



การวัดและประเมินผล

๔.๑ การหา Load Factor ของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก

หลังจากได้ทั้ง เครื่องมือวัดทุกชนิดและการใช้ไฟฟ้าแล้วเรียบร้อย นำ Chart ที่วัดได้ มาอ่านแล้วคูณด้วยตัวคงที่ของมิเตอร์ เป็นความถี่ของการพลังงานไฟฟ้าเป็นทีโวลต์ โดยเลือก ชั่วโมงและเวลาที่มีการใช้ไฟฟ้ามากที่สุดเฉลี่ยจากวันต่างๆที่ทำการศึกษาค้นคว้า ทั้งนี้เพื่อ ท้องการหาค่าความถี่ของการใช้ไฟฟ้าสูงสุดในระยะเวลา ๒๔ ชั่วโมงโดยมากที่สุด ในการเลือก เวลา ๒๔ ชั่วโมงนี้ ค่า Load factor ที่จะทำการวัดคือไม่จำเป็นต้องเป็น Daily load factor ของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก ดังแสดงไว้ในภาคผนวก ก. ข. ค. ง.

และ จ.

ตัวอย่าง การคำนวณ Load reading ที่ได้จากมาตรวัด Single phase. Portable recording demand meter

$$\begin{aligned}
 \text{Chart reading} &= 0.3 \\
 \text{Load reading} &= \text{Chart reading} \times \text{Chart constant} \times \text{CT.} \\
 &\quad \times \text{PT.} \\
 &= \text{Chart reading} \times 0.25 \times 1 \times 2 \\
 &= \text{Chart reading} \times 0.5 \\
 &= 0.3 \times 0.5 \\
 &= 0.15 \quad \text{KW.}
 \end{aligned}$$

ตารางที่ ๘.๑.๑

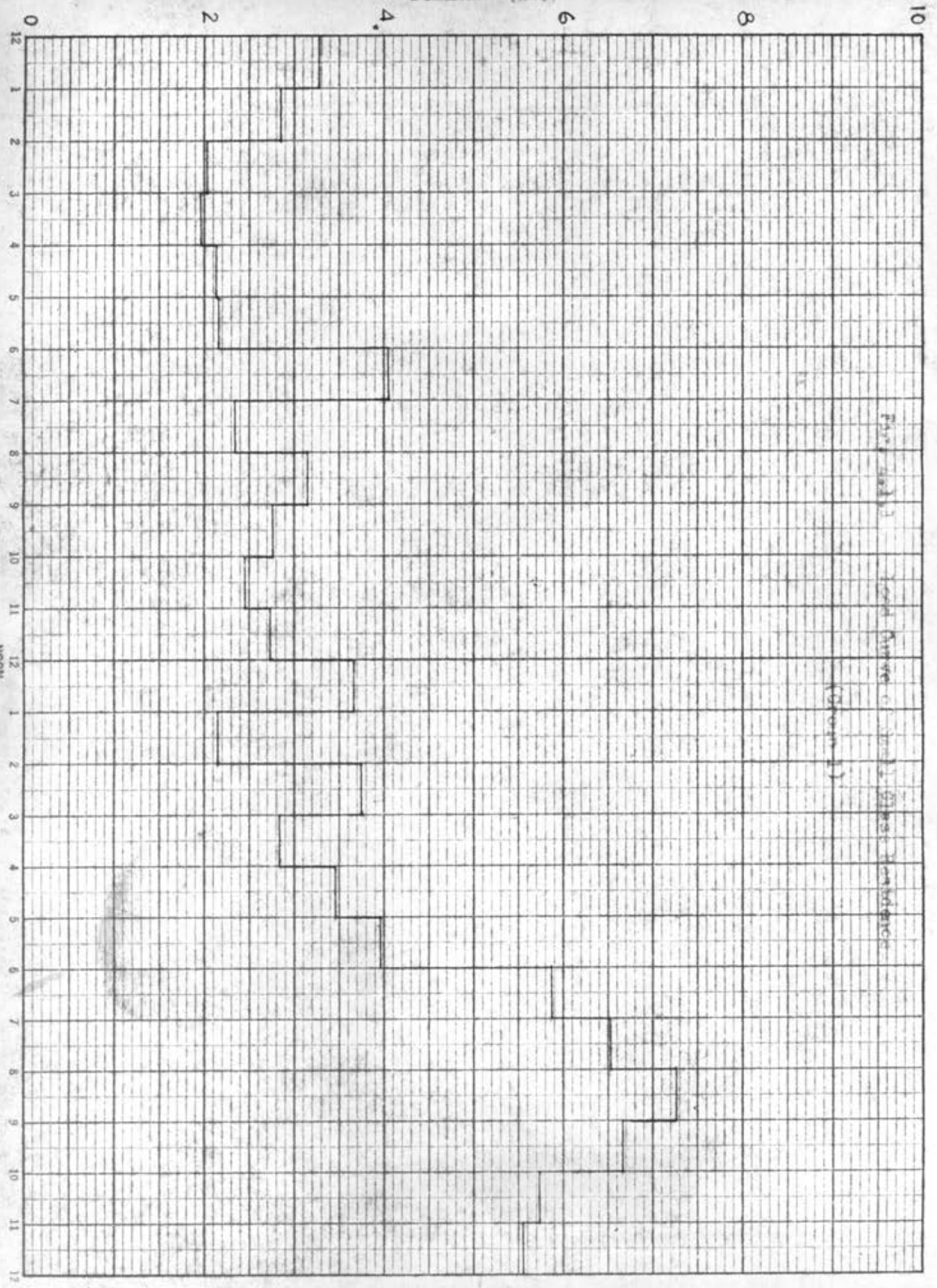
ความต้องการพลังงานไฟฟ้าของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทหม้ออบอุณหภูมิต่ำ (กพ.)

เวลา	กิโลวัตต์					รวม
	๑	๒	๓	๔	๕	
๐๑.๐๐	๒.๘๒๐	๑.๒๑๐	๑.๑๘๐	๑.๐๓๕	๐.๕๓๕	๖.๗๘๐
๐๒.๐๐	๒.๓๒๐	๑.๒๑๕	๑.๒๕๐	๐.๘๕๕	๐.๕๓๕	๕.๘๖๕
๐๓.๐๐	๑.๘๘๐	๑.๑๘๕	๑.๒๓๐	๐.๓๒๐	๐.๘๘๐	๕.๘๐๕
๐๔.๐๐	๒.๑๓๕	๑.๐๕๐	๑.๒๒๕	๐.๓๕๕	๐.๓๒๐	๕.๑๓๐
๐๕.๐๐	๒.๑๘๕	๑.๐๕๕	๑.๑๒๕	๐.๘๑๕	๐.๕๕๕	๕.๓๓๕
๐๖.๐๐	๔.๐๒๐	๑.๒๑๕	๑.๐๑๐	๐.๕๒๐	๑.๒๓๕	๘.๐๐๐
๐๗.๐๐	๒.๓๑๕	๒.๒๒๐	๐.๘๖๕	๐.๘๖๐	๐.๘๐๕	๖.๖๖๕
๐๘.๐๐	๓.๑๕๐	๒.๐๓๐	๐.๖๖๕	๐.๓๑๕	๐.๖๑๕	๖.๖๖๕
๐๙.๐๐	๒.๑๖๐	๑.๐๕๕	๐.๕๒๐	๐.๓๒๐	๐.๓๕๕	๕.๐๑๐
๑๐.๐๐	๒.๕๖๐	๐.๖๖๕	๐.๕๖๐	๐.๘๑๕	๐.๑๒๐	๕.๖๘๐
๑๑.๐๐	๒.๑๖๕	๐.๑๘๕	๐.๑๖๐	๐.๘๑๕	๐.๓๐๐	๕.๖๒๕
๑๒.๐๐	๓.๒๘๕	๒.๐๘๕	๑.๐๘๐	๐.๑๒๐	๐.๑๒๕	๘.๖๓๕
๑๓.๐๐	๒.๑๘๕	๑.๒๒๕	๐.๓๒๕	๑.๑๖๕	๐.๑๖๐	๕.๑๒๐
๑๔.๐๐	๓.๑๖๕	๐.๑๖๐	๐.๑๒๕	๑.๑๖๐	๑.๑๘๐	๖.๖๑๐
๑๕.๐๐	๒.๘๖๕	๐.๘๖๕	๐.๖๖๕	๒.๑๒๕	๐.๒๒๐	๖.๖๑๐
๑๖.๐๐	๓.๑๖๕	๐.๑๖๐	๐.๑๒๕	๑.๑๖๐	๐.๑๒๐	๕.๖๑๐
๑๗.๐๐	๓.๑๖๕	๐.๑๖๐	๐.๑๒๕	๑.๑๖๐	๑.๑๘๐	๖.๖๑๐
๑๘.๐๐	๒.๕๖๐	๑.๒๒๕	๑.๑๖๕	๑.๑๖๐	๐.๑๒๐	๖.๒๒๕
๑๙.๐๐	๒.๕๖๐	๑.๒๒๕	๑.๑๖๕	๑.๑๖๐	๐.๑๒๐	๖.๒๒๕
๒๐.๐๐	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๑.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๒.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๓.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๔.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๕.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๖.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๗.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๘.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๒๙.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
๓๐.๐๐	๒.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๖.๓๕๐
รวม	๘๖.๓๑๐	๘๖.๐๘๐	๒๘.๒๒๐	๒๕.๑๖๐	๒๐.๘๑๕	๒๐๖.๕๖๕
เฉลี่ย	๒.๘๗๖๖	๑.๘๖๐	๑.๐๘๓๓	๑.๐๑๖๖	๐.๖๘๖๖	๘.๖๖๖๖
D _m	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๑.๒๒๕	๒.๑๒๕	๒.๑๒๕	๑๖.๐๑๐
F _L	๐.๕๑๑๑	๐.๘๘๘๘	๐.๕๓๕๕	๐.๕๖๖๖	๐.๕๖๖๖	๐.๕๖๖๖

D_m = Maximum demand

F_L = Daily load factor.

Demand (Kw.)



P.M. (12-1)
Total Average of 24 Hrs. (12-1)
(12-1)

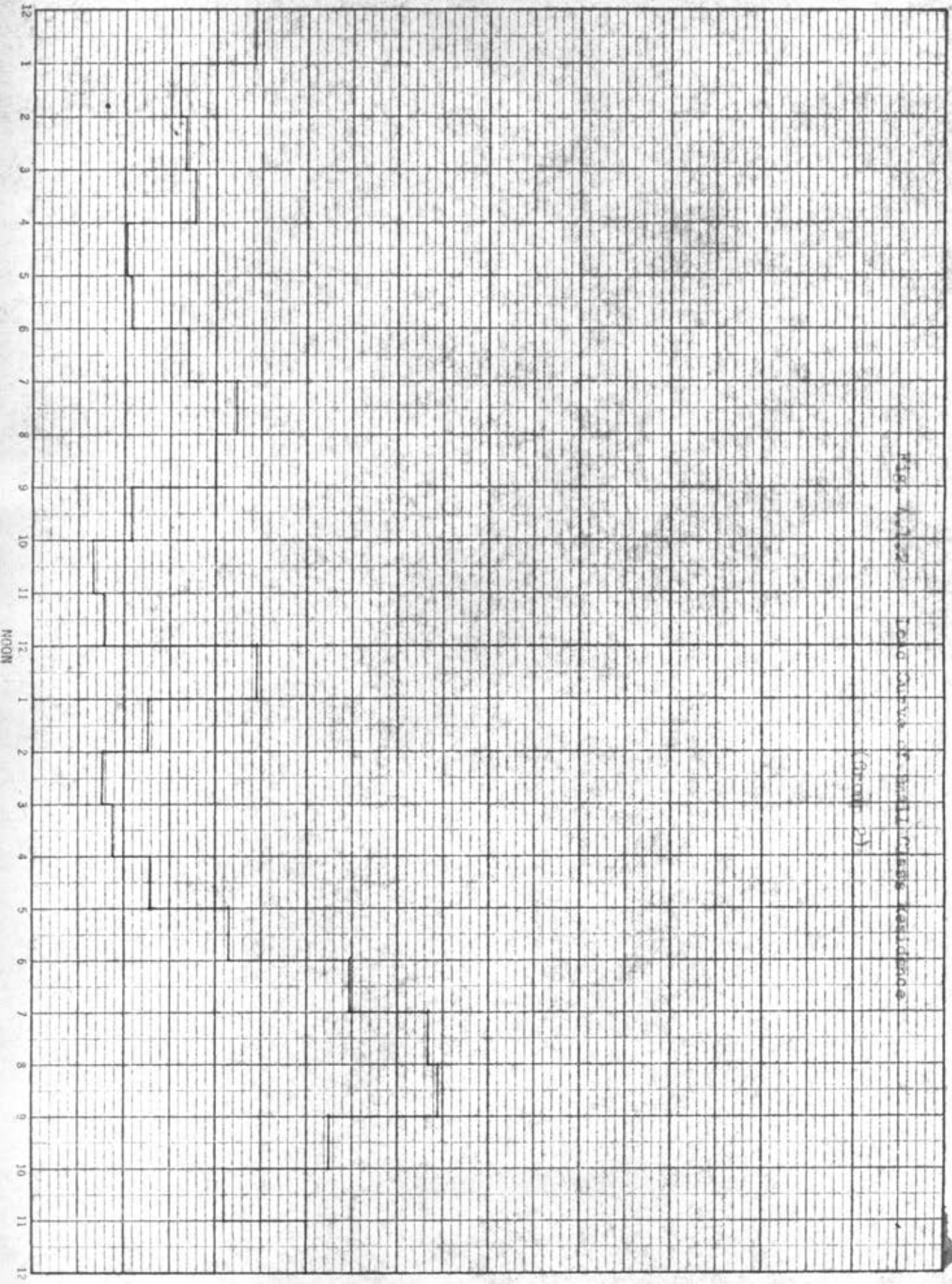


Fig. 10. Demand Curve of Small Class Residence (Group 2)

ACQUIRE & SUPPLY CO. INC. 1951

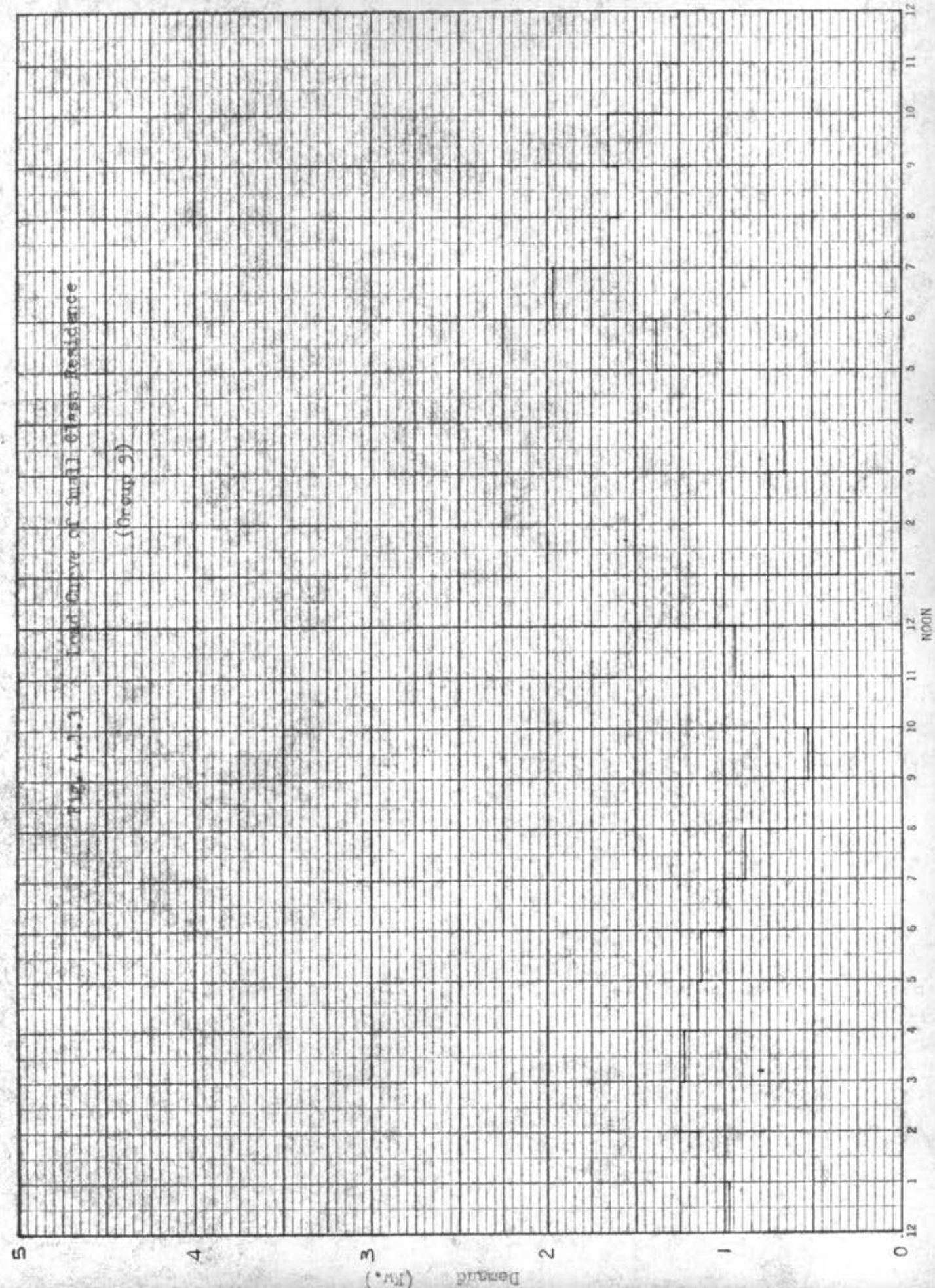
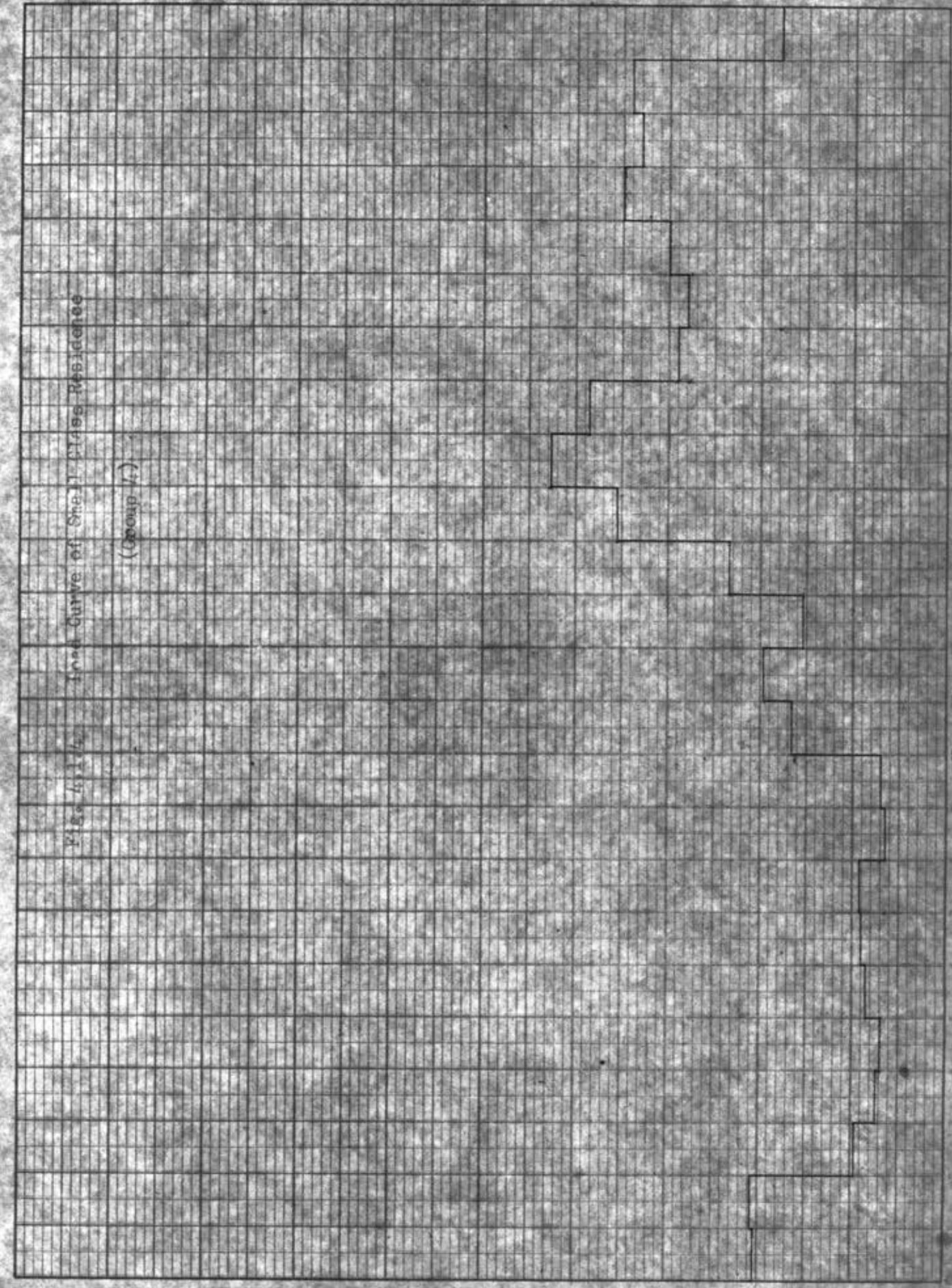
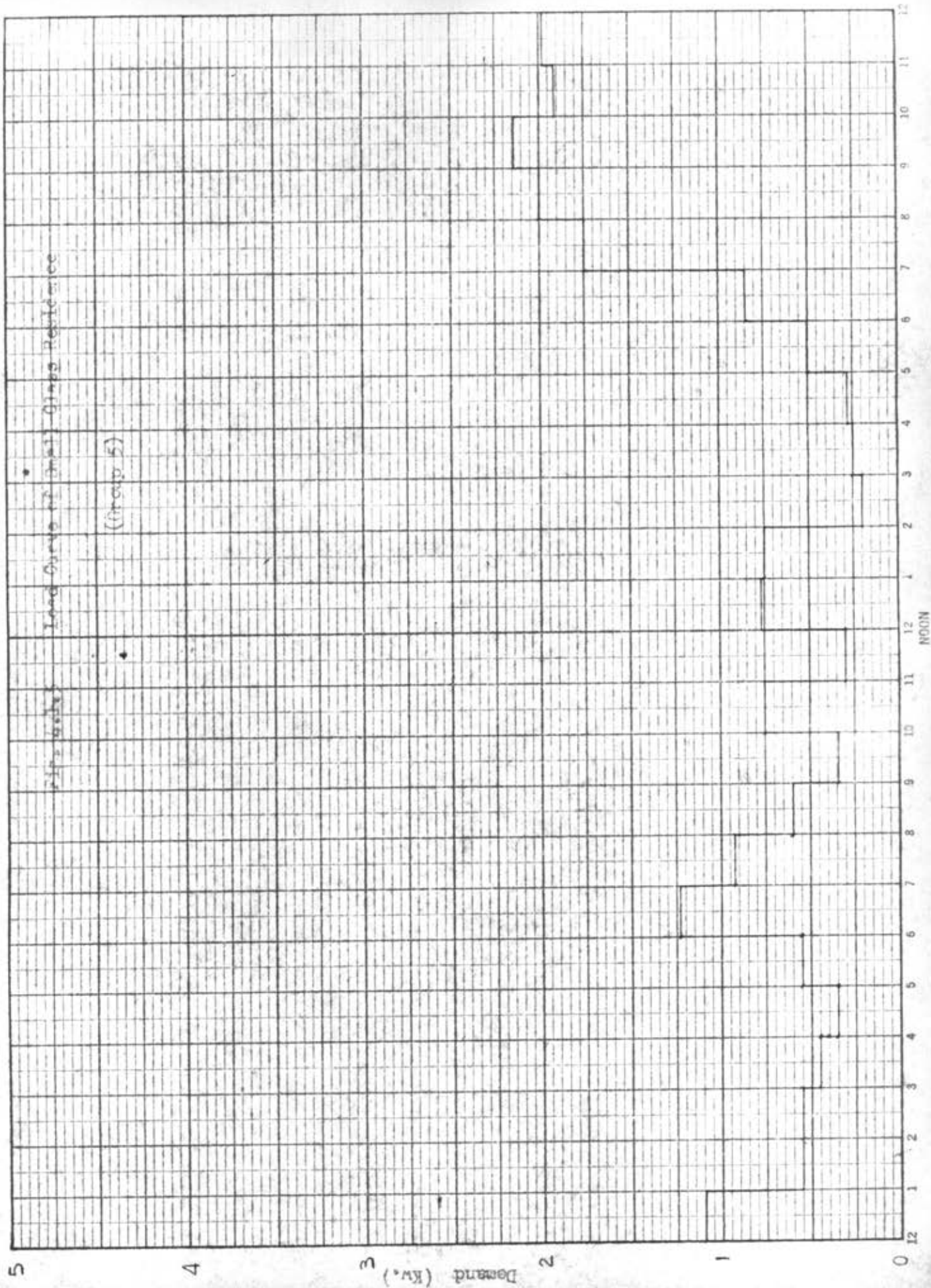


Fig. 4.3.3 Load Curve of Small Class Residence
(Group 9)





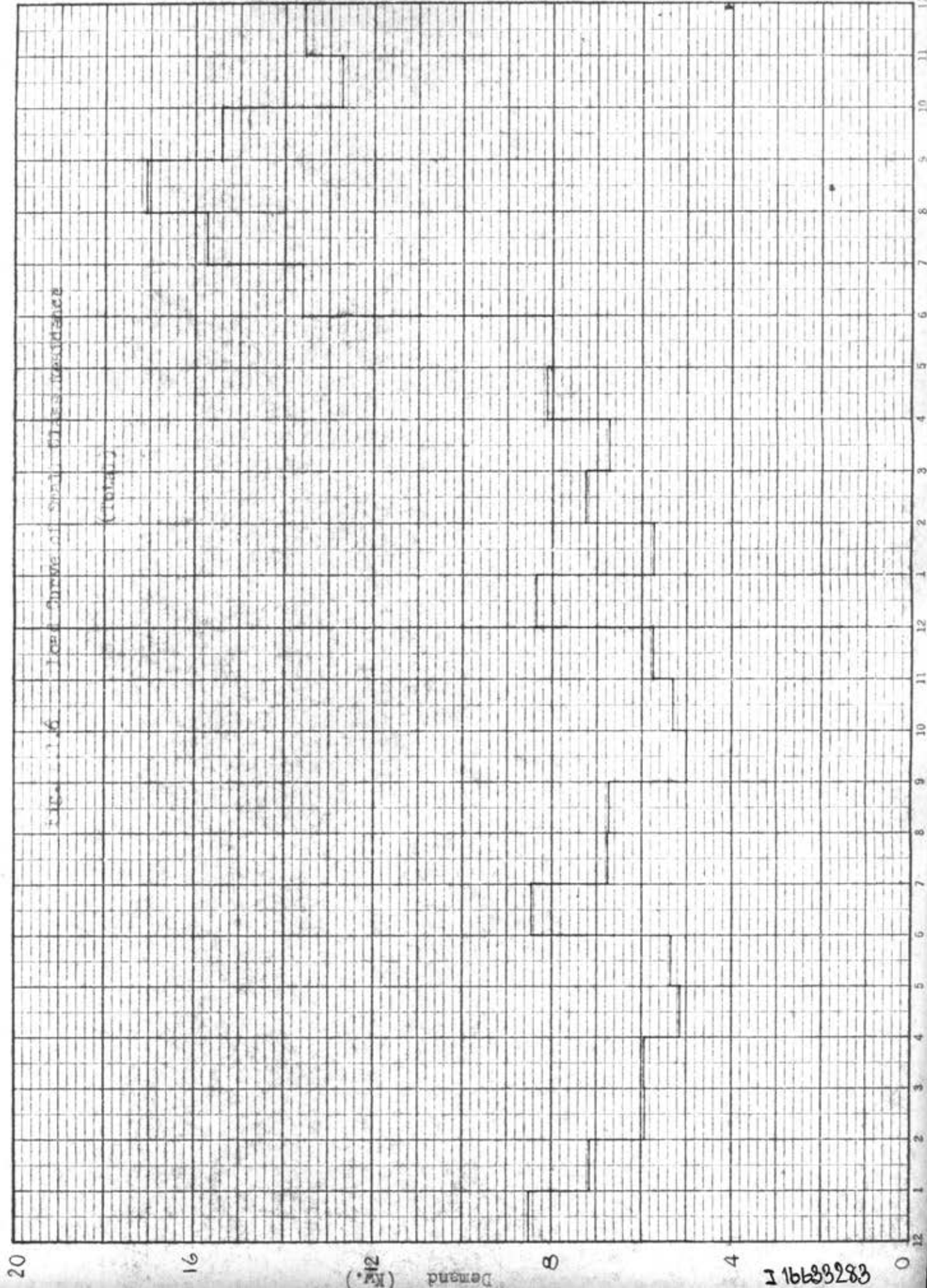


FIG. 11.6 Load Curve of Small Mass Residence (Contd.)

88268991 I

๔.๑.๑ Load curves เป็นกราฟเขียนระหว่างเวลาและ Demand ที่เกิดขึ้นในช่วงเวลา ๑ ชั่วโมง ในระยะเวลา ๒๔ ชั่วโมง ดังแสดงไว้ในรูป ๔.๑.๑ ถึง ๔.๑.๖ แสดงถึงลักษณะการไหลไฟฟ้าของตู้จ่ายไฟฟ้าประเภทนี้ จากกราฟเหล่านี้จะทราบว่าการไหลไฟฟ้าสูงสุดและเวลาของการใช้งานไฟฟ้าเกิดขึ้นในระยะเวลา ๒๔ ชั่วโมงใด ซึ่งจะนำไปใช้ในการหา Load factor และ Coincidence factor ระหว่างตู้จ่ายไฟฟ้าประเภทนี้ต่อไป

ตารางที่ ๔.๑

พลังงานไฟฟ้าสูงสุด, พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย และ Daily load factor ของตู้จ่ายไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยขนาดเล็ก

	D_m^{**}	D_a^{***}	FL ^{***}
กฐณที่ ๑	๑.๒๓๐	๑.๑๒๐	๕๖.๑๑
" ๒	๑.๑๖๕	๑.๑๒๐	๕๘.๓๕
" ๓	๑.๑๖๕	๑.๐๕๓	๕๓.๕๕
" ๔	๒.๑๖๕	๑.๐๑๖	๕๖.๑๖
" ๕	๒.๑๕๕	๑.๑๒๐	๕๖.๑๖
รวม	๑๑.๐๑๖	๑.๖๖๕	๕๖.๑๖

๑ D_m = พลังงานไฟฟ้าสูงสุด (กิโลวัตต์)
 ๑๑ D_a = พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย (กิโลวัตต์)
 ๑๑๑ FL = Daily load factor (%)

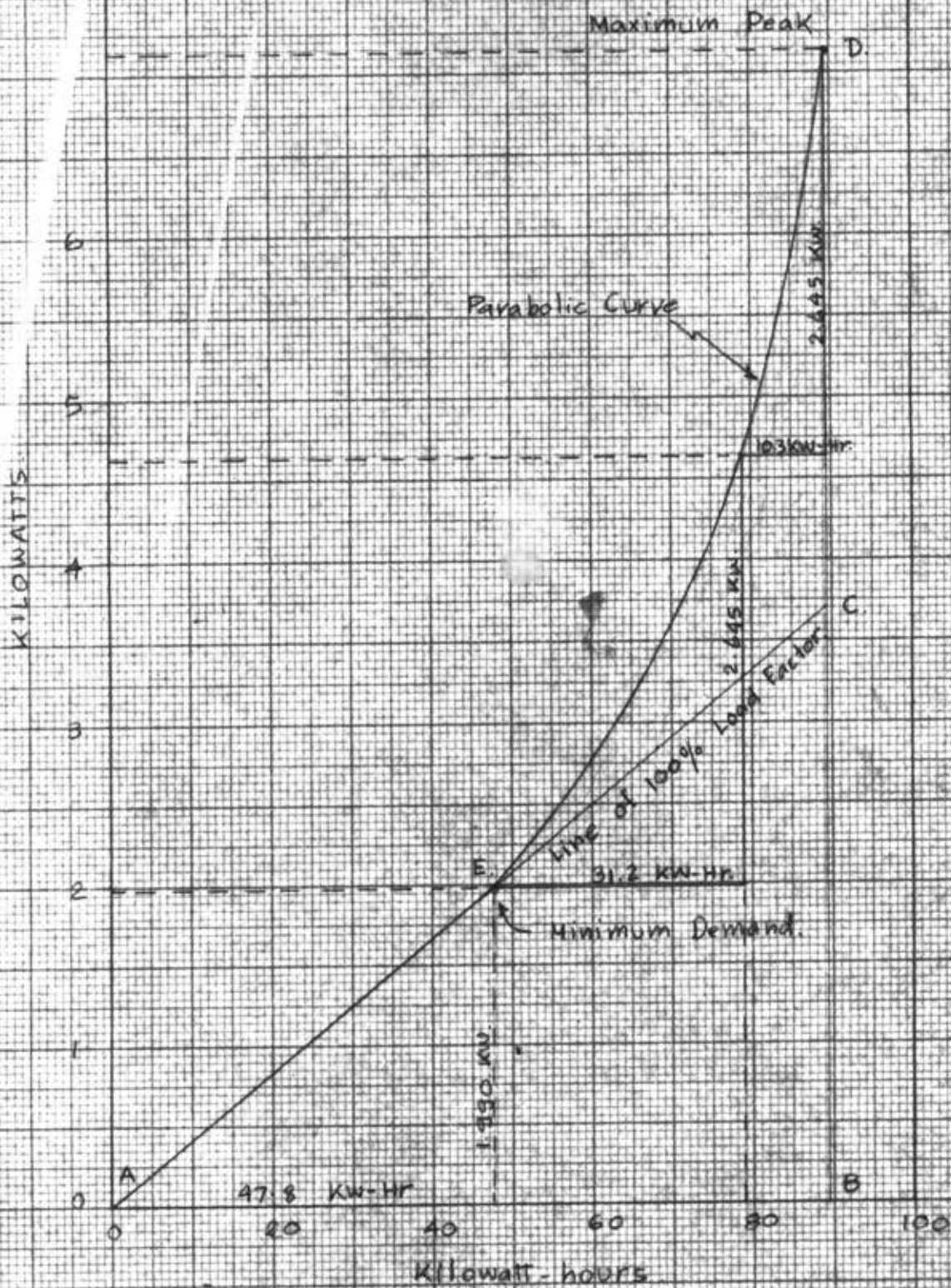


Fig. 67 Modified Load Curve for Group 1

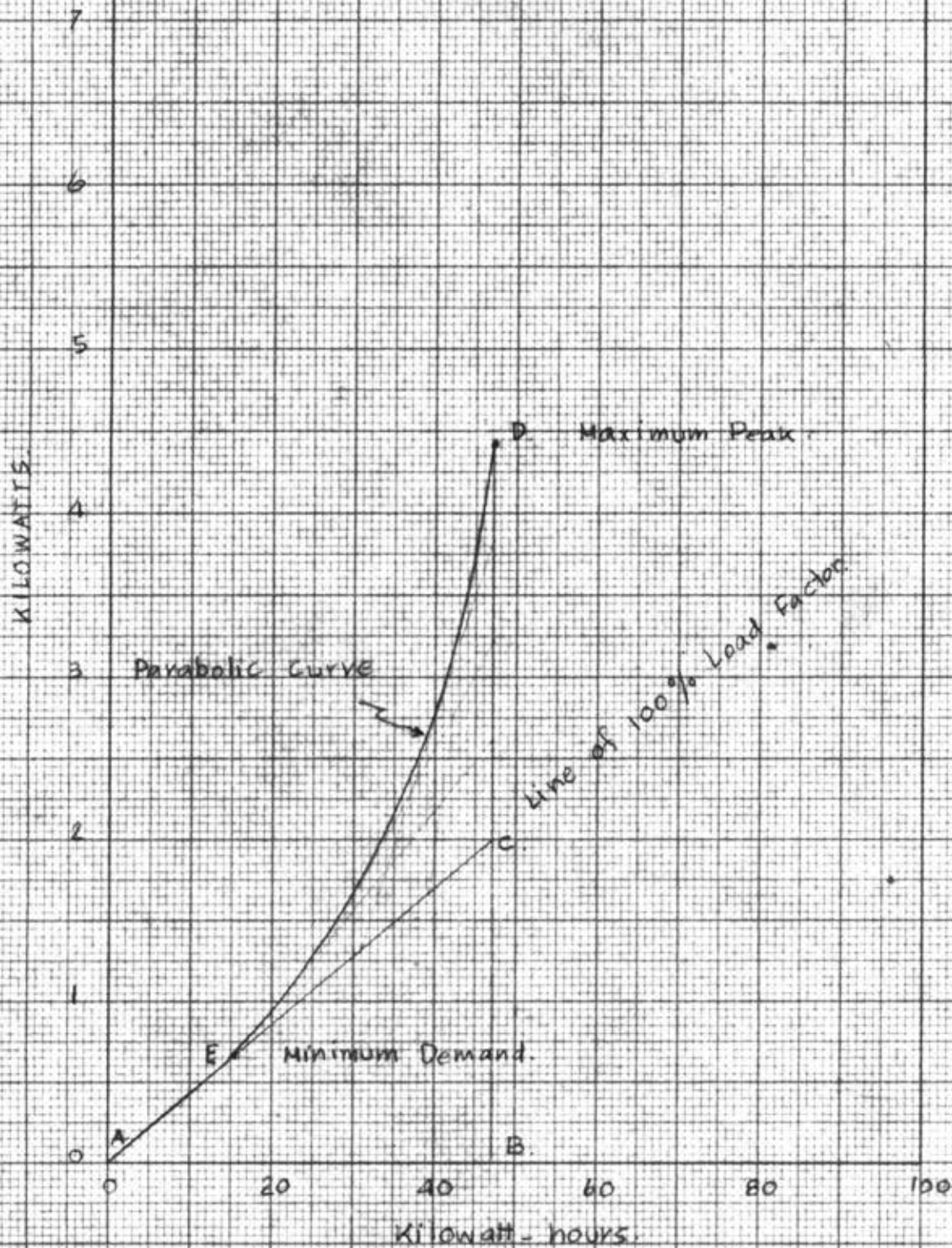


Fig 4.1.8 Modified Load Curve for Group 2.

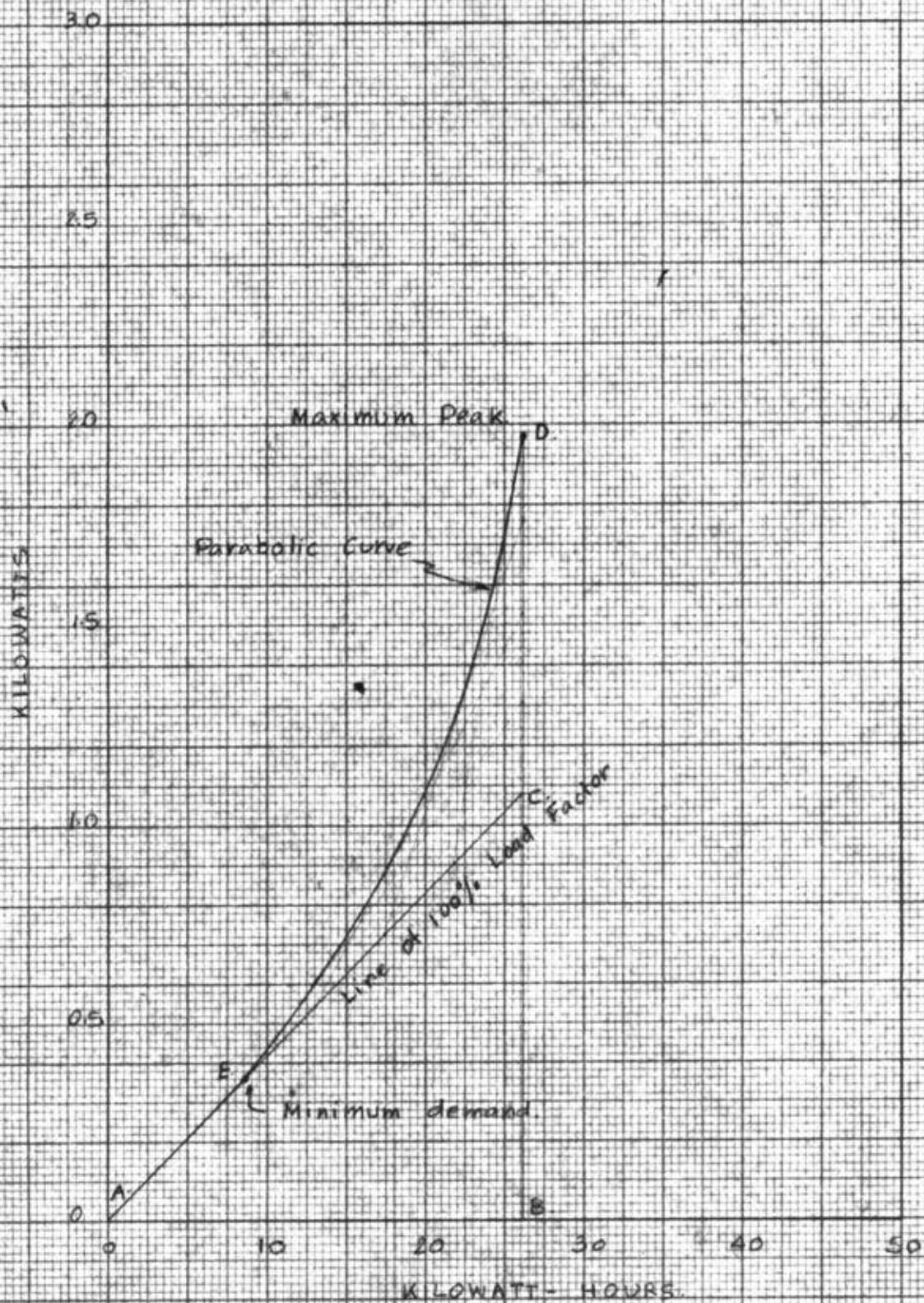


Fig 4.1.9 Modified Load Curve for Group 3.

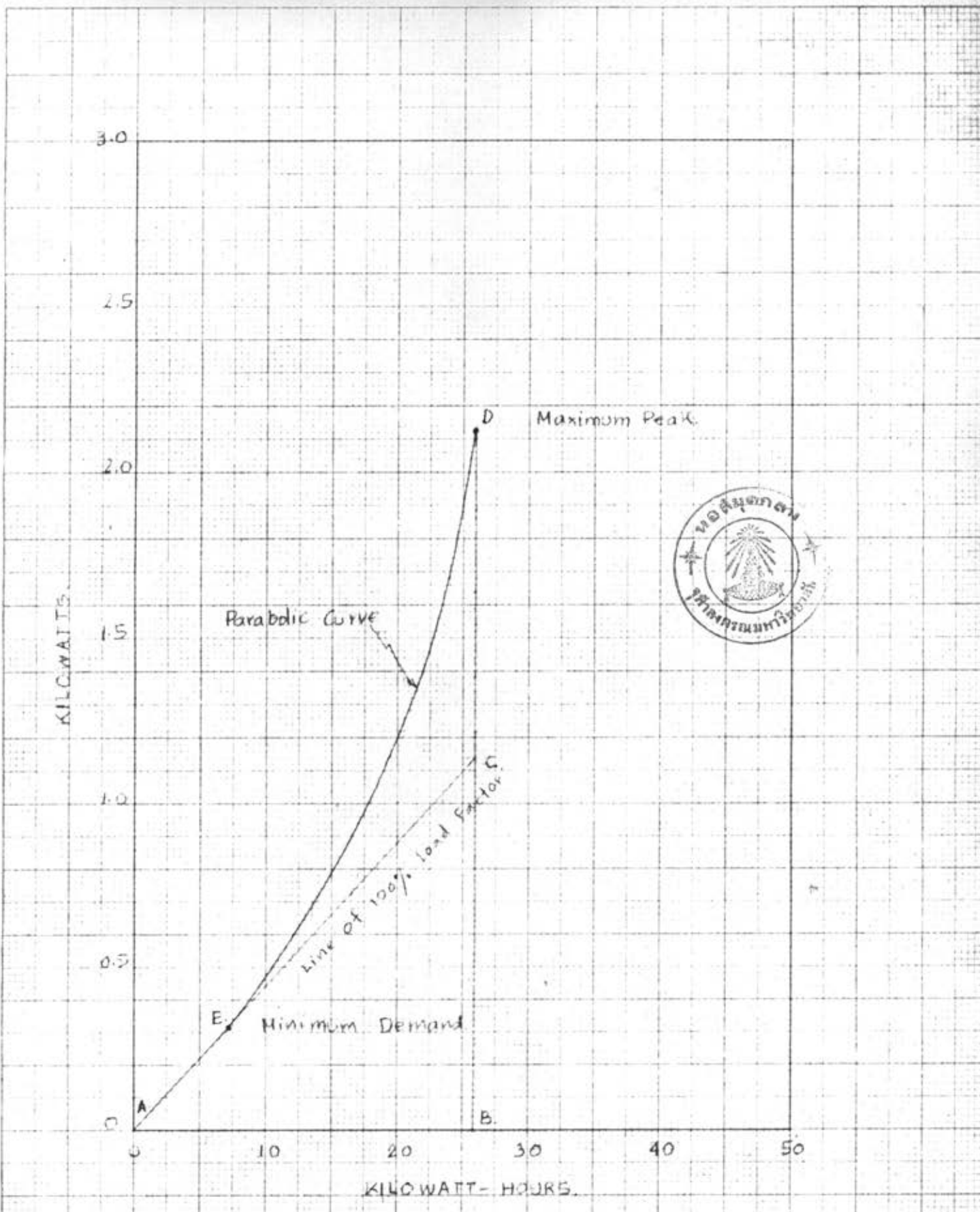


Fig 4.1.10 Modified Load Curve for Group 4.

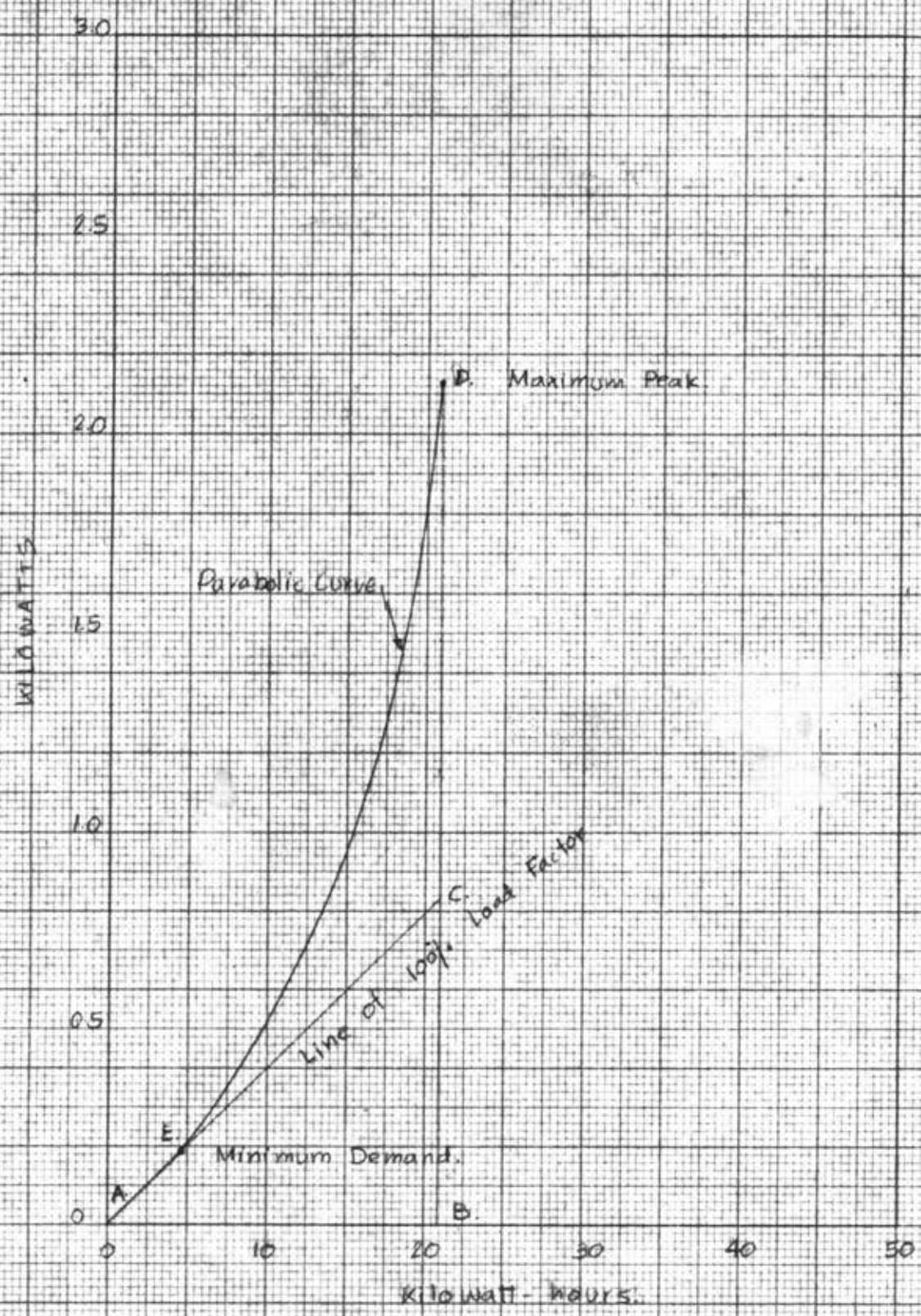


Fig 4.1.11 Modified Load Curve for Group 5.

KEUFFEL & ESSER CO.

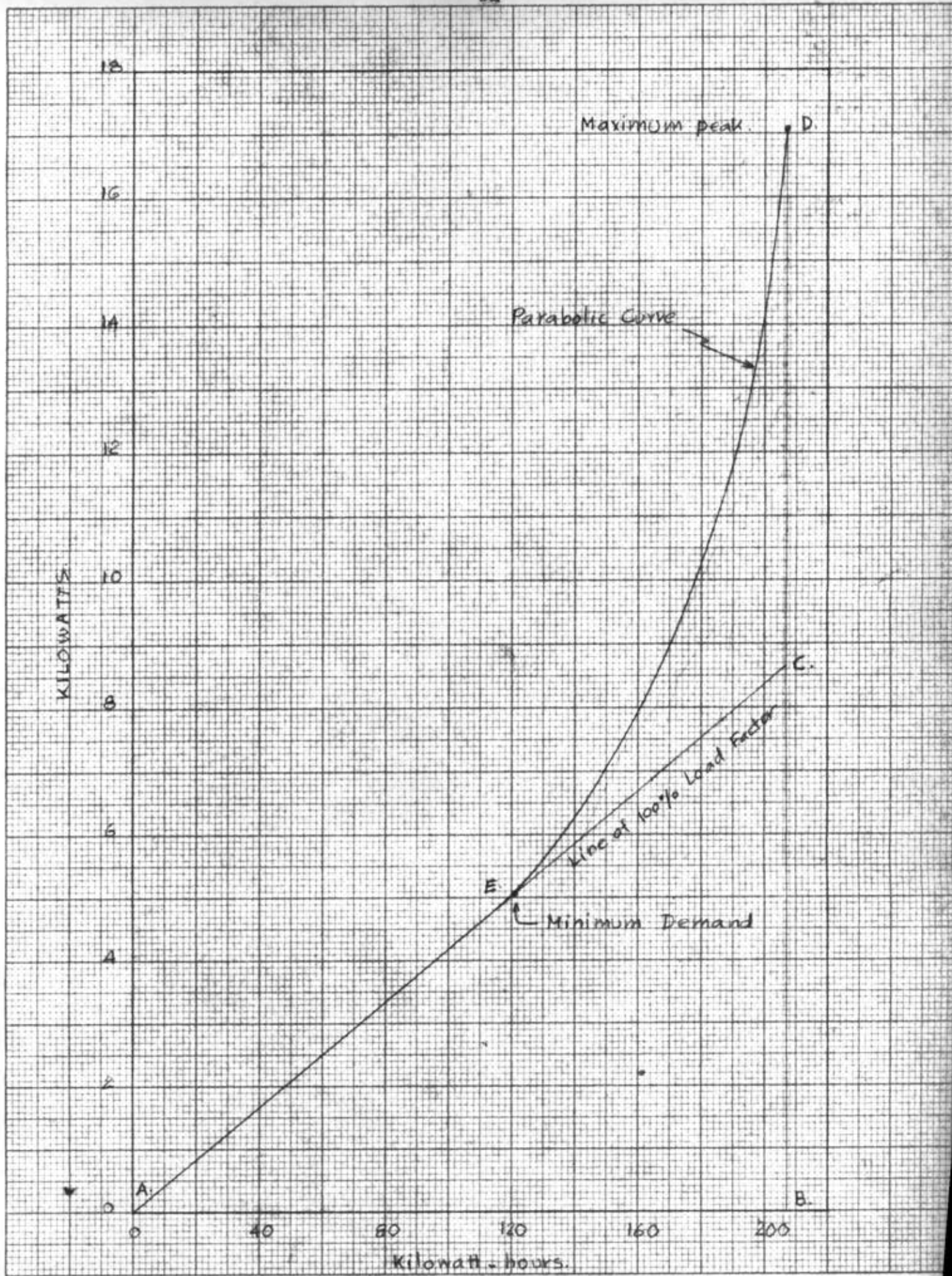


Fig 4.112 Modified Load Curve for Total.

* Modified Load Curve ในรูปที่ ๔.๑.๗ ถึง ๔.๑.๑๒ เริ่มได้โดยทรงจาก

Load curve ของรูปที่ ๔.๑.๗ ถึง ๔.๑.๖ ตามลำดับ จุด D เป็นจุดที่โหลดที่มี Demand สูงสุด และเป็นจุดที่พลังงานไฟฟ้าทั้งหมดได้ถูกส่งไปใช้อีกด้วย จุด E เป็นจุดที่โหลดที่มี Demand ค่าสุดท้าย Load factor 100% ตลอดเวลา ๒๔ ชั่วโมง.

ตัวอย่าง การเขียน Modified load curve ของรูปที่ ๔.๑.๗ ซึ่งเริ่มได้โดยทรงจาก Load curve รูปที่ ๔.๑.๖ ดังนี้

ความต้องการพลังงานไฟฟ้าหน่วยที่สูงสุดเท่ากับ ๑.๙๙๐ กิโลวัตต์ จาก Load curve ในรูปที่ ๔.๑.๖ เห็นว่า การใช้ไฟฟ้าในส่วนนี้ใช้พลังงานไฟฟ้าได้เต็มที่ตลอดเวลา ๒๔ ชั่วโมง

ดังนั้น Load factor ของการใช้ไฟฟ้าในส่วนนี้จึงเป็น ๑๐๐ เปอร์เซ็นต์

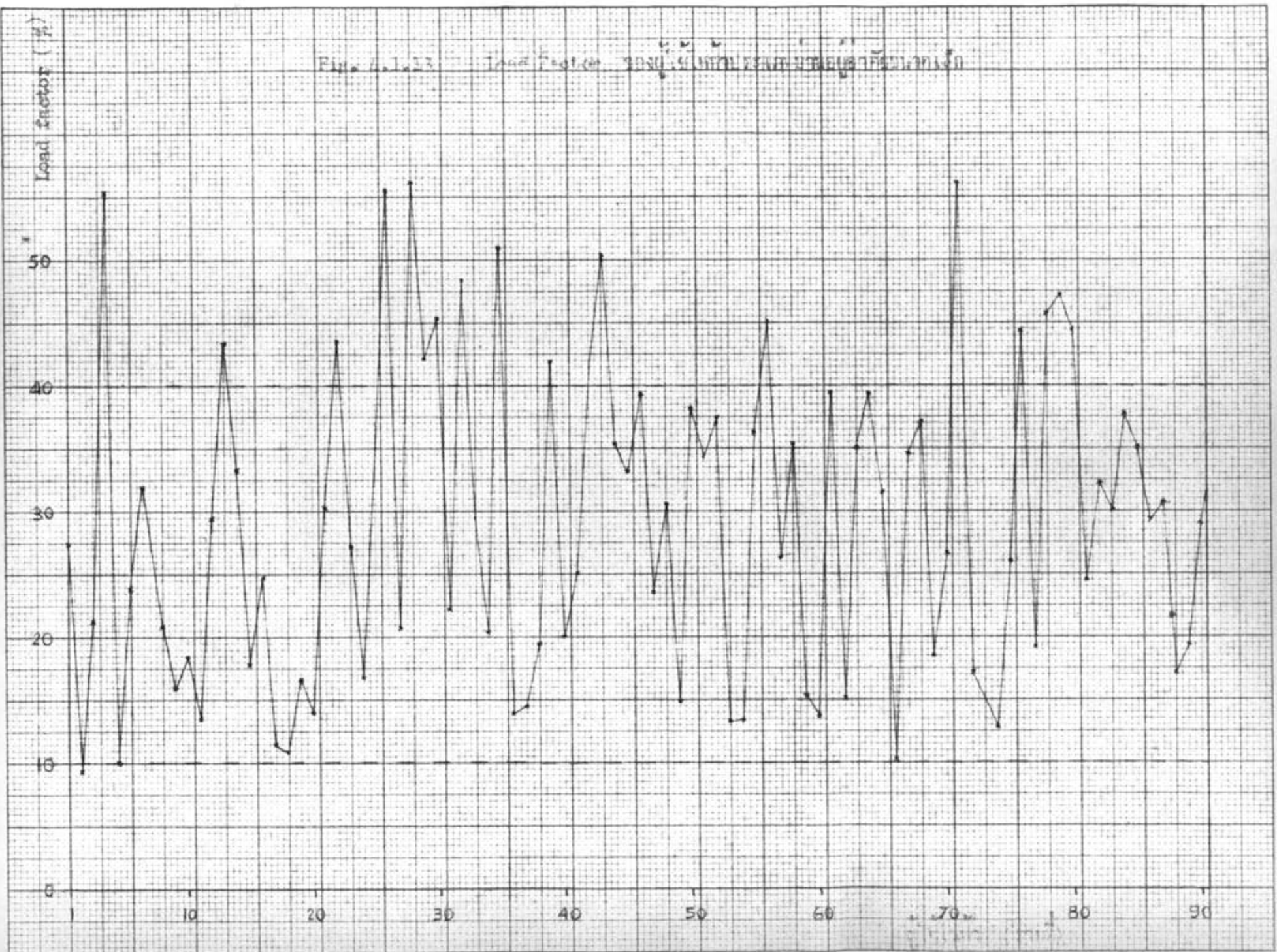
$$\begin{aligned} \text{พลังงานที่ใช้} &= 1.990 \times 24 \text{ Kw-hr.} \\ &= 47.760 \text{ Kw-hr.} \end{aligned}$$

นำไปเขียนลงในรูป ๔.๑.๘ ที่จุด E เส้นตรง AE จะเป็นเส้นตรงที่มี Load factor ๑๐๐% สำหรับความต้องการไฟฟ้าสูงสุดเท่ากับ ๑.๒๕๐ กิโลวัตต์ จาก Load curve ในรูปที่ ๔.๑.๖ เห็นว่า การใช้ไฟฟ้าสูงสุดในเวลา ๒๔ ชั่วโมง จะต้องใช้พลังงานไฟฟ้าที่ถูกลงออกไปใช้ในเวลา ๒๔ ชั่วโมงนั้น เท่ากับ ๔๘.๓๐๐ กิโลวัตต์ ชั่วโมง นำไปเขียนลงในรูปที่ ๔.๑.๘ ที่จุด D.

ระหว่างจุด E และ D อาจเขียนได้ประมาณว่าเป็นเส้นตรง แต่ไม่ละเอียดของการเลือกจุดต่างๆ ระหว่างจุด E และ D กระทำได้เช่นเดียวกับการเลือกจุด D โดยเฉลี่ยจุดต่างๆ บน Load curve แล้วคำนวณหาพลังงานไฟฟ้าเช่นเดียวกับการเลือกจุด D จากเส้นตรงระหว่างจุดเหล่านั้น ถ้าเลือกจุดให้ละเอียดมากขึ้น กราฟที่ได้จะเป็นลักษณะเส้นโค้ง เข้าเป็น Parabolic curve ดังนั้น เมื่อลากเส้นเชื่อม ๒ จุดคือ จุด E และ D จึงเป็นการสะดวกที่จะเขียนกราฟ Parabolic curve ได้ โดยมีเส้นตรง ๑๐๐% Load factor และเส้น BD เป็นเส้นสัมผัสกับ Curve ที่จุด E และ D ตามวิธี Offset method.

* Knowlton, Archer Standard Handbook for Electrical Engineers.

Fig. 4.1.13 Load Factor 3030 (MAY 1950 - FEBRUARY 1951)



22

ลักษณะการไหลไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้เรียกว่า Load factor แลจะรวมส่วนมาก อยู่ระหว่าง ๑๐ ถึง ๕๐ เปอร์เซ็นต์ ซึ่งจากรูปที่ ๕.๑.๑๓ นี้เห็นว่า Load factor ของผู้ใช้อิเล็กทริก ประเภทนี้จะอยู่ค่าเฉลี่ยระหว่าง ๑๐ ถึง ๕๐ เปอร์เซ็นต์ ซึ่งมีค่าสูงมาก แต่เมื่อพิจารณาของการปฏิบัติงานไฟฟ้าของแอมป์และของแอมป์รวมรวม Load factor ของแอมป์รวมแอมป์ โดยรวมแล้วของการไฟฟ้าแต่ละชั่วโมง จะใกล้เคียงกัน จะใกล้ Load factor ที่อื่น ทั้งนี้เนื่องจากลักษณะการไหลไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าในแอมป์รวมจากภาคพวกที่ ก, ข, ค, ง และ จ. แล้ว จะเห็นว่า การไหลไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้ จะไหลไฟฟ้าสูงสุดแต่เพียงใน ระยะเวลาสั้นๆ และสูงเมื่อเทียบกับพลังงานไฟฟ้าที่เฉลี่ยในระยะเวลาอื่นๆ ซึ่งเหตุนี้จะเป็นผล ให้ Load factor มีค่าต่ำ เหตุผลที่ประกอบกันอีกอย่างหนึ่งก็คือว่า บ้านอยู่อาศัยประเภทนี้จะ ใช้ไฟฟ้าส่วนมากจะเป็นเฉพาะแสงสว่างเพียงอย่างเดียว เครื่องใช้ไฟฟ้าอื่นๆ ไม่ค่อย จะมีการใช้ จะใช้ก็เฉพาะเพียงไม่กี่อย่างซึ่งน้อยมาก พลังงานไฟฟ้าสูงสุดก็จะเป็นเพียงตอน ที่กำลังหรือตอนรุ่ง จะสูงกว่าเวลาอื่นๆมากในระยะเวลาวันหนึ่งๆ เวลาที่ไหลไฟฟ้ามากที่สุดของ แอมป์รวมก็ขึ้นแปรตามอาชีพของผู้ใช้ไฟฟ้าด้วย ในกรณีที่กล่าวมา ดังนั้นเมื่อพิจารณารวมกันแล้ว Load factor รวมจึงมีค่า เพราะ Load curve ที่ได้จะทำให้พลังงานไฟฟ้ารวมสูงขึ้น.

ตารางที่ ๕.๑๒

กำไรสุทธิของธุรกิจให้ค่าตอบแทนภายในเวลา ๒๔ ชั่วโมง

ตัวชี้วัด	กลุ่มที่ ๑	กลุ่มที่ ๒	กลุ่มที่ ๓	กลุ่มที่ ๔	กลุ่มที่ ๕
๑	๐.๘๑๐	๐.๑๖๐	๐.๘๑๐	๐.๘๓๐	๐.๒๒๐
๒	๐.๓๒๕	๐.๑๕๐	๐.๑๕๐	๐.๓๐๕	๐.๐๙๐
๓	๐.๑๒๐	๐.๑๖๐	๐.๓๐๕	๐.๒๕๐	๐.๕๐๐
๔	๐.๐๒๕	๐.๒๒๕	๐.๑๕๐	๐.๑๕๐	๐.๑๒๕
๕	๐.๕๕๕	๐.๑๒๕	๐.๒๒๐	๐.๒๕๐	๐.๒๕๐
๖	๐.๒๓๐	๐.๕๕๐	๐.๑๕๕	๐.๑๕๐	๐.๓๕๐
๗	๐.๓๙๐	๐.๑๐๕	๐.๓๕๕	๐.๓๙๐	๐.๒๐๐
๘	๐.๓๙๐	๐.๑๖๐	๐.๑๕๐	๐.๕๕๐	๐.๓๐๐
๙	๐.๒๒๐	๐.๑๐๐	๐.๑๕๕		๐.๓๐๐
๑๐	๐.๓๒๐	๐.๒๐๐	๐.๑๕๕		๐.๓๙๐
๑๑	๐.๕๐๐	๐.๕๐๕	๐.๑๒๕		
๑๒	๐.๓๒๐	๐.๑๒๐	๐.๑๕๐		
๑๓	๐.๑๕๕	๐.๑๓๐	๐.๑๕๐		
๑๔	๐.๒๕๐	๐.๒๒๕	๐.๑๕๐		
๑๕	๐.๑๕๐	๐.๑๕๐	๐.๑๕๐		
๑๖	๐.๑๕๕	๐.๑๕๐	๐.๑๕๐		
๑๗	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๑๘	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๑๙	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๐	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๑	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๒	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๓	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๔	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๕	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๖	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๗	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๘	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๒๙	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๐	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๑	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๒	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๓	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๔	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๕	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๖	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๗	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๘	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๓๙	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๔๐	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๔๑	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๔๒	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๔๓	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
๔๔	๐.๒๕๕	๐.๑๕๕	๐.๑๕๕		
รวม	๑๕.๐๒๕	๔.๑๑๕	๑๖.๒๕๕	๑๖.๒๕๕	๒๖.๒๕๕

๘.๒ การหา Coincidence Factor ระหว่างผู้ใจไม่ทำประเภทเดียวกัน และ Diversity Factor ระหว่างแปลงจำนวนกระแสรังไข่ของผู้ใจไม่ทำประเภทเดียวกันขนาดใหญ่

จากตารางการรังไข่ไม่ทำ ในภาคผนวก ก, ข, ค, ง, และ จ. สามารถหาค่า Coincidence factor ของผู้ใจไม่ทำแต่ละกลุ่ม โดยสมมติว่าแปลงที่จ่ายกระแสรังไข่ไม่ทำในแต่ละกลุ่มมีลักษณะการจ่ายกระแสรังไข่เท่ากับผลรวมของผู้ใจไม่ทำในกลุ่มนั้น คือเฉพาะบ้านอยู่อาศัยที่นำมาเป็นตัวอย่างของแต่ละกลุ่มเท่านั้น ดังนั้น Coincidence factor ของผู้ใจไม่ทำแต่ละกลุ่มจึงเป็นของผู้ใจไม่ทำประเภทอยู่อาศัยขนาดใหญ่เท่านั้น.

$$\begin{aligned} \text{Coincidence factor} &= \frac{D_{1+2+3+\dots+n}}{D_1+D_2+D_3+\dots+D_n} && 1.8.2 (a) \\ &= \frac{D_{1+2+3+\dots+n}}{D_g} && 1.8.2 (b) \end{aligned}$$

ตาราง ๘.๑๑๒ เป็นตารางรวบรวมข้อมูลการรังไข่ไม่ทำสูงสุดของผู้ใจไม่ทำแต่ละรายใน ๒๘ ชั่วโมง ซึ่งรวบรวมมาจากภาคผนวก ก, ข, ค, ง, และ จ. ทั้งนี้เพื่อต้องการได้การรังไข่ไม่ทำสูงสุดแต่ละราย แล้วนำไปหาผลรวมเพื่อจะนำไปหา Coincidence factor ต่อไป ตาม 1.8.2(a) หรือ 1.8.2 (b)

ตารางที่ ๘.๒.๑
การหา Coincidence Factor ระหว่างผู้ใจไม่ทำประเภทอยู่อาศัยขนาดใหญ่

	$D_{1+2+3+\dots+n}$	D_g	Coincidence Factor	เฉลี่ย
กลุ่มที่ ๑	๗.๒๘๐	๑๕.๐๒๕	๐.๔๘๘	
" ๒	๘.๘๑๕	๘.๗๑๕	๐.๕๖๖	
" ๓	๑.๘๖๕	๓.๒๗๕	๐.๕๗๘	๐.๕๕๓

ตารางที่ ๘.๒๖๖ (ก)

	$D_{1+2+3+\dots+n}$	D_B	Coincidence Factor	เฉลี่ย
กลุ่มที่ ๘	๒,๗๖๕	๓,๓๖๕	๐.๒๑๑	
ก ๘	๒,๗๖๕	๒,๖๕๕	๐.๘๑๑	๐.๕๑๓

$D_{1+2+3+\dots+n}$ = ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของแผนผัง-จำหน่ายกระแสไฟฟ้า จากตารางที่ ๘.๒๖๖
 D_B = ผลรวมความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละราย จากตารางที่ ๘.๒๖๖

จากลักษณะการจำหน่ายกระแสไฟฟ้าของแผนผัง-ทั้ง ๘ กลุ่ม จำแนก
 ระหว่างกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าและ Diversity factor ของแผนผัง-จำหน่ายกระแสไฟฟ้าของผู้ใช้
 ไฟฟ้าประเภทใด Coincident factor

จาก Table ๘.๒๖๖

$D_{1+2+3+\dots+n} = 17,070 \text{ kW.}$

จาก Table ๘.๒๖๖

$D_B = 7,280 + 4,415 + 1,965 + 2,125 + 2,145$
 $= 17,930 \text{ kW.}$

Coincidence factor = $\frac{D_{1+2+3+\dots+n}}{D_B}$ = 1.812 (b)
 $= \frac{17,070}{17,930}$
 $= 0.952$

$$\begin{aligned}
 \text{Diversity factor} &= \frac{1}{F_0} && 1.8.1 (c) \\
 &= \frac{1}{0.952} \\
 &= 1.050
 \end{aligned}$$

Coincidence factor ที่ได้ประโยชน์ในการนำไปใช้หาความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ถึง 3 และที่ Load factor มีประโยชน์ในการหาความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 และ 5 เมื่อรู้ความต้องการไฟฟ้าเฉลี่ยของแต่ละรายถึงได้ก็ตามแล้ว นำค่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดแต่ละรายเหล่านี้มาหาความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ถึง 3 ได้ ซึ่งค่า Coincidence factor ที่ได้ไว้ในตารางที่ ๘.๒.๑ เป็นตัวอย่างสำหรับตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ซึ่งจะเห็นประโยชน์อย่างยิ่งในการคำนวณออกแบบ System ที่จะจ่ายไฟฟ้าให้แก่บ้านอยู่อาศัยประเภทนี้ต่อไป.



การพินิจที่ ๘.๓.๑
การคำนวณหา Coincidence Factor ระหว่างจำนวนอนุภาคที่มีขนาดเล็กและขนาดใหญ่
สถานีทดลองแปลงที่ ๘๘๑๕

เวลา	จำนวนอนุภาคที่มีขนาดใหญ่ Kv.	จำนวนอนุภาคที่มีขนาดเล็ก Kv.	รวม Kv.
๐๑.๐๐	๐.๖๓๕	๐.๑๕๐	๐.๗๘๕
๐๒.๐๐	๐.๕๖๕	๐.๑๕๕	๐.๗๒๐
๐๓.๐๐	๐.๓๖๐	๐.๒๕๕	๐.๖๑๕
๐๔.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๒๕๐	๐.๘๑๐
๐๕.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๒๕๐	๐.๘๑๐
๐๖.๐๐	๐.๓๑๐	๐.๒๕๐	๐.๕๖๐
๐๗.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๒๕๐	๐.๘๑๐
๐๘.๐๐	๐.๕๖๕	๐.๑๑๕	๐.๖๘๐
๐๙.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๑๐.๐๐	๐.๓๑๕	๐.๑๖๕	๐.๔๘๐
๑๑.๐๐	๐.๒๖๐	๐.๑๖๐	๐.๔๒๐
๑๒.๐๐	๐.๒๖๐	๐.๑๖๐	๐.๔๒๐
๑๓.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๓๒๐
๑๔.๐๐	๐.๕๖๕	๐.๑๖๐	๐.๗๒๕
๑๕.๐๐	๐.๒๖๐	๐.๑๖๐	๐.๔๒๐
๑๖.๐๐	๐.๕๖๕	๐.๑๖๐	๐.๗๒๕
๑๗.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๑๘.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๑๙.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๐.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๑.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๒.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๓.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๔.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๕.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๖.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๗.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๘.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๒๙.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๐.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๑.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๒.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๓.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๔.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๕.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๖.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๗.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๘.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๓๙.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๐.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๑.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๒.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๓.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๔.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๕.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๖.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๗.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๘.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๔๙.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
๕๐.๐๐	๐.๕๖๐	๐.๑๖๐	๐.๗๒๐
Max. Demand	๐.๕๖๕	๐.๒๐๐	๐.๗๖๕

$$F_G = \frac{๐.๗๖๕}{๐.๕๖๕ + ๐.๒๐๐}$$

$$= ๐.๗๘๖๗$$

๕.๑ การวัด Coincidence Factor ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น

จากการวัดที่เครื่องวัดการกระจายไฟฟ้าของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นและประเภทอื่น
จากผลของตัวเชื่อมที่ ๒ ผลที่ได้คือ ผลการวัดของตู้ใช้ไฟฟ้า ๕๕๕ และ ๕๖๓ โดยรวมมาก
ผลการวัด ๑, ๑, ๑, ๑. เป็นการรวบรวมและประมวลผลไว้ในตารางที่ ๕.๑๑ และ ๕.๑๒

การประมวลผลเพื่อหา Coincidence factor ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นและ
ขนาดเล็ก โดยวิธีนี้

ชนิดของตู้ใช้ไฟฟ้า	Coincidence factor	เฉลี่ย
๕๕๕	๑.๐๕๗	๑.๐๖๖
๕๖๓	๑.๐๕๕	

แสดงว่า การวัดตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น มีค่าการใช้ไฟฟ้าของตู้ใช้ไฟฟ้า
งานใช้ไฟฟ้าของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นมาก เมื่อเปรียบเทียบ Coincidence factor ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้า
ประเภทอื่นกับตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น ในตารางที่ ๕.๑๑ และ ๕.๑๒ จะเห็นได้ว่า Coincidence factor
ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นกับตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นมีค่าที่สูงขึ้น เนื่องจากว่า ตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นและตู้ใช้ไฟฟ้า
ที่ติดตั้งในวงจรระบบเวลาหนึ่ง ๆ ในกรณีนี้ ค่าที่วัดการรวมกันและเปรียบเทียบค่าของประเภทอื่น
จะดีกว่า การวัดตู้ใช้ไฟฟ้าของตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น หรือใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น ผลปรากฏว่า Coincidence
Factor ที่ได้จึงมีค่า จึงจะเป็นผลดีในการลดขนาดของ System โดยที่ตู้ใช้ไฟฟ้า

ถ้าตู้ใช้ Coincidence factor ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นและตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น
ประเภทอื่นและตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นมีค่า Coincidence factor เท่ากับ ๑.๐๕๐ Diversity
factor เท่ากับ ๑.๐๕๖ เปรียบเทียบกับ Coincidence factor ระหว่างตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น
ตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นและตู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นมีค่า Coincidence factor เท่ากับ ๑.๐๕๐ Diversity factor เท่ากับ ๑.๐๕๐
จึงดีในกรณีนี้

๕.๒ การวัด Load Factor และ Coincidence Factor

จากตารางที่ ๕.๑๑ ถึง ๕.๑๒ ต่อไปนี้ เป็นการรวบรวมผลและค่าของตู้ใช้ไฟฟ้า
ที่มีผลถึงกัน

การวางที่ 4.4.1

งานยกน้ำหนักที่ใช้ไฟฟ้า Load factor ระหว่าง ๕-๑๐ กิโลวัตต์ (Kilowatts)

เวลา	๑	๒	รวม
๑๑.๐๐	๐.๑๓๐	๐.๑๑๐	๐.๒๔๐
๑๒.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๓.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๔.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๕.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๖.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๗.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๘.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๑๙.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๐.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๑.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๒.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๓.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๔.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๕.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๖.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๗.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๘.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๒๙.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๐.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๑.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๒.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๓.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๔.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๕.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๖.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๗.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๘.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๓๙.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๐.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๑.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๒.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๓.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๔.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๕.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๖.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๗.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๘.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๔๙.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
๕๐.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
FL	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐
D	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๒๒๐



$$\begin{aligned}
 F_C &= \frac{D_1 + 2}{D_1 + D_2} && (1.8.2) \\
 &= \frac{0.330}{0.440} \\
 &= 0.750
 \end{aligned}$$

ตารางที่ 4.4.3

ภาระผูกพันที่มีใช้ร่วมกัน Load factor ตารางที่ ๔ - ๒๐ % ที่ ๑ (KW.)

เวลา	๑	๒	๓	๔	๕	๖	๗	รวม
๑๑.๐๐	๐.๐๗๖	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๒.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๗	๐.๐๖๗	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๓.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๔.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๕.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๖.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๗.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๘.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๑๙.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๐.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๑.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๒.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๓.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๔.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๕.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๖.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๗.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๘.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๒๙.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
๓๐.๐๐	๐.๐๑๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๗	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๕๕๓
FL	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๕๕๓๐
D	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๐๖๗๖	๐.๕๕๓๐

$$F_G = \frac{๐.๖๐}{๓.๐๐๐} = ๐.๒๐๐ \quad (1.8.2)$$

ตารางที่ 4.4.5

หน่วยการแก้ไขค่าปรับ Load factor ตาราง ๒๘ - ตาราง ๓๐ คูณด้วย ๑ (KW.)

เวลา	๑	๒	๓	๔	รวม
๐๑.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๒.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๓.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๔.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๕.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๖.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๗.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๘.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๐๙.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๐.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๑.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๒.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๓.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๔.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๕.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๖.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๗.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๘.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๑๙.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๐.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๑.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๒.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๓.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๔.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๕.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๖.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๗.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๘.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๒๙.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
๓๐.๐๐	๐.๐๗	๐.๐๗๐	๐.๐๗๐	๐.๐๗	๐.๒๘๐
FL	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐
D	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐	๐.๒๖๗๐



$$F_C = \frac{0.267}{0.267} = 1.0$$

(1.8.2)

ตารางที่ 4.4.6

แบบบัญชีปีที่ ๒๕๒๖ Load factor ระหว่าง ๓๐ - ๔๕% ทุกปี (KW.)

เวลา	๑	๒	๓	๔	รวม
๒๑.๐๐	๐.๓๓๐	๐.๓๓๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๓๐
๒๒.๐๐	๐.๓๓๐	๐.๓๓๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๓๐
๒๓.๐๐	๐.๓๓๐	๐.๓๓๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๔.๐๐	๐.๓๓๐	๐.๓๓๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๕.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๖.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๗.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๘.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๒๙.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๐.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๑.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๒.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๓.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๔.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๕.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๖.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๗.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๘.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๓๙.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๐.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๑.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๒.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๓.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๔.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๕.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๖.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๗.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๘.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๔๙.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
๕๐.๐๐	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๐	๐.๓๖๐	๐.๓๖๕
FL	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕
D	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕	๐.๓๖๕

$$F_G = \frac{๐.๓๖๕}{๐.๓๖๕} = ๐.๓๖๕ \quad (1.8.2)$$

Load factor $\text{Load factor} = \frac{\text{Average load}}{\text{Maximum load}} \text{ (KW.)}$

වැනි	0	2	0	වැනි
00.00	0.000	0.000	0.000	0.000
01.00	0.000	0.000	0.000	0.000
02.00	0.000	0.000	0.000	0.000
03.00	0.000	0.000	0.000	0.000
04.00	0.000	0.000	0.000	0.000
05.00	0.000	0.000	0.000	0.000
06.00	0.000	0.000	0.000	0.000
07.00	0.000	0.000	0.000	0.000
08.00	0.000	0.000	0.000	0.000
09.00	0.000	0.000	0.000	0.000
10.00	0.000	0.000	0.000	0.000
11.00	0.000	0.000	0.000	0.000
12.00	0.000	0.000	0.000	0.000
13.00	0.000	0.000	0.000	0.000
14.00	0.000	0.000	0.000	0.000
15.00	0.000	0.000	0.000	0.000
16.00	0.000	0.000	0.000	0.000
17.00	0.000	0.000	0.000	0.000
18.00	0.000	0.000	0.000	0.000
19.00	0.000	0.000	0.000	0.000
20.00	0.000	0.000	0.000	0.000
21.00	0.000	0.000	0.000	0.000
22.00	0.000	0.000	0.000	0.000
23.00	0.000	0.000	0.000	0.000
24.00	0.000	0.000	0.000	0.000
25.00	0.000	0.000	0.000	0.000
26.00	0.000	0.000	0.000	0.000
27.00	0.000	0.000	0.000	0.000
28.00	0.000	0.000	0.000	0.000
29.00	0.000	0.000	0.000	0.000
30.00	0.000	0.000	0.000	0.000
31.00	0.000	0.000	0.000	0.000
32.00	0.000	0.000	0.000	0.000
33.00	0.000	0.000	0.000	0.000
34.00	0.000	0.000	0.000	0.000
35.00	0.000	0.000	0.000	0.000
36.00	0.000	0.000	0.000	0.000
37.00	0.000	0.000	0.000	0.000
38.00	0.000	0.000	0.000	0.000
39.00	0.000	0.000	0.000	0.000
40.00	0.000	0.000	0.000	0.000
41.00	0.000	0.000	0.000	0.000
42.00	0.000	0.000	0.000	0.000
43.00	0.000	0.000	0.000	0.000
44.00	0.000	0.000	0.000	0.000
45.00	0.000	0.000	0.000	0.000
46.00	0.000	0.000	0.000	0.000
47.00	0.000	0.000	0.000	0.000
48.00	0.000	0.000	0.000	0.000
49.00	0.000	0.000	0.000	0.000
50.00	0.000	0.000	0.000	0.000
FL	0.000	0.000	0.000	0.000
D	0.000	0.000	0.000	0.000

$$F_C = \frac{0.000}{0.000} \quad (1.8.2)$$

$$= 0.000$$

ตารางที่ 4.4.11

บ้านขลุ่ยตาบึงไฮโซ บ้านใหม่ Load factor ระหว่าง ๒๕ - ๓๐ % กลุ่มที่ ๒ (KW.)

เลขที่	๐	๒	๓	๔	รวม
๑๑,๐๐	๐,๐๖๒	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๑๘๕
๑๖,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๑๗,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๑๘,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๑๘๖
๑๙,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๑๘๖
๒๐,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๑,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๒,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖
๒๓,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๔,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๕,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๖,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๗,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๘,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๒๙,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๐,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๑,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๒,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๓,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๔,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๕,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๖,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๗,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๘,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๓๙,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๐,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๑,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๒,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๓,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๔,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๕,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๖,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๗,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๘,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๔๙,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
๕๐,๐๐	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๐๖๑	๐,๒๔๖
รวม	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖
F_L	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖
D	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖	๐,๒๔๖



$$\begin{aligned}
 FC &= \frac{0.246}{0.46} \\
 &= 0.5348
 \end{aligned}
 \tag{1.8.2}$$

ការប្រើប្រាស់ប្រព័ន្ធបរិក្ខារ Load factor កំរិតទាបបំផុត ចំនួន ២ (KW.)

ស្រទាប់	០	៦	វិញ
០១,០០	០,១០០	០,០៥០	០,១៥០
០២,០០	០,១៣០	០,០៧០	០,១៧០
០៣,០០	០,១៦០	០,០៩០	០,១៩០
០៤,០០	០,២០០	០,១២០	០,២២០
០៥,០០	០,២៤០	០,១៥០	០,២៥០
០៦,០០	០,២៨០	០,១៨០	០,២៨០
០៧,០០	០,៣២០	០,២១០	០,៣១០
០៨,០០	០,៣៦០	០,២៤០	០,៣៤០
០៩,០០	០,៤០០	០,២៧០	០,៣៧០
១០,០០	០,៤៤០	០,៣០០	០,៤០០
១១,០០	០,៤៨០	០,៣៣០	០,៤៣០
១២,០០	០,៥២០	០,៣៦០	០,៤៦០
១៣,០០	០,៥៦០	០,៣៩០	០,៤៩០
១៤,០០	០,៦០០	០,៤២០	០,៥២០
១៥,០០	០,៦៤០	០,៤៥០	០,៥៥០
១៦,០០	០,៦៨០	០,៤៨០	០,៥៨០
១៧,០០	០,៧២០	០,៥១០	០,៦១០
១៨,០០	០,៧៦០	០,៥៤០	០,៦៤០
១៩,០០	០,៨០០	០,៥៧០	០,៦៧០
២០,០០	០,៨៤០	០,៦០០	០,៧០០
២១,០០	០,៨៨០	០,៦៣០	០,៧៣០
២២,០០	០,៩២០	០,៦៦០	០,៧៦០
២៣,០០	០,៩៦០	០,៦៩០	០,៧៩០
២៤,០០	១,០០០	០,៧២០	០,៨២០
F_L	០,៨៥០	០,៦៧០	០,៨០០
D	០,៩៧០	០,៨៤០	០,៩២០



$$F_C = \frac{0,1500}{0,1800} = 0,8333 \quad (1.8.2)$$

ตารางที่ 4.4.16

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในครัวเรือน Load factor ตารางที่ ๒๔ - ๓๐ % ปริมาณ ๑ (KW.)

เวลา	๑	๒	รวม
๐๑.๐๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๖	๐.๐๖๖
๐๒.๐๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๐	๐.๑๒๐
๐๓.๐๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๖	๐.๑๖๖
๐๔.๐๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๖	๐.๑๖๖
๐๕.๐๐	๐.๐๖๐	๐.๐๖๖	๐.๑๖๖
๐๖.๐๐	๐.๑๑๖	๐.๑๓๖	๐.๑๓๖
๐๗.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๖	๐.๑๖๖
๐๘.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๑๐	๐.๑๖๐
๐๙.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๐.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๑.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๖๐	๐.๑๑๐
๑๒.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๓.๐๐	๐.๑๑๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๔.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๕.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๖.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๗.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๘.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๑๙.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๐.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๑.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๒.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๓.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๔.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๕.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๖.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๗.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๘.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๒๙.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
๓๐.๐๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐	๐.๑๖๐
F_L	๐.๑๖๖๑๑	๐.๑๖๖๑๑	๐.๑๖๖๑๑
D	๐.๑๖๖๑๑	๐.๑๖๖๑๑	๐.๑๖๖๑๑

$$F_C = \frac{๐.๑๖๖๑๑}{๐.๑๖๖๑๑} = ๐.๑๖๖๑๑ \quad (1.8.2)$$

ภาระงานตามชนิด Load factor ที่คิด ๕๐ % ขึ้นไป กรณีที่ ๔ (KW.)

เลขที่	๑	๒	รวม
๑๑.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๒.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๓.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๔.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๕.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๖.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๗.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๘.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๑๙.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๐.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๑.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๒.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๓.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๔.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๕.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๖.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๗.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๘.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๒๙.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๐.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๑.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๒.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๓.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๔.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๕.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๖.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๗.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๘.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๓๙.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๐.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๑.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๒.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๓.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๔.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๕.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๖.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๗.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๘.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๔๙.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
๕๐.๐๐	๐.๐๘๑	๐.๑๒๘	๐.๒๐๙
F_L	๐.๑๒๘	๐.๑๒๘	๐.๒๕๖
D	๐.๑๒๘	๐.๑๒๘	๐.๒๕๖

$$F_C = \frac{๐.๒๕๖}{๐.๑๒๘} = ๒.๐๐$$

(1.8.2)

វិធានការណ៍សម្រាប់ Load factor របស់ប្រព័ន្ធគ្រប់គ្រងថាមពល (KW.)

លេខ	១	២	៣	៤	៥	រយៈ
០១.០០	០.០៦០	០.០៦៥	០.០៧០	០.០៧៥	០.០៨០	០.០៧៥
០២.០០	០.០៧៥	០.០៨០	០.០៨៥	០.០៩០	០.០៩៥	០.០៩០
០៣.០០	០.០៩០	០.០៩៥	០.១០០	០.១០៥	០.១១០	០.១០៥
០៤.០០	០.១០៥	០.១១០	០.១១៥	០.១២០	០.១២៥	០.១២០
០៥.០០	០.១២០	០.១២៥	០.១៣០	០.១៣៥	០.១៤០	០.១៣៥
០៦.០០	០.១៣៥	០.១៤០	០.១៤៥	០.១៥០	០.១៥៥	០.១៥០
០៧.០០	០.១៥០	០.១៥៥	០.១៦០	០.១៦៥	០.១៧០	០.១៦៥
០៨.០០	០.១៦៥	០.១៧០	០.១៧៥	០.១៨០	០.១៨៥	០.១៨០
០៩.០០	០.១៨០	០.១៨៥	០.១៩០	០.១៩៥	០.២០០	០.១៩៥
១០.០០	០.១៩៥	០.២០០	០.២០៥	០.២១០	០.២១៥	០.២១០
១១.០០	០.២១០	០.២១៥	០.២២០	០.២២៥	០.២៣០	០.២២៥
១២.០០	០.២២៥	០.២៣០	០.២៣៥	០.២៤០	០.២៤៥	០.២៤០
១៣.០០	០.២៤០	០.២៤៥	០.២៥០	០.២៥៥	០.២៦០	០.២៥៥
១៤.០០	០.២៥៥	០.២៦០	០.២៦៥	០.២៧០	០.២៧៥	០.២៧០
១៥.០០	០.២៧០	០.២៧៥	០.២៨០	០.២៨៥	០.២៩០	០.២៨៥
១៦.០០	០.២៨៥	០.២៩០	០.២៩៥	០.៣០០	០.៣០៥	០.៣០០
១៧.០០	០.២៩៥	០.៣០០	០.៣០៥	០.៣១០	០.៣១៥	០.៣១០
១៨.០០	០.៣១០	០.៣១៥	០.៣២០	០.៣២៥	០.៣៣០	០.៣២៥
១៩.០០	០.៣២៥	០.៣៣០	០.៣៣៥	០.៣៤០	០.៣៤៥	០.៣៤០
២០.០០	០.៣៤០	០.៣៤៥	០.៣៥០	០.៣៥៥	០.៣៦០	០.៣៥៥
២១.០០	០.៣៥៥	០.៣៦០	០.៣៦៥	០.៣៧០	០.៣៧៥	០.៣៧០
២២.០០	០.៣៧០	០.៣៧៥	០.៣៨០	០.៣៨៥	០.៣៩០	០.៣៨៥
២៣.០០	០.៣៨៥	០.៣៩០	០.៣៩៥	០.៤០០	០.៤០៥	០.៤០០
២៤.០០	០.៤០០	០.៤០៥	០.៤១០	០.៤១៥	០.៤២០	០.៤១៥
២៥.០០	០.៤១៥	០.៤២០	០.៤២៥	០.៤៣០	០.៤៣៥	០.៤៣០
២៦.០០	០.៤៣០	០.៤៣៥	០.៤៤០	០.៤៤៥	០.៤៥០	០.៤៤៥
២៧.០០	០.៤៤៥	០.៤៥០	០.៤៥៥	០.៤៦០	០.៤៦៥	០.៤៦០
២៨.០០	០.៤៦០	០.៤៦៥	០.៤៧០	០.៤៧៥	០.៤៨០	០.៤៧៥
២៩.០០	០.៤៧៥	០.៤៨០	០.៤៨៥	០.៤៩០	០.៤៩៥	០.៤៩០
៣០.០០	០.៤៩០	០.៤៩៥	០.៥០០	០.៥០៥	០.៥១០	០.៥០៥
F_L	០.៥០០	០.៥០៥	០.៥១០	០.៥១៥	០.៥២០	០.៥១៥
D	០.៥២០	០.៥២៥	០.៥៣០	០.៥៣៥	០.៥៤០	០.៥៣៥

$$F_C = \frac{0.525}{0.530} = 0.990566$$

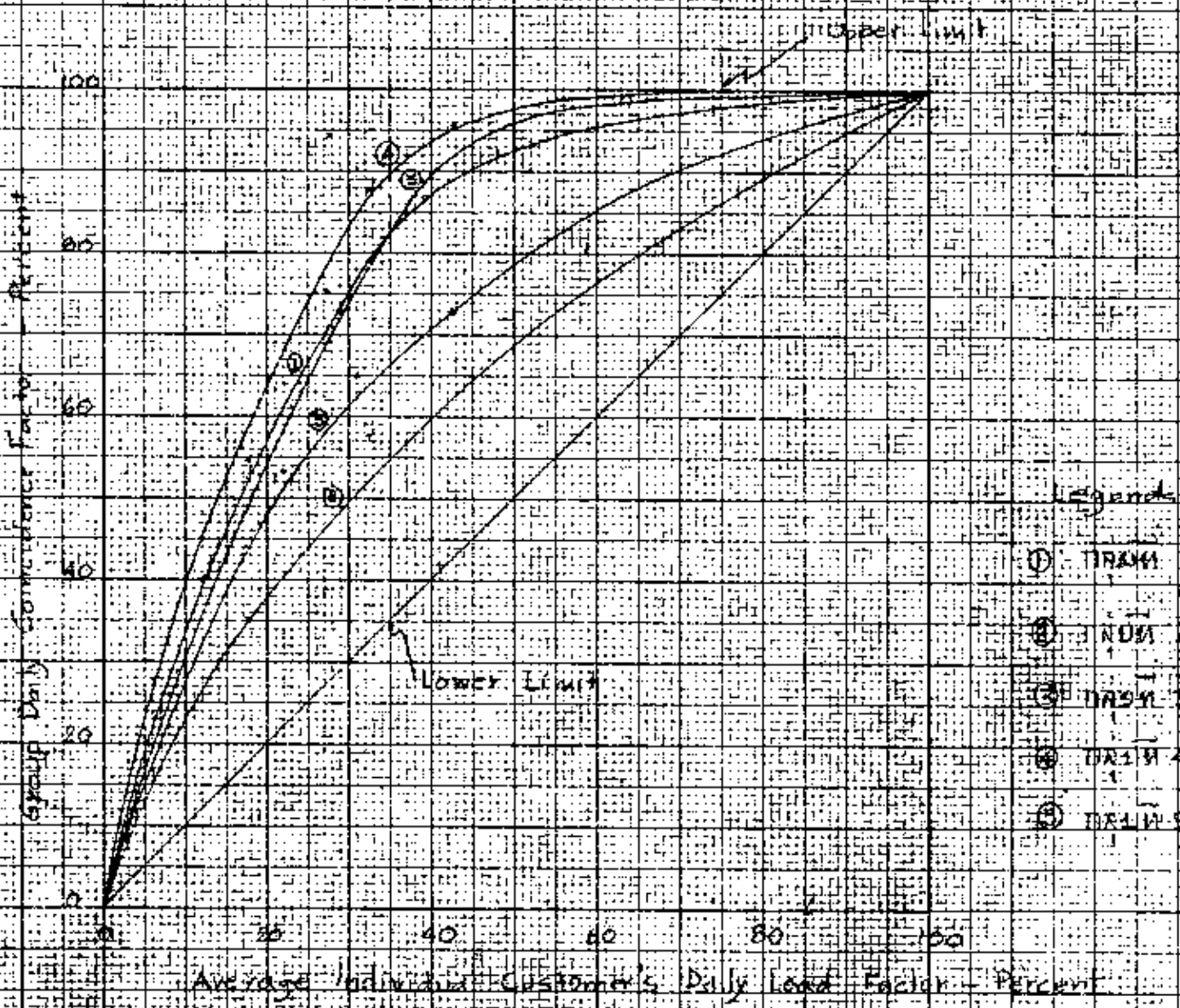
(1.8.2)

4.4 ความสัมพันธ์ของ Load Factor และ Coincidence Factor

ตารางที่ 4.4.24

การเปรียบเทียบ Load Factor และ Coincidence Factor

ลำดับ ที่	Load Factor %	กลุ่มที่ 1		กลุ่มที่ 2		กลุ่มที่ 3		กลุ่มที่ 4		กลุ่มที่ 5	
		FL	FC	FL	FC	FL	FC	FL	FC	FL	FC
1	5 - 10 %	0.1569	0.6307	-	-	-	-	-	-	-	-
2	10 - 15 %	0.3043	0.4004	0.3954	0.3344	-	-	-	-	-	+
3	15 - 20 %	0.3210	0.5451	0.3546	0.4836	0.3540	0.5208	-	-	-	-
4	20 - 25 %	0.4234	0.5324	-	-	-	-	-	-	-	-
5	25 - 30 %	0.4483	0.6231	0.4666	0.5939	0.2731	0.9620	0.4002	0.7004	0.3592	0.7575
6	30 - 35 %	0.3961	0.8911	0.3364	0.9630	0.5073	0.5811	-	-	-	-
7	35 - 40 %	-	-	0.4652	0.7770	-	-	-	-	-	-
8	40 - 45 %	0.4530	0.9559	-	-	-	-	-	-	0.5082	0.8617
9	45 % ขึ้นไป	0.7047	0.7215	0.5000	0.9712	0.6204	0.7456	0.5049	0.9729	-	-



- Legends
- ① TRAM
 - ② RDM
 - ③ TRAM 3
 - ④ TRAM 4
 - ⑤ TRAM 5

Fig. 4-1. Daily Coincidence Factor and Load Factor

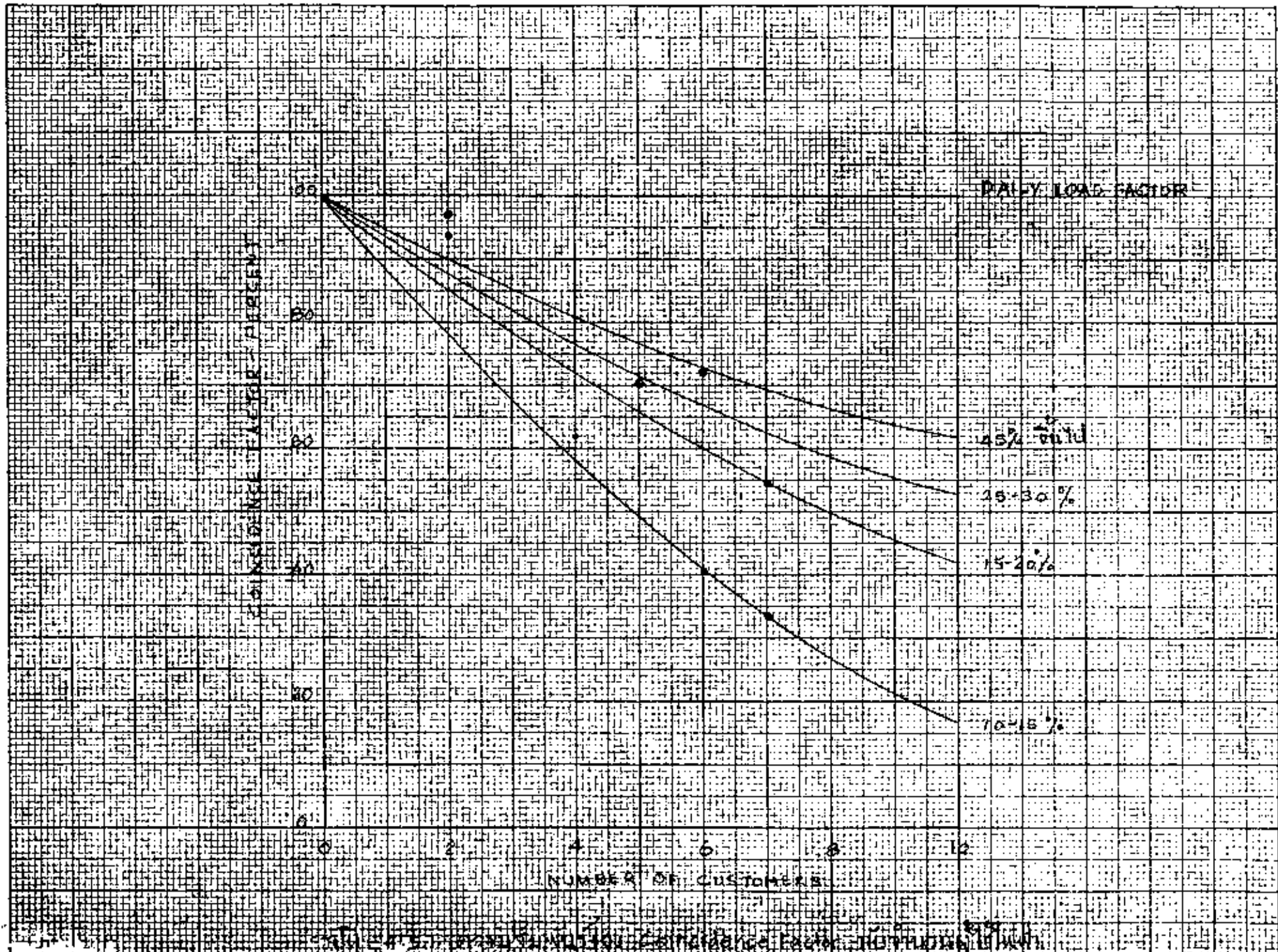
จากตารางข้างต้น ถ้า Load factor เป็น ๐ Coincidence factor จะเป็น ๐
 ด้วย ถ้า Load factor เป็น ๑๐๐% Coincidence factor จะเป็น ๑๐๐ % เพราะ
 มี ๑๐๐ % FL แสดงว่าผู้ใช้ไฟฟ้าทุกรายใช้ไฟฟ้าที่ Maximum demand คงที่ตลอดเวลา จึง
 ทำให้ Coincidence factor เท่ากับ ๑๐๐ % ด้วย ซึ่งจะเห็นไปไม่ได้ในทางปฏิบัติ จะเห็น
 ได้ว่า ถ้า Load factor ของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายแตกต่างกัน จะทำให้ Coincidence
 factor มากกว่าด้วย ในรูปที่ ๔.๔.๑ ตารางที่ ๔.๑ แสดง Coincidence factor และ Load
 factor ที่ได้จากตารางที่ ๔.๔.๒ เห็นว่าเมื่อ Load factor มากกว่า Coincidence
 factor ก็จะมากกว่าด้วย ทั้งนี้เพราะเมื่อ Load factor มากขึ้น ความความยาวการใช้ไฟฟ้า
 โดยเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายมากขึ้น เป็นผลให้การใช้ไฟฟ้าสูงสุดของผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มหนึ่งมา
 ขึ้น ทำให้ Coincidence factor มากกว่า จากตารางข้างต้น Load factor เป็น ๐
 Coincidence factor จะเป็น ๐ ด้วย ถ้า Load factor เป็น ๑๐๐% Coincidence
 factor จะเป็น ๑๐๐ % เพราะที่ ๑๐๐ % Load factor แสดงว่าผู้ใช้ไฟฟ้าทุกรายใช้ไฟฟ้าที่
 Maximum demand คงที่ตลอดเวลา ถ้าเป็นเช่นนั้นทุกราย จะทำให้ Coincidence factor
 ของทั้งกลุ่มเป็น ๑๐๐% ด้วย ซึ่งจะเห็นไปไม่ได้ในทางปฏิบัติ จากตารางที่ ๔.๔.๑ เห็นว่าถ้า
 Load factor เท่า ๆ Coincidence factor จะถึงจุดหนึ่ง แสดงว่าผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายมี
 Load factor เท่า ๆ การใช้ไฟฟ้าสูงสุดนั้นเป็นไปโดยไม่แน่นอนเวลาเดียวกัน จึงทำให้ Coin-
 cidence factor เท่า ถ้าใช้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่มี Load factor มากกว่า การใช้ไฟฟ้าสูงสุดของแต่ละ
 รายจะไม่มีในเวลาเดียวกันหรือใกล้เคียงกันแต่ก็เดียว จึงทำให้ Coincidence factor
 ต่ำกว่า

4.5 ความสัมพันธ์ของ Coincidence Factor และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

ลำดับ ที่	Load Factor %	กลุ่มที่ 1		กลุ่มที่ 2		กลุ่มที่ 3		กลุ่มที่ 4		กลุ่มที่ 5	
		N	F _C	N	F _C	N	F _C	N	F _C	N	F _C
1	5-10%	2	0.6307	-	-	-	-	-	-	-	-
2	10-15%	6	0.4004	7	0.3344	-	-	-	-	-	-
3	15-20%	7	0.5451	3	0.4836	3	0.5288	-	-	-	-
4	20-25%	7	0.5324	-	-	-	-	-	-	-	-
5	25-30%	4	0.6231	4	0.5939	2	0.9420	5	0.7004	3	0.7575
6	30-35%	4	0.7911	7	0.9630	5	0.5811	-	-	5	0.8778
7	35-40%	-	-	8	0.7770	-	-	-	-	-	-
8	40-45%	6	0.9559	-	-	-	-	-	-	2	0.8612
9	45% ขึ้นไป	6	0.7215	2	0.9712	4	0.7456	2	0.9729	-	-

N = จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

F_C = Coincidence Factor.



Copyright © 1950 by Heuffel & Kesler Co. All rights reserved. This chart is a service to you. Confidence from all members of the

4.6 Losses in Secondary Distribution Circuits

จากผลการคิดเงินเครื่องวัดพลังงานไฟฟ้า Secondary meters ของเขตเมืองฯ เขตที่ ๕๖๐ และ ๕๖๘ ผลปรากฏว่า มีค่ารวม ๒๕๔ เวลา ๑๑.๐๐ น. ถึงวันที่ ๑๖ มิถุนายน ๒๕๕๕ เวลา ๑๑.๐๐ น. โดยใช้เวลาการคิดเงินทั้งหมดรวม ๒๕ ชั่วโมง โดยแสดงผลไว้ในตารางภาคผนวกที่ ๖, ๗ และ ๘ เครื่องวัดพลังงานไฟฟ้า Secondary meters ที่ตั้งอยู่บริเวณที่ใดก็ตามที่มิใช่ของบ้านใด จะทางดูแลรักษาของมิเตอร์จึงจะเป็นความรับผิดชอบที่จะจ่ายกระแสไฟฟ้าให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าของเขตเมืองฯ นี้ ๆ

ตารางที่ ๕.๕๐

ผลการคิดเงินเครื่องวัดพลังงานไฟฟ้า

เขตเมืองฯ	เขตเทศบาล ครึ่งแรก	เขตเทศบาล ครึ่งสุดท้าย	เวลา	พลังงานที่แท้จริง
๕๕๖๐	๒๖๐	๑๑๖๒	๕๖๒	๑๓๕๕
๕๕๖๘	๒๖๐	๕๕๐	๕๖๐	๖๖๖

เขตเทศบาลครึ่งแรก

จากภาคผนวก ๘

เขตเทศบาลครึ่งสุดท้าย

จากภาคผนวก ๘

พลังงานที่แท้จริง

= เวลา \times กำลังใช้ของมิเตอร์

= เวลา \times ๕๐

ตารางที่ ๘.๒๖



การหาความสูญเสียใน Secondary Distribution Circuits

สถานี เขตแปลงฯ	พลังงานที่จ่าย จากหม้อแปลงฯ	พลังงานที่จ่าย ใหม่กิโลวัตต์ชั่วโมง	ตัวคูณสูญเสีย Kw-Hr.	Kv.	ความสูญเสีย เป็นเปอร์เซ็นต์	เฉลี่ย
๔๘๖๓	๔๔๘๘	๓๘๖๖๔	๒๖๑	๐.๐๘๕	๐.๒๘	๘.๒๖
๔๘๖๕	๒๗๒๐	๒๔๘๖๘	๒๒๖.๒	๐.๔๕๑	๔.๕๔	

$$\begin{aligned}
 & \text{พลังงานที่จ่ายจากหม้อแปลงฯ} && \text{จากตารางที่ ๘.๒๐} \\
 & \text{พลังงานที่จ่ายใหม่กิโลวัตต์ชั่วโมง} && \text{จากภาคผนวก ๑ และ ๒.} \\
 & \text{ตัวคูณสูญเสีย Kw-Hr.} &= & \text{พลังงานที่จ่ายจากหม้อแปลงฯ พลังงาน} \\
 & & & \text{ที่จ่ายใหม่กิโลวัตต์ชั่วโมง} \\
 & \text{ตัวคูณสูญเสีย Kv.} &= & \frac{\text{ตัวคูณสูญเสีย Kw-Hr.}}{\text{equivalent hours}} \\
 & & & \frac{\text{ตัวคูณสูญเสีย Kw-Hr.}}{\text{พลังงานที่จ่ายจากหม้อแปลงฯ}} \times 100
 \end{aligned}$$

จาก Load survey วันที่ ๔.๑๑ ถึง ๔.๑๒ เมื่อทำ การวิเคราะห์ข้อมูลไม่ได้อยู่ใน
 ระยะเวลาที่สั้นและต้องการวิเคราะห์ให้ละเอียดมากขึ้น จึงมีความจำเป็นต้องของ Load factor และ Loss
 factor จึงทำการเขียนได้มีดังนี้

$$P_{LS} = 0.3 P_{LD} + 0.7 (P_{LD})^2 \quad (1.8.1)$$

Load factor ของตู้โถงใต้ถ้ำจุดที่ ๑ $P_{LD} = 0.9111$

$$P_{LS} = 0.3 (0.9111) + 0.7 (0.9111)^2$$

$$= 0.3362$$

Load factor ของตู้โถงใต้ถ้ำจุดที่ ๒ $P_{LD} = 0.4439$

$$P_{LS} = 0.3 (0.4439) + 0.7 (0.4439)^2$$

$$= 0.2711$$

Load factor ของตู้โถงใต้ถ้ำจุดที่ ๓ $P_{LD} = 0.5358$

$$P_{LS} = 0.3 (0.5358) + 0.7 (0.5358)^2$$

$$= 0.3616$$

Load factor ของตู้โถงใต้ถ้ำจุดที่ ๔ $P_{LD} = 0.5040$

$$P_{LS} = 0.3 (0.5040) + 0.7 (0.5040)^2$$

$$= 0.3290$$

Load factor ของตู้โถงใต้ถ้ำจุดที่ ๕ $P_{LD} = 0.4041$

$$P_{LS} = 0.3 (0.4041) + 0.7 (0.4041)^2$$

$$= 0.2355$$

โถงจุดที่ ๑ (สถานี ๔๕๖) และจุดที่ ๒ (สถานี ๔๕๕) ได้ทำการสุ่มเก็บเฉลี่ย
 ไร่แล้วในเวลา ๒๕ ชั่วโมง

สถานี ๔๕๖	การสุ่มเก็บเฉลี่ย	=	๑๕๕๐	ก็โอเค
๕๕๖	" "	=	๑๕๕๕	"

จาก Average loss นี้ สามารถหา Peak loss ได้ ซึ่งมีความสัมพันธ์กับ Load factor ได้

$$FLS = \frac{\text{Average loss}}{\text{Peak loss}}$$

กรณีที่โหลดเฉลี่ยที่ ๕๕๐

$$\begin{aligned} \text{ความสูญเสียสูงสุดในเวลา ๒ ชั่วโมง} &= \frac{0.029 \times ๒๕}{0.006 \times ๒๕} \\ &= ๑.๒๑ \end{aligned} \quad \text{กิโลวัตต์}$$

กรณีที่โหลดเฉลี่ยที่ ๕๗๐

$$\begin{aligned} \text{ความสูญเสียสูงสุดในเวลา ๒ ชั่วโมง} &= \frac{0.026 \times ๒๕}{0.006 \times ๒๕} \\ &= ๑.๑๖ \end{aligned} \quad \text{กิโลวัตต์}$$

ตารางที่ ๔.๒๑

เปรียบเทียบการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของอาคารพาณิชย์สูงสุด
ในเวลา ๒ ชั่วโมง

สถานี หมายเลข	พลังงานสูง ค่า KW.	ความสูญเสียสูงสุด ค่า KW.	พลังงานสูงสุดที่ การจ่าย KW.	ประสิทธิภาพ %
๕๕๐	๑.๒๑๐	๑.๑๖๕	๑.๓๓๕	๘๘.๒๕
๕๗๐	๑.๑๖๕	๑.๑๖๕	๑.๓๓๕	๘๘.๐๐

พลังงานไฟฟ้าสูงสุด จาก Fig. 4.1.2 และ Fig. 4.1.4 ความสัมพันธ์.