

## บทที่ 2

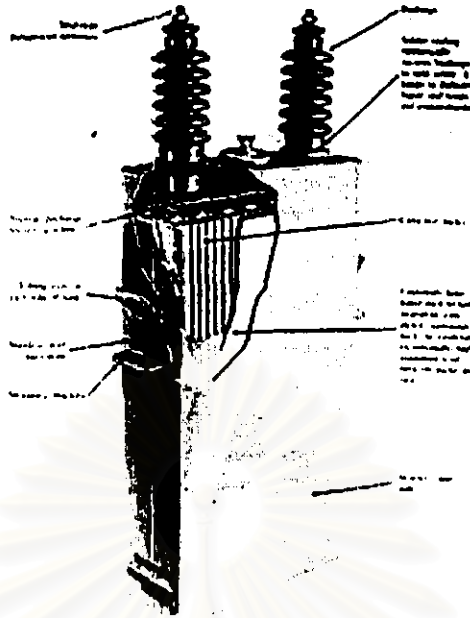
### หลักการพื้นฐานของตัวเก็บประจุกำลัง และตัวประกอบกำลัง

การปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้ากำลังที่นิยมใช้ได้แก่ การปรับปรุงตัวประกอบกำลัง (Power factor correction) ของระบบให้สูงขึ้น หลักการของการปรับปรุงตัวประกอบกำลังโดยทั่วไปคือ การใช้อุปกรณ์ที่จ่ายกำลังรีแอกทีฟ (Reactive power) แทนการจ่ายจากระบบไฟฟ้า อุปกรณ์ดังกล่าวอาจเป็นเครื่องจักรซิงโครนัส (Synchronous machine) หรือตัวเก็บประจุกำลัง (Power Capacitor) สำหรับซิงโครนัสมอเตอร์เป็นอุปกรณ์ที่มีราคาแพง และมีความยุ่งยากในการนำมาใช้ จึงส่งผลให้ตัวเก็บประจุเป็นทางเลือกที่แพร่หลายมากกว่า ดังนั้นวัตถุประสงค์ของบทนี้จะเป็นการกล่าวถึงหลักการพื้นฐานของตัวเก็บประจุไฟฟ้า และทฤษฎีเกี่ยวกับกำลังงานไฟฟ้าของระบบจำหน่าย สำหรับใช้เป็นพื้นฐานเพื่อทำความเข้าใจในบทต่อ ๆ ไป

#### 2.1 ตัวเก็บประจุกำลัง (Power Capacitors)

ตัวเก็บประจุเป็นอุปกรณ์พื้นฐานตัวหนึ่งในงานทางไฟฟ้า โครงสร้างโดยทั่วไปจะประกอบด้วยฉนวนสองแผ่นที่มีวัสดุไดอิเล็กตริก (Dielectric material) อยู่กั้นกลาง แต่ตัวเก็บประจุแบบกำลังต้องอยู่ในสถานะที่มีความเครียดทางไฟฟ้าสูงกว่าตัวเก็บประจุแบบอื่น ๆ จึงทำให้ต้องใช้เทคโนโลยีในการผลิตที่สูง และประกอบด้วยอุปกรณ์ที่มีความซับซ้อน รูปที่ 2.1 แสดงภาพของตัวเก็บประจุกำลัง

ในอดีตตัวเก็บประจุกำลังส่วนใหญ่ถูกสร้างจากแผ่นกระดาษซึ่งมีฉนวนเคลือบ (Metallized Paper) กั้นด้วยชั้นกระดาษชุบน้ำยาเคมี และมีขนาดเพียง 15-25 kVAR ต่อมาได้มีการพัฒนาเทคโนโลยีในการผลิตไปมาก ปัจจุบันนี้สามารถผลิตตัวเก็บประจุได้ถึงขนาด 200-300 kVAR มีกำลังสูญเสียในตัวเก็บประจุต่ำ และสามารถนำไปใช้ในระบบจำหน่ายโดยมีราคาต่อกิโลวาร์ (Cost per kVAR) ต่ำ

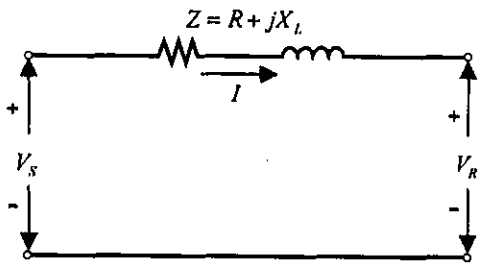


รูปที่ 2.1 ภาพตัดของตัวเก็บประจุกำลัง

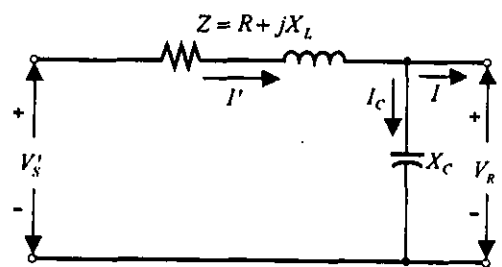
## 2.2 ผลกระทบจากการต่อตัวเก็บประจุแบบขนาน

ความหมายของการต่อตัวเก็บประจุแบบขนานคือ การต่อตัวเก็บประจุขนานกับสายป้อนนั่นเอง ตัวเก็บประจุต่อขนานจะทำหน้าที่ในการเปลี่ยนแปลงคุณลักษณะของอินดักทีฟโหลด โดยการให้กระแสที่มีเฟสนำหน้าซึ่งจะหักล้างกับองค์ประกอบบางตัวที่มีเฟสล้าหลังของกระแสอินดักทีฟโหลด ณ จุดที่ทำการติดตั้งตัวเก็บประจุ ดังนั้นการต่อตัวเก็บประจุต่อขนานจึงมีผลเปรียบเสมือนกับเครื่องจักรซิงโครนัสในภาวะถูกกระตุ้นเกิน (Overexcited)

จากรูปที่ 2.2 เป็นการแสดงถึงการต่อตัวเก็บประจุต่อขนานเข้ากับสายป้อน พบว่าขนาดของกระแสไฟฟ้าในระบบลดลงรวมถึงค่าตัวประกอบกำลังได้รับการปรับปรุงให้ดีขึ้น ผลที่ตามมาคือแรงดันตกที่เกิดขึ้นระหว่างจุดต้นทางกับโหลดจะลดลง อย่างไรก็ตามการต่อตัวเก็บประจุต่อขนานจะไม่มีผลต่อกระแสหรือตัวประกอบกำลังที่จุดอื่นๆ รูปที่ 2.2 (ก) และ (ค) แสดงแผนภาพเส้นเดียว (Single-line Diagram) ของสายป้อน รวมทั้งเฟสเซอร์ไดอะแกรมของแรงดันก่อนทำการติดตั้งตัวเก็บประจุต่อขนาน ส่วนรูปที่ 2.2 (ข) และ (ง) แสดงแผนภาพหลังจากที่ทำการติดตั้งตัวเก็บประจุต่อขนานแล้ว



(ก)



(ข)

(ค)

(ง)

รูปที่ 2.2 แผนภาพเส้นเดียว และแผนภาพเฟสเซอร์ของวงจรสายป้อนที่มีตัวประกอบกำลังล่าช้า  
 (ก) , (ค) คือแผนภาพเส้นเดียว และแผนภาพเฟสเซอร์ที่วงจรสายป้อนไม่มีตัวเก็บประจุกำลัง  
 (ข) , (ง) คือแผนภาพเส้นเดียว และแผนภาพเฟสเซอร์ที่วงจรสายป้อนมีตัวเก็บประจุกำลัง

ค่าแรงดันตกที่เกิดขึ้นในสายป้อนในภาวะที่ตัวประกอบกำลังไฟฟ้าล่าช้า สามารถประมาณค่า  
 ได้ดังสมการที่ (2.1) [7]

$$\text{Volt} \quad (2.1)$$

โดยที่

- $R$  = ค่าความต้านทานทั้งหมดของวงจรสายป้อน
- $X_L$  = ค่าอินดักทีฟรีแอกแตนซ์ทั้งหมดของวงจรสายป้อน
- $I_R$  = องค์ประกอบของกระแสส่วนจริง
- $I_x$  = องค์ประกอบของกระแสส่วนจินตภาพที่ล่าช้า  $V_R$  เป็นมุม  $90^\circ$

เมื่อทำการติดตั้งตัวเก็บประจุที่ปลายสายป้อนดังที่แสดงในรูป 2.2 (ข) จะทำให้แรงดันตกที่เกิดขึ้นสามารถคำนวณได้โดยประมาณตามสมการที่ (2.2) [7]

$$VD \approx I_R R + I_x X_L - I_c X_L \quad \text{Volt} \quad (2.2)$$

โดยที่

- $I_c$  = กระแสส่วนจินตภาพที่เกิดจากตัวเก็บประจุซึ่งนำหน้า  $V_R$  เป็นมุม  $90^\circ$

ความแตกต่างของค่าแรงดันตกที่คำนวณได้จากสมการที่(2.1) และสมการที่(2.2) คือค่าแรงดันเพิ่ม (Voltage Rise:VR) เนื่องจากการต่อตัวเก็บประจุแบบขนาน ซึ่งแสดงไว้ในสมการที่(2.3)

$$VR \approx I_c X_L \quad \text{Volt} \quad (2.3)$$

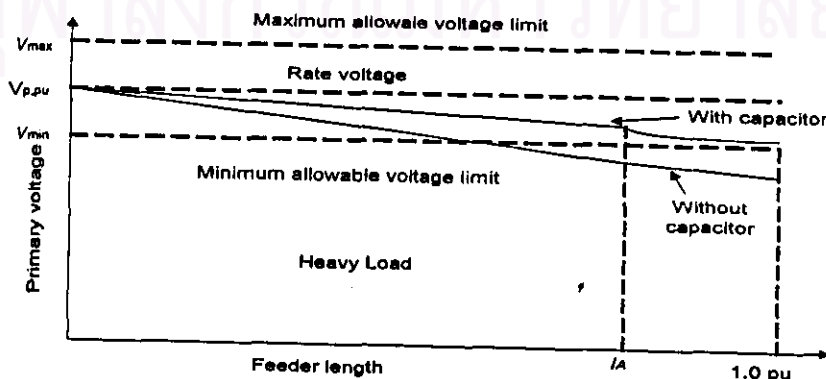
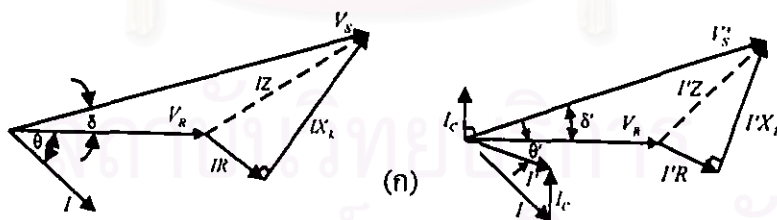
### 2.3 ชนิดของการติดตั้งตัวเก็บประจุ ( Capacitor Installation Types )

ชนิดของการติดตั้งตัวเก็บประจุแบบขนานนั้น จะมีลักษณะดังนี้

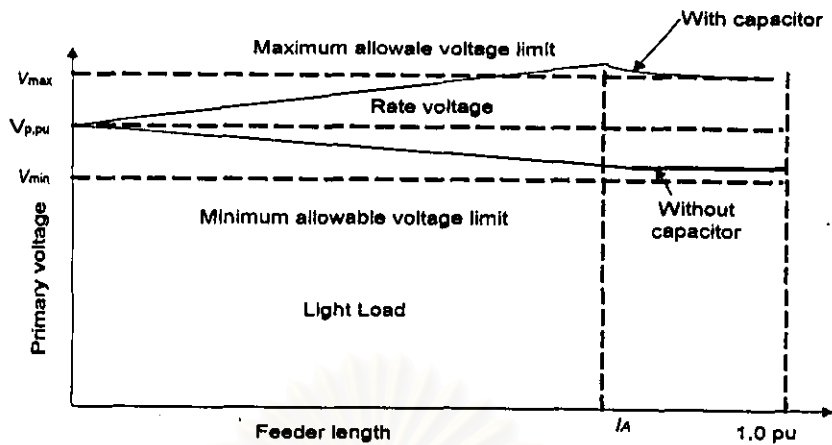
การติดตั้งตัวเก็บประจุแบบคงที่ (Fixed capacitor) เป็นตัวเก็บประจุที่ติดตั้งเข้าระบบแล้ว จะจ่ายกำลังรีแอกทีฟเข้าระบบตลอดเวลา โดยไม่สามารถทำการควบคุมการจ่ายกำลังรีแอกทีฟของตัวเก็บประจุได้

การติดตั้งตัวเก็บประจุแบบสวิตช์ ( Switched capacitor ) เป็นตัวเก็บประจุที่ติดตั้งเข้าระบบแล้ว สามารถควบคุมการจ่ายกำลังรีแอกทีฟของตัวเก็บประจุได้โดยมีการสับเข้าออก กลไกการควบคุมตัวเก็บประจุแบบสวิตช์นั้นมีหลายอย่าง เช่น การควบคุมด้วยเวลา การควบคุมด้วยกระแสหรือแรงดันที่จุดติดตั้ง และรวมทั้งการควบคุมจากกลไกหลาย ๆ อย่าง

เนื่องจากตัวเก็บประจุแบบคงที่ที่จะจ่ายกำลังรีแอกทีฟตลอดเวลา ดังนั้นจุดมุ่งหมายในการใช้ตัวเก็บประจุแบบคงที่ก็คือการชดเชยรีแอกทีฟโหลดในช่วงเวลาโหลดน้อย (Light reactive power load period) เพื่อไม่ให้เกิดการชดเชยเกิน (Over compensation) และเกิดปัญหาแรงดันเกินขึ้น ซึ่งปัญหาดังกล่าวสามารถแสดงให้เห็น ได้ดังรูปที่ 2.3



(ข)



(ก)

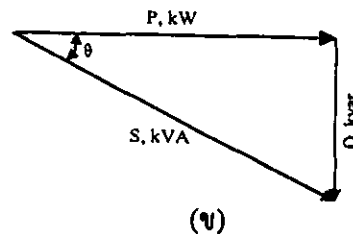
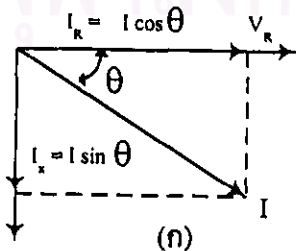
รูปที่ 2.3 ผลของแรงดันจากการติดตั้งตัวเก็บประจุแบบคงที่

- (ก) แสดงถึงการกระจายของรีแอกทีฟโวลต์บนสายป้อนอย่างสม่ำเสมอ
- (ข) สถานะที่ระบบมีรีแอกทีฟโวลต์มาก
- (ค) สถานะที่ระบบมีรีแอกทีฟโวลต์น้อย

จากรูปที่ 2.3(ข) ตัวเก็บประจุแบบคงที่ที่จะจ่ายกำลังรีแอกทีฟชดเชยได้อย่าง ไม่มีปัญหาเนื่องจากอยู่ในสถานะที่มีรีแอกทีฟโวลต์เป็นจำนวนมาก ในขณะที่รูปที่ 2.3(ค) แสดงให้เห็นถึงการเกิดปัญหาแรงดันเกินขีดจำกัดบนของแรงดันที่ยอมรับได้ในขณะที่ระบบมีรีแอกทีฟโวลต์ต่ำ ดังนั้นตัวเก็บประจุแบบสวิทซ์จึงถูกนำมาใช้เพื่อแก้ปัญหาดังกล่าว

### 2.4 ตัวประกอบกำลัง (Power Factor)

ตัวประกอบกำลัง (PF.) คือค่าโคไซน์ (cosine) ของมุมระหว่างกระแส และแรงดันที่ตำแหน่งใด ๆ ของระบบไฟฟ้า ซึ่งอาจเป็นที่จุดโหลด หรือจุดส่งกำลังไฟฟ้าซึ่งสามารถแสดงให้เห็นถึงความหมายของตัวประกอบกำลังได้จากรูปที่ 2.4 (ก) และในรูปที่ 2.4 (ข) เป็นการแสดงความสัมพันธ์ระหว่างกำลังปรากฏและกำลังจริง ดังนั้นในการหาตัวประกอบกำลังจึงสามารถหาได้จากค่าอัตราส่วนระหว่างกำลังไฟฟ้าจริงต่อกำลังไฟฟ้าปรากฏดังแสดงในสมการที่(2.4)



รูปที่ 2.4 แผนภาพเฟสเซอร์ และแผนภาพสามเหลี่ยมกำลัง

(ก) แผนภาพเฟสเซอร์ และ(ข) แผนภาพสามเหลี่ยมกำลัง

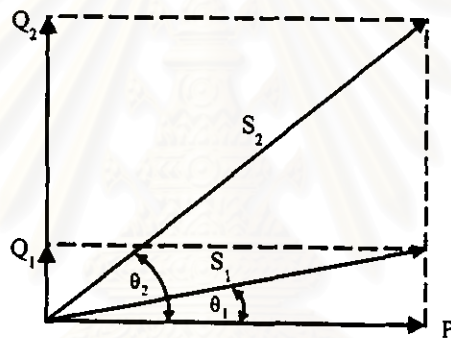
$$\text{P.F.} = \text{real power} / \text{apparent power} \quad (2.4)$$

$$\text{P.F.} = VI \cos \theta / VI \quad (2.5)$$

$$\text{P.F.} = \cos \theta \quad (2.6)$$

#### 2.4.1 ผลเสียที่เกิดจากค่าตัวประกอบกำลังต่ำ

จากรูปที่ 2.5 เป็นการเปรียบเทียบให้เห็นถึงค่ากำลังไฟฟ้าปรากฏ 2 ค่าที่จ่ายกำลังไฟฟ้าจริงได้เท่ากัน โดยค่ากำลังปรากฏ  $S_1$  และค่ากำลังปรากฏ  $S_2$  สามารถเขียนอยู่ในรูปของจำนวนเชิงซ้อนได้เป็น  $S_1 = P + jQ_1$  และ  $S_2 = P + jQ_2$  ตามลำดับ ซึ่งเป็นการแสดงให้เห็นว่า  $S_2$  จะต้องจ่ายกำลังรีแอกทีฟมากกว่า จึงทำให้ตัวประกอบกำลังของ  $S_2$  ต่ำกว่า  $S_1$  และมีมุม ( $\theta$ ) ที่กว้างกว่า



รูปที่ 2.5 รูปสามเหลี่ยมกำลังที่มีตัวประกอบกำลัง 2 ค่า

กำลังปรากฏเป็นผลคูณระหว่างแรงดันและกระแส จากรูปที่ 2.5 แสดงให้เห็นขนาดของ  $S_2$  จะยาวกว่าขนาดของ  $S_1$  ดังนั้นกระแสไหลในภาวะ  $S_2$  จะมีค่ามากกว่ากระแสไหลในภาวะ  $S_1$  ทำให้สามารถกล่าวได้ว่าในภาวะที่โหลดมีค่าตัวประกอบกำลังต่ำจะทำให้แหล่งจ่ายกำลังต้องใช้กระแสสูงกว่าภาวะที่โหลดมีตัวประกอบกำลังสูงในการจ่ายกำลังไฟฟ้าจริงที่เท่ากัน และจากที่กล่าวมาการที่โหลดมีค่าตัวประกอบกำลังต่ำจะทำให้เกิดผลเสียที่ตามมาคือ

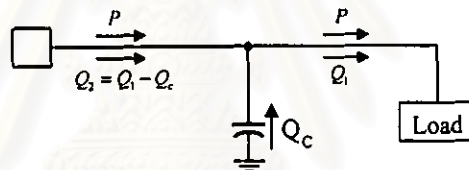
- 1) เกิดแรงดันตก และกำลังสูญเสียในสาย
- 2) เกิดแรงดันตก และกำลังสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า
- 3) ทำให้หม้อแปลงจ่ายกำลังจริงได้น้อยกว่าที่ควรจะเป็น



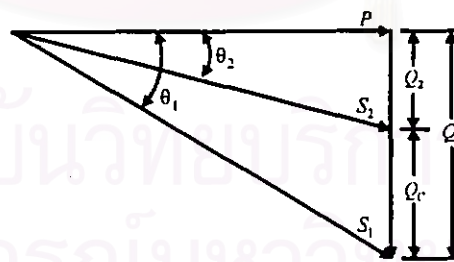
## 2.4.2 การปรับปรุงตัวประกอบกำลัง

จากผลเสียที่เกิดขึ้นดังที่ได้กล่าวมา การปรับปรุงตัวประกอบกำลังจึงเป็นสิ่งจำเป็น โดยทั่วไป การปรับปรุงตัวประกอบกำลังจะต้องพิจารณาว่าโหลดที่จะทำการปรับปรุงมีค่าตัวประกอบกำลังเป็นแบบใด แต่โดยทั่วไปแล้วตัวประกอบกำลังที่เกิดขึ้นในระบบจำหน่ายมักเป็นโหลดที่มีตัวประกอบกำลังแบบล่าหลัง ดังนั้นอุปกรณ์ที่ใช้จึงต้องเป็นอุปกรณ์ที่ทำหน้าที่ช่วยในการจ่ายกำลังรีแอกทีฟเข้าระบบ หรือเป็นอุปกรณ์ที่มีตัวประกอบกำลังนำหน้านั้นเอง

โดยทั่วไปอุปกรณ์ที่ใช้ในการปรับปรุงตัวประกอบกำลังแบบล่าหลังก็คือ ตัวเก็บประจุกำลังนั่นเอง โดยจะทำการต่อตัวเก็บประจุกำลังแบบขนานเข้ากับวงจรดังรูปที่ 2.6(ก) เนื่องจากตัวเก็บประจุกำลังเป็นอุปกรณ์ที่มีราคาถูก และใช้งานง่าย อีกทั้งเป็นอุปกรณ์ที่ไม่ต้องการบำรุงรักษามากเพราะเป็นอุปกรณ์ที่ไม่มีส่วนเคลื่อนไหวนั่นเอง และในปัจจุบันตัวเก็บประจุก็มีประสิทธิภาพมาก โดยมีกำลังสูญเสียต่ำกว่า 0.5 วัตต์/กิโลวัตต์



(ก)



(ข)

รูปที่ 2.6 การติดตั้งตัวเก็บประจุแบบขนาน และแผนภาพสามเหลี่ยมกำลัง

(ก) แสดงการติดตั้งตัวเก็บประจุแบบขนานกับโหลด

(ข) แผนภาพสามเหลี่ยมกำลังหลังจากการต่อตัวเก็บประจุแบบขนาน

ในภาวะเริ่มต้นโหลดที่ต่ออยู่กับแหล่งจ่ายเป็น โหลดที่ต้องการกำลังรีแอกทีฟแบบล้าหลัง สมมติให้โหลดต้องการกำลังไฟฟ้าจริงเท่ากับ  $P$  และต้องการกำลังรีแอกทีฟเท่ากับ  $Q_1$  ซึ่งทำให้ต้องการกำลังไฟฟ้าปรากฏเท่ากับ  $S_1$  โดยที่

$$\cos \theta_1 = \frac{P}{S_1} \quad (2.7)$$

หรือ

$$\cos \theta_1 = \frac{P}{(P^2 + Q_1^2)^{1/2}} \quad (2.8)$$

เมื่อทำการติดตั้งตัวเก็บประจุแบบขนานที่โหลด ทำให้ค่าตัวประกอบกำลังเปลี่ยนจาก  $\cos \theta_1$  เป็น  $\cos \theta_2$  ซึ่งสามารถคำนวณได้ดังนี้

$$\cos \theta_2 = \frac{P}{S_2} \quad (2.9)$$

หรือ

$$\cos \theta_2 = \frac{P}{(P^2 + Q_2^2)^{1/2}} \quad (2.10)$$

หรือ

$$\cos \theta_2 = \frac{P}{[P^2 + (Q_1 - Q_c)^2]^{1/2}} \quad (2.11)$$

จากรูปที่ 2.6(ข) เป็นการแสดงให้เห็นว่าการติดตั้งตัวเก็บประจุจะทำให้โหลดนั้นต้องการกำลังรีแอกทีฟที่ลดลง ซึ่งส่งผลทำให้กำลังปรากฏนั้นลดลง ทำให้กระแสรวมทั้งหมัดที่เกิดขึ้นในการส่งกำลังจริงลดลงด้วย ซึ่งผลจากการที่กระแสรวมลดลงทำให้แรงดันตก และกำลังสูญเสียที่เกิดขึ้นกับอุปกรณ์ต่าง ๆ ในระบบไฟฟ้าลดลง นอกจากนี้ยังทำให้อุปกรณ์ต่าง ๆ เหล่านั้นสามารถรองรับกับสภาวะโหลดที่เพิ่มขึ้นได้อีกด้วย

#### 2.4.3 ประโยชน์ที่ได้รับจากการติดตั้งตัวเก็บประจุ

ผลดีที่ได้รับจากการติดตั้งตัวเก็บประจุ สามารถสรุปได้ดังนี้

##### 1) ลดแรงดันตกในสายป้อน

ในระบบไฟฟ้ากำลังสามเฟส ค่าแรงดันตกระหว่างสาย (Line to Line Voltage Drop) ที่เกิดขึ้นเป็นไปดังสมการที่(2.11)



$$VD \approx \sqrt{3} I(R \cos \theta + X_L \sin \theta) \quad (2.12)$$

โดยที่

I	=	ค่ากระแสในสาย
R	=	ค่าความต้านทานของสาย
$X_L$	=	ค่าอินดักทีฟรีแอกแตนซ์ของสาย
$\theta$	=	มุมของตัวประกอบกำลัง

เมื่อทำการปรับปรุงตัวประกอบกำลังให้มีค่าสูงขึ้น จะทำให้ความต้องการกำลังรีแอกทีฟลดลง ซึ่งส่งผลทำให้กำลังปรากฏ และกระแสในสายลดลงด้วย ดังนั้นจากความสัมพันธ์ในสมการที่(2.11) จึงทำให้ค่าแรงดันตกคร่อมระหว่างสายที่เกิดขึ้นลดลงด้วย

## 2) ลดค่ากำลังจริงสูญเสียในสายป้อน

เนื่องจากกำลังสูญเสียภายในสาย ( $P_L$ ) จะแปรผันตามค่ากระแสที่ไหลผ่านสายยกกำลังสอง จากที่กล่าวมาในข้างต้นเมื่อตัวประกอบกำลังมีค่าสูงขึ้นจะทำให้ค่ากระแสมีค่าลดลง โดยสามารถแสดงความสัมพันธ์ระหว่างค่ากระแสกับตัวประกอบกำลังได้ดังสมการที่(2.13)

$$I = \frac{P}{\sqrt{3} V \cos \theta} \quad (2.13)$$

โดยที่ค่า P เป็นค่ากำลังจริงที่โหลด และ V เป็นค่าแรงดันคร่อมโหลด เมื่อค่าทั้งสองคงที่ ค่ากระแสจะแปรผกผันกับค่าตัวประกอบกำลัง

ถ้าให้ค่า  $I_1$  และค่า  $I_2$  เป็นค่ากระแสก่อน และหลังการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลัง โดยที่ค่า P.F.<sub>1</sub> และค่า P.F.<sub>2</sub> เป็นค่าตัวประกอบกำลังเดิม และตัวประกอบกำลังใหม่ ทำให้สามารถแสดงความสัมพันธ์ระหว่างค่ากำลังจริงสูญเสียเดิมกับค่ากำลังสูญเสียใหม่ได้ดังนี้

จากเดิมค่ากำลังจริงสูญเสียเดิมสามารถหาได้จาก

$$P_{L1} = I_1^2 R = \frac{P^2 R}{3 V^2 (P.F._1)^2} \quad (2.14)$$

กำลังจริงสูญเสียที่เกิดจากตัวประกอบกำลังใหม่

$$P_{L2} = I_2^2 R = \frac{P^2 R}{3 V^2 (P.F._2)^2} \quad (2.15)$$

ถ้ากำลังจริงของโหลด และแรงดันตกคร่อมโหลดมีค่าคงที่ ความสัมพันธ์ระหว่างค่ากำลังจริงสูญเสียเดิมกับค่ากำลังจริงสูญเสียใหม่จะเป็นไปตามสมการที่(2.16)

$$P_{L2} = \left[ \frac{P.F_1}{P.F_2} \right]^2 P_{L1} \quad (2.16)$$

ดังนั้นค่ากำลังสูญเสียลดลงโดยคิดเป็นร้อยละ จะเป็นไปตามสมการที่(2.17)

$$\text{Reduce Power Loss (\%)} = \left[ 1 - \left( \frac{P.F_1}{P.F_2} \right)^2 \right] \times 100 \quad (2.17)$$

### 3) ลดแรงดันตกที่เกิดขึ้นในหม้อแปลง

เมื่อทำการติดตั้งตัวเก็บประจุกำลัง จะทำให้ค่าตัวประกอบกำลังมีค่าสูงขึ้น ส่งผลทำให้แรงดันทางด้านทุติยภูมิมีค่าเพิ่มขึ้น ซึ่งสามารถคำนวณร้อยละของแรงดันที่เพิ่มขึ้นได้ดังสมการที่(2.18)

$$\text{ร้อยละของแรงดัน (เพิ่มขึ้น)} = \frac{\text{ขนาดของตัวเก็บประจุ} * \text{อิมพีแดนซ์ของหม้อแปลง}}{\text{ขนาดพิกัดของหม้อแปลง}} \quad (2.18)$$

### 4) ลดกำลังสูญเสียในหม้อแปลง

กำลังสูญเสียในหม้อแปลงประกอบด้วย 2 ส่วนคือ

- กำลังสูญเสียไร้โหลด (No Load Loss) ซึ่งเป็นกำลังสูญเสียที่เกิดขึ้นในแกนเหล็ก (Core Loss) โดยกำลังสูญเสียไร้โหลดนี้มาจากกำลังสูญเสียจากกระแสไหลวน (Eddy Current Loss) และกำลังสูญเสียฮิสเตอรีซิส (Hysteresis Loss)

- กำลังสูญเสียจากโหลด (Load Loss) เป็นกำลังสูญเสียที่เกิดขึ้นในขดลวดทองแดงของหม้อแปลง (Copper Loss) โดยเป็นกำลังสูญเสียที่เกิดจากกระแสไฟฟ้าไหลผ่านนั่นเอง

เมื่อทำการปรับปรุงตัวประกอบกำลังให้มีค่าสูงขึ้น ค่ากระแสที่ไหลผ่านหม้อแปลงจะมีค่าลดลง ทำให้กำลังสูญเสียจากโหลดมีค่าลดลงนั่นเอง

### 5)ระบบไฟฟ้าสามารถรองรับโหลดได้มากขึ้น

เมื่อทำการปรับปรุงตัวประกอบกำลังให้มีค่าสูงขึ้น จะทำให้กระแสที่ทำการจ่ายในระบบไฟฟ้าลดลง ซึ่งมีผลทำให้ระบบสามารถรองรับการจ่ายไฟฟ้าได้มากขึ้น ทั้งนี้ค่าพิกัดของอุปกรณ์ต่าง ๆ ในระบบจะเป็นค่ากระแส ( แอมแปร์ ) หรือค่ากำลังพิกัด ( โวลท์-แอมแปร์ ) ถ้ากระแสไหลผ่านอุปกรณ์ต่าง ๆ ในระบบมีค่าลดลง ย่อมทำให้ระบบสามารถรองรับการจ่ายกำลังจริงของไฟฟ้าได้มากขึ้นด้วย



สถาบันวิทยบริการ  
จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย