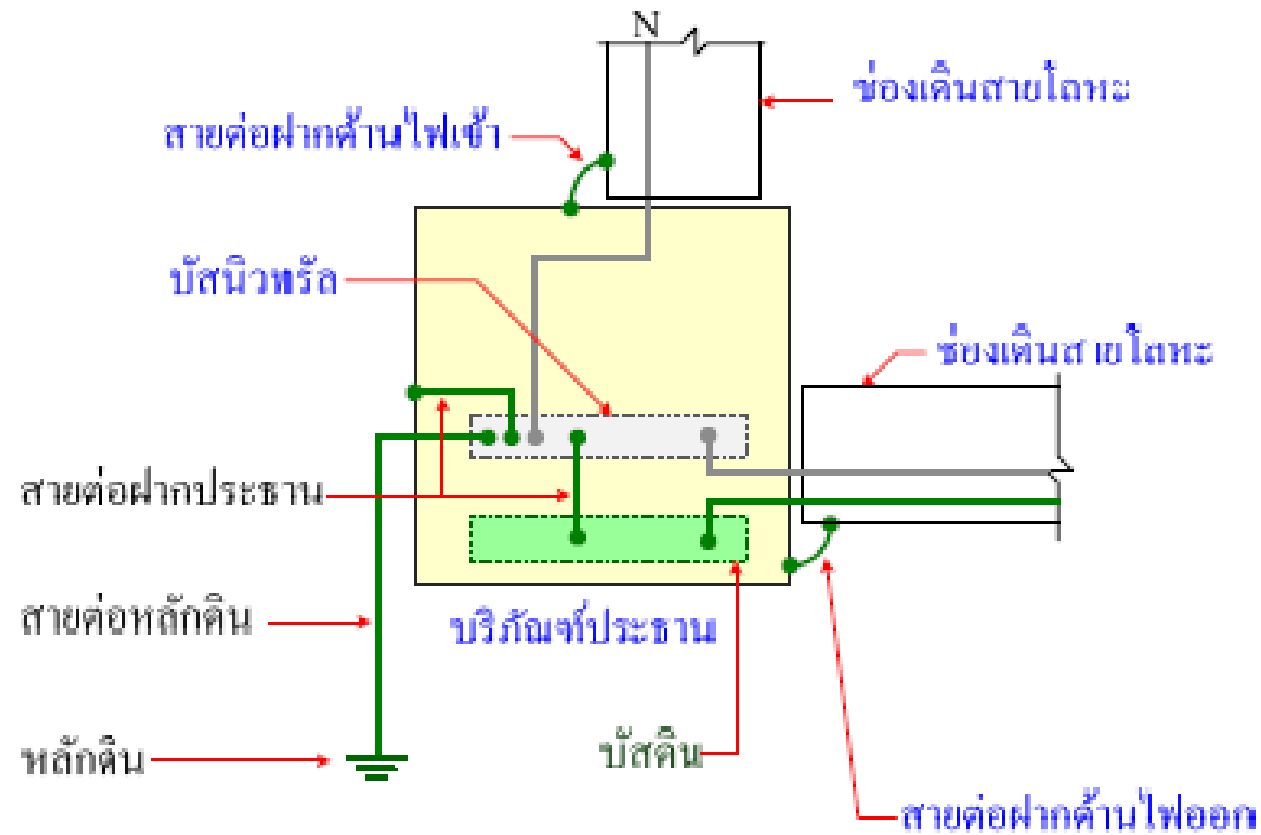
หมายเลข 1 คือ สายต่อหลักดิน โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อหลักดินเลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 2 คือ สายต่อฝากประธาน โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อฝาก เลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 3 คือ สายต่อฝากค้ำไฟเข้า โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อฝากเลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

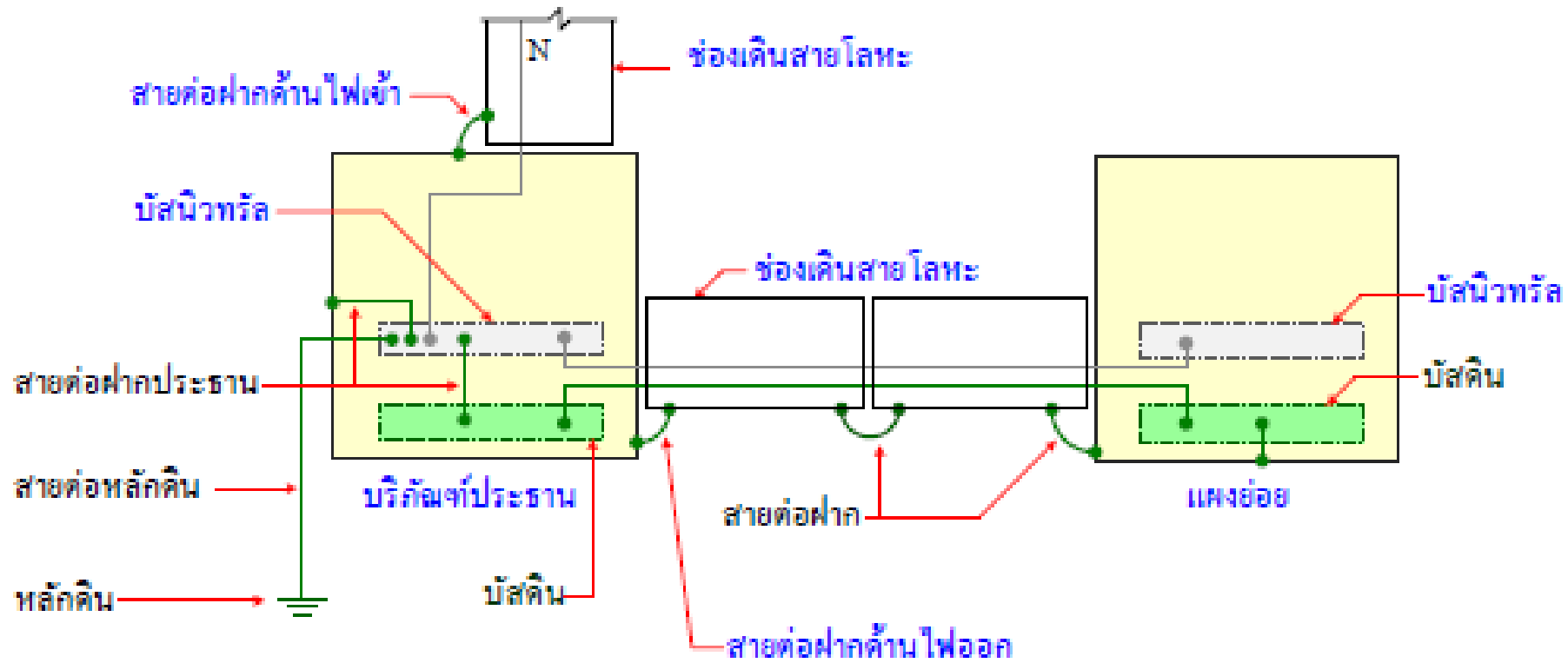
หมายเลข 4 คือ สายดินของอุปกรณ์ไฟฟ้า 1 โดยพิจารณาจากพิสัยเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายดินเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 6 ตารางมิลลิเมตร

การต่อฝากที่บริภัณฑ์ประธาน



รูปที่ 3.6 การต่อฝากส่วนที่เป็น โลหะที่บริภัณฑ์ประธาน

การต่อฝากอุปกรณ์การเดินสาย

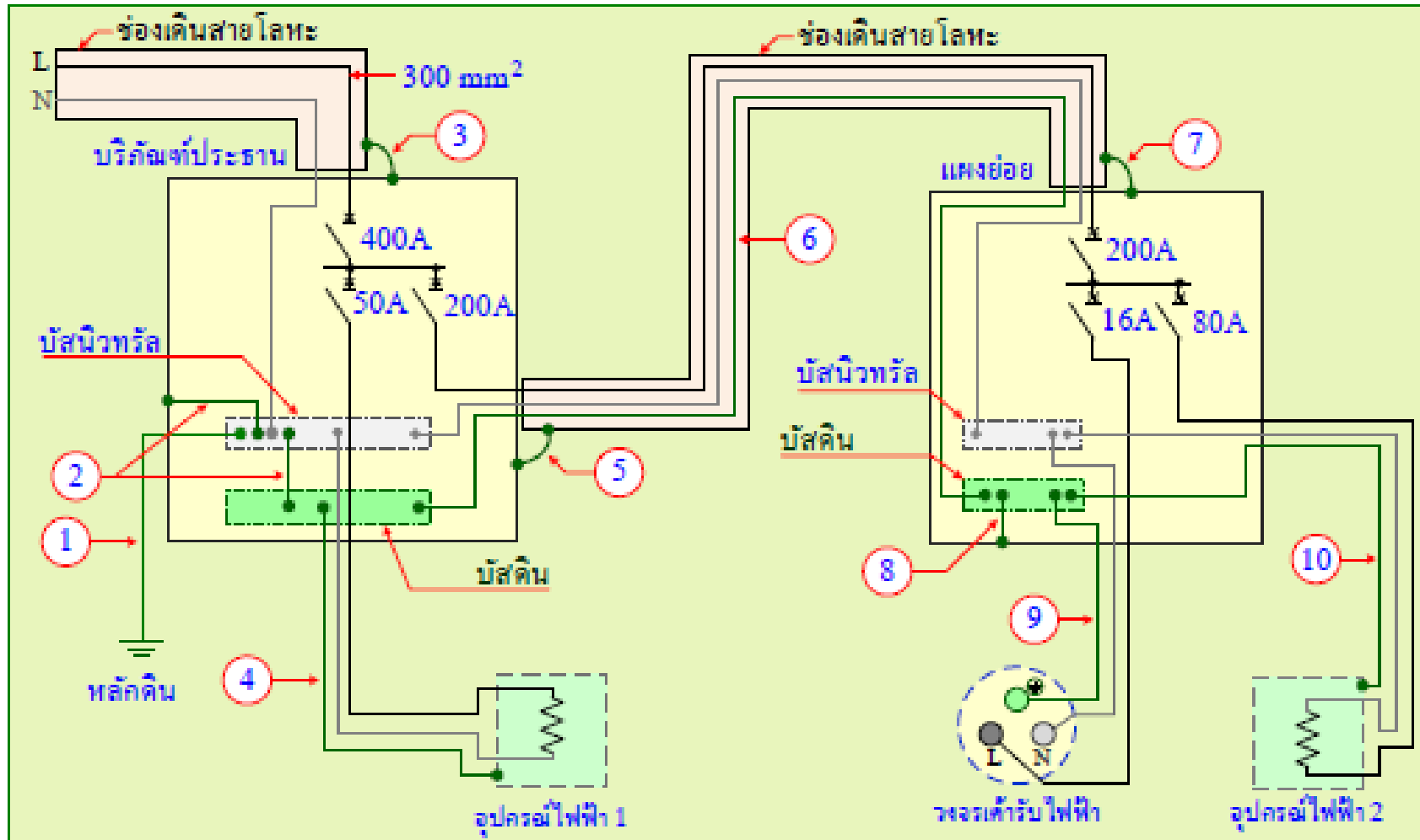


รูปที่ 3.7 การต่อฝากอุปกรณ์การเดินสาย

ตารางที่ 3.2 ขนาดต่ำสุดของสายดินของบริษัทฯไฟฟ้า

พิกัดหรือขนาดปรับตั้งของ เครื่องป้องกันกระแสเกินไม่เกิน (แอมแปร์)	ขนาดต่ำสุดของสายดินของบริษัทฯไฟฟ้า (ตัวนำทองแดง) (ตารางมิลลิเมตร)
16	1.5
20	2.5
40	4
70	6
100	10
200	16
400	25
500	35
800	50
1,000	70
1,250	95
2,000	120
2,500	185
4,000	240
6,000	400

ตัวอย่างการกำหนดขนาดสายต่อหลักดิน สายต่อฝาก และสายดินของบริภัณฑ์ไฟฟ้า



หมายเลข 1 คือ สายต่อหลักดิน โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อหลักดินเลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 2 คือ สายต่อฝากประธาน โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อฝาก เลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 3 คือ สายต่อฝากค้ำไฟเข้า โดยพิจารณาจากขนาดของตัวนำประธาน ขนาดสายต่อฝากเลือกจากตารางที่ 3.1 คือ 50 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 4 คือ สายดินของอุปกรณ์ไฟฟ้า 1 โดยพิจารณาจากพิสัยเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายดินเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 6 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 5 คือ สายต่อฝากค้ำยันไฟออก โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายต่อฝากเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 16 ตารางมิลลิเมตร

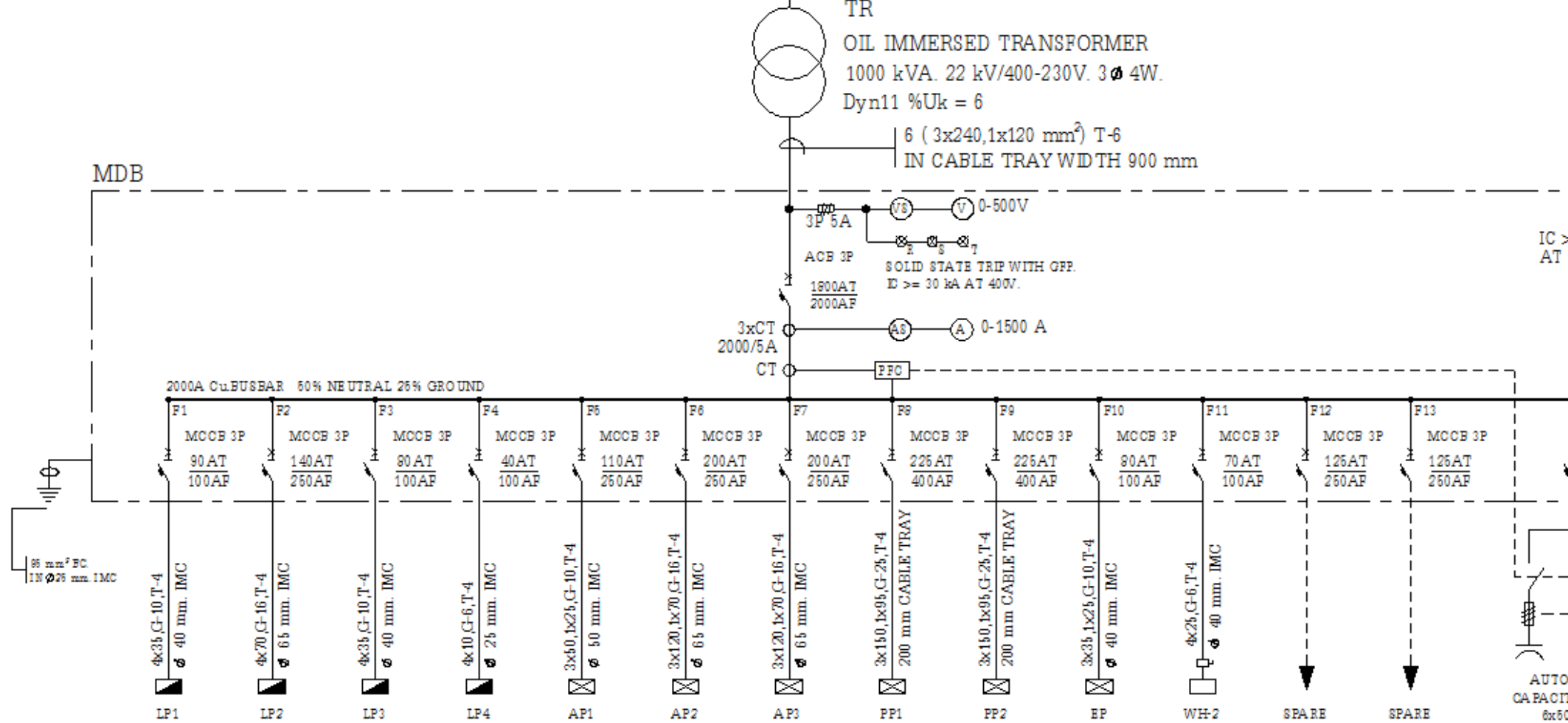
หมายเลข 6 คือ สายดินสำหรับแผงย่อย โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายดินเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 16 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 7 คือ สายต่อฝาก โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายต่อฝากเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 16 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 8 คือ สายต่อฝาก โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายต่อฝากเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 16 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 9 คือ สายดินของวงจรเต้ารับ โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายดินเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 1.5 ตารางมิลลิเมตร

หมายเลข 10 คือ สายดินของอุปกรณ์ไฟฟ้า 2 โดยพิจารณาจากพิกัดเครื่องป้องกันกระแสเกิน สายดินเลือกจากตารางที่ 3.2 คือ 10 ตารางมิลลิเมตร

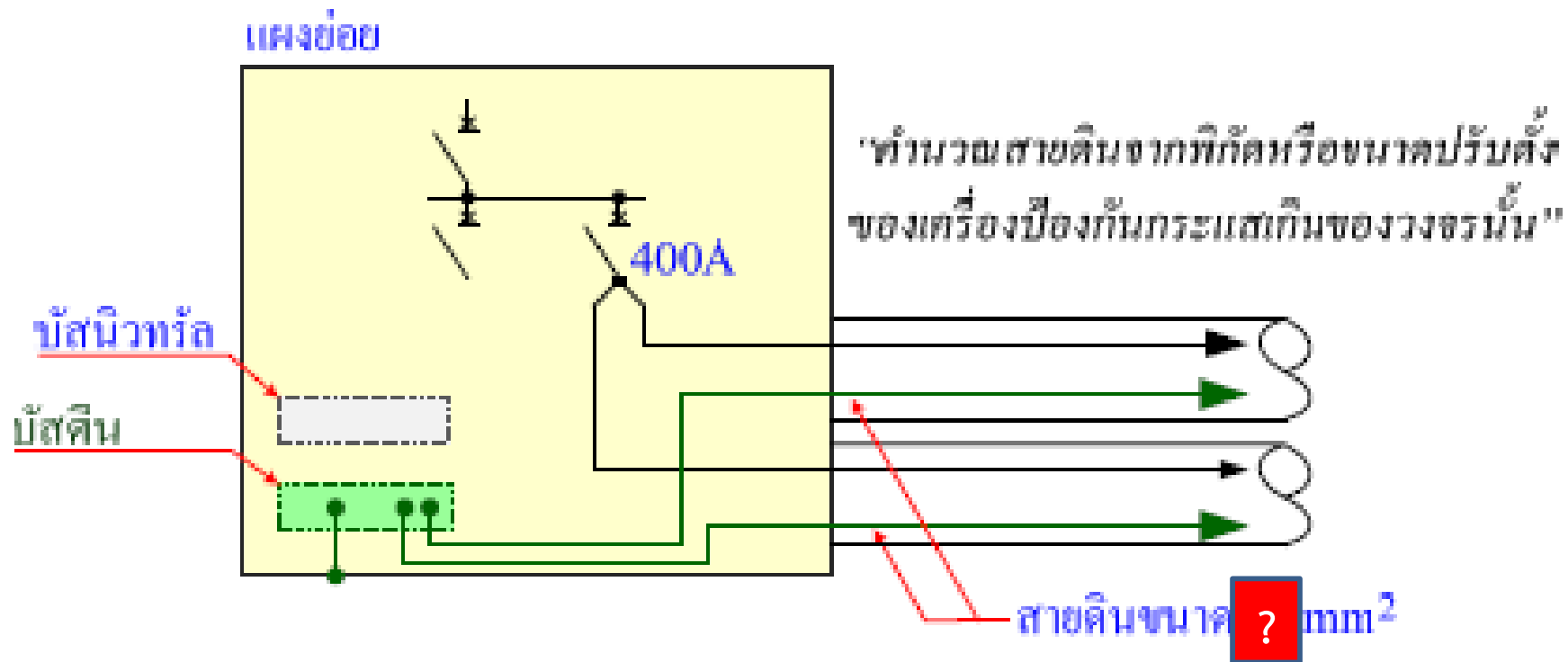


NOTES

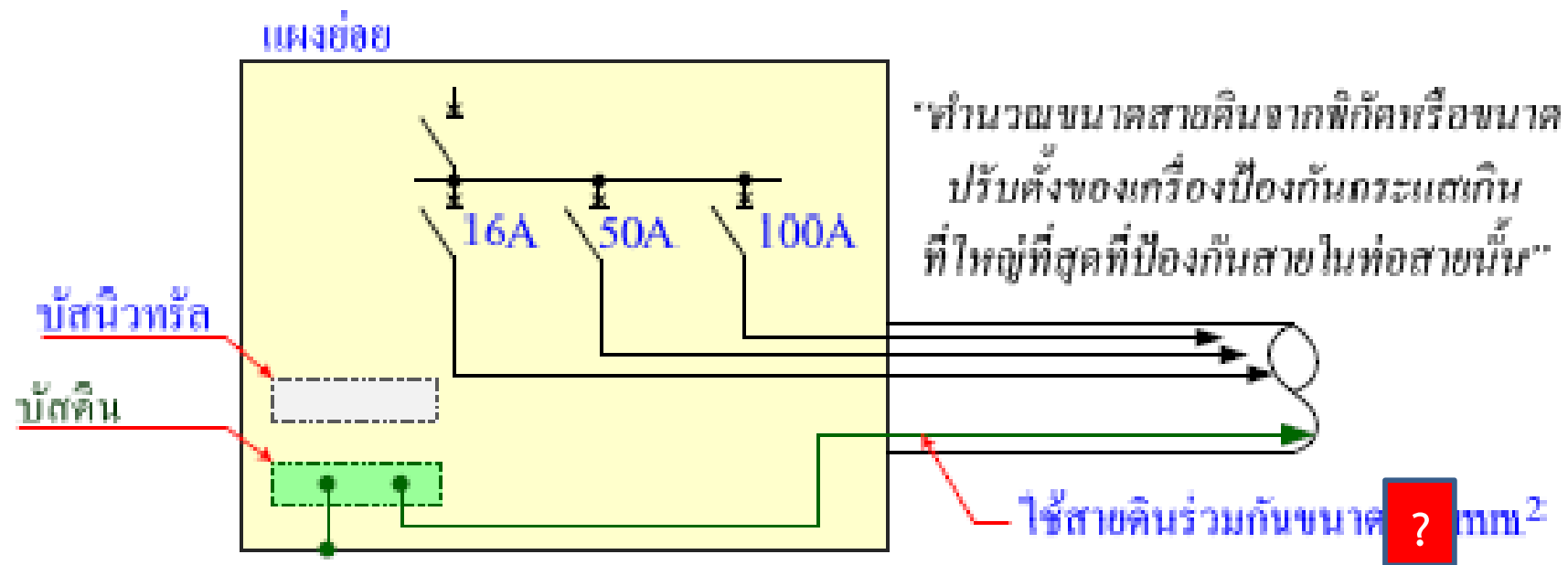
1. ALL CBs MUST BE OF THE SAME MANUFACTURER
2. ALL FEEDER CBs IN MDB MUST HAVE IC >= 30 kA AT 400V.
OR CASCADING TO HAVE PROTECTION OF IC >= 30 kA AT 400V.

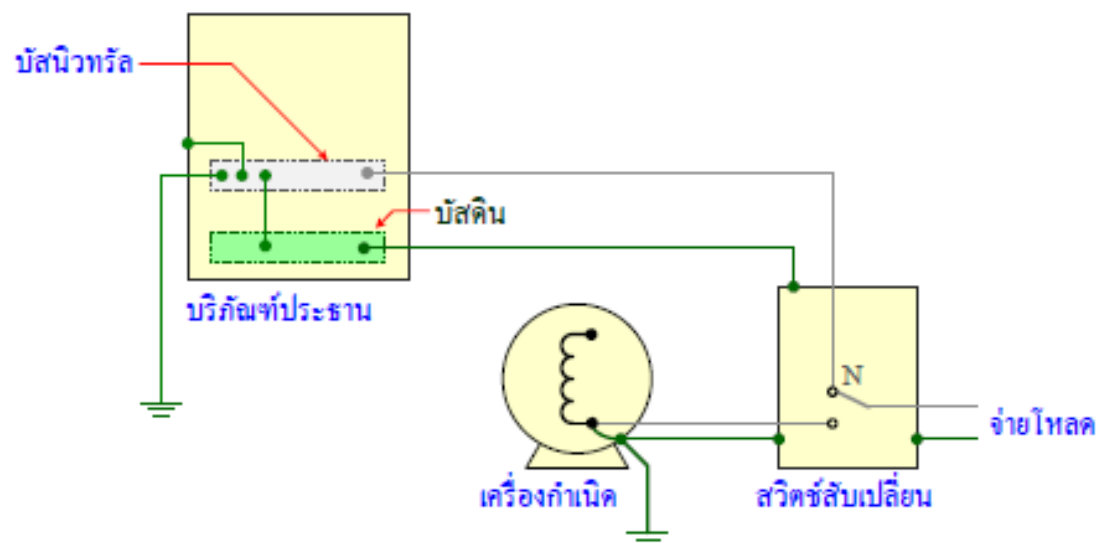
SINGLE LINE DIAGRAM

การเลือกสายดิน กรณีเดินสายควบ

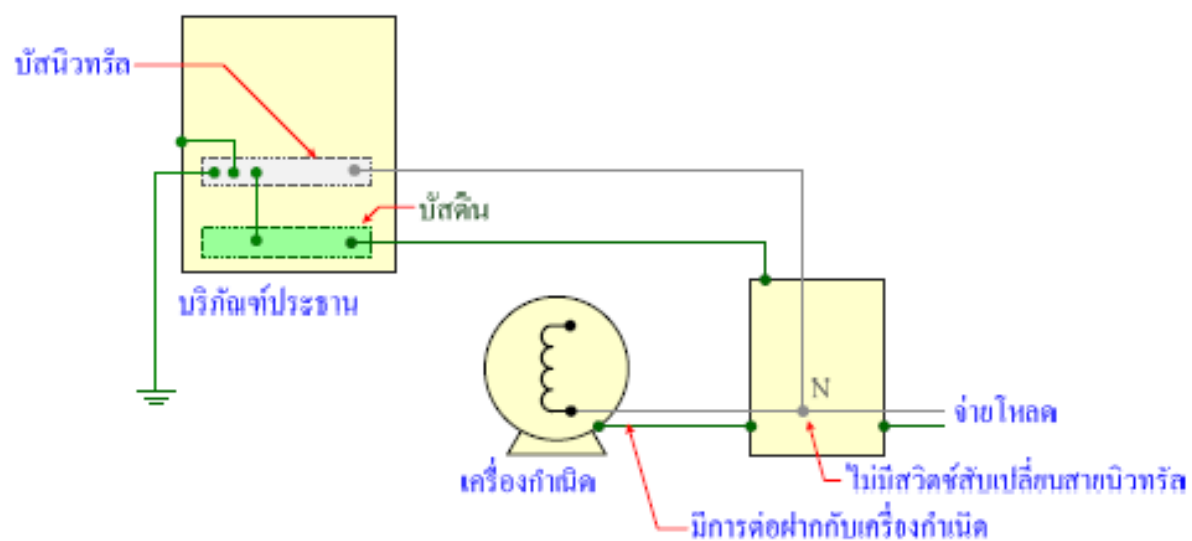


การใช้สายดินร่วมกัน กรณีเดินสายหลายวงจรในท่อสายเดียวกัน

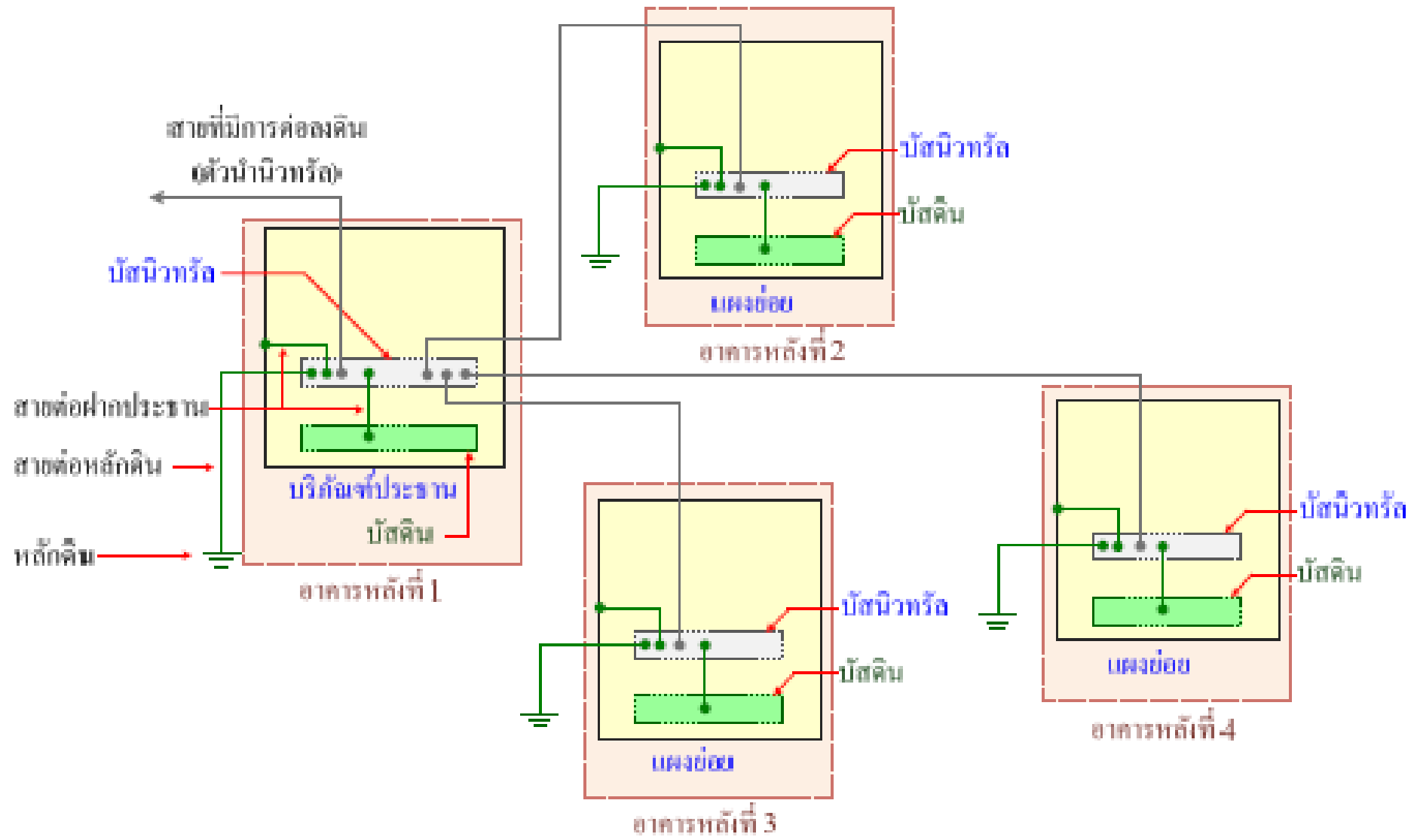




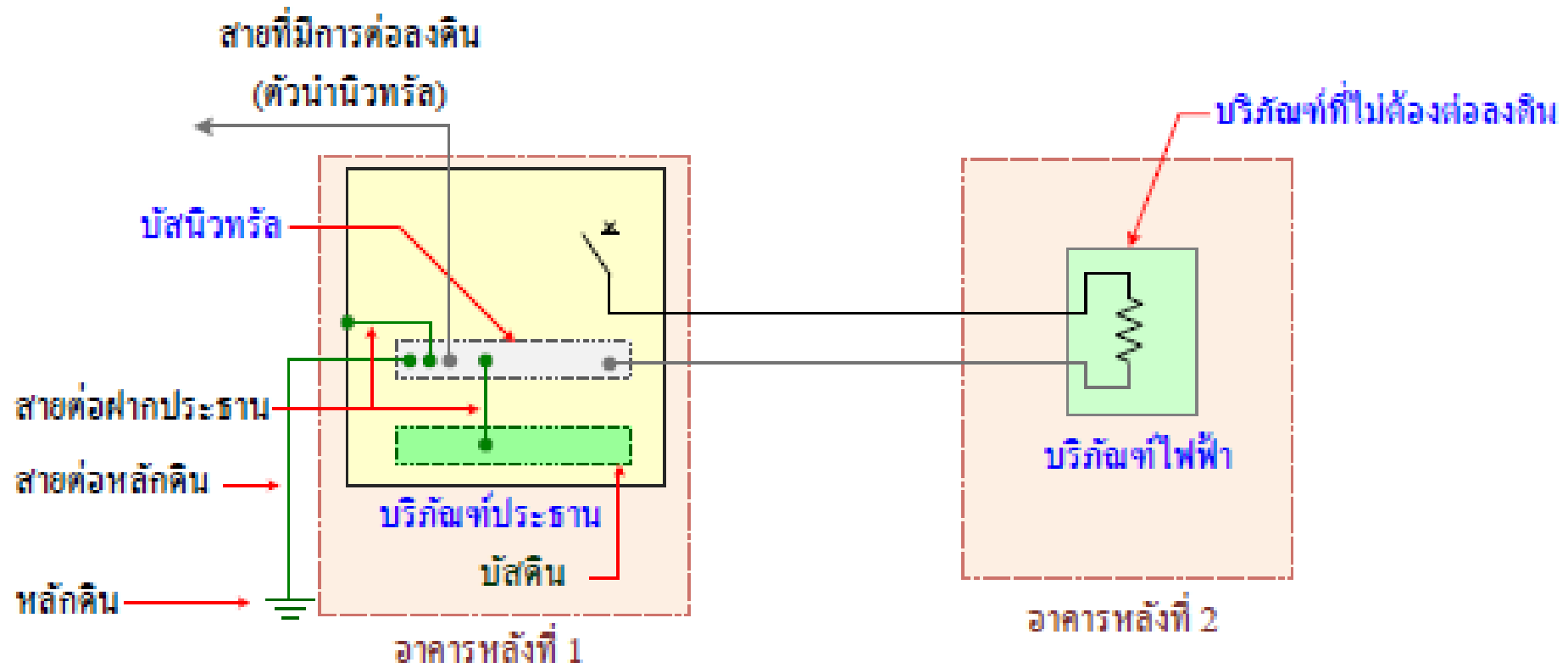
รูปที่ 3.12 ระบบไฟฟ้าที่มีตัวจ่ายแยกต่างหาก ต่อลงดินที่เครื่องกำเนิด



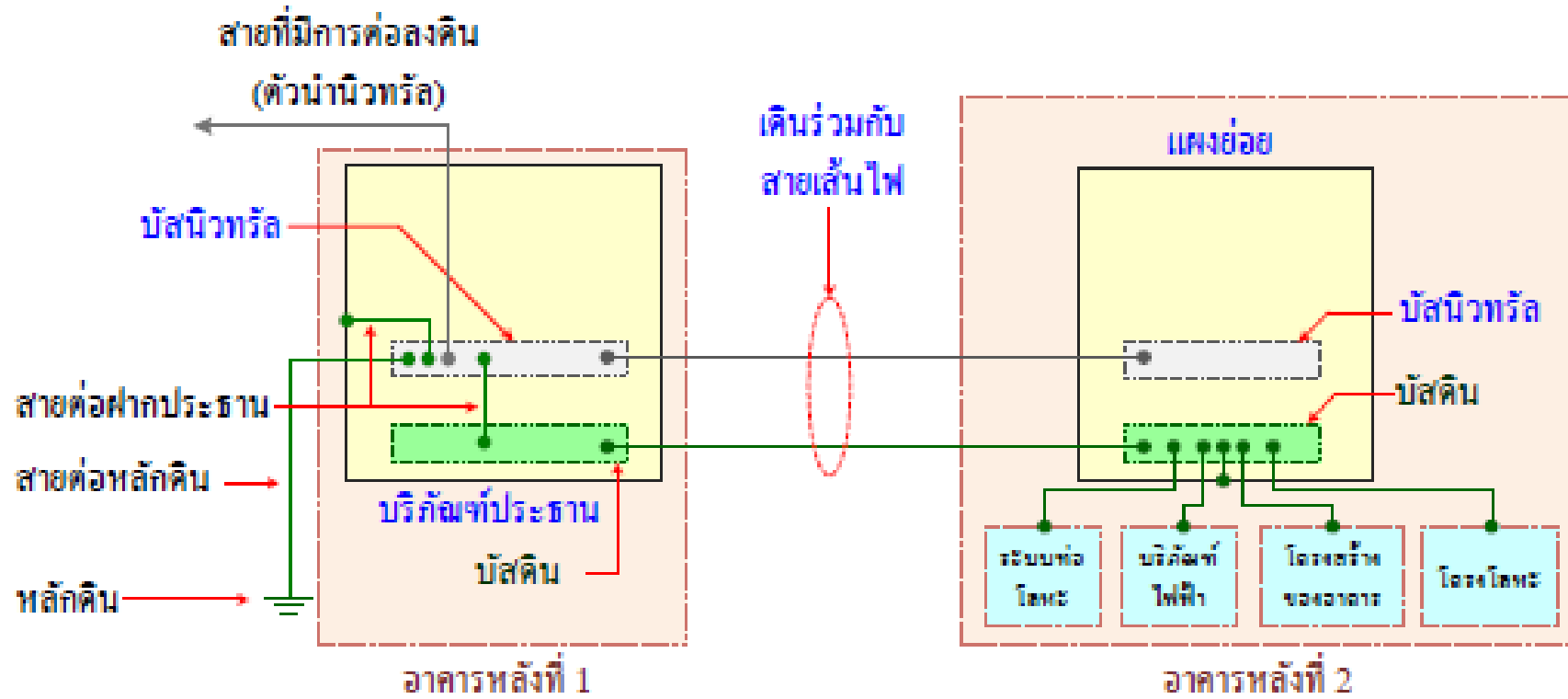
รูปที่ 3.13 ไม่ใช่ระบบไฟฟ้าที่มีตัวจ่ายแยกต่างหาก มีการต่อสายดินของบริภัณฑ์ไฟฟ้าที่เครื่องกำเนิด



รูปที่ 3.14 วงจรที่มีบริภัณฑ์ประชาณชุดเดียวจ่ายไฟให้อาคารมากกว่าหนึ่งหลัง



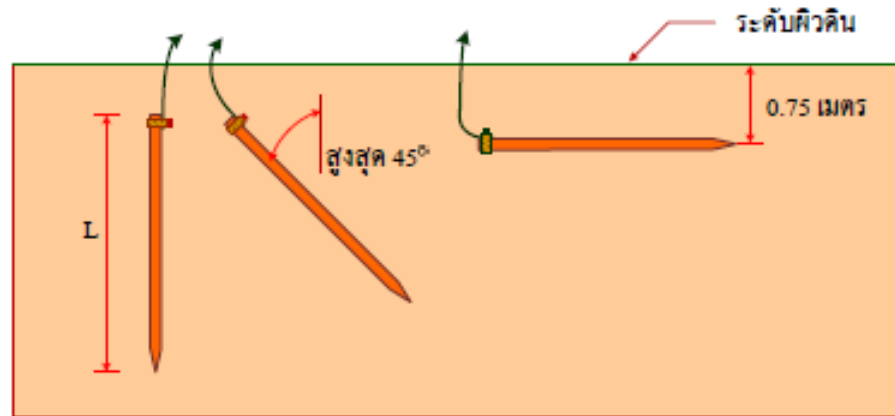
รูปที่ 3.15 อาคารที่มีวงจรย่อยชุดเดียวและเป็นหม้อแปลงที่ไม่ต้องต่อลงดิน



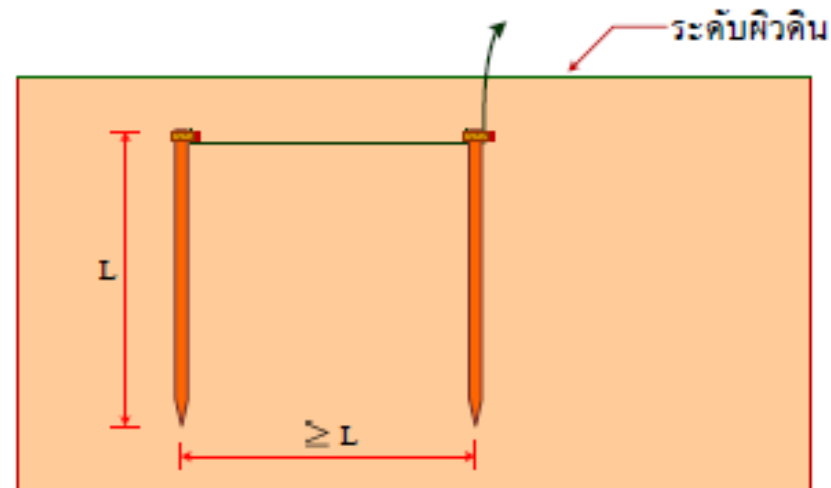
รูปที่ 3.16 การเดินสายดินของบริษัทไฟฟ้าจากบริษัทประชาน ไปยังอาคารหลังอื่น

การติดตั้งการต่อลงดิน

การติดตั้งหลักดิน

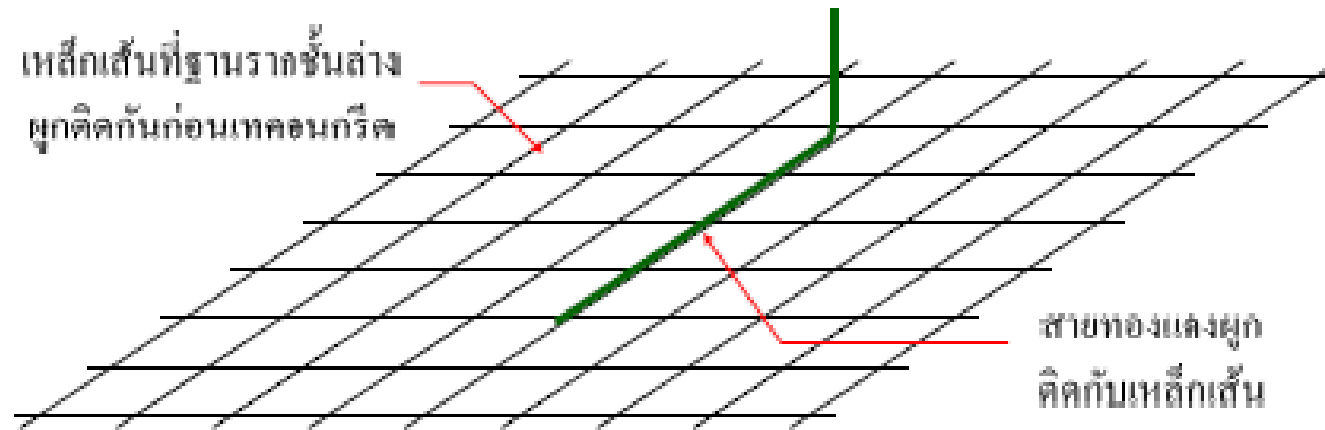


รูปที่ 4.2 การติดตั้งแท่งหลักดิน

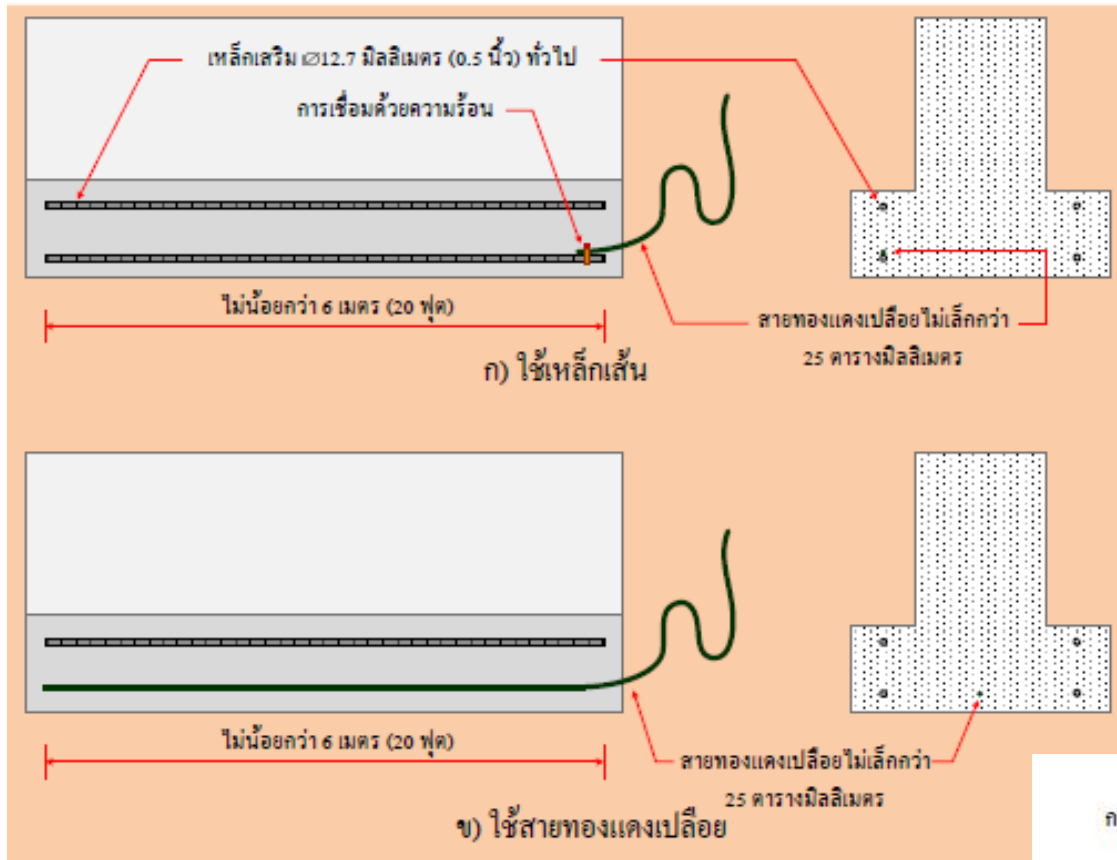


รูปที่ 4.3 แท่งหลักดินขนานกัน

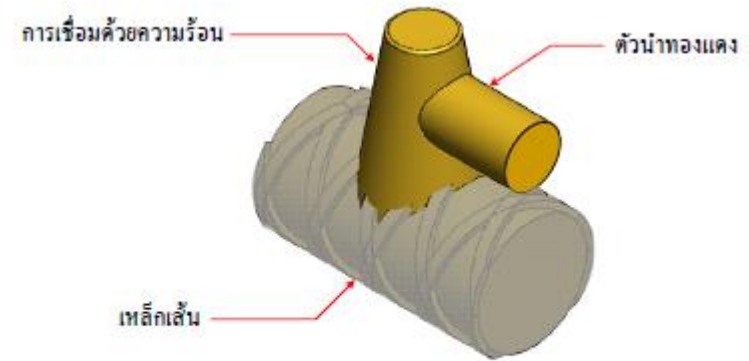
การติดตั้งหลักดินหุ้มคอนกรีต



รูปที่ 4.4 การ ใช้ฐานรากคอนกรีตเป็นหลักดิน

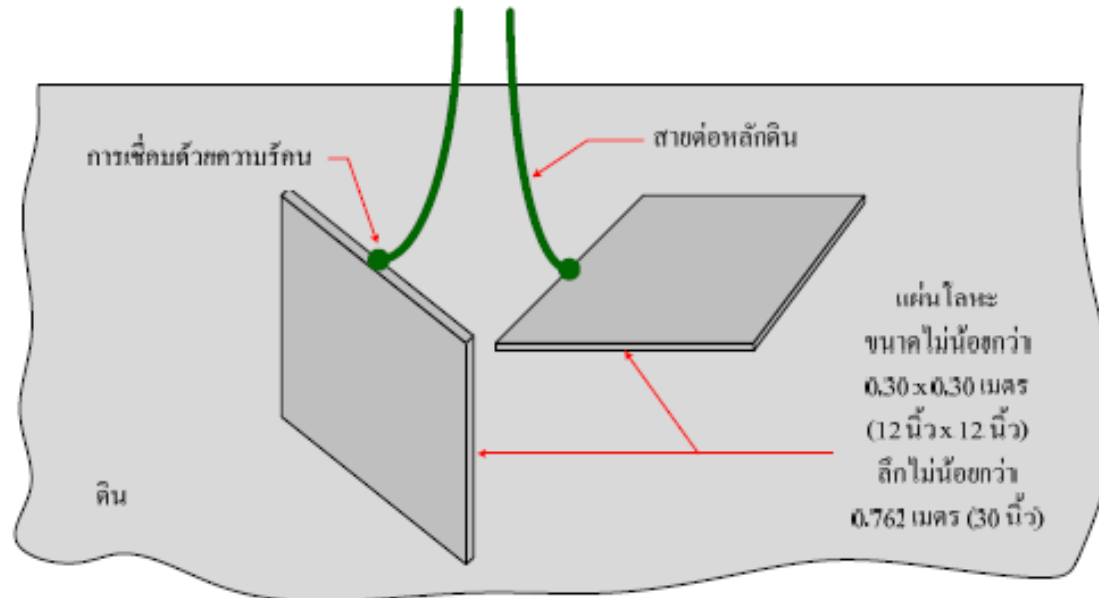


รูปที่ 4.5 การใช้ตัวนำในฐานรากคอนกรีต



รูปที่ 4.6 ตัวอย่างอุปกรณ์สำหรับต่อสายทองแดงกับเหล็กเส้น

การติดตั้งหลักดินแบบแผ่นโลหะ



รูปที่ 4.7 การติดตั้งหลักดินแผ่นโลหะ

การต่อสายต่อหลักดินเข้ากับหลักดิน

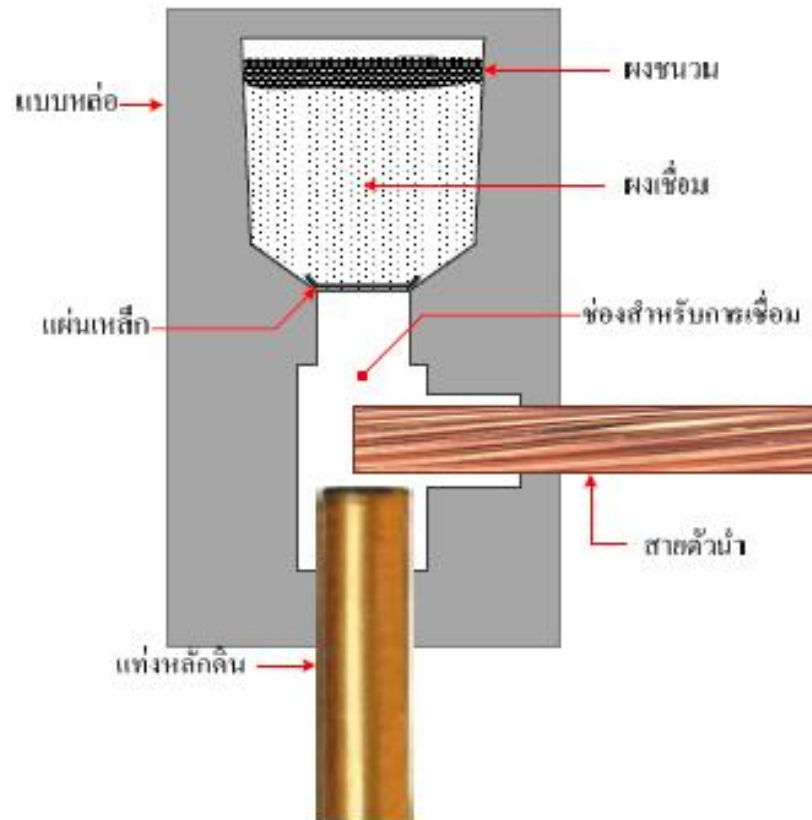


รูปที่ 4.8 ตัวอย่างแคลมป์ต่อสาย



รูปที่ 4.9 ตัวอย่างการต่อสายต่อหลักดินเข้ากับหลักดินด้วยแคลมป์ต่อสาย

การเชื่อมด้วยความร้อน

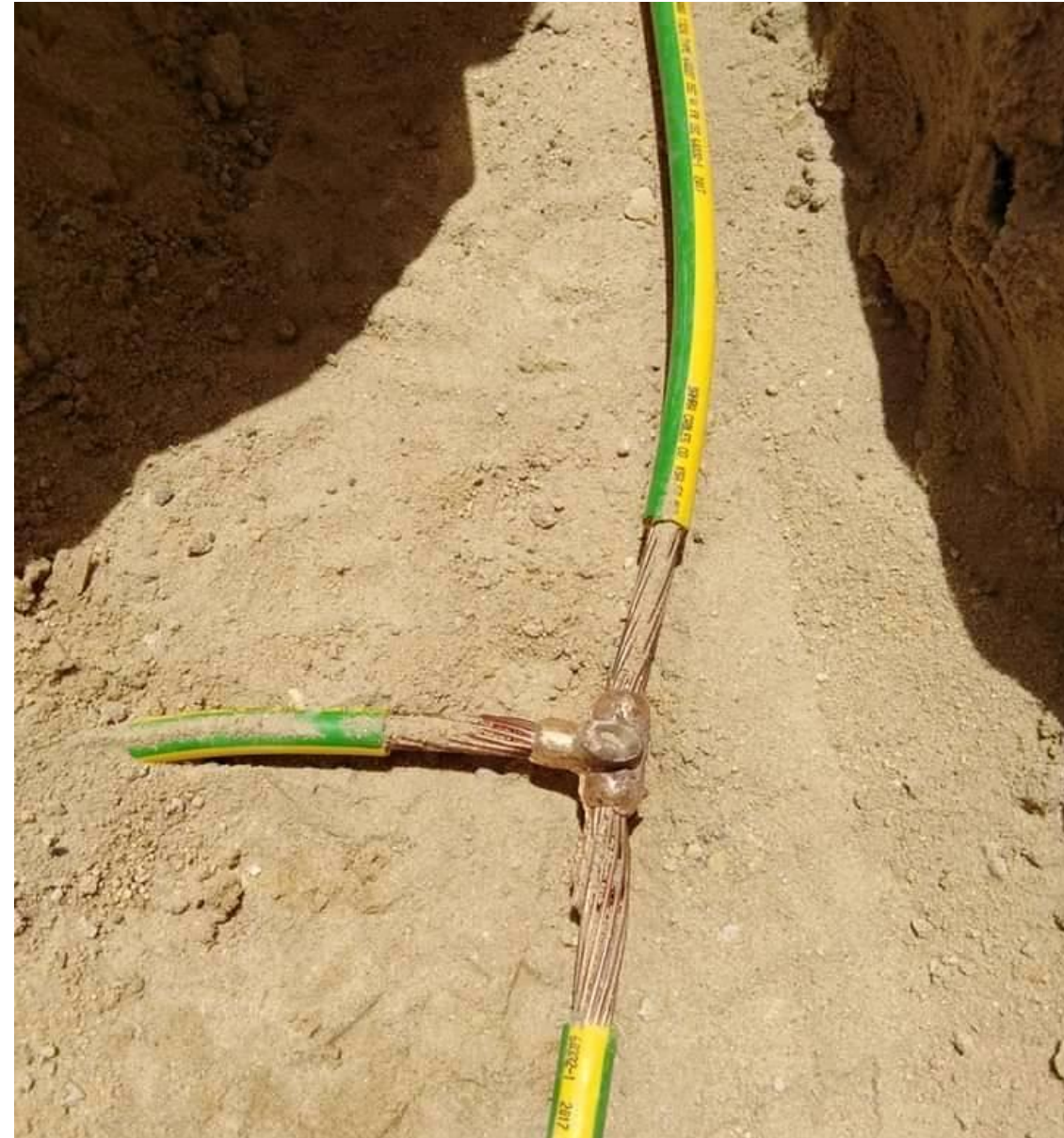


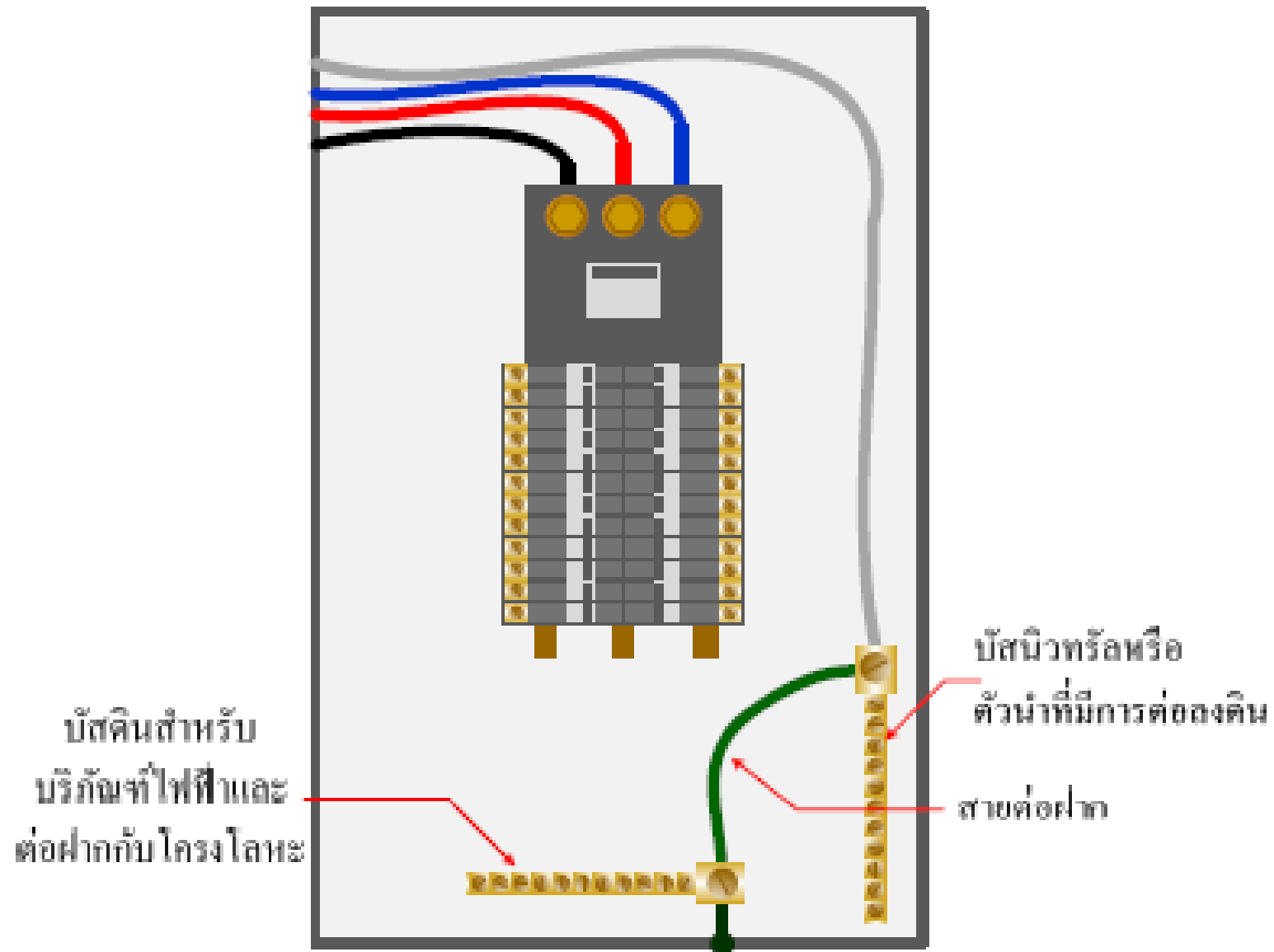
รูปที่ 4.11 ตัวอย่างการต่อโดยการเชื่อมด้วยความร้อน

ตัวอย่างการเชื่อมด้วยความร้อน <D:\งานสอน\งานสอน>

2556_2\Maintenance\นำเสนอ\การต่อลงดิน\Training

ตัวอย่างการเชื่อมด้วยความร้อน





รูปที่ 4.13 วิธีต่อฝากที่บริษัทประจวบ

ข้อเสนอแนะการบำรุงรักษาการต่อลงดิน

ปัจจัยที่มีผลทำให้ระบบดินด้อยคุณภาพ

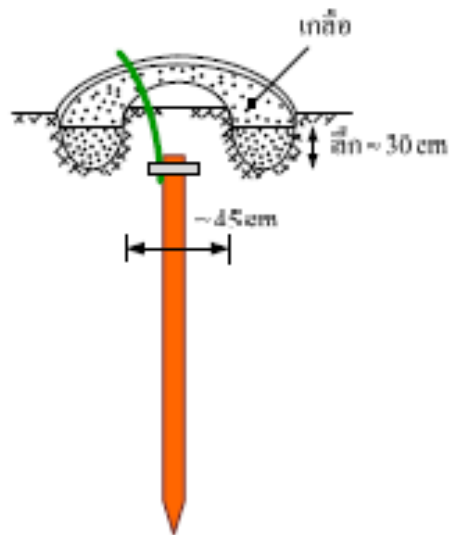
- - การเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าที่มีผลต่อระบบดิน เช่น การเปลี่ยนระบบไฟ การเพิ่มขนาด
- การใช้กระแสไฟฟ้า (เพิ่มขนาดมิเตอร์ไฟฟ้า) หรือการเพิ่มปริมาณไฟฟ้าเป็นต้น
- - การเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อมรอบระบบดิน เช่น การสร้างถนน การถมดิน การขุดดิน
- การสร้างบ่อน้ำ สระน้ำ การเพิ่มของสิ่งก่อสร้าง การมีระบบดินบริเวณใกล้เคียง เป็นต้น
- - การเสื่อมสภาพของอุปกรณ์ระบบดิน
- - การผุกร่อนของแท่งหลักดิน
- หมายเหตุ เมื่อมีการเปลี่ยนแปลงสภาพแวดล้อม หรือระบบไฟฟ้า ไม่ต้องรอให้ถึงรอบเวลาในการบำรุงรักษาให้ทำการตรวจสอบทันที

การกัดกร่อน

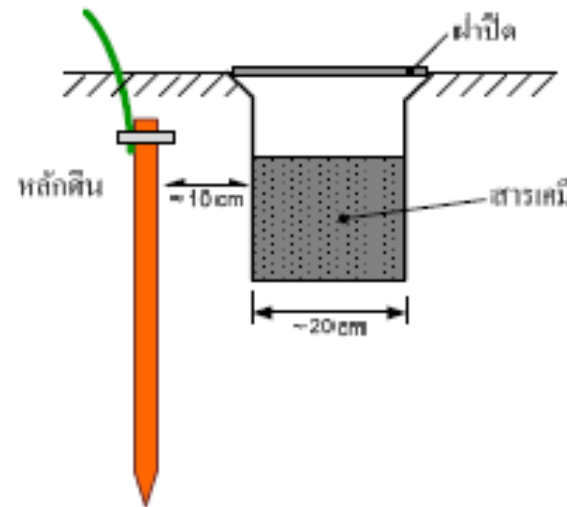
- - ความต้านทานดิน การกัดกร่อนจะเกิดขึ้นมากในดินที่มีค่าความต้านทานต่ำ
- - ค่าความเป็นกรด-เบส การกัดกร่อนจะเกิดขึ้นมากในดินที่มีค่าความความเป็นกรดสูง
- - ความชื้นในดิน หรือน้ำในดิน การกัดกร่อนจะเกิดได้มากในดินที่มีความชื้นสูงหรือชุ่มน้ำ
- - ปัจจัยอื่นๆ ที่เป็นผลมาจากปัจจัยทั้ง 3 ปัจจัยร่วมกัน และรวมปัจจัยอื่นอีก เช่น อุณหภูมิ แดดที่เลีย หรือกระแสไฟฟ้ารบกวนจากแหล่งอื่น เป็นต้น

แนวทางแก้ไขและการปรับปรุง

- การลดค่าความต้านทานของดินโดยการปรับปรุงสภาพดิน
- (1) วิธีกลบทับ
- (2) วิธีขุดวาง
- (3) วิธีใส่เกลือลงในกระบอก



รูปที่ 7.1 การลดค่าความต้านทานโดยการขุดวางแล้วเติมเกลือ



รูปที่ 7.2 การลดค่าความต้านทานโดยใช้สารเคมีฝังกระบอก

ข้อเสนอแนะบันทึกการตรวจสอบการติดตั้ง การต่อลงดิน

ก) ข้อมูลทั่วไป

สถานที่ติดตั้ง _____	
ลักษณะสถานที่ติดตั้ง <input type="checkbox"/> บ้าน <input type="checkbox"/> อาคาร <input type="checkbox"/> โรงงาน <input type="checkbox"/> อื่นๆ ระบุ _____	
ผู้รับผิดชอบการติดตั้ง _____	วันรับมอบงานติดตั้ง _____
ผู้ตรวจสอบ _____	วันที่ตรวจสอบ _____
ระบบไฟฟ้า	
<input type="checkbox"/> มิเตอร์ [___ เฟส ขนาด _____ แอมแปร์]	พิกัดแรงดัน _____ โวลต์
<input type="checkbox"/> หม้อแปลงไฟฟ้า [___ เฟส พิกัด _____ กิโลโวลต์แอมแปร์]	ขนาดบริษัทจำหน่ายประธานแรงต่ำ _____ แอมแปร์

ข) ประเภทการติดตั้ง (การมีอยู่ของแบบระบบไฟฟ้า)

<input type="checkbox"/> การติดตั้งใหม่	<input type="checkbox"/> มีแบบคัง	<input type="checkbox"/> ไม่มีแบบคัง
<input type="checkbox"/> การติดตั้งที่มีอยู่เดิม	<input type="checkbox"/> มีแบบเดิม	<input type="checkbox"/> ไม่มีแบบ
<input type="checkbox"/> มีการเปลี่ยนแปลงที่เกี่ยวกับระบบดิน	<input type="checkbox"/> มีแบบหลังแก้ไข	<input type="checkbox"/> ไม่มีแบบหลังแก้ไข

(หมายเหตุ: การมีแบบเพื่อช่วยให้รู้ลักษณะการเดินสาย และตำแหน่งบริษัท)

ค) บริษัทฯ ประชานแรงต่ำ

<p>ค1) สายเส้นที่มีการต่อลงดิน</p> <p>ค1.1) ชนิดและขนาด</p> <p>ค1.2) ลักษณะการติดตั้ง</p>	<p><input type="checkbox"/> ถูกต้อง <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง</p> <p>- ประเภทสายที่ใช้ _____</p> <p>- ขนาดสายที่ใช้ _____ ตารางมิลลิเมตร</p> <p><input type="checkbox"/> เดินในอากาศ</p> <p><input type="checkbox"/> เดินในท่อร้อยสาย <input type="checkbox"/> โลหะ <input type="checkbox"/> อโลหะ</p> <p><input type="checkbox"/> เดินในรางเดินสาย</p> <p><input type="checkbox"/> เดินในรางเคเบิล</p> <p><input type="checkbox"/> อื่นๆ ระบุ _____</p>	
<p>ค2) สายต่อฝากประชาน</p> <p>ค2.1) ระหว่างบัสดินกับบัสนิวทรัล</p> <p>- ชนิดและขนาด</p> <p>- วิธีการต่อฝาก</p> <p>- ความต่อเนื่องทางไฟฟ้า</p>	<p><input type="checkbox"/> ถูกต้อง <input type="checkbox"/> ไม่ถูกต้อง</p> <p>- ประเภทสายที่ใช้ _____</p> <p>- ขนาดสายที่ใช้ _____ ตารางมิลลิเมตร</p> <p><input type="checkbox"/> การเชื่อมด้วยความร้อน</p> <p><input type="checkbox"/> แคลมป์ต่อสาย</p> <p><input type="checkbox"/> อื่นๆ ระบุ _____</p> <p>ค่าความต้านทาน _____ มิลลิโอห์ม</p>	<p>หัวข้อ 3.5, รูปที่ 3.6</p>

สรุปผลการตรวจ

พร้อมใช้งาน

ยังไม่พร้อมใช้งานต้องปรับปรุง

ข้อคิดเห็นเพิ่ม

ลงชื่อผู้ตรวจ_____

ตำแหน่ง_____

เลขทะเบียนใบประกอบวิชาชีพวิศวกรรม_____

อ้างอิง

สภาวิศวกร. (2554). ประมวลหลักปฏิบัติวิชาชีพ ด้านการออกแบบ ติดตั้ง ตรวจสอบและทดสอบ การต่อลงดิน. พิมพ์ครั้งที่ 1.