

การใช้โปรแกรมและตัวอย่างการวิเคราะห์ทรานเซียนต์แม่เหล็กไฟฟ้า

บทนำ

ในบทนี้จะรายงานเกี่ยวกับการป้อนข้อมูล ตัวอย่างการคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่ง และตัวอย่างการวิเคราะห์ทรานเซียนต์แม่เหล็กไฟฟ้าต่าง ๆ โดยมีรายละเอียดดังนี้

การป้อนข้อมูล

โปรแกรมการวิเคราะห์ทรานเซียนต์แม่เหล็กไฟฟ้า และคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่งได้เขียนเป็นภาษาฟอร์แทรน 77 (Fortran 77) สำหรับใช้กับเครื่องไมโครคอมพิวเตอร์ขนาด 16 บิต หน่วยความจำ 512 กิโลไบต์ (KBytes) รับคำสั่งทางเทอร์มินัล (Terminal) และแสดงผลโดยเก็บข้อมูลในไฟล์ สำหรับการแสดงผลแบบกราฟิกได้อาศัยโปรแกรมสำเร็จรูป Lotus อ่านข้อมูลเพื่อนำไปพลอต (Plot) แสดงผลทางเทอร์มินัลหรือเครื่องพิมพ์โดยใช้ MS DOS Operating System

1. โปรแกรมคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่ง

ข้อมูลอินพุตแบ่งออกเป็น 4 ชุด สามารถป้อนข้อมูลทันที หรือป้อนข้อมูลในอินพุตไฟล์ก่อนก็ได้ ข้อมูลทั้งหมดเป็นแบบฟรีฟอร์แมท (Free Format)

ข้อมูลชุดที่ 1 เป็นชื่อเรื่อง (Title) ของการคำนวณ ความยาวไม่เกิน 80 คอสมันน์

ข้อมูลชุดที่ 2 ถามถึงระบบของข้อมูลที่ใช้เป็นระบบเมตริกหรืออังกฤษ ใส่คำว่า METRIC สำหรับระบบเมตริก และ ENGLIS สำหรับระบบอังกฤษ

ข้อมูลชุดที่ 3 ชุดข้อมูลของสายนำไฟฟ้า (Conductor) ประกอบด้วย 11 เขตของข้อมูล (Data Field) เรียงลำดับดังนี้

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วยของระบบ	
		เมตริก	อังกฤษ
IPHASE	เฟสเบอร์ (Phase Number) เพื่อบอกว่าสาย ล่งชุดใดอยู่ในเฟสใด เช่น 1, 2 และ 3 แทนเฟส A, B และ C ตามลำดับ 0 แทนสายกราวด์ (Overhead Ground Wire)		
SKN	Skin Effect เป็นอัตราส่วนของความหนาต่อ เส้นผ่าศูนย์กลางของสายนำไฟฟ้า ถ้าเป็น Solid conductor ค่านี้จะเท่ากับ 0.5		
RES	ความต้านทานกระแสตรงต่อหน่วยของสายนำไฟฟ้า	โอห์ม/กม.	โอห์ม/ไมล์
ITYPE	เป็นค่าตัวเลขที่บ่งบอกเขตของข้อมูลถัดไป มี ความหมายอย่างไร		
REA	ถ้า TYPE= 2 หมายถึงข้อมูลชุดนี้คือ GMR ถ้า TYPE = 4 หมายถึงข้อมูลชุดนี้ไม่มีความหมาย	ชม.	นิ้ว
DIA	เส้นผ่าศูนย์กลางของสายนำไฟฟ้า	ชม.	นิ้ว
TBX	ระยะทางแนวนอนเทียบกับตำแหน่งกึ่งกลางเสา	เมตร	ฟุต
H1	ระยะทางแนวตั้งเทียบกับพื้นดินที่จุดกึ่งกลางระหว่าง เสาไฟฟ้า	เมตร	ฟุต
D8	ระยะห่างระหว่างบันเดิล	ชม.	นิ้ว
D9	มุมระหว่างบันเดิลนั้น ๆ กับเส้นอ้างอิง	องศา	องศา
I3	จำนวนของบันเดิลในเฟสนั้น ๆ		

ตาราง 5.1 การใส่ข้อมูลของสายล่งชุดที่ 3

ชุดของข้อมูลทั้งหมดที่ใส่ต่อเนื่องกันจนครบชุดของสายนำไฟฟ้าทั้งหมด และสิ้นสุด โดยการใส่ 888 ในเขตของข้อมูลของเฟลน์มเบอร์

ข้อมูลชุดที่ 4 ชุดที่บ่งบอกความถี่, ความต้านทานของดิน, ระยะทางและการเลือกผลสัมฤทธิ์ที่ต้องการประกอบด้วย 17 เขตของข้อมูล เรียงลำดับดังนี้

สัญลักษณ์ชุดที่ใส่	คำอธิบาย	หน่วยของข้อมูลในระบบ	
		เมตริก	อังกฤษ
REARTH	ความต้านทานของดิน	โอห์ม-เมตร	โอห์ม-ฟุต
FREQ	ความถี่	เฮิรท์	เฮิรท์
CORR	ค่าฝังถึงผลของพื้นดินด้วยหรือไม่ 1 ค่าฝังถึง Earth Effect ด้วย 0 ไม่ค่าฝังถึง Earth Effect		
J1	เลือกผลเอาที่ทุก อินเวอร์ลของ C หรือ ωC โดยใส่ค่า 1		
J2	เลือกผลเอาที่ทุก อินเวอร์ลของ C_E หรือ ωC_E โดย E หมายถึง Equivalent		
J3	เลือกผลเอาที่ทุกอินเวอร์ลของ C_S หรือ ωC_S โดย S หมายถึง Symmetrical		
J4	เลือกผลเอาที่ทุก C หรือ ωC		
J5	เลือกผลเอาที่ทุก C_E หรือ ωC_E		
J6	เลือกผลเอาที่ทุก C_S หรือ ωC_S		
J7	เลือกผลเอาที่ทุก Z		
J8	เลือกผลเอาที่ทุก Z_E		
J9	เลือกผลเอาที่ทุก Z_S		

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วยของข้อมูลในระบบ	
		เมตริก	อังกฤษ
J10	เลือกผลเอาที่พหุ อินเวอร์สของ Z		
J11	เลือกผลเอาที่พหุอินเวอร์สของ Z_E		
J12	เลือกผลเอาที่พหุอินเวอร์สของ Z_S		
IW	เลือกโหมดผลลัพธ์ของ J1-J6 ไล่ 1 หมายถึง J1-J6 เป็น Capacitance ไล่ 0 หมายถึง J1-J6 เป็น Susceptance		
DIST	ระยะทาง	กม.	ไมล์

ตาราง 5.2 การไล่ข้อมูลของสายส่งชุดที่ 4

2. โปรแกรมวิเคราะห์งานเขียนต้นแม่เหล็กไฟฟ้า

ข้อมูลอินพุตแบ่งออกเป็น 10 ชุด ป้อนข้อมูลเก็บในอินพุตไฟล์ก่อนและโปรแกรมจะทำการอ่านข้อมูลอีกทีหนึ่ง ข้อมูลทั้งหมดเป็นแบบฟอร์แมตดังนี้

- ข้อมูลชุดที่ 1 เป็นชื่อเรื่อง (Title) ของการวิเคราะห์ จำนวน 3 บรรทัด
- ข้อมูลชุดที่ 2 ชุดข้อมูลของการควบคุมการทำงานประกอบด้วย 7 เขตข้อมูล แสดงรายละเอียดในตาราง 5.3
- ข้อมูลชุดที่ 3 ชุดของข้อมูลอินพุตสำหรับ พาราเมเตอร์แบบก้อน (Lumped Parameter) ประกอบด้วยข้อมูล 2 บรรทัด จากตาราง 5.4 เมื่อ ITYPE=0 และตาราง 5.5
- ข้อมูลชุดที่ 4 ชุดของข้อมูลอินพุตสำหรับสายส่งที่ใช้วงจรสมมูลย์ ประกอบด้วยข้อมูลเท่ากับจำนวนเฟส +1 บรรทัด บรรทัดแรกจากตาราง 5.4 เมื่อ ITYPE มีค่าเป็นบวกโดยมีค่า

- เท่ากับ 1 สำหรับเฟสที่หนึ่งจนถึง 3 สำหรับเฟสที่สาม ข้อมูลบรรทัด
ถัดมาจากตาราง 5.6
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 5 ชุดของข้อมูลอินพุทสำหรับสายส่งที่ใช้พารามิเตอร์แบบกระจาย ประกอบด้วยข้อมูล 2 บรรทัด/เฟส บรรทัดแรกจากตาราง 5.4 เมื่อ ITYPE มีค่าเป็นลบโดยมีค่า -1 สำหรับเฟสที่หนึ่งจนถึง -3 สำหรับเฟสที่สาม ข้อมูลบรรทัดถัดมาจากตาราง 5.7
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 6 ชุดของข้อมูลอินพุทสำหรับพารามิเตอร์แบบไม่เชิงเส้น (Nonlinear Parameter) ประกอบด้วย 2 ชนิดคือแบบความต้านทานไม่เชิงเส้นและแบบอินดักแตนซ์ไม่เชิงเส้นโดย
ITYPE เท่ากับ 98 สำหรับอินดักแตนซ์ไม่เชิงเส้น
ITYPE เท่ากับ 99 สำหรับความต้านทานไม่เชิงเส้น
ประกอบด้วยข้อมูลจากตาราง 5.4 เมื่อ ITYPE =98 หรือ 99 และ
ข้อมูลจากตาราง 5.8
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 7 ชุดของข้อมูลอินพุทสำหรับสวิตช์ข้อมูล 1 บรรทัดต่อสวิตช์ 1 ตัว ข้อมูล
อินพุทแสดงดังตาราง 5.9
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 8 ชุดของข้อมูลอินพุทสำหรับแหล่งกำเนิดแรงดัน มีอยู่ 4 ชนิด แสดงดัง
ตาราง 5.10
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 9 การเลือกปัลที่ต้องการแสดงผลของแรงดันในเอาต์พุทไฟล์ เป็นข้อมูล
1 บรรทัดให้เลือกได้สูงสุด 9 ปัล
- ชุดของข้อมูลชุดที่ 10 โดยใส่ 999999 เป็นข้อมูลที่แสดงว่าจบชุดข้อมูลอินพุท

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
DELTAT	ขนาดของช่วงเวลา (Time Step Size) Δt ของการอินทิเกรต การหาค่าผลลัพธ์จะหาที่ทุกช่วงของ Δt จาก $\Delta t, 2\Delta t, \dots, etc$	วินาที
TMAX	เวลาสิ้นสุดของการศึกษา	วินาที
XOPT	ชี้ว่าข้อมูลสำหรับ Branch Data อยู่ในรูปของอินดักแตนซ์ หรือรีแอกแตนซ์ 0 : สำหรับอินดักแตนซ์ L f : บอกค่าความถี่ของรีแอกแตนซ์	
COPT	ชี้ว่าข้อมูลสำหรับ Branch Data อยู่ในรูปของ Capacitance หรือ Susceptance 0 : สำหรับ Capacitance f : บอกค่าความถี่ของ Susceptance	
IPR	ชี้ว่าต้องการพิมพ์ผลของตัวแปรในแต่ละสับรูทีนหรือไม่ 0 : ไม่ต้องการพิมพ์ 1 : ต้องการพิมพ์	
IPRNT	ความถี่ของการพิมพ์ผลลัพธ์ในเอาท์พุทไฟล์บอกเป็นตัวเลขจำนวนเท่าของ Δt	
IPLOT (n)	ความถี่ของพลอตข้อมูลในไฟล์พลอตบอกถึงพลอตทุก n step	

ตาราง 5.3 ข้อมูลควบคุมโปรแกรม

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
ITYPE	เป็นตัวเลขบอกถึงชนิดของ Branch Data	
BUS1	ชื่อบัสด้านหนึ่งของ Branch Data ความยาวไม่เกิน 6 ตัวอักษร	
BUS2	ชื่อบัสอีกด้านหนึ่งของ Branch Data ความยาวไม่เกิน 6 ตัวอักษร	
BUS3	ชื่อบัสใช้กรณีข้อมูลของ Branch ระหว่าง BUS1 และ BUS2	
BUS4	เข้ากับข้อมูลของ Branch เดิมที่อยู่ระหว่าง BUS3 และ BUS4	
IOUT	บ่งบอกว่าต้องการกระแสไหลผ่าน Branch นี้หรือไม่ ถ้าต้องการใส่ 1	

ตาราง 5.4 ชุดของข้อมูลอินพุตสำหรับ Branch Data

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
R	ข้อมูลของความต้านทานอนุกรม	โอห์ม
L	ข้อมูลของอินดักแตนซ์หรือรีแอกแตนซ์ขึ้นอยู่กับข้อมูลใน XOPT ถ้าเป็น อินดักแตนซ์ L รีแอกแตนซ์ WL	มิลลิเฮนรี่ โอห์ม
C	ข้อมูลของ Capacitance หรือ Susceptance ขึ้นอยู่กับข้อมูลใน COPT Capacitance C Susceptance ωC	ไมโครฟารัด ไมโครโมห์

ตาราง 5.5 ชุดของข้อมูลอินพุตสำหรับพารามิเตอร์แบบก้อน

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
TR	ความต้านทาน	โอห์ม
TX	รีแอคแตนซ์	โอห์ม
C	Suceptance หมายเหตุ ไล่ข้อมูล 1 ชุด สำหรับกรณีเฟลเดี่ยว ในกรณีเป็นระบบ 3 เฟลจะอ่านข้อมูล 6 ชุดในลักษณะของ Lower Triangle ดูตัวอย่างการป้อนข้อมูลประกอบ	โมห์

ตาราง 5.6 ชุดของข้อมูลอินพุทของวงจรลุ่มมูลย์ชนิดพาย

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
H1	ความต้านทานต่อหน่วย	
AA	ถ้า ILINE = 0 เป็นอินดักแตนซ์ต่อหน่วย = 1 เป็นค่า Surge Impedance	
X3	ถ้า ILINE = 0 เป็นคาแปซิแตนซ์ต่อหน่วย = 1 เป็น Travel Time	
XLONG	ความยาวของสายส่ง	กิโลเมตร
ILINE	ตัวบอกลักษณะของข้อมูลในเขตข้อมูล AA และ X3	

ตาราง 5.7 ชุดของข้อมูลอินพุทของสายส่งที่ใช้พารามิเตอร์แบบกระจาย

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
A1	ถ้า ITYPE = 98 และ 99 A1 หมายถึง กระแสไฟฟ้าที่สัมพันธ์กับเขตของข้อมูล	แอมแปร์
A2	A2 หมายถึง ฟลักซ์ (Flux) ถ้า ITYPE = 98 ถ้า ITYPE = 99 A2 หมายถึง แรงดัน หมายเหตุ การป้อนข้อมูล A1 และ A2 ซึ่งแสดงความสัมพันธ์ไม่เชิงเส้นเป็นจุด ๆ ใส่ข้อมูลจนครบจุดที่ต้องการและสิ้นสุดด้วย 9999 ในเขตข้อมูล A1	เวเปอร์ โวลต์

ตาราง 5.8 ชุดของข้อมูลอินพุทของพารามิเตอร์แบบไม่เชิงเส้น

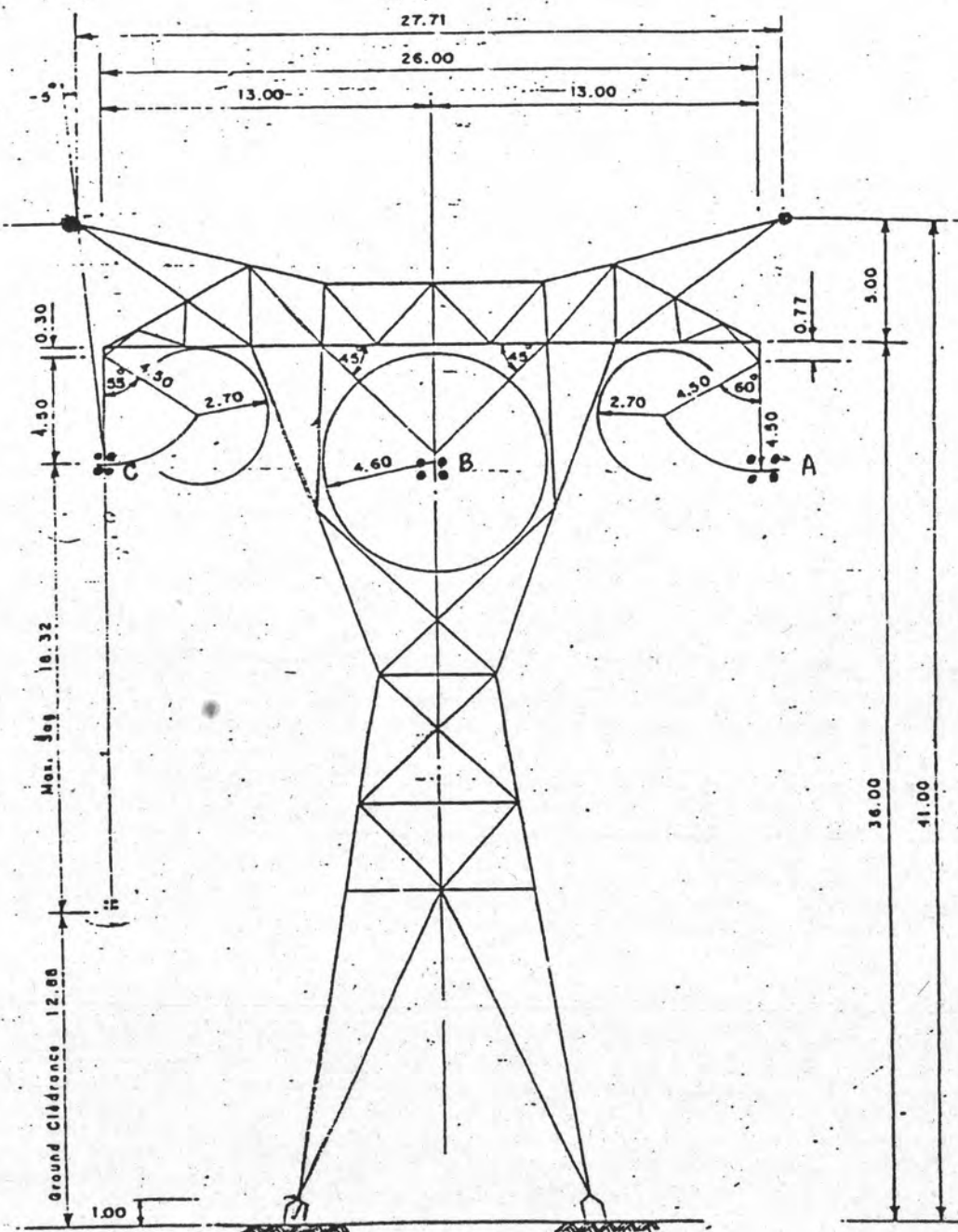
สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
IT22	เป็นตัวเลขเท่ากับ 20 บอกถึงข้อมูลของสวิตช์	
BUS1	ชื่อบัสที่ปลายด้านหนึ่งของสวิตช์	
BUS2	ชื่อบัสที่ปลายอีกด้านหนึ่งของสวิตช์	
GUS3	เวลาที่สวิตช์อยู่ในตำแหน่งสับ (Close)	วินาที
GUS4	เวลาที่สวิตช์อยู่ในตำแหน่งปลด (Open)	วินาที

ตาราง 5.9 ชุดของข้อมูลอินพุทของสวิตช์

สัญลักษณ์ที่ใช้	คำอธิบาย	หน่วย
N2	ชนิดของแหล่งกำเนิดแรงดัน ถ้าเท่ากับ 11 หมายถึง Step function 12 หมายถึง Ramp function 13 หมายถึง Standard function 14 หมายถึง AC Voltage Source	
BUS1	ชื่อปลั๊กของแหล่งกำเนิดแรงดัน อีกปลายด้านหนึ่งเป็น กราวด์	
A	ขนาดสูงสุดของแรงดัน (Amplitude) สำหรับ N2 = 14, 13 และเท่าขนาดของแรงดันที่สัมพันธ์กับเวลา To สำหรับ N ₂ = 11 และ 12	โวลต์
D1	ความถี่ของแหล่งกำเนิดแรงดันชนิด 14 และเท่ากับค่า คงที่ α สำหรับชนิด 13	Hz
GUS2	หมายถึงเวลา To ที่สัมพันธ์กับขนาด A สำหรับ N ₂ =11 และ 12 และเท่ากับค่าคงที่ β สำหรับชนิด 13	วินาที
H1	ขนาดของแรงดันที่สัมพันธ์กับเวลาของเขตข้อมูล H2	โวลต์
H2	เวลาที่สัมพันธ์กับเขตข้อมูล H1	วินาที
GUS3	เวลาเริ่มต้น	วินาที
GUS4	เวลาสิ้นสุด	วินาที

ตาราง 5.10 ชุดของข้อมูลอินพุทของแหล่งกำเนิดแรงดัน

STRUCTURE & CONFIGURATION FOR TRANSMISSION LINES
500 KV SINGLE CIRCUIT TOWER



STRUCTURE No. 901 500 KV SC/ST, 4 CONDUCTORS/PHASE
MAE MOH 3 - THA TAKO - MIN BURI

รูปที่ 5.1 แสดงรูปร่างลักษณะของเสาไฟฟ้า 500 KV

All dimensions are in meter

ตัวอย่างการวิเคราะห์

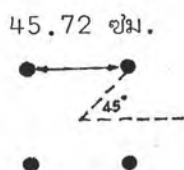
1. ตัวอย่างการคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่ง

ตัวอย่างการคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่งขนาดแรงดัน 500 kV จากสถานีไฟฟ้าย่อยแม่เกาะ 3 ถึงสถานีไฟฟ้าย่อยท่าตะโก แสดงรูปร่างและลักษณะของเสาไฟฟ้าดังรูป

5.1

ข้อมูลของสายไฟฟ้าประกอบด้วย

1. สายส่งไฟฟ้าเบอร์ 795 MCM ACSR ๓ เส้นผ่าศูนย์กลางภายนอก 2.682 ซม. ความต้านทานกระแสตรง .0719 โอห์ม/กิโลเมตร ประกอบด้วยสายนำไฟฟ้า 4 เส้น/เฟส โดยวางตำแหน่งดังรูป 5.2 และระยะห่างของแต่ละเส้นในเฟสเดียวกันเท่ากับ 45.72 ซม.



รูป 5.2 แสดงการวางตำแหน่งสายไฟฟ้าในเฟสเดียวกัน

2. สายกราวด์ (Overhead Ground Wire) เป็นสาย Class A $\frac{3}{8}$ " EHS ๓ เส้นผ่าศูนย์กลางภายนอกเท่ากับ 0.9144 ซม. ความต้านทานกระแสตรง 3.867 โอห์ม/กิโลเมตร มีจำนวน 2 เส้น

ข้อมูลของเสาไฟฟ้าจากรูป 5.1 สำหรับความสูงของสายไฟฟ้าจากพื้นดินเท่ากับ 31.2 เมตร ความสูงที่จุดกึ่งกลางระหว่างเสาไฟฟ้าเนื่องจากผลของ Sag เท่ากับ 12.88 เมตร ส่วนระยะตามแนวนอนโดยวัดเทียบกับจุดกึ่งกลางของ เสาไฟฟ้าไปทางขวาเป็นค่าบวก ทางซ้ายเป็นค่าลบโดย

- เฟส A ระยะทางตามแนวนอนเท่ากับ 13 เมตร
- เฟส B ระยะทางตามแนวนอนเท่ากับ 0 เมตร
- เฟส C ระยะทางตามแนวนอนเท่ากับ -13 เมตร

หลังจากนั้นนำข้อมูลให้ไปป้อนแก่โปรแกรมคำนวณค่าพารามิเตอร์ของสายส่ง ซึ่งสามารถป้อนข้อมูลทั้งทางเทอร์มินัลตามตาราง 5.11 และ 5.12 และป้อนข้อมูลผ่านอินพุทไฟล์ตามตาราง 5.13 แสดงผลลัพธ์เอาท์พุทในตาราง 5.14 ถึง 5.20

YOU WANT TO INPUT INTERACTIVE MODE (Y/N)

Y

NAME OF OUTPUT FILE

T300.OUT

INPUT TITLE CASE #1 CALCULATE 500 KV LINE

INPUT SYSTEM UNIT METRIC

IF YOU WANT <HELP FOR INPUT CONDUCTOR DATA> INPUT 1

1

CONDUCTOR DATA CONSISTS OF 10 FIELDS:-

<PH. NO.> : PHASE NUMBER 1,2,3.....
<SKIN EFF.> : SKIN EFFECT = RATIO OUTER/INNER RADIUS
: 0 FOR BYPASS THIS FIELD
<RESIST> : DC RESISTANCE (OHM/KM OR OHM/MILE)
<TYPE> : SELECT NEXT FIELD INPUT (2 OR 4)
<GMR> : TYPE =2 MEAN GMR OF CONDUCTOR (CM/INCH)
: =4 MEAN BYPASS THIS FIELD
<DIA> : CONDUCTOR DIAMETER (CM OR INCH)
<H-DIST> : HORIZONTAL DISTANCE (METER OR FEET)
<V-HGHT> : VERTICAL HEIGHT (METER OR FEET)
<MV-HGHT> : MIDSPAN VERTICAL HEIGHT (METER OR FEET)
<S-BDLE> : SEPARATION BETWEEN BUNDLE (CM OR INCH)
<A-BDLE> : ANGLE BETWEEN BUNDLE (CM OR INCH)
<N-BDLE> : NUMBER OF BUNDLE
888 FOR PHASE NUMBER MEAN END CONDUCTOR DATA

<PH. NO.> <SKIN EFF.> <RESIST> <TYPE> <GMR> <DIA> 1,0,3914,0,07190,4,0,2.682

<H-DIST> <V-HGT> <MV-HGT> <S-BDLE> <A-BDLE> <N-BDLE> 13.0,31.2,12.88,45.72,45.0,4

<PH. NO.> <SKIN EFF.> <RESIST> <TYPE> <GMR> <DIA> 888,0,0,0,0,0

<H-DIST> <V-HGT> <MV-HGT> <S-BDLE> <A-BDLE> <N-BDLE> 0,0,0,0,0,0

IF YOU WANT <HELP FOR FREQ-OUTPUT DATA> INPUT 1

1

FREQUENCY & OUTPUT DATA :-

<REARTH> : EARTH RESISTIVITY (OHM)
<FREQ> : FREQUENCY (HZ)
<CORR> : EARTH CORRECTION 1 IF YOU WANT
<J1> : INVERSE FORM OF C OR WC
<J2> : INVERSE FORM OF C OR WCequivalent
<J3> : INVERSE FORM OF C OR WCsymmetrical
<J4> : C OR WC
<J5> : C OR WCequivalent
<J6> : C OR WCsymmetrical
<J7> : SERIES IMPEDANCE Z
<J8> : SERIES IMPEDANCE Zequivalent
<J9> : SERIES IMPEDANCE Zsymmetrical
<J10> : INVERSE FORM OF Z
<J11> : INVERSE FORM OF Zequivalent
<J12> : INVERSE FORM OF Zsymmetrical
<IW> : SELECT MODE FOR J1-J6
: "1" - C OUTPUT
: "0" - WC OUTPUT
<DIST> : DISTANCE (KM OR MILE)
J1-J12 INPUT 1 FOR SELECTION

INPUT FREQUENCY & OUTPUT

<REARTH> <FREQ> <CORR> <J1> <J2> <J3> <J4> <J5> <J6>
100.0,50.0,1,1,1,1,1,1,1,1

<J7> <J8> <J9> <J10> <J11> <J12> <IW> <DIST>
1,1,1,1,1,1,1,335.00

CASE #1 CALCULATE 500 KV LINE

METRIC

1,0.3914,0.07190,4,0,2.682,13.0,31.2,12.88,45.72,45.0,4
2,0.3914,0.07190,4,0,2.682,0.0,31.2,12.88,45.72,45.0,4
3,0.3914,0.07190,4,0,2.682,-13.00,31.2,12.88,45.72,45.0,4
0,0.5,3.86700,4,0,0.9144,13.85,41.00,22.68,0,0,0
0,0.5,3.86700,4,0,0.9144,-13.85,41.00,22.68,0,0,0
888,0,0,0,0,0,0,0,0,0,0
100.0,50.0,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,1,335.00,0,0

ตาราง 5.13 การป้อนข้อมูลสำหรับการคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่งผ่านทางไฟล์อินพุต

 *
 * LINE CONSTANT CALCULATION *
 *

< TITLE: > CASE #1 CALCULATE 500 KV LINE

NO.	PHASE	SKIN	RESIST	TYPE	GMD	DIAMETER	HORIZONTAL	VERTICAL
1	1	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	13.229	18.758
2	2	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	.229	18.758
3	3	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-12.771	18.758
4	1	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	12.771	18.758
5	1	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-12.771	19.215
6	1	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	13.229	19.215
7	2	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-.229	18.758
8	2	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-.229	19.215
9	2	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	.229	19.215
10	3	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-13.229	18.758
11	3	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-13.229	19.215
12	3	.39140	.07190	4	.000000	2.68200	-12.771	19.215
13	0	.50000	3.86700	4	.000000	.91440	13.850	28.787
14	0	.50000	3.86700	4	.000000	.91440	-13.850	28.787

ตาราง 5.14 แสดงผลลัพธ์ของการคำนวณพารามิเตอร์ของสายส่ง

INVERTED CAPACITANCE MATRIX (DARAF KM)
FOR SYSTEM OF PHYSICAL CONDUCTORS

1	.14266E+09																		
2	.20070E+08	.14266E+09																	
3	.10116E+08	.20070E+08	.14266E+09																
4	.79225E+08	.20646E+08	.10333E+08	.14266E+09															
5	.73213E+08	.20830E+08	.10479E+08	.79441E+08	.14309E+09														
6	.79441E+08	.20253E+08	.10261E+08	.73213E+08	.79658E+08	.14309E+09													
7	.19517E+08	.79225E+08	.20646E+08	.20070E+08	.20253E+08	.19700E+08	.14266E+09												
8	.19700E+08	.73213E+08	.20830E+08	.20253E+08	.20457E+08	.19901E+08	.79441E+08	.14309E+09											
9	.20253E+08	.79441E+08	.20253E+08	.20830E+08	.21037E+08	.20457E+08	.73213E+08	.79658E+08	.14309E+09										
10	.99058E+07	.19517E+08	.79225E+08	.10116E+08	.10261E+08	.10049E+08	.20070E+08	.20253E+08	.19700E+08	.14266E+09									
	.14266E+09																		
11	.10049E+08	.19700E+08	.73213E+08	.10261E+08	.10411E+08	.10197E+08	.20253E+08	.20457E+08	.19901E+08	.14309E+09									
	.79441E+08	.14309E+09																	
12	.10261E+08	.20253E+08	.79441E+08	.10479E+08	.10631E+08	.10411E+08	.20830E+08	.21037E+08	.20457E+08	.19700E+08	.14266E+09								
	.73213E+08	.79658E+08	.14309E+09																
13	.27940E+08	.19286E+08	.11683E+08	.27875E+08	.28875E+08	.28948E+08	.18943E+08	.19375E+08	.19731E+08	.19375E+08	.19731E+08	.14309E+09							
	.11488E+08	.11716E+08	.11914E+08	.16970E+09															
14	.11488E+08	.18943E+08	.27875E+08	.11683E+08	.11914E+08	.11716E+08	.19286E+08	.19731E+08	.19375E+08	.19731E+08	.19375E+08	.14309E+09							
	.27940E+08	.28948E+08	.28875E+08	.15022E+08	.16970E+09														

ตาราง 5.15

CAPACITANCE MATRIX (FARAD/KM)
FOR SYSTEM OF PHYSICAL CONDUCTORS

1	.12277E-07																		
2	-.12258E-09	.12294E-07																	
3	-.31853E-10	-.12146E-09	.12285E-07																
4	-.36372E-08	-.14745E-09	-.36044E-10	.12285E-07															
5	-.20761E-08	-.14755E-09	-.37577E-10	-.36343E-08	.12283E-07														
6	-.36429E-08	-.12281E-09	-.33351E-10	-.20761E-08	-.36395E-08	.12274E-07													
7	-.10194E-09	-.36249E-08	-.14745E-09	-.12146E-09	-.12180E-09	-.10238E-09	.12294E-07												
8	-.10334E-09	-.20662E-08	-.14856E-09	-.12277E-09	-.12667E-09	-.10700E-09	-.36282E-08	.12286E-07											
9	-.12382E-09	.36282E-08	-.12277E-09	-.14856E-09	-.15262E-09	-.12760E-09	-.20661E-08	-.36327E-08	.12286E-07										
10	-.28322E-10	-.10194E-09	-.36372E-08	-.31853E-10	-.33366E-10	-.29799E-10	-.12258E-09	-.12382E-09	-.10334E-09										
	.12277E-07																		
11	-.29799E-10	-.10238E-09	-.20761E-08	-.33351E-10	-.35411E-10	-.31790E-10	-.12281E-09	-.12760E-09	-.10700E-09										
	-.36429E-08	.12274E-07																	
12	-.33365E-10	-.12180E-09	-.36343E-08	-.37577E-10	-.39695E-10	-.35411E-10	-.14755E-09	-.15262E-09	-.12667E-09										
	-.20761E-08	-.36395E-08	.12283E-07																
13	-.38228E-09	-.19782E-09	-.83734E-10	-.36795E-09	-.44943E-09	-.46455E-09	-.17615E-09	-.20518E-09	-.22833E-09										
	-.77518E-10	-.87007E-10	-.93633E-10	.63136E-08															
14	-.77518E-10	-.17615E-09	-.36795E-09	-.83734E-10	-.93633E-10	-.87007E-10	-.19782E-09	-.22833E-09	-.20518E-09										
	-.38228E-09	-.46455E-09	-.44943E-09	-.29475E-09	.63136E-08														

ตาราง 5.16



INVERTED CAPACITANCE MATRIX (DARAF KM)
FOR SYSTEM OF EQUIVALENT PHASE CONDUCTORS

1	.88481E+08		
2	.16064E+08	.87687E+08	
3	.68156E+07	.16064E+08	.88481E+08

INVERTED CAPACITANCE MATRIX (DARAF KM)
FOR SYMMETRICAL COMPONENT OF EQUIVALENT PH.CON

0	.11485E+09		
	.00000E+00		
1	-.17424E+07	.28820E+07	
	.30180E+07	.49917E+07	
2	-.17424E+07	.75901E+08	.28820E+07
	-.30180E+07	.57596E-09	-.49917E+07

CAPACITANCE MATRIX (FARAD/KM)
FOR SYSTEM OF EQUIVALENT PHASE CONDUCTORS

1	.11707E-07		
2	-.20004E-08	.11867E-07	
3	-.53856E-09	-.20004E-08	.11707E-07

CAPACITANCE MATRIX (FARAD/KM)
FOR SYMMETRICAL COMPONENT OF EQUIVALENT PH.CON

0	.87337E-08		
	.00000E+00		
1	.21697E-09	-.51393E-09	
	-.37580E-09	-.89016E-09	
2	.21697E-09	.13273E-07	-.51393E-09
	.37580E-09	-.37395E-25	.89016E-09

IMPEDANCE MATRIX (OHM-KM)
FOR SYSTEM OF PHYSICAL CONDUCTORS

1	.12214E+00 .71481E+00																				
2	.49348E-01 .26843E+00	.12214E+00 .71481E+00																			
3	.49348E-01 .22488E+00	.49348E-01 .26843E+00	.12214E+00 .71481E+00																		
4	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .27068E+00	.49348E-01 .22599E+00	.12214E+00 .71481E+00																	
5	.49348E-01 .45699E+00	.49348E-01 .27064E+00	.49348E-01 .22598E+00	.49348E-01 .47876E+00	.12214E+00 .71481E+00																
6	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .22487E+00	.49348E-01 .45699E+00	.49348E-01 .71481E+00	.12214E+00															
7	.49348E-01 .26626E+00	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .27068E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .26622E+00	.12214E+00 .71481E+00														
8	.49348E-01 .26622E+00	.49348E-01 .45699E+00	.49348E-01 .27064E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .26626E+00	.49348E-01 .47876E+00	.12214E+00 .71481E+00													
9	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .27064E+00	.49348E-01 .27068E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .45699E+00	.49348E-01 .47876E+00	.12214E+00 .71481E+00												
10	.49348E-01 .22378E+00	.49348E-01 .26626E+00	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .22488E+00	.49348E-01 .22487E+00	.49348E-01 .22377E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .26622E+00	.12214E+00 .71481E+00											
11	.49348E-01 .22377E+00	.49348E-01 .26622E+00	.49348E-01 .45699E+00	.49348E-01 .22487E+00	.49348E-01 .22488E+00	.49348E-01 .22378E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .26626E+00	.49348E-01 .71481E+00											
12	.49348E-01 .22487E+00	.49348E-01 .26839E+00	.49348E-01 .47876E+00	.49348E-01 .22598E+00	.49348E-01 .22599E+00	.49348E-01 .22488E+00	.49348E-01 .27064E+00	.49348E-01 .27068E+00	.49348E-01 .26843E+00	.49348E-01 .71481E+00											
13	.49348E-01 .28461E+00	.49348E-01 .25189E+00	.49348E-01 .21922E+00	.49348E-01 .28437E+00	.49348E-01 .28727E+00	.49348E-01 .28753E+00	.49348E-01 .25053E+00	.49348E-01 .25148E+00	.49348E-01 .25289E+00	.49348E-01 .71481E+00											
14	.49348E-01 .21829E+00	.49348E-01 .25053E+00	.49348E-01 .28437E+00	.49348E-01 .21922E+00	.49348E-01 .21957E+00	.49348E-01 .21862E+00	.49348E-01 .25189E+00	.49348E-01 .25289E+00	.49348E-01 .25148E+00	.49348E-01 .71481E+00											
	.49348E-01 .28461E+00	.49348E-01 .28753E+00	.49348E-01 .28727E+00	.49348E-01 .22090E+00	.49348E-01 .78382E+00																

INVERTED IMPEDANCE MATRIX (MHO-KM)
FOR SYSTEM OF PHYSICAL CONDUCTORS

1	.87661E+00																			
	-.30048E+01																			
2	-.18302E-02	.87810E+00																		
	.65193E-01	-.30242E+01																		
3	.22722E-02	-.14534E-02	.87815E+00																	
	.37444E-01	.63484E-01	-.30101E+01																	
4	-.34045E+00	-.39390E-02	.19509E-02	.87815E+00																
	.88085E+00	.70340E-01	.38051E-01	-.30101E+01																
5	-.13660E+00	-.34660E-02	.21556E-02	-.33938E+00	.87867E+00															
	.58496E+00	.69850E-01	.37933E-01	.87817E+00	-.30100E+01															
6	-.34091E+00	-.13839E-02	.24734E-02	-.13661E+00	-.33992E+00	.87715E+00														
	.88344E+00	.64742E-01	.37331E-01	.58496E+00	.88091E+00	-.30047E+01														
7	.21703E-04	-.33980E+00	-.39389E-02	-.14533E-02	-.10152E-02	.43675E-03	.87810E+00													
	.59350E-01	.86421E+00	.70340E-01	.63483E-01	.63030E-01	.58932E-01	-.30242E+01													
8	.39536E-03	-.13612E+00	-.35145E-02	-.10585E-02	-.11754E-02	.30319E-03	-.33958E+00	.87830E+00												
	.58932E-01	.56830E+00	.69847E-01	.63030E-01	.63502E-01	.59370E-01	.86404E+00	-.30242E+01												
9	-.14303E-02	-.33958E+00	-.10586E-02	-.35145E-02	-.36508E-02	-.15385E-02	-.13611E+00	-.33960E+00	.87830E+00											
	.64740E-01	.86404E+00	.63030E-01	.69847E-01	.70362E-01	.65216E-01	.56830E+00	.86422E+00	-.30242E+01											
10	.25226E-02	.21689E-04	-.34045E+00	.22722E-02	.24739E-02	.27213E-02	-.18302E-02	-.14304E-02	.39542E-03											
	.36975E-01	.59351E-01	.88085E+00	.37444E-01	.37331E-01	.36866E-01	.65193E-01	.64740E-01	.58932E-01											
	.87661E+00																			
	-.30048E+01																			
11	.27213E-02	.43683E-03	-.13661E+00	.24735E-02	.25406E-02	.27914E-02	-.13839E-02	-.15385E-02	.30311E-03											
	.36866E-01	.58932E-01	.58496E+00	.37331E-01	.37451E-01	.36982E-01	.64742E-01	.65216E-01	.59370E-01											
	-.34091E+00	.87715E+00																		
	.88344E+00	-.30047E+01																		
12	.24740E-02	-.10153E-02	-.33938E+00	.21554E-02	.22189E-02	.25406E-02	-.34661E-02	-.36507E-02	-.11754E-02											
	.37331E-01	.63030E-01	.87817E+00	.37934E-01	.38058E-01	.37451E-01	.69850E-01	.70362E-01	.63502E-01											
	-.13660E+00	-.33992E+00	.87867E+00																	
	.58496E+00	.88091E+00	-.30100E+01																	
13	-.22171E-01	-.13275E-01	-.91200E-02	-.21336E-01	-.24071E-01	-.24931E-01	-.12441E-01	-.13339E-01	-.14221E-01											
	.38638E-02	.28179E-02	.25778E-02	.39319E-02	.35973E-02	.35245E-02	.29021E-02	.28029E-02	.27097E-02											
	-.90646E-02	-.93787E-02	-.94455E-02	.25217E+00																
	.26154E-02	.26078E-02	.25678E-02	-.38575E-01																
14	-.90646E-02	-.12441E-01	-.21336E-01	-.91200E-02	-.94455E-02	-.93787E-02	-.13275E-01	-.14221E-01	-.13339E-01											
	.26154E-02	.29021E-02	.39319E-02	.25778E-02	.25678E-02	.26078E-02	.28179E-02	.27097E-02	.28029E-02											
	-.22171E-01	-.24931E-01	-.24071E-01	-.12668E-02	.25217E+00															
	.38638E-02	.25245E-02	.35973E-02	-.26465E-02	-.38575E-01															

IMPEDANCE MATRIX (OHM-KM)
FOR SYSTEM OF EQUIVALENT PHASE CONDUCTORS

1	.94173E-01		
	.51306E+00		
2	.75319E-01	.93440E-01	
	.24930E+00	.51321E+00	
3	.74828E-01	.75319E-01	.94173E-01
	.20581E+00	.24930E+00	.51306E+00

IMPEDANCE MATRIX (OHM-KM)
FOR SYMMETRICAL COMPONENT OF EQUIVALENT PH.CON

0	.24424E+00							
	.98271E+00							
1	-.12555E-01	-.24776E-01						
	-.73420E-02	.14965E-01						
2	.12636E-01	.18773E-01	.25347E-01					
	-.72019E-02	.27831E+00	.13974E-01					
SEQUENCE	SURGE IMPEDANCE		ATTENUATION	VELOCITY	WAVELENGTH	RESISTANCE	REACTANCE	SUSCEPTANCE
	MAGNITUDE(OHM)	ANGLE(DEGR.)	DB/KM	KM/S	KMS	OHM/KM	OHM/KM	MHO/KM
ZERO	.60750E+03	-.69786E+01	.17590E-02	.18989E+06	.37977E+04	.24424E+00	.98270E+00	.27437E-05
POSITIVE	.25864E+03	-.19295E+01	.31540E-03	.29147E+06	.58293E+04	.18773E-01	.27831E+00	.41697E-05

INVERTED IMPEDANCE MATRIX (MHO-KM)
FOR SYSTEM OF EQUIVALENT PHASE CONDUCTORS

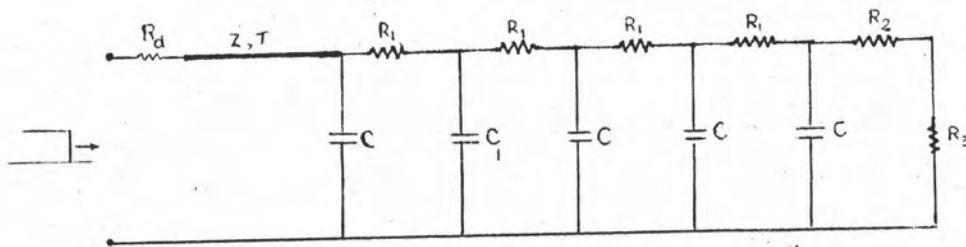
1	.24287E+00		
	-.26430E+01		
2	-.24299E-01	.25121E+00	
	.10299E+01	-.29105E+01	
3	.38758E-01	-.24299E-01	.24287E+00
	.59878E+00	.10299E+01	-.26430E+01

INVERTED IMPEDANCE MATRIX (MHO-KM)
FOR SYMMETRICAL COMPONENT OF EQUIVALENT PH.CON

0	.23909E+00		
	-.95978E+00		
1	-.38138E-01	-.34853E+00	
	-.43078E-01	.14947E+00	
2	.56376E-01	.24893E+00	.30371E+00
	-.11489E-01	-.36184E+01	.22710E+00

2. การวิเคราะห์ Step Response ของแรงดันอิมพัลส์

ตัวอย่าง การป้อนแรงดัน Step เพื่อดูผลตอบสนองของวงจรวัดแรงดันอิมพัลส์ และได้แสดงวงจรตามที่แสดงในรูป 5.3 (5)



รูป 5.3 วงจรวัดแรงดันอิมพัลส์

- โดยที่ R_d คือ Damping Resistor เท่ากับ 100 โอห์ม
 Z คือ เสรีอิมพีแดนซ์ของสายเคเบิลเท่ากับ 272 โอห์ม
 T คือ เวลาของคลื่นเคลื่อนที่ผ่านเคเบิลเท่ากับ 20 นาโนวินาที
 R_1, C, R_2, R_3 แทนวงจรวัดแรงดันอิมพัลส์ (Impulse Voltage Measuring Circuit)
 R_1 เท่ากับ 232 โอห์ม
 C เท่ากับ 5 พิโคฟารัด
 R_2 เท่ากับ 208.8 โอห์ม
 R_3 เท่ากับ 23.2 โอห์ม

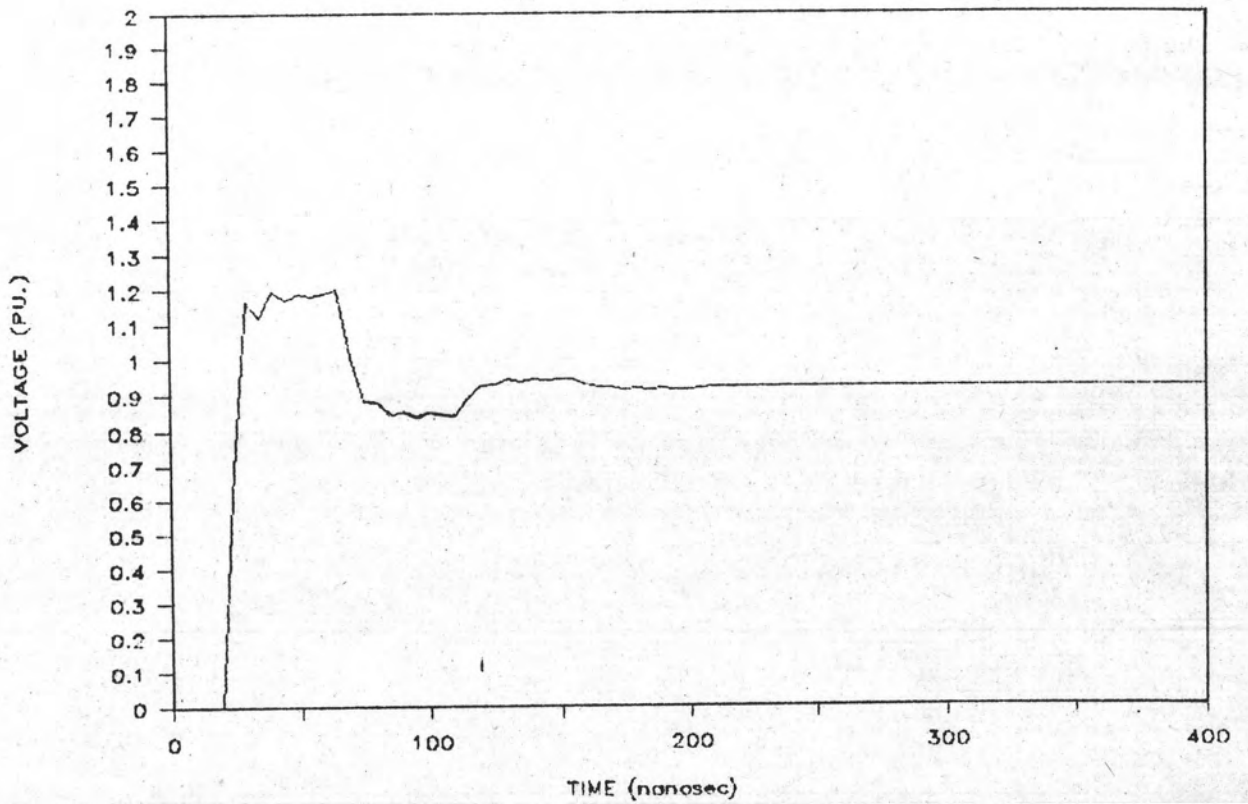
รายละเอียดของการแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ในวงจรด้วยโมเดลได้แสดงดังตารางต่อไป

อุปกรณ์ไฟฟ้า	โมเดล
เครื่องกำเนิดแรงดัน Step	แหล่งกำเนิดแรงดันแบบแรงดัน Step ขนาด 1 pu
วงจรวัด	พารามิเตอร์แบบก้อน (R, L, C)
เคเบิลต่อระหว่าง Damping Resistor กับวงจรวัด	สายส่งพารามิเตอร์แบบกระจายโดยบอกค่าของเสรีอิมพีแดนซ์กับ เวลาของการเคลื่อนที่ของคลื่นที่ผ่านเคเบิล
Damping Resistor	พารามิเตอร์แบบก้อนขนาดเท่ากับ 100 โอห์ม

สำหรับการป้อนข้อมูลในโปรแกรมแสดงในตาราง 5.21 และผลสัฟร็องแรงดันที่

บัส 3 แสดงในรูป 5.4

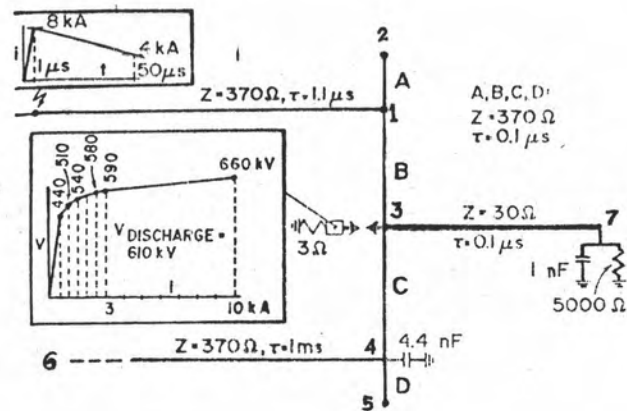
STEP RESPONSE



รูปที่ 5.4

3. การวิเคราะห์เกี่ยวกับ Lighting Surge

เป็นตัวอย่างของ Lightning Surge ผ่านลงบนสายส่ง ศึกษาแรงดันของ หม้อแปลงและกระแส Discharge ของกับดักฟ้าผ่า โดยที่ A,B,C,D แทนปลั๊กของสถานีไฟฟ้าย่อย ออกเป็นส่วน ๆ ตามที่แสดงในรูปที่ 5.5



รูป 5.5 ตัวอย่างของ Lightning Discharge

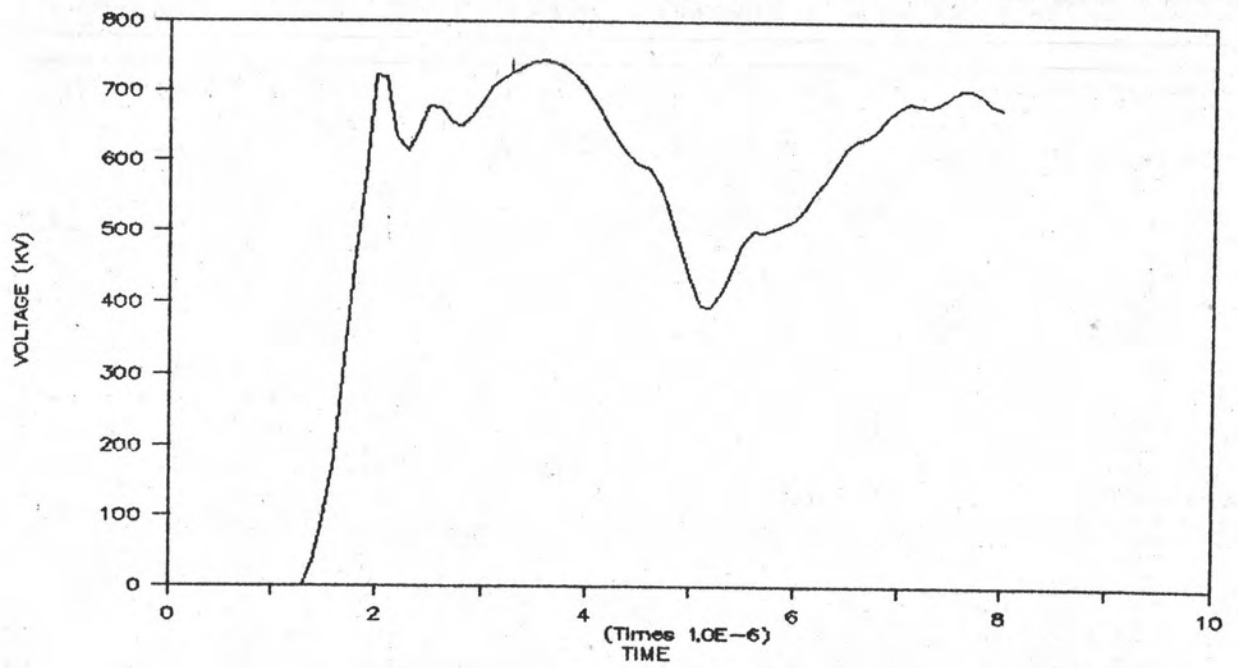
รายละเอียดของการแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ในวงจรด้วยโมเดลได้แสดงดังตารางต่อไป

อุปกรณ์ไฟฟ้า	โมเดล								
เสิร์จฟ้าผ่า	แหล่งกำเนิดกระแสแบบฟังก์ชันลาด (Ramp function) โดยมีลักษณะสัมพันธ์คือ <table border="1" style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <thead> <tr> <th>เวลา (วินาที)</th> <th>กระแส (kA)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>0</td> <td>0</td> </tr> <tr> <td>1E-6</td> <td>8</td> </tr> <tr> <td>50.E-6</td> <td>4</td> </tr> </tbody> </table>	เวลา (วินาที)	กระแส (kA)	0	0	1E-6	8	50.E-6	4
เวลา (วินาที)	กระแส (kA)								
0	0								
1E-6	8								
50.E-6	4								
สายส่งและเคเบิล	สายส่งต่อระหว่างจุด 0 และจุด 1 แทนด้วยเสิร์จ อิมพีแดนซ์ขนาด 370 โอห์ม, T = 1.1 ไมโครวินาที สายส่งต่อระหว่างจุด 4 และจุด 6 แทนด้วยเสิร์จ อิมพีแดนซ์ขนาด 370 โอห์ม, T = 1 มิลลิวินาที								

อุปกรณ์ไฟฟ้า	โมเดล																
	<p>เคเบิลต่อระหว่างจุด 3 และจุด 7 แทนด้วยเสิร์จ อิมพีแดนซ์ขนาด 30 โอห์ม, $T = 0.1$ ไมโครวินาที</p> <p>ส่วนของบัส A,B,C,D แทนด้วยเสิร์จอิมพีแดนซ์ขนาด 370 โอห์ม, $T = 0.1$ ไมโครวินาที</p>																
หม้อแปลง	<p>ความต้านทานขนาด 5000 โอห์มขนานกับคาปาซิแตนซ์ขนาด 1 นาโนฟารัด</p>																
กับดักฟ้าผ่า	<p>แทนด้วยพารามิเตอร์ความต้านทานแบบไม่เชิงเส้นต่ออนุกรมกับ Gap และความต้านทาน แสดงลักษณะสมบัติของความต้านทานแบบไม่เชิงเส้นด้วยความสัมพันธ์ของแรงดันและกระแส</p> <table data-bbox="784 1097 1332 1612"> <thead> <tr> <th data-bbox="784 1097 1019 1153">กระแส (kA)</th> <th data-bbox="1019 1097 1332 1153">แรงดัน (kV)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="784 1153 1019 1209">0</td> <td data-bbox="1019 1153 1332 1209">0</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1209 1019 1265">.5</td> <td data-bbox="1019 1209 1332 1265">440</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1265 1019 1321">1</td> <td data-bbox="1019 1265 1332 1321">510</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1321 1019 1377">1.5</td> <td data-bbox="1019 1321 1332 1377">540</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1377 1019 1433">2.5</td> <td data-bbox="1019 1377 1332 1433">580</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1433 1019 1489">3.0</td> <td data-bbox="1019 1433 1332 1489">590</td> </tr> <tr> <td data-bbox="784 1489 1019 1545">10</td> <td data-bbox="1019 1489 1332 1545">660</td> </tr> </tbody> </table>	กระแส (kA)	แรงดัน (kV)	0	0	.5	440	1	510	1.5	540	2.5	580	3.0	590	10	660
กระแส (kA)	แรงดัน (kV)																
0	0																
.5	440																
1	510																
1.5	540																
2.5	580																
3.0	590																
10	660																

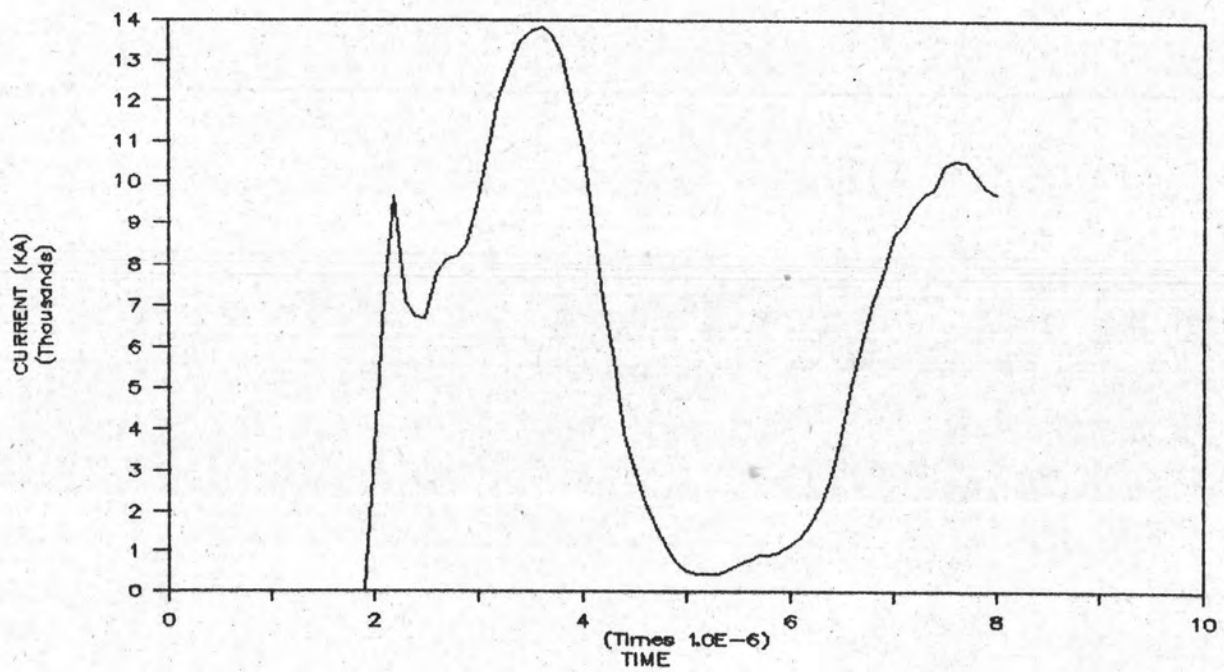
สำหรับการป้อนข้อมูลในโปรแกรมแสดงในตาราง 5.22 และผลลัพธ์ที่ต้องการพิจารณา แรงดันที่ขั้วของหม้อแปลง และกระแสที่ไหลผ่านกับดักฟ้าผ่า แสดงผลลัพธ์ดังรูป 5.6

TRANSFORMER TERMINAL VOLTAGE



รูป 5.6 ก แสดงแรงดันที่ขั้วของหม้อแปลง

DISCHARGE CURRENT



รูป 5.6 ข แสดงกระแสที่ไหลผ่านกับดักฟ้าผ่า