



บทที่ 3

แบบจำลองของสายป้อนปฐมภูมิ

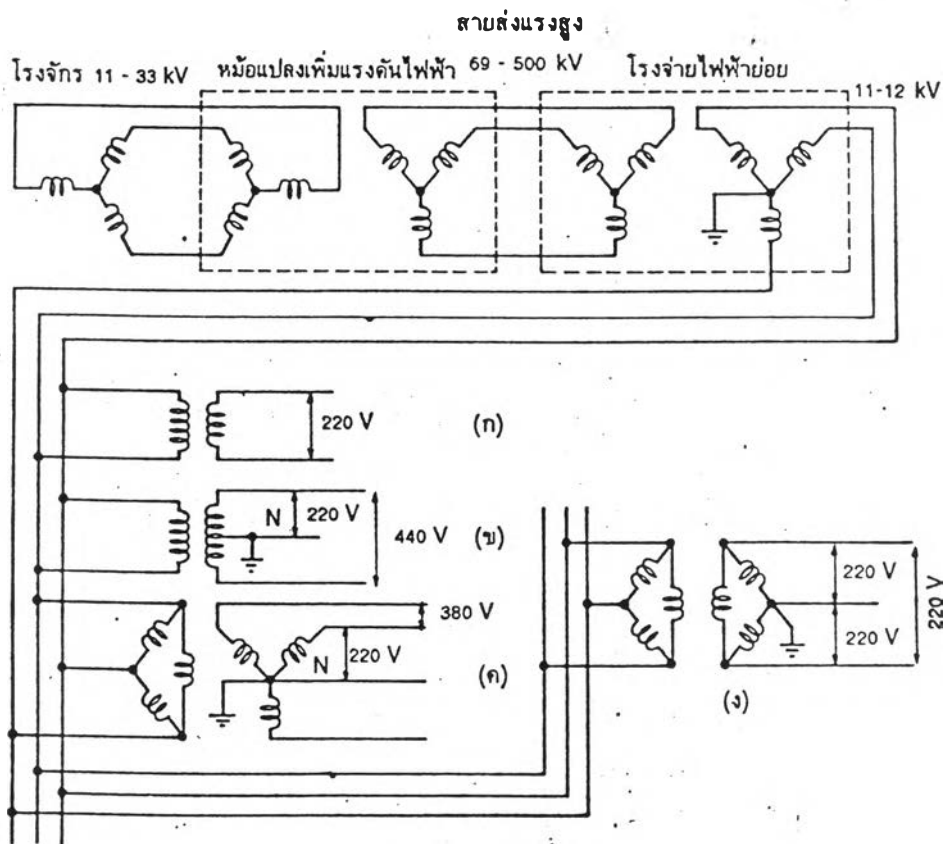
3.1 บทนำ

ในบทนี้จะชอกล่าวถึงวิธีการในการหาแบบจำลองของสายป้อนแบบปฐมภูมิ (Primary Distribution Feeder) โดยที่ในแบบจำลองของสายป้อนแบบปฐมภูมินี้จะทำให้สายป้อนจริงซึ่งมีขนาด ความต้านทาน และรีแอกทีฟโหลด (Reactive Load) แตกต่างกันจะถูกเปลี่ยนไปเป็นสายป้อนสมมูลซึ่งถูกนอร์มัลไลซ์ (Normalized Equivalent Feeder) ซึ่งมีค่าความต้านทานต่อหน่วยความยาวคงที่ หรืออาจจะกล่าวอีกอย่างหนึ่งได้ว่าวิธีการที่ได้กล่าวมานี้จะทำให้ผลของรอยต่อ (Tapering Effect) บนสายป้อนซึ่งเกิดจากความแตกต่างของขนาดสายป้อนหมดไป และในทำนองเดียวกันจะทำให้ผู้ออกแบบระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution System) สามารถที่จะใช้แบบจำลองอันนี้แสดงให้เห็นถึงรีแอกทีฟโหลดที่มีอยู่จริงบนจุดต่าง ๆ ของสายป้อน โดยไม่จำเป็นต้องตั้งสมมุติฐานว่าค่าของรีแอกทีฟโหลดที่มีการกระจายอยู่บนสายป้อนมีการกระจายเป็นแบบสม่ำเสมอและต่อเนื่อง ซึ่งอาจจะกล่าวได้ว่าข้อสมมุติฐานอันนี้ไม่เพียงแต่จะผิดความจริงของสายป้อนเท่านั้น แต่ยังทำให้ผลที่ได้จากการคำนวณหาขนาดและตำแหน่งที่จะติดตั้งสำหรับชั๊นคเคแปซิเตอร์ทั้งแบบค่าตายตัว (Fixed Shunt Capacitor) และแบบสวิตชิง (Switching Shunt Capacitor) มีค่าผิดพลาดเป็นอย่างมาก

3.2 ระบบไฟฟ้าที่ใช้ในปัจจุบัน

ระบบการส่งกำลังไฟฟ้าจากโรงจักรซึ่งผลิตกระแสไฟฟ้าไปยังผู้ใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ เป็นไปดังแสดงไว้ในรูปที่ 3-1 ซึ่งเป็นเพียงตัวอย่างหนึ่งในหลายตัวอย่างเท่านั้น จากรูปที่ 3-1 จะเห็นได้ว่าโรงจักรไฟฟ้าจะผลิตแรงดันไฟฟ้าที่ 11-13 kV จากนั้นจะส่งเข้าหม้อแปลงเพิ่มแรงดันไฟฟ้าจะผลิตแรงดันไฟฟ้าสูงขึ้นเป็น 69-500 kV เพื่อให้สามารถส่งกระแสไฟฟ้า

ได้ระยะทางไกล ๆ แรงดันไฟฟ้าที่ค่าสูง ๆ นั้นจะส่งไปยังโรงจ่ายไฟฟ้าย่อยตามเมืองต่าง ๆ จากนั้นก็จะแปลงแรงดันไฟฟ้าให้ต่ำลงจนเหลือประมาณ 11-12 kV แล้วส่งไปตามย่านชุมชนต่าง ๆ จากนั้นก็จะผ่านหม้อแปลงลดแรงดันให้ต่ำลงเหลือ 220 V หรือ 380 V ต่อไป ระบบไฟฟ้าต่าง ๆ ที่ส่งไปยังผู้ใช้ไฟมีดังนี้



รูปที่ 3-1 รูปแสดงระบบการส่งจ่ายพลังงานไฟฟ้า

1. ระบบ 1 เฟส 2 สาย แรงดันไฟฟ้า 220 V แบบนี้โดยมากใช้กับที่อยู่อาศัยขนาดเล็กทั่วไป และมักใช้ในเขตที่มีชุมชนแออัด
2. ระบบ 1 เฟส 3 สาย แรงดัน 440/220 V แบบนี้โดยมากจะใช้สำหรับระบบไฟส่องสว่างของถนน (Street Lighting)

3. ระบบ 3 เฟส 4 สาย แรงดัน 380/220 V ระบบไฟฟ้าแบบนี้มักจะเป็นระบบไฟฟ้าสำหรับโรงงานที่มีเครื่องจักรกลมากหรืออาคารพาณิชย์ หรืออาคารที่ทำการ

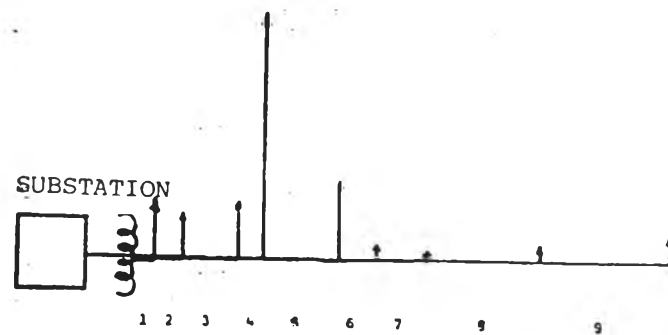
4. ระบบ 3 เฟส 3 สาย แรงดัน 220 V มักจะใช้กับโรงงานเป็นส่วนใหญ่และที่อาศัย

อนึ่งในปัจจุบันประเทศไทยได้มีการส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าในระบบสายส่งไฟฟ้าออกเป็น

5 ระบบด้วยกันคือ 500, 230, 132, 115, 69 kV ซึ่งจะเห็นได้อย่างชัดเจนว่าระบบไฟฟ้าที่ใช้กันในประเทศไทยจะมีอยู่หลายระดับแรงดัน ดังนั้นจึงต้องมีการแบ่งระดับแรงดันไฟฟ้าออกเป็นระดับที่ต่าง ๆ กันโดยมาตรฐานนานาชาติที่ยอมรับเป็นส่วนมาก

3.3 แบบจำลองของสายป้อนแบบปฐมภูมิ

จากการวิจัยเกี่ยวกับการติดตั้งเคเบิลใยแก้วนำแสงในระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ผ่านมาส่วนมากจะมีการตั้งข้อสมมุติฐานซึ่งผิดจากความเป็นจริงสองประการใหญ่ ๆ ก็คือ ประการแรกจะมีการสมมติให้รีแอกทีฟโวลต์แอมป์รูปแบบของการกระจายเป็นแบบสม่ำเสมอตลอดสายป้อน ส่วนประการหลังก็คือ มีการกำหนดให้สายป้อนที่จะนำมาทำการวิเคราะห์นั้นมีขนาดเดียวกันตลอดสาย แต่ในสภาพความเป็นจริงแล้วการกระจายของโวลต์แอมป์สายป้อนไม่ได้มีการกระจายแบบสม่ำเสมอเท่ากันทุก ๆ จุดบนสายป้อน อีกทั้งขนาดของสายป้อนเองก็ตามก็มักจะมีขนาดของสายแตกต่างกันออกไป ซึ่งขนาดของสายนี้จะถูกกำหนดได้โดยขนาดของโวลต์ที่สายจะต้องถูกนำไปใช้ด้วย ในรูปที่ 3-2 จะแสดงให้เห็นถึงสายป้อนจริงซึ่งมีขนาดแตกต่างกัน 5 ขนาด และยังสามารถแบ่งออกเป็น 9 ส่วนย่อย ๆ อีก สายป้อนนี้ถูกใช้งานกับระบบไฟฟ้า 23 kV โดยได้มีการแสดงให้เห็นถึงรีแอกทีฟโวลต์ที่จ่ายไปยังแต่ละจุด สำหรับสายป้อนที่มีขนาดเท่ากันจะแสดงให้เห็นโดยการใช้เส้นที่มีความกว้างเท่า ๆ กัน



รูปที่ 3-2 รูปสายป้อนปฐมภูมิสามเฟสซึ่งใช้ในระบบไฟฟ้า 23 kV

ตารางที่ 3-1 เป็นตารางที่จะแสดงให้เห็นถึงขนาดของสายไฟฟ้า ค่าความต้านทาน และค่าความยาวในหน่วยไมล์ของส่วนต่าง ๆ ในสายป้อน และตารางที่ 3-2 จะเป็นตารางที่แสดงให้เห็นถึงรีแอกติฟไหลตกที่เกิดขึ้นที่ปลายของสายป้อนในแต่ละส่วน

ตารางที่ 3-1 ข้อมูลตัวอย่างของสายป้อนแบบประมุข

ส่วนที่	ขนาดสาย	ค่าความต้านทาน (โอห์ม/ไมล์)	ความยาว (ไมล์)
1	300 CU	0.1957	0.63
2	336.4 Al	0.2803	0.88
3	270 CU	0.4390	1.70
4	2 CU	0.8622	0.81
5	2 CU	0.8622	2.30
6	2 CU	0.8622	1.05
7	4 CU	1.3701	1.50
8	4 CU	1.3701	3.50
9	4 CU	1.3701	3.90

ตารางที่ 3-2 รีแอกทีฟโหลดที่ปลายสายป้อนในแต่ละส่วน

ส่วนที่	รีแอกทีฟโหลดที่ปลายสาย (kVar)
1	460
2	340
3	446
4	1840
5	600
6	110
7	60
8	130
9	200

คั้งนั้นจากข้อมูลที่กำหนดให้คือ สายป้อนซึ่งอาจจะมีขนาดเท่ากันหมดทั้งสายหรือ อาจจะไม่เท่ากันก็ได้ การกระจายของรีแอกตีฟโพลคบนสายป้อนซึ่งไม่จำเป็นว่าจะต้องมีการกระจายเป็นแบบเท่ากันตลอดสาย แต่รีแอกตีฟโพลคอาจจะเป็นแบบเฉพาะแห่ง (Concentrated) เพื่อที่จะทำการตัดแปลงวิธีการที่มีทฤษฎีรองรับอยู่แล้ว มาเปลี่ยนสายป้อนจริงให้กลายเป็นสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder ซึ่งมีขนาดหนึ่งหน่วย จะสามารถกระทำได้โดยวิธีขั้นตอนดังต่อไปนี้คือ

1. สมมติว่าเรามีสายป้อนอยู่ k ส่วน เราจะทำการเลือกค่าความต้านทาน r_{ij} ซึ่งเป็นค่าของความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์ของสายป้อนส่วนที่ j ให้เป็นค่าความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder หลังจากนั้นจะทำการตัดแปลงค่าความยาวจริงของสายป้อน L_{ij} โดยที่ i มีค่าตั้งแต่หนึ่งจนถึงส่วนสุดท้ายของสายป้อน และ i มีค่าไม่เท่ากับ j ให้เป็นค่าความยาวของส่วนที่ i ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder; $L_{u,i}$ โดยที่

$$L_{u,i} = L_{ij} * r_{ij} / r_{ji} \quad ; \quad i = 1, 2, \dots, k \quad (3.1)$$

โดยที่ $L_{u,i}$ = ค่าความยาวในหน่วยไมล์ของส่วนที่ i ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder

L_{ij} = ค่าความยาวจริงของสายป้อน

r_{ij} = ค่าความต้านทานของสายป้อนในส่วนที่ i

r_{ji} = ค่าความต้านทานของสายป้อนในส่วนที่ j

2. สำหรับขั้นตอนนี้ จะเป็นขั้นตอนในทำการหาความยาวทั้งหมดของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder ในหน่วยไมล์ ซึ่งจะเขียนแทนด้วยสัญลักษณ์ L_u และสามารถหาได้โดยวิธีสมการ

$$L_u = \sum_{i=1}^k L_i r_i / r_a$$

$$= \sum_{i=1}^k L_{u,i} \quad (3.2)$$

โดยที่ L_u = ค่าความยาวทั้งหมดของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder

เมื่อหารความยาวแต่ละส่วนของ $L_{u,i}$ ด้วย L_u ก็จะได้สายป้อนแบบ Normalized Equivalent Uniform Feeder ซึ่งมีความยาวหนึ่งหน่วยและมีค่าความต้านทานสม่ำเสมอ สำหรับค่าความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์แบบกระจายอย่างสม่ำเสมอจะสามารถหาได้โดย

$$r = \sum_{i=1}^k L_i r_i \quad (3.3)$$

โดยที่ r = ค่าความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์แบบกระจายอย่างสม่ำเสมอ

ตัวอย่างต่อไปนี้จะแสดงให้เห็นถึงวิธีการหาค่าต่าง ๆ ที่ได้กล่าวมาแล้วข้างต้นอย่างละเอียด โดยจะใช้ข้อมูลตัวอย่างจากตารางที่ 3.1 และ 3.2 ดังต่อไปนี้

ขั้นตอนที่ 1 ในกรณีนี้จะเลือก $r_a = r_s = 0.8622$ ohm/mile ให้เป็นค่าความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder ต่อจากนั้นจะทำการหาค่าของความยาวในหน่วยไมล์ของส่วนที่ i ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder โดยที่

$$L_{u_j} = L_j * r_j / r_j \quad ; \quad j = 1, 2, \dots, 9$$

$$L_{u1} = 0.63 * 0.1957 / 0.8622 = 0.1430$$

$$L_{u2} = 0.88 * 0.2803 / 0.8622 = 0.2861$$

$$L_{u3} = 1.70 * 0.4390 / 0.8622 = 0.8656$$

$$L_{u4} = 0.81 * 0.8622 / 0.8622 = 0.8100$$

$$L_{u5} = 2.30 * 0.8622 / 0.8622 = 2.3000$$

$$L_{u6} = 1.05 * 0.8622 / 0.8622 = 1.0500$$

$$L_{u7} = 1.50 * 1.3701 / 0.8622 = 2.3837$$

$$L_{u8} = 3.50 * 1.3701 / 0.8622 = 5.5618$$

$$L_{u9} = 3.90 * 1.3701 / 0.8622 = 6.1974$$

ขั้นตอนที่ 2 ในตอนนี้จะทำการหาค่าของความยาวทั้งหมดในหน่วยไมล์ของสายป้อนแบบ Equivalent Uniform Feeder ได้โดย

9

$$L_u = \sum_{i=1}^9 L_{u_i}$$

i=1

$$= 0.143 + 0.2861 + 0.8656 + 0.81 + 2.3 + 1.05 + 2.3837 + 5.5618 + 6.1974$$

$$= 19.5977$$

ขั้นตอนที่ 3 เป็นขั้นตอนในการหาความยาวในแต่ละส่วนของสายป้อนแบบ Normalized Equivalent Uniform Feeder

$$L_{E01} = 0.1430 / 19.5977 = 0.0073$$

$$L_{E02} = 0.2861 / 19.5977 = 0.0146$$

$$L_{E03} = 0.8656 / 19.5977 = 0.0442$$

$$L_{E04} = 0.8100 / 19.5977 = 0.0413$$

$$L_{E05} = 2.3000 / 19.5977 = 0.1174$$

$$L_{E06} = 1.0500/19.5977 = 0.0536$$

$$L_{E07} = 2.3837/19.5977 = 0.1216$$

$$L_{E08} = 5.5618/19.5977 = 0.2838$$

$$L_{E09} = 6.1974/19.5977 = 0.3162$$

ขั้นตอนที่ 4 จะเป็นขั้นตอนในการหาค่าความต้านทานในหน่วยโอห์มต่อไมล์ของสายป้อนแบบ

Normalized Equivalent Uniform Feeder ที่มีความยาวหนึ่งหน่วยได้จากสมการ

9

$$r = \sum_{i=1}^n L_i r_i$$

i=1

$$= 0.63*0.1957+0.88*0.2803+1.7*0.439+0.81*0.8622+$$

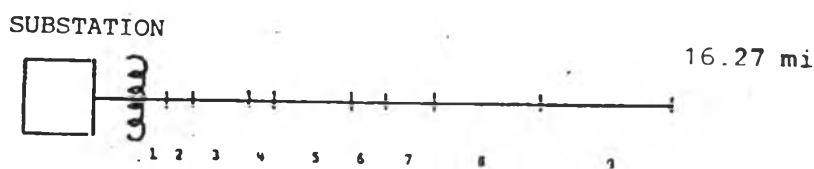
$$2.3*0.8622+1.05*0.8622+1.5*1.3701+3.5*1.3701+$$

$$3.9*1.3701$$

$$= 16.8971 \text{ โอห์ม ต่อ หนึ่งหน่วยความยาว}$$

จากการนำวิธีการดังที่ได้กล่าวมาข้างต้นมาทำการเปลี่ยนสายป้อนจริงให้กลายเป็นสายป้อนแบบ Normalized Equivalent Uniform Feeder ซึ่งมีความยาวหนึ่งหน่วยนั้นมาแสดงให้เห็นโดยใช้ตัวอย่างที่ผ่านมา ทำให้สามารถแสดงการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ ที่เกิดขึ้นบนสายป้อนจริงให้เห็นอย่างแจ่มแจ้งได้ดังปรากฏในรูปที่ 3-3, 3-4 และ 3-5 ภายใต้การพิจารณาอย่างละเอียดจะเห็นได้ว่า ความยาวจริงในแต่ละส่วนของสายป้อนเมื่อเทียบกับส่วนอื่น ๆ แล้ว จะมีการขยายขึ้น ลดลง หรือ ไม่เปลี่ยนแปลงหลังจากที่เราทำการเปลี่ยนรูปสายป้อนจริงให้กลายเป็นสายป้อนแบบ Equivalent Feeder จะเห็นได้ว่าการเปลี่ยนแปลงต่าง ๆ จะขึ้นกับอัตราส่วน r_i/r ซึ่งจากผลการเปลี่ยนแปลงอันนี้เองจะนำไปถึงผลตามที่น่าสนใจอันหนึ่งคือ ตามข้อสมมุติฐานซึ่งได้ถูกตั้งขึ้นโดยผลงานการวิจัยของนักวิจัยหลายท่านที่ผ่านมามีเกี่ยวกับเรื่องนี้ ส่วนมากจะมีการตั้งสมมุติฐานโดยที่จะสมมติให้สายป้อนซึ่งมีขนาดต่าง ๆ กันจะมีการกระจายของโวลต์เป็นแบบสม่ำเสมอตลอดสายป้อน แต่เมื่อได้ทำการเปลี่ยนแปลงสายป้อนให้เป็นสายป้อนแบบ Equivalent Feeder แล้วจะเห็นได้ว่า

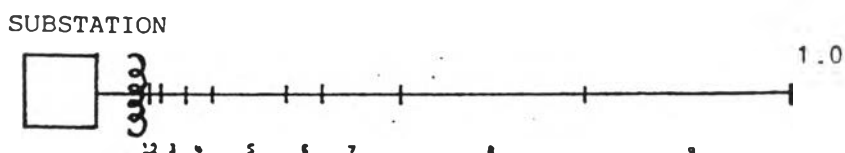
การกระจายของโหลดอาจจะมีการเปลี่ยนแปลงจากสม่ำเสมอไปสู่แบบไม่สม่ำเสมอได้ ทำให้ข้อสมมุติฐานที่ได้ก่อกำหนดขึ้นมาข้างต้นกับผลที่ได้ออกมาใช้ในการจัดเรียงกันเกิดขึ้น ซึ่งจะเป็ผลทำให้การวิเคราะห์หลังผลต่าง ๆ ผิดพลาดไปด้วย สำหรับการวิเคราะห์ที่ได้กล่าวมาในวิทยานิพนธ์ฉบับนี้ โหลดแบบเฉพาะที่ (Discrete) จะถูกกำหนดให้อยู่ที่ปลายของแต่ละส่วนของสายป้อน และเราจะเรียกจุดนี้ว่า จุดโหลด (Load Point)



รูปที่ 3-3 รูปแสดงสายป้อนจริง



รูปที่ 3-4 รูปแสดงสายป้อนสมมุติที่มีความต้านทาน $r = 0.8622$ โอห์ม/ไมล์



รูปที่ 3-5 รูปแสดงสายป้อนแบบ Normalized Equivalent Uniform Feeder ซึ่งมีความยาวหนึ่งหน่วย และมีความต้านทาน $r = 16.8971$ โอห์ม/หนึ่งหน่วยความยาว

3.4 การกระจายของกระแสรีแอกทีฟขั้วถนนอ้อมโลก

ตามที่ได้อธิบายมาแล้วก่อนหน้านี้ว่า วิธีการที่ใช้ในที่นี้จะไม่ต้องการสมมติฐานใด ๆ เกี่ยวกับการกระจายของโหลดบนสายป้อน หรือกล่าวอีกนัยหนึ่งได้ว่าโหลดที่กระจายอยู่บนสายป้อนอาจจะมีการกระจายแบบสม่ำเสมอ (Uniform) หรือ แบบเป็นจุดเฉพาะที่ (Concentrated) ก็ได้ ทำให้ผู้วางแผนงานเกี่ยวกับระบบจำหน่ายสามารถที่จะนำวิธีการนี้ไปใช้กับโหลดที่มีการกระจายอยู่จริงในทางปฏิบัติ ซึ่งผลที่ตามมาคือ ทำให้ค่าเคแบชิตเตอร์ที่จะถูกออกแบบจะมีทั้งขนาดและตำแหน่งติดตั้งมีความถูกต้องตรงตามความเป็นจริงมากกว่าวิธีการเดิม ๆ ซึ่งจะใช้วิธีการประมาณเท่านั้น

ในตอนนี้จะขอพิจารณาถึงรีแอกทีฟโหลด 3 เฟส ซึ่งมีการกระจายเป็นแบบไม่สม่ำเสมอ ดังตัวอย่างที่ได้แสดงให้เห็นข้างต้นตามตารางที่ 3-2 โดยการกำหนดค่าให้รีแอกทีฟโหลดซึ่งจะมีการเปลี่ยนแปลงตามเวลาบนสายป้อนมีสัญลักษณ์เป็น $I_r(x,t)$ และกำหนดให้ค่า $I_r(x,t)$ นี้จะเป็นฟังก์ชันของตัวแปรอิสระสองตัวกล่าวคือ

$$I_r(x,t) = I_r(t) * F(x) \quad (3.4)$$

โดยที่ $I_r(t)$ = กระแสซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงตามเวลา (Time varying) ซึ่งเกิดขึ้นที่สถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย

x = ระยะทางที่วัดบนสายป้อนแบบ Normalized Equivalent Uniform Feeder โดยวัดจากสถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย; $0 < x < 1$

$F(x)$ = Normalized Feeder Reactive Current Density

I_r = ค่าสูงสุดของกระแสรีแอกทีฟที่ป้อนเข้าสายป้อนที่ปลายสุดของสายป้อนที่สถานีจ่ายไฟฟ้าย่อย

$I(x)$ = Reactive Current Density ที่ระยะทาง x

$f(x)$ = Normalized Reactive Current Density = $I(x)/I_r$

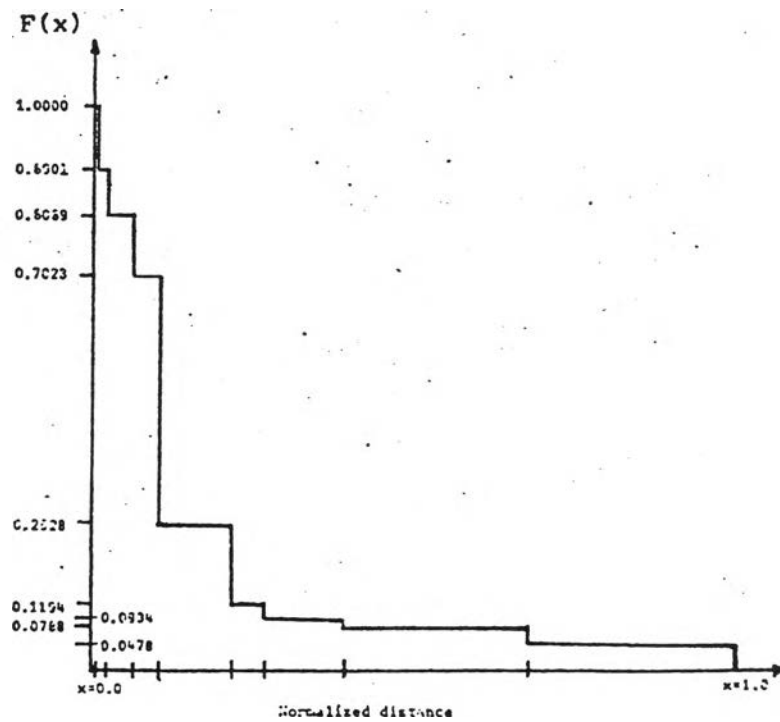
สำหรับกรณีที่โหลดเป็นโหลดแบบไม่ต่อเนื่อง (Discrete Load)

$$F(x) = \sum_{x \leq \alpha \leq 1} I(\alpha) / I_{\infty} = \sum_{x \leq \alpha \leq 1} f(\alpha) \quad (3.5)$$

สำหรับกรณีที่มีภาระกระจายแบบต่อเนื่อง (Continuous Load)

$$F(x) = \int_x^1 I(\alpha) / I_{\infty} d\alpha = \int_x^1 f(\alpha) d\alpha \quad (3.6)$$

จากตัวอย่างที่ผ่านมาเราสามารถแสดงรูปของ $F(x)$ ได้ดังรูปที่ 3-6 โดยที่การกระจายของกระแสจากตัวอย่างที่ผ่านมา



รูปที่ 3-6 ฟังก์ชันกระแสรวมออกสี่ขั้วของทรานซิสเตอร์ $F(x)$

3.5 ลักษณะของโหลด

ก่อนที่จะกล่าวถึงลักษณะของโหลดที่จะนำมาใช้ในการวิเคราะห์หนึ่ง จะขอกล่าวถึงนิยามต่าง ๆ ที่จำเป็นที่จะต้องทราบก่อน เพื่อความสะดวกในการที่จะทำความเข้าใจในคอนเซ็ปต์ต่อไป

ความต้องการ (Demand) ของระบบคือโหลดที่ระบบจ่ายออกโดยเฉลี่ยภายในช่วงเวลาใดขณะหนึ่ง ซึ่งโหลดอาจจะมีหน่วยในรูปของ กิโลวัตต์, กิโลวัตต์, กิโลแอมแปร์, กิโลวัตต์แอมแปร์, หรือ แอมแปร์ ก็ได้

ช่วงเวลาความต้องการ (Demand Interval) เป็นช่วงเวลาซึ่งโหลดถูกนำมาเฉลี่ย ซึ่งช่วงเวลานี้อาจจะเป็นเวลา 15 นาที, 30 นาที, 1 ชั่วโมง, หรือ แม้แต่จะยาวกว่านี้ก็ได้ ในบางกรณีค่าความต้องการในช่วงเวลา 15 และ 30 นาทีอาจจะมีค่าเหมือนกันก็ได้

เมื่อกล่าวถึงความต้องการควรจะกล่าวถึงความต้องการในช่วงเวลา Δt ใด ๆ ในรูปที่ 3-7 จะแสดงให้เห็นถึง Daily Demand Variation Curve หรือ Load Curve ซึ่งเป็นฟังก์ชันของช่วงเวลาของความต้องการ ควรจำไว้ว่าการเลือกของ Δt และ t จะขึ้นกับเหตุการณ์ที่จะนำไปใช้งาน ในบางครั้งโหลดอาจจะถูกแสดงโดยการใช้ค่าต่อหน่วย (Per Unit, pu) ของโหลดสูงสุดของระบบ ตัวอย่างเช่น ค่าความต้องการสูงสุด 15 นาทีมีค่า 0.980 pu ดังแสดงให้เห็นดังรูปที่ 3-7 จากข้อมูลในรูปที่ 3-7 จะสามารถแสดงได้ดังรูปที่ 3-8 โดยให้เวลาอยู่ในรูปต่อหน่วยของเวลาทั้งหมด ส่วนโค้งจะถูกสร้างขึ้นโดยเลือกค่าสูงสุดของโหลดแล้วต่อกันโดยใช้เส้นโค้ง เราเรียกเส้นโค้งนี้ว่า Load Duration Curve ซึ่งเส้นโค้งนี้อาจจะเขียนในลักษณะต่อวัน, ต่ออาทิตย์, หรือต่อปีก็ได้ แต่ถ้าเส้นโค้งนี้ถูกเขียนโดยการใช้เวลา 8760 ชั่วโมง ซึ่งค่านี้จะเป็นค่าของโหลดในช่วงเวลาหนึ่งปี เราเรียกว่า Annual Load Duration Curve

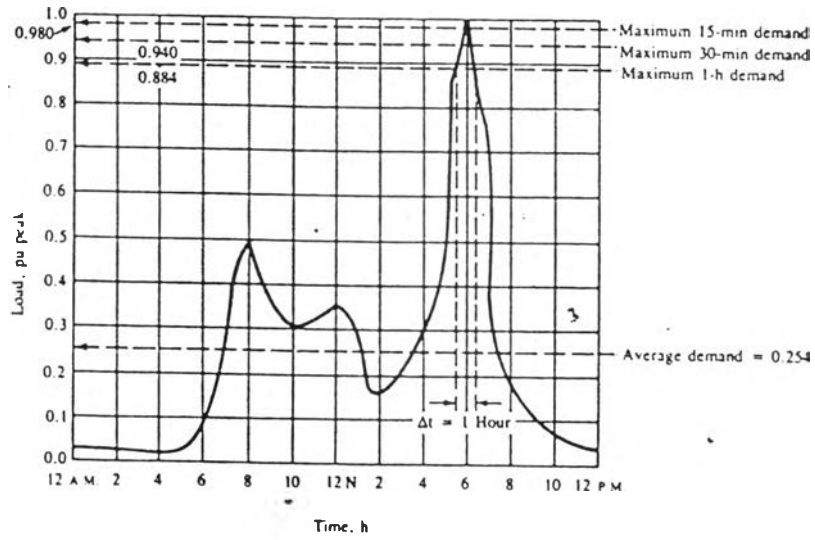


Figure 3-7 Daily Demand Variation Curve

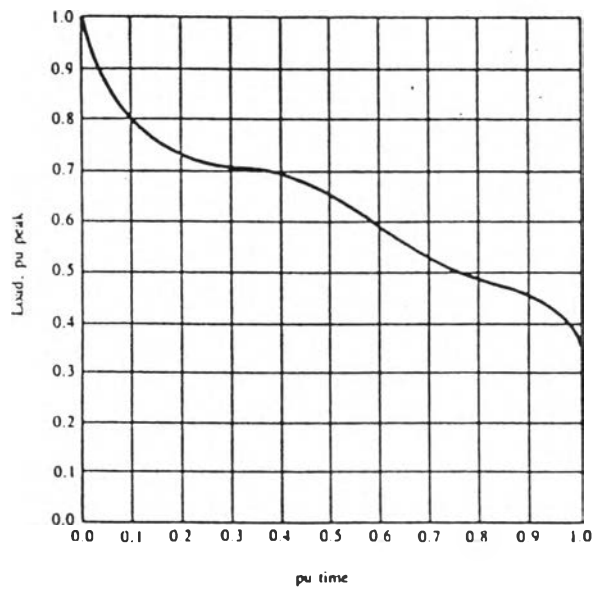


Figure 3-8 Load Duration Curve

Load Factor เป็นอัตราส่วนของโหลดเฉลี่ย (Average Load) ภายใต้วงเวลาที่กำหนดให้ช่วงหนึ่ง ต่อ โหลดสูงสุดที่เกิดขึ้นภายใต้วงนั้น ดังนั้นสามารถที่จะแสดงให้เห็นในลักษณะสมการได้เป็น

$$\begin{aligned} L_f &= \text{Average Load} / \text{Peak Load} \\ &= (\text{Average Load} * T) / (\text{Peak Load} * T) \\ &= \text{Unit served} / (\text{Peak Load} * T) \end{aligned} \quad (3.7)$$

โดยที่ T = เวลาในหน่วยวัน, อาทิตย์, เดือน, หรือ ปี

ถ้าคาบเวลา T ยิ่งมีค่าสูงขึ้น จะทำให้ค่า Load Factor มีค่าลดลง เนื่องจากค่าที่มากที่สุดจะมีค่ามากที่สุดจะเพิ่มขึ้นเหมือนกัน การใช้ของพลังงานจะครอบคลุมเวลายาวนานกว่า และทำให้โหลดเฉลี่ยมีค่าลดลง ในความเป็นจริง $0 < L_f < 1$ ดังนั้น

$$\text{Annual Load Factor} = \frac{\text{Total Annual Energy}}{\text{Annual Peak Demand} * 8760} \quad (3.8)$$

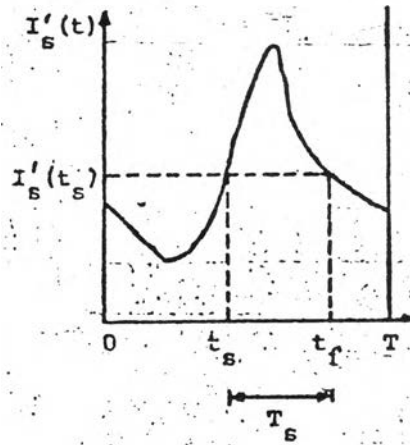
เนื่องจากกะแปซิเตอร์แบบสวิตชิงจะต้องถูกนำมาพิจารณาด้วย ดังนั้นเราจะต้องพิจารณาลักษณะการเปลี่ยนแปลงตามเวลา $I_L(t)$ สำหรับการที่จะเลือกใช้ Daily Load Profile หรือ Load Duration Curve ขึ้นอยู่กับชนิดของคำตอบที่เราต้องการ กรณีที่ต้องการที่จะหาเวลาในการสวิตชิงประจำวันที่เหมาะสมที่สุดของกะแปซิเตอร์แบบสวิตชิง เราจะใช้ Daily Load Profile ในการหาค่ากะแปซิเตอร์ที่เหมาะสมที่สุด แต่ถ้าต้องการเพียงแต่การหาช่วงเวลาที่กะแปซิเตอร์แบบสวิตชิงจะถูกต่ออยู่กับระบบ จะใช้ Daily Load Profile หรือ Load Duration Curve ก็ได้ในการวิเคราะห์ ซึ่งชนิดของข้อมูลที่ต้องการในการทำการวิเคราะห์นั้นจะขึ้นกับขั้น (Stage) ในกระบวนการทำการตัดสินใจของผู้ตัดสินใจ ตัวอย่างเช่น สำหรับขั้นการวางแผน ควรจะใช้ Load Duration Curve มาในการวิเคราะห์ เนื่องจากว่าจะมีเรื่องเกี่ยวกับความไม่แน่นอนของข้อมูลมาเกี่ยวข้อง ถ้ากำหนดให้

T = Duration of Reactive Load Cycle

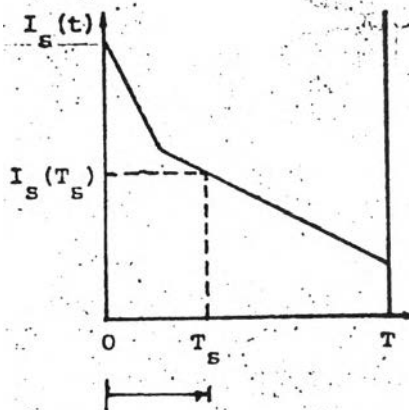
L_r = Load Factor

T_s = ช่วงเวลาที่กระแสไฟฟ้าแบบสวิตช์จึงอยู่ในระบบ

L_{r_s} = Load Factor ภายในช่วงเวลาที่ T_s (ถึงแม้ว่า Load Factor, L_{r_s} จะขึ้นกับช่วงเวลา T_s ซึ่งควรจะเขียนเป็น $L_{r_s}(T_s)$ แต่จะใช้สัญลักษณ์ L_{r_s} แทนในที่นี้ เพื่อความง่ายในการเขียนและเนื่องจากไม่มีความสับสนของสัญลักษณ์เกิดขึ้นในที่นี้ด้วย)



(a) Daily Load Profile



(b) Load Duration Curve

จากรูปที่ 3-9 แสดงให้เห็นถึง Daily Load Profile, $I_u'(t)$ และ Load Duration Curve, $I_u(t)$ ซึ่งสามารถหาได้โดยง่ายจาก $I_u'(t)$ ส่วนสัญลักษณ์ t_u และ t_r จะแสดงให้เห็นถึงเวลาที่กะแปซิเตอร์แบบสวิตช์จะถูกต่อเข้าและถูกตัดออกจากระบบตามลำดับ สำหรับช่วงเวลาที่สวิตช์กะแปซิเตอร์ถูกต่อเข้ากับระบบจะถูกแทนด้วย T_u โดยไม่ปราศจากความเป็นธรรมดา (Without Loss of Generality) ในการวิเคราะห์ในย่อหน้าต่อไป เราจะใช้ Load Duration Curve และค่าแอมพลิจูดของ I_u แต่อย่างไรก็ตาม เราจะสามารถหาค่าตอบเดียวกันนี้ได้โดยการใช้ Daily Load Profile เช่นกัน