

## บทที่ 4

### การวิเคราะห์ข้อมูล

จากการตรวจวัดข้อมูลที่ประสบปัญหาทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้า มีความจำเป็นอย่างยิ่งที่จะต้องนำข้อมูลที่ได้ออกมาทำการวิเคราะห์ เพื่อดูว่าระบบไฟฟ้ามีแนวโน้มที่เกี่ยวข้องกับปัญหาทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้าเป็นอย่างไรบ้าง มีความรุนแรงของปัญหาที่เกิดขึ้นมากน้อยเพียงใด เทียบกับมาตรฐานสากลหรือของการไฟฟ้า แต่ทั้งนี้ต้องพิจารณาถึงความเหมาะสมของระบบให้เข้ากันด้วย เมื่อสามารถวิเคราะห์ข้อมูลได้แล้ว ข้อมูลที่ได้ อาจเป็นเครื่องบ่งชี้ถึงสาเหตุ และเพื่อเป็นแนวทางในการวางแผนสำหรับป้องกันแก้ไขได้อีกด้วย ดังนั้นในบทนี้จะกล่าวถึงวิธีการวิเคราะห์ข้อมูลรวมถึงผลการวิเคราะห์ดังรายละเอียดต่อไป

#### 4.1 การวิเคราะห์ปรากฏการณ์ทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้า

การวิเคราะห์ปรากฏการณ์ทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้าแต่ละอย่างนั้นมีวิธีการที่แตกต่างกันออกไป ซึ่งขึ้นอยู่กับคุณลักษณะเฉพาะตัวของปรากฏการณ์ ดังที่ได้กล่าวไว้ในบทที่ 2 การวิเคราะห์ปัญหาทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้านั้น มีปรากฏการณ์ที่น่าสนใจหลายตัวด้วยกัน แต่ในโครงการนี้จะทำการวิเคราะห์ปรากฏการณ์ต่างๆ เรียงตามลำดับดังต่อไปนี้

- |   |  |
|---|--|
| 1) ฮาร์โมนิก (Harmonic)                       | 7) ไฟฟ้าดับ (Interruption)                               |
| 2) ภาวะชั่วคราว (Transient)                   | 8) แรงดันไม่สมดุล (Voltage Unbalance)                    |
| 3) แรงดันตกชั่วคราว (Voltage Dip)             | 9) การคุมค่าแรงดัน (Voltage Regulation)                  |
| 4) แรงดันเกินชั่วคราว (Temporary Overvoltage) | 10) การเปลี่ยนแปลงทางความถี่ (Power Frequency Variation) |
| 5) แรงดันตก (Overvoltage)                     | 11) รูปคลื่นผิดพร่อง (Waveshape Fault)                   |
| 6) แรงดันเกิน (Undervoltage)                  |  |

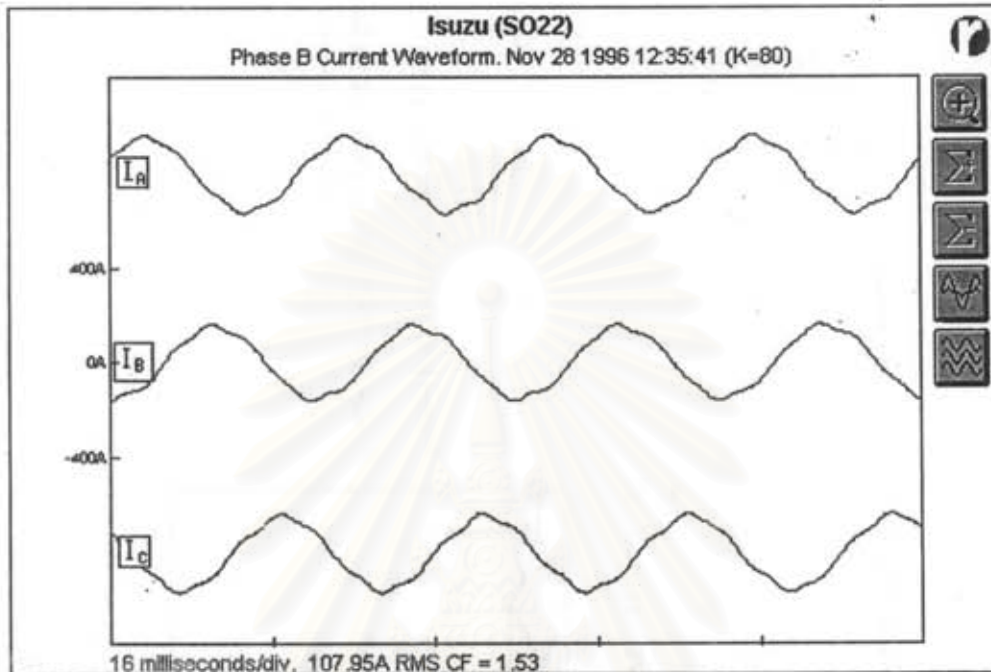
## 4.2 การวิเคราะห์ฮาร์มอนิก

การวิเคราะห์ฮาร์มอนิกในโครงการนี้ จะทำการวิเคราะห์ข้อมูลที่ประกอบด้วยกระแสและแรงดันของฮาร์มอนิก โดยนำค่าที่ได้เปรียบเทียบกับมาตรฐาน 1 ฉบับคือ G.5/3 -1976 ซึ่งปัจจุบันการไฟฟ้าทั้ง 3 คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำลังร่างมาตรฐานฮาร์มอนิกขึ้นโดยอ้างอิงจากมาตรฐานนี้เป็นหลัก ดังนั้นการวิเคราะห์ทำได้โดยหาปริมาณของกระแสและแรงดันฮาร์มอนิกที่จุดต่าง ๆ ว่ามีปริมาณมากน้อยเพียงใด โดยการวิเคราะห์ประกอบด้วย

- 1) การวิเคราะห์ระดับ Ih (Individual Harmonic Current) แต่ละลำดับเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976
- 2) การวิเคราะห์ระดับ THDv (Total Harmonic Voltage Distortion) เปรียบเทียบกับค่า THDv ที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976
- 3) การวิเคราะห์ระดับ Vh (Individual Harmonic Voltage) แต่ละลำดับเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดโดยมาตรฐาน G. 5/3-1976

### 4.2.1 การวิเคราะห์ระดับ Ih

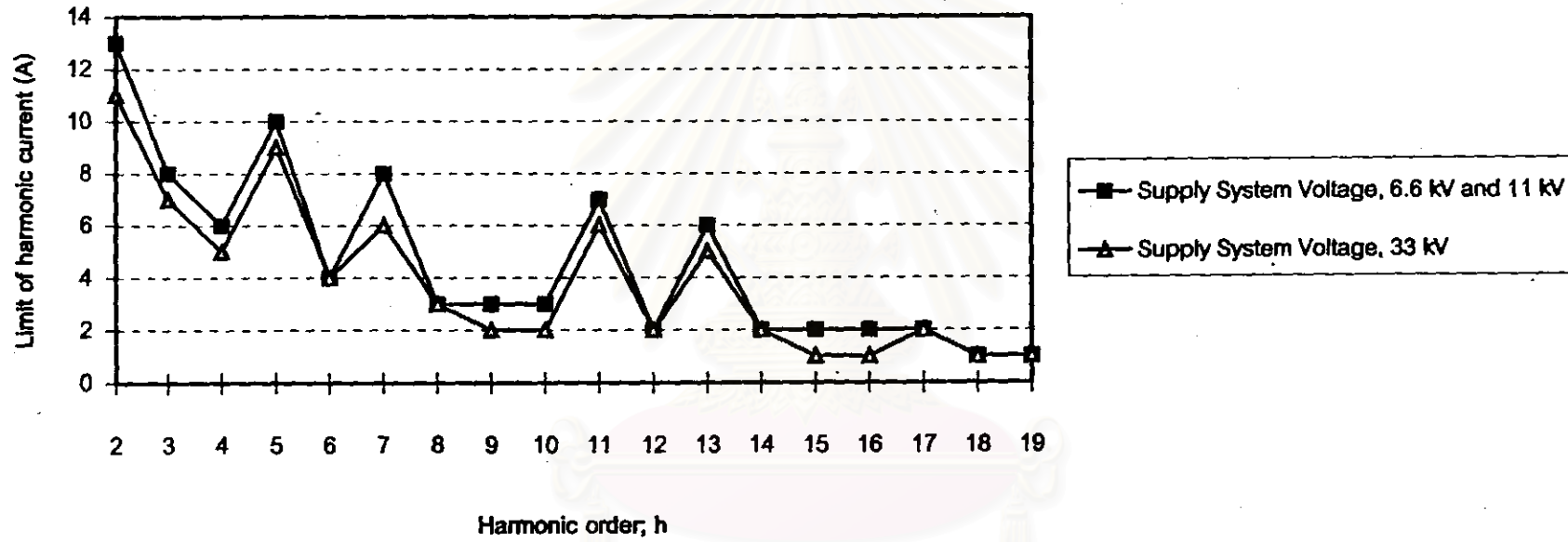
การวิเคราะห์ระดับ Ih แต่ละลำดับ ทำได้โดยนำข้อมูลจากเครื่องวัดที่บันทึกค่าเริ่มแรกไว้เท่านั้น (Snap short) ซึ่งมีรูปคลื่นจำนวน 4 ไซเคิล ตัวอย่างผลการวัดแสดงได้ดังรูปที่ 4.1 หลังจากนั้นจะใช้ FFT(Fast Fourier Transform) แยกสัญญาณที่ความถี่ต่างๆ ออกมา ดังนั้นการวิเคราะห์ Ih แต่ละลำดับจะคิดขนาดเป็นค่ากระแสประสิทธิผล(RMS) แล้วนำค่าไปเปรียบเทียบกับค่าที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976 ซึ่งใช้ค่าจำกัดที่ระดับ 11 kV สำหรับระบบ 12 kV และใช้ค่าจำกัดที่ระดับ 33 kV สำหรับระบบ 24 kV ดังแสดงในรูปที่ 4.2 เป็นค่าจำกัดของมาตรฐานที่ 11 kV และ 33 kV ส่วนรูปที่ 4.3 เป็นตัวอย่างของจุดวัดหนึ่งที่มีค่าเกินมาตรฐานของกระแสฮาร์มอนิกที่ 3 (29.39 Arms) และฮาร์มอนิกที่ 5 (23.71 Arms)



รูปที่ 4.1 ตัวอย่างรูปคลื่นกระแสที่ทำการ Snap short

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

G.5/3-1976-1976



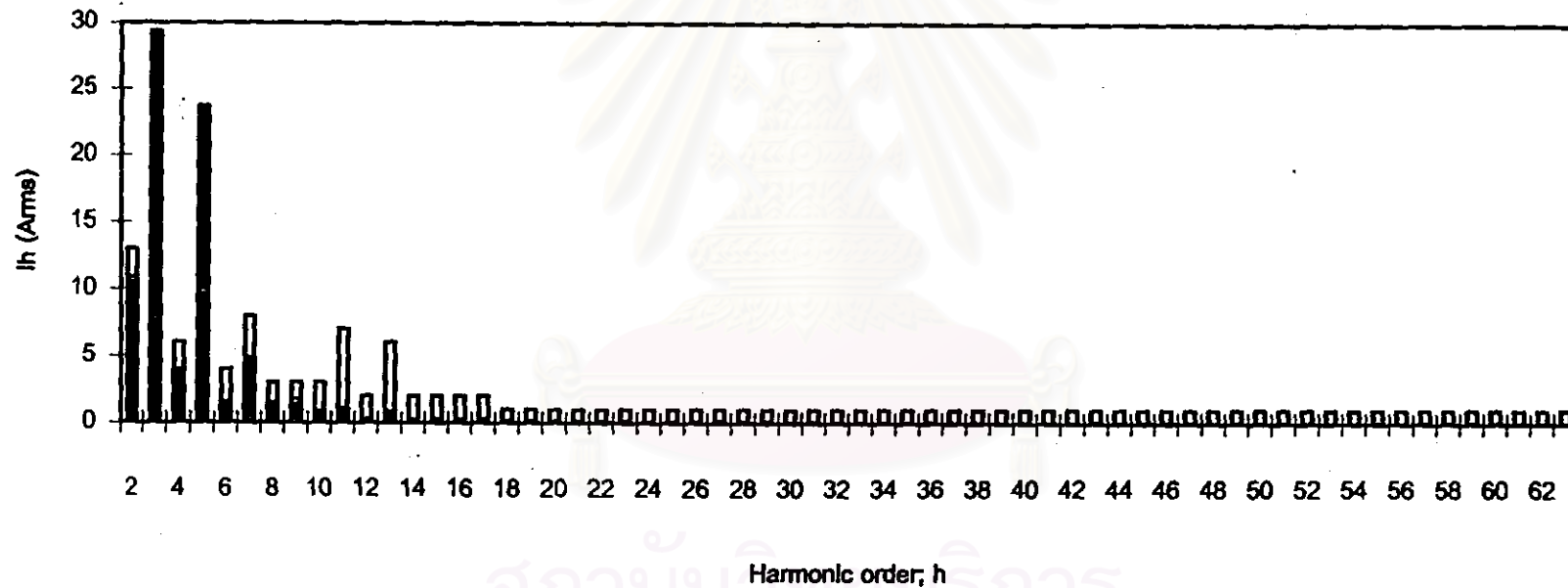
รูปที่ 4.2 lh แต่ละอันดับของค่าจำกัดที่ระดับแรงดัน 11 kV และ 33kV ของ G.5/3-1976

จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Harmonic Current Distortion in Arms (Isuzu-SO22): G.5/3-1976

Monitoring on Saturday 7 Dec 1996, 14:10 p.m.

IL = 189.86 Arms, Vs = 12 kVrms, I1 = 116.74 Arms



รูปที่ 4.3 Ih แต่ละอันดับเปรียบเทียบกับค่าจำกัดมาตรฐาน G.5/3-1976

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลทั้งหมดสรุปได้ในตารางที่ 4.1 ส่วนค่า Average Demand(kW) และ  $I_L$  (Load current) หาได้ดังนี้

Average Demand ของผู้ใช้ไฟฟ้า นำข้อมูลมาจากการไฟฟ้า ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง 12 เดือน

$I_L$  ของสถานีไฟฟ้าย่อย ใช้ค่าพิกัดของสายป้อนคือ 400 Arms ส่วนของผู้ใช้ไฟฟ้ามาจากสถิติการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง 12 เดือน

จากตารางที่ 4.1 พบว่ามีจำนวนจุดวัดที่มีค่ากระแสฮาร์มอนิกเกินค่าจำกัดที่กำหนดโดย G.5/3 ดังนี้

จุดวัด	ระดับ $I_h$ (principle Harmonic)
1) สายป้อนลำดับที่ 4 วัดที่สถานีย่อย	15(10.80 Arms) สูงกว่ามาตรฐาน 1.08 เท่า เพราะ มาตรฐานกำหนดที่ 15 = 10 Arms
2) บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	13 และ 15 สูงกว่ามาตรฐาน
3) สายป้อนลำดับที่ 24 วัดที่สถานีย่อย	111, 113 และ 12 สูงกว่ามาตรฐาน
4) สายป้อนลำดับที่ 25 วัดที่สถานีย่อย	123, 125, 14, 111, 113 และ 15 สูงกว่ามาตรฐาน (เรียงตามลำดับจำนวนเท่าที่สูงกว่ามาตรฐาน)
5) สายป้อนลำดับที่ 26 วัดที่สถานีย่อย	123, 125, 147, 149, 111 และ 113 สูงกว่ามาตรฐาน
6) สายป้อนลำดับที่ 37 วัดที่สถานีย่อย	15 สูงกว่ามาตรฐาน

จากผลที่ได้จากการเปรียบเทียบกับมาตรฐาน G.5/3-1976 พบว่ามีจำนวน 6 จุดวัดเท่านั้นที่มีค่ากระแสฮาร์มอนิกเกินค่ามาตรฐาน สาเหตุที่มีค่ากระแสฮาร์มอนิกเกินค่ามาตรฐานอยู่นั้น อาจเป็นผลมาจากจังหวะการเก็บข้อมูลอาจไม่ตรงกับช่วงที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงๆ ซึ่งมีกระแสฮาร์มอนิกสูง จึงทำให้  $I_h$  ส่วนใหญ่มีระดับต่ำกว่าค่าจำกัดที่กำหนดในมาตรฐาน

Principle Harmonic ที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่ คือ กระแสฮาร์มอนิกลำดับที่ 5 ถัดมาคือ ลำดับที่ 7 และ 11

ตารางที่ 4.1 สรุปผลการวิเคราะห์  $I_h$  ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	$I_h$ สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
1. สายป้อนลำดับที่ 1 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	111(0.92)	-
2.บ.เพิร์ทสตีลอินดัสทรี จก.	2567.50	164.88	12	13(0.48), 15(0.43)	-
3.บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	270.00	13.08	12	17(1.01), 15(0.83)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 2 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(3.76)	-
2.เอ็น.ที.เอส.สตีลกรุ๊ป บมจ.	2539.17	153.62	12	15(3.23), 17(3.23)	-
3.บ.สหวิริยาสตีลเวคส์ จก.	1143.33	76.14	12	15(1.50)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 3 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(6.28)	-
2.บ.เอเชียสตีลเวคส์ จก.	1691.67	106.36	12	15(1.55)	-
3.บ.ชนะโลหะการ จก.	783.08	42.87	12	17(0.98)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 4 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(10.80)	15(1.08)
2.DAS 108	-	-	12	-	-
3.บ.วิเชียรเท็กซ์ไทล์อินดัสตรี จก.	2095.00	110.23	12	15(2.19), 17(2.04)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
1. สายป้อนลำดับที่ 5 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(5.16)	-
2.บ.แฟนซีอุตสาหกรรมการทอ จก.	210.00	16.00	12	15(0.13)	-
3.DAS 124	-	-	12	-	-
4.หจก. ผ้าขนหนูชินเฮง	938.33	52.88	12	17(0.94)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 6 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(2.52), 111(1.6)	-
2.เอ็กซ์ฟาร์มารูติกกลอนด์สตรีย์ บมจ.	998.33	60.54	12	15(1.06)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 7 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(3.44)	-
2.บ. ป.เจริญภัณฑ์ จก.	NA	NA	12	NA	-
1. สายป้อนลำดับที่ 8 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	4743.58	241.60	12	15(5.22)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 9 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	4743.58	241.60	12	15(3.17), 17(3.24)	-

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
2.บ.อีซูซุมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	3691.67	189.86	12	I3(29.39), I5(23.71)	I3(3.67), I5(2.37)
1. สายป้อนลำดับที่ 23 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	I5(3.12)	-
2.บ.ไทยยูเนี่ยนสตีล จก.	2786.67	176.81	12	I5(1.29)	-
3.บ.สยามโอคามูระสตีล จก.	805.58	40.11	12	I6(1.38), I7(1.19)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 24 จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอล อิเล็กโทรเคมีคอล จก.	8990.42	257.67	24	I2(12.29), I11(8.32), I13(6.60)	I11(1.39), I13(1.32), I2(1.12)
1. สายป้อนลำดับที่ 25 จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอล อิเล็กโทรเคมีคอล จก.	11431.67	282.37	24	I4( 12.95), I11(12.91), I13( 10.45), I5( 9.14), I23(4.05), I25(3.00)	I23(4.05), I25(3.00), I4(2.59), I11(2.15), I13(2.09), I5(1.02)
1. สายป้อนลำดับที่ 26 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I11(6.83), I13(5.13), I23(3.91), I25(2.86), I47(2.12), I49(1.36)	I23(3.91), I25(2.86), I47(2.12), I49(1.36), I11(1.14), I13(1.03)
2.ไทยสโตนเรจ แบตเตอรี่ บมจ.	2078.67	65.07	24	I5(2.49), I2(1.59)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
2. Das107	-	-	12	-	-
3.บ.สยามสตีลไพทอิมพอร์ต-เอ็กซ์พอร์ต จก.	1375.00	82.37	12	15(1.63)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 11 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(5.88), 17(5.20)	-
2.การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	2247.25	144.00	12	15(4.67), 17(2.88)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 12 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	17(2.2)	-
2.ธ.ไทยพาณิชย์ บมจ.	8067.00	388.12	12	15(0.80), 13(0.70)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 13 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(7.76)	-
2.บ.ข้าวสาคู จก.	196.42	9.62	12	17(0.38), 15(0.26)	-
3.มติชน บมจ.	1253.33	74.82	12	17(1.09)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 14 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(4.12)	-
2.ธ.ทหารไทย บมจ.	3683.33	202.83	12	15(0.48), 111(0.44)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 15 บ.วัชรพล จก.	4593.25	258.63	12	15(1.82)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 16 บ.วัชรพล จก.	4593.25	258.63	12	15(2.59)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
1. สายป้อนลำดับที่ 17 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(4.32)	-
2.บ.เค แอล เอ็ม รอยัลด์ซ แอร์ไลน์ จก.	389.17	23.81	12	13(0.15), 17(0.13)	-
3.บ.ศิริสยาม จก. (Zuelling)	391.67	25.05	12	15(0.36), 17(0.30)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 18 บ. เอ เอ็ม ดี (ไทยแลนด์) จก.	3660.83	190.86	12	15(2.92)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 19 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	15(1.76)	-
2.บ.แมนดารินโคสซิ่ง จก. (Thai Garment)	531.17	15.38	24	15(0.10)	-
3.ชุมสายโทรศัพท์ปากเกร็ด	201.00	6.53	24	15(0.47)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 20 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	15(3.12)	-
2.บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมธนา จำกัด)	859.17	28.80	24	17(0.19)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 21 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(3.48); 17(2.92)	-
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	2547.00	131.54	12	15(4.17), 13(3.13)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 22 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(7.88)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
3.บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซัสโวล อินดัสตรีส์ จก.	1332.67	39.62	24	I11(1.60), I13(1.17)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 27 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(3.68), I7(2.88)	-
2.บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	2866.67	76.01	24	I5(0.75)	-
3.บ.ไทยแอร์โรว์ จก.	2093.08	51.64	24	I7(1.54), I5(1.05)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 28 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(1.68), I7(1.26)	-
2.บ.นิคโตเซโก (ประเทศไทย) จก.	528.25	15.67	24	I5(0.58), I11(0.37)	-
3.จีเอฟพีที บมจ.	3502.50	97.89	24	I7(0.87)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 29 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(4.96), I7(2.68)	-
2.บ.เพียวเคมี จก.	1917.42	52.76	24	I5(1.94)	-
3.บ.ไทยรุ่งเท็กซัสโวล จก.	5793.33	148.57	24	I5(7.53)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 30 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(1.92), I7(1.64)	-
2.อุตสาหกรรมทำเครื่องแก้วไทย บมจ.	8650.00	244.12	24	I5(3.34), I7(1.83)	-
3.บ.ซัมมิท อิเล็กทรอนิกส์คอมโพเน้นท์ จก.	1570.00	45.20	24	I5(1.04)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์  $I_h$  ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	$I_h$ สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
1. สายป้อนลำดับที่ 31 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(3.00), I7(2.12)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 32 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(7.24), I7(4.92)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 33 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I7(1.2)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 34 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I3(3.32), I5(2.68), I7(2.12)	-
2.บ.สยามริคเก้นอินดัสเตรียล จก.	1003.33	28.39	24	I5(0.28)	-
3.บ.สยามกลการและนิสสัน จก.	636.67	17.21	24	NA	-
1. สายป้อนลำดับที่ 35 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	24	I5(6.32)	-
2.บ.พรีเมียร์โพรเซสโปรดักส์ จก.	1406.67	37.62	24	I11(0.34)	-
3.บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	601.67	15.52	24	I7(0.35), I5(0.26)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 36 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	I5(7.88), I7(2.97)	-
2.บ.สหเอเชียโลหะภัณฑ์ จก.	2594.17	133.80	12	I5(8.44);I7(3.97)	-
3.บ.เด่นไทยลวดค้าขาย จก.	1051.50	64.56	12	I2(0.30), I5(0.28)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 37 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	I5(12.44), I7(7.10)	I5(1.24)

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average Demand (kW)	Load Current; $I_L$ (A)	Voltage Level (kV)	G.5/3-1976	
				Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
2.บ.รอมแวลแคนดินคัสตรี จก.	796.67	55.16	12	111(0.46)	-
3.บ.สุนทรเมตต์อินคัสทวิสต์ จก.	1438.00	91.38	12	17(2.28)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 38 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(4.32), 17(3.44)	-
2.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	441.67	27.46	12	17(0.41)	-
3.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	1442.00	69.41	12	15(5.14),17(3.91)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 39 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(1.88)	-
2.บ.พันธ์ทิพย์ จก.	1520.00	101.93	12	15(2.22),17(2.01)	-
3.DAS 217	-	-	12	-	-
4.อาคารโบหยกทาวเวอร์	1910.33	96.28	12	15(1.20)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 40 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(1.32)	-
2.โรงพยาบาลเดชา	378.33	23.79	12	12(0.29), 15(0.20)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 41 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(3.56)	-
2.บ.เจ้าพระยาห้องเย็น จก.	540.00	34.51	12	15(0.32)	-

ตารางที่ 4.1 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Ih ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Average	Load Current;	Voltage	G.5/3-1976	
	Demand (kW)	$I_L$ (A)	Level (kV)	Principle Current Harmonic (Arms)	Ih สูงกว่ามาตรฐาน (เท่า)
3.บ.ห้องเย็นสากล จก..	389.92	25.19	12	NA	NA
1. สายป้อนลำดับที่ 42 ไทยวาโก้ บมจ.	1448.08	79.90	12	17(1.70)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 43 บ.เดอะไล้ออน ประเทศไทย จก.	1070.83	63.73	12	15(0.70)	-
2.บ.พระนครห้องเย็น จก.	431.08	33.82	12	13(0.32)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 44 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(2.72)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 45 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	NA	NA
1. สายป้อนลำดับที่ 46 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(0.76)	-
1. สายป้อนลำดับที่ 47 วัดที่สถานีย่อย	-	400.00	12	15(1.56)	-
2.DAS 216	-	-	12	-	-

## 4.2.2 การวิเคราะห์ระดับ THDv

เนื่องจากข้อมูลค่า THDv (Total Harmonic Voltage Distortion) เป็นข้อมูลแบบ Long term คือ ทุกๆ 5 นาที เครื่องวัดจะบันทึกค่า THDv ได้ 1 ค่า ในช่วงเวลาตรวจวัด 7 วัน จะได้ค่า THDv ทั้งหมด 2016 ค่า จึงวิเคราะห์การเปลี่ยนแปลงตามเวลาได้

รูปที่ 4.4 แสดงตัวอย่างค่าแรงดันเฉลี่ยทั้ง 3 เฟสที่แปรเปลี่ยนตามช่วงเวลาในช่วงเวลาตรวจวัดข้อมูล 7 วัน ที่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายหนึ่ง ใช้ตรวจสอบว่าการจ่ายไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวมีอะไรผิดปกติบ้างหรือไม่

รูปที่ 4.5 แสดงตัวอย่างการวิเคราะห์ระดับ THDv ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายหนึ่ง แล้วเทียบกับค่าที่จำกัดในมาตรฐาน G.5/3-1976 ถ้าแรงดันของระบบเป็น 12 kV ใช้ค่า THDv = 4% และถ้าแรงดันของระบบเป็น 24 kV ใช้ค่า THDv = 3%

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลทั้งหมดแสดงในตารางที่ 4.2 จากตารางที่ 4.2 พบว่ามีจุดวัดบางจุดที่มีค่า THDv สูงกว่าค่าจำกัด คือ

ก. ที่สถานีย่อยจำนวน 3 แห่ง

- 1) สายป้อนลำดับที่ 27 มี THDv สูงสุด 3.02% เกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 แต่เกิดขึ้นครั้งเดียวในช่วง 7 วันที่วัดข้อมูล
- 2) สายป้อนลำดับที่ 28 มี THDv สูงสุด 3.33% เกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 เกิดขึ้นในวันอาทิตย์ตอนโพลดน้อย
- 3) สายป้อนลำดับที่ 35 มี THDv สูงสุด 3.07% เกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 -1976 และเกิดขึ้นครั้งเดียวในรอบ 7 วัน

ข. ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 15 แห่ง

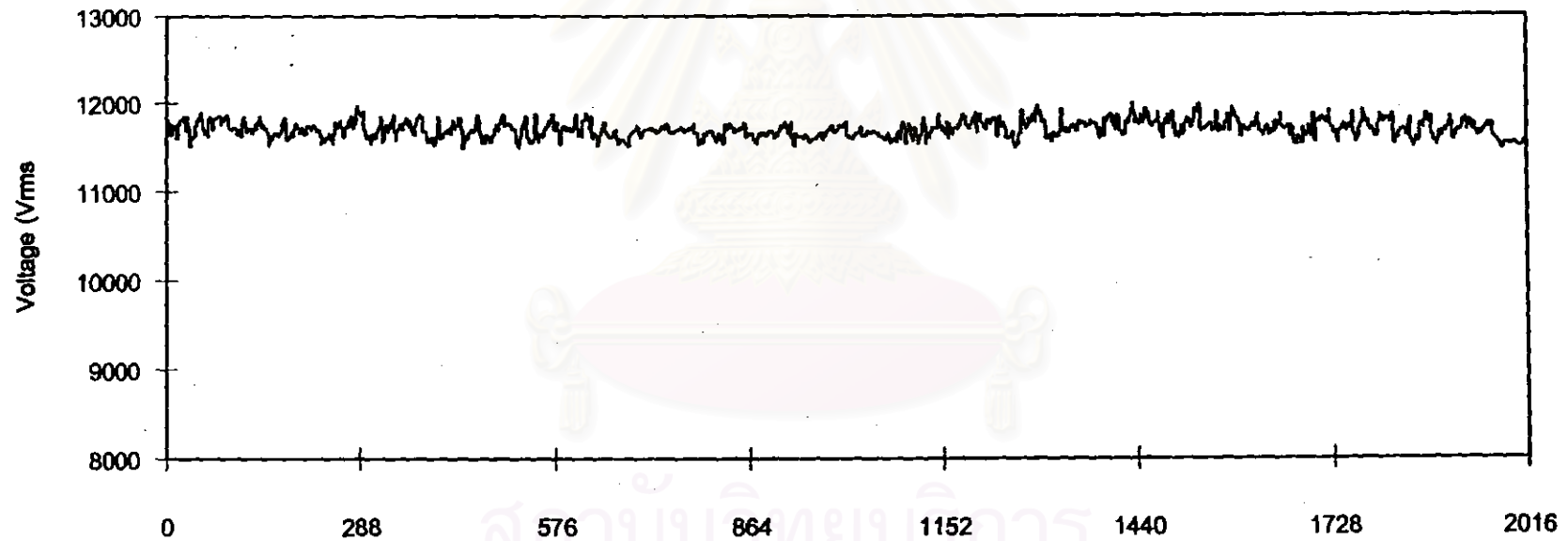
- 1) ที่บริษัทขนส่งสาธารณะ จำกัด มี THDv สูงสุด 5.17% เกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 ส่วนใหญ่เกิดตอนที่ มีค่าสูงๆ
- 2) ที่บริษัทแปรรูปอุตสาหกรรมการทอ จำกัด มี THDv สูงสุด 11.19% เกิดขึ้นเพียงครั้งเดียวตอนเกิด Voltage Dip
- 3) ที่บริษัทข้าวสด จำกัด และที่บริษัทมติชน จำกัด (มหาชน) มี THDv สูงสุด 4.18% และ 4.29% ตามลำดับซึ่งเกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 -1976 แต่เกิดขึ้นครั้งเดียวตอนเกิด Voltage Interruption
- 4) ที่บริษัทขรรพผล จำกัด (หนังสือพิมพ์ไทยรัฐ) ทั้ง 2 สายป้อนมีค่า THDv สูงสุด 237.12% และ 145.84% ซึ่งเป็น THDv ที่เกิดขึ้นตอนเกิด Voltage Dip



Load Voltage (Isuzu-SO22)

$V_s = 12 \text{ kVrms}$  ( $V_{\text{phase}} = 6.93 \text{ kVrms}$ )

$V_{\text{max}} = 12.00 \text{ kVrms}$ ,  $V_{\text{min}} = 11.47 \text{ kVrms}$ ,  $V_{\text{mean}} = 11.70 \text{ kVrms}$

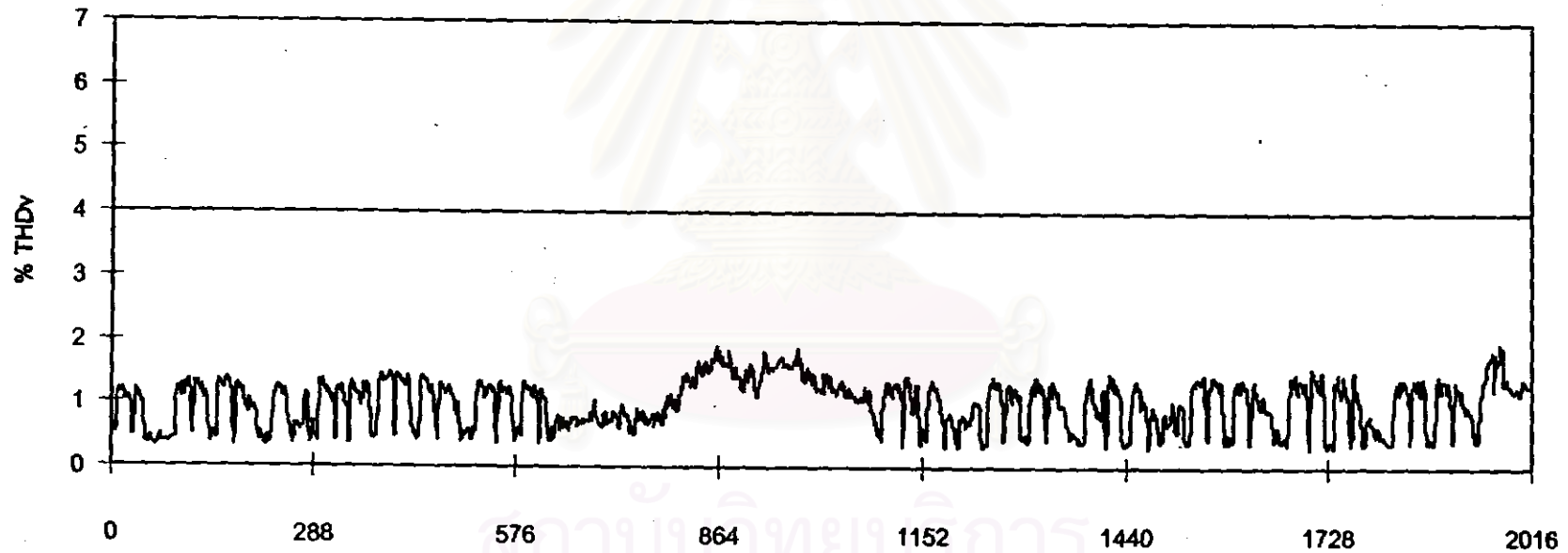


รูปที่ 4.4 ระดับแรงดันเฉลี่ย ณ จุดวัดข้อมูลที่แปรเปลี่ยนตามเวลา

Total Harmonic Distortion (Isuzu-SO22)

$V_s = 12 \text{ kVrms}$  ( $V_{\text{phase}} = 6.93 \text{ kVrms}$ )

THDvmax = 1.96 %, THDvmin = 0.30 %, THDvmean = 1.00 %



รูปที่ 4.5 ระดับ THDv ณ จุดวัดข้อมูลที่แปรเปลี่ยนตามเวลา

ตารางที่ 4.2 สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
1.สายป้อนลำดับที่ 1 วัดที่สถานีย่อย	12	1.37	0.36	0.82	4.00	0.342	
2.บ.เพริสท์สตีลอินดัสทรี จก.	12	2.01	0.41	1.09	4.00	0.502	
3.บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	12	1.98	0.41	1.08	4.00	0.495	
1.สายป้อนลำดับที่ 2 วัดที่สถานีย่อย	12	2.80	0.42	1.35	4.00	0.700	
2.เอ็น.ที.เอส.สตีลกรุ๊ป บมจ.	12	2.63	0.40	1.30	4.00	0.658	
3.บ.สหวิริยาสตีลเวคส์ จก.	12	2.77	0.46	1.39	4.00	0.693	
1.สายป้อนลำดับที่ 3 วัดที่สถานีย่อย	12	2.75	0.39	1.36	4.00	0.688	
2.บ.เอเชียสตีลเวคส์ จก.	12	2.75	0.46	1.42	4.00	0.688	
3.บ.ชนะโลหะการ จก.	12	5.17	0.71	2.05	4.00	1.292	เกิดขึ้นตอน lh มีค่าสูง ๆ
1.สายป้อนลำดับที่ 4 วัดที่สถานีย่อย	12	2.18	0.43	1.29	4.00	0.545	
2.DAS 108	12	2.74	0.40	1.47	4.00	0.685	
3.บ.วิเชียรเท็กซ์ไทล์อินดัสตรี จก.	12	2.77	0.43	1.51	4.00	0.693	
1.สายป้อนลำดับที่ 5 วัดที่สถานีย่อย	12	2.18	0.42	1.29	4.00	0.545	
2.บ.แฟนซีอุตสาหกรรมการทอ จก.	12	11.19	0.54	1.34	4.00	2.797	เกิดขึ้นตอนเกิด Vdip
3.DAS 124	12	2.58	0.42	1.44	4.00	0.645	

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level ( kV )	THDv ( % )			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
4.หจก. ผ้าขนหนูชินเฮง	12	2.29	0.57	1.36	4.00	0.573	
1.สายป้อนลำดับที่ 6 วัดที่สถานีย่อย	12	2.67	0.52	1.47	4.00	0.668	
2.เอ็กซ์ฟามาร์ซูติกัลอินดัสตริย์ บมจ.	12	2.71	0.50	1.52	4.00	0.678	
1.สายป้อนลำดับที่ 7 วัดที่สถานีย่อย	12	2.68	0.52	1.47	4.00	0.670	
2.บ. ป.เจริญภัณฑ์ จก.	12	NA			4.00	NA	
1.สายป้อนลำดับที่ 8 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	12	3.67	0.43	0.93	4.00	0.918	
1.สายป้อนลำดับที่ 9 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	12	3.91	1.12	1.42	4.00	0.978	
1.สายป้อนลำดับที่ 10 วัดที่สถานีย่อย	12	1.32	0.37	0.78	4.00	0.330	
2.DAS 107	12	1.94	0.40	0.96	4.00	0.485	
3.บ.สยามสตีลไพพ์อิมพอร์ต - เอ็กซ์ปอร์ต จก.	12	1.85	0.40	1.00	4.00	0.463	
1.สายป้อนลำดับที่ 11 วัดที่สถานีย่อย	12	1.66	0.43	0.77	4.00	0.415	
2.การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	12	1.76	0.38	0.82	4.00	0.440	
1.สายป้อนลำดับที่ 12 วัดที่สถานีย่อย	12	1.23	0.43	0.74	4.00	0.308	

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
2.ธ.ไทยพาณิชย์ บมจ.	12	1.89	0.48	1.04	4.00	0.473	
1.สายป้อยลำดับที่ 13 วัดที่สถานีย่อย	12	1.24	0.43	0.74	4.00	0.310	
2.บ.ข้าวสาด จก.	12	4.18	0.00	0.87	4.00	1.045	เกิดขึ้นตอน Vinterruption
3.มดิชน บมจ.	12	4.29	0.42	0.93	4.00	1.072	เกิดขึ้นตอน Vinterruption
1.สายป้อยลำดับที่ 14 วัดที่สถานีย่อย	12	2.57	0.42	1.06	4.00	0.643	
2.ธ.ทหารไทย บมจ.	12	2.45	0.40	1.04	4.00	0.613	
1.สายป้อยลำดับที่ 15 บ.วัชรพล จก.	12	237.12	0.44	1.09	4.00	59.28	เกิดขึ้นตอนเกิด Vdip
1.สายป้อยลำดับที่ 16 บ.วัชรพล จก.	12	145.84	0.49	1.48	4.00	36.46	เกิดขึ้นตอนเกิด Vdip
1.สายป้อยลำดับที่ 17 วัดที่สถานีย่อย	12	1.44	0.49	0.81	4.00	0.360	
2.บ.เค แอล เอ็ม รอยัลดัส แอร์ไลน์ จก.	12	1.45	0.32	0.76	4.00	0.363	
3.บ.ศิริสยาม จก. (Zuelling)	12	1.42	0.32	0.75	4.00	0.355	
1.สายป้อยลำดับที่ 18 บ. เอ เอ็ม ดี (ไทยแลนด์) จก.	12	NA			4.00	NA	
1.สายป้อยลำดับที่ 19 วัดที่สถานีย่อย	24	1.70	0.43	0.80	3.00	0.567	
2.บ.แมนดารินโคสซิ่ง จก. (Thai Garment)	24	1.56	0.35	0.78	3.00	0.520	

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
3.ชุมสายโทรศัพทปากเกร็ด	24	1.66	0.39	0.80	3.00	0.553	
1.สายป้อนลำดับที่ 20 วัดที่สถานีย่อย	24	1.69	0.44	0.82	3.00	0.563	
2.บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมธนา จำกัด)	24	1.70	0.40	0.85	3.00	0.567	
1.สายป้อนลำดับที่ 21 วัดที่สถานีย่อย	12	1.90	0.72	1.07	4.00	0.475	
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	12	1.98	0.38	0.78	4.00	0.495	
1.สายป้อนลำดับที่ 22 วัดที่สถานีย่อย	12	1.87	0.72	1.08	4.00	0.468	
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	12	1.96	0.30	1.00	4.00	0.490	
1.สายป้อนลำดับที่ 23 วัดที่สถานีย่อย	12	2.76	0.43	1.31	4.00	0.690	
2.บ.ไทยยูเนี่ยนสตีล จก.	12	NA			4.00	NA	
3.บ.สยามไอคಾಮูระสตีล จก.	12	2.75	0.39	1.31	4.00	0.688	
1.สายป้อนลำดับที่ 24 จ่ายตรงให้	24	3.23	1.46	2.35	3.00	1.077	เกินมาตรฐานบางช่วงเวลา
บ.สยามอ็อกซิเจนทอลอเลคโตรเคมีคอล จก.							
1.สายป้อนลำดับที่ 25 จ่ายตรงให้	24	2.72	1.00	1.80	3.00	0.907	
บ.สยามอ็อกซิเจนทอลอเลคโตรเคมีคอล จก.							

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
1.สายป้อนลำดับที่ 26 วัดที่สถานีย่อย	24	2.77	1.00	1.80	3.00	0.923	เกินมาตรฐานในช่วงเวลาสั้น ๆ
2.ไทยสโตนเจอร์ แบคเตอร์รี่ บมจ.	24	3.05	0.96	1.91	3.00	1.017	
3.บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซัสโวล อินดัสตรีส์ จก.	24	3.11	0.95	1.90	3.00	1.037	
1.สายป้อนลำดับที่ 27 วัดที่สถานีย่อย	24	3.02	1.02	1.40	3.00	1.007	เกิดขึ้นครั้งเดียวในช่วง 7 วัน
2.บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	24	2.86	0.27	0.94	3.00	0.953	เกิดขึ้นครั้งเดียวในช่วง 7 วัน
3.บ.ไทยแอร์ไวร์ จก.	24	3.76	0.27	0.95	3.00	1.253	
1.สายป้อนลำดับที่ 28 วัดที่สถานีย่อย	24	3.33	0.38	0.92	3.00	1.110	
2.บ.นิคโตเซโก (ประเทศไทย) จก.	24	3.62	0.43	1.02	3.00	1.207	เกิดขึ้นในวันอาทิตย์ตอนโหลดน้อย
3.จีเอฟพีที บมจ.	24	3.58	0.43	1.02	3.00	1.193	เกิดขึ้นในวันอาทิตย์ตอนโหลดน้อย
1.สายป้อนลำดับที่ 29 วัดที่สถานีย่อย	24	2.46	0.51	1.85	3.00	0.820	เกิดขึ้นตอนเกิด overvoltage และ Vdip ส่วนใหญ่ใกล้ระดับ Limit
2.บ.เพียวเคมี จก.	24	262.31	0.78	2.52	3.00	87.437	
3.บ.ไทยรุ่งเท็กซัสโวล จก.	24	3.24	0.59	2.4	3.00	1.080	
1.สายป้อนลำดับที่ 30 วัดที่สถานีย่อย	24	1.65	0.33	0.83	3.00	0.550	
2.อุตสาหกรรมทำเครื่องแก้วไทย บมจ.	24	1.63	0.35	0.81	3.00	0.543	
3.บ.ซัมมิท อีเล็กทรอนิกส์คอมโพเนนท์ จก.	24	2.47	0.76	1.87	3.00	0.823	

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level ( kV )	THDv ( % )			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
1.สายป้อนลำดับที่ 31 วัดที่สถานีย่อย	24	1.60	0.27	0.85	3.00	0.533	
1.สายป้อนลำดับที่ 32 วัดที่สถานีย่อย	24	1.60	0.28	0.84	3.00	0.533	
1.สายป้อนลำดับที่ 33 วัดที่สถานีย่อย	24	1.63	0.28	0.87	3.00	0.543	
1.สายป้อนลำดับที่ 34 วัดที่สถานีย่อย	24	1.63	0.28	0.85	3.00	0.543	
2.บ.สยามริคกันอินดัสเตรียล จก.	24	1.80	0.31	0.88	3.00	0.600	
3.บ.สยามกลการและนิสสัน จก.	24	NA			3.00	NA	
1.สายป้อนลำดับที่ 35 วัดที่สถานีย่อย	24	3.07	0.93	1.49	3.00	1.023	เกิดครั้งเดียวในรอบ 7 วัน
2.บ.พรีเมียร์ไฟรเซนโปรดักส์ จก.	24	NA			3.00	NA	
3.บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	24	4.83	0.46	1.22	3.00	1.610	เกิดจากผลของการแปรเปลี่ยนของV
1.สายป้อนลำดับที่ 36 วัดที่สถานีย่อย	12	1.62	0.30	0.65	4.00	0.405	
2.บ.สหเอเชียโลหะภัณฑ์ จก.	12	1.83	0.39	0.97	4.00	0.458	
3.บ.เด่นไทยลวดตาข่าย จก.	12	1.83	0.40	0.97	4.00	0.458	
1.สายป้อนลำดับที่ 37 วัดที่สถานีย่อย	12	2.26	0.64	1.37	4.00	0.565	
2.บ.รอยัลแคนดินดิสตรี จก.	12	1.56	0.46	1.00	4.00	0.390	
3.บ.สุนทรเมทัลอินดัสทรีส์ จก.	12	1.55	0.79	1.09	4.00	0.388	



ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
1.สายป้อนลำดับที่ 38 วัดที่สถานีย่อย	12	1.59	0.44	1.04	4.00	0.398	
2.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	12	1.65	0.46	1.09	4.00	0.413	
3.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	12	1.65	0.46	1.10	4.00	0.413	
1.สายป้อนลำดับที่ 39 วัดที่สถานีย่อย	12	1.35	0.52	0.80	4.00	0.338	
2.บ.พันธิทิพย์ จก.	12	1.46	0.38	0.71	4.00	0.365	
3.DAS 217	12	1.40	0.38	0.71	4.00	0.350	
4.อาคารโบสถ์ท้าวเวรี้	12	1.44	0.40	0.80	4.00	0.360	
1.สายป้อนลำดับที่ 40 วัดที่สถานีย่อย	12	1.50	0.49	0.80	4.00	0.375	
2.โรงพยาบาลเดชา	12	1.53	0.32	0.73	4.00	0.383	
1.สายป้อนลำดับที่ 41 วัดที่สถานีย่อย	12	1.75	1.33	1.41	4.00	0.438	
2.บ.เจ้าพระยาห้องเย็น จก.	12		NA		4.00	NA	
3.บ.ห้องเย็นสากล จก.	12	1.17	0.33	0.56	4.00	0.293	
1.สายป้อนลำดับที่ 42 ไทยวาโก้ บมจ.	12	2.25	0.49	1.09	4.00	0.563	
1.สายป้อนลำดับที่ 43 บ.เดอะไลออน ประเทศไทย จก.	12	1.15	0.36	0.65	4.00	0.288	

ตารางที่ 4.2 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ THDv ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	THDv (%)			THDv Limit (%)	THDvmax/Limit	Remarks
		Max	Min	Mean	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
2.บ.พระนครห้องเย็น จก.	12	1.22	0.37	0.70	4.00	0.305	
1.สายป้อนลำดับที่ 44 วัดที่สถานีย่อย	12	1.14	0.38	0.65	4.00	0.285	
1.สายป้อนลำดับที่ 45 วัดที่สถานีย่อย	12	1.17	0.38	0.66	4.00	0.293	
1.สายป้อนลำดับที่ 46 วัดที่สถานีย่อย	12	1.16	0.38	0.66	4.00	0.290	
1.สายป้อนลำดับที่ 47 วัดที่สถานีย่อย	12	1.45	0.64	0.94	4.00	0.363	
2.DAS 216	12	1.30	0.26	0.75	4.00	0.325	

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

- 5) บริษัทสยามอ็อกซิเจนทอลอีเลคโตรเคมีคอล จำกัด มี THDv สูงสุด 3.23% ซึ่งเกินค่าจำกัดเป็นบางช่วงเวลา
- 6) บริษัทไทยสโตเรจ แบทเตอรี จำกัด (มหาชน) และบริษัท เจ. ที. เอ็น. เท็กซีไทล์ อินดัสตรี จำกัด ซึ่งต่ออยู่กับสายป้อน KO 414 จะมี THDv สูงสุด 3.05% และ 3.11% เกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 ในช่วงเวลาสั้นๆ
- 7) บริษัทไทยแอโร จำกัด มี THDv สูงสุด 3.76% สูงเกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 แต่เกิดขึ้นครั้งเดียวในช่วง 7 วัน
- 8) บริษัทนิโตเซโก (ประเทศไทย) จำกัด และบริษัทจี เอฟ ที จำกัด (มหาชน) มี THDv 3.62% และ 3.58% ตามลำดับสูงเกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 โดยเกิดขึ้นในวันอาทิตย์ตอนที่มีโหลดในระบบน้อยๆ
- 9) บริษัทเพียวเคมี จำกัด มี THDv สูงสุด 262.31% ซึ่งสูงมากโดยเกิดจากผลของ Voltage Dip และมี THDv สูงเกินค่าจำกัด ในช่วงที่แรงดันของระบบเพิ่มสูงกว่าระดับค่าเฉลี่ย
- 10) บริษัทไทยรุ่งเท็กซีไทล์ จำกัด มี THDv สูงสุด 3.24% สูงเกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 และมี THDv อยู่ในระดับใกล้เคียงกับค่าจำกัด
- 11) บริษัทศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จำกัด มี THDv สูงสุด 4.83% สูงเกินค่าจำกัดตามมาตรฐาน G.5/3 - 1976 โดยเกิดจากผลของการแปรเปลี่ยนของแรงดันในระบบ

โดยสรุปแล้วสามารถกล่าวได้ว่าระดับ THDv ในระบบจำหน่ายของการไฟฟ้านครหลวงยังมีค่าต่ำกว่าค่าจำกัด ยกเว้นในกรณีที่เกิดการแปรเปลี่ยนในระบบไฟฟ้า เช่น เกิด Voltage Dip เกิด Interruption หรือเกิด Resonance ในระบบจึงจะทำให้ THDv มีค่าสูงกว่าค่าจำกัด แต่จะเกิดขึ้นในช่วงเวลาสั้นๆ เท่านั้น

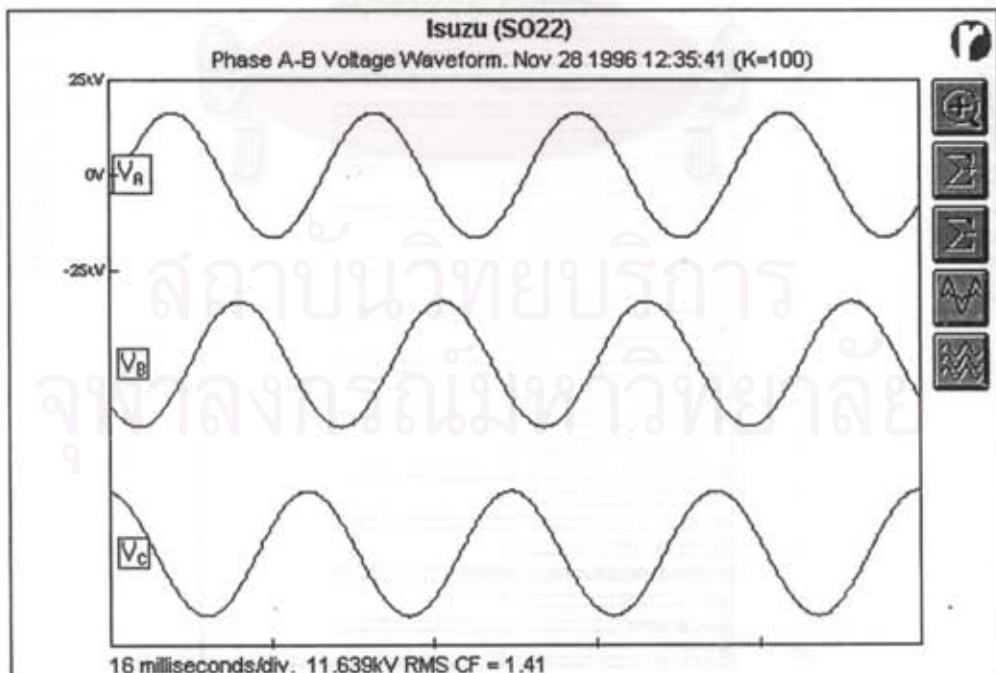
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

#### 4.2.3 การวิเคราะห์ระดับ Vh (Individual Harmonic Voltage)

การวิเคราะห์ Vh แต่ละลำดับจะวิเคราะห์จากรูปคลื่นของแรงดันที่ทำ Snapshot ไว้ 4 cycle ดังรูปตัวอย่างที่ 4.6 โดยจะวิเคราะห์ระดับ Vh แต่ละลำดับ แล้วนำไปเทียบกับค่าจำกัดที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976 โดยที่ระบบ 12 kV จะใช้ค่า  $V_h \leq 3.0\%$  สำหรับฮาร์มอนิกลำดับเลขคี่ และ  $1.75\%$  สำหรับฮาร์มอนิกลำดับเลขคู่ และระบบ 24 kV จะใช้ค่า  $V_h \leq 2.0\%$  สำหรับฮาร์มอนิกลำดับเลขคี่ และ  $1.0\%$  สำหรับฮาร์มอนิกลำดับเลขคู่ ดังแสดงเป็นตัวอย่างในรูปที่ 4.7

ผลการวิเคราะห์ข้อมูลทั้งหมดแสดงในตารางที่ 4.3 จากตารางที่ 4.3 นี้ พบว่า Vh ในกรณีของระบบ 12 kV จะต่ำกว่าค่าจำกัด 3.0% ตามที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976 ทั้งหมด ส่วนระบบ 24 kV ซึ่งมีค่าจำกัดเพียง 2.0% สำหรับฮาร์มอนิกลำดับเลขคี่ตามที่กำหนดโดยมาตรฐาน G.5/3-1976 นั้น ทำให้ มีจุดวัด 2 จุดที่มี V5 ไม่ผ่านเกณฑ์ที่กำหนด คือ ที่ บ. เพ็ญเคมี จก. และ บ. ไทยรุ่งเท็กซ์ไทล์ จก. ที่มีค่า V5 เป็น 2.31% และ 2.49% ตามลำดับ

Principle Harmonic Voltage ส่วนใหญ่ที่เกิดขึ้น คือ ลำดับที่ 5 ถัดมา คือ ลำดับที่ 7 และ ลำดับที่ 3

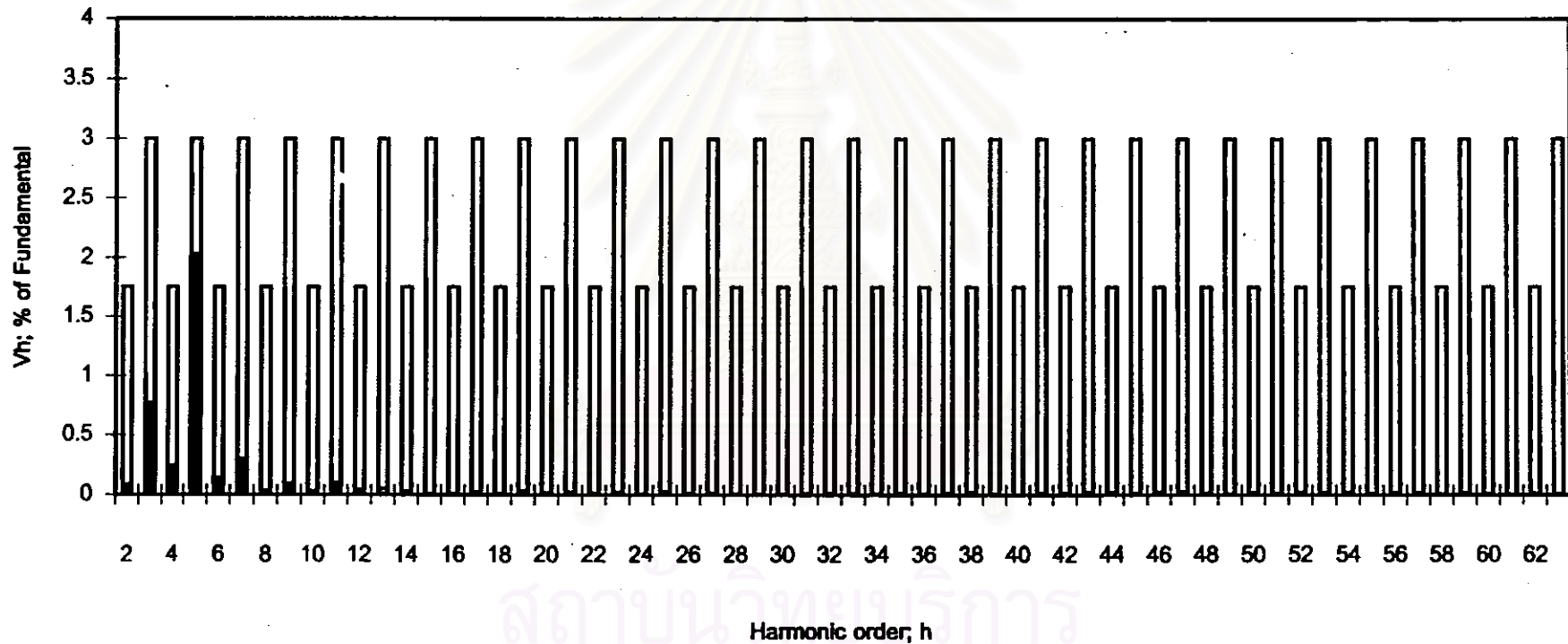


รูปที่ 4.6 ตัวอย่างรูปคลื่นแรงดันที่ทำกร Snap short

Individual Voltage Distortion (Isuzu-SO22): G.5/3-1976

Monitoring on Saturday 7 Dec 1996; 14:13 p.m.

$V_s = 12 \text{ kVrms}$



รูปที่ 4.7  $V_h$  แต่ละอันดับเปรียบเทียบกับมาตรฐาน G.5/3-1976

ตารางที่ 4.3 สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vn/WhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 1 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (0.54)	3.00	1.75	0.18	
2.บ.เพริสท์สตีลอินดัสตรี จก.	12	V5 (0.65)	3.00	1.75	0.22	
3.บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	12	V5 (1.45)	3.00	1.75	0.48	
1. สายป้อนลำดับที่ 2 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (0.89)	3.00	1.75	0.30	
2.เอ็น.ที.เอส.สตีลกรุป บมจ.	12	V5 (2.21)	3.00	1.75	0.74	
3.บ.สหวิริยาสตีลเวคส์ จก.	12	V5 (1.36)	3.00	1.75	0.45	
1. สายป้อนลำดับที่ 3 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (1.40)	3.00	1.75	0.47	
2.บ.เอเชียสตีลเวคส์ จก.	12	V5 (0.83)	3.00	1.75	0.28	
3.บ.ชนะโลหะการ จก.	12	V5(1.93),V7(1.10)	3.00	1.75	0.64, 0.37	
1. สายป้อนลำดับที่ 4 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (1.43)	3.00	1.75	0.48	
2.DAS 108	12	V5 (0.96)	3.00	1.75	0.32	
3.บ.วิเชียรเท็กซ์ไทล์อินดัสตรี จก.	12	V5 (1.67)	3.00	1.75	0.56	
1. สายป้อนลำดับที่ 5 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (0.91)	3.00	1.75	0.30	
2.บ.แฟนซีอุตสาหกรรมการทอ จก.	12	V5 (1.19)	3.00	1.75	0.40	
3.DAS 124	12	V5 (0.51)	3.00	1.75	0.17	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage	Principle Voltage	Vh Limit (%)	Vh Limit (%)	Vh/VhLimit	Remarks
	Level	Harmonic	G.5/3-1976	G.5/3-1976	G.5/3-1976	
	(kV)	(% of V1)	Odd	Even		
4.หจก. ผ้าขนหนูชินเฮง	12	V5 (0.64)	3.00	1.75	0.21	
1. สายป้อนลำดับที่ 6 วัดที่สถานีย่อย	12	V5 (0.63)	3.00	1.75	0.21	
2. เอ็กซ์ฟ้ามาร์ชูดักอินคัสตรีย์ บมจ.	12	V5(1.43)	3.00	1.75	0.48	
1. สายป้อนลำดับที่ 7 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(1.33)	3.00	1.75	0.44	
2. บ. ป.เจริญภัณฑ์ จก.	12	NA	3.00	1.75	NA	
1. สายป้อนลำดับที่ 8 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	12	V5(0.82),V7(0.58)	3.00	1.75	0.27, 0.19	
1. สายป้อนลำดับที่ 9 จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย	12	V3(1.15),V5(1.00)	3.00	1.75	0.38, 0.33	
1. สายป้อนลำดับที่ 10 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.60)	3.00	1.75	0.20	
2. DAS 107	12	V5(0.38),V7(0.35)	3.00	1.75	0.13, 0.12	
3. บ.สยามสตีลไพพ์อิมพอร์ต-เอ็กซ์พอร์ต จก.	12	V5(1.05)	3.00	1.75	0.35	
1. สายป้อนลำดับที่ 11 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.58)	3.00	1.75	0.19	
2. การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	12	V5(1.02)	3.00	1.75	0.34	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vh/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 12 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(1.02)	3.00	1.75	0.34	
2.ธ.ไทยพาณิชย์ บมจ.	12	V5(0.64)	3.00	1.75	0.21	
1. สายป้อนลำดับที่ 13 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.97)	3.00	1.75	0.32	
2.บ.ข้าวสด จก.	12	V5(0.82)	3.00	1.75	0.27	
3.มดิขน บมจ.	12	V5(0.90)	3.00	1.75	0.30	
1. สายป้อนลำดับที่ 14 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.55)	3.00	1.75	0.18	
2.ธ.ทหารไทย บมจ.	12	V5(0.37)	3.00	1.75	0.12	
1. สายป้อนลำดับที่ 15 บ.วัชรพล จก.	12	V5(0.72)	3.00	1.75	0.24	
1. สายป้อนลำดับที่ 16 บ.วัชรพล จก.	12	V5(0.70)	3.00	1.75	0.23	
1. สายป้อนลำดับที่ 17 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.55)	3.00	1.75	0.18	
2.บ.เค แอล เอ็ม รอยัลดัส แอร์ไลน์ จก.	12	V5(0.66)	3.00	1.75	0.22	
3.บ.ศิริสยาม จก. (Zuelling)	12	V5(0.59)	3.00	1.75	0.20	
1. สายป้อนลำดับที่ 18	12	V5(0.55),V7(0.47)	3.00	1.75	0.18, 0.16	
บ. เอ เอ็ม ดี (ไทยแลนด์)						



ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%) G.5/3-1976		Vh/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 19 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(0.40),V7(0.38)	2.00	1.00	0.20, 0.19	
2.บ.แมนดารินโคสซิ่ง จก. (Thai Garment)	24	V5(0.46),V7(0.37)	2.00	1.00	0.23, 0.19	
3.ชุมสายโทรศัพท์ปากเกร็ด	24	V5(0.42)	2.00	1.00	0.21	
1. สายป้อนลำดับที่ 20 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(0.51)	2.00	1.00	0.26	
2.บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมธนา จำกัด)	24	V5(0.46)	2.00	1.00	0.23	
1. สายป้อนลำดับที่ 21 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.56),V3(0.56)	3.00	1.75	0.19, 0.19	
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	12	V3(0.56),V5(0.53)	3.00	1.75	0.19, 0.18	
1. สายป้อนลำดับที่ 22 วัดที่สถานีย่อย	12	V3(0.54),V5(0.49)	3.00	1.75	0.18, 0.16	
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	12	V5(2.03)	3.00	1.75	0.68	
1. สายป้อนลำดับที่ 23 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.65)	3.00	1.75	0.22	
2.บ.ไทยยูเนี่ยนสตีล จก.	12	V5(0.75)	3.00	1.75	0.25	
3.บ.สยามโอคามูระสตีล จก.	12	V6(0.55)	3.00	1.75	0.31	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vn/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 24 จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอล อิเล็กโตรเคมีคอล จก.	24	V11(0.83), V13(0.82)	2.00	1.00	0.42, 0.41	
1. สายป้อนลำดับที่ 25 จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอล อิเล็กโตรเคมีคอล จก.	24	V11(0.78), V13(0.69), V4(0.67)	2.00	1.00	0.39, 0.35, 0.67	
1. สายป้อนลำดับที่ 26 วัดที่สถานีย่อย	24	V11(0.75),V13(0.68)	2.00	1.00	0.38, 0.34	
2. ไทยสโตเรจ แบตเตอรี่ บมจ.	24	V11(0.76),V13(0.74)	2.00	1.00	0.38, 0.37	
3. บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซ์ไทล์ อินดัสตรีส์ จก.	24	V13(0.79),V11(0.73)	2.00	1.00	0.40, 0.37	
1. สายป้อนลำดับที่ 27 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(0.92),V3(0.89)	2.00	1.00	0.46, 0.45	
2. บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	24	V5(0.40)	2.00	1.00	0.20	
3. บ.ไทยแอร์ไวร์ จก.	24	V5(0.49)	2.00	1.00	0.25	
1. สายป้อนลำดับที่ 28 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(0.66)	2.00	1.00	0.33	
2. บ.นิคโตเซโก (ประเทศไทย) จก.	24	V5(0.81)	2.00	1.00	0.41	
3. จีเอฟพีทีที บมจ.	24	V5(0.79)	2.00	1.00	0.40	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vh/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 29 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(1.73)	2.00	1.00	0.87	
2.บ.เพียวเคมี จก.	24	V5(2.31)	2.00	1.00	1.16	V5
3.บ.ไทยรุ่งเท็กซ์ไทล์ จก.	24	V5(2.49)	2.00	1.00	1.25	V5
1. สายป้อนลำดับที่ 30 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(1.19)	2.00	1.00	0.60	
2.อุตสาหกรรมทำเครื่องแก้วไทย บมจ.	24	V5(0.95)	2.00	1.00	0.48	
3.บ.ซัมมิท อีเล็กโทรนิคคอมโพเนนท์ จก.	24	V5(1.86)	2.00	1.00	0.93	
1. สายป้อนลำดับที่ 31 วัดที่สถานีย่อย	24	V7(0.51)	2.00	1.00	0.26	
1. สายป้อนลำดับที่ 32 วัดที่สถานีย่อย	24	V7(0.48),V5(0.40)	2.00	1.00	0.24, 0.20	
1. สายป้อนลำดับที่ 33 วัดที่สถานีย่อย	24	V5(1.05)	2.00	1.00	0.53	
1. สายป้อนลำดับที่ 34 วัดที่สถานีย่อย	24	V7(0.43)	2.00	1.00	0.22	
2.บ.สยามวิคกันอินดัสเตรียล จก.	24	V5(0.59)	2.00	1.00	0.30	
3.บ.สยามกลการและนิสสัน จก.	24	NA	2.00	1.00	NA	
1. สายป้อนลำดับที่ 35 วัดที่สถานีย่อย	24	V3(0.72),V5(0.65)	2.00	1.00	0.36, 0.33	
2.บ.พรีเมียร์ไฟรเซนโปรดักส์ จก.	24	NA	2.00	1.00	NA	
3.บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	24	V5(0.97)	2.00	1.00	0.49	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vh/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 36 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.92)	3.00	1.75	0.31	
2.บ.สหเอเชียโลหะภัณฑ์ จก.	12	V5(1.21)	3.00	1.75	0.40	
3.บ.เดินไทยลวดตาข่าย จก.	12	V5(0.57)	3.00	1.75	0.19	
1. สายป้อนลำดับที่ 37 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(1.14)	3.00	1.75	0.38	
2.บ.รอมแยลแคนดินคัสตรี จก.	12	V5(0.94)	3.00	1.75	0.31	
3.บ.สุนทรเมทัลอินคัสทรีส์ จก.	12	V5(0.78)	3.00	1.75	0.26	
1. สายป้อนลำดับที่ 38 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.89)	3.00	1.75	0.30	
2.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	12	V5(1.08)	3.00	1.75	0.36	
3.บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	12	V5(1.21)	3.00	1.75	0.40	
1. สายป้อนลำดับที่ 39 วัดที่สถานีย่อย	12	V7(0.58),V5(0.53)	3.00	1.75	0.19, 0.18	
2.บ.พันธ์ทิพย์ จก.	12	V7(0.77),V5(0.65)	3.00	1.75	0.26, 0.22	
3.DAS 217	12	V5(0.69),V7(0.60)	3.00	1.75	0.23, 0.20	
4.อาคารโบหยกทาวเวอร์	12	V7(0.64),V5(0.62)	3.00	1.75	0.21, 0.21	
1. สายป้อนลำดับที่ 40 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.78)	3.00	1.75	0.26	
2.โรงพยาบาลเดชา	12	V5(0.67)	3.00	1.75	0.22	

ตารางที่ 4.3 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Vh ที่จุดวัดต่างๆ

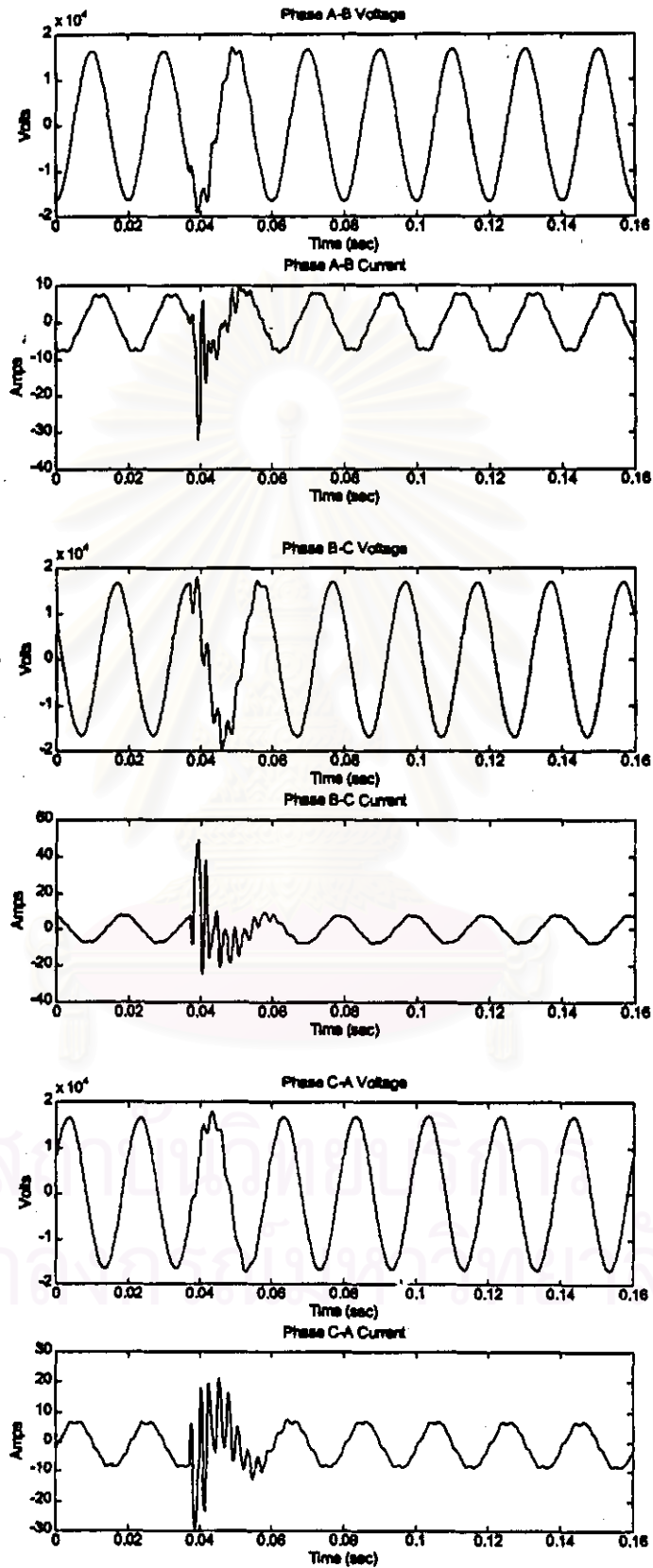
จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Level (kV)	Principle Voltage Harmonic (% of V1)	Vh Limit (%)		Vh/VhLimit G.5/3-1976	Remarks
			G.5/3-1976	G.5/3-1976		
			Odd	Even		
1. สายป้อนลำดับที่ 41 วัดที่สถานีย่อย	12	V3(1.58),V5(0.82)	3.00	1.75	0.53, 0.27	
2.บ.เจ้าพระยาห้องเย็น จก.	12	NA	3.00	1.75	NA	
3.บ.ห้องเย็นสากล จก.	12	NA	3.00	1.75	NA	
1. สายป้อนลำดับที่ 42 ไทยวาโก้ บมจ.	12	V7(0.79),V5(0.63)	3.00	1.75	0.29, 0.21	
1. สายป้อนลำดับที่ 43	12	V5(0.47)	3.00	1.75	0.16	
บ.เดอะไล้ออน ประเทศไทย จก.	12	V5(0.46)	3.00	1.75	0.15	
2.บ.พระนครห้องเย็น จก.-BL12						
1. สายป้อนลำดับที่ 44 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.50)	3.00	1.75	0.17	
1. สายป้อนลำดับที่ 45 วัดที่สถานีย่อย	12	NA	3.00	1.75	NA	
1. สายป้อนลำดับที่ 46 วัดที่สถานีย่อย	12	V5(0.43)	3.00	1.75	0.14	
1. สายป้อนลำดับที่ 47 วัดที่สถานีย่อย	12	V3(0.63)	3.00	1.75	0.21	
2.DAS 216	12	V3(0.16)	3.00	1.75	0.05	

### 4.3 การวิเคราะห์ภาวะชั่วคราว

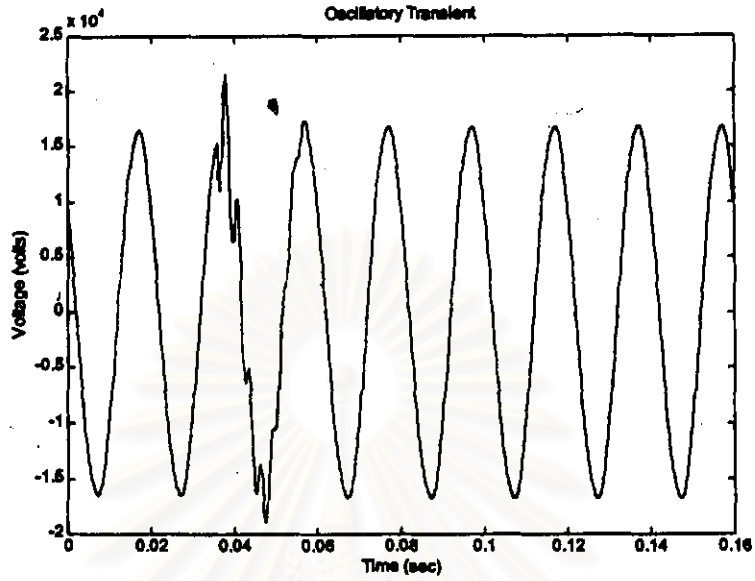
การวิเคราะห์ภาวะชั่วคราวแบ่งออกเป็น 2 ชนิดคือ ภาวะชั่วคราวชนิดอิมพัลส์ และ ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่ง แต่ละปรากฏการณ์มีพารามิเตอร์สำคัญที่ต้องวิเคราะห์คือ

1. ภาวะชั่วคราวชนิดอิมพัลส์ (Impulsive Transient)  
Peak magnitude, Rise time, Duration
2. ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่ง (Oscillatory Transient)  
Peak magnitude, Duration, Frequency

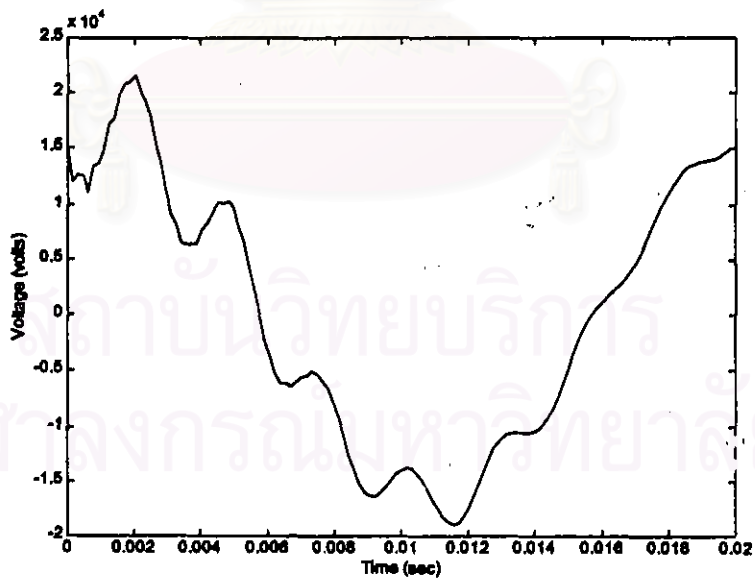
การวิเคราะห์ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่ง จะใช้ FFT (Fast Fourier Transform) ในการหาความถี่ที่ปะปนมากับสัญญาณแรงดันที่มีความหลักรวม โดยจะเลือกสัญญาณแรงดันที่เกิดภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งมาหนึ่งไซเคิล(ปกติจะมีช่วงระยะเวลาของการเกิดปรากฏการณ์นี้ไม่เกิน 1 ไซเคิล) ขึ้นตอนต่อไปคือกรองความถี่หลักรวมออก แล้วใช้ FFT แยกสัญญาณที่หลายๆความถี่ ก็จะได้ความถี่หลักที่ปะปนมา ตัวอย่างการเกิดภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งแสดงได้ดังรูปที่ 4.8 ส่วนหลักการวิเคราะห์แสดงตัวอย่างได้ดังรูปที่ 4.9 ถึง 4.12 ตามลำดับ



รูปที่ 4.8 ภาพระชั้วครุณนดแกว่งที่เกดชั้นจรงนในระบบจ่านายพร้อมกันทั้ง 3 เฟส

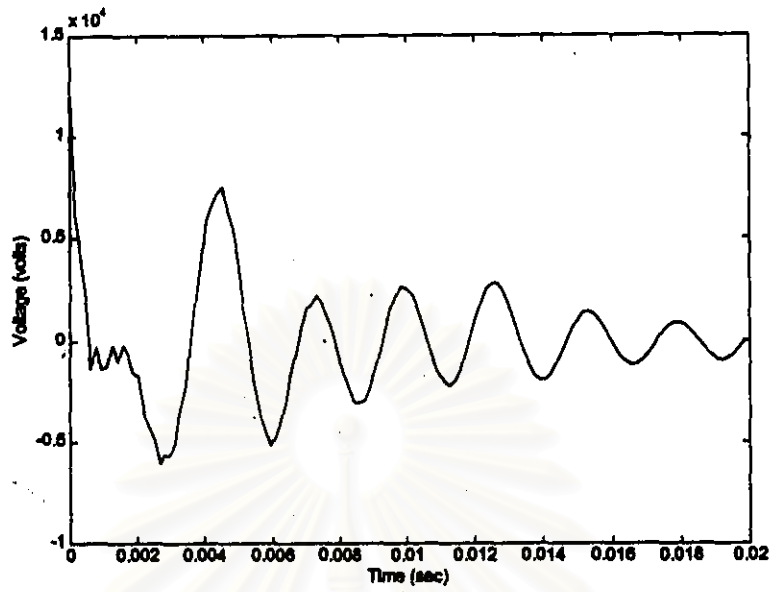


รูปที่ 4.9 ภาวะชั่วครู่ชนิดแกว่งที่จะนำมาวิเคราะห์

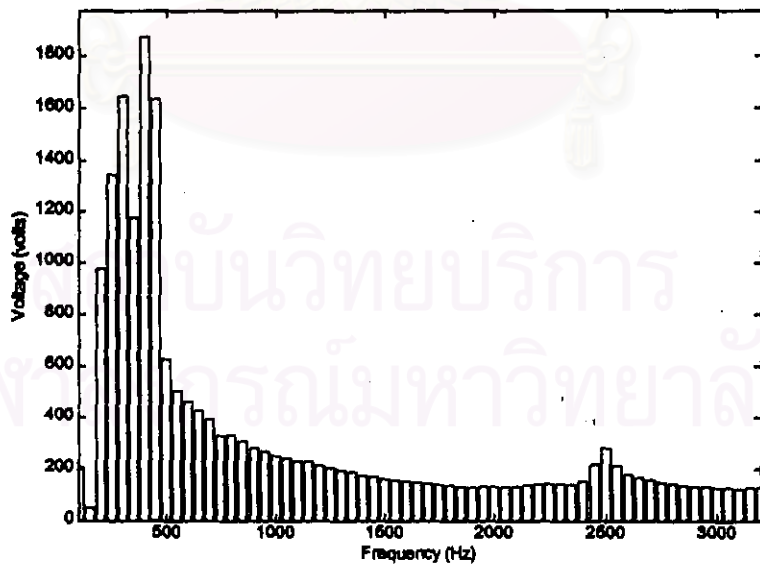


รูปที่ 4.10 ภาวะชั่วครู่ชนิดแกว่งที่ลดเสถียรเหลือ 1 ไซเคิล





รูปที่ 4.11 ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งที่ทรงความถี่หลักมูลออกไป



รูปที่ 4.12 ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งที่ผ่านกระบวนการ FFT

จากการตรวจวัดข้อมูลที่จุดต่างๆ สามารถสรุปการเกิดปรากฏการณ์ภาวะชั่วคราวได้ดังตารางที่ 4.4

ภาวะชั่วคราวชนิดแวงที่เกิดขึ้นในตารางที่ 4.4 นั้น เกิดขึ้นทั้งหมด 10 จุดวัด ขนาดที่เกิดขึ้นอยู่ในช่วง 1.1-1.7 ต่อหน่วย และเกิดในช่วงเวลาไม่เกิน 1 ไรเคิล แต่ส่วนใหญ่เกิดในช่วงเวลาประมาณ 1/2 ไรเคิล สำหรับความถี่ที่เกิดขึ้นอยู่ในช่วง 200-1150 Hz

จากรูปที่ 4.13 พบว่าขนาดที่เกิดขึ้นมากที่สุดอยู่ในช่วง 1.1-1.2 ต่อหน่วย และจากรูปที่ 4.14 แสดงว่าเวลาที่เกิดภาวะชั่วคราวชนิดแวงบ่อยสุดคือในช่วงเวลาเช้า ซึ่งน่าจะมีสาเหตุมาจากการสับสวิตช์ของชุดตัวเก็บประจุไฟฟ้า เพื่อเพิ่มระดับของแรงดัน

จุดวัดอื่นๆ นอกเหนือจากนี้ ที่ไม่ได้สรุปให้เห็น เพราะไม่พบในจุดตรวจวัด หรือ ถ้าพบก็มีขนาดของภาวะชั่วคราวชนิดแวง ที่เกิดขึ้นนั้นมีขนาดไม่ถึง 1.1 ต่อหน่วย จึงไม่ได้นำมาพิจารณา

สำหรับรูปที่ 4.15 และ 4.16 เป็นรูปของภาวะชั่วคราวชนิดแวงที่เกิดขึ้นในตารางที่ 4.4 ซึ่งแสดงให้เห็นถึงขนาดของแรงดันที่เกิดขึ้น โดยรูปที่ 4.15 คือรูปที่เรียงจากค่ามากที่สุด 3 ค่า ส่วนรูปที่ 4.16 เป็นรูปที่เรียงจากค่าต่ำสุด 3 ค่าสุดท้าย

สำหรับภาวะชั่วคราวชนิดอิมพัลส์ ปรากฏว่าไม่พบปรากฏนี้เกิดขึ้นเลยในช่วงเวลาที่ตรวจวัด

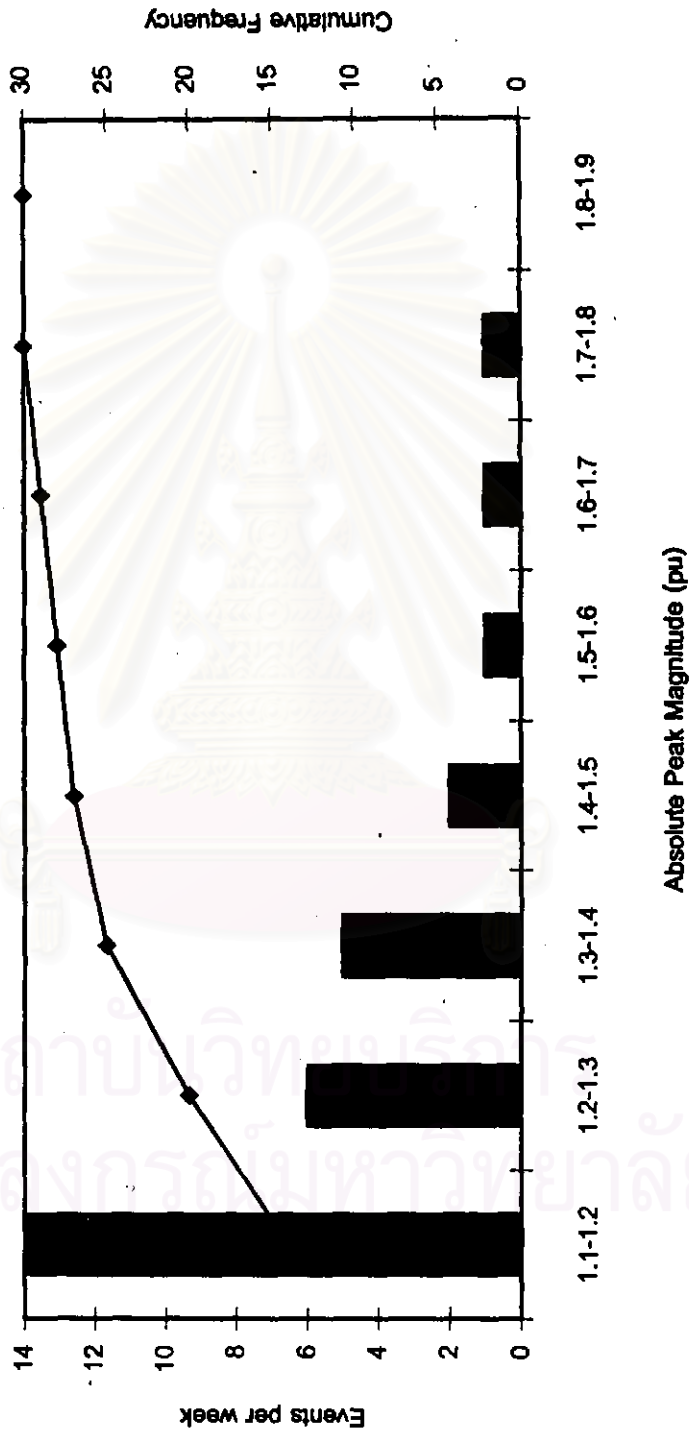
ตารางที่ 4.4 สรุปผลการวิเคราะห์ภาวะชั่วคราวชนิดแอมป์ที่จุดวัดต่างๆ

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดตรวจวัด	Event No.	Magnitude (pu.)	Duration (ms)	Principle Frequency		Second Frequency	
						Hz	Mag. (V)	Hz	Mag. (V)
1	37	บ.รอยแยลแคนดินด์สตรี จก.	251	1.124	13	300	1601	250	1505
2	37	บ.รอยแยลแคนดินด์สตรี จก.	372	1.168	15	400	1812	300	1580
3	37	บ.รอยแยลแคนดินด์สตรี จก.	250	1.143	8	350	901	300	841
4	2	บ.สหวิริยาสติลเว็คส์ จก.	10	1.639	7	250	1423	300	1381
5	2	บ.สหวิริยาสติลเว็คส์ จก.	91	1.516	8	250	1417	300	1347
6	2	บ.สหวิริยาสติลเว็คส์ จก.	72	1.737	8	1150	1633	300	1611
7	30	วัดที่สถานีย่อย	271	1.409	15	650	2405	600	2184
8	30	วัดที่สถานีย่อย	212	1.285	10	600	2780	650	2377
9	30	บ.อุตสาหกรรมท่าเรือแม่ไทย บมจ.	550	1.402	5	350	3335	400	3305
10	35	วัดที่สถานีย่อย	51	1.389	12	200	1779	1150	1602
11	35	วัดที่สถานีย่อย	92	1.395	5	200	1727	300	1457
12	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	50	1.146	18	400	1785	300	1545
13	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	230	1.153	13	400	1215	350	1007
14	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	51	1.283	12	400	1416	300	1213
15	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	191	1.312	19	400	1871	300	1646

ตารางที่ 4.4 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งที่จุดวัดต่างๆ

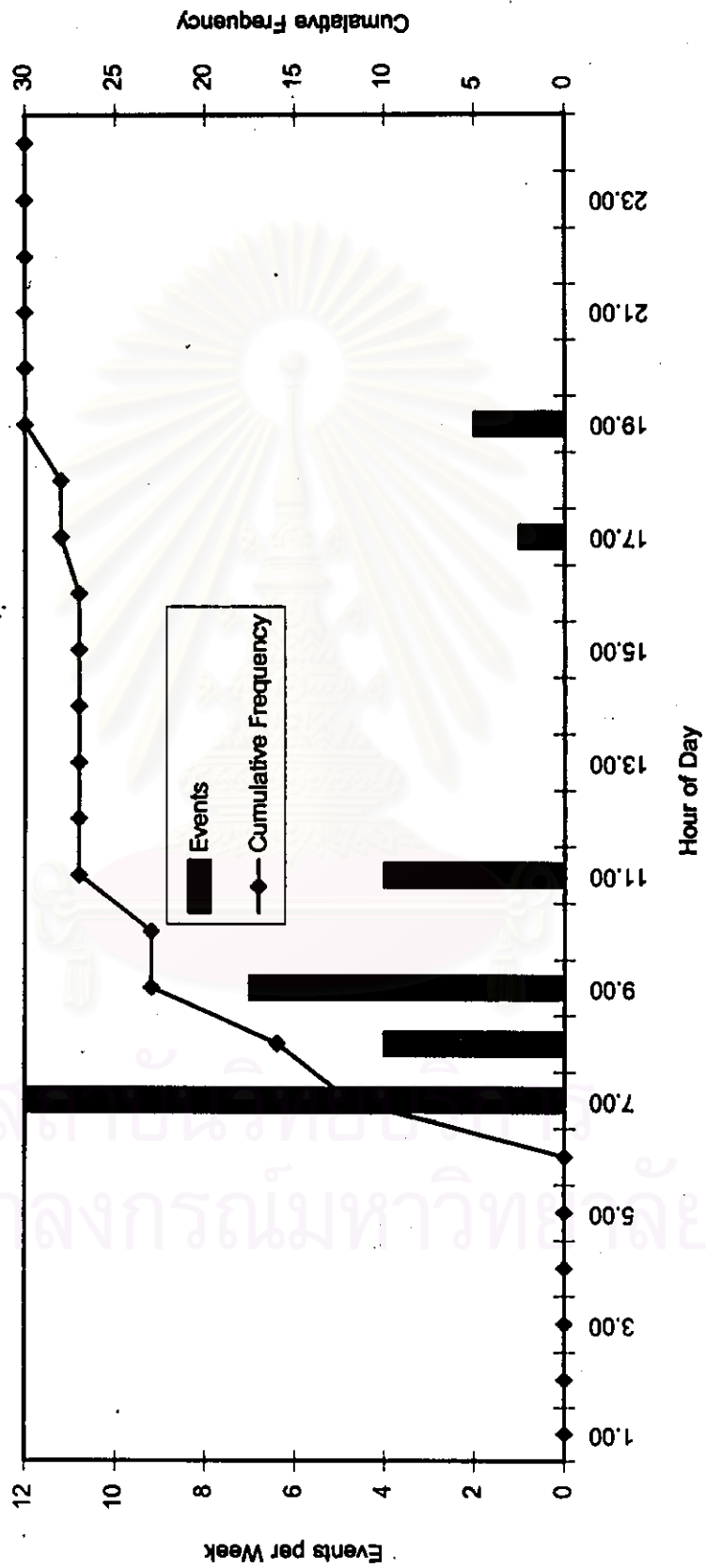
No.	สายบ่อนลำดับที่	จุดตรวจวัด	Event No.	Magnitude (pu.)	Duration (ms)	Principle Frequency		Second Frequency	
						Hz	Mag.(V)	Hz	Mag.(V)
16	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	251	1.17	20	400	2130	450	1798
17	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	311	1.152	13	400	1171	450	859
18	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	72	1.164	16	400	2031	300	1572
19	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#1)	212	1.157	19	400	2060	450	1579
20	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	30	1.142	18	400	1707	300	1551
21	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	190	1.157	13	400	1227	350	1044
22	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	51	1.284	13	400	1327	300	1149
23	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	171	1.314	19	400	1860	450	1637
24	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	251	1.167	19	450	1993	400	1935
25	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	311	1.149	13	400	1169	450	827
26	38	บ.ณรงค์แคนนิง จก. (#2)	212	1.15	16	400	2065	450	1536
27	39	บ.พันธ์ทิพย์ จก.	370	1.285	13	550	1347	250	1242
28	39	บ.พันธ์ทิพย์ จก.	530	1.295	3	250	1361	300	1110
29	47	Das216	390	1.315	5	250	1260	300	1094
30	39	Das217	150	1.208	2	250	1216	300	1088

Peak Magnitude of Oscillatory Transients

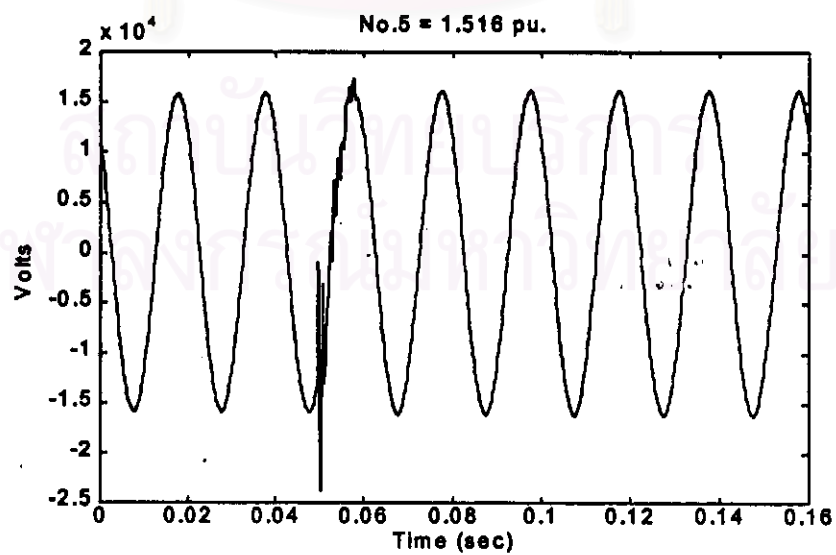
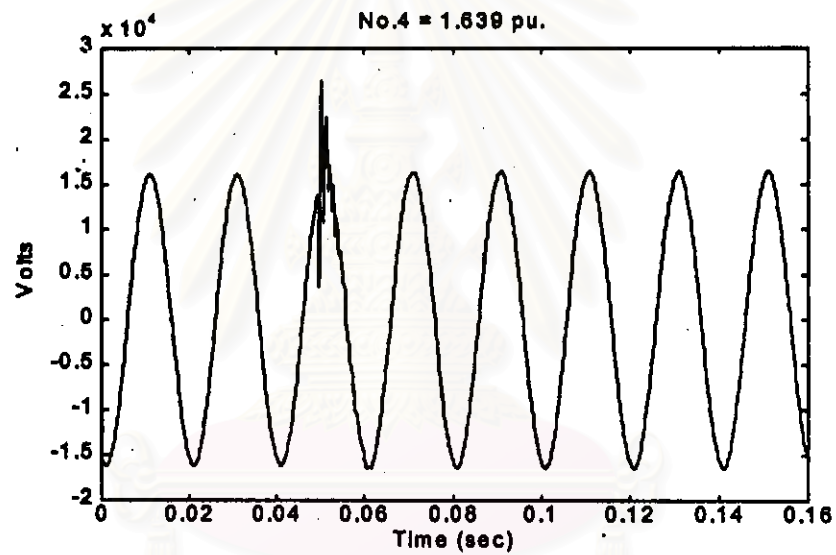
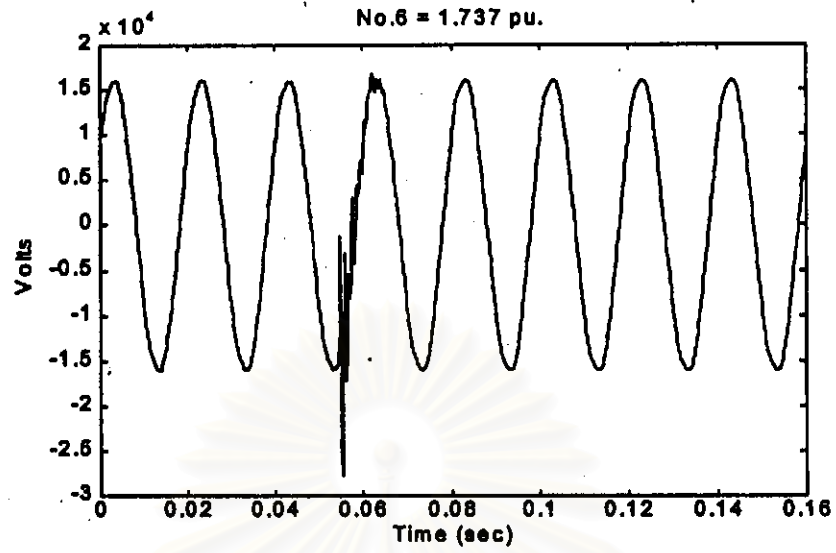


รูปที่ 4.13 ขนาดสูงสุดของภาวะชั่วขณะชนิดแกว่งที่เกิดขึ้น

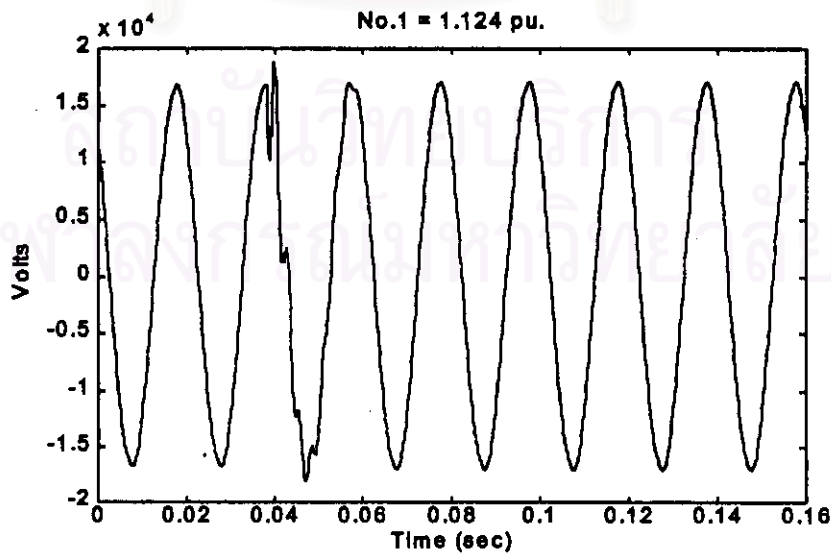
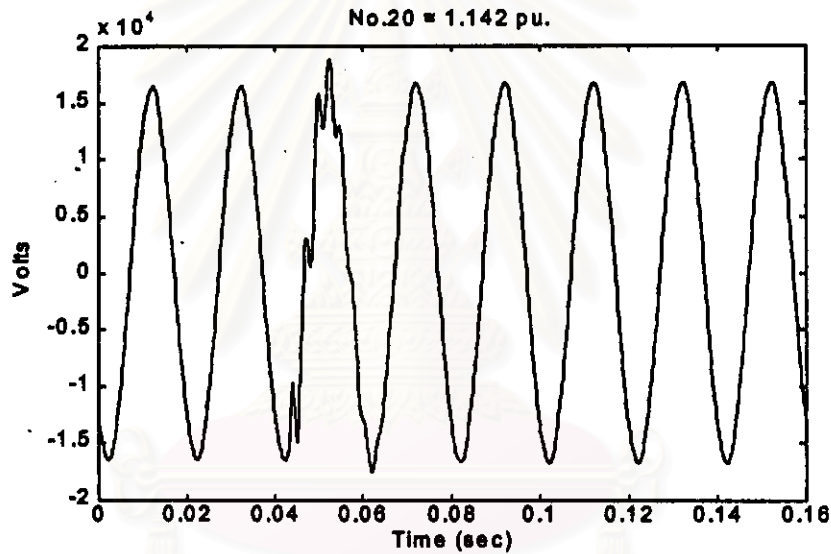
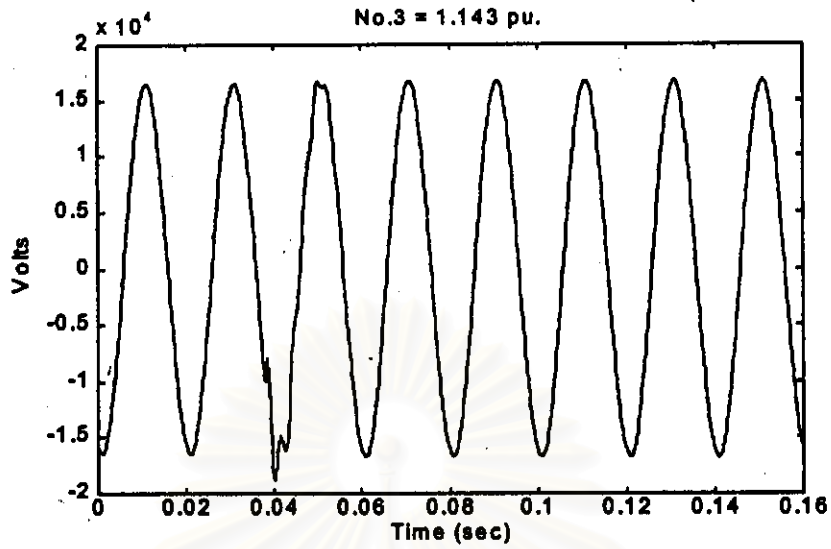
Hour of Day for Oscillatory Transients



รูปที่ 4.14 ช่วงเวลาที่เกิดของภาวะชั่วคราวชนิดแกว่ง



รูปที่ 4.15 ภาพชั่วครู่ชนิดแกว่งที่มีขนาดสูงสุด 3 ลำดับ



รูปที่ 4.16 ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่งที่มีขนาดต่ำสุด 3 ลำดับ



#### 4.4 การวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว

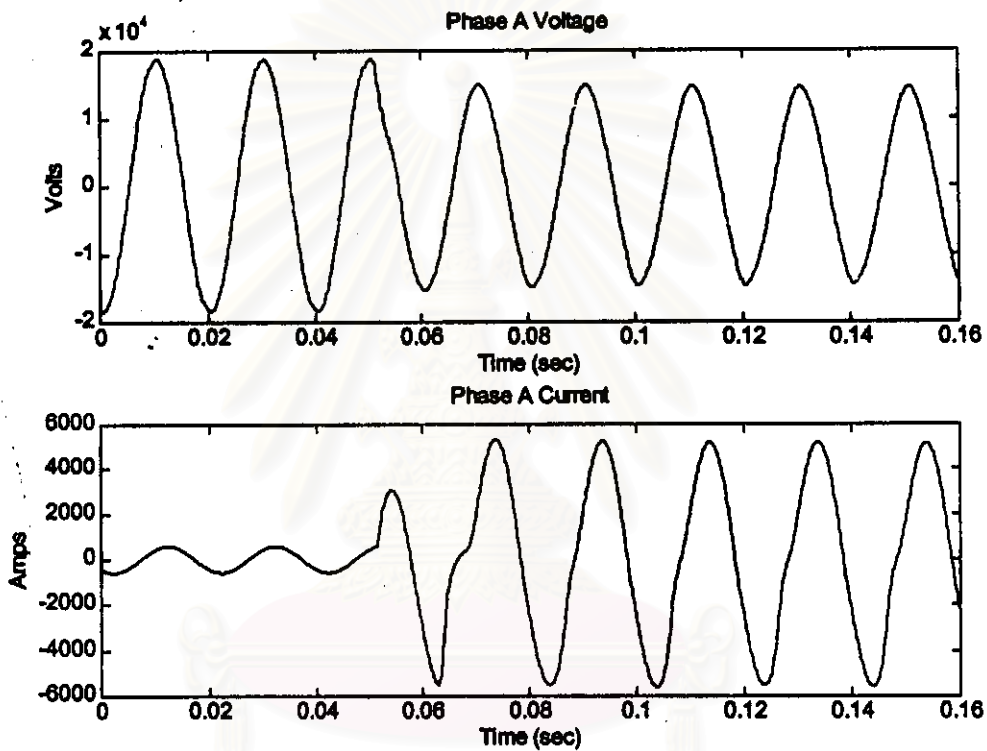
เนื่องจากว่า โครงการนี้เป็นการวิเคราะห์ผลต่อเนื่องมาจากการวิเคราะห์ฮาร์มอนิก การติดตั้งเครื่องวัดในแต่ละสายป้อนเวลาไม่ตรงกัน ดังนั้นการวิเคราะห์หาการแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว จะพิจารณาผลกระทบที่เกิดในแต่ละจุดวัดแยกออกจากกัน ส่วนสถานีย่อยที่มีการวัดหลายจุดจะใช้ค่าตัวแทนของสถานีย่อยเพียงหนึ่งจุดวัด เพราะการติดตั้งเครื่องวัดที่สถานีย่อยเวลาที่ติดตั้งต่างกันไม่มาก ซึ่งการวิเคราะห์ในหัวข้อนี้สามารถวิเคราะห์ปรากฏการณ์ที่มีตัวแปรสำคัญ 2 ตัว คือ ขนาด และระยะเวลาของการเกิด รวมเข้าด้วยกันได้ เพราะสามารถแสดงผลการวิเคราะห์ด้วยแผนภูมิแท่ง 3 มิติ และ CBEMA Curve (Computer Business Equipment Manufacturers Association) การวิเคราะห์จะใช้ค่าขนาดแรงดันประสิทธิผล และระยะเวลาของการเกิด ในแต่ละปรากฏการณ์ โดยเกณฑ์ที่ใช้ในการวิเคราะห์มีค่าดังตารางที่ 4.5 ส่วนการแสดงผลการวิเคราะห์ได้ใช้หลักการของ EPRI [11] เป็นเกณฑ์ในการอ้างอิง เนื่องจากว่าแนวทางการแสดงผลนี้ได้แยกแยะรายละเอียดของปรากฏการณ์ทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้าต่างๆ ได้ดี และยังมีรูปแบบในการแสดงผลที่เป็นที่รู้จักกันอย่างแพร่หลาย

ตารางที่ 4.5 เกณฑ์ที่ใช้ในการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว

ปรากฏการณ์	ขนาด (ต่อหน่วย)	ระยะเวลา
การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้น		
1. แรงดันตกชั่วครู่	0.1 - 0.9	1 c - 1 min
2. แรงดันเกินชั่วครู่	1.1 - 1.8	1 c - 1 min
3. ไฟฟ้าดับชั่วครู่	< 0.1	1 c - 1 min
การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลายาว		
4. แรงดันตก	< 0.9	> 1 min
5. แรงดันเกิน	> 1.1	> 1 min
6. ไฟฟ้าดับถาวร	< 0.1	> 1 min

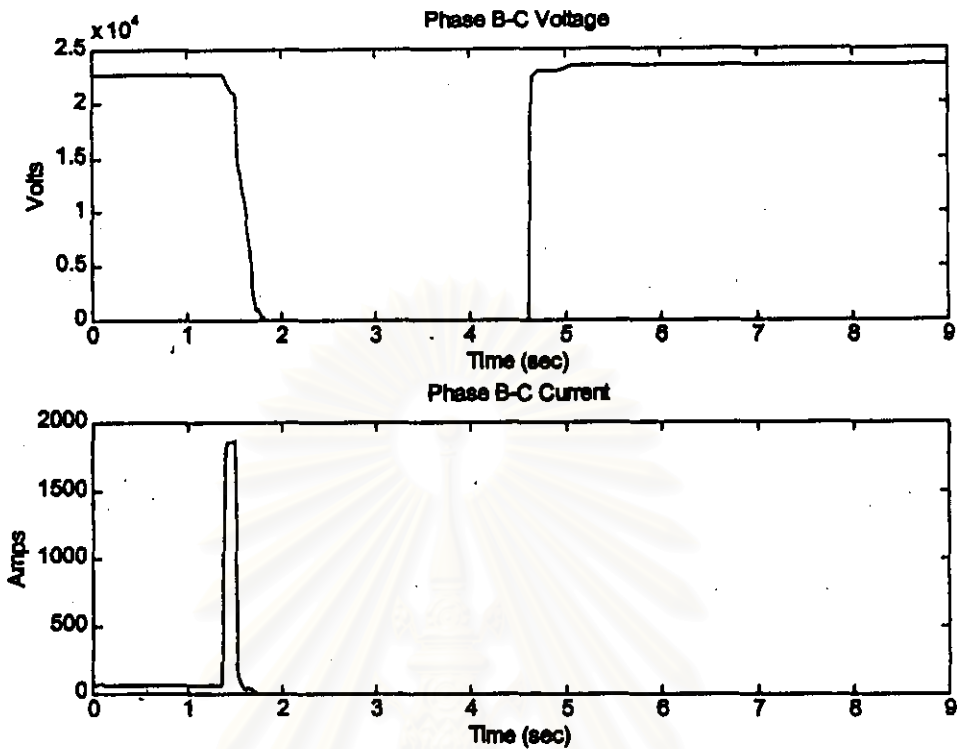
- หมายเหตุ
- c คือ ไซเคิล และ min คือ นาที
  - ระยะเวลาที่เริ่มจาก 1 c เพราะค่าแรงดัน RMS ของเครื่องวัดมาจาก 1 c
  - พิกัดแรงดันที่นำมาใช้เป็นแรงดันต่อ 1 หน่วย คือ 12 kV และ 24 kV ซึ่งขึ้นอยู่กับระดับแรงดันที่ติดตั้งเครื่องวัด

รูปต่อไปนี้เป็นรูปตัวอย่างของแรงดันตกชั่วครู่แสดงได้ดังรูปที่ 4.17 และ ไฟฟ้าดับชั่วครู่ดังรูปที่ 4.18 ที่เกิดขึ้นจริงในระบบจำหน่ายขณะเกิดการลัดวงจร จากรูปที่ 4.18 เห็นได้ว่าแรงดันจะไม่ตกเป็นศูนย์อย่างทันทีทันใดเนื่องจากเวลาการทำงานของสวิตช์ตัดตอน (ประมาณ 0.13 วินาที) และ แรงดันกลับสู่ค่าปกติด้วยเวลาประมาณ 3 วินาที นั้นแสดงว่า การไฟฟ้าตั้งเวลาหน่วงไว้ประมาณ 3 วินาที สำหรับกำจัดกระแสลัดวงจรชนิดชั่วคราวออกไป



รูปที่ 4.17 แรงดันตกชั่วครู่ที่เกิดจากการลัดวงจร

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



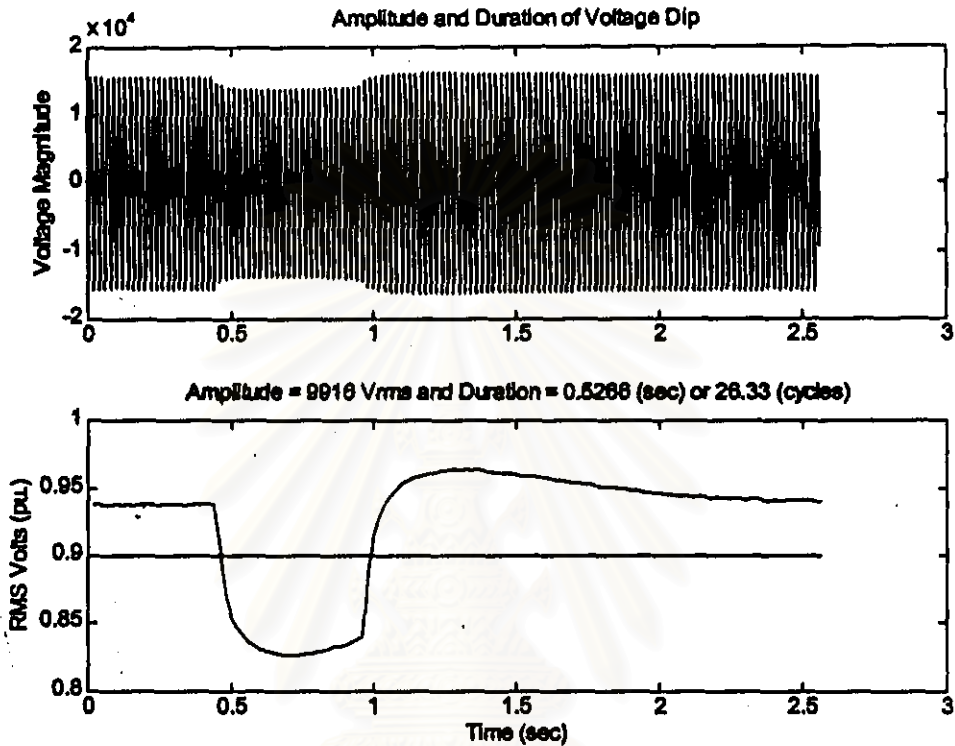
รูปที่ 4.18 ไฟฟ้าดับชั่วคราวที่เกิดจากการเปิดวงจรหลังเกิดการลัดวงจร

จากข้อมูลที่ได้จากเครื่องวัดเก็บอยู่ในลักษณะของฐานข้อมูล ซึ่งบอกขนาด และช่วงเวลาของการเกิดปรากฏการณ์ โดยอาศัยหลักการจับสัญญาณแรงดันของเครื่องวัดดังรายละเอียดในภาคผนวก ก แต่ค่าช่วงระยะเวลาของการเกิดปรากฏการณ์ดังกล่าวยังไม่ถูกต้อง ดังนั้นจึงต้องใช้วิธีการหาระยะเวลาและขนาดแรงดันของการเกิดปรากฏการณ์ โดยอาศัยวิธีการหาค่าแรงดันประสิทธิผลจากสูตรที่ 4.1 ซึ่งจะได้นิยามขนาดแรงดันประสิทธิผลกับแกนเวลา ทำให้สามารถหาช่วงระยะเวลาของปรากฏการณ์จากจุดตัดของกราฟที่ค่าแรงดัน 0.9 ortonหน่วยได้ ดังแสดงตามรูปที่ 4.19.

$$V_{rms} = \sqrt{\frac{\sum_{n=1}^N V_n^2}{N}} \quad (4.1)$$

โดยที่ N คือจำนวนข้อมูลในหนึ่งไซเคิล ที่สุ่มสัญญาณแรงดันเข้ามา

ผลการทดสอบการหาขนาด และช่วงระยะเวลาของการเกิด แสดงได้ดังรูปที่ 4.19 ซึ่งเป็นเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจริงในระบบ



รูปที่ 4.19 ขนาดและระยะเวลาของการเกิดปรากฏการณ์แรงดันตกชั่วคราว

ดังนั้นการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ประกอบด้วย

1. การวิเคราะห์จำนวนครั้งที่เกิดขึ้นใน 1 สัปดาห์ ของปรากฏการณ์ทั้งหมด ดังตารางที่ 4.6 เป็นการสรุปผลการวิเคราะห์ และสามารถแสดงผลการวิเคราะห์ด้วยกราฟแท่ง 3 มิติ ที่แสดงจำนวนครั้ง ขนาด และระยะเวลาของการเกิดในแต่ละครั้งของปรากฏการณ์ ได้ดังรูปที่ 4.20 ถึง 4.22 ซึ่งเป็นกราฟสรุปจำนวนครั้งที่เกิดขึ้นทั้งหมดของสถานีย่อย ผู้ใช้ไฟ และเหตุการณ์ทั้งหมดที่ตรวจวัด ตามลำดับ ส่วนรูปที่ 4.24 ถึง 4.26 เป็นกราฟความถี่สะสมแรงดันตกชั่วคราว และไฟฟ้าดับของสถานีย่อย ผู้ใช้ไฟ และเหตุการณ์ทั้งหมดที่ตรวจวัด ตามลำดับ สำหรับรูปที่ 4.23 และ 4.27 แสดงเหตุการณ์ที่เกิดขึ้นทั้งหมดต่อจุดวัดต่อสัปดาห์

2. การวิเคราะห์ผลกระทบของปรากฏการณ์ที่เกิดขึ้นในแต่ละครั้ง ซึ่งใช้กราฟเส้นโค้ง CBEMA เป็นเกณฑ์ในการวิเคราะห์ เพราะถ้าปรากฏการณ์ใดอยู่ในช่วงเกินขอบเขตของกราฟเส้น

โค้ง จะส่งผลให้อุปกรณ์ไฟฟ้าไม่สามารถทำงานได้หรือเกิดความเสียหาย ตารางที่ 4.6 สรุปผลการวิเคราะห์เหตุการณ์ที่ต่ำกว่ากราฟเส้นโค้ง CBEMA และการแสดงผลการวิเคราะห์แสดงได้ดังรูปที่ 4.28 ถึง 4.30 เป็นกราฟสรุปจำนวนครั้งที่เกิดขึ้นทั้งหมดของสถานีย่อย ผู้ใช้ไฟฟ้า และเหตุการณ์ทั้งหมดที่ตรวจวัด ตามลำดับ

นอกจากผลการวิเคราะห์ข้อมูลการแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่แสดงในตารางที่ 4.6 แล้ว พบว่าปรากฏการณ์ที่เกิดขึ้นมีขนาด และระยะเวลาที่เกิดขึ้นที่สถานีย่อย และผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งสรุปค่าที่เกิดขึ้นทั้งหมดดังตารางที่ 4.7

สำหรับรูปที่ 4.31 แสดงเปอร์เซ็นต์ของเหตุการณ์ของภาวะชั่วคราว และการแปรเปลี่ยนของค่าประสิทธิผล(RMS Variation)ที่เกิดขึ้นทั้งหมด

หมายเหตุ จำนวนครั้งที่เกิดขึ้นของปรากฏการณ์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว พิจารณาดังนี้

1. ที่สถานีย่อย นับจำนวนครั้งที่เกิดปรากฏการณ์ขึ้นตามหลักเกณฑ์ที่สอดคล้องกับตารางที่ 4.5 ซึ่งในแต่ละเฟสไม่ขึ้นอยู่แก่กัน เพราะถือว่าผู้ใช้ไฟฟ้าอาจประสบปัญหาในแต่ละเฟส แตกต่างกันได้ ส่วนในกรณีที่ติดตั้งเครื่องวัดที่สถานีย่อยมากกว่า 1 เครื่องขึ้นไปในบัสเดียวกัน จะพิจารณาเวลาที่ติดตั้งและปรากฏการณ์ที่เกิดขึ้น ซึ่งถ้าเวลาที่ตรวจวัดใกล้เคียงกัน เหตุการณ์ที่เกิดขึ้นจะนับเพียงจุดวัดเดียว แต่ถ้าเวลาต่างกันมากก็ต้องพิจารณา ณ เวลาที่ต่างกันด้วยว่ามีปรากฏการณ์เกิดขึ้นหรือไม่ ในโครงการนี้พบว่ามี 2 สถานีย่อยที่เวลาในการวัดแตกต่างกันคือที่จุดวัดที่มีลำดับสายบ่อนที่ 11 ถึง 13 และจุดวัดที่มีลำดับสายบ่อนที่ 19 และ 20 ดังนั้นตารางที่ 4.7 ได้พิจารณาผลอันนี้รวมเข้าไปแล้ว

2. ที่ผู้ใช้ไฟฟ้า นับจำนวนครั้งที่เกิดในแต่ละเฟสแยกออกจากกันเหมือนกับที่สถานีย่อย และถือว่าผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละจุดวัดไม่ขึ้นอยู่แก่กันและกัน

จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 4. 6 สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 1 วัดที่สถานีย่อย	-	-	-	-	-	-	-
2.บ.เพิร์ลสตีลอินคัสตรี จก.	-	1	-	-	-	-	-
3.บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 2 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.เอ็น.ที.เอส.สตีลกรุ๊ป บมจ.	-	-	-	-	-	-	-
บ.สหวิริยาสตีลเว็คส์ จก.	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 3 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.บ.เอเชียสตีลเว็คส์ จก.	-	3	-	-	-	-	-
3.บ.ชนะโลหะการ จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
1.สายป้อนลำดับที่ 4 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.DAS 108	-	2	-	-	-	-	-
3.บ.วิเชียรเท็กซ์ไทล์อินคัสตรี จก.	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 5 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.บ.แผ่นซีอุตสาหกรรมการทอ จก.	3	1	-	-	-	-	3

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
3.DAS 124	-	3	-	-	-	-	-
4.หจก. ผ่านหนุชินเฮง	-	2	-	3	-	-	3
1.สายป้อนลำดับที่ 6 วัดที่สถานีย่อย	-	19	-	-	-	-	-
2.เอ็กซ์พาร์ทเมนท์อุตสาหกรรม บมจ.	-	8	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 7 วัดที่สถานีย่อย	-	19	-	-	-	-	-
2.บ. ป.เจริญภัณฑ์ จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
1.สายป้อนลำดับที่ 8 วัดที่สถานีย่อย (จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย)	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 9 วัดที่สถานีย่อย (จ่ายตรงให้ ธ.กสิกรไทย)	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 10 วัดที่สถานีย่อย	-	2	-	-	-	-	-
2.DAS 107	-	15	-	-	-	-	4
3.บ.สยามสตีลไพพ์อิมพอร์ต-เอ็กซ์พอร์ต จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่เกิดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 11 วัดที่สถานีย่อย	-	3	-	-	-	-	1
2.การบิดรเลียมแห่งประเทศไทย	-	3	-	-	-	-	2
1.สายป้อนลำดับที่ 12 วัดที่สถานีย่อย	-	4	-	-	-	-	1
2.ธ.ไทยพาณิชย์ บมจ.	-	7	-	-	-	-	2
1.สายป้อนลำดับที่ 13 วัดที่สถานีย่อย	-	4	-	-	-	-	1
2.บ.ข้าวสด จก.	3	5	-	-	2	-	6
3.มดิชน บมจ.	3	5	-	-	2	-	6
1.สายป้อนลำดับที่ 14 วัดที่สถานีย่อย	-	4	-	-	-	-	1
2.ธ.ทหารไทย บมจ.	-	12	-	-	-	-	2
1.สายป้อนลำดับที่ 15 บ.วัชรพล จก.	-	25	-	3	3	-	7
1.สายป้อนลำดับที่ 16 บ.วัชรพล จก.	-	5	-	3	3	-	4
1.สายป้อนลำดับที่ 17 วัดที่สถานีย่อย	-	3	-	-	-	-	-
2.บ.เค แอล เอ็ม รอยัลดัส แอร์ไลน์ จก.	-	4	-	-	-	-	-
3.บ.ศิริสยาม จก. (Zuelling)	-	4	-	-	-	-	-



ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 18 บ. เอ เอ็ม ดี (ไทยแลนด์) จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
1.สายป้อนลำดับที่ 19 วัดที่สถานีย่อย	-	2	-	-	-	-	1
2.บ.แมนดารินโคสซิ่ง จก. (Thai Garment)	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
3.ชุมสายโทรศัพท์ปากเกร็ด	-	5	-	-	-	-	2
1.สายป้อนลำดับที่ 20 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมธนา จำกัด)	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 21 วัดที่สถานีย่อย	-	2	-	-	-	-	-
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 22 วัดที่สถานีย่อย	-	2	-	-	-	-	-
2.บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 23 วัดที่สถานีย่อย	-	8	-	-	-	-	1
2.บ.ไทยยูเนี่ยนสตีล จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
3.บ.สยามไอคาโมระสตีล จก.	-	9	-	-	-	-	1
1.สายป้อนลำดับที่ 24 วัดที่สถานีย่อย (จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอลอิล คโตรเคมีคอล จก.)	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 25 วัดที่สถานีย่อย (จ่ายตรงให้บ.สยามอ็อกซิเจนทอลอิล คโตรเคมีคอล จก.)	-	2	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 26 วัดที่สถานีย่อย	-	2	-	-	-	-	-
2.ไทยสโตเรจ แบตเตอรี่ บมจ.	-	6	-	-	-	-	-
3.บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซิล อินดัสตรีส์ จก.	-	5	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 27 วัดที่สถานีย่อย	-	15	-	-	-	-	6
2.บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	3	12	-	3	-	-	10
3.บ.ไทยแอร์โรว์ จก.	3	13	-	-	-	-	9

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 28 วัดที่สถานีย่อย	-	12	-	-	-	-	5
2.บ.นิคโตเซโก (ประเทศไทย) จก.	-	13	-	-	-	-	4
3.จีเอฟพีที บมจ.	-	13	-	-	-	-	7
1.สายป้อนลำดับที่ 29 วัดที่สถานีย่อย	-	16	-	-	-	-	3
2.บ.เพียวเคมี จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
3.บ.ไทยรุ่งเท็กซ์ไทล์ จก.	-	17	-	3	-	-	4
1.สายป้อนลำดับที่ 30 วัดที่สถานีย่อย	-	17	-	-	-	-	3
2.อุตสาหกรรมทำเครื่องแก้วไทย บมจ.	-	20	-	3	-	-	9
3.บ.ซัมมิต อีเล็กโทรนิคคอมโพเน้นท์ จก.	-	11	-	3	-	-	7
1.สายป้อนลำดับที่ 31 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 32 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 33 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 34 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
2.บ.สยามวิคแก้นอินดัสเตรียล จก.	-	1	-	-	-	-	-
3.บ.สยามกลการและนิสสัน จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
1.สายป้อนลำดับที่ 35 วัดที่สถานีย่อย	-	19	-	-	-	-	9
2.บ.พีริเมียร์ไฟรเซนโปรดักส์ จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
3.บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	3	10	-	-	-	-	9
1.สายป้อนลำดับที่ 36 วัดที่สถานีย่อย	-	4	-	-	-	-	1
2.บ.สหเอเชียโลหะภัณฑ์ จก.	-	5	-	-	-	-	1
3.บ.เด่นไทยลวดตาข่าย จก.	-	6	-	-	-	-	1
1.สายป้อนลำดับที่ 37 วัดที่สถานีย่อย	-	-	-	-	-	-	-
2.บ.รอยแยลแคนดินดัสตรี จก.	-	1	-	3	-	-	3
3.บ.สุนทรเมทัลอินดัสทรีส์ จก.	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 38 วัดที่สถานีย่อย	-	1	-	-	-	-	-
2.บ.ณรงค์แคนนิ่ง จก. (#1)	-	1	-	-	-	-	-
3.บ.ณรงค์แคนนิ่ง จก. (#2)	-	1	-	-	-	-	-

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of CBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 39 วัดที่สถานีย่อย	3	10	-	-	-	-	3
2.บ.พันธิพิภย์ จก.	-	13	-	-	-	-	7
3.DAS 217	3	8	-	-	-	-	4
4.อาคารโบหยกทาวเวอร์	3	7	-	-	-	-	4
1.สายป้อนลำดับที่ 40 วัดที่สถานีย่อย	3	3	-	-	-	-	3
2.โรงพยาบาลเดชา	3	4	-	-	-	-	3
1.สายป้อนลำดับที่ 41 วัดที่สถานีย่อย	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
2.บ.เจ้าพระยาห้องเย็น จก.	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
3.บ.ห้องเย็นสากล จก.	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 42 ไทยวาโก้ บมจ.	-	11	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 43 บ.เดอะไลออน ประเทศไทย จก.	-	3	-	-	-	-	-
2.บ.พระนครห้องเย็น จก.-BL12	-	2	-	-	-	-	-

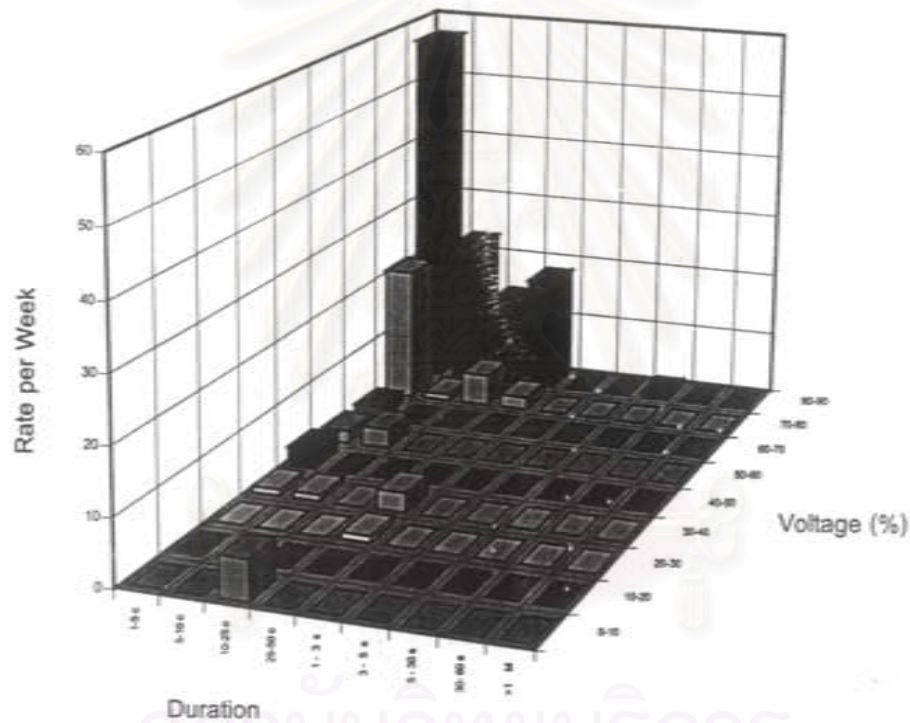
สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

ตารางที่ 4. 6 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว ที่จุดวัดต่างๆ (จำนวนครั้งที่เกิด)

จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Short Duration Variations			Long Duration Variations			Outer Limit of GBEMA Curve
	Short Interruption	Dip	Short Overvoltage	Long Interruption	Undervoltage	Overvoltage	
1.สายป้อนลำดับที่ 44 วัดที่สถานีย่อย	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 45 วัดที่สถานีย่อย	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 46 วัดที่สถานีย่อย	-	-	-	-	-	-	-
1.สายป้อนลำดับที่ 47 วัดที่สถานีย่อย	-	10	-	-	-	-	1
2.DAS 216	-	9	-	-	-	-	-

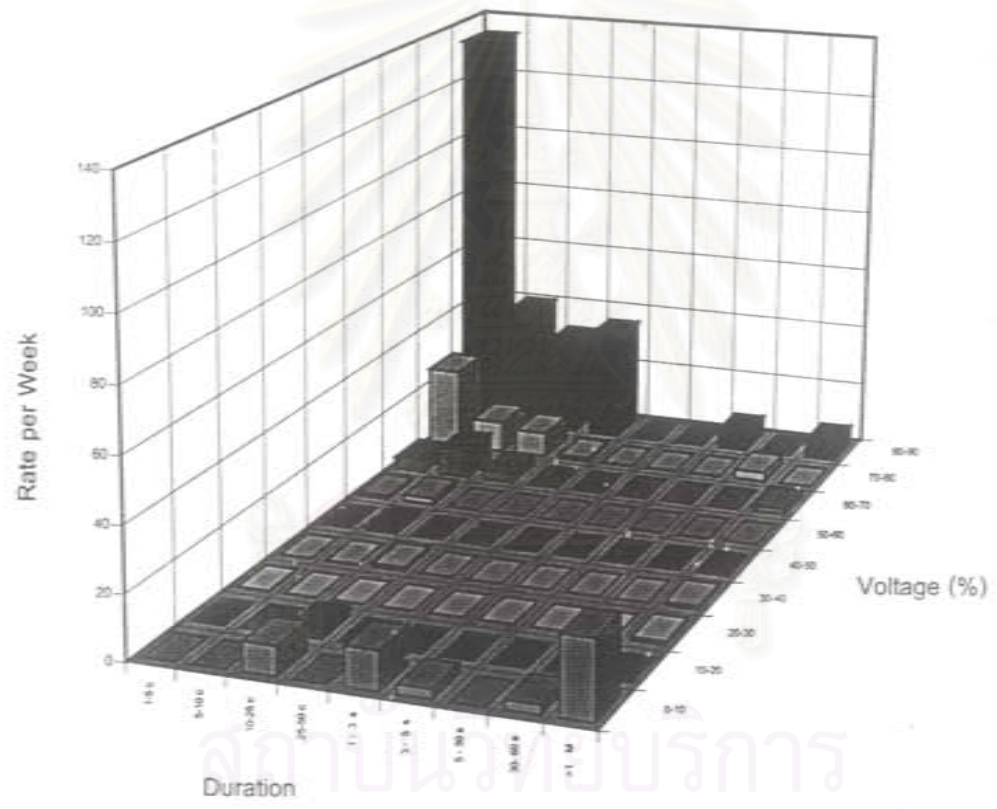
สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### RMS Voltage Variation Rate at Substations



รูปที่ 4.20 RMS Voltage Variation Rate ของสถานีย่อย 27 จุดวัด

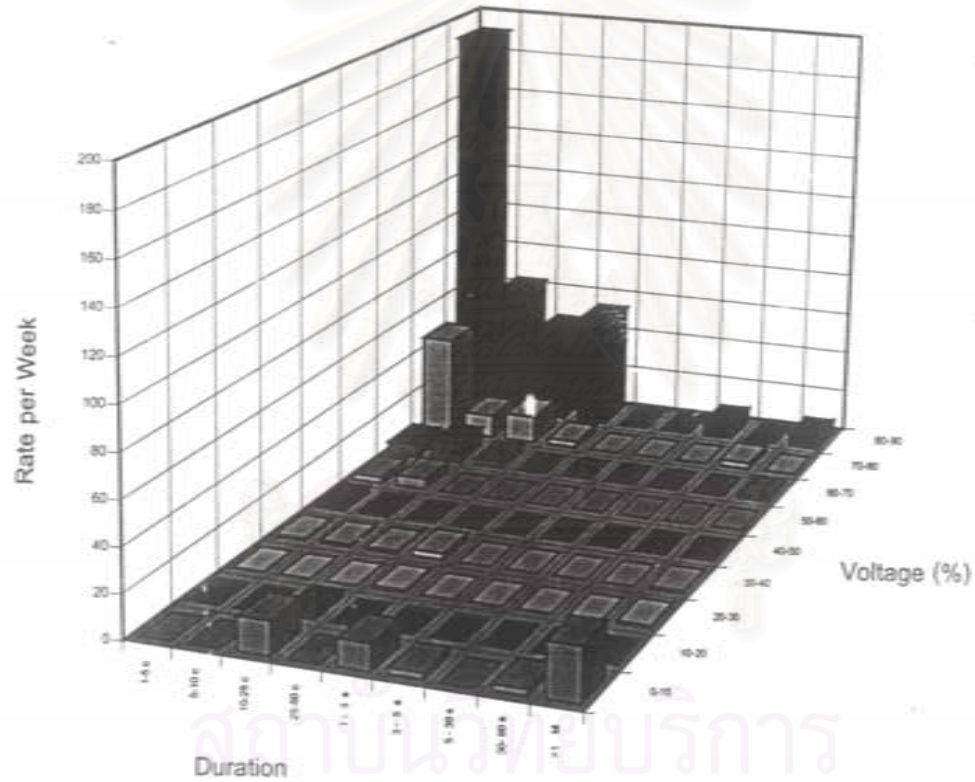
### RMS Voltage Variation Rate at Customers



รูปที่ 4.21 RMS Voltage Variation Rate ของผู้ใช้ไฟฟ้า 52 จุดวัด



### RMS Voltage Variation Rate at All Sites

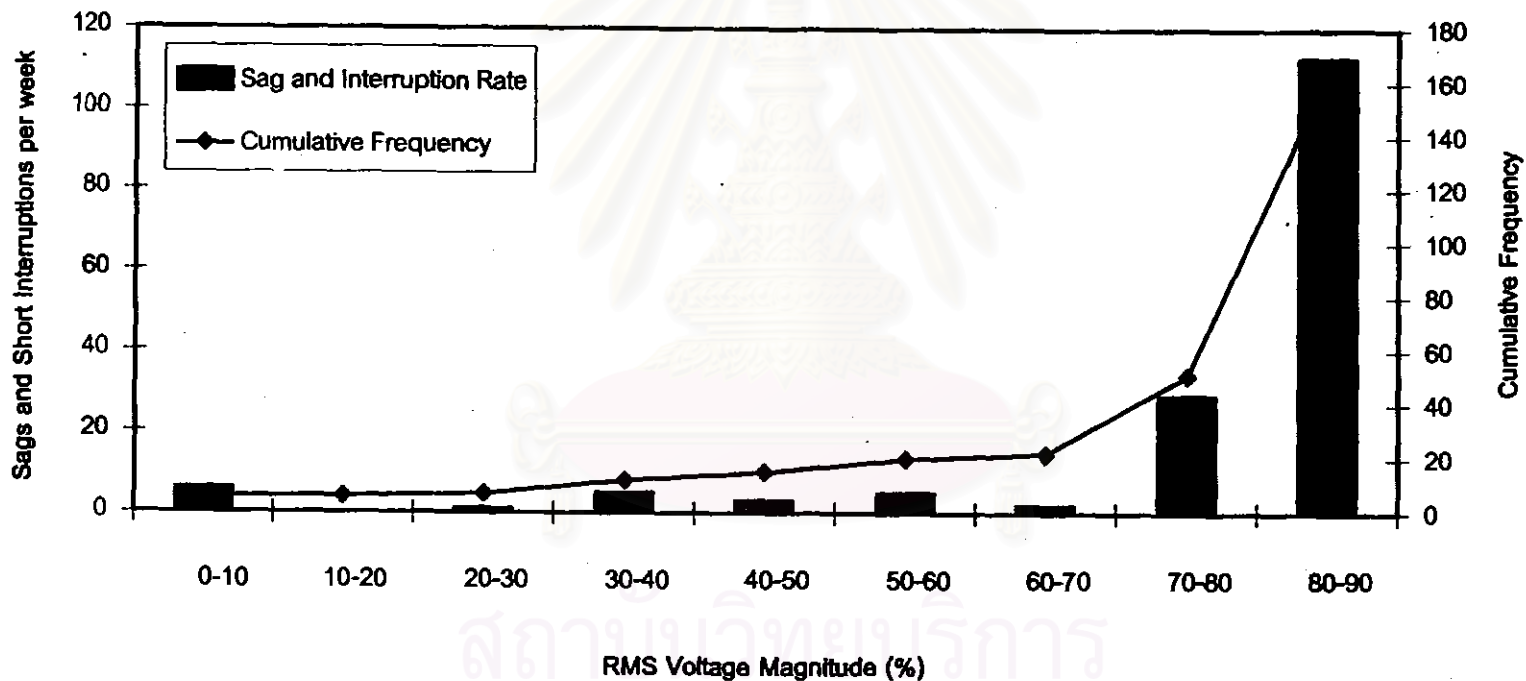


รูปที่ 4.22 RMS Voltage Variation Rate ของจุดวัดทั้งหมด 79 จุดวัด



# Sag and Short Interruption Rate Magnitude Histogram

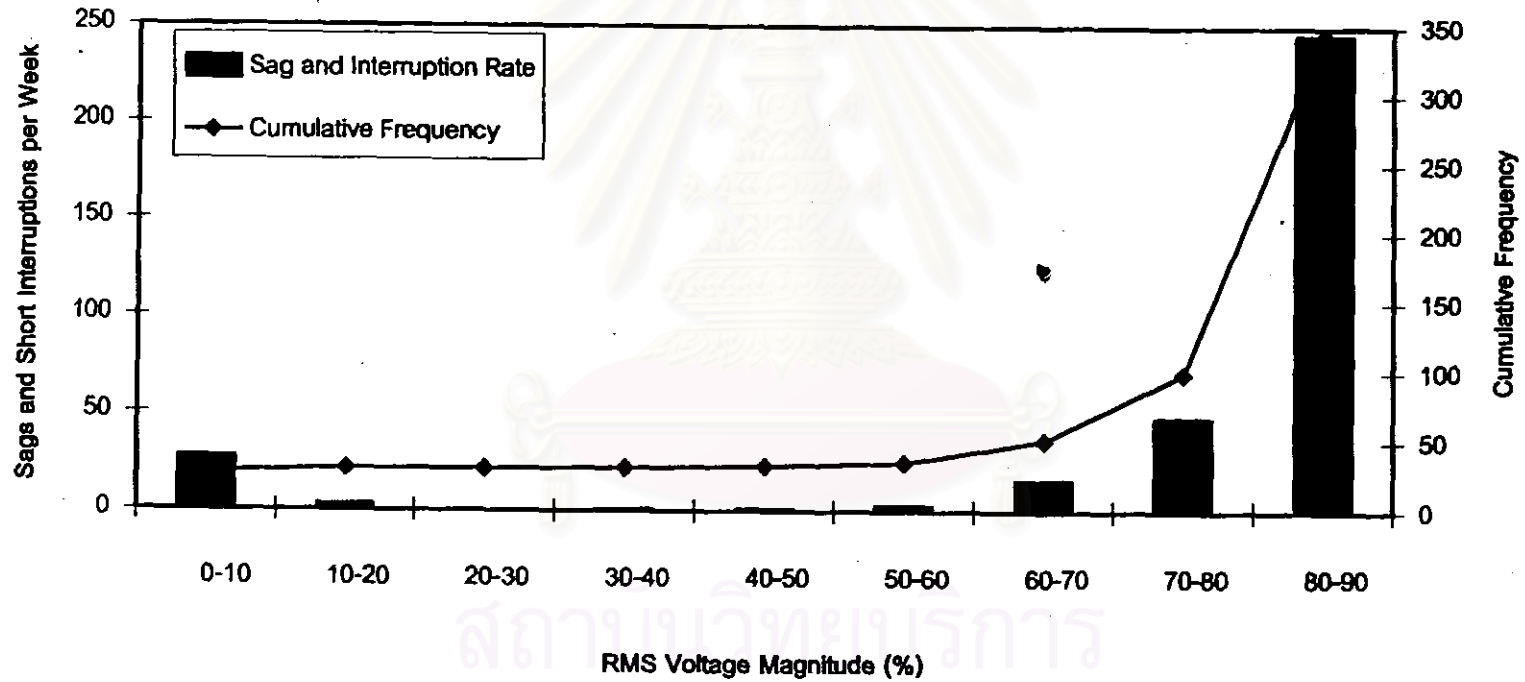
All Substations



รูปที่ 4.24 Sag and Interruption Rate Magnitude Histogram ของสถานีย่อย 27 จุดวัด

### Sag and Short Interruption Rate Magnitude Histogram

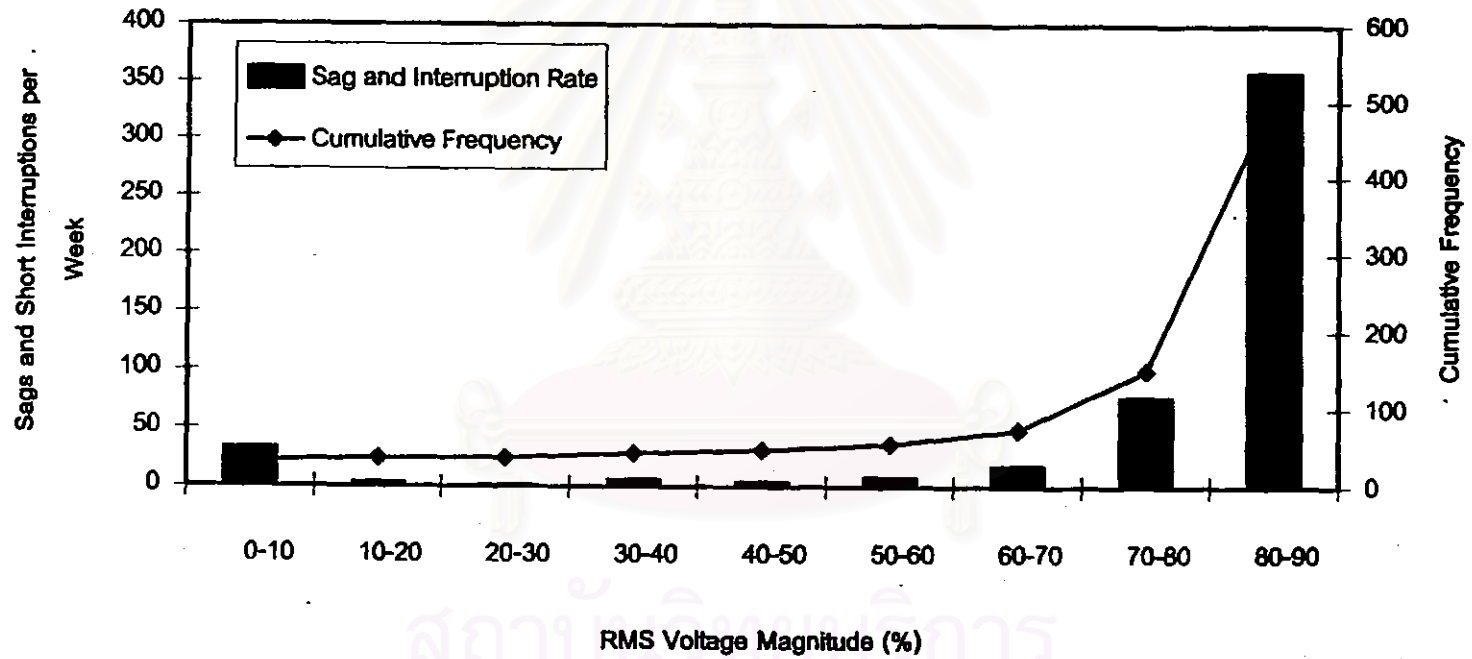
All Customers



รูปที่ 4.25 Sag and Interruption Rate Magnitude Histogram ของผู้ใช้ไฟฟ้า 52 จุดวัด

### Sag and Short Interruption Rate Magnitude Histogram

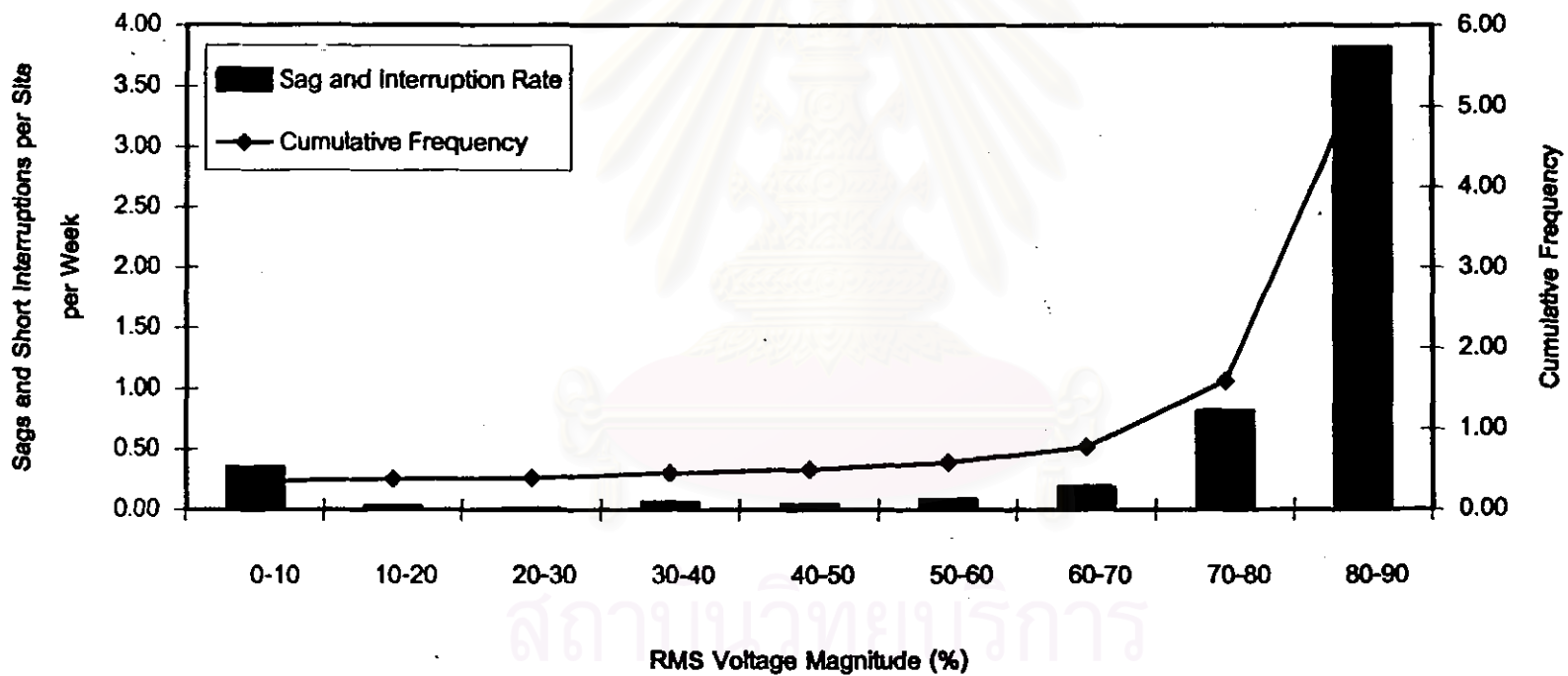
All Sites



รูปที่ 4.26 Sag and Interruption Rate Magnitude Histogram ของจุดวัดทั้งหมด 79 จุดวัด

### Sag and Short Interruption Rate Magnitude Histogram

All Sites per Site per Week



รูปที่ 4.27 Sag and Interruption Rate Magnitude Histogram ต่อจุดวัดต่อสัปดาห์

ตารางที่ 4.7 สรุปค่าที่เกิดขึ้นที่สถานีย่อย และผู้ใช้ไฟฟ้า

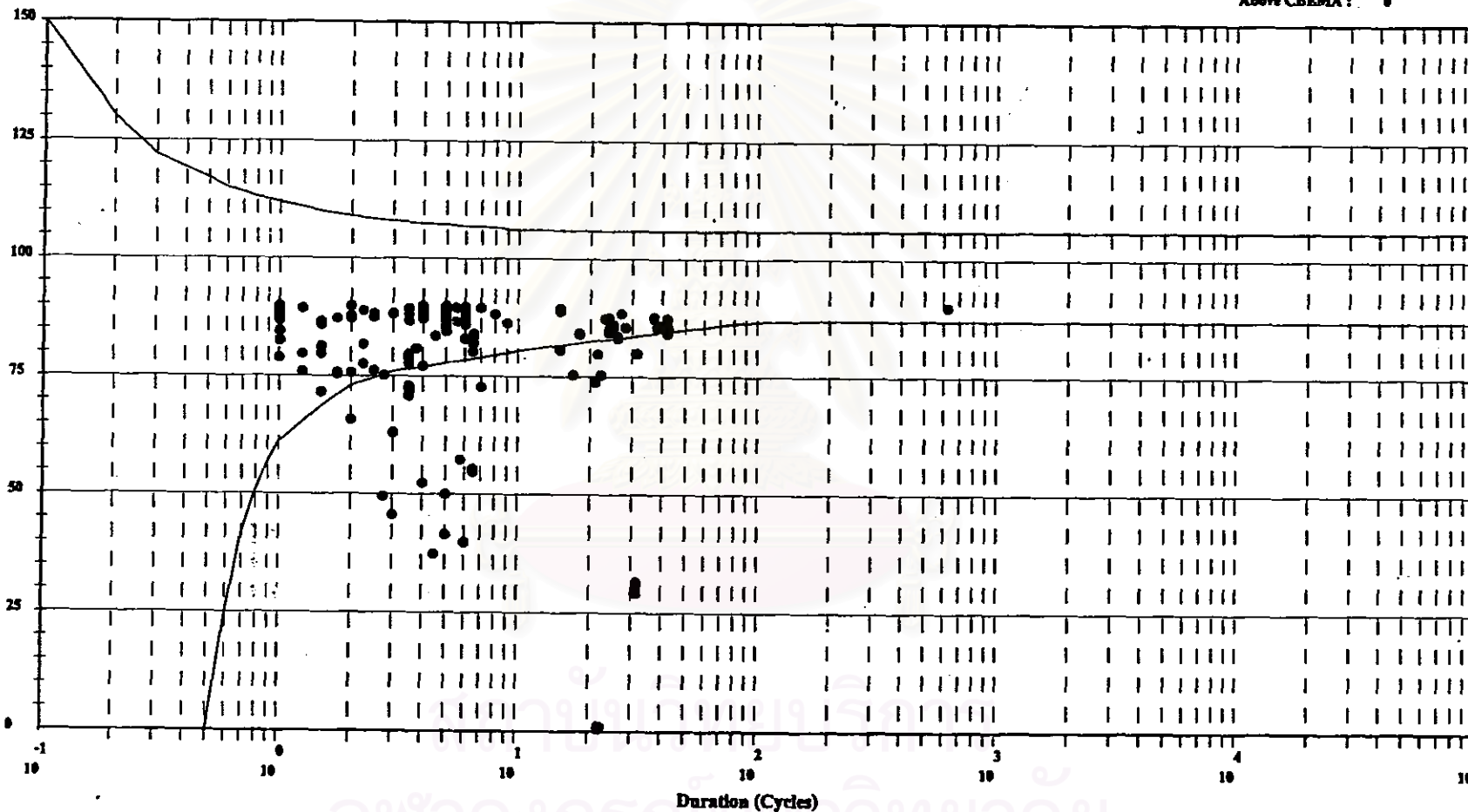
ปรากฏการณ์	สถานีย่อย			ผู้ใช้ไฟฟ้า			รวม		
	ครั้ง	ขนาด (ต่อหน่วย)	ระยะเวลา	ครั้ง	ขนาด (ต่อหน่วย)	ระยะเวลา	ครั้ง	ขนาด (ต่อหน่วย)	ระยะเวลา
1.การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้น									
1.1 แรงดันตกชั่วคราว	158	0.8-0.9	1 - 10 c	318	0.8-0.9	1 - 10 c	476	0.8-0.9	1 - 10 c
1.2 แรงดันเกินชั่วคราว	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3 ไฟฟ้าดับชั่วคราว	6	< 0.1	10 - 25c	27	< 0.1	1 - 3 s	33	< 0.1	10 - 25c
2. การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลายาว									
2.1 แรงดันตก	-	-	-	10	0.8-0.9	20-55 min	10	0.8-0.9	20-55 min
2.2 แรงดันเกิน	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3 ไฟฟ้าดับถาวร	-	<0.1	-	24	< 0.1	> 4 min	24	< 0.1	> 4 min
3. Outer Limit of CBEMA Curve	38	-	-	126	-	-	164	-	-

### CBEMA Magnitude-Duration Scatter Plot

All Substations

Total Events : 164  
Events Below : 164  
Events Above : 0  
Below CBEMA : 38  
Above CBEMA : 0

(%) Volt Mag



รูปที่ 4.28 CBEMA Curve ของสถานีย่อย 27 จุดวัด

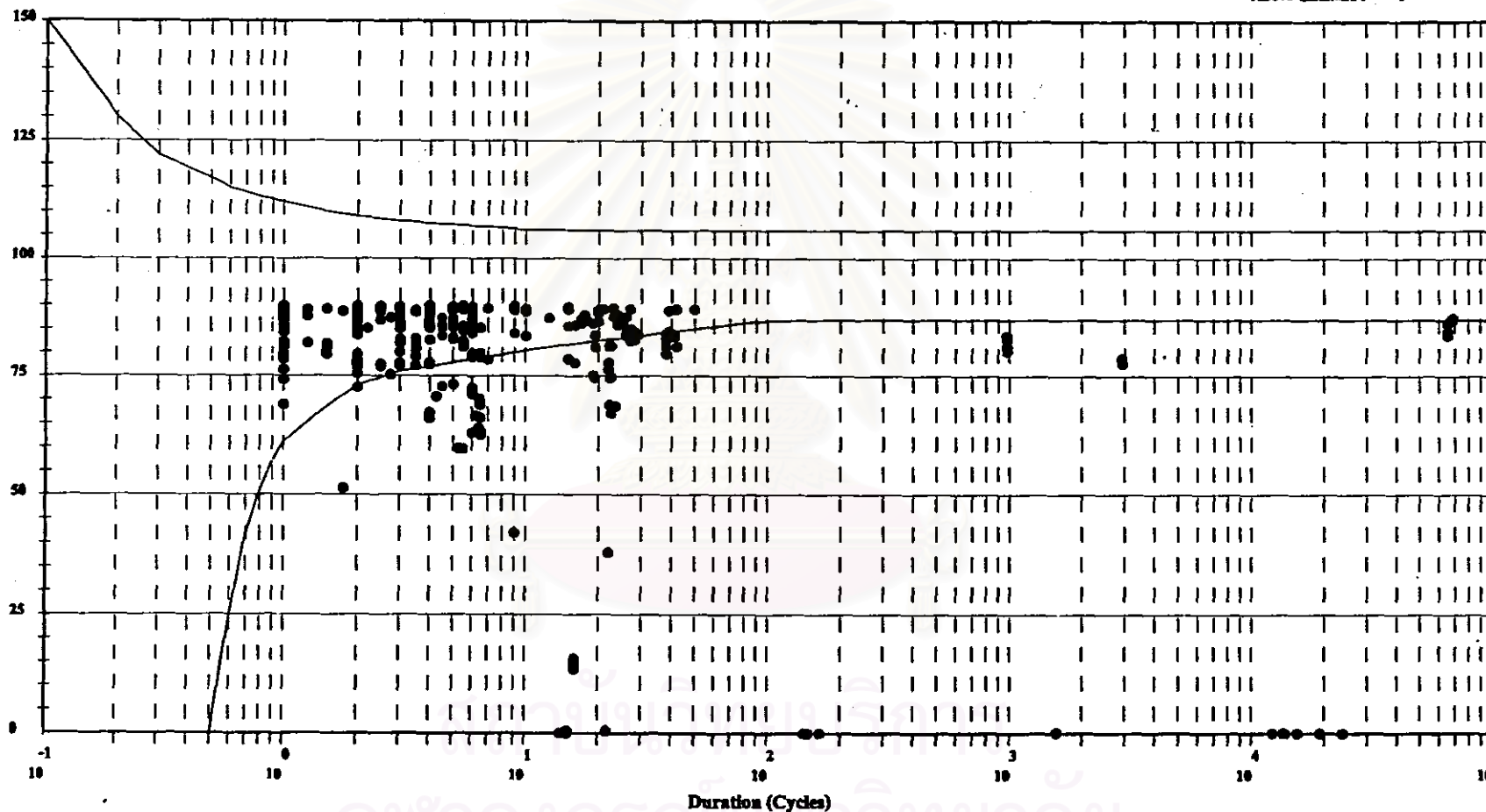


### CBEMA Magnitude-Duration Scatter Plot

All Customers

Total Events : 379  
Events Below : 379  
Events Above : 0  
Below CBEMA : 126  
Above CBEMA : 0

(%) Volt Mag



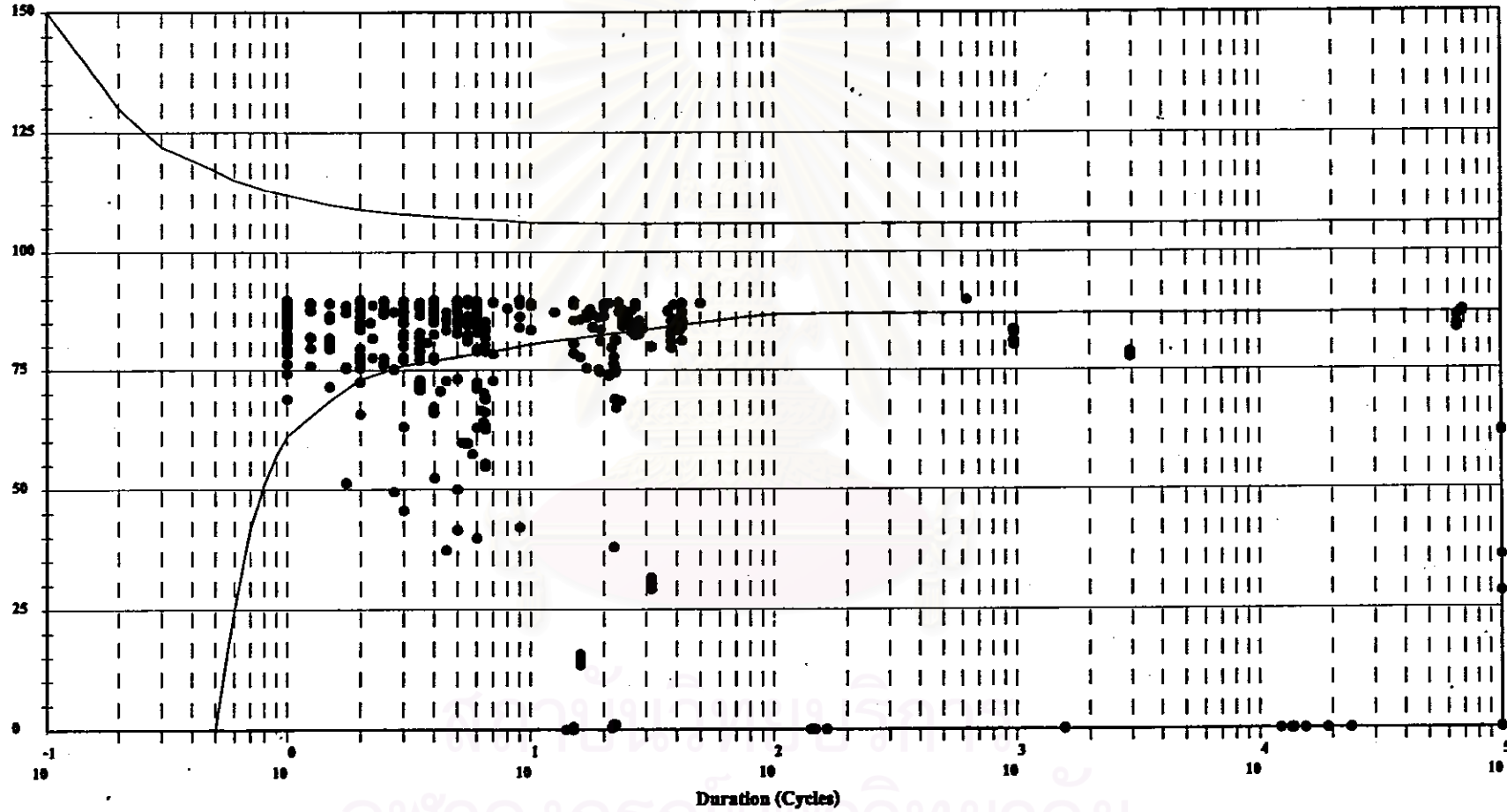
รูปที่ 4.29 CBEMA Curve ของผู้ใช้ไฟฟ้า 52 จุดวัด

### CBEMA Magnitude-Duration Scatter Plot

All Sites

Total Events : 543  
Events Below : 543  
Events Above : 0  
Below CBEMA : 164  
Above CBEMA : 0

(%) Volt Mag



รูปที่ 4.30 CBEMA Curve ของจุดวัดทั้งหมด 79 จุดวัด

จากผลการวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนช่วงระยะเวลาสั้นและยาว พบว่าแรงดันตกชั่วครู่ที่เกิดขึ้นมีขนาดอยู่ในช่วง 0.8-0.9 ต่อหน่วย และเกิดในช่วงเวลาสั้นๆ 1 -10 ไมโครวินาที ซึ่งขนาดและเวลาที่เกิดขึ้นที่ระดับนี้อาจจะเป็นผลมาจากการลัดวงจรชนิดชั่วคราว โดยที่อุปกรณ์ตัดตอนของการไฟฟ้ายังไม่ทำงาน ซึ่งอาจจะเป็นผลกระทบต่ออุปกรณ์ไฟฟ้าประเภทคอมพิวเตอร์ได้ สำหรับแรงดันตกที่เกิดขึ้นในช่วงระยะเวลานานกว่า และขนาดอยู่ในช่วง 0.8-0.9 ต่อหน่วย อาจเกิดมาจากการเริ่มต้นเครื่องภาระไฟฟ้าขนาดใหญ่

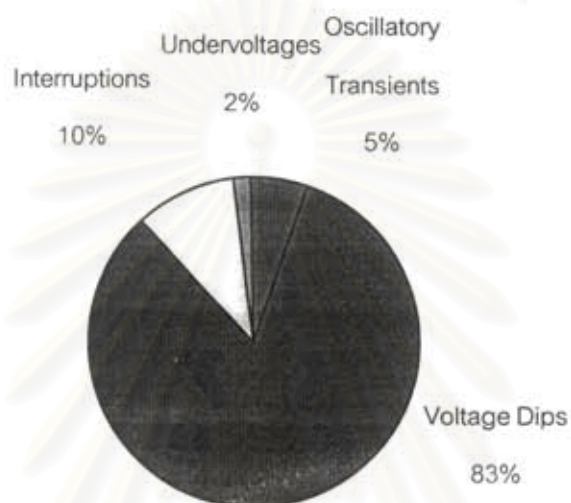
ส่วนไฟฟ้าดับชั่วครู่สังเกตจากรูปกราฟแท่ง 3 มิติ จะพบว่าส่วนใหญ่เกิดในช่วงเวลา 2 ขนาดด้วยกันคือที่ 10-25 ไมโครวินาที และที่ 1-3 วินาที ทั้ง 2 ส่วนนี้อาจจะวิเคราะห์ได้ว่าที่ 10-25 ไมโครวินาที นั้นเป็นเหตุการณ์ที่เกิดจากการทำงานของอุปกรณ์ตัดตอนของการไฟฟ้าเพราะค่ากระแสลดลงเป็นศูนย์ ซึ่งอาจเกิดการลัดวงจรบนระบบสายส่ง ส่วนที่เวลา 1-3 วินาที เป็นเหตุการณ์ที่เกิดการลัดวงจรบนระบบจำหน่ายที่เกิดบนสายป้อนเดียวกันหรือที่ต่อขนานกันเป็นเวลาน้อยกว่า 3 วินาที ดังนั้นเวลาที่เกิดในช่วงเวลา 3 วินาที นี้เป็นผลมาจากการทำงานของอุปกรณ์ตัดตอนที่สถานีย่อยที่หน่วงเวลาสำหรับกำจัดการลัดวงจรชนิดชั่วคราวออกไปจากระบบนั่นเอง

สำหรับไฟฟ้าดับถาวรพบว่าเกิดในช่วงเวลามากกว่า 4 นาที สำหรับกรณีที่เกิด Long Interruption นานกว่านี้เครื่องวัดไม่สามารถบันทึกได้เพราะเครื่องวัดมีพลังงานสำรองได้แค่ประมาณ 5 นาที จึงไม่นำมาพิจารณา

ส่วนแรงดันตกที่เกิดขึ้นนั้นจากการวิเคราะห์พบว่าเกิดใน 2 กรณีคือเกิดในช่วงเวลาประมาณ 17.00 น.เป็นเวลาประมาณ 20 นาที และที่พบอีกกรณีหนึ่งคือ เกิดร่วมกับการลัดวงจรซึ่งเกิดหลังจากเกิดการลัดวงจรไปแล้วใช้เวลาประมาณ 1 ชม.กว่าที่การไฟฟ้าจะนำแรงดันกลับสู่ปกติ ในช่วงเวลานี้เองค่ากระแสค่อนข้างน้อยมาก ซึ่งไม่ทราบสาเหตุของการเกิดปรากฏการณ์นี้เพราะไม่มีข้อมูลจากการไฟฟ้า

จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

### Number of Transient and RMS Variation



รูปที่ 4.31 แผนภูมิวงกลมแสดงเปอร์เซ็นต์ของภาวะชั่วคราว และการแปรเปลี่ยนของค่าประสิทธิผล

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

#### 4.5 การวิเคราะห์แรงดันไม่สมดุล

การวิเคราะห์แรงดันไม่สมดุลหาค่าโดยประมาณได้จาก ค่าเบี่ยงเบนมากที่สุดของค่าเฉลี่ยของแรงดันหารด้วยค่าเฉลี่ยของแรงดันทั้งสามเฟส โดยแสดงค่าเป็นเปอร์เซ็นต์ต่อช่วงเวลาที่น่าสนใจตามสมการ

$$\text{Voltage unbalance} = 100 \times (\text{max deviation from average voltage}) / \text{average voltage} \quad (4.2)$$

ตัวอย่างการวิเคราะห์แสดงได้ดังรูปที่ 4.32 แต่ระบบจำหน่ายไฟฟ้ากำลังที่ทำการตรวจวัดข้อมูล แบ่งออกเป็น 2 ระบบซึ่งแต่ละระบบมีหลักการคำนวณดังนี้

1. ที่บัสของผู้ใช้ไฟฟ้าหรือจุด PCC แรงดันที่ตรวจวัดเป็นค่าแรงดันสาย ( $V_{Luv}$ )

$$\begin{aligned} \text{LVUR} &= \frac{\text{maximum voltage deviation from average line voltage magnitude}}{\text{average line voltage magnitude}} \times 100\% \\ &= \frac{\text{Max} \left[ (V_{ab} - V_{Luv}) (V_{bc} - V_{Luv}) (V_{ca} - V_{Luv}) \right]}{V_{Luv}} \times 100\% \end{aligned} \quad (4.3)$$

$$\text{โดยที่ } V_{Luv} = \frac{V_{ab} + V_{bc} + V_{ca}}{3}$$

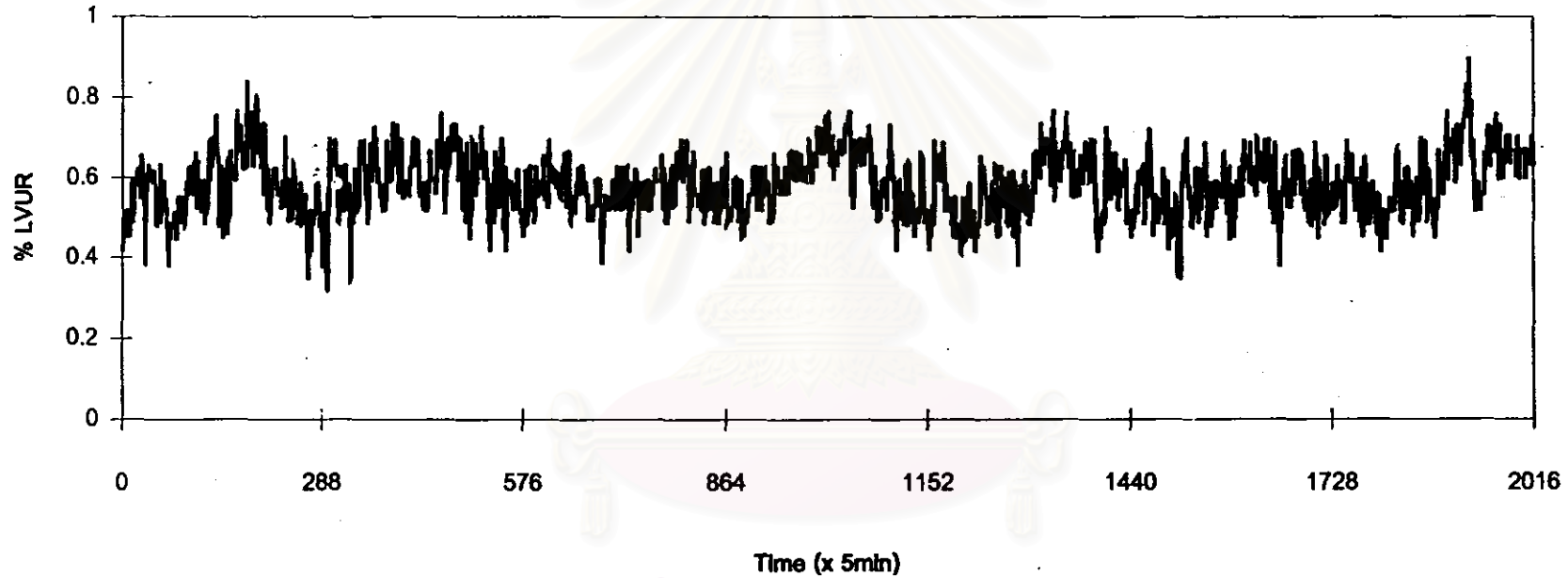
2. ที่บัสของสถานีไฟฟ้าย่อย แรงดันที่ตรวจวัดเป็นค่าแรงดันเฟส ( $V_{Puv}$ )

$$\begin{aligned} \text{PVUR} &= \frac{\text{maximum voltage deviation from average phase voltage magnitude}}{\text{average phase voltage magnitude}} \times 100\% \\ &= \frac{\text{Max} \left[ (V_a - V_{Puv}) (V_b - V_{Puv}) (V_c - V_{Puv}) \right]}{V_{Puv}} \times 100\% \end{aligned} \quad (4.4)$$

$$\text{โดยที่ } V_{Puv} = \frac{V_a + V_b + V_c}{3}$$

Voltage Unbalance at Isuzu-so22 (On Feeder SO22)

Max = 0.90%, Min = 0.31%, Mean = 0.58%



Monitoring time: 12:35 p.m. Thursday 28 Nov-5 Dec 1996

รูปที่ 4.32 ตัวอย่างแรงดันไม่สมดุลของจุดวัดจุดหนึ่งในช่วงเวลา 1 สัปดาห์

#### 4.6 การวิเคราะห์การคุมค่าแรงดัน

การวิเคราะห์การคุมค่าแรงดัน สามารถได้จากสมการ

$$\text{Voltage regulation} = \left( \frac{V_{\text{No load}} - V_{\text{Full load}}}{V_{\text{No Load}}} \right) \times 100 \% \quad (4.5)$$

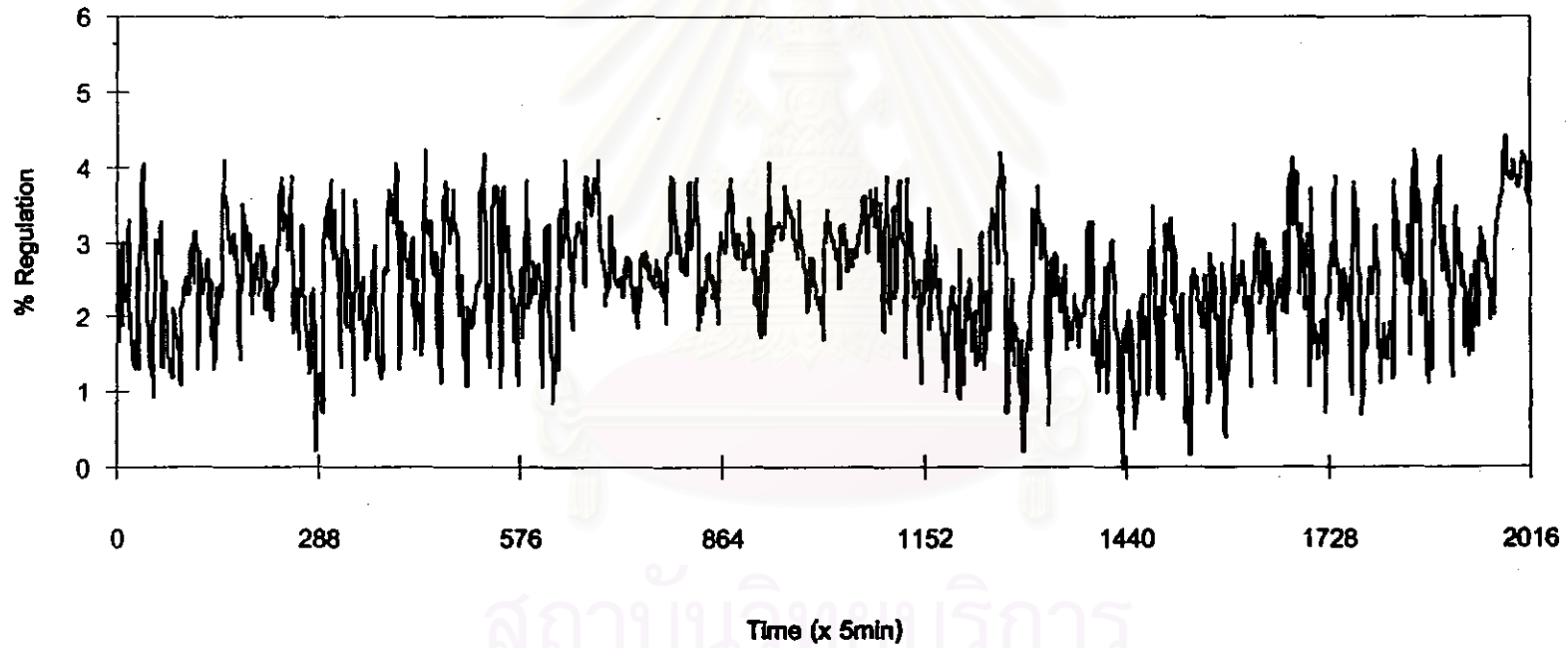
โดยจะแสดงค่าเป็นค่าเปอร์เซ็นต์กับช่วงเวลาที่น่าสนใจ ตัวอย่างแสดงได้ดังรูปที่ 4.33



สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

Voltage Regulation at Isuzu-so22 (On Feeder SO22)

Max = 4.41%, Min = 0%, Mean = 2.5%



Monitoring time: 12:35 p.m. Thursday 28 Nov-5 Dec 1996

รูปที่ 4.33 ตัวอย่างการคุมค่าแรงดันของจุดวัดจุดหนึ่งในช่วงเวลา 1 สัปดาห์



#### 4.7 การวิเคราะห์การแปรเปลี่ยนความถี่กำลังไฟฟ้า

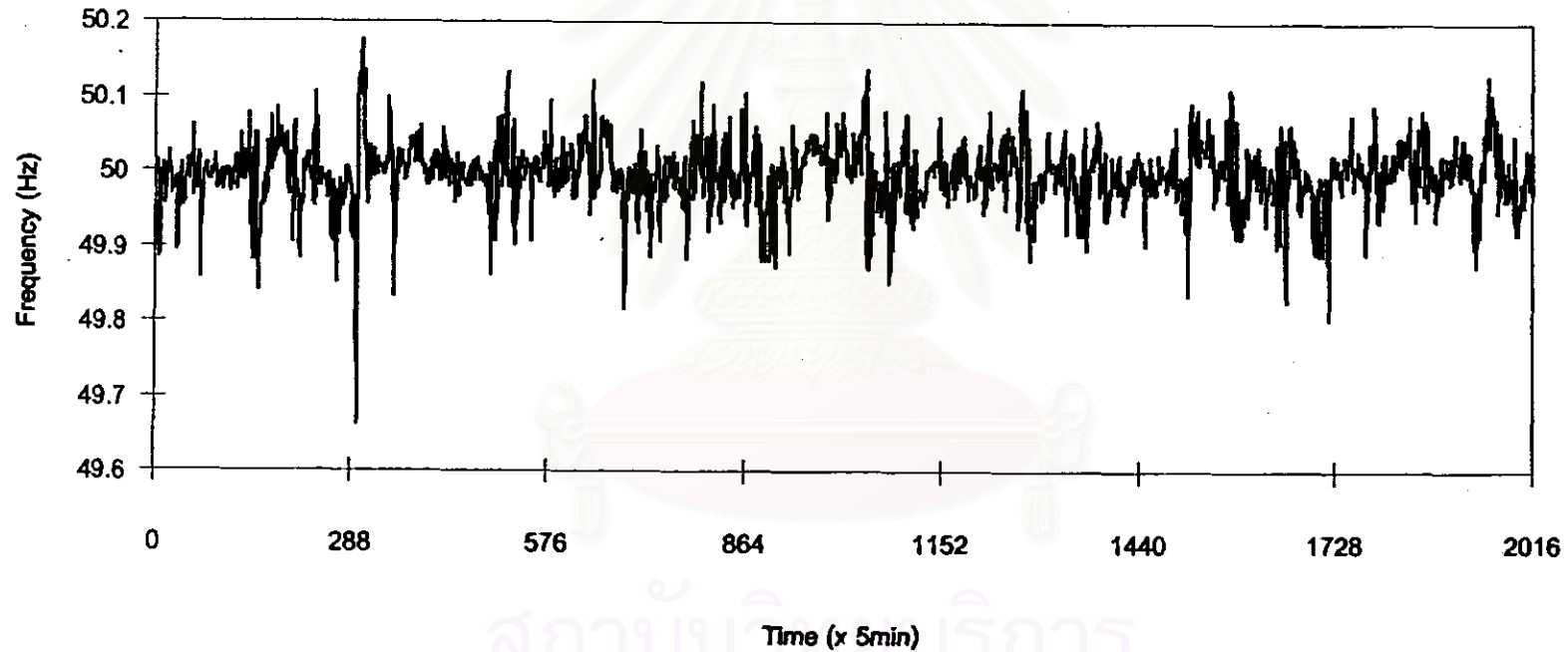
การวิเคราะห์ทางความถี่ของความถี่มูลฐาน หลักการวิเคราะห์จะเปรียบเทียบจากความถี่มูลฐานของระบบไฟฟ้ากำลัง คือ ที่ความถี่ 50 Hz ดูว่าระบบมีความถี่เบี่ยงเบนไปจาก 50 Hz มากน้อยเพียงใด โดยแสดงผลของความถี่กับช่วงเวลาที่น่าสนใจ ตัวอย่างแสดงได้ดังรูปที่ 4.34

ผลการวิเคราะห์ของการคุมค่าแรงดัน(Voltage Regulation), แรงดันไม่สมดุล(Voltage Unbalance) และ การแปรเปลี่ยนความถี่กำลังไฟฟ้า(Power Frequency Variation) สามารถสรุปได้ดังตารางที่ 4.8 และ 4.9 ซึ่งตารางที่ 4.8 เป็นผลการวัดที่สถานีย่อย และตารางที่ 4.9 เป็นผลการวัดของผู้ใช้ไฟฟ้า

หมายเหตุ ที่สถานีย่อย ถ้าเป็นจุดวัดเดียวกันจะแสดงค่าเพียงค่าเดียว แต่ถ้าเวลาที่วัดไม่ตรงกัน จะแสดงแยกออกจากกัน

Frequency Variation at Isuzu-so22 (On Feeder SO22)

Max = 50.18 Hz, Min = 49.66 Hz, Mean = 50.00 Hz



Monitoring time: 12:35 p.m. Thursday 28 Nov-5 Dec 1996

รูปที่ 4.34 ตัวอย่างการแปรเปลี่ยนความถี่กำลังไฟฟ้าของจุดวัดจุดหนึ่งในช่วงเวลา 1 สัปดาห์

ตารางที่ 4.8 สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของสถานีย่อยที่จุดวัดต่างๆ

No.	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation(Hz)		
		min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
1	สายป้อนลำดับที่ 1	-0.73	2.62	4.44	0.18	0.52	0.97	49.4	50.00	50.41
2	สายป้อนลำดับที่ 2	1.27	3.72	6.02	0.24	0.48	0.92	49.4	50.00	50.42
3	สายป้อนลำดับที่ 4,5	1.44	3.18	5.2	0.12	0.35	0.8	49.79	50.00	50.2
4	สายป้อนลำดับที่ 6,7	1.97	4	5.73	0	0.32	0.86	49.7	50.00	50.46
5	สายป้อนลำดับที่ 8,9	1.44	3.08	4.61	0.12	0.38	0.79	49.74	50.00	50.44
6	สายป้อนลำดับที่ 10	0.39	1.92	3.38	0.6	1.01	1.32	49.76	50.00	50.18
7	สายป้อนลำดับที่ 11	-0.08	3.11	5.38	0.42	0.8	1.34	49.7	50.00	50.29
8	สายป้อนลำดับที่ 12,13	0.27	3.05	6.49	0.36	1.08	1.44	49.58	50.00	50.16
9	สายป้อนลำดับที่ 14	0.62	4.71	7.67	0.36	0.58	0.88	49.69	50.00	50.29
10	สายป้อนลำดับที่ 17	-0.38	1.25	2.68	0.96	1.39	1.9	49.41	50.00	50.11
11	สายป้อนลำดับที่ 19	-0.32	1.16	3.32	0.47	0.83	1.48	49.42	50.00	50.12
12	สายป้อนลำดับที่ 20	-0.38	1.04	3.56	0.47	0.82	1.31	49.46	50.00	50.11
13	สายป้อนลำดับที่ 21,22	1.21	3.74	5.73	0.55	0.79	1.04	49.67	50.00	50.17
14	สายป้อนลำดับที่ 23	0.85	2.56	8	0.24	0.51	0.77	49.68	50.00	50.15
15	สายป้อนลำดับที่ 24,25,26	1.44	2.94	4.32	0.18	0.47	0.92	49.72	50.00	50.16
16	สายป้อนลำดับที่ 27	-0.32	3.69	7.67	0.55	0.9	1.34	49.61	50.00	50.15

ตารางที่ 4.8 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของสถานีย่อยที่จุดวัดต่างๆ

No.	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation (Hz)		
		min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
17	สายป้อนลำดับที่ 28	1.8	3.51	9.61	0.12	0.36	0.98	49.61	50.00	50.15
18	สายป้อนลำดับที่ 29	-0.32	3.33	7.79	0.18	0.48	0.8	49.34	50.00	50.22
19	สายป้อนลำดับที่ 30	1.38	3.48	8.2	0.31	0.59	0.93	49.29	50.00	50.22
20	สายป้อนลำดับที่ 31,32,33,34	1.27	2.84	4.38	0	0.31	0.67	49.73	50.00	50.35
21	สายป้อนลำดับที่ 35	0.44	3.21	11.08	2.44	2.99	3.49	49.37	50.00	50.22
22	สายป้อนลำดับที่ 36	0.78	2.41	3.93	1.01	1.79	2.65	49.84	50.00	50.14
23	สายป้อนลำดับที่ 37	0.8	2.41	4.44	0.18	0.43	0.89	49.76	50.00	50.22
24	สายป้อนลำดับที่ 38	1.03	2.41	3.79	1.21	1.42	1.74	49.75	50.00	50.22
25	สายป้อนลำดับที่ 39	1.62	3.37	4.73	0.48	0.87	1.28	49.72	50.00	50.22
26	สายป้อนลำดับที่ 40	-0.73	1.26	3.03	1.78	2.02	2.33	49.7	50.00	50.23
27	สายป้อนลำดับที่ 41	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA	NA
28	สายป้อนลำดับที่ 44	1.32	2.88	4.44	0.49	0.75	1.09	49.62	50.00	50.20
29	สายป้อนลำดับที่ 45,46	0.61	2.13	3.8	0.45	0.64	1.08	49.63	50.00	50.20
30	สายป้อนลำดับที่ 47	0.33	3.4	6.08	1.44	1.74	2.1	49.71	50.00	50.23

ตารางที่ 4.9 สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุดวัดต่างๆ

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation(Hz)		
			min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
1	1	บ.เพริสท์สตีลอินดัสทรี จก.	1.29	5.73	9.93	0.4	0.64	1.14	49.27	50.00	50.43
2		บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	1.02	5.47	9.73	0.28	0.52	0.92	49.18	50.00	50.4
3	2	บ.เอ็น.ที.เอส.สปีลกรุ๊ป บมจ.	3.08	4.48	7.83	0.21	0.47	0.81	49.52	50.00	50.19
4		บ.สหวิริยาสตีลเวคส์ จก.	3.22	5.03	8.1	0.71	1.45	2.33	49.55	50.00	50.18
5	3	บ.เอเชียสตีลเวคส์ จก.	2.03	5.06	7.93	0	0.16	0.54	49.27	50.00	50.43
6	4	DAS108	1.83	3.8	5.29	0.07	0.27	0.5	49.82	50.00	50.22
7		บ.วิเชียรเท็กซโกลอินดัสทรี จก.	2.27	4.38	5.83	0.07	0.23	0.5	49.82	50.00	50.25
8	5	บ.แฟนซีอุตสาหกรรมการทอ จก.	1.66	3.44	12.99	0.17	0.33	0.53	49.78	50.00	50.18
9		DAS124	2.13	3.95	5.39	0	0.22	0.57	49.77	50.00	50.24
10		หจก. ผ้าขนหนูชินเฮง	1.32	3.3	4.75	0.14	0.37	0.56	49.77	50.00	50.18
11	6	เอ็กซ์ฟาร์มารัฐีกัลอินดัสทรี บมจ.	1.8	4.16	5.73	0.07	0.27	0.71	49.82	50.00	50.4
12	10	DAS 107	1.76	3.11	4.71	1.08	1.48	1.89	49.77	50.00	50.24
13	11	การปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย	0.98	3.44	6.14	0.35	0.6	1.01	49.69	50.00	50.28
14	12	ธ.ไทยพาณิชย์ บมจ.	1.12	4.69	8.71	0.46	0.73	1.23	49.61	50.00	50.13
15	13	บ.ข้าวสด จก.	2.1	4.54	9.56	0.43	0.73	1.43	49.63	50.00	50.13
16		มดิชน บมจ.	2.34	4.88	7.8	0.68	0.98	1.4	49.61	50.00	50.16

ตารางที่ 4.9 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุดวัดต่างๆ.

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation(Hz)		
			min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
17	14	ธ.ทหารไทย บมจ.	2.95	6.5	9.97	0.28	0.65	1.27	49.67	50.00	50.27
18	15	บ.วัชรพล จก. (ไทยรัฐ)	3.08	5.81	13.43	0.43	0.96	1.38	49.69	50.00	50.23
19	16	บ.วัชรพล จก. (ไทยรัฐ)	2.47	4.27	11.09	0	0.35	0.85	49.64	50.00	50.2
20	17	บ.เค แอล เอ็ม รอยัลดิช แอร์ไลน์ จก.	0.85	2.2	3.59	0.7	1.15	1.59	49.4	50.00	50.12
21		บ.ศิริสยาม จก. (Zuelling)	-0.17	1.21	2.61	0.52	0.96	1.4	49.41	50.00	50.12
22	19	ชุมสายโทรศัพท์ปากเกร็ด	-0.14	1.34	3.59	0.31	0.66	1.12	49.42	50.00	50.12
23	20	บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมรณา จำกัด)	0.47	1.91	4.24	1	1.31	1.72	49.4	50.00	50.12
24	21	บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	1.02	3.21	4.85	0	0.23	0.53	49.66	50.00	50.17
25	22	บ.อีซูมอเตอร์ (ประเทศไทย) จก.	0	2.5	4.41	0.31	0.58	0.9	49.66	50.00	50.18
26	23	บ.สยามไอคಾಮูระสตีล จก.	1.18	2.58	8.17	0.07	0.29	0.6	49.61	50.00	50.15
27	26	ไทยสโตนเวจ แบตเตอรี่ บมจ.	1.83	3.53	5.25	0.11	0.34	0.74	49.74	50.00	50.23
28		บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซ์ไทล์ อินดัสตรีส์ จก.	1.49	3.25	4.91	0.21	0.36	0.7	49.72	50.00	50.23
29	27	บ.ไทยแอร์ไวร์ จก.	0.2	4.8	9.43	0.47	0.71	1.07	49.68	50.00	50.15
30		บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	0.27	4.88	9.19	0.32	0.51	0.96	49.62	50.00	50.16
31	28	บ.นิตโตเซโก (ประเทศไทย) จก.	2.74	4.61	9.7	0.32	0.58	1.17	49.68	50.00	50.15
32		จีเอฟพีที บมจ.	2.91	4.78	10.07	0.32	0.61	1.14	49.62	50.00	50.16

ตารางที่ 4.9 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุดวัดต่างๆ.

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation(Hz)		
			min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
33	29	บ.ไทยรุ่งเท็กซิทล์ จก.	3.42	5.89	7.97	0.29	0.49	0.83	49.77	50.00	50.16
34	30	อุตสาหกรรมท่าเรือแก้วไทย บมจ.	2.41	4.79	9.46	0.18	0.4	1.19	49.32	50.00	50.21
35		บ.ซิมมิท อีเล็กโทรนิคคอมโพเนนท์ จก.	0.85	2.92	7.29	0.07	0.24	0.63	49.25	50.00	50.2
36	34	บ.สยามริคเก้นอินดัสเตรียล จก.	2	3.38	4.78	0	0.24	0.57	49.73	50.00	50.34
37	35	บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	1.96	5.35	16	0	0.33	0.88	49.34	50.00	50.22
38	36	บ.สหเอเชียโลหะภัณฑ์ จก.	0.27	2.64	5.25	0.5	0.85	1.27	49.81	50.00	50.14
39		บ.เด่นไทยลวดตาข่าย จก.	0.64	3.15	5.83	0.00	0.22	0.59	49.84	50.00	50.14
40	37	บ.รอยแอลแคนดิดินคัสตรี จก.	0.91	2.14	3.59	0.52	0.73	1.04	49.75	50.00	50.23
41		บ.สุนทรเมตลอินดัสทรีส์ จก.	0.54	1.64	3.15	0.51	0.65	0.9	49.77	50.00	50.22
42	38	บ.ณรงค์แคนนิ่ง จก. (#1)	1.42	2.74	4.58	0.56	0.82	1.11	49.74	50.00	50.21
43		บ.ณรงค์แคนนิ่ง จก. (#2)	1.22	2.49	4.14	0	0.18	0.45	49.73	50.00	50.21
44	39	บ.พันธ์พิพย์ จก.	2.47	4.18	6.37	0.42	0.9	1.23	49.69	50.00	50.23
45		DAS217	2.58	4.47	6.44	0.54	0.95	1.29	49.72	50.00	50.22
46		อาคารโบหยกทาวเวอร์	3.02	4.93	7.05	0.56	0.99	1.43	49.75	50.00	50.23
47	40	โรงพยาบาลเดชา	-0.27	1.03	2.51	0.65	1.1	1.41	49.76	50.00	50.23
48	41	บ.ห้องเย็นสากล จก.	1.69	3.28	5.12	0.28	0.5	0.92	49.62	50.00	50.43

ตารางที่ 4.9 (ต่อ) สรุปผลการวิเคราะห์ Voltage Regulation, Voltage Unbalance และ Power Frequency Variation ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุดวัดต่างๆ

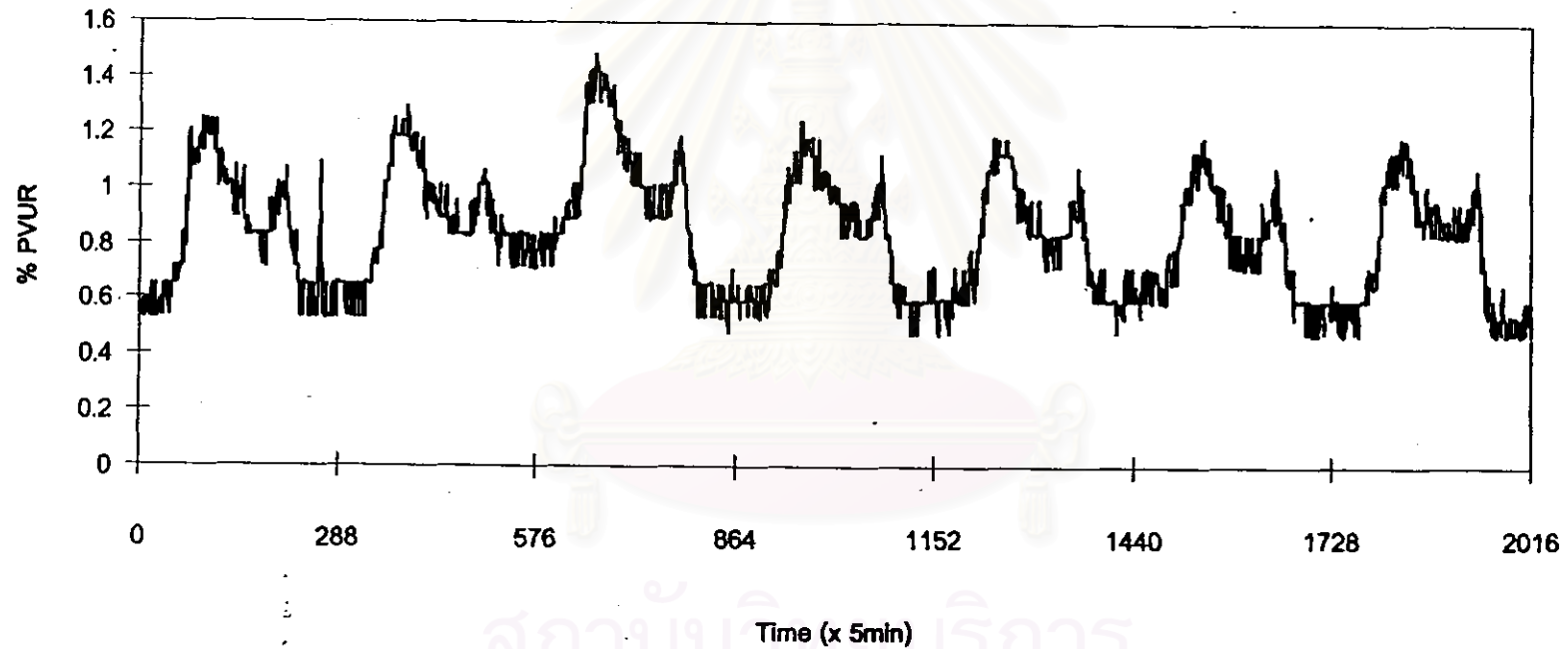
No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	Voltage Regulation (%)			Voltage Unbalance (%)			Power Frequency Variation(Hz)		
			min	avg	max	min	avg	max	min	avg	max
49	42	ไทยวาโก้ บมจ.	1.93	4.27	7.12	0	0.42	0.95	49.64	50.00	50.42
50	43	บ.เดอะไลออน ประเทศไทย จก.	2.85	4.28	5.76	0.64	0.92	1.3	49.7	50.00	50.45
51		บ.พระนครห้องเย็น จก.	2.54	3.97	5.46	0.39	0.62	1.07	49.65	50.00	50.46
52	47	DAS 216	-0.48	2.98	5.59	0.39	0.79	1.25	49.68	50.00	50.21

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย



### Voltage Unbalance at Pakkred Substation (On Feeder PE431)

Max = 1.48%, Min = 0.47, Mean = 0.83%

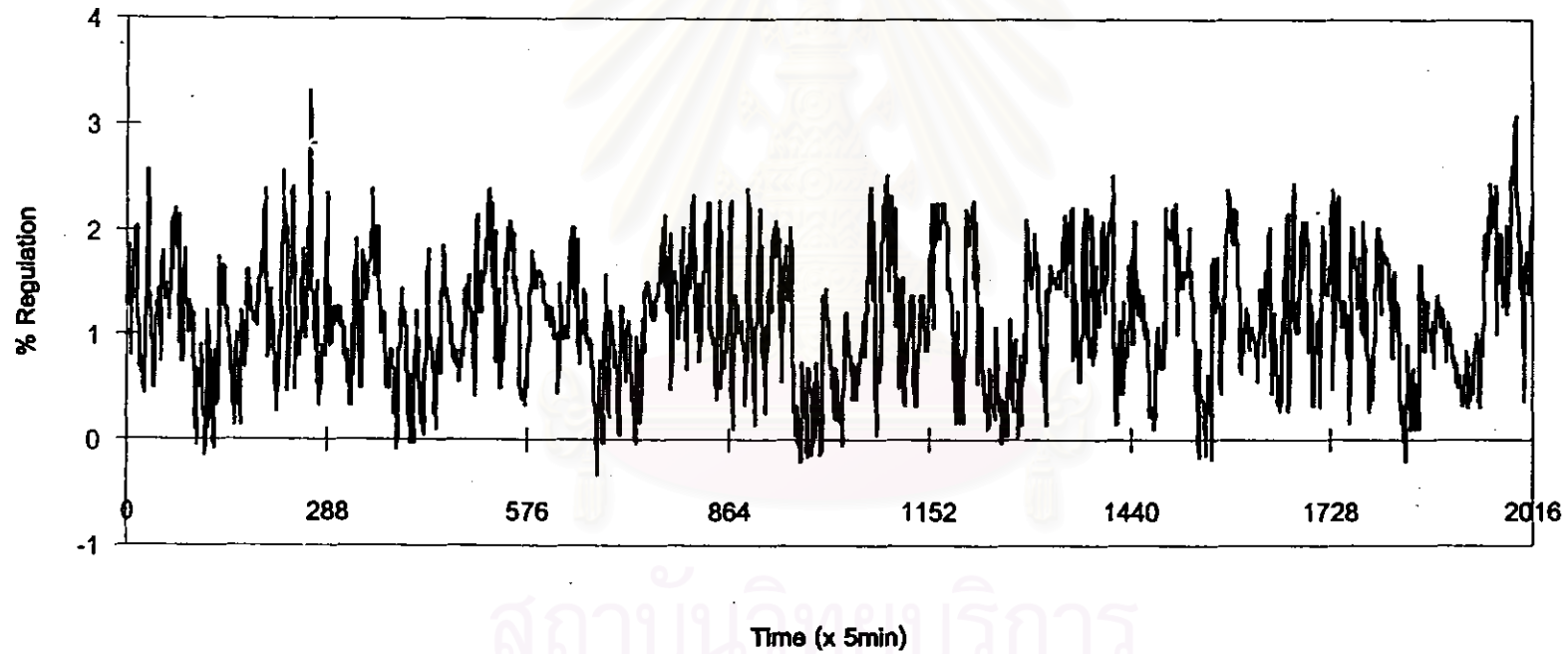


Monitoring time: 13:11 p.m. Friday 7-14 Mar 1997

รูปที่ 4.35 แรงดันไม่สมดุลที่แสดงการแปรเปลี่ยนตามเวลาในช่วงเวลา 1 สัปดาห์

Voltage Regulation at Pakkred Substation (On Feeder PE431)

Max = 3.32%, Min = -0.32%, Mean = 1.16%



Monitoring time: 13:11 p.m. Friday 7-14 Mar 1997

รูปที่ 4.36 การคุมค่าแรงดันที่แสดงการแปรเปลี่ยนตามเวลาในช่วงเวลา 1 สัปดาห์

จากผลการวิเคราะห์แรงดันไม่สมดุลพบว่ามี 1 จุดวัดที่สถานีย่อยคือสายป้อนลำดับที่ 25 ที่มีค่าเฉลี่ยเกินค่ามาตรฐาน 2.5% (เป็นค่าที่การไฟฟ้ากำหนดไว้) ค่าเบี่ยงเบนมากที่สุดคือ 3.49 % จากการวิเคราะห์จุดวัดข้อมูลที่เกิดขึ้นมาตรฐานนี้ พบว่าค่ากระแสทุกเฟสเป็นปกติและสายป้อนเดียวกันมีค่าแรงดันไม่สมดุลเป็นปกติทั้งๆ ที่เวลาที่ติดตั้งเครื่องวัดใกล้เคียงกัน ดังนั้นค่าแรงดันไม่สมดุลที่เกิดขึ้นค่ามาตรฐานนี้อาจเป็นผลมาจากช่องว่างตัวสัญญาณมีปัญหาหรือการต่อสายไม่ดี จากรูปที่ 4.35 สามารถวิเคราะห์ดูช่วงเวลาแปรเปลี่ยนของการเกิดแรงดันไม่สมดุลพบว่าช่วงเวลา 23.00-1.00 น. เป็นช่วงเวลาที่เกิดความไม่สมดุลบ่อยมากที่สุด และช่วงเวลากลางวันมีค่าแรงดันไม่สมดุลต่ำ

การคุมค่าแรงดัน พบว่าค่าเฉลี่ยของสถานีย่อยอยู่ในช่วง 1.04 ถึง 4.71% ส่วนค่าเบี่ยงเบนอยู่ระหว่าง -0.73 ถึง 11.08% และที่ผู้ใช้ไฟอยู่ในช่วง 1.03 ถึง 6.5 % ส่วนค่าเบี่ยงเบนอยู่ระหว่าง -0.48 ถึง 16.00% สำหรับค่าที่ติดลบแสดงว่าค่าแรงดันมีค่าสูงกว่าแรงดันของระบบ จากรูปที่ 4.36 วิเคราะห์ดูข้อมูลเบื้องต้นพบว่าช่วงเวลาที่ค่าติดลบนั้นเป็นช่วงเวลา 23.00-1.00 น และค่า Voltage Regulation ที่มีค่าสูงๆ พบว่าเกิดในช่วงเวลาหัวค่ำ นอกจากนี้ยังพบว่าในกรณีที่มีค่าสูงๆ จะเกิดในขณะที่เกิดแรงดันตกชั่วคราว ส่วนค่าที่เกิดในช่วงเวลาไฟฟ้าดับจะไม่นำมาพิจารณา

สำหรับการแปรเปลี่ยนความถี่กำลังไฟฟ้า จากการตรวจวัดพบว่าค่าเฉลี่ยคือ 50 Hz แต่ค่าที่เบี่ยงเบนสูงสุดอยู่ในช่วง 49.18 ถึง 50.83 Hz

จากการวิเคราะห์ข้อมูลทั้งหมดสามารถสรุปได้ว่าค่า แรงดันไม่สมดุล, การคุมค่าแรงดัน และ การแปรเปลี่ยนความถี่กำลังไฟฟ้า ในระบบจำหน่ายของการไฟฟ้านครหลวง โดยรวมยังมีค่าต่ำกว่าค่าที่กำหนดของการไฟฟ้าเองอยู่ ยกเว้นในกรณีที่เกิดการแปรเปลี่ยนแรงดันในระบบไฟฟ้า เช่น แรงดันตกชั่วคราว หรือ ไฟฟ้าดับ ก็จะทำให้ค่าดังกล่าวมีค่ามาก แต่อย่างไรก็ตามจะเกิดในช่วงเวลาสั้นๆเท่านั้น

สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย

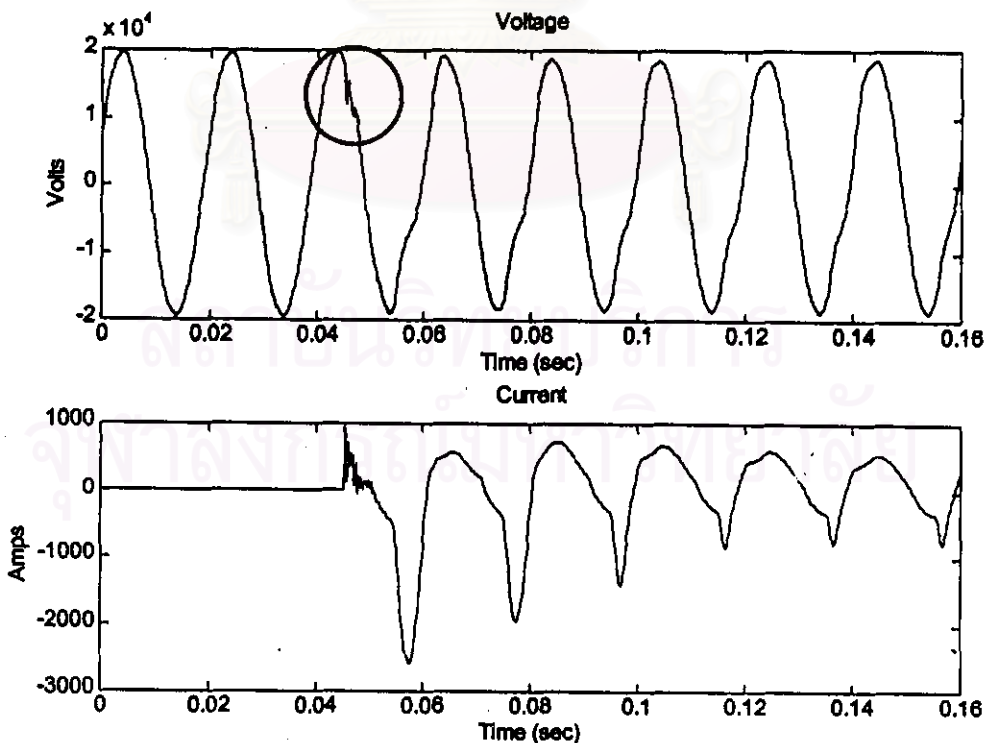
## 4.8 การวิเคราะห์รูปคลื่นผิดพร่อง

รูปคลื่นผิดพร่องเป็นปรากฏการณ์ที่แรงดันมีรูปคลื่นผิดพร่องจากรูปคลื่นไซน์ ซึ่งยังไม่มีมาตรฐานใดกำหนดไว้ การศึกษาของโครงการนี้จะตรวจหารูปคลื่นแรงดันที่ผิดพร่องและไม่สามารถจำแนกได้ว่าอยู่ในปรากฏการณ์ใด

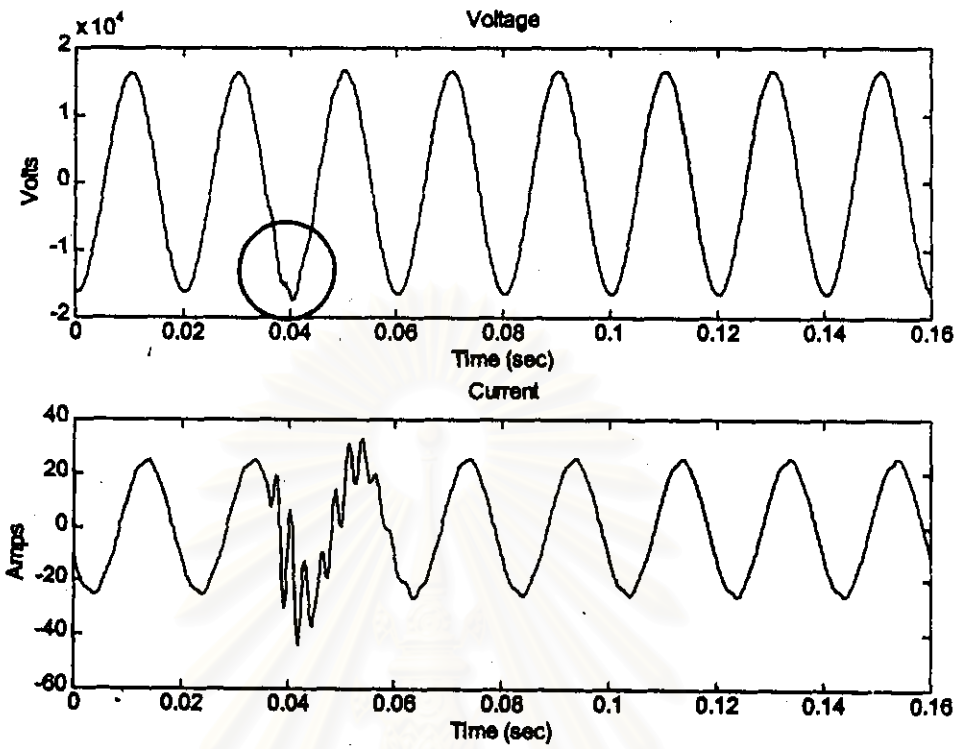
จากตารางที่ 4.10 และ 4.11 เป็นตารางสรุปผลการวิเคราะห์รูปคลื่นผิดพร่องที่จุดวัดต่างๆ พบว่ารูปคลื่นผิดพร่อง เกิดขึ้นที่สถานีย่อย 13 ครั้ง และที่ผู้ใช้ไฟฟ้า 63 ครั้ง ซึ่งรูปคลื่นแรงดันที่ผิดพร่องนี้อาจทำให้อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้งานกับมุมเฟสทำงานผิดพลาดได้

จากผลการวัดข้อมูลสามารถที่จะคาดเดา(เนื่องจากไม่ได้รับข้อมูลจากการไฟฟ้า)สาเหตุของรูปคลื่นผิดพร่องออกเป็น 4 ชนิดคือ

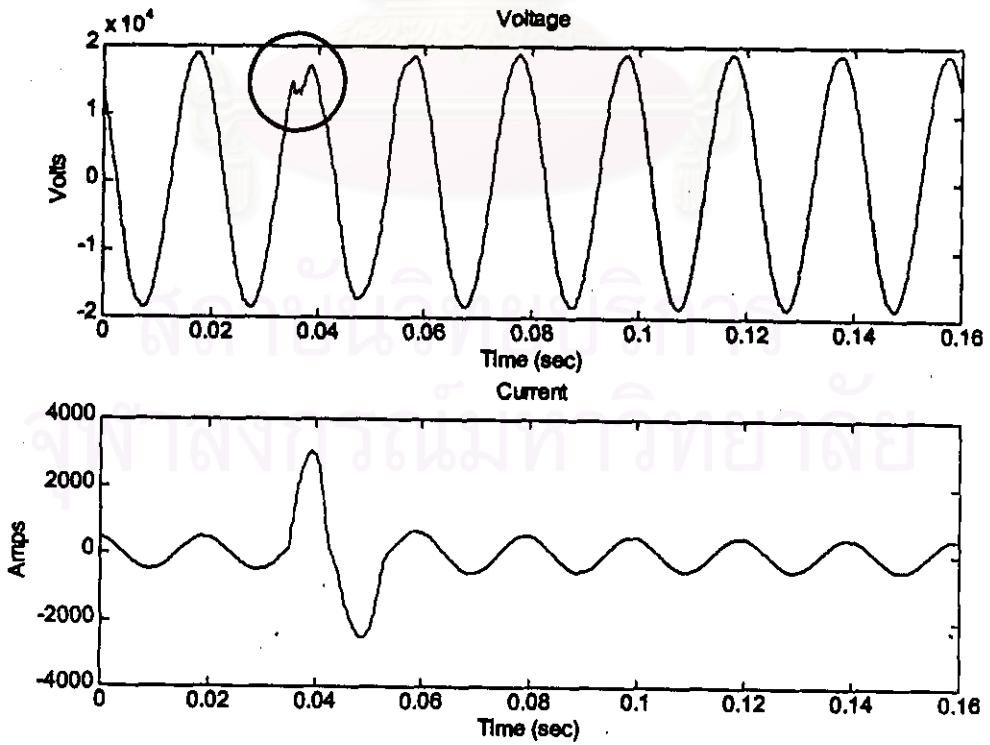
1. เกิดจากผลของภาระไฟฟ้า เช่น การเริ่มเดินเครื่องของภาระไฟฟ้า หรือจากภาระไฟฟ้าที่ไม่เป็นเชิงเส้น ตัวอย่างดังรูปที่ 4.37
2. เกิดจากการสวิตซ์ของชุดเก็บประจุ ตัวอย่างดังรูปที่ 4.38
3. เกิดจากการลัดวงจร ตัวอย่างดังรูปที่ 4.39
4. ไม่สามารถระบุได้ ตัวอย่างดังรูปที่ 4.40



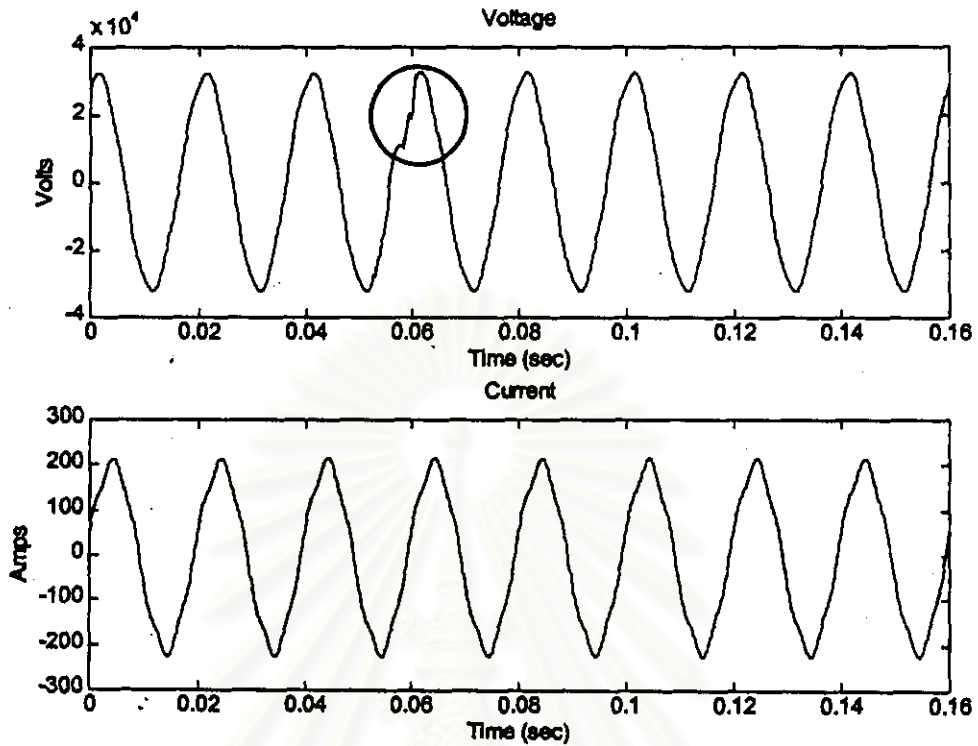
รูปที่ 4.37 รูปคลื่นผิดพร่องที่เกิดจากการจ่ายภาระไฟฟ้า



รูปที่ 4.38 รูปคลื่นผิดพ่วงที่เกิดจากสวิตช์จุดเก็บประจุ



รูปที่ 4.39 รูปคลื่นผิดพ่วงที่เกิดจากการลัดวงจร



รูปที่ 4.40 รูปคลื่นผิดพ่วงที่ไม่สามารถระบุสาเหตุได้

ตารางที่ 4.10 สรุปผลการวิเคราะห์รูปคลื่นผิดพ่วงของสถานีย่อยที่จุดวัดต่างๆ

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	จำนวนครั้ง	น่าจะมีสาเหตุมาจาก
1	23	วัดที่สถานีย่อย	1	ไม่สามารถระบุได้
2	27	วัดที่สถานีย่อย	4	การลัดวงจร และ Inrush current
3	28	วัดที่สถานีย่อย	1	ไม่สามารถระบุได้
4	29	วัดที่สถานีย่อย	1	สวิตชิง
5	35	วัดที่สถานีย่อย	1	สวิตชิง
6	39	วัดที่สถานีย่อย	2	ไม่สามารถระบุได้
7	40	วัดที่สถานีย่อย	3	การลัดวงจร และไม่สามารถระบุได้

ตารางที่ 4.11 สรุปผลการวิเคราะห์รูปคลื่นผิดพร่องของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุดวัดต่างๆ

No.	สายป้อนลำดับที่	จุดที่ติดตั้งเครื่องวัด	จำนวนครั้ง	น่าจะมีสาเหตุมาจาก
1	1	บ.ไทยโซลเวนด์และเคมีภัณฑ์ จก.	1	ไม่สามารถระบุได้
2	4	DAS108	1	สวิตชิง
3	19	ชุมชนสายโทรศัพท์ปากเกร็ด	2	ไม่สามารถระบุได้
4	20	บ. ไอ ซี ไอ จก.(บ. จอมธนา จำกัด)	4	ไม่สามารถระบุได้
5	23	บ.สยามโอคಾಮูระสตีล จก.	5	ไม่สามารถระบุได้
6	26	ไทยสโตเรจ แบตเตอรี่ บมจ.	2	ไม่สามารถระบุได้
7	26	บ.เจ.ที.เอ็น. เท็กซ์ไทล์ อินดัสตรีส์ จก.	2	ไม่สามารถระบุได้
8	27	บ.สยามวี.เอ็ม.ซี. กระจกนิรภัย จก.	1	ไม่สามารถระบุได้
9	28	จีเอฟพีที บมจ.	1	ไม่สามารถระบุได้
10	29	บ.ไทยรุ่งเท็กซ์ไทล์ จก.	14	ไม่สามารถระบุได้
11	34	บ.สยามริคกันอินดัสเตรียล จก.	2	ไม่สามารถระบุได้
12	35	บ.ศิริโกมล เอ็นเตอร์ไพรส์ จก.	1	สวิตชิง
13	37	บ.รอยแยลแคนดินดัสตรี จก.	1	ไม่สามารถระบุได้
14	38	บ.ณรงค์คนนิง จก. (#1)	1	สวิตชิง
15	39	อาคารโบหยกทาวเวอร์	8	ไม่สามารถระบุได้
16	39	DAS217	6	สวิตชิง
17	39	บ.พันธ์ทิพย์ จก.	8	ไม่สามารถระบุได้
18	40	โรงพยาบาลเดชา	2	ไม่สามารถระบุได้
19	47	DAS216	1	ไม่สามารถระบุได้

#### 4.9 สรุปผลการวิเคราะห์

จากผลการวิเคราะห์ข้อมูลทั้งหมดสามารถสรุปได้ว่า ปัญหาทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้าที่เกิดขึ้นในระบบจำหน่ายของการไฟฟ้ามีลักษณะดังนี้

##### 1) ฮาร์มอนิก

- ระดับ Ih พบว่ามี 6 จุดวัดที่มีค่าเกินมาตรฐาน G.5/3-1976 ซึ่งกระแสฮาร์มอนิกหลักที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่ คือ กระแสฮาร์มอนิกลำดับที่ 5 และ ลำดับที่ 7
- ระดับ Vh พบว่ามี 2 จุดวัดที่มีค่า V5 เกินค่ามาตรฐาน G.5/3-1976 ที่กำหนดไว้ที่ 2% ซึ่งแรงดันฮาร์มอนิกหลักที่เกิดขึ้นส่วนใหญ่ คือ แรงดันฮาร์มอนิกลำดับที่ 5 และ ลำดับที่ 7
- ระดับ THDv พบว่ามี 3 จุดวัดที่ลดน้อยลง และ 15 จุดวัดที่ผู้ใช้ไฟฟ้า มีค่าเกินมาตรฐาน G.5/3-1976 ซึ่งส่วนใหญ่แล้วยังมีค่าต่ำกว่าค่าจำกัด

##### 2) ทรานเซียนท์

- ภาวะชั่วคราวชนิดอิมพัลส์ ในช่วงเวลาตรวจวัดไม่พบปรากฏการณ์นี้
- ภาวะชั่วคราวชนิดแกว่ง พบว่าขนาดแรงดันที่เกิดอยู่ในช่วง 1.1-1.7 ต่อหน่วย ช่วงระยะเวลาของการเกิดน้อยกว่า 1 ไมโครวินาที และ ความถี่ที่เกิดในช่วง 200-1150 Hz

##### 3) แรงดันตกชั่วคราว พบว่าขนาดแรงดันประสิทธิผลที่เกิดอยู่ในช่วง 0.8-0.9 ต่อหน่วย และเกิดในช่วงระยะเวลา 1-10 ไมโครวินาที

##### 4) แรงดันเกินชั่วคราว ในช่วงเวลาตรวจวัดไม่พบปรากฏการณ์นี้

##### 5) ไฟฟ้าดับชั่วคราว พบว่าระยะเวลาของการเกิดอยู่ในช่วง 10-25 ไมโครวินาที

##### 6) แรงดันตก พบว่าขนาดที่เกิดอยู่ในช่วง 0.8-0.9 ต่อหน่วย ช่วงระยะเวลาของการเกิด 20-55 นาที

##### 7) แรงดันเกิน ในช่วงเวลาตรวจวัดไม่พบปรากฏการณ์นี้

##### 8) ไฟฟ้าดับถาวร พบว่าระยะเวลาของการเกิดแต่ละครั้งนานเกิน 4 นาที

##### 9) แรงดันไม่สมดุล พบว่าส่วนใหญ่มีค่าอยู่ในเกณฑ์ที่กำหนดไว้คือ 2.5% ช่วงเวลาที่มีค่าสูงสุดคือช่วงเวลา 23.00-1.00น.

##### 10) การคุมค่าแรงดัน พบว่าค่าเฉลี่ยของจุดวัดที่ลดน้อยลงอยู่ในช่วง 1.04-4.71% ส่วนที่ผู้ใช้ไฟฟ้าค่าเฉลี่ยอยู่ในช่วง 1.03-6.5% ช่วงเวลาที่มีต่ำสุดคือช่วงเวลา 23.00-1.00น

##### 11) การแปรเปลี่ยนทางความถี่ พบว่าค่าเฉลี่ยคือ 50 Hz แต่ค่าเบี่ยงเบนมากที่สุดอยู่ในช่วง 49.18-50.83 Hz



12) รูปคลื่นผิดพร่อง พบว่าส่วนใหญ่เกิดที่ผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งน่าจะมีสาเหตุจากการลัดวงจร  
เสียบส่วนใหญ่

สรุปแล้วปัญหาทางด้านคุณภาพกำลังไฟฟ้าที่ศึกษาในโครงการนี้ พบว่าส่วนใหญ่ไม่  
รุนแรง แต่มีบางปรากฏการณ์ คือ ฮาร์มอนิก ภาวะชั่วครู่ แรงดันตกชั่วครู่ ไฟฟ้าดับ และ รูปคลื่น  
ผิดพร่อง เพราะปัญหาเหล่านี้จะทำให้อุปกรณ์ไฟฟ้าเสียหายหรือไม่สามารถทำงานได้



สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย