

บทที่ 4

การพัฒนาโปรแกรม

ด้วยเหตุที่การคำนวณค่าระดับจำกัดตามวิธีการในบทที่ 2 และ 3 ผู้วิเคราะห์ระบบอาจสามารถคำนวณได้โดยการคำนวณด้วยมือหรือเครื่องช่วยคำนวณอิเล็กทรอนิกส์ตามวิธีการดังกล่าวข้างต้น แต่หากว่าระบบมีความซับซ้อนมากขึ้นหรือมีขนาดใหญ่ขึ้น การคำนวณด้วยวิธีดั้งเดิมอาจไม่สะดวกและลำบากมาก ด้วยเหตุนี้จึงมีการสร้างโปรแกรมคอมพิวเตอร์เพื่อความสะดวกรวดเร็วในการคำนวณและวิเคราะห์ระบบไฟฟ้า โปรแกรมคอมพิวเตอร์ดังกล่าวได้พัฒนาโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ บอร์แลนด์เดลไฟล์ รุ่นที่ 3 (Borland Delphi 3) ซึ่งมีขีดความสามารถดี และมีรูปแบบการเขียนไม่ซับซ้อน

สำหรับบทที่ 4 นี้จะกล่าวถึงวัตถุประสงค์ของโปรแกรม แบบจำลองอุปกรณ์ โครงสร้างการทำงานของโปรแกรมคอมพิวเตอร์ที่พัฒนาขึ้น

4.1 วัตถุประสงค์ของโปรแกรม

- 1)สามารถให้ผู้จ่ายไฟฟ้าตั้งค่าระดับวางแผนของระบบแรงดันปานกลางได้ทั้งหมด
- 2)วิเคราะห์หาค่าระดับความสามารถรับได้ ของระบบแรงดันปานกลางทั้งการประมาณแบบที่ 1 และ แบบที่ 2
- 3)วิเคราะห์ค่าระดับจำกัดฮาร์มอนิกทั้งการประมาณแบบที่ 1 และ แบบที่ 2 ซึ่งยังไม่รวมผลการดูดซับฮาร์มอนิกของระบบ
- 4)วิเคราะห์ค่าระดับจำกัดฮาร์มอนิกทั้งการประมาณแบบที่ 3 ซึ่งรวมผลการดูดซับฮาร์มอนิกของระบบ โดยนำโครงข่ายของระบบมารวมวิเคราะห์ด้วย

4.2 แบบจำลองของอุปกรณ์ (Harmonic modelling)

การกำหนดแบบจำลองของอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ เป็นปัญหาซับซ้อน ไม่ว่าจะใช้วิธีการวัดหรือ วิธีการคำนวณที่สามารถชดเชยข้อมูลสำคัญบางอย่างที่บกพร่องได้ เพื่อให้ค่าที่ถูกต้องอย่างแท้จริง อย่างไรก็ตาม มาตรฐาน IEC 1000-3-6 ได้แนะนำให้ใช้แบบจำลองของอุปกรณ์ตามแบบจำลองของซีเกอร์ (CIGRE) [3] โดยคิดว่าระบบอยู่ในสถานะสมดุล ดังนั้นจึงคิดค่าต่าง ๆ เป็นค่าต่อเฟสทั้งหมด ดังมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

4.2.1 สายป้อน (Feeder)

วงจรมุมของสายป้อนสามารถแทนค่าอิมพีแดนซ์ของสายป้อนด้วยค่าความต้านทาน ต่ออนุกรมกับค่ารีแอคแตนซ์ซึ่งเป็นสัดส่วนกับเลขอันดับที่ฮาร์มอนิก หากไม่คิดผลของความจุ ไฟฟ้า และ ปรากฏการณ์ทางผิว (Skin effect) ที่ความถี่ฮาร์มอนิก ค่าอิมพีแดนซ์ของสายป้อนมีค่าเป็น



รูปที่ 4.1 รูปวงจรมุมของสายป้อนโดยคิดผลของฮาร์มอนิก

$$Z_{h(\text{line})} = R_{1(\text{Line})} + jhX_{1(\text{line})} \quad (4.1)$$

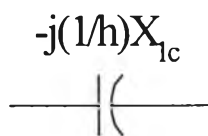
เมื่อ

$Z_{h(\text{line})}$	ค่าอิมพีแดนซ์ของสายป้อนที่ฮาร์มอนิกอันดับที่ h
$R_{1(\text{line})}$	ค่าความต้านทานที่ความถี่มูลฐานของสายป้อน
$X_{1(\text{line})}$	ค่ารีแอคแตนซ์ที่ความถี่มูลฐานของสายป้อน

ส่วนใหญ่ข้อมูลคุณสมบัติของสายป้อนมักถูกระบุมาเป็นค่า โอห์ม ต่อ เมตร หรือ ต่อ กิโลเมตร เพราะฉะนั้นจึงมีความจำเป็นต้องทราบความยาวของสายเพื่อช่วยคำนวณ ค่าความต้านทาน และค่ารีแอคแตนซ์ของสายที่ความถี่มูลฐาน

4.2.2 แบบจำลองตัวเก็บประจุ (Capacitor)

วงจรมุมของตัวเก็บประจุสามารถแทนได้ด้วยค่าคาปาซิทีฟ รีแอคแตนซ์ (X_C) โดยไม่คิดค่าความต้านทาน ดังรูปที่ 4.2



รูปที่ 4.2 รูปวงจรมุมของตัวเก็บประจุโดยคิดผลของฮาร์มอนิก

ค่าคาปาซิทีฟ รีแอคแตนซ์ที่ความถี่มูลฐานสามารถหาได้จากสมการที่ 4.2

$$X_{(1)c} = \frac{V_{\text{rated}}^2}{Q_C} \quad (4.2)$$

ที่ความถี่ฮาร์มอนิกค่าคาปาซิทีฟรีแอคแตนซ์ จะเป็นสัดส่วนกลับกับเลขอันดับที่ฮาร์มอนิก ดังสมการที่ 4.3

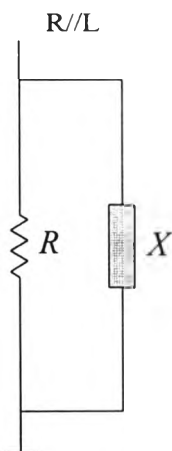
$$X_{(h)C} = -j \frac{X_{(l)C}}{h} \quad (4.3)$$

เมื่อ

$X_{(l)C}$	ค่าคาปาซิทีฟรีแอกแตนซ์ที่ความถี่มูลฐาน
V_{rated}	แรงดันพิกัดของคาปาซิเตอร์ (แรงดันระหว่างเฟส : โวลต์)
Q_C	ค่าพิกัดกำลังงานรีแอกทีฟของคาปาซิเตอร์ (วาร์)
$X_{(h)C}$	ค่าคาปาซิทีฟรีแอกแตนซ์ของคาปาซิเตอร์ที่ฮาร์โมนิกอันดับที่ h

4.2.3 แบบจำลองของภาระเชิงเส้น (Linear Load)

สำหรับข้อมูลภาระเชิงเส้นโดยทั่วไปแล้ว จะแทนอยู่ในรูปของกำลังงานจริง (P) และกำลังงานปรากฏ (Q) สำหรับการคำนวณในที่นี้จะใช้แบบจำลองของภาระเป็นแบบความต้านทานขนานกับรีแอกแตนซ์ ตามรูปที่ 4.3



รูปที่ 4.3 รูปแบบจำลองของภาระตามแบบ R//L

โดย ค่าความต้านทาน และ ค่ารีแอกแตนซ์ หาได้จาก กำลังงานจริง (P) และกำลังงานรีแอกทีฟ (Q) ของภาระนั้น ๆ ตามลำดับ ตามสมการที่ 4.4 และ สมการที่ 4.5 ซึ่งถือว่า ภาระต้องการค่ากำลังงานทั้ง 2 นี้คงที่

ที่ความถี่ฮาร์โมนิก

$$R_{hL} = \frac{V_n^2}{P_i} \quad (4.4)$$

$$X_{hL} = h \frac{V_n^2}{Q_i} \quad (4.5)$$

เมื่อ

R_{hL}	ค่าความต้านทานที่ฮาร์โมนิกอันดับที่ h ของแบบจำลองภาระเชิงเส้น
X_{hL}	ค่ารีแอกแตนซ์ที่ฮาร์โมนิกอันดับที่ h ของแบบจำลองภาระเชิงเส้น

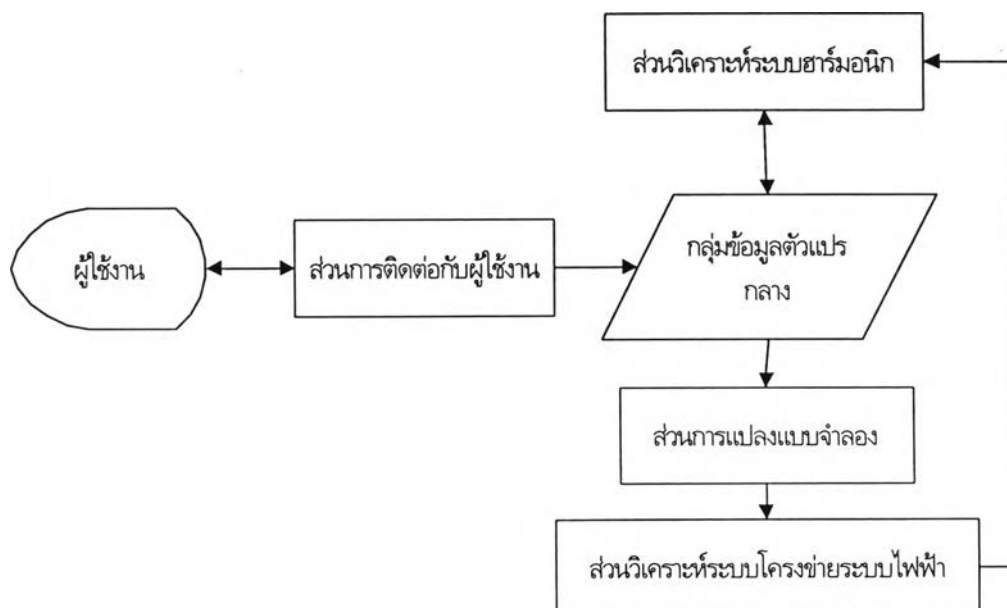
- V_n แรงดันในสภาวะปกติของระบบที่ภาระเชื่อมต่ออยู่
 P_1 กำลังงานจริงภายใต้สภาวะแรงดันปกติของระบบที่ภาระเชื่อมต่ออยู่
 Q_1 กำลังงานปรากฏภายใต้สภาวะแรงดันปกติของระบบที่ภาระเชื่อมต่ออยู่

สรุปได้ว่าข้อมูลที่ต้องการสำหรับการจำลองแบบของภาระคือกำลังงานจริง กำลังงานรีแอกทีฟ และ แรงดันปกติของระบบในสภาวะที่ภาระทำงาน

4.3 แผนผังโครงสร้างโปรแกรม

แผนผังโครงสร้างโปรแกรมแบ่งออกเป็น 4 ส่วนหลัก

- 1) ส่วนการติดต่อกับผู้ใช้งาน เป็นส่วนที่ติดต่อกับผู้ใช้เพื่อรับค่า รวมถึงแสดงผลการคำนวณต่อผู้ใช้งาน
 - 2) ส่วนการแปลงแบบจำลอง คือการแปลงแบบจำลองให้เข้ากับระบบวิเคราะห์
 - 3) ส่วนวิเคราะห์ระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า ส่วนวิเคราะห์หาแรงดันตอบสนองของระบบไฟฟ้า โดยต้องใช้ข้อมูลจากระบบไฟฟ้าจริงในการวิเคราะห์
 - 4) ส่วนวิเคราะห์ระบบฮาร์มอนิก รวมถึง วิธีการคำนวณค่าระดับจำกัด ค่าซีมซ์ของระบบไฟฟ้า การคำนวณตามกฎการรวม และ การแปลงหน่วย
- สำหรับความสัมพันธ์เชื่อมโยงโดยรวมของทั้ง 4 ส่วนหลัก แสดงดังรูปที่ 4.4



รูปที่ 4.4 รูปแบบความสัมพันธ์ของโครงสร้างโปรแกรม

โดยส่วนหลักทั้ง 4 ส่วนหลักมีรายละเอียดย่อย ดังต่อไปนี้

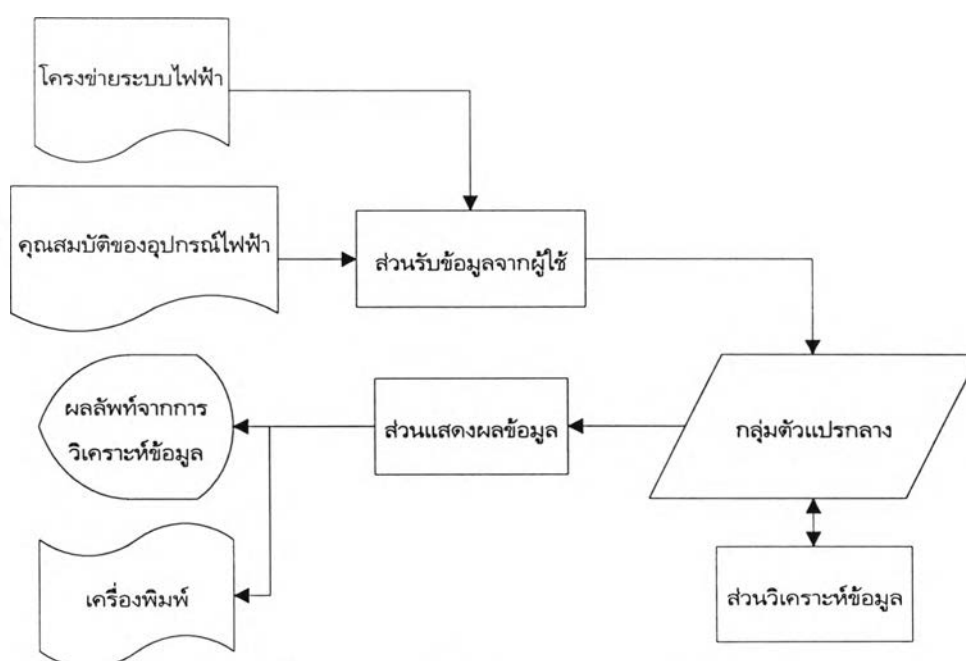
4.3.1 ส่วนการติดต่อกับผู้ใช้งาน

โปรแกรมจะแบ่งส่วนติดต่อกับผู้ใช้งานเป็น 2 ส่วนย่อยคือ

1) ส่วนรับข้อมูล เป็นส่วนรับข้อมูลรูปแบบโครงข่ายของระบบไฟฟ้า และ ค่าคุณสมบัติของอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้า

2) ส่วนแสดงผลข้อมูล เป็นส่วนแสดงรายงานผลหลังจากการวิเคราะห์ของโปรแกรม รวมถึงจัดการกับระบบพิมพ์เอกสารผ่านเครื่องพิมพ์

โดยที่ทั้งสองส่วนจะทำงานแยกกัน โดยเมื่อผู้ใช้ป้อนข้อมูลจนครบกำหนดแล้ว ส่วนวิเคราะห์ทั้ง 3 ส่วนดังจะกล่าวในหัวข้อที่ 4.3.2 , 4.3.3 , 4.3.4 ก็จะนำไปวิเคราะห์ เมื่อได้ผลการวิเคราะห์แล้วจึงนำมาแสดงผลวิเคราะห์ผ่านส่วนแสดงผลข้อมูล โดยทั้งหมดจะใช้กลุ่มตัวแปรกลางเป็นตัวพักข้อมูลของทั้งหมด



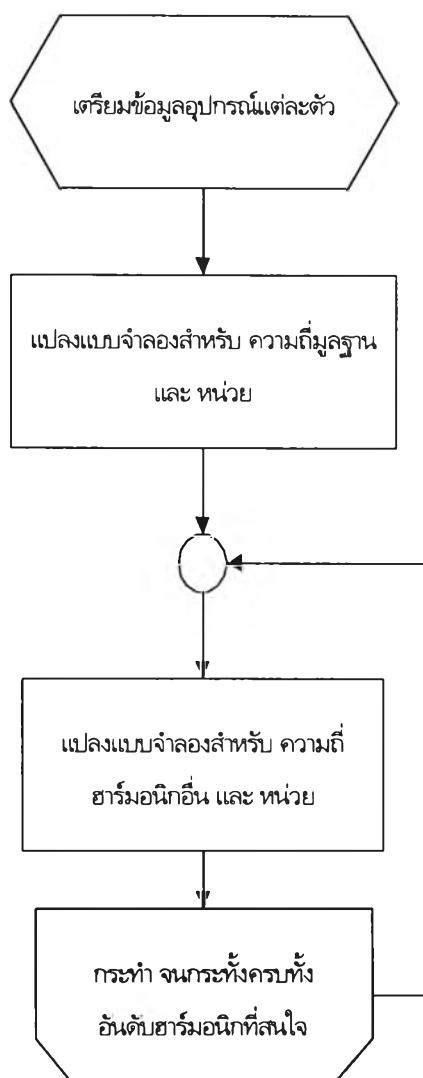
รูปที่ 4.5 รูปความสัมพันธ์ของส่วนรับข้อมูล และ แสดงผลข้อมูล

4.3.2 ส่วนการแปลงแบบจำลอง

เนื่องจากข้อมูลแบบจำลองที่ผู้ใช้ป้อนในขั้นต้น ไม่สามารถนำมาคำนวณได้โดยตรง ด้วยเหตุว่าเกิดปัญหาในเรื่องความเข้ากันของหน่วย หรือ รูปแบบจำลองไม่ง่ายต่อการคำนวณ ดังนั้นการแปลงแบบจำลองจึงเป็นสิ่งจำเป็นก่อนการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรมคอมพิวเตอร์

การทำงานของส่วนแปลงแบบจำลอง คือนำแบบจำลองและข้อมูลที่ผู้ใช้ป้อนที่ละอุปกรณ์ มาวิเคราะห์ เพื่อจะสร้างแบบจำลองที่ความถี่มูลฐานอันเหมาะสมสำหรับการวิเคราะห์

ด้วยส่วนอื่น และยังทำการแปลงหน่วยให้เป็นหน่วย (p.u.) รวมถึงสร้างแบบจำลองของอุปกรณ์นั้นในฮาร์โมนิกอันดับอื่น ๆ ด้วย



รูปที่ 4.6 แผนผังการทำงานของส่วนการแปลงแบบจำลอง

4.3.3 ส่วนวิเคราะห์ระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า

เพื่อทำการวิเคราะห์โครงข่ายเพื่อหาค่าแรงดันตอบสนองของระบบจากหัวข้อที่ 3.4.2. จึงจำเป็นต้องใช้ข้อมูลรูปแบบโครงข่าย และ ข้อมูลของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละราย ในการวิเคราะห์ด้วย

โดยขั้นแรกนำ แบบจำลองที่ได้ทำการแปลงเรียบร้อยแล้วที่เรียกว่า แบบจำลองพื้นฐาน ทำการสร้างเมตริกซ์ความนำ โดยเปลี่ยนค่าอิมพีแดนซ์ของแบบจำลองพื้นฐานเป็นแบบจำลองสำหรับความถี่ฮาร์โมนิกที่สนใจ เป็นค่าแอดมิแตนซ์ที่ความถี่ฮาร์โมนิกดังกล่าว แทนเข้าในตัวแปรเมตริกซ์ $Y(Y_{BUS})$

ขั้นตอนนำมาเมตริกซ์ Y ทำการอินเวอร์ส ด้วยทฤษฎีพีชคณิต อินเวอร์สเมตริกซ์เชิงซ้อน จนได้ค่าเมตริกซ์อิมพีแดนซ์ของระบบไฟฟ้า (Z_{BUS})

สร้างเมตริกซ์กระแสสมมติทั้ง 3 กลุ่มตามหัวข้อที่ 3.4.1. จากนั้นนำเมตริกซ์ กระแสสมมติ ไปคำนวณร่วมกับระบบเมตริกซ์อิมพีแดนซ์ ด้วยหลักตามหัวข้อที่ 3.4.2. และ สมการที่ 4.6 ซึ่งจะได้ผลลัพธ์ค่าแรงดันตอบสนองของแต่ละผู้ใช้ไฟฟ้าที่เกิดจากแหล่งกระแสสมมติแต่ละตัว

$$U_{h(i,j)} = Z_{h(i,j)} \cdot I_{h(j)} \quad (4.6)$$

$U_{h(i,j)}$ แรงดันตอบสนองของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุด i ที่เกิดจากกระแสสมมติ j
 $Z_{h(i,j)}$ ค่าอิมพีแดนซ์อิมพีแดนซ์ที่จุด i สัมพันธ์กับ จุดที่ j
 $I_{h(j)}$ กระแสสมมติจากจุดที่ j

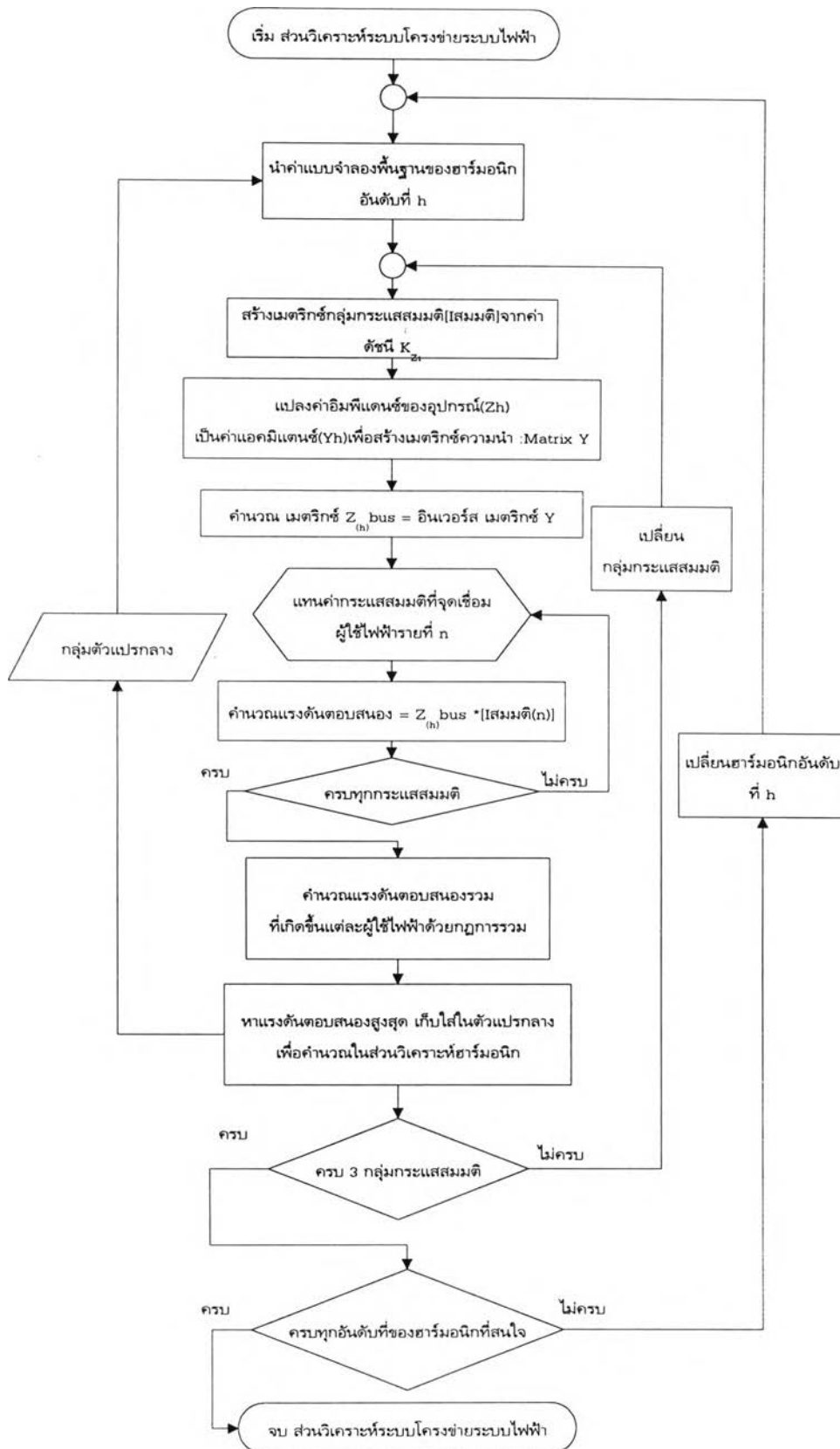
เมื่อได้แรงดันตอบสนองที่เกิดจากกระแสสมมติที่จุดที่ j แต่ละตัว หลังจากนั้นทำการรวมแรงดันตอบสนองของแต่ละผู้ใช้ไฟฟ้าที่เกิดจากกระแสสมมติทั้งหมดทุกตัวของแต่ละกลุ่มกระแสฮาร์มอนิกสมมติ ด้วยกฎการรวมตั้งหัวข้อที่ 2.1.4.2 ดังสมการที่ 4.7

$$U_{h(i)} = \sqrt{\sum_i U_{h(i,j)}^2} \quad (4.7)$$

$U_{h(i)}$ แรงดันตอบสนองรวมของผู้ใช้ไฟฟ้าที่จุด i

ขั้นสุดท้ายหาแรงดันตอบสนองสูงสุดที่เกิดขึ้นในระบบไฟฟ้าเพื่อนำไปทำการคำนวณค่าระดับจำกัดกระแสฮาร์มอนิกด้วยส่วนระบบวิเคราะห์ระบบฮาร์มอนิกต่อไป

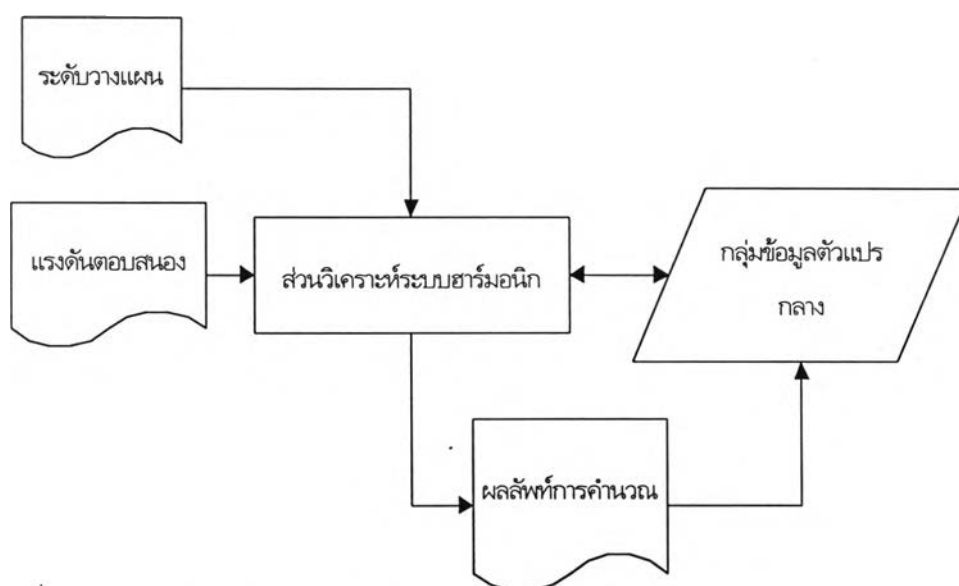
รูปแผนผังการคำนวณดังรูปที่ 4.7



รูปที่ 4.7 แผนผังส่วนวิเคราะห์ระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า

4.3.4 ส่วนวิเคราะห์ระบบฮาร์โมนิก

หลังจากนำข้อมูลโครงข่ายระบบไฟฟ้ามาแปลงแบบจำลอง จนกระทั่งข้อมูลแบบจำลองพื้นฐานผ่านเข้าส่วนวิเคราะห์โครงข่าย หลังจากนั้น นำผลลัพธ์การวิเคราะห์ และ ค่าแรงดันตอสองสูงสุด เข้าส่วนวิเคราะห์ระบบฮาร์โมนิกโดยจะทำการคำนวณ ชั้นแรกคำนวณค่าความสามารถยอมรับแรงดันฮาร์โมนิกของภาระทั้งหมด ตามหลักการในหัวข้อที่ 2.2.2.1 ชั้นที่สองค่าระดับจำกัดการแพร่ฮาร์โมนิกของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งแบบประมาณแบบที่ 1 , 2 , 3 ดังหลักการคำนวณตามหัวข้อที่ 2.2.2.2 ชั้นสุดท้ายปรับค่าผลลัพธ์การคำนวณจากหน่วยเปอร์ยูนิต(per unit) เป็นร้อยละ แผนผังการทำงานดังรูปที่ 4.8



รูปที่ 4.8 แผนผังการทำงานส่วนวิเคราะห์ระบบฮาร์โมนิก

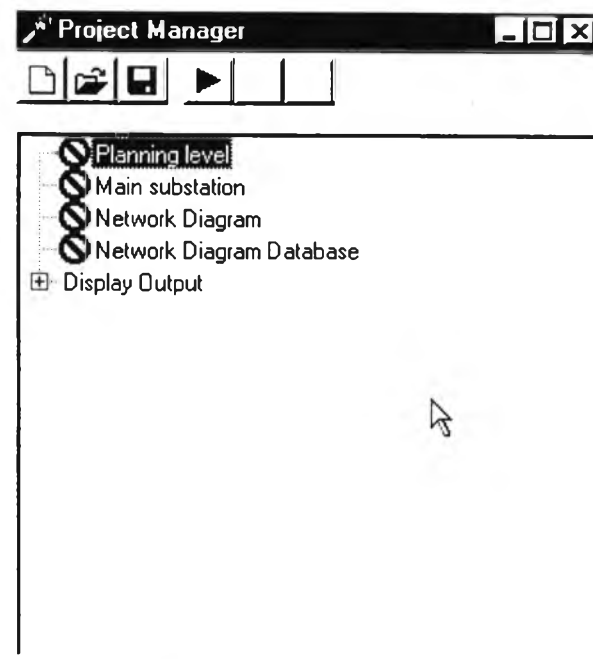
4.4 รูปแบบโปรแกรม

4.4.1 ส่วนจัดการโครงการ(Project Manager)

เมื่อเริ่มต้นโปรแกรม โปรแกรมแสดงจะหัวข้อสำหรับเลือกเพื่อป้อนข้อมูล ซึ่งแบ่งออกเป็น ส่วนรับข้อมูล แยกออกเป็น 4 ส่วน

- ป้อนค่าระดับวางแผน (Planning level)
 - ป้อนรูปแบบของสถานีไฟฟ้าย่อยหลัก(Main substation)
 - ป้อนโครงข่ายของระบบไฟฟ้า(Network diagram)
 - ป้อนโครงข่ายของระบบไฟฟ้าด้วยระบบฐานข้อมูล(Network diagram database)
- ส่วนแสดงผลการคำนวณ แบ่งเป็น 2 ส่วน
- แสดงค่ายอมรับความผิดเพี้ยนของภาระทั้งหมด(Global contribution)

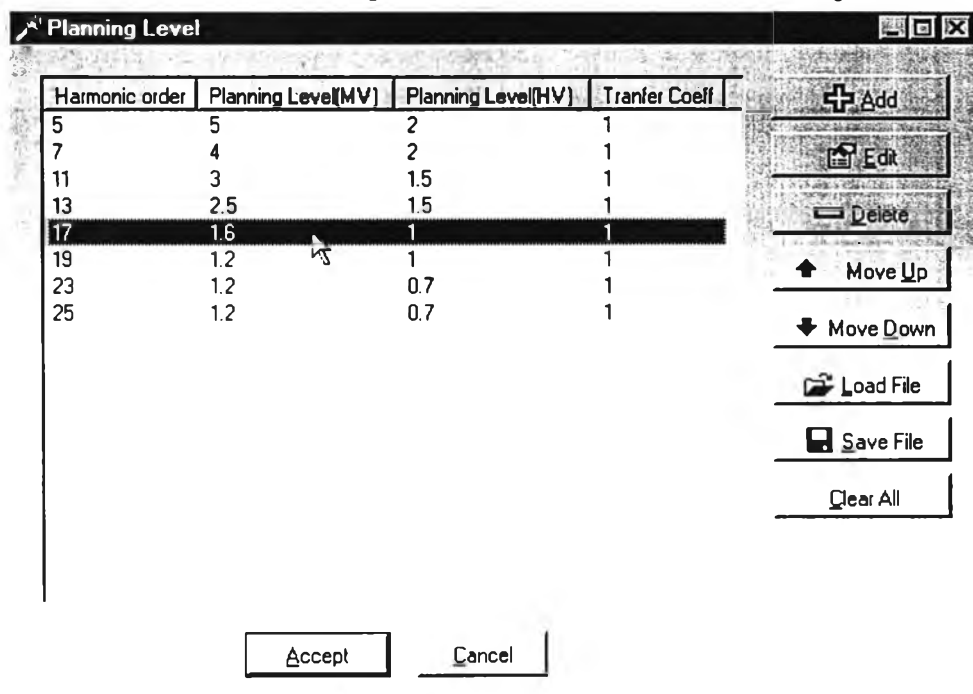
- แสดงค่าระดับจำกัดกระแสฮาร์โมนิกของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละราย (Individual limits)
รูปแบบของส่วน Project Manager ดังแสดงรูปที่ 4.9



รูปที่ 4.9 ส่วนจัดการโครงการ

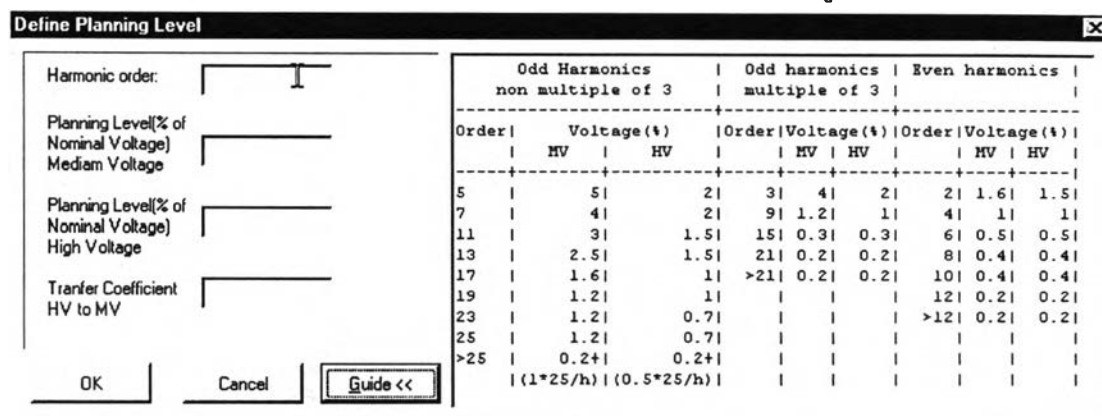
4.4.2 ส่วนกำหนดค่าระดับวางแผน(Planning level)

เมื่อทำการเลือกส่วนป้อนข้อมูลค่าระดับวางแผนจะมีหน้าต่างแสดงดังรูปที่ 4.10



รูปที่ 4.10 ส่วนกำหนดค่าระดับวางแผน

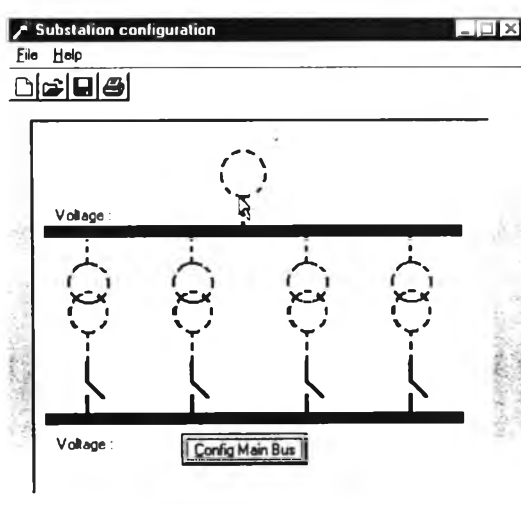
ถ้าทำการเพิ่ม แก้ไข ค่าระดับวางแผนหน้าต่างของโปรแกรมจะแสดงดังรูปที่ 4.11



รูปที่ 4.11 ส่วนเพิ่มหรือแก้ไขค่าระดับวางแผน

4.4.3 ส่วนกำหนดรูปแบบของสถานีไฟฟ้าย่อย (Main substation)


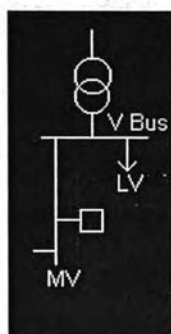
หลังจากกำหนดค่าระดับวางแผนเรียบร้อยแล้วก็จะกลับสู่ส่วนจัดการโครงการ ให้เลือกส่วนกำหนดรูปแบบของสถานีไฟฟ้าย่อย โปรแกรมจะแสดงหน้าต่างดังรูปที่ 4.12



รูปที่ 4.12 ส่วนกำหนดรูปแบบสถานีไฟฟ้าย่อย

ต่อมากำหนด คุณสมบัติของด้านแรงดันสูงและหม้อแปลงแรงดัน และ ระบุค่าปัจจัยของ บัสหลักของสถานีไฟฟ้าย่อย โปรแกรมจึงแสดงหน้าต่างดังรูปที่ 4.13

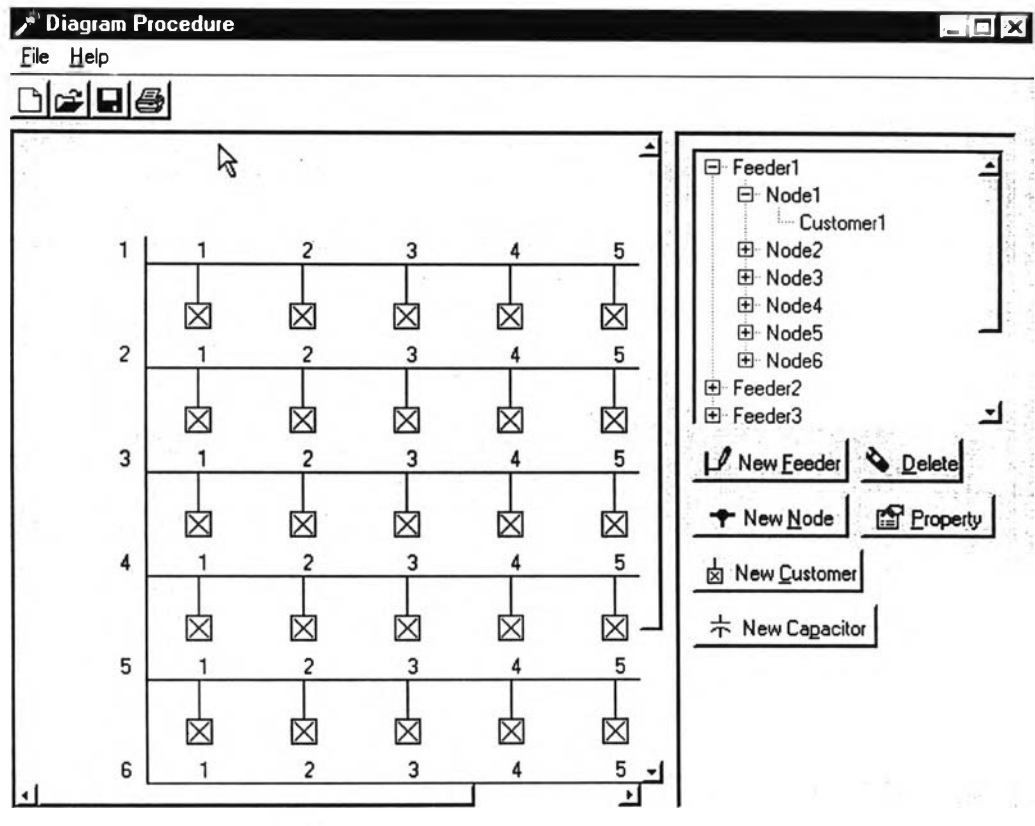
Main bus configuration		
Total Power of loads at MV at Saturation system through the HV/MV feeding Transformer	<input type="text"/>	MVA
Total Power of loads at LV at Saturation system through the HV/MV feeding Transformer	<input type="text"/>	MVA
Nominal Voltage bus	<input type="text"/>	kV
The coincidence factor between the two distorting loads of the MV and LV	<input type="text"/>	Estimate
The coincidence factor distorting load in MV	<input type="text"/>	
Main bus	Resistance	<input type="text"/> Ohm
	Reactance	<input type="text"/> Ohm
		OK
		Cancel

รูปที่ 4.13 ส่วนกำหนดค่าปัจจัยบนสถานีไฟฟ้าย่อยและบัสหลัก

4.4.4 ส่วนกำหนดรูปแบบโครงข่ายของระบบไฟฟ้า (Network diagram)

เมื่อกำหนด รูปแบบสถานีไฟฟ้าย่อยเรียบร้อยแล้วจากนั้นทำการป้อนข้อมูลโครงข่ายระบบไฟฟ้าซึ่ง มีรูปแบบดังแสดงในรูปที่ 4.14



รูปที่ 4.14 ส่วนกำหนดรูปแบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า

4.4.5 ส่วนแสดงผลค่ายอมรับความผิดเพี้ยนของภาระทั้งหมด (Global contribution)

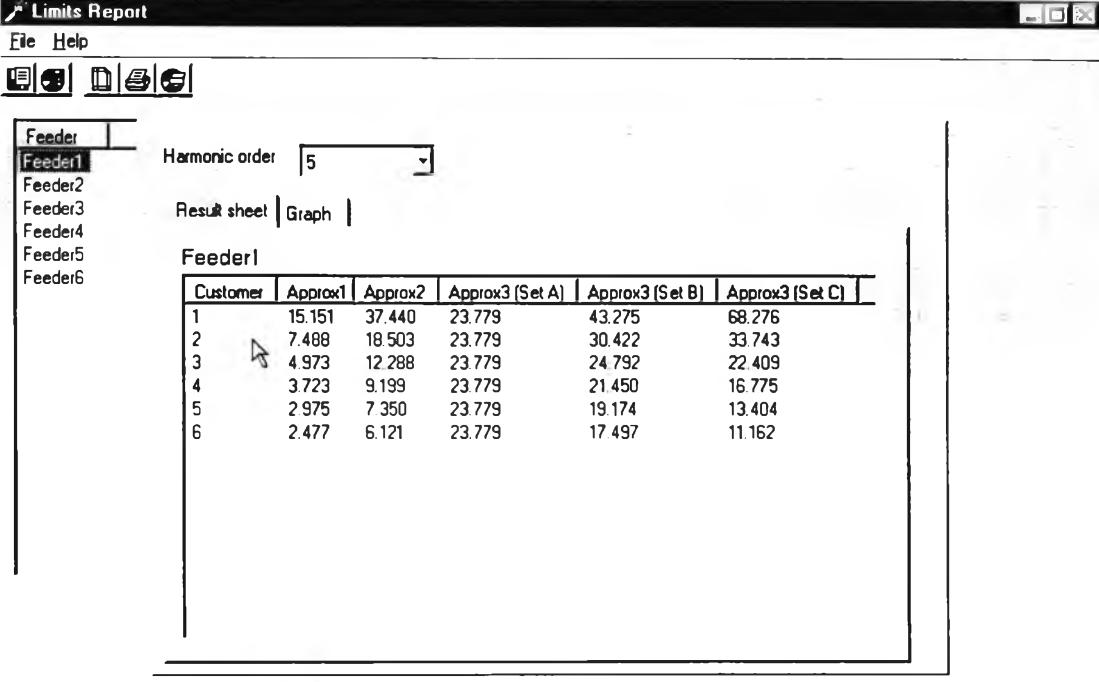
เมื่อป้อนข้อมูลจนครบสมบูรณ์แล้ว ให้กดปุ่ม Process บนหน้าต่าง Project Manager เมื่อโปรแกรม คำนวณเรียบร้อยแล้ว กดเลือก Global contribution จะปรากฏหน้าต่างดังรูปที่ 4.15

Harmonic Order	G(hMV+LV)	G(hMV)
5	3.97	2.69
7	2.85	1.93
11	2.60	1.98
13	2.00	1.52
17	1.25	0.95
19	0.66	0.51
23	0.97	0.74
25	0.97	0.74

รูปที่ 4.15 ส่วนแสดงผลค่ายอมรับความผิดเพี้ยนของภาระทั้งหมด

4.4.6 ส่วนแสดงผลค่าระดับจำกัดกระแสฮาร์โมนิก (limits)

หลังจากการคำนวณผลแล้วเลือกแสดงผลค่าระดับจำกัดกระแสฮาร์โมนิกจากหน้าต่างตัวจัดการโครงการ ได้หน้าต่างแสดงรูปที่ 4.16



Customer	Approx1	Approx2	Approx3 (Set A)	Approx3 (Set B)	Approx3 (Set C)
1	15.151	37.440	23.779	43.275	68.276
2	7.488	18.503	23.779	30.422	33.743
3	4.973	12.288	23.779	24.792	22.409
4	3.723	9.199	23.779	21.450	16.775
5	2.975	7.350	23.779	19.174	13.404
6	2.477	6.121	23.779	17.497	11.162

รูปที่ 4.16 ส่วนแสดงผลค่าระดับจำกัดกระแสฮาร์โมนิก