

# การออกแบบระบบต่อลงดินโดยใช้เทคนิคการออกแบบตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสมสำหรับสถานีไฟฟ้าย่อยโดยใช้โปรแกรม MATLAB

จริพันธ์ ปันประไพ<sup>1</sup> และ สมชาติ จิริวิภากร<sup>2</sup>

สถาบันเทคโนโลยีพระจอมเกล้าเจ้าคุณทหารลาดกระบัง ลาดกระบัง กรุงเทพฯ 10520

รับเมื่อ 21 ธันวาคม 2547 ตอบรับเมื่อ 27 พฤษภาคม 2548

## บทคัดย่อ

จากการศึกษาวิธีการออกแบบระบบต่อลงดินแบบทั่วๆ ไปตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1] ซึ่งเป็นวิธีออกแบบที่ใช้อย่างแพร่หลายนั้น เมื่อพิจารณาตามหลักเศรษฐศาสตร์ พบว่าการออกแบบที่ได้นั้นใช้จำนวนแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ไม่เหมาะสม ทำให้ระบบต่อลงดินที่ปลดออกภัยดังกล่าวใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่มากเกินความจำเป็น ส่งผลต่อต้นทุนการสร้างที่สูงตามไปด้วย เมน้ำผู้ออกแบบจะทราบปัญหาดี และพยายามลดปริมาณแท่งตัวนำไฟฟ้าเพื่อหาจุดที่เหมาะสมที่สุด ด้วยการลองลดปัจจัยที่มีผลกระทบต่อความปลอดภัย แล้วทำการคำนวณออกแบบใหม่ เพื่อที่จะได้ระบบต่อลงดินที่ประหยัดและปลอดภัย แต่การออกแบบยังคงทำในลักษณะลองผิดลองถูกทำซ้ำหลายครั้ง จึงทำให้การออกแบบยุ่งยากซับซ้อน ดังนั้นบทความนี้นำเสนอโปรแกรมการออกแบบระบบต่อลงดินสำหรับสถานีไฟฟ้าย่อย ซึ่งโปรแกรมดังกล่าวถูกสร้างขึ้นและพัฒนานานโปรแกรม MATLAB โดยโปรแกรมการออกแบบนี้สามารถเลือกวิธีการออกแบบแบบทั่วๆ ไป (conventional design method) และยังสามารถเลือกวิธีการออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม (optimal design method) [2] ได้ เพื่อประหยัดตัวนำไฟฟ้า

บทความนี้แสดงวิธีการใช้งานโปรแกรม แสดงผลลัพธ์การออกแบบทั้งสองวิธี จากนั้นนำผลลัพธ์การออกแบบที่ได้จากทั้งสองวิธีมาเปรียบเทียบกัน ชี้งพนวิธีการออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าให้เหมาะสม สามารถลดปริมาณแท่งตัวนำไฟฟ้าได้มากถึงร้อยละ 11.83 อีกทั้งยังลดเวลาการออกแบบจากวิธีเดิมลงอย่างมาก และโปรแกรมสามารถพิมพ์ผลลัพธ์ และค่าที่ใช้ในการออกแบบเก็บเป็นข้อมูล (hard copy) ได้ นอกจากนั้นบทความนี้ยังได้นำเสนออุปกรณ์ วิธีการออกแบบ รวมทั้งพิจารณาปัจจัยที่มีผลต่อความปลอดภัย โดยจะพิจารณาจากเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัสสูงสุด และเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าซึ่งก้าวสูงสุดที่มนุษย์ทนได้ รวมทั้งปัจจัยอื่นๆ ที่มีผลต่อเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าทั้งสอง เช่น ขนาดและจำนวนตัวนำไฟฟ้า รูปร่างของตะแกรง กระแสไฟฟ้าลัดวงจรที่ตะแกรงค่าความด้านทานดิน และอื่นๆ โดยโปรแกรมนี้สามารถจำลองการออกแบบเพื่อทดลองปรับเปลี่ยนปัจจัยต่างๆ เพื่อการเรียนรู้และศึกษาว่าปัจจัยที่ปรับเปลี่ยนนั้นส่งผลกระทบต่อแรงดันไฟฟ้าตะแกรง (mesh voltage) และแรงดันไฟฟ้าซึ่งก้าว (step voltage) ในทิศทางอย่างไร

**คำสำคัญ :** Optimal Grounding Design / Grounding / Substation Design / Substation Grounding

<sup>1</sup> นักศึกษาระดับบัณฑิตศึกษา ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า

<sup>2</sup> ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ภาควิชาวิศวกรรมไฟฟ้า

# Optimal Grounding System Design Technique for Substation by Using MATLAB Program

Jirapan Panprapai<sup>1</sup> and Somchat Jiriwibhakorn<sup>2</sup>

King Mongkut's Institute of Technology Ladkrabang, Ladkrabang, Bangkok 10250

Received 21 December 2004 ; accepted 27 May 2005

## Abstract

When using economical principle to consider widely accepted the conventional method based on the requirement of IEEE Std.80-2000 [1], many disadvantages have been found namely the designed grounding system use too many conductors. This directly affects the cost of construction, which is very high. Although the designer recognizes this problem and try to reduce conductors in order to get the optimal design by decreasing factors influence safety and recalculating in order to get the most valuable and safe grounding system design, however, the design is trial and error and it is a numerical analysis method. Therefore, designing is complicated and complex. As a result, this article presents an effective grounding system design program for substation. This program was created and developed by MATLAB program. Using this program you can choose conventional design method or optimal design method [2] to reduce the number of conductors and ensure the safety of substation.

This article also presents the instruction and results of such program for both two methods. Afterward the comparison of two results will be presented, which found that the optimal design method was able to reduce conductors for up to 11.83%. In addition, it reduces designing time much more than the original method and the program is able to print out the hard copy as well. In addition to article, theory and methods of safety design and effecting factors of grounding system design are studied. Maximum touch & step voltage criteria are discussed. The program can vary value of various factors for study that how effect to these voltages and program is simply designed for using, can interface with designer by GUI, and produces results of design and using a little time for design which is the advantages of this program.

**Keywords :** Optimal Grounding Design / Grounding / Substation Design / Substation Grounding

<sup>1</sup> Graduate Student, Department of Electrical Engineering.

<sup>2</sup> Assistant Professor, Department of Electrical Engineering.

## 1. บทนำ

ความปลอดภัยของการออกแบบระบบต่อลงดินสำหรับสถานีไฟฟ้าอย่างตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1] ถูกใช้เป็นแนวทางการออกแบบระบบต่อลงดินกันอย่างแพร่หลายนั้น มีหลักเกณฑ์พิจารณาความปลอดภัยจากเกณฑ์แรงดันไฟฟ้า 2 ประเภท คือ เกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัส (touch voltage criteria) และเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว (step voltage criteria) โดยถ้าค่าแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวจากการคำนวนมีค่าน้อยกว่าค่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าทั้งสองถือว่าระบบต่อลงดินที่ออกแบบได้นั้นปลอดภัย (safe) ในทางกลับกันถ้าค่าแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวจากการคำนวนมีค่ามากกว่าค่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าทั้งสอง จะถือว่าระบบต่อลงดินที่ออกแบบนั้นไม่ปลอดภัยต่อบุคคลที่อยู่ในเพื้นที่ของสถานีไฟฟ้า ซึ่งผู้ออกแบบจะต้องกลับไปปรับเปลี่ยนปริมาณของแท่งด้านนำไฟฟ้าที่เป็นส่วนประกอบของระบบต่อลงดิน เช่น เพิ่มจำนวนด้านนำไฟฟ้าในแนวระนาบและแนวตั้งให้มากขึ้น แล้วเริ่มกระบวนการการคำนวนและเปรียบเทียบใหม่อีกครั้งหนึ่ง ตัวแปรหนึ่งที่พบบ่อยๆ ว่าผู้ออกแบบมักจะปรับให้มีค่ามากขึ้น นั้นคือปริมาณหรือจำนวนแท่งด้านนำไฟฟ้าทั้งตัวนำไฟฟ้าแนวตั้งและตัวนำไฟฟ้าแนวราบ แต่การเพิ่มจำนวนด้านนำไฟฟ้าให้มากเข้าไว้ พนว่าระบบต่อลงดินที่ออกแบบนั้นจะยังมีความปลอดภัยมากขึ้น แต่ผู้ออกแบบจะต้องพิจารณาผลจากการเพิ่มปริมาณแท่งด้านนำไฟฟ้าตามหลักเศรษฐศาสตร์ด้วยว่า การออกแบบระบบต่อลงดินที่ให้ผลที่ปลอดภัยนั้น มีการใช้แท่งด้านนำไฟฟ้าในปริมาณที่มากเกินความจำเป็นหรือไม่ เพราะระบบต่อลงดินที่ดีนั้นควรจะมีความปลอดภัย ในขณะเดียวกันก็ควรจะมีต้นทุนในการสร้างที่ต่ำที่สุดด้วย ซึ่งบ่อยครั้งพบว่าผู้ออกแบบจะต้องทำการคำนวนออกแบบในลักษณะลองผิดลองถูก (trial and error) หลายๆ ครั้ง เพื่อให้ได้ผลลัพธ์ที่ปลอดภัยและใช้ปริมาณแท่งด้านนำไฟฟ้าที่พอเหมาะสมด้วย จากแนวคิดและปัญหาดังกล่าวจึงเป็นที่มาของงานวิจัยนี้ เพื่อต้องการแก้ปัญหาที่เกิดขึ้นในขั้นตอนของการออกแบบ ซึ่งงานวิจัยนี้นำเสนอในด้านการสร้างโปรแกรมการออกแบบเพื่อให้สามารถออกแบบระบบต่อลงดินด้วยเทคนิคการใช้แท่งด้านนำไฟฟ้าที่เหมาะสมได้ (optimal grounding system design) [2] นอกจากการออกแบบโดยวิธีทั่วๆ ไป [1] เพื่อให้การออกแบบนั้นมีทิศทางที่ถูกต้องและลดรับภัยปัญหาที่เกิดขึ้นในกระบวนการการออกแบบ ซึ่งจะต้องพิจารณาการออกแบบให้ครอบคลุมตามหลักวิศวกรรม หลักเศรษฐศาสตร์ และระยะเวลาการออกแบบ โดยต้องลดลงจากเดิมที่คำนวนและออกแบบในลักษณะลองผิดลองถูกอีกด้วย

## 2. ทฤษฎีและหลักการออกแบบระบบการต่อลงดิน

ทฤษฎีและหลักการซึ่งถูกนำมาใช้ประยุกต์ในการสร้างโปรแกรมการออกแบบระบบการต่อลงดินจะอ้างอิงตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1] และเทคนิคการใช้แท่งด้านนำไฟฟ้าที่เหมาะสม [2] ดังต่อไปนี้

### 2.1 หลักการออกแบบตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1]

การออกแบบระบบต่อลงดินสำหรับสถานีไฟฟ้าอยู่นั้นจะพิจารณาที่ความปลอดภัยต่อบุคคลที่อยู่ภายในสถานีไฟฟ้าเป็นหลัก โดยตัวแปรบ่งชี้ว่าการออกแบบระบบต่อลงดินนั้นมีมาตรฐาน และมีความปลอดภัยอย่างไรนั้น จะพิจารณาจากเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัสและเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว (touch and step voltage criteria:  $E_{touch}$ ,  $E_{step}$ ) [1] ซึ่งคำนวนได้จากสูตรคำนวนตามมาตรฐานของการออกแบบ และนำค่าของแรงดันไฟฟ้าทั้งสองมาใช้เป็นเกณฑ์ความปลอดภัย เพื่อใช้เปรียบเทียบกับค่าแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า ( $E_m$ ) และ

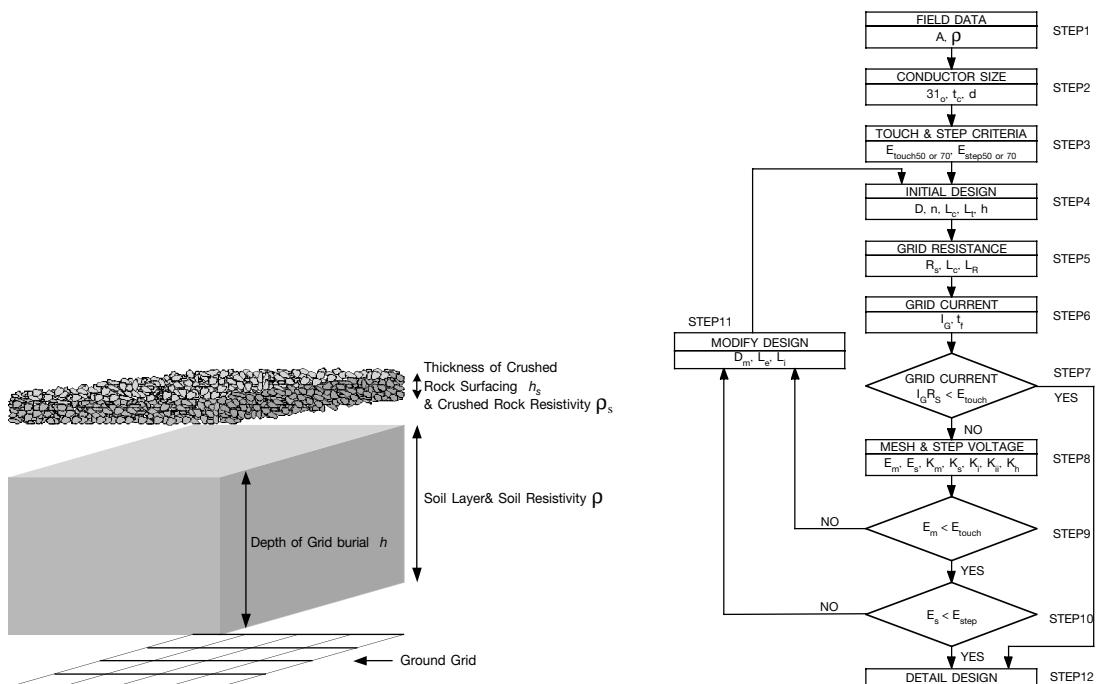
ค่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว (step voltage:  $E_s$ ) ซึ่งแรงดันไฟฟ้าทั้งสอง ( $E_m$ ,  $E_s$ ) จะเป็นค่าที่คำนวณได้จากการออกแบบระบบต่อลงดิน โดยแรงดันไฟฟ้าทั้งสองจะมีค่ามากหรือน้อยขึ้นอยู่กับการออกแบบระบบต่อลงดินว่ามีจำนวนและขนาดของแท่งตัวนำไฟฟ้า รูปร่างของตะแกรงต่อลงดิน และความถี่ของช่องตะแกรงเป็นอย่างไร ซึ่งการออกแบบระบบต่อลงดินที่ดีนั้นจะต้องมีค่าความต้านทานของตะแกรงต่อลงดินที่ต่ำที่สุด ทั้งนี้เพื่อให้การไหลของกระแสไฟฟ้าที่ผิดพร่อง (fault Current) นั้นสามารถกระจายลงดินได้ดี และยังสามารถลดแรงดันไฟฟ้าตะแกรง ( $E_m$ ) และแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว ( $E_s$ ) ได้อีกด้วย ซึ่งค่าความต้านทานที่ต่ำที่สุดของระบบต่อลงดินจะประพฤตันกับจำนวนพื้นที่หน้าตัดของแท่งตัวนำไฟฟ้าที่นำมาใช้ทำระบบต่อลงดิน นอกจากนั้นการลดค่าความต้านทานจำเพาะของดินก็เป็นอีกวิธีหนึ่งที่สามารถช่วยให้การไหลของกระแสไฟฟ้าที่ผิดพร่องสามารถกระจายลงสู่ดินได้ดีขึ้น ซึ่งวิธีการทำให้ค่าความต้านทานจำเพาะของดินลดลง [9] นั้นอยู่นอกขอบเขตของบทความนี้

ในความเป็นจริงตามธรรมชาติเมื่อพิจารณาดินลึกลงไปในแนวตั้งจะพบว่า ดินจะมีค่าความต้านทานที่แตกต่างกันในแต่ละระดับความลึก เพราะดินมาจากองค์ประกอบที่มีค่าความต้านทานที่แตกต่างกันในแต่ละตำแหน่งของพื้นที่และความลึก ดังนั้นจึงพิจารณาดินให้มีลักษณะเป็นชั้นดิน โดยแยกชั้นตามค่าความต้านทาน ซึ่งจะพบว่าเมื่อแยกชั้นตามค่าความต้านทานแล้ว จะเกิดชั้นดินเป็นจำนวนมาก จึงพิจารณาดินลักษณะนี้ว่าเป็นแบบจำลองดินหลายชั้น (multi-layer soil model) กล่าวคือ พิจารณาดินตั้งแต่ดินชั้นที่ 1 ( $p_1$ ) จนถึงดินชั้นที่  $n$  ( $p_n$ ) มาคำนวณออกแบบ ซึ่งการออกแบบโดยพิจารณาดินในลักษณะดังกล่าวคือหัวสร้างความยุ่งยากซับซ้อนในการออกแบบจริง เพราะต้องคำนวณโดยวิธี Numerical Method มากว่าด้วย ดังนั้นเพื่อความง่ายและเหมาะสมกับการนำไปใช้ในการออกแบบจริงในทางปฏิบัติ จึงพิจารณาดินแค่เพียงชั้นเดียว คือ พิจารณาดินที่มีค่าความต้านทานหลายๆ ค่าให้เป็นเพียงค่าๆ เดียว โดยการใช้มิตเตอร์วัดและเปลี่ยนค่าความต้านทาน [1] ซึ่งเรียกดินลักษณะดังกล่าวว่า ดินที่มีการกระจายค่าความต้านทานสม่ำเสมอ (uniform soil) และนำมาคำนวณ ซึ่งผลลัพธ์ที่ได้จะมีค่าคลาดเคลื่อนอยู่บ้าง แต่ก็เป็นค่าคลาดเคลื่อนที่ยอมรับได้ ดังนั้นมือพิจารณา [1] จะพบว่าเป็นการพิจารณาดินเพียงชั้นเดียว คือ ชั้นดินที่มีการกระจายค่าความต้านทานสม่ำเสมอที่มีค่าความต้านทานจำเพาะเป็น  $\rho$  และปูด้วยวัสดุโดยผิด din (crushed rock layer) ที่มีค่าความต้านทานเป็น  $\rho_s$  เพื่อต้องการให้เกณฑ์แรงดันไฟฟ้าที่มีนุյย์ทนได้นั้นมีค่าสูงขึ้น ซึ่งจะทำให้มีความปลอดภัยมากขึ้น โดยลักษณะของตะแกรงต่อลงดินและชั้นดินแสดงดังรูปที่ 1

### ขั้นตอนการออกแบบตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1]

ลำดับขั้นตอนการออกแบบระบบต่อลงดินตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1] ซึ่งแสดงตามแผนภูมิดังรูปที่ 2 [1] มีรายละเอียดการออกแบบดังนี้

- ขั้นตอนที่ 1** สำรวจพื้นที่เพื่อให้ได้ข้อมูลมาเพื่อใช้ในการคำนวณในขั้นตอนอื่นๆ ต่อไป
- ขั้นตอนที่ 2** คำนวณหาขนาดตัวนำไฟฟ้าสำหรับนำมาทำระบบต่อลงดิน
- ขั้นตอนที่ 3** คำนวณหาเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัส ( $E_{touch}$ ) และเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว ( $E_{step}$ ) สูงสุดที่มีนุยย์ทนได้
- ขั้นตอนที่ 4** การออกแบบเบื้องต้น (initial design)
- ขั้นตอนที่ 5** คำนวณหาค่าความต้านทานตะแกรงต่อลงดิน ( $resistance of grounding system: R_g$ )
- ขั้นตอนที่ 6** คำนวณหาค่าของกระแสไฟฟ้าที่ตะแกรงสูงสุด ( $maximum grid current: I_G$ )



รูปที่ 1 ขั้นตอนและค่าความต้านทาน [1]

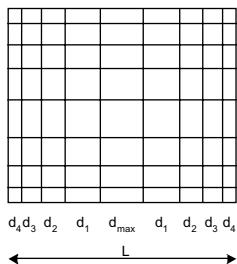
รูปที่ 2 แผนภูมิการออกแบบ [1]

- ขั้นตอนที่ 7** คำนวนหาค่า ground potential rise (GPR) ถ้ามีค่าน้อยกว่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัส ( $E_{touch}$ ) ในขั้นตอนที่ 3 ให้ข้ามไปทำขั้นตอนที่ 12
- ขั้นตอนที่ 8** คำนวนหาค่าแรงดันไฟฟ้าตะแกรง ( $E_m$ ) และแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว ( $E_s$ ) ซึ่งในการทำขั้นตอนนี้จะต้องพิจารณาถึงลักษณะรูปร่างของตะแกรงหรือของพื้นที่
- ขั้นตอนที่ 9** เปรียบเทียบค่าแรงดันไฟฟ้าตะแกรง ( $E_m$ ) ที่ได้คำนวณในขั้นตอนที่ 8 กับค่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสัมผัส ( $E_{touch}$ ) ในขั้นตอนที่ 3 โดยถ้า  $E_m < E_{touch}$  ให้ทำในขั้นตอนที่ 10 แต่ถ้า  $E_m > E_{touch}$  ให้ข้ามไปขั้นตอนที่ 11
- ขั้นตอนที่ 10** เปรียบเทียบค่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว ( $E_s$ ) ที่ได้คำนวณในขั้นตอนที่ 8 กับค่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวในขั้นตอนที่ 3 โดยถ้า  $E_s < E_{step}$  ให้ทำในขั้นตอนที่ 10 แต่ถ้า  $E_s > E_{step}$  ให้ข้ามไปขั้นตอนที่ 11
- ขั้นตอนที่ 11** ปรับปรุงการออกแบบ เช่น เพิ่มปริมาณตัวนำไฟฟ้าที่ใช้ในระบบให้มากขึ้น ลดระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าหรือช่องตะแกรงให้น้อยลงเพื่อลดค่าศักย์ไฟฟ้าที่ผิด din (gradient voltage) หรืออาจจะเพิ่มแท่งตัวนำไฟฟ้าในแนวตั้ง (ground rod) ที่ได้จากนั้นก็กลับไปสู่ขั้นตอนที่ 1 ใหม่เพื่อเข้าสู่กระบวนการตรวจสอบหาความปลอดภัย อีกครั้ง
- ขั้นตอนที่ 12** ออกแบบในรายละเอียด กล่าวคือ การออกแบบทั้งหมดผ่านการตรวจสอบแล้วว่าการออกแบบระบบต่อลงดินที่ได้กระทำมา็นน้ำปลดภัย จากนี้จะเป็นการจัดวางตำแหน่งของอุปกรณ์ไฟฟ้าเหนือตะแกรงต่อลงดิน การต่อเชื่อมสายดินเข้าไปยังสูตรควบคุมไฟฟ้า หรือลานไกไฟฟ้า การทำบล็อกต่อลงดิน ซึ่งจะต้องทำความคูณไปกับการติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า

## 2.2 หลักการออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม

จากการพิจารณาการค้นคว้าวิจัยของ [2] พบว่าเป็นการศึกษาแบบจำลองดินสองชั้น (double layer soil model) โดยแยกพิจารณาเป็นดินชั้นบน (upper-layer soil) และดินชั้นล่าง (bottom-layer soil) ดังนั้นถ้าต้องการนำผลการค้นคว้าวิจัยของ [2] มาประยุกต์ใช้ให้เป็นแบบจำลองดินชั้นเดียวนั้นสามารถทำได้โดยการพิจารณาสมการ  $K = (\rho_2 - \rho_1) / (\rho_2 + \rho_1)$  โดยสมการนี้เป็นสมการเฉพาะสำหรับดินชั้นบนและดินชั้นล่าง จากนั้นกำหนดให้ค่าความต้านทานจำเพาะของดินชั้นล่าง ( $\rho_2$ ) มีค่าเท่ากับค่าความต้านทานจำเพาะของดินชั้นบน ( $\rho_1$ ) เพราะไม่พิจารณาดินแยกชั้นกัน ดังนั้นค่าความต้านทานจำเพาะของดินจึงมีเพียงค่าเดียว ทำให้  $K$  มีค่าเป็นศูนย์ ดังนั้นจึงพิจารณาที่  $K$  มีค่าเป็นศูนย์ พิจารณากราฟรูปที่ 3 และรูปที่ 4 ของ [2]

การออกแบบมีหลักการตรงที่ลดการใช้จำนวนแท่งตัวนำไฟฟ้าลงจากวิธีการเดิม [1] และใช้เทคนิคการจัดระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าหรือระยะช่องตะแกรงให้มีระยะที่แตกต่างกันไป [3] ดังรูปที่ 3 โดยที่คักไฟฟ้าที่กระจายบนผิวนั้นยังมีค่าที่เท่ากัน ซึ่งต่างจากหลักการเดิม [1] ที่จะกำหนดให้ช่องตะแกรงมีระยะที่เท่ากันหมด โดย Sverak [7] เป็นคนแรกที่เสนอแนวคิดการจัดระยะห่างแท่งตัวนำไฟฟ้าในแนวราบที่ไม่เท่ากัน Dawalibi และ Mukhedkar [4-6] เดยกอกเตียงในเรื่องการจัดแท่งตัวนำไฟฟ้าในแนวราบทองตะแกรงต่อลงดินที่เหมาะสมที่สุด



รูปที่ 3 การจัดตะแกรงต่อลงดินแบบ Exponent Regularity [2]

ก่อนการออกแบบจะต้องกำหนดและพิจารณาการจัดวางแท่งตัวนำไฟฟ้าของตะแกรงต่อลงดินในแนวราบ และจำนวนของแท่งตัวนำไฟฟ้า การจัดวางแท่งตัวนำไฟฟ้าจะใช้หลักการจัดระยะห่างแท่งตัวนำไฟฟ้าในแนวราบที่ไม่เท่ากัน ซึ่งเรียกว่า Unequal Span Arrangement [3] ซึ่งเป็นการจัดแท่งตัวนำไฟฟ้าเป็นแบบ Exponent Regularity คือ เป็นการจัดตะแกรงให้ระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำมีค่าลดลงเรื่อยๆ จำกัดแทนงคูนย์กลางตะแกรง many ของของตะแกรง ดังรูปที่ 3 โดยที่ระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งคูนย์กลางของตะแกรงต่อลงดิน ( $d_{max}$ ) ซึ่งเป็นระยะห่างมากที่สุดนั้นสามารถหาได้จากสมการที่ (1) ถ้าจำนวนแท่งตัวนำไฟฟ้าเป็นจำนวนคู่ และจากสมการที่ (2) ถ้าจำนวนแท่งตัวนำไฟฟ้าเป็นจำนวนคี่ ตัดจากช่องตะแกรงตรงกลางมาทางด้านซ้ายและทางด้านขวา จะกำหนดให้เป็นระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ ( $d_n$ ) จนสุดความยาวของพื้นที่ที่ใช้สร้างระบบต่อลงดิน ( $L$ ) ดังรูปที่ 3 โดยระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ ( $d_n$ ) หาได้จากสมการที่ (3)

เมื่อ  $N$  เป็นจำนวนคู่

$$d_{\max} = \frac{L(1-C)}{1+C - 2C^{(N/2+1)}} \quad (1)$$

เมื่อ  $N$  เป็นจำนวนคี่

$$d_{\max} = \frac{L(1-C)}{2(1 - C^{(N-1)/2})} \quad (2)$$

เมื่อเท่ากับจำนวนไฟฟ้าได้จัดในรูปแบบของ Exponent Regularity ดังนี้จะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ จากจุดศูนย์กลางของตะแกรง คือ

$$d_n = d_{\max} C^n \quad (3)$$

เมื่อ  $C$  คือ อัตราส่วนการบีบ (The Compression Ratio)

สำหรับพื้นที่รูปสี่เหลี่ยมจัตุรัส ค่าระยะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งศูนย์กลางของตะแกรงต่อองค์ (d<sub>max</sub>) และระยะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ (d<sub>n</sub>) ที่คำนวณได้จากการบีบด้านหนึ่งสามารถคำนวณได้โดยใช้ระยะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าสำหรับด้านอีกด้านหนึ่งได้ด้วย แต่พื้นที่รูปสี่เหลี่ยมผืนผ้าจะต้องคำนวณหาค่าระยะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งศูนย์กลางของตะแกรงต่อองค์ (d<sub>max</sub>) และระยะห่างระหว่างแต่ละตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ (d<sub>n</sub>) และจากกัน เนื่องจากความบีบด้านนั้นมีค่าไม่เท่ากัน

### การคำนวณหาอัตราส่วนการบีบที่เหมาะสม

ในการออกแบบระบบต่อองค์สัมภ์เกตเห็นได้ว่า ค่าที่ได้จากการคำนวณหรือการวัดแรงดันไฟฟ้าภายหลังการออกแบบช่วงก้าวจะมีค่าต่ำกว่าแรงดันไฟฟ้าล้มผัลสเมอ ดังนั้นในการออกแบบระบบต่อองค์จะพิจารณาเพียงค่าแรงดันไฟฟ้าล้มผัลส์ที่มากที่สุดเท่านั้น ถ้าค่าแรงดันไฟฟ้าล้มผัลสอยู่ในย่านที่ปลอดภัยแล้ว แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวที่จะอยู่ในย่านที่ปลอดภัยด้วยเช่นกัน

การคำนวณหาอัตราส่วนการบีบที่เหมาะสม (Optimum Compression Ratio: OCR) ถูกนิยามจาก [2-7] คือ อัตราส่วนการบีบ (C) ที่ค่าแรงดันไฟฟ้าล้มผัลส์มีค่าต่ำที่สุด ในขณะเดียวกันค่าความดันทางเดินจะมีค่าต่ำที่สุดด้วย แต่ค่าของแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวบางที่อาจจะบังไม่ใช่ค่าต่ำที่สุด แต่ก็เข้าใกล้ค่าต่ำที่สุด ซึ่งอย่างไรก็ตามก็ยังคงอยู่ในย่านที่ปลอดภัย [2]

โดย OCR มีความลักษณะเป็นเส้นตรงชั้นบน (h) และ สัมประสิทธิ์การสะท้อนกลับ (Reflective Coefficient: K) [2] ดังสมการต่อไปนี้

$$OCR = a_0 + a_1 \exp(0.0001 h) + a_2 \exp(bh) \quad (4)$$

$$\text{เมื่อ } b = 0.3503 - 9.6311 \exp(-0.03666L)$$

$$\left\{ \begin{array}{l} a_0 = a_{01} + a_{02}K + a_{03}K^2 \\ a_1 = a_{11} + a_{12}K + a_{13}K^2 \\ a_2 = a_{21} + a_{22}K \end{array} \right.$$

ค่าสัมประสิทธิ์สำหรับแทนสมการ (4) จะสัมพันธ์กับความยาวด้านที่ระยะต่างๆ ดังตารางที่ 1

ตารางที่ 1 ค่าสัมประสิทธิ์สำหรับสมการ (4)

Coefficients	L < 100 m	100 m < L < 175 m	175 m < L < 250 m	L > 250 m
a <sub>01</sub>	0.44	0.38	-0.51	0.32
a <sub>02</sub>	-77.43	-50.65	-33.81	-15.41
a <sub>03</sub>	15.63	13.88	18.49	13.42
a <sub>11</sub>	0.033	0.19	1.15	0.38
a <sub>12</sub>	76.9	50.21	32.82	15.16
a <sub>13</sub>	-15.56	-13.83	-18.44	-13.38
a <sub>21</sub>	-1.167	-0.037	-0.029	-0.022
a <sub>22</sub>	0.50	0.41	0.34	0.26

ตามสมการที่ (1)-(4) ถ้าผู้ออกแบบระบบความยาวด้านของพื้นที่ที่ใช้สร้างระบบต่อลงดิน และพิจารณาชั้นดินเป็นแบบจำลองดินสองชั้น จากนั้นหาค่า OCR ตามสมการที่ (4) และจัดวางแท่งตัวนำไฟฟ้าตามสมการที่ (1)-(3) จะได้ระบบต่อลงดินสำหรับสถานีไฟฟ้าย่อยที่ประยัดตัวนำไฟฟ้าและปลอดภัย [2] แต่ถ้าผู้ออกแบบพิจารณาดินเป็นแบบดินชั้นเดียวค่าสัมประสิทธิ์ที่ใช้จะมีค่าดังนี้ คือ a<sub>0</sub> = a<sub>01</sub>, a<sub>1</sub> = a<sub>11</sub> และ a<sub>2</sub> = a<sub>21</sub> เนื่องจากพิจารณาค่า K ให้เป็นศูนย์

### 3. โปรแกรมการออกแบบระบบต่อลงดิน

ข้อมูลจำเพาะ คุณสมบัติของโปรแกรม และความสามารถของโปรแกรมมีดังนี้

#### 3.1 คุณสมบัติของโปรแกรม

##### 3.1.1 ความต้องการของระบบ

โปรแกรมการออกแบบระบบต่อลงดินนี้เป็นโปรแกรมที่ทำงานบนระบบปฏิบัติการ Windows 9x หรือ Windows XP ซึ่งทำงานบนเครื่องคอมพิวเตอร์ที่มีคุณสมบัติอย่างน้อยดังนี้

- Pentium, Pentium Pro, Pentium II-IV, Intel Xeon, AMD Athlon หรือ Athlon XP
- Microsoft Windows 98, Windows ME, Windows NT 4.0, Windows 2000 หรือ Windows XP
- 128 MB Ram minimum, 256 MB RAM recommended
- Hard disk 256 MB minimum
- 8 bit graphics adapter and display (for 256 simultaneous colors)

### 3.1.2 ข้อดีของโปรแกรม MATLAB

- มีฟังก์ชันคณิตศาสตร์ให้เลือกใช้ในการคำนวณมากมาย และยังสามารถสร้างฟังก์ชันขึ้นมาใช้งานได้
- อัลกอริทึม (algorithm) พัฒนาได้ง่าย สามารถแก้ไขปัญหาทางด้านคณิตศาสตร์ที่มีความซับซ้อนได้ง่าย และรวดเร็วกว่าโปรแกรมภาษาอื่นๆ เช่น C, Fortran หรือ Basic เป็นต้น
- มีโครงสร้างแบบจำลอง (simulink) ซึ่งเป็น package ที่สามารถนำไปสร้างบล็อกได้ตามเพื่อใช้ทดสอบและประเมินผลระบบ Dynamic ต่างๆ ก่อนนำไปใช้งานจริง
- ด้านกราฟฟิก MATLAB สามารถแสดงภาพหรือกราฟ ตั้งแต่สองมิติที่เป็น Rectangular, Polar, Stair และ Bar รวมทั้งภาพสามมิติในรูปแบบพื้นผิว (surface) และระดับสูงต่ำ (contour) ตลอดจนสามารถนำภาพมาต่อกันและเก็บไว้เพื่อที่จะสร้างภาพเคลื่อนไหวได้อีกด้วย
- ประยุกต์ใช้ในการสร้างรูปแบบ Graphical User Interface (GUI) [10] เพื่อผู้ออกแบบสามารถพัฒนาโปรแกรมให้ปฏิสัมพันธ์กันได้ระหว่างผู้ใช้โปรแกรมกับเครื่องคอมพิวเตอร์

### 3.2 ข้อมูลที่ใช้ในโปรแกรมการออกแบบ

ข้อมูลที่ใช้ในโปรแกรมจะใช้ข้อมูลทั่วๆ ไปสำหรับการออกแบบระบบต่อลงดิน [1] เช่น ค่ากระแสไฟฟ้าลัดวงจร ระยะเวลาที่เกิดความผิดพร่อง ค่าความต้านทานดิน ค่าความต้านทานของวัสดุที่ใช้โดยผิด din ค่าความลึกของตะแกรงที่ถูกผังดิน ลักษณะพื้นที่ที่ใช้สร้างสถานีไฟฟ้า และอื่นๆ

### 3.3 ความสามารถการออกแบบของโปรแกรม

- โปรแกรมการออกแบบระบบต่อลงดินสามารถออกแบบพื้นที่ที่มีลักษณะต่างๆ กันได้ 4 ประเภท คือ พื้นที่ลี่เหลี่ยมจัตุรัส พื้นที่ลี่เหลี่ยมผืนผ้า พื้นที่รูปตัวแอล และพื้นที่รูปตัวที
- แบบจำลองดินที่มีค่าความต้านทานดินสม่ำเสมอ คือ ดินชั้นเดียว
- คำนวณค่ากระแสไฟฟ้าลัดวงจร แบบ Single Line to Ground Fault และสามารถกำหนดตำแหน่งลัดวงจรได้ เช่น บลลไฟฟ้าแรงดันสูง หรือ บลลไฟฟ้าแรงดันต่ำ ของหม้อแปลงไฟฟ้า
- เลือกโหมดวิธีการออกแบบได้ 2 วิธี
  - วิธีการออกแบบแบบทั่วไป
  - วิธีการออกแบบระบบต่อลงดินให้เหมาะสม
- เรียกค่าคงที่ของวัสดุนำไฟฟ้า (material constants) [1] เพื่อใช้ในการคำนวณได้
- จำลองการออกแบบได้
- พิมพ์ผลลัพธ์และค่าที่ใช้ในการออกแบบเก็บเป็นข้อมูลได้
- มีคำสั่ง Help แนะนำการใช้งานบนแบบเครื่องมือ

#### 4. การออกแบบและการใช้งานโปรแกรม

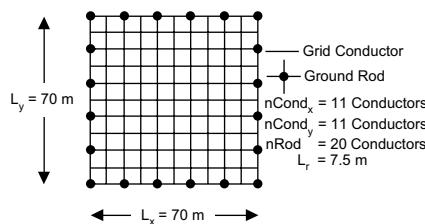
ต่อจากนี้เป็นการทดสอบโปรแกรมการออกแบบระบบต่องดิน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อเปรียบเทียบผลลัพธ์ การออกแบบในด้านการใช้ปริมาณตัวนำไฟฟ้าระหว่างวิธีการออกแบบแบบทั่วไปตามมาตรฐาน [1] และวิธีการออกแบบระบบต่องดินที่เหมาะสมของแท่งตัวนำไฟฟ้า [2] นอกจากนั้นยังแสดงวิธีการใช้โปรแกรม ซึ่งข้อมูลการออกแบบระบบต่องดินจะอ้างอิงตามภาคผนวกของมาตรฐาน [1] มีดังนี้

Fault duration, $t_f$	= 0.5	sec.
Positive sequence equivalent system impedance, $Z_1$ (115 kV side)	= $4.00 + j10.0$	$\Omega$
Zero sequence equivalent system impedance, $Z_0$ (115 kV side)	= $10.0 + j40.0$	$\Omega$
Current division factor, $S_f$	= 0.6	
Line-to-line voltage at worst-fault location	= 115,000	V
Soil resistivity, $\rho$	= 400	$\Omega \cdot m$
Crushed rock resistivity (wet), $\rho_s$	= 2500	$\Omega \cdot m$
Thickness of crushed rock surfacing, $h_s$	= 0.102	m (4 in)
Depth of grid burial, $h$	= 0.5	m
Transformer impedance, ( $Z_1$ and $Z_0$ ) ; (13 kV) ( $Z = 9\%$ at 15 MVA, 115/13kV)	= $0.034 + j1.014$	$\Omega$
Grid Conductor	Copper-clad steel wire 30%	
Grid Shape	Square grid	

##### 4.1 การออกแบบระบบต่องดินตามมาตรฐาน IEEE Std.80-2000 [1]

การออกแบบระบบต่องดินนี้ออกจากจะใช้ข้อมูลข้างต้นแล้ว ในระบบต่องดินยังมีแท่งตัวนำไฟฟ้าแนวตั้งยาว 7.5 เมตร จำนวน 20 แท่ง เชื่อมต่ออยู่กับระบบต่องดินดังรูปที่ 4

จากข้อมูลค่าอิมพีเดนซ์ของหม้อแปลง และอิมพีเดนซ์ที่บัส 115 kV เมื่อแปลงค่าอิมพีเดนซ์มาอยู่ด้านบัส 13 kV จะได้  $Z_0 = 0.034 + j1.014 \Omega$ ,  $Z_1 = Z_2 = 0.085 + j1.142 \Omega$  [1]

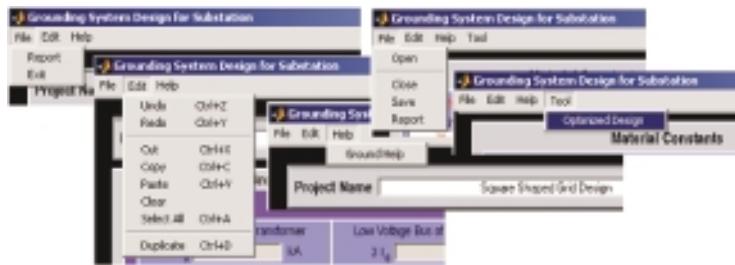


รูปที่ 4 ลักษณะของตะแกรงที่ใช้ออกแบบระบบต่องดิน [1]

เมื่อเปิดโปรแกรมจะพบวินโดว์แรกดังรูปที่ 5 เมื่อคลิกมาส์ ปุ่ม **START PROGRAM** โปรแกรมจะแสดงวินโดว์ที่ 2 ดังรูปที่ 7 โดยวินโดวนี้มีหน้าที่หลักๆ 3 ส่วนคือ คำนวณกระแสไฟฟ้าลัดวงจรแบบ Single Line to Ground Fault รับค่าจากการป้อนข้อมูลเบื้องต้นของสถานีไฟฟ้าเพื่อใช้ในการคำนวณในขั้นตอนต่อไป และแสดงค่าที่ได้จากการคำนวณ ได้แก่ ค่ากระแสลัดวงจร ค่า  $K$  และ ค่า  $C_s$  ซึ่งการคำนวณกระแสลัดวงจรสามารถเลือกโหมดได้ 2 แบบ คือ user specified ใช้มีค่ากระแสไฟฟ้าลัดวงจรอยู่แล้ว และ short circuit study ใช้มีค่าที่ต้องการให้โปรแกรมทำการคำนวณกระแสไฟฟ้าลัดวงจรให้ โดยจะต้องป้อนค่าแรงดันไฟฟ้าบัส และค่าออมพีเดนซ์ของสถานีไฟฟ้าให้กับโปรแกรม และกำหนดจุดที่ผิดพร่อง (fault) ซึ่งการออกแบบนี้จะให้โปรแกรมทำการคำนวณให้ โดยคลิกที่ **Short Circuit Study** จากนั้นป้อนค่าต่างๆ และกำหนดจุดที่ผิดพร่อง ดังรูปที่ 7 คลิกมาส์ ปุ่ม **Calculate SLG Fault Current** จะแสดงค่าการคำนวณออกแบบ จากนั้นป้อนข้อมูลเบื้องต้น และคำนวณ ค่า  $K$  และ ค่า  $C_s$  คลิกมาส์ ปุ่ม **Calculate K and Cs** จะแสดงค่าการคำนวณออกแบบ ดังรูปที่ 7 จากนั้นให้คลิกมาส์ ปุ่ม **Next >>** หลังจากคลิกปุ่ม Next จะปรากฏวินโดว์ที่ 3 ดังรูปที่ 8 โดยวินโดวนี้มีหน้าที่หลักๆ 4 ส่วนคือ ล้วน การคำนวณหาขนาดของแท่งตัวนำไฟฟ้า ส่วนการรับค่าจากการป้อนข้อมูลเกี่ยวกับตะแกรงต์องค์เดียวเพื่อหาค่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว แรงดันไฟฟ้าตะแกรง รวมทั้งแรงดันไฟฟ้าโลหะสูโลหะ ส่วนของการคำนวณราคาแท่งตัวนำไฟฟ้ารวม และล้วนการแสดงค่าผลลัพธ์จากการคำนวณ

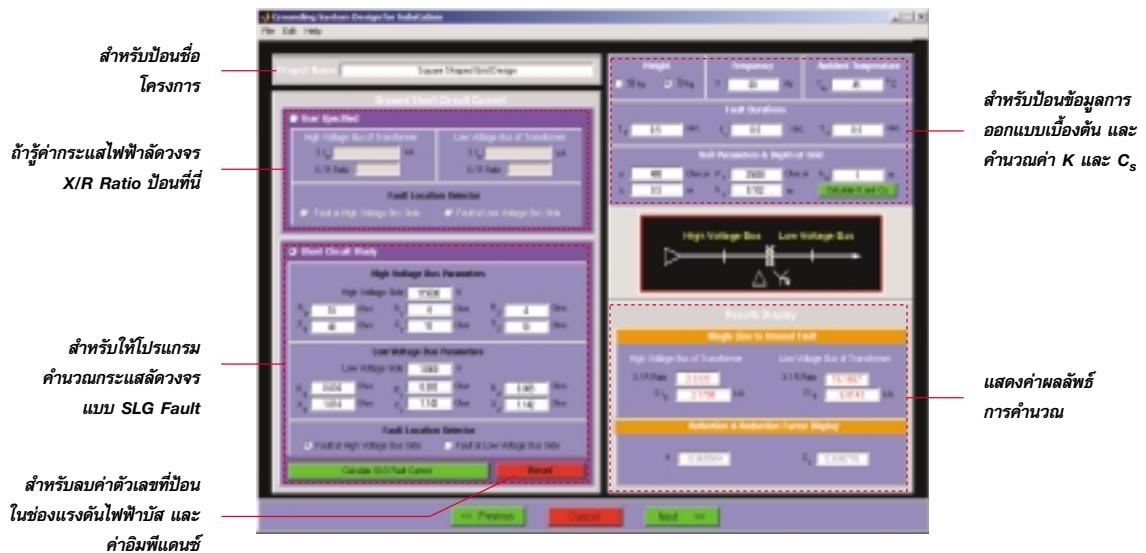
การคำนวณหาขนาดของแท่งตัวนำไฟฟ้าสามารถเลือกการคำนวณได้ 2 วิธี คือ material constants study เมื่อเลือกใช้โหมดนี้จะค่อนข้างสะดวก เพราะโปรแกรมจะมีค่าจำเพาะของวัสดุตามมาตรฐาน [1] เก็บค่าเอาไว้ชึ่งสามารถเรียกค่าต่างๆ มาเพื่อใช้ในการคำนวณได้ทันที ทันทีที่เลือกประเภทของแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ Popup Menu การคำนวณหาแท่งตัวนำไฟฟ้าโดยโหมดนี้จะคำนวณค่อนข้างละเอียด และอีกวิธีคือ user specified เป็นการคำนวณหาแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ต้องระบุค่าต่างๆ ผลลัพธ์การคำนวณจากทั้งสองวิธีจำเป็นต้องเทียบขนาดของแท่งตัวนำไฟฟ้ามาตรฐานจากผู้ผลิต



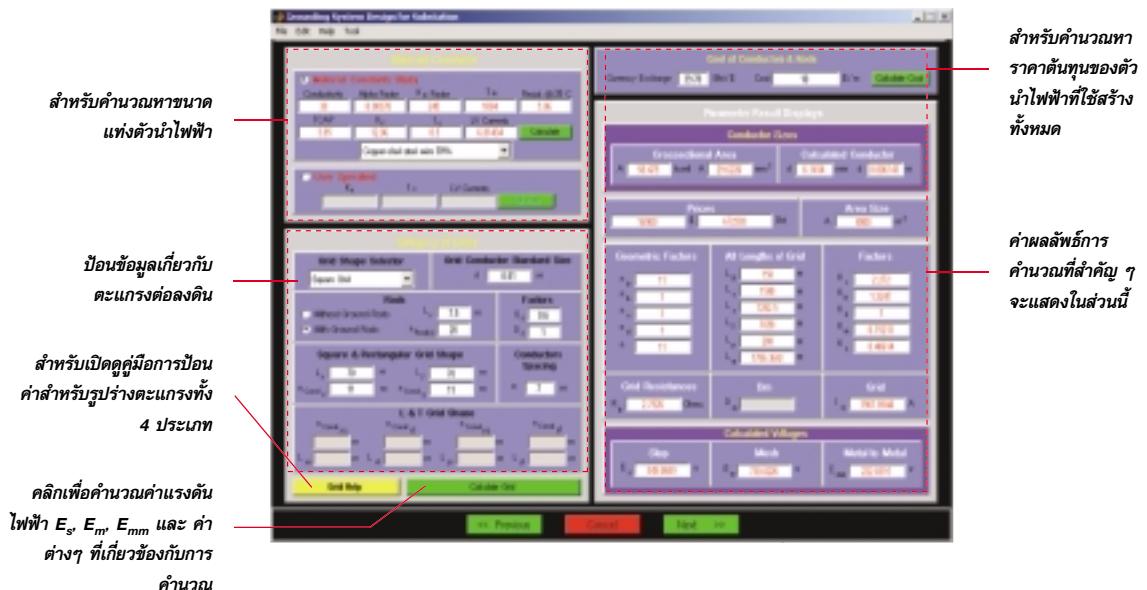


รูปที่ 6 ແຄນເຄື່ອງມືອແລະຕັວເລືອກຮັບໃຊ້ຂາຍຂອງໂປຣແກຣມ

ສ່ວນການຄໍານວນທາຄາແຮງດັນໄຟຟ້າຊ່ວງກ້າວ ແຮງດັນໄຟຟ້າຕະແກຮງ ແລະ ແຮງດັນໄຟຟ້າໄລ໌ຫະສູງລະຫະ ຈຳເປັນ ທີ່ຈະຕ້ອງປ້ອນຂໍ້ມູນເກີຍກັບຕະແກຮງທັງໝົດ ເຊັ່ນ ຮູບປ່າງຕະແກຮງ ຄວາມຍາວແລະ ຈຳນວນແທ່ງຕົວນຳໄຟຟ້າ ຮະບະທ່າງ ຮະຫວ່າງແທ່ງຕົວນຳໄຟຟ້າຫຼື ຮະບະທ່າງຕະແກຮງ ການປ້ອນຄ່າຕຽບສ່ວນນີ້ຈະມີປຸ່ມ Grid Help ໄວສໍາຮັບແນະນຳການ ປ້ອນຄ່າສໍາຫຼັບຕະແກຮງຮູບແບບຕ່າງໆ ດື່ມ ສີ່ເໜີ່ມຈຸຕຸລ ສີ່ເໜີ່ມພື້ນັ້ນ ຮູບຕົວແອລ (L-Shape) ແລະ ຮູບຕົວທີ່ (T-Shape) ດັ່ງຮູບທີ່ 9



ຮູບທີ່ 7 ວິນໂດວສໍາຫຼັບການຄໍານວນແລະປ້ອນຄ່າເນື້ອງຕົ້ນ

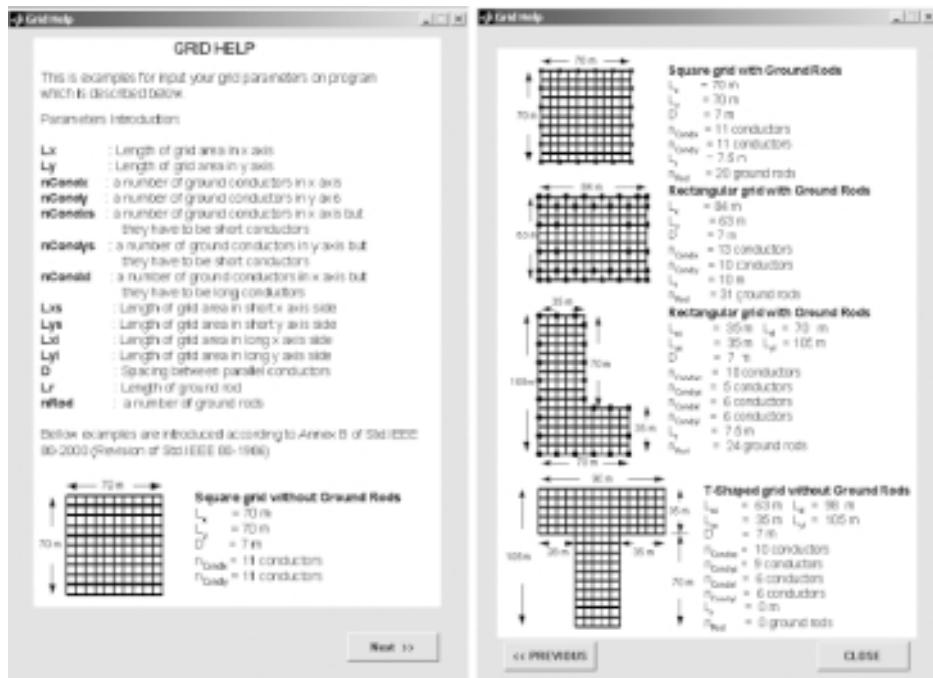


รูปที่ 8 วินโดว์สำหรับคำนวณค่าแรงดันไฟฟ้าต่างๆ หลังการออกแบบ

เมื่อป้อนค่าต่างๆ ครบหมดแล้ว ให้คลิกมาส์ ปุ่ม **Calculate Grid** ค่าต่างๆ ที่เกี่ยวข้องจากการคำนวณจะแสดงออกมายในส่วนของ Parameter Result Displays ดังรูปที่ 8 จากนั้นให้คลิกมาส์ ปุ่ม **Next >>** เพื่อดูผลลัพธ์การออกแบบบัว โปรแกรมแสดงผลการออกแบบระบบต่อลงดินว่าปลอดภัย (Safe) ตามรูปที่ 10 โดยแสดงค่าแรงดันไฟฟ้าตะแกรงที่คำนวณได้ (730.0026 V) มีค่าน้อยกว่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าสามผัส (840.5479 V) และแสดงค่าแรงดันไฟฟ้าช่วงก้าวที่คำนวณได้ (549.0689 V) มีค่าน้อยกว่าเกณฑ์แรงดันไฟฟ้าช่วงก้าว (2696.0971 V) ซึ่งเป็นไปตาม [1] ทั้งนี้ถ้าเกิดกรณีการออกแบบมีผลลัพธ์ที่ไม่ปลอดภัยโปรแกรมจะเตือนเป็นข้อความ และให้ผู้ออกแบบกลับไปแก้ไขค่าบางตัว เช่น เพิ่มขนาดของพื้นที่หน้าตัดหรือจำนวนของแท่งตัวนำไฟฟ้า ระยะห่างระหว่างตัวนำไฟฟ้า หรืออาจเพิ่มแท่งตัวนำไฟฟ้าแนวเดิมเข้าไปในระบบต่อลงดินก็ได้

#### 4.2 การออกแบบด้วยเทคนิคออกแบบระบบต่อลงดินที่เหมาะสม [2]

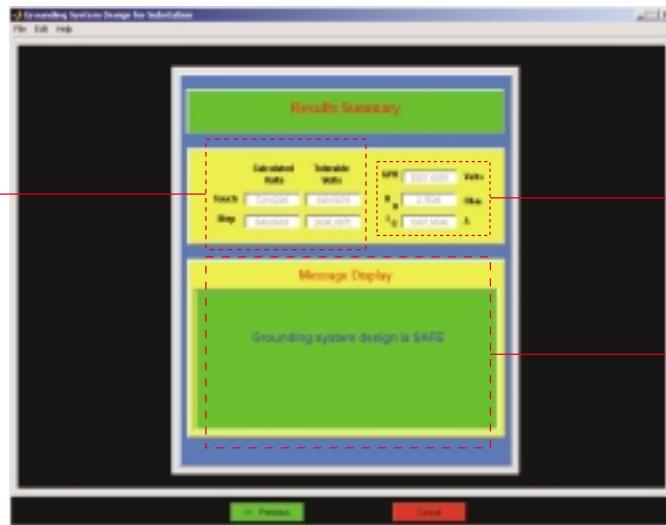
การทดสอบโปรแกรมในส่วนนี้จะเป็นการออกแบบโดยใช้โปรแกรมการออกแบบระบบต่อลงดินที่เหมาะสม เพื่อทดสอบดูว่าโปรแกรมสามารถออกแบบ และให้ผลลัพธ์การใช้ปริมาณของตัวนำไฟฟ้าได้น้อยลงเพียงใด โดยเปรียบเทียบผลลัพธ์กับวิธีการออกแบบแบบทั่วๆ ไปดังตัวอย่างที่ผ่านมา โดยข้อมูลจะยังคงใช้เหมือนเดิม [1]



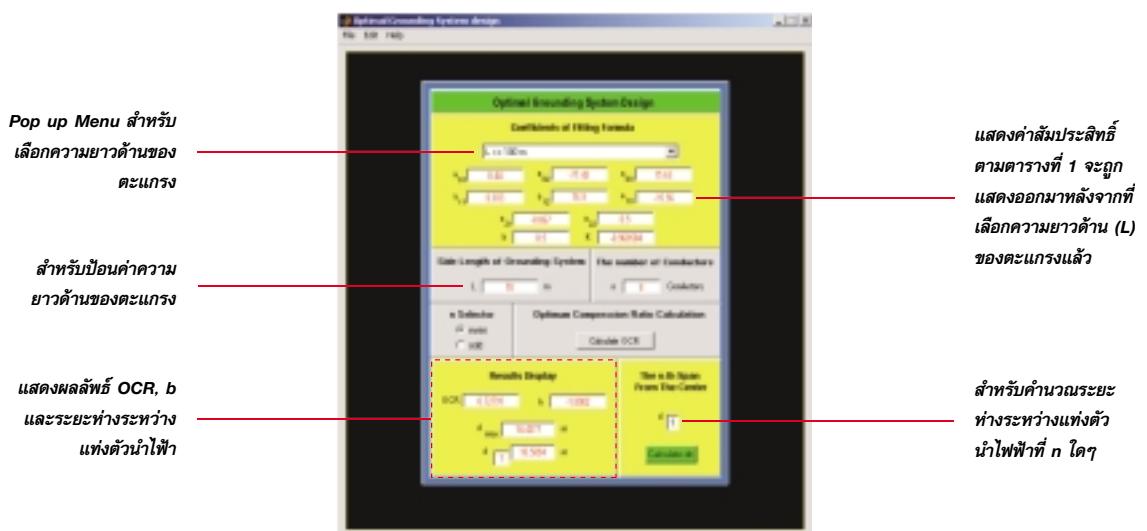
รูปที่ 9 วินโดว์แนะนำการป้อนค่าให้ถูกต้อง

การออกแบบเริ่มต้นโดยกำหนดให้ตัวแปรงต่องdin เป็นรูปสี่เหลี่ยมจัตุรัสเหมือนดังตัวอย่างที่ผ่านมา ในหัวข้อ 4.1 แต่ตัวแปรงถูกออกแบบให้มีแท่งตัวนำไฟฟ้าแนวราบจำนวน 10 แท่ง มีแท่งตัวนำไฟฟ้าในแนวตั้งยาว 7.5 เมตร จำนวน 12 แท่ง ดังรูปที่ 12 เนื่องจากความยาวด้านในแนวแกน x และแนวแกน y มีค่าเท่ากัน ดังนั้น จึงพิจารณาแนวแกน x เพียงด้านเดียว ก็ได้ แล้วนำผลที่ได้ไปออกแบบในแนวแกน y

หลังจากที่กำหนดลักษณะของตัวแปรงแล้ว ให้เบิดโปรแกรมการออกแบบ และทำการป้อนค่าดังรูปที่ 7 ผลลัพธ์การออกแบบเป็นดังรูปที่ 7 จากนั้นคลิกมาส์ ปุ่ม **Next >>** จะพบวินโดว์ที่ 3 ของโปรแกรม ถูกเปิดชื่น ดังรูปที่ 8 ให้คลิกที่ Tool บนแถบเครื่องมือ ดังรูปที่ 6 เลือกคลิกหัวข้อ Optimized Design จะปรากฏ วินโดว์ Optimal Grounding System Design ดังรูปที่ 11 จากนั้นคลิกที่ Popup Menu เพื่อเลือกความยาวด้าน โดยเลือก  $L \leq 100$  m ทันทีที่เลือก ค่าสัมประสิทธิ์ที่ไว้ใช้สำหรับคำนวณดังตารางที่ 1 จะถูกแสดงบนวินโดว์ จาก นั้นเลือก even คลิกมาส์ ปุ่ม **Calculate OCR** จะได้ค่าผลลัพธ์ของ OCR, b, และ  $d_{max}$  แสดงออกมา



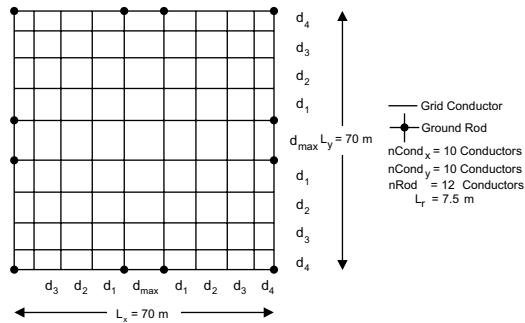
รูปที่ 10 วินโดว์แสดงผลลัพธ์ออกแบบโดยวิธีออกแบบระบบต่อลงตินแบบทั่วๆ ไป



รูปที่ 11 วินโดว์ออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม

ส่วนระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ตำแหน่งใดๆ ( $d_n$ ) ให้ป้อนค่า  $n$  ที่จะคำนวณจาก 1 แล้วคลิกมาส์ ปุ่ม **Calculate** ซึ่งค่าต่างๆ ที่คำนวณได้แสดงดังตารางที่ 2 นำค่าที่ได้จากการที่ 2 มาออกแบบระยะห่างช่องตะแกรงตามรูปที่ 12 จากนั้นลองตรวจสอบว่าตะแกรงที่ได้ออกแบบมานั้นปลอดภัย (Safe) หรือไม่ โดยการป้อนค่าระยะห่างช่องตะแกรง (D) ที่วินโดว์ที่ 3 ซึ่งได้จากการหาค่าเฉลี่ยของ  $d_{\max}$  และ  $d_n$  รวมกันตลอดความยาวด้าน (L) และค่าต่างๆ ตามที่ได้กล่าวอธิบายมาแล้ว ดังรูปที่ 13 จากนั้นคลิกมาส์ ปุ่ม **Ned >>** จะปรากฏวินโดว์แสดงผลลัพธ์ดังรูปที่ 14 ผลการออกแบบสรุปว่าปลอดภัย (Safe) ต่อจากนั้นก็สามารถออกแบบใน

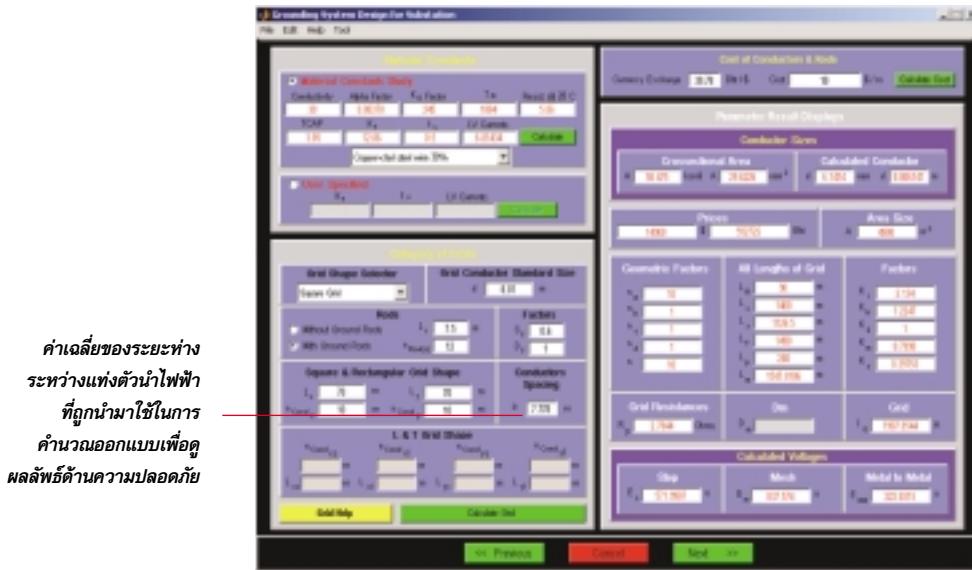
รายละเอียดต่อไปได้ตามแผนภูมิรูปที่ 2 นอกจากนั้นถ้าต้องการพิมพ์ผลลัพธ์ และค่าที่ใช้ในการออกแบบเก็บเป็นข้อมูลให้เลือก File ที่ແນບเครื่องมือ แล้วคลิกคำสั่ง Print จะได้รายงานการออกแบบแบบดังรูปที่ 15



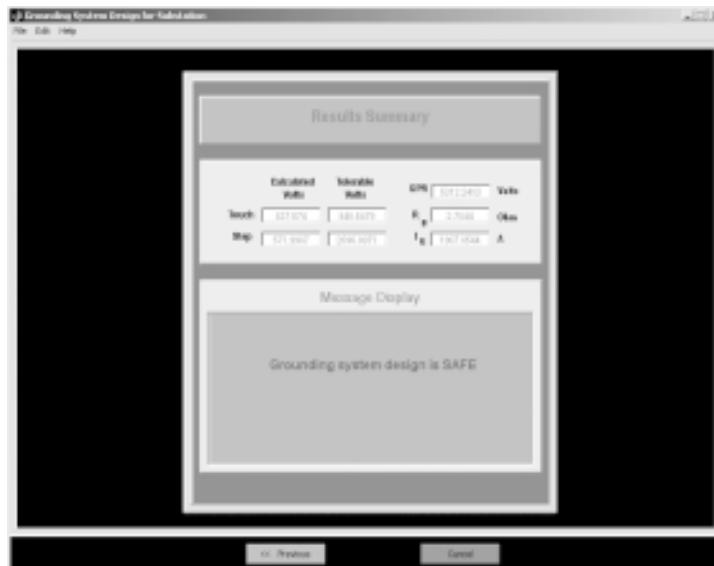
รูปที่ 12 ลักษณะตะแกรงที่ถูกออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม

ตารางที่ 2 ค่าผลลัพธ์โดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม

Calculated Optimal Design Parameters				
$d_{max}$	$d_1$	$d_2$	$d_3$	$d_4$
14.4377	10.5094	7.6499	5.5685	4.0534
OCR = 0.72791			b = -1.0902	



รูปที่ 13 วินโดว์ที่ 3 หลังจากป้อนค่าตัวแปรที่ได้จากการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม



**รูปที่ 14** วินโดว์แสดงผลลัพธ์การออกแบบโดยเทคนิคการใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่เหมาะสม

Grounding System Design Report			
IEEE Std. 80-2000			
Project Name : Square Shaped Grid Design			
Soil Resistivity	:	400	
Surface Resistivity	:	2500	
Symmetrical Fault Current in Substation for Conductor Sizing	:	6.814	
Conductor Calculated Sizing	:	58.475	kcmil
	:	29.6226	mm <sup>2</sup>
Optimal Design Method			
Number of Ground Rod	:	12	m
Length of Ground Rod	:	7.5	m
Total Length of Ground Rod	:	90	m
Total Length of Grid Conductor	:	1400	m
Total Length of Ground Conductor	:	1490	m
Maximum Grid Current	:	1907.8544	A
Conductor Price	:	592722	
$R_g$ GPR Touch Potential Step Potential			
-----	-----	-----	-----
Ohms	Volts	Calculated	Tolerable
		Volts	Volts
2.7844	5312.2483	837.574	840.5479
		Calculated	Tolerable
		Volts	Volts
		571.9987	2696.0971

**รูปที่ 15** รายงานการออกแบบเมื่อถูกพิมพ์ออกมาจากโปรแกรม

## 5. สรุปผลการทดลองการออกแบบ

เมื่อนำโปรแกรมการออกแบบที่ถูกสร้างขึ้นและพัฒนาบน MATLAB นำมาใช้ในการออกแบบระบบต่อลงดิน พบว่า เมื่อออกแบบโดยวิธีการออกแบบระบบต่อลงดินที่เหมาะสม โปรแกรมสามารถออกแบบระบบต่อลงดินที่มั่นใจได้ในความปลอดภัยตาม [1] และ [2] และยังสามารถลดปริมาณตัวนำไฟฟ้าโดยรวมลงได้ตามวัตถุประสงค์ กล่าวคือเมื่อเปรียบเทียบผลลัพธ์การออกแบบจากทั้งสองวิธีโดยใช้โปรแกรมออกแบบดังกล่าว พบว่าวิธีออกแบบระบบต่อลงดินแบบทั่วๆไปใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 0.01 เมตร หรือพื้นที่หน้าตัด 29.623 ตารางมิลลิเมตร (58.475 kcmil) ยาวทั้งหมด 1,690 เมตร ในขณะที่การออกแบบโดยวิธีการออกแบบระบบต่อลงดินที่เหมาะสมนั้น พบว่าใช้แท่งตัวนำไฟฟ้าที่มีขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 0.01 เมตร หรือพื้นที่หน้าตัด 29.623 ตารางมิลลิเมตร (58.475 kcmil) ยาวทั้งหมดเพียง 1,490 เมตร ซึ่งเมื่อนำผลลัพธ์ที่ได้เปรียบเทียบกันพบว่า วิธีการออกแบบระบบต่อลงดินที่เหมาะสมสามารถลดปริมาณของแท่งตัวนำไฟฟ้าลงไปถึงร้อยละ 11.83 ทำให้ได้ระบบต่อลงดินที่ประหยัดวัสดุนำไฟฟ้าสำหรับระบบต่อลงดิน ประหยัดงบประมาณการก่อสร้างและการออกแบบ อีกทั้งโปรแกรมยังช่วยลดเวลาการออกแบบและใช้งานง่าย ทำให้ระบบต่อลงดินที่ได้สามารถมั่นใจได้ในความปลอดภัยต่อนบุคคลที่อยู่ในพื้นที่สถานีไฟฟ้าตาม [1] ทั้งนี้โปรแกรมดังกล่าว สามารถนำมาพัฒนาเพื่อใช้สำหรับออกแบบระบบต่อลงดินที่พิจารณาดินสองชั้นต่อไปได้ นอกจากนั้นยังมีตัวอย่างผลการออกแบบด้วยโปรแกรม EPRI TR-100622 ที่นำเสนอในเมืองพิจารณาตะแกรงที่มีระยะห่างระหว่างแท่งตัวนำไฟฟ้าที่ไม่เท่ากัน ซึ่งจะมีกราฟแรงดันไฟฟ้าพื้นผิว (surface voltage profile) ในแต่ละตำแหน่งของตะแกรง และค่าพารามิเตอร์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องซึ่งแสดงในภาคผนวก B.6 ของ [1] ด้วย

## 6. เอกสารอ้างอิง

1. “Guide for Safety in AC Substation Grounding” ANSI/IEEE Std.80/2000
2. Weimin SUN, Qi SU, Jinliang HE and others, “Optimal Design Analysis of Grounding Grids for Substations Built in Nonuniform Soil,” *IEEE Journal 2000*, ISBN: 0-7803-6338-8
3. L. Huang, X. Chen, and H. Yan, 1995, “Study of Unequally Spaced Grounding Grids,” *IEEE Transactions on Power Delivery*, Vol. 10, No. 2, April 1995, pp. 716-722.
4. F. Dawalibi and D. Mukhedkar, 1995, “Optimum Design of Substation Grounding in a Two Layer Earth Structure, Part I: Analytical Study,” *IEEE Transactions on Power Apparatus and System*, Vol. 94, No. 2, Mar. 1995, pp. 252-261.
5. F. Dawalibi and D. Mukhedkar, 1995, “Optimum Design of Substation Grounding in a Two Layer Earth Structure, Part II: Comparison between Theoretical and Experimental Results,” *IEEE Transactions on Power Apparatus and System*, Vol. 94, No. 2, Mar. 1995, pp. 262-266.

6. F. Dawalibi and D. Mukhedkar, 1995, "Optimum Design of Substation Grounding in a Two Layer Earth Structure, Part III: Study of Grounding Grids Performance and New Electrode Configuration", *IEEE Transactions on Power Apparatus and System*, Vol. 94, No. 2, Mar. 1995, pp. 267-272.
7. J. G. Sverak, 1976, "Optimized Grounding Grid Design Using Variable Spacing Techniques," *IEEE Transactions on Power Apparatus and System*, Vol. 95, No. 1, Jan. 1976, pp. 362-374.
8. W. M. Sun, J. L. He, and R. Zeng, 2000, "Influence of Seasonal Factors on the Safety of Grounding Systems for Substations and Power Plants," *Journal of CESS (in Chinese)*, Vol. 20, No. 1, Feb. 2000, pp. 15-18.
9. F. P. Dawalibi, J. Ma, J. He, and Q. Meng, 1999 "A New Method to Decrease Ground Resistances of Substation Grounding Systems in High Resistivity Region", *IEEE Transactions on Power Delivery*, Vol. 14, No. 3, July 1999.
10. Chapman, Stephen J., 2002, *MATLAB Programming for Engineers*, 2<sup>nd</sup> ed, BROOKS/COLE, 2002.

