



ด่วนมาก บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

พวท.
เลขที่ ๕๕๖
วันที่ ๒๐๑๑/๒๕๖ ๐๘.๕๖

1/55

จาก กอธ. ถึง สรท.(พ.)
เลขที่ กอธ. (สพ.) ๒๕๕๔/๒๕๕๔ วันที่ ๑๕ ก.ค. ๒๕๕๔
เรื่อง การจัดทำประกาศ, คำสั่ง และหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้า
เรียน รพท.(พ.) ผ่าน ผชช. ๑๒ (พ) ผ่าน อ.ผ.นค. (กน.)

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ คณะรัฐมนตรี มีมติเมื่อวันที่ ๓ พ.ค.๒๕๕๔ เห็นชอบและรับทราบตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ ๒๗ เม.ย.๒๕๕๔ เรื่องหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้าง อัตราค่าไฟฟ้าประเทศไทยปี พ.ศ.๒๕๕๔-๒๕๕๘ เป็นระยะเวลา ๕ ปี โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้า ประจำเดือน ก.ค.๒๕๕๔ เป็นต้นไป เป็นระยะเวลา ๒ ปี และให้ทบทวนในปี ๒๕๕๖ เพื่อใช้ต่อไปอีก ๓ ปี (เอกสาร ประกอบแนบ ๑)

๑.๒ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีมติเมื่อวันที่ ๑๓ ก.ค.๒๕๕๔ เห็นชอบโครงสร้าง ค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๔ - ๒๕๕๘ ซึ่งเป็นไปตามนโยบายที่ กพช. ได้ให้ความเห็นชอบไว้แล้ว ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.๒๕๕๔ (เอกสารประกอบแนบ ๒)

๒. ข้อเท็จจริง

๒.๑ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าตามมติ กกพ. ที่ประกาศใช้ สรุปได้ดังนี้

๒.๑.๑ ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยที่เรียกเก็บตามโครงสร้างใหม่ ไม่สูงกว่าค่าเฉลี่ยที่ใช้ในโครงสร้างเดิม โดยนำ ค่า Ft ที่เรียกเก็บในช่วงเดือน พ.ค.-ส.ค.๒๕๕๔ จำนวน ๐.๕๕๘๑ บาทต่อหน่วย ปรับเพิ่มในอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก

๒.๑.๒ ประเภทอัตราไม่เปลี่ยนแปลง แต่ให้ปรับเปลี่ยนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๖ ส่วนราชการและ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เป็น องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร โดยกำหนดให้การใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ ซึ่งมี ปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย ๓ เดือนก่อนหน้าไม่เกิน ๒๕๐,๐๐๐ หน่วยต่อเดือน ยังคงคิดอัตราประเภทที่ ๖ จนถึงค่า ไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย.๒๕๕๔ และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ต.ค.๒๕๕๔ เป็นต้นไป จะถูกจัดเข้าประเภทกิจการ ขนาดเล็ก, กิจการขนาดกลาง หรือกิจการขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณี

๒.๑.๓ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑ บ้านอยู่อาศัย ข้อ ๑.๑.๑ ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๕๐ หน่วยต่อ เดือน ได้รับค่าไฟฟ้าฟรีตามจำนวนเงินค่าไฟฟ้าทั้งหมดในเดือนนั้น

๒.๑.๔ อัตราค่าไฟฟ้าใหม่ได้รวมภาระการอุดหนุนค่าไฟฟ้าให้ผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ข้อ ๑.๑.๑ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๕๐ หน่วย ประมาณ ๑๒,๐๐๐ ล้านบาท โดยกระจายภาระในอัตรา ๐.๑๒ บาทต่อ หน่วย ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าตรงของ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนร่วมรับภาระ ในการอุดหนุนค่าไฟฟ้างกล่าว ยกเว้นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก และสูบน้ำเพื่อ การเกษตร

/๒.๑.๕ กำหนดให้...

๒.๑.๕ กำหนดให้เพิ่มการคิดค่าบริการรายเดือนกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๓ กิจการขนาดกลาง, ประเภทที่ ๕ กิจการเฉพาะอย่าง ที่คิดค่าไฟฟ้าในอัตรา Demand และผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๔ กิจการขนาดใหญ่ ที่คิดค่าไฟฟ้าในอัตรา TOD เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น

๒.๒ ตามบันทึกที่ อธ.(ลฟ.)ว ๑๗๗/๒๕๔๘ ลว. ๓๐ พ.ย.๒๕๔๘ เรื่อง หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้า (ปรับปรุงใหม่) ได้ถือปฏิบัติตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ต.ค. ๒๕๔๘ จนถึงปัจจุบัน ที่ผ่านมามีการปรับปรุงหลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติในบันทึกดังกล่าว ดังนี้

๒.๒.๑ การปรับสิทธิและปรับค่านิยามไฟฟ้าสาธารณะ ตามบันทึก อธ.(ลฟ.) ๒๐๐๙/๒๕๕๒ ลว. ๒๑ ก.ย.๒๕๕๒ โดยให้ปรับสิทธิไฟฟ้าสาธารณะเป็นไม่เกินร้อยละ ๑๐ ของหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัยรวมกับหน่วยการใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็กทุกรายรายละเอียด ๒๕๐ หน่วย ในเขตความรับผิดชอบของหน่วยงานนั้นๆ และปรับค่านิยามการใช้ไฟฟ้าสาธารณะของเทศบาลที่มีข้อตกลงในการรับโอนกิจการ ๖๖ แห่ง กับ กฟภ. โดยให้มีผลตั้งแต่วันที่ ๑ ต.ค. ๒๕๕๒ เป็นต้นไป (เอกสารประกอบแนบ ๓)

๒.๒.๒ คำสั่ง กฟภ.ที่ ๒๗/๒๕๕๐ สั่ง ณ วันที่ ๒๐ ธ.ค. ๒๕๕๐ ยกเลิกสิทธิการใช้ไฟฟ้าโดยไม่คิดมูลค่าของคณะกรรมการที่ปรึกษาของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเดิมกำหนดให้ได้รับสิทธิการใช้ไฟฟ้าตามจำนวนหน่วยที่กำหนดสำหรับส่วนที่เกินสิทธิให้คิดตามอัตราแต่ละประเภทแล้วแต่กรณี ปรับปรุงเป็นให้คณะกรรมการที่ไม่ใช่พนักงานของ กฟภ. มีสิทธิได้รับเบี้ยประชุมครั้งละไม่เกิน ๑,๐๐๐ บาท (เอกสารประกอบแนบ ๔)

๒.๒.๓ อำนาจในการอนุมัติอัตราแต่ละประเภท เดิมได้กำหนดให้การพิจารณาและอำนาจอนุมัติคิดอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่ ๓ กิจการขนาดกลาง , ประเภทที่ ๔ กิจการขนาดใหญ่ , ประเภทที่ ๕ กิจการเฉพาะอย่าง , ประเภทที่ ๖ ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และประเภทที่ ๗ สูบน้ำเพื่อการเกษตร อยู่ในอำนาจของ อก.ศท. กฟช. เป็นผู้พิจารณาอนุมัติ แต่เนื่องจากปัจจุบัน ผวก. ได้มอบอำนาจการพิจารณาและอำนาจอนุมัติคิดอัตราค่าไฟฟ้ากรณีดังกล่าวให้อยู่ในอำนาจของผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ... เป็นผู้พิจารณาอนุมัติได้ ตามหนังสือมอบอำนาจเลขที่ ๗/๒๕๔๙ ลว. ๙ พ.ค. ๒๕๔๙ (เอกสารประกอบแนบ ๕)

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

จากข้อเท็จจริงดังกล่าวข้างต้น เพื่อให้ทุกการไฟฟ้ามีหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติ สำหรับการคิดค่าไฟฟ้าให้เป็นไปในแนวทางเดียวกันและสอดคล้องกับหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติที่เปลี่ยนแปลงไป จึงเห็นควรอนุมัติ ดังนี้

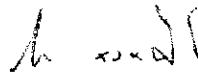
๓.๑ ยกเลิกหลักเกณฑ์ตามบันทึกที่ อธ.(ลฟ.)ว ๑๗๗/๒๕๔๘ ลว. ๓๐ พ.ย.๒๕๔๘

๓.๒ ยกเลิกประกาศเรื่องการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ซึ่งประกาศ ณ วันที่ ๓๐ พ.ย. ๒๕๔๘ และคำสั่ง กฟภ. ที่ อ.๑/๒๕๔๘ เรื่อง กำหนดอัตราค่าไฟฟ้า สั่ง ณ วันที่ ๓๐ พ.ย. ๒๕๔๘

- ๓ -

๓.๓ จัดทำประกาศเรื่องการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า , คำสั่งที่ อ.๑/๒๕๕๔ เรื่องกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า และหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฉบับใหม่ ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค. ๒๕๕๔ เป็นต้นไป (เอกสารประกอบแนบ ๖)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ และลงนามในประกาศ คำสั่ง และบันทึกหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าตามข้อ ๓.๓ ที่แนบมาพร้อมนี้ต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง



(นางสาวนุสดา สงคศิริ)

ชก.อธ. รักษาการแทน อก.อธ.

เรียน ผวก.

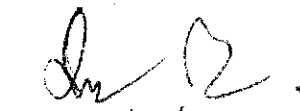
เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามข้อ 3.1 - 3.2 และลงนามในประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า , คำสั่งการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า และหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติตามข้อ 3.3 ตาม อก.อธ.,อผ.นศ และ ผชช.12 (พ) เสนอต่อไป



(นายพงศกร ดันติวนิชชานนท์)
รผก.(ว) รักษาการแทน รผก.(พ)

19 ก.ค. 2554

อนุมัติตามเสนอ



(นายณรงค์ศักดิ์ ก้ามเลต)
ผวก.

23 ก.ค. 2554



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

๒๐๐ ถนนงามวงศ์วาน จตุจักร กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

ประกาศ

เรื่อง โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ปี ๒๕๕๔ - ๒๕๕๕

ด้วยคณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๕๔ เห็นชอบและรับทราบตามมติของคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๒๗ เมษายน ๒๕๕๔ เรื่องการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๓ กรกฎาคม ๒๕๕๔ เห็นชอบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๔-๒๕๕๕ โดยโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่มีสาระสำคัญ ดังนี้

๑. ประเภทอัตราค่าไฟฟ้าไม่เปลี่ยนแปลง แต่เปลี่ยนประเภทที่ ๖ ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เป็น องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร โดยกำหนดให้การใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ ซึ่งมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย ๓ เดือนก่อนหน้า ไม่เกิน ๒๕๐,๐๐๐ หน่วยต่อเดือน จัดอยู่ในอัตราประเภทที่ ๖ จนถึงค่าไฟฟ้าประจำเดือนกันยายน ๒๕๕๕ และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนตุลาคม ๒๕๕๕ เป็นต้นไป จะถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก กิจการขนาดกลาง หรือกิจการขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณี

๒. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑ บ้านอยู่อาศัย ข้อ ๑.๑.๑ ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๙๐ หน่วยต่อเดือน ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีทั้งหมดในเดือนนั้น โดยกระจายภาระค่าไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าตรงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยและผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนร่วมรับภาระด้วย ยกเว้นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก และสูบน้ำเพื่อการเกษตร

๓. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๓ กิจการขนาดกลาง อัตราปกติ (Demand) , ประเภทที่ ๔ กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Rate : TOD) และประเภทที่ ๕ กิจการเฉพาะอย่าง (Demand) อัตราสำหรับผู้ไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการติดมิเตอร์ TOU กำหนดค่าบริการรายเดือนเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นๆ

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่นี้ จะมีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกรกฎาคม ๒๕๕๔ เป็นต้นไป สำหรับรายละเอียดต่างๆ โปรดสอบถามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในท้องถิ่น หรือที่สำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โทร ๐-๒๕๕๐-๙๑๒๕ , ๐-๒๕๕๐-๙๑๒๗ และ Call Center โทร ๑๑๒๙ หรือ <http://www.pea.co.th>

จึงประกาศมาเพื่อทราบโดยทั่วกัน

ประกาศ ณ วันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๕๔

(นายณรงค์ศักดิ์ กำมเลศ)

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



คำสั่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ที่ อ.๑/๒๕๕๔

เรื่อง กำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

ด้วยคณะรัฐมนตรีได้มีมติเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๕๔ เห็นชอบและรับทราบตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๒๗ เมษายน ๒๕๕๔ เรื่องการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ของประเทศไทย และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้มีมติเมื่อวันที่ ๑๓ กรกฎาคม ๒๕๕๔ เห็นชอบ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี ๒๕๕๔ - ๒๕๕๘ โดยมีการเปลี่ยนแปลงรายละเอียดของอัตราค่าไฟฟ้าให้ สอดคล้องกับต้นทุนในปัจจุบัน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จึงให้ยกเลิกการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าที่ประกาศใช้มาก่อน คำสั่ง นี้ทั้งหมด และให้ใช้อัตราตามรายละเอียดที่แนบมาพร้อมนี้แทน

ทั้งนี้ ให้เริ่มใช้อัตราค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างใหม่ ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนกรกฎาคม ๒๕๕๔ เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๐ กรกฎาคม ๒๕๕๔

A handwritten signature in black ink, appearing to be "อ.ก.ก.", is written over a faint circular stamp.

(นายณรงค์ศักดิ์ กำมเลิศ)

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



อัตราค่าไฟฟ้า

6

ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

สำหรับการใช้ไฟฟ้าภายในบ้านเรือนที่อยู่อาศัย รวมทั้งวัด สำนักสงฆ์ และสถานประกอบศาสนกิจของทุกศาสนา ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 อัตราปกติ ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย) ค่าบริการ (บาท/เดือน)

1.1.1 ใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน 8.19

15 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 - 15)	1.8632
10 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 16 - 25)	2.5026
10 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 26 - 35)	2.7549
65 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 36 - 100)	3.1381
50 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 101 - 150)	3.2315
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 - 400)	3.7362
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	3.9361

ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1.1.1 ที่ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีในเดือนนั้น

1.1.2 ใช้พลังงานไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน 38.22

150 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 - 150)	2.7628
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 - 400)	3.7362
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	3.9361

1.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU) ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย) ค่าบริการ (บาท/เดือน)

	Peak	Off Peak	
1.2.1 แร่งตัน 22 - 33 กิโลโวลท์	4.5827	2.1495	312.24
1.2.2 แร่งตันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	5.2674	2.1827	38.22

หมายเหตุ 1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าไม่เกิน 5 แอมป์ 220 โวลท์ 1 เฟส 2 สาย จะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1 แต่หากมีการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วย ติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.2 และเมื่อใดที่การใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยติดต่อกัน 3 เดือน ในเดือนถัดไปจะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.1

2. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าเกิน 5 แอมป์ 220 โวลท์ 1 เฟส 2 สาย จะจัดเข้าประเภทที่ 1.1.2

3. ประเภทที่ 1.2 กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

4. ประเภทที่ 1.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 1.1 ตามเดิมได้

ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ ธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรืออื่นๆ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 อัตราปกติ ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย) ค่าบริการ (บาท/เดือน)

2.1.1 แร่งตัน 22 - 33 กิโลโวลท์	3.4230	312.24
2.1.2 แร่งตันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์		46.16
150 หน่วยแรก	(หน่วยที่ 0 - 150)	2.7628
250 หน่วยต่อไป	(หน่วยที่ 151 - 400)	3.7362
เกิน 400 หน่วยขึ้นไป	(หน่วยที่ 401 เป็นต้นไป)	3.9361

2.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU) ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย) ค่าบริการ (บาท/เดือน)

	Peak	Off Peak	
2.2.1 แร่งตัน 22 - 33 กิโลโวลท์	4.5827	2.1495	312.24
2.2.2 แร่งตันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	5.2674	2.1827	46.16

หมายเหตุ 1. ประเภทที่ 2.2 กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 2.2 เป็นอัตราเลือก ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และหากเลือกไปแล้วไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 2.1 ตามเดิมได้

3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 3 หรือ 4 หรือ 5 แล้วแต่กรณี

ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง

7

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุด ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ และมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

3.1 อัตราปกติ	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
3.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	175.70	2.7441	312.24
3.1.2 แรงดัน 22 - 33 กิโลโวลท์	196.26	2.7815	312.24
3.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	221.50	2.8095	312.24

3.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak Off Peak	
3.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	3.6917 2.2507	312.24
3.2.2 แรงดัน 22 - 33 กิโลโวลท์	132.93	3.7731 2.2695	312.24
3.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	3.9189 2.3027	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน
หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 3.2 กำหนดเป็นอัตราสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าประเภทที่ 3 เป็นครั้งแรก ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ตุลาคม 2543

3. ประเภทที่ 3.2 เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้ารายเดิม เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 3.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

4. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1

ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

4.1 อัตราตามช่วงเวลาของวัน (Time of Day Rate : TOD)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak Partail Off Peak		
4.1.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	224.30 29.91 0	2.7441	312.24
4.1.2 แรงดัน 22 - 33 กิโลโวลท์	285.05 58.88 0	2.7815	312.24
4.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	332.71 68.22 0	2.8095	312.24

Peak : เวลา 18.30 - 21.30 น. ของทุกวัน

Partail : เวลา 08.00 - 18.30 น. ของทุกวัน (ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า คิดเฉพาะส่วนที่เกิน Peak)

Off Peak : เวลา 21.30 - 08.00 น. ของทุกวัน

4.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak Off Peak	
4.2.1 แรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลท์ขึ้นไป	74.14	3.6917 2.2507	312.24
4.2.2 แรงดัน 22 - 33 กิโลโวลท์	132.93	3.7731 2.2695	312.24
4.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	3.9189 2.3027	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน
หมายเหตุ 1. ประเภทที่ 4.2 กำหนดเป็นอัตราสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้ารายใหม่ หรือผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมที่เคยใช้ TOU แล้ว

2. ประเภทที่ 4.2 เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้ารายเดิมประเภทที่ 4.1 เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 4.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ หรือการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1

ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบกิจการโรงแรม และ กิจการให้เช่าพักอาศัย ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาที สูงสุด ตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

5.1 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
5.1.1 แร่งดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	3.6917	2.2507	312.24
5.1.2 แร่งดัน 22 – 33 กิโลโวลต์	132.93	3.7731	2.2695	312.24
5.1.3 แร่งดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	3.9189	2.3027	312.24

5.2 อัตราสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการติดตั้งมิเตอร์ TOU

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
5.2.1 แร่งดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	220.56	2.7441		312.24
5.2.2 แร่งดัน 22 – 33 กิโลโวลต์	256.07	2.7815		312.24
5.2.3 แร่งดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	276.64	2.8095		312.24

อัตราขั้นต่ำ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมามีสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน
หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 5.1 กำหนดเป็นอัตราสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าประเภทที่ 5 ทุกราย ผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างการติดตั้งมิเตอร์ TOU ให้คิดประเภทที่ 5.2 ไปก่อน

3. เดือนใดความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคำนวณตามอัตราดังกล่าว หากความต้องการพลังไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไปก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2.1

ประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

สำหรับการใช้ไฟฟ้าขององค์กรที่ไม่ใช่ส่วนราชการแต่มีวัตถุประสงค์ในการให้บริการโดยไม่คิดค่าตอบแทน โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

6.1 อัตราปกติ

	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
6.1.1 แร่งดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	3.0493		312.24
6.1.2 แร่งดัน 22 – 33 กิโลโวลต์	3.2193		312.24
6.1.3 แร่งดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์			312.24
10 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0 – 10)	2.4357		
เกิน 10 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 11 เป็นต้นไป)	3.5263		

6.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak	Off Peak	
6.2.1 แร่งดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	74.14	3.6917	2.2507	312.24
6.2.2 แร่งดัน 22 – 33 กิโลโวลต์	132.93	3.7731	2.2695	312.24
6.2.3 แร่งดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	210.00	3.9189	2.3027	312.24

อัตราขั้นต่ำ : ประเภทที่ 6.2 ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมามีสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน
หมายเหตุ 1. ผู้ใช้ไฟฟ้าหน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ซึ่งมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือน ก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ยังคงคิดอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ถึงค่าไฟฟ้าประจำเดือน กันยายน 2555 และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ตุลาคม 2555 เป็นต้นไป จะจัดเข้าประเภทที่ 2 หรือ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

2. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

3. ประเภทที่ 6.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 6.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าไฟฟ้าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่มีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร

สำหรับการใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำเพื่อการเกษตรของหน่วยราชการ สหกรณ์เพื่อการเกษตร กลุ่มเกษตรกรที่จดทะเบียนจัดตั้งกลุ่มเกษตรกร กลุ่มเกษตรกรที่หน่วยราชการรับรอง โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

7.1 อัตราปกติ	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
		115.16
100 หน่วยแรก (หน่วยที่ 0 – 100)	1.6033	
เกิน 100 หน่วยขึ้นไป (หน่วยที่ 101 เป็นต้นไป)	2.7549	

7.2 อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate : TOU)

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	Peak	Peak Off Peak	
7.2.1 แรงดัน 22 – 33 กิโลโวลท์	132.93	3.6531 2.1495	228.17
7.2.2 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลท์	210.00	3.7989 2.1827	228.17

อัตราขั้นต่ำ : ประเภทที่ 7.2 ค่าไฟฟ้าค่าสุดท้ายต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือน ที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน
หมายเหตุ 1. กรณีติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า หรือหม้อแปลงของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (เฉพาะที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าทางด้านแรงต่ำประกอบ ซี.ที.) ให้คำนวณกิโลวัตต์ และหน่วยคิดเงินเพิ่มขึ้นอีกร้อยละ 2 เพื่อครอบคลุมการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าซึ่งมิได้วัดรวมไว้ด้วย

2. ประเภทที่ 7.2 เป็นอัตราเลือก เมื่อใช้แล้วจะกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 7.1 ไม่ได้ ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องชำระค่าเครื่องวัด TOU และหรือค่าใช้จ่ายอื่นตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ประเภทที่ 8 ไฟฟ้าชั่วคราว

สำหรับการใช้ไฟฟ้าเพื่องานก่อสร้าง งานที่จัดขึ้นเป็นพิเศษชั่วคราว สถานที่ที่ไม่มีทะเบียนบ้านของสำนักงานทะเบียนส่วนท้องถิ่น และการใช้ไฟฟ้าที่ยังปฏิบัติไม่ถูกต้องตามระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

ค่าพลังงานไฟฟ้า (ทุกระดับแรงดัน) หน่วยละ 6.4369 บาท

หมายเหตุ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้อัตราประเภทนี้ หากมีความประสงค์จะขอเปลี่ยนแปลงการใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างอื่น หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจพบว่าได้เปลี่ยนแปลงการใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างอื่นแล้ว เช่น เพื่อประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หรือบ้านอยู่อาศัย ฯลฯ เมื่อได้อื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าถาวรต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในท้องถิ่นนั้น พร้อมกับเดินสาย และติดตั้งอุปกรณ์ภายในให้เรียบร้อยถูกต้องตามมาตรฐาน และชำระเงินค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าแบบถาวรให้ครบถ้วน ตามหลักเกณฑ์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว ค่าไฟฟ้าจะคิดตามอัตราประเภทที่ 1 – 7 แล้วแต่กรณี

ข้อกำหนดช่วงเวลาอัตรา TOU

Peak : เวลา 09.00 น. – 22.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์ และวันพืชมงคล	Off Peak : เวลา 22.00 น. – 09.00 น. วันจันทร์ – ศุกร์ และวันพืชมงคล : เวลา 00.00 น. – 24.00 น. วันเสาร์ – อาทิตย์, วันแรงงานแห่งชาติ, วันพืชมงคลที่ตรงกับวันเสาร์ – อาทิตย์ และ วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)
---	--

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. ค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์จะเรียกเก็บกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้า ซึ่งมีเพาเวอร์แฟคเตอร์แลค (Lag) เฉพาะเดือนที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกติฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดเกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอกติฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟคเตอร์ในอัตรา กิโลวาร์ (KVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)

2. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

3. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น เริ่มใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน กรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

กรณีที่ 1

สำหรับการใช้ไฟฟ้า เฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก แต่มีความต้องการไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อสำรองไว้ทดแทน ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง : ค่าไฟฟ้าคำนวณจาก ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
1.1.1 แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	52.71	312.24
1.1.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	58.88	312.24
1.1.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	66.45	312.24

1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงส่วนที่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา คิดตามอัตราค่าไฟฟ้า

ปกติ

1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำหรือสูงกว่าสัญญา

เฉพาะส่วนต่ำกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา
ตามอัตราไฟฟ้าสำรอง ข้อ 1.1

เฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา
เป็น 2 เท่า ของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.3 ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.4 ค่าบริการ : คิดตามอัตราข้อ 1.1

หมายเหตุ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองข้อ 1.1

กรณีที่ 2

สำหรับการใช้ไฟฟ้า เฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก แต่มีความต้องการไฟฟ้าจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อสำรองไว้ทดแทน ในกรณีที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือหยุดซ่อมแซม หรือบำรุงรักษาตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไว้โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง : ค่าไฟฟ้าคำนวณจาก ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าบริการ (บาท/เดือน)
2.2.1 แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	26.36	312.24
2.2.2 แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	29.44	312.24
2.2.3 แรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์	33.22	312.24

2.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

2.2.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงแต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.2 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำหรือสูงกว่าสัญญา

เฉพาะส่วนต่ำกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่ต่ำกว่าสัญญา ตามอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ข้อ 2.1

เฉพาะส่วนที่สูงกว่าสัญญา คิดความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เกินจากสัญญา เป็น 2 เท่า ของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.3 ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.4 ค่าบริการ : คิดตามอัตราข้อ 2.1

หมายเหตุ : ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองข้อ 2.1

เงื่อนไขและหลักเกณฑ์

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้ต้องจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าเพื่อใช้สำหรับไฟฟ้าสำรอง โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง ให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง
2. ต้องมีตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และเปลี่ยนไปคิดอัตราเดิมในเดือนที่ 13
3. หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในช่วง On-Peak (ของอัตรา TOU) ของเดือนใด ๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญานับได้ครบ 6 เดือน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าว มากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไป
4. ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ปีละ 1 ครั้ง ดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี} \times 100}{\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบปี} \times \text{ชั่วโมงในรอบปี}} \%$$

ข้อกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า

1. หากเดือนใดมีเพาเวอร์แฟกเตอร์แลค (Lag) เฉพาะเดือนที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกติฟเฉลี่ยใน 15 นาทีที่สูงสุดเกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอกติฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟกเตอร์ในอัตรา กิโลวาร์ (KVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)
2. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม
3. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น และค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

เริ่มใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน กรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ สำหรับอัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (Interruptible Rate for TOU Rate)

อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ เป็นอัตราเลือกอีกประเภทหนึ่ง ที่ใช้ควบคู่กับอัตราปกติ สำหรับอัตราตามช่วงเวลาของการใช้

มีรายละเอียดและเงื่อนไขดังนี้

1. คุณสมบัติผู้ใช้ไฟฟ้า

เป็นผู้ใช้ไฟฟ้า ที่มีปริมาณพลังไฟฟ้าที่สามารถให้งดจ่ายไฟฟ้าได้ (Interruptible Demand) เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอไม่น้อยกว่า 1,000 กิโลวัตต์

2. คำจำกัดความ

2.1 Interruptible Demand หมายถึง ปริมาณพลังไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคงดจ่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอ

2.2 Firm Demand หมายถึง ผลต่างของ Maximum Demand (พลังไฟฟ้าสูงสุด) กับ Interruptible Demand

2.3 Maximum Take หมายถึง ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดช่วง Peak ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าทำสัญญากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าจะไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ต่ำกว่านี้

3. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้า

3.1 ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความต้องการซื้อไฟฟ้าประเภท Interruptible Rate นี้ จะต้องทำสัญญาระบุปริมาณ Interruptible Demand และ Maximum Take ที่แน่นอนกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการตรวจสอบความเป็นไปได้ของปริมาณ Interruptible Demand และ Maximum Take ก่อนทำสัญญา

3.2 การแจ้งงดจ่ายไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบ เวลางดจ่ายไฟฟ้า และระยะเวลางดจ่ายไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง โดยทางโทรสาร โทรศัพท์ หรือ Internet

3.3 การงดใช้ไฟฟ้า

3.3.1 เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับแจ้งเวลาของงดจ่ายไฟฟ้า จะต้องดำเนินการดับ หรือลดการใช้ไฟฟ้าให้ได้ปริมาณ Interruptible Demand ตามเวลา และระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้ง ตามข้อ 3.2 โดยปริมาณพลังไฟฟ้าให้อ่านจากมาตรวัดค่าพลังไฟฟ้า (Demand Meter) ก่อนงดจ่ายไฟฟ้า เทียบกับเมื่อดำเนินการงดจ่ายไฟฟ้าแล้ว

3.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา ให้ถือว่าไม่ผิดสัญญา

หากลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา 2 ครั้งแล้ว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถปรับปริมาณ Interruptible Demand ใหม่ได้

4. การแก้ไขปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

4.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ที่ทำสัญญาไว้ได้ โดยทำหนังสือแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และมีระยะเวลาการแจ้งแต่ละครั้งห่างกันไม่น้อยกว่า 12 เดือน

4.2 การไฟฟ้าสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ถ้าผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถลดการใช้ไฟฟ้าได้ 2 ครั้ง ตามข้อ 3.3.2 โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

4.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take เมื่อปริมาณ Firm Demand น้อยกว่าปริมาณ Maximum Take เป็นเวลา 2 เดือน ติดต่อกัน หรือเป็นเวลา 3 เดือน ในรอบปีสัญญา โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

5. วัน-เวลาดำเนินการจ่ายไฟ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะงดจ่ายไฟฟ้า (Interrupt) ระหว่างเวลา 09.00 - 22.00 น. (ยกเว้นวันเสาร์ อาทิตย์และวันหยุดราชการตามปกติ) โดยมีจำนวนครั้ง และระยะเวลา ตามข้อ 6

6. จำนวนครั้งและระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถงดจ่ายไฟฟ้า

มี 3 ทางเลือก โดยมีอัตราค่าไฟฟ้าตาม ข้อ 14 ดังนี้

ทางเลือกที่ 1 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 3 ชม/ครั้ง,	2 ครั้ง/วัน,	10 ครั้ง/เดือน,	40 ครั้ง/ปี
ทางเลือกที่ 2 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 3 ชม/ครั้ง,	1 ครั้ง/วัน,	10 ครั้ง/เดือน,	20 ครั้ง/ปี
ทางเลือกที่ 3 การงดจ่ายไฟฟ้า ไม่เกิน 6 ชม/ครั้ง,	1 ครั้ง/วัน,	10 ครั้ง/เดือน,	20 ครั้ง/ปี

7. การผิดสัญญา

เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งงดจ่ายไฟฟ้าตามข้อ 3.2 และผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามข้อ 3.3 ให้ถือว่าเป็นการผิดสัญญา จะมีบทปรับกรณีผิดสัญญา ตามข้อ 8

8. บทปรับกรณีผิดสัญญา

กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถดับไฟฟ้าได้ตามที่ทำสัญญาไว้ (ในรอบปีนับจากวันเริ่มต้นสัญญา) จะมีบทปรับ ดังนี้

ครั้งที่ 1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 1.5 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 2 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 3 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่

ครั้งที่ 4 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำหรับ Interruptible Demand เป็น 3 เท่าของอัตราค่าความต้องการพลังไฟฟ้าปกติในช่วง Peak ประเภทกิจการขนาดใหญ่ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตรา Interruptible ได้ ทั้งนี้ผู้ใช้ไฟฟ้าจะกลับไปซื้อไฟฟ้าในอัตราปกติเช่นเดิม

สำหรับการขอตัดไฟฟ้าครั้งแรก นับจากวันเริ่มต้นสัญญา หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถดับไฟฟ้าได้ตามสัญญา การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะผ่อนผันคิดค่าไฟฟ้า Interruptible Demand ตามอัตราปกติ โดยไม่นับเป็นการผิดสัญญาครั้งที่ 1 แต่หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้ 2 ครั้ง หรือครั้งแรกปฏิบัติได้ ครั้งที่สองปฏิบัติไม่ได้ จะถูกปรับโดยนับเป็นการผิดสัญญาครั้งที่ 1

9. มาตรการไฟฟ้า

การทำสัญญา Interruptible Rate จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าชนิดที่อ่านได้ทั้งพลังงานไฟฟ้า และความ ต้องการพลังไฟฟ้าทุก ๆ 15 นาที และอ่านย้อนหลังได้ไม่น้อยกว่า 31 วัน โดยมีคุณภาพตามมาตรฐานที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้

10. อายุของสัญญา

อายุของสัญญากำหนดไว้ 5 ปี เมื่อครบอายุสัญญา คู่สัญญาจะพิจารณาดำเนินการต่อไป

11. การยกเลิกสัญญา

ในระหว่างอายุสัญญา คู่สัญญาสามารถยกเลิกสัญญาได้ ในกรณีต่อไปนี้

11.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าขอยกเลิกสัญญาได้เมื่อปฏิบัติตามสัญญาไม่น้อยกว่า 1 ปี นับจากวันเริ่มต้นของสัญญา

11.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาได้เป็นครั้งที่ 4 ในรอบ 1 ปี

11.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถยกเลิกสัญญาได้ เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้ามีปริมาณ Interruptible Demand ต่ำกว่า 1,000 กิโลวัตต์

12. กรณียกเว้น

กรณีต่อไปนี้ เป็นกรณียกเว้น นอกเหนือจากการแจ้งให้งดจ่ายไฟฟ้าตามเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าประเภท Interruptible Rate

12.1 กรณีไฟฟ้าดับจากเหตุขัดข้องในระบบ หรือการแจ้งดับไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อการบำรุงรักษา หรือก่อสร้างปรับปรุง

12.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าอยู่ในภาวะ Shut Down Load ที่รับไฟจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ซึ่งเป็นการ Shut Down ตามแผนบำรุงรักษาประจำปี หรือ Shut Down เนื่องจากเหตุฉุกเฉิน และผู้ใช้ไฟฟ้าได้แจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันทีที่เกิดเหตุดังกล่าวแล้ว

13. ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินสำหรับอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ คือ Interruptible Demand ที่ทำสัญญาไว้

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินสำหรับอัตราปกติ (อัตรา TOU) คือ Firm Demand

14. อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

	ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์)	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)		ค่าบริการ (บาท/เดือน)
	1*	1*	2*	
<u>ทางเลือกที่ 1 และ 3</u>				
แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	14.83	3.6917	2.2507	312.24
แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	26.59	3.7731	2.2695	312.24
<u>ทางเลือกที่ 2</u>				
แรงดัน 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป	44.48	3.6917	2.2507	312.24
แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์	79.76	3.7731	2.2695	312.24

ข้อกำหนดช่วงเวลาอัตรา TOU

- 1.* Peak : เวลา 09.00 น. - 22.00 น. วันจันทร์-ศุกร์ และวันพืชมงคล
 2.* Off Peak : เวลา 22.00 น. - 09.00 น. วันจันทร์-ศุกร์ และวันพืชมงคล
 : เวลา 00.00 น. - 24.00 น. วันเสาร์-อาทิตย์, วันแรงงานแห่งชาติ,
 วันพืชมงคลที่ตรงกับวันเสาร์ - อาทิตย์ และ
 วันหยุดราชการตามปกติ (ไม่รวมวันหยุดชดเชย)

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. หากเดือนใดมีเพาเวอร์แฟกเตอร์แลค (Lag) เฉพาะเดือนที่มีความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกตีฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุดเกินกว่าร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าแอกตีฟเฉลี่ย ใน 15 นาทีที่สูงสุด เมื่อคิดเป็นกิโลวัตต์แล้ว โดยส่วนที่เกินจะต้องเสียค่าเพาเวอร์แฟกเตอร์ในอัตรากิโลวาร์ (KVAR) ละ 56.07 บาท (เศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์)

2. อัตราค่าไฟฟ้าข้างต้น ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

3. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บในแต่ละเดือน ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าตามอัตราข้างต้น และค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) และภาษีมูลค่าเพิ่ม

เริ่มใช้ตั้งแต่ ค่าไฟฟ้าประจำเดือน กรกฎาคม 2554 เป็นต้นไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค บันทึก

จาก	กฟภ.	ถึง	ทุกเขต , ทุกการไฟฟ้า
เลขที่	กอร.(ลฟ.)ว ๒๓๗/๘ /๒๕๕๔	วันที่	๒๐ ก.ค. ๒๕๕๔
เรื่อง	หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้า (ปรับปรุงใหม่)		
อ้างอิง			

เรียน อบ.ทุกเขต ผจก.ทุกการไฟฟ้า

ตามที่ คณะรัฐมนตรี มีมติเมื่อวันที่ ๓ พ.ค. ๒๕๕๔ เห็นชอบและรับทราบตามมติ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ ๒๗ เม.ย. ๒๕๕๔ เรื่องหลักเกณฑ์การกำหนด โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าประเทศไทยปี พ.ศ. ๒๕๕๔-๒๕๕๘ เป็นระยะเวลา ๕ ปี โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่ค่า ไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.๒๕๕๔ เป็นต้นไป เป็นระยะเวลา ๒ ปี และให้ทบทวนในปี ๒๕๕๖ เพื่อใช้ต่อไปอีก ๓ ปี และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน(กกพ.) มีมติเมื่อวันที่ ๑๓ ก.ค.๒๕๕๔ กำหนดหลักเกณฑ์โครงสร้างค่า ไฟฟ้า ซึ่งเป็นไปตามนโยบายที่ กพช. ได้ให้ความเห็นชอบไว้แล้ว ให้มีผลบังคับตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค. ๒๕๕๔ เป็นต้นไป โดยโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ได้กำหนด ดังนี้

๑) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๑ บ้านอยู่อาศัย ข้อ ๑.๑.๑ ที่มีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๙๐ หน่วยต่อเดือน ได้รับ ค่าไฟฟ้าฟรีตามจำนวนเงินค่าไฟฟ้าทั้งหมดในเดือนนั้น

๒) ประเภทอัตราไม่เปลี่ยนแปลง แต่ให้ปรับเปลี่ยนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ ๖ ส่วนราชการและองค์กรที่ ไม่แสวงหากำไร เป็น องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร โดยกำหนดให้การใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานราชการ ซึ่งมีปริมาณ การใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย ๓ เดือนก่อนหน้าไม่เกิน ๒๕๐,๐๐๐ หน่วยต่อเดือน ยังคงคิดอัตราประเภทที่ ๖ จนถึงค่า ไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย.๒๕๕๕ และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ต.ค.๒๕๕๕ เป็นต้นไป จะถูกจัดเข้าประเภท กิจการขนาดเล็ก , กิจการขนาดกลาง หรือกิจการขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณี

๓) อัตราค่าไฟฟ้าใหม่ได้รวมภาระการอุดหนุนค่าไฟฟ้าให้ผู้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ข้อ ๑.๑.๑ และใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๙๐ หน่วย ประมาณ ๑๒,๐๐๐ ล้านบาท โดยกระจายภาระในอัตรา ๐.๑๒ บาทต่อหน่วย ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท รวมถึงผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นลูกค้าตรงของ กฟผ. และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนร่วมรับภาระใน การอุดหนุนค่าไฟฟ้างกล่าว ยกเว้นผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจการขนาดเล็ก และสูบน้ำเพื่อ การเกษตร

ดังนั้น กฟภ. จึงได้ปรับปรุงหลักเกณฑ์ ตามบันทึกที่ อธ.(ลฟ)ว ๑๓๗/๒๕๕๔ ลว. ๓๐ พ.ย. ๒๕๕๔ ใหม่ เพื่อให้การไฟฟ้าทุกแห่งได้มีวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับการคิดค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างปัจจุบันเป็นไปในแนวทาง เดียวกัน และนำไปปฏิบัติได้ถูกต้องครบถ้วน โดยให้ยกเลิกบันทึก หรือ หลักเกณฑ์ตามบันทึกอื่นใดที่ขัดแย้ง กับบันทึกฉบับนี้ และให้ใช้หลักเกณฑ์ฉบับใหม่นี้แทน ซึ่งประกอบด้วยหลักเกณฑ์ที่สำคัญสรุปได้ ดังนี้

๑. หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าอัตราทั่วไป

- ก. ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
- ข. ลักษณะการใช้ไฟฟ้า และข้อกำหนดของอัตราแต่ละประเภท
- ค. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีต่างๆ
- ง. การติดตั้งและสับเปลี่ยนมิเตอร์
- จ. การเรียกเก็บค่าบริการ (Service Charge)
- ฉ. การคิดค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)
- ช. ไฟฟ้าสาธารณะ
- ซ. การพิจารณาและอำนาจอนุมัติคิดอัตราค่าไฟฟ้าแต่ละประเภท
- ณ. การพิจารณาและอำนาจอนุมัติในกรณีมีปัญหาเรื่องอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีคิดค่าไฟฟ้า

๒. หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้ากรณีใช้ไฟฟ้าชั่วคราว

- ก. ขอบเขตการใช้ไฟฟ้าชั่วคราว
- ข. อัตราค่าไฟฟ้า
- ค. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่ไม่คิดเงิน
- ง. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่คิดเงินบางส่วน
- จ. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่คิดเงิน
- ฉ. อำนาจในการพิจารณาอนุมัติให้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว
- ช. ขั้นตอนการเปลี่ยนจากไฟฟ้าชั่วคราวเป็นไฟฟ้าถาวร

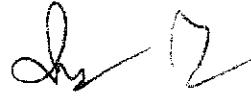
๓. หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

- ก. ลักษณะการใช้ไฟฟ้าสำรอง
- ข. การขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง
- ค. การพิจารณาความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองและการอนุมัติ
- ง. การคิดค่าไฟฟ้า
- จ. การแก้ไขปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา
- ฉ. การยกเลิกการใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

๔. หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

- ก. คุณสมบัติผู้ใช้ไฟฟ้า
- ข. การขอใช้ไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้
- ค. ขั้นตอนการพิจารณาปริมาณ Interruptible Demand, Maximum Take และการอนุมัติ
- ง. การคิดค่าไฟฟ้า
- จ. วัน-เวลา และการงดจ่ายไฟฟ้า
- ฉ. การแก้ไขปริมาณความต้องการพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา
- ช. อายุของสัญญา และการยกเลิกสัญญา

ทั้งนี้ หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติต่างๆ ให้เป็นไปตามรายละเอียดที่แนบมาพร้อมบันทึกฉบับนี้ และให้
การไฟฟ้าทุกแห่งถือปฏิบัติ ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.๒๕๕๕ เป็นต้นไป
จึงเรียนมาเพื่อทราบ และถือปฏิบัติต่อไป



(นายณรงค์ศักดิ์ กำมเลิศ)

ผู้ว่าการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าอัตราทั่วไป

ตามคำสั่งที่ อ.1/2554

(เริ่มใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.2554)

ก. ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าทั่วไป แบ่งเป็น 8 ประเภท โดยประเภทที่ 1-7 เป็นไฟฟ้าถาวร และประเภทที่ 8 เป็นไฟฟ้าชั่วคราว สำหรับรูปแบบของโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าแบ่งได้ดังนี้

1. อัตราปกติ ได้แก่ อัตราที่คิดเฉพาะด้านหน่วยและอัตรา Demand

2. อัตราตามช่วงเวลาของวัน : TOD

ช่วง Peak : เวลา 18.30 - 21.30 น. ของทุกวัน

ช่วง Partial : เวลา 08.00 - 18.30 น. ของทุกวัน

ช่วง Off Peak : เวลา 21.30 - 08.00 น. ของทุกวัน

3. อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ : TOU

ช่วง Peak : เวลา 09.00 - 22.00 น. ของวันจันทร์ - ศุกร์ และวันพืชมงคล

ช่วง Off Peak : เวลา 22.00 - 09.00 น. ของวันจันทร์ - ศุกร์ และวันพืชมงคล

: เวลา 00.00 - 24.00 น. ของวันเสาร์ - อาทิตย์ , วันแรงงานแห่งชาติ , วันพืชมงคลที่

ตรงกับวันเสาร์-อาทิตย์ และวันหยุดราชการตามปกติ (ไม่

รวมวันหยุดชดเชย)

ข. ลักษณะการใช้ไฟฟ้า และข้อกำหนดของอัตราแต่ละประเภท

1. ประเภทที่ 1 บ้านอยู่อาศัย

กำหนดให้คิดกับสถานที่อยู่อาศัย รวมทั้งวัด สำนักสงฆ์ โบสถ์ สุเหร่า หรือสถานประกอบศาสนกิจของทุกศาสนา

อัตราประเภทที่ 1 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

1.1 อัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 (อัตราปกติ) มีลักษณะเป็นอัตราก้าวหน้า แบ่งเป็น 2 กลุ่ม คือ .

1.1.1 ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 คือ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าขนาดไม่เกิน 5 แอมป์ และมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน หรือมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลาไม่ถึง 3 เดือน

1.1.2 ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.2 คือ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าขนาดเกิน 5 แอมป์ขึ้นไป หรือมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลา 3 เดือน

1.1.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน ให้ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีตามจำนวนเงินค่าไฟฟ้าทั้งหมดในเดือนนั้น ประกอบด้วย ค่าพลังงานไฟฟ้า ค่าบริการรายเดือน ค่า Ft และภาษีมูลค่าเพิ่ม โดยในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า และใบกำกับภาษีจะแสดงจำนวนเงินตามสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีให้ทั้งหมดในข้อความ “ไฟฟ้า ฟรี ไม่เกิน 90 หน่วย บาท” และค่าไฟฟ้าเรียกเก็บเท่ากับศูนย์บาท

ทั้งนี้ หากผู้ใช้ไฟฟ้า ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 เดือนใดมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเกิน 90 หน่วยต่อเดือน ค่าไฟฟ้าประจำเดือนนั้น ให้คิดจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงตามอัตราค่าไฟฟ้าปกติ โดยไม่ได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรี

1.1.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 หากมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเกิน 150 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลา 3 เดือน ให้จัดเข้าอยู่ในประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.2 ในเดือนถัดไป (เดือนที่ 4) แม้ว่าจะใช้ไฟฟ้าในเดือนนั้นไม่เกิน 150 หน่วยก็ตาม

1.1.5 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.2 เฉพาะที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าขนาดไม่เกิน 5 แอมป์ หากมีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน ติดต่อกันเป็นเวลา 3 เดือน ให้จัดเข้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 ในเดือนถัดไป (เดือนที่ 4) แม้ว่าจะใช้ไฟฟ้าในเดือนนั้นเกิน 150 หน่วยก็ตาม

1.1.6 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ ประเภทบ้านอยู่อาศัยที่ติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าขนาดไม่เกิน 5 แอมป์ ให้จัดเข้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 ถ้าติดตั้งเครื่องวัดไฟฟ้าขนาดเกิน 5 แอมป์ ให้จัดเข้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.2 ได้ทันที

1.2 อัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.2 (อัตรา TOU) แบ่งออกเป็น 2 ระดับแรงดัน ดังนี้

1.2.1 ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์ ไม่ว่าจะติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงสูงหรือแรงต่ำก็ตาม

1.2.2 ระดับแรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงร่วมของ กฟภ.

1.2.3 อัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.2 เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ไฟฟ้าที่คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ใช้อัตราประเภทนี้ ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟฟ. ในท้องถิ่นนั้น และ เมื่อได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์แล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ เมื่อได้รับเงินเป็นที่เรียบร้อยแล้วให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอกการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

1.2.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่แจ้งความประสงค์ขอใช้อัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.2 แล้ว เมื่อใช้อัตรา TOU เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถที่จะแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 ได้ โดยอยู่ในดุลยพินิจของ ผจก.กฟฟ. เป็นผู้พิจารณาและอนุมัติ

1.3 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับ วัด, สำนักสงฆ์, โบสถ์, สุเหร่า หรือสถานประกอบศาสนกิจของทุกศาสนา ให้คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

1.4 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับทหารผ่านศึกหรือครอบครัวของทหารผ่านศึก ตามคำสั่ง พ.(ท)10/2537 ลว. 18 ส.ค.2537 ไม่ว่าจะคิดอัตราประเภทใดก็ตาม อัตราปกติหรืออัตรา TOU ให้ลดเป็นมูลค่า เท่ากับ หรือไม่เกิน ค่าไฟฟ้าที่คำนวณจาก 45 หน่วยแรกตามอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 สำหรับหน่วยให้พิจารณาจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงก่อนหักหน่วยที่ได้ลดตามสิทธิ หน่วยส่วนที่เกินสิทธิให้คิดค่าไฟฟ้าต่อเนื่องจากหน่วยที่ได้ลดตามสิทธิแล้วเป็นต้นไป หากหน่วยที่ใช้จริงไม่เกินหรือเท่ากับหน่วยที่ได้รับลดตามสิทธิ ไม่ต้องเรียกเก็บค่าไฟฟ้าและค่าบริการในเดือนนั้น

ทหารผ่านศึกหรือครอบครัวของทหารผ่านศึกที่คิดค่าไฟฟ้า ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 การพิจารณาว่ามีสิทธิได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีตามข้อ 1.1.3 ให้พิจารณาจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ใช้จริงในเดือนนั้น ดังนี้

(1) กรณีมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน ให้ได้รับสิทธิส่วนลดทหารผ่านศึกหรือครอบครัวของทหารผ่านศึกตามปกติก่อน หน่วยส่วนที่เหลือจึงจะได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีตามข้อ 1.1.3

(2) กรณีมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงเกิน 90 หน่วยต่อเดือน ให้ได้รับลดค่าไฟฟ้าตามสิทธิส่วนลดทหารผ่านศึกหรือครอบครัวของทหารผ่านศึก เท่านั้น

1.5 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับบ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบก คิดตามลักษณะโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า การให้สิทธิส่วนลดค่าไฟฟ้าบ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบก ตามบันทึกที่ ศพ.14237 ลว. 19 ธ.ค.2532 ให้สิทธิเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราประเภทที่ 1 เท่านั้น โดยให้ลดเป็นมูลค่าเท่ากับหรือไม่เกินค่าไฟฟ้าที่คำนวณจากหน่วยที่ได้ลดตามสิทธิในอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 หรือ 1.1.2 แล้วแต่กรณี หน่วยส่วนที่เกินสิทธิให้คิดค่าไฟฟ้าต่อเนื่องจากหน่วยที่ได้ลดตามสิทธิแล้วเป็นต้นไป หากหน่วยที่ใช้จริงไม่เกินหรือเท่ากับหน่วยที่ได้รับลดตามสิทธิ ไม่ต้องเรียกเก็บค่าไฟฟ้าและค่าบริการในเดือนนั้น

บ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบกที่คิดค่าไฟฟ้า ประเภทที่ 1 ข้อ 1.1.1 การพิจารณาว่ามีสิทธิได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีตามข้อ 1.1.3 ให้พิจารณาจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ใช้จริงในเดือนนั้น ดังนี้

(1) กรณีมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงไม่เกิน 90 หน่วยต่อเดือน ให้ได้รับสิทธิส่วนลดบ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบกตามปกติก่อน หน่วยส่วนที่เหลือจึงจะได้รับสิทธิค่าไฟฟ้าฟรีตามข้อ 1.1.3

(2) กรณีมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงเกิน 90 หน่วยต่อเดือน ให้ได้รับลดค่าไฟฟ้าตามสิทธิส่วนลดบ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบก เท่านั้น

1.6 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับแผงลอย หรือที่วางขายของในตลาด อนุโลมให้คิดตามอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 ตามบันทึกที่ วก.(ช)254 ลว. 30 มิ.ย.2536 (ศพ.2793 ลว. 25 มิ.ย.2530 เดิม)

1.7 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับห้องพักเพื่อการอยู่อาศัยในอาคารชุดที่มีผู้ทรงสิทธิหลายราย ซึ่งทำการติดตั้งมิเตอร์ตามบันทึกที่ วก.(ช)239 ลว. 22 มิ.ย.2531 (บพ.3010 ลว. 31 พ.ค.2528 เดิม) กฟภ.จะอ่านหน่วยจากมิเตอร์ของแต่ละห้องชุด คิดค่าไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 จากเจ้าของห้องชุดแต่ละราย ในกรณีเจ้าของห้องชุดนำห้องพักดังกล่าวไปใช้เพื่อประกอบธุรกิจอื่นๆ ค่าไฟฟ้าให้คิดตามโครงสร้างเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไปที่อยู่ในระบบจำหน่ายของ กฟภ. สำหรับค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ประธานให้คิดตามหลักเกณฑ์ ข้อ ค.8

1.8 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับบ้านอยู่อาศัย แพลต หรือหอพักของพนักงาน ที่ผู้ประกอบการสร้างให้เป็นที่อยู่อาศัยของพนักงานในการประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หากติดตั้งมิเตอร์แยกต่างหากจากกิจการให้คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

1.9 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับบ้านพักอาศัย แพลต หรือหอพักของสถานที่ราชการ หรือหน่วยงานรัฐวิสาหกิจ ทุกแห่ง ซึ่งติดตั้งมิเตอร์แยกต่างหากจากการใช้ไฟฟ้าของสำนักงานฯ หรือโรงงาน โดยติดตั้งแยกแต่ละจุด หรือรวมเป็นจุดเดียว ให้คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

1.10 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับเกษตรกรเพื่อประกอบการเกษตรบนพื้นที่ที่ไม่มีเลขที่บ้าน สำหรับสูบน้ำเข้าพื้นที่ทำนา ทำสวน ทำไร่ ทำการเพาะปลูกพืชต่างๆ หรือทำบ่อเลี้ยงปลา นาทุ่ง ตามบันทึกที่ วก(ช). 239 ลว. 22 มิ.ย.2531 (ศพ. 2793 ลว. 25 มิ.ย.2530 เดิม) ให้คิดอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

1.11 การใช้ไฟฟ้าตามมาตรการช่วยเหลือเกษตรกรรายย่อยในชนบท จะพิจารณาผ่อนผันเฉพาะปีที่เกิดภัยแล้ง โดยจะแจ้งให้ทราบเป็นคราวๆ ไป ทั้งนี้ มิเตอร์ที่ติดตั้งไว้แล้วอนุโลมให้คิดในอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 สำหรับค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าที่เรียกเก็บไว้แล้วยังคงให้เป็นไปตามเดิม

2. ประเภทที่ 2 กิจการขนาดเล็ก

กำหนดให้คิดกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ ธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่ได้กำหนดเอาไว้ในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทอื่น ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์

อัตราประเภทที่ 2 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

2.1 อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 (อัตราปกติ) ค่าไฟฟ้าคิดเฉพาะด้านหน่วย แบ่งเป็น 2 ระดับแรงดัน ดังนี้

2.1.1 ระดับแรงดัน 22-33 กิโลวัตต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลวัตต์ ไม่ว่าจะติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงสูงหรือแรงต่ำก็ตาม

2.1.2 ระดับแรงดันต่ำกว่า 22 กิโลวัตต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงร่วมของ กฟภ.

2.1.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจรวมกับบ้านอยู่อาศัย หากติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 5 แอมป์ 1 เฟส 2 สาย อนุโลมให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 1 ข้อ 1.1

2.2 อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (อัตรา TOU) แบ่งเป็น 2 ระดับแรงดันเช่นเดียวกับข้อ ข.1.2 และเป็นอัตราเลือก

2.2.1 หากผู้ใช้ไฟฟ้ามีความประสงค์ใช้อัตราประเภทนี้ ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟภ. ในท้องถิ่นนั้น และเมื่อได้รับหนังสือแจ้งแล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ เมื่อได้รับเงินเป็นที่เรียบร้อย แล้วให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์คิดอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

2.2.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่แจ้งความประสงค์ขอใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (TOU) แล้ว เมื่อใช้อัตรา TOU เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถที่จะแจ้งความประสงค์ขอเปลี่ยนกลับไปใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ได้ โดยอยู่ในดุลยพินิจของ ผจก.กฟฟ. เป็นผู้พิจารณาและอนุมัติ

2.3 การใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ หรือ กิจการอื่นใด โดยตรง โดยไม่มีการอยู่อาศัยรวมอยู่ด้วย ไม่ว่า มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าจำนวนเท่าใด อยู่ในหลักเกณฑ์ต้องคิดอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

2.4 การคิดค่าไฟฟ้าของตู้ ATM ซึ่งติดตั้งมิเตอร์ตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศฟ.(อ)2270 ลว. 13 มิ.ย. 2538 ให้คิดตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

2.5 การใช้ไฟฟ้ากับป้ายโฆษณา ตามบันทึกด่วนมากที่ ศฟ.3695 ลว. 31 ส.ค.2530 อนุโลมให้คิดตาม อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

2.6 การใช้ไฟฟ้ากับบ่อบำบัดน้ำเสียส่วนกลางของหมู่บ้านจัดสรร อนุโลมให้คิดตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 หรือ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

2.7 การใช้ไฟฟ้ากับเครื่องขยายสัญญาณภาพและเสียงของเคเบิลทีวี, ตู้ขยายสัญญาณโทรศัพท์ (DLC) และ อุปกรณ์เครื่องส่งและกระจายสัญญาณโทรคมนาคม (มีการใช้ไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์) อนุโลมให้คิด ตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

2.8 ค่าไฟฟ้าของตู้โทรศัพท์สาธารณะของ รัฐวิสาหกิจ หรือหน่วยงานเอกชน ตามบันทึกที่ สร.(ปร) 493/2546 ลว.25 มิ.ย.2546 ให้คิดตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 การออกใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าเรียกเก็บ ให้แยกเป็นแต่ละจุด กรณีมีตู้โทรศัพท์สาธารณะในบริเวณเดียวกันมากกว่า 1 ตู้และมีระยะห่างกันไม่เกิน 5 เมตร อนุโลมให้นำหน่วยแต่ละตู้มารวมกัน คิดค่าไฟฟ้าเป็นจุดเดียว และออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่า ไฟฟ้าเพียงฉบับเดียว

3. ประเภทที่ 3 กิจการขนาดกลาง

กำหนดให้คิดกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของ หน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ แต่ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ และมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วย ต่อเดือน

3.1 อัตราประเภทที่ 3 แบ่งเป็น 3 ระดับแรงดัน ดังนี้

3.1.1 ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่รับไฟฟ้าจากจุดส่งมอบของ กฟภ.ที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.1.2 ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายที่ระดับ แรงดัน 22-33 กิโลโวลต์ ไม่ว่าจะติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงสูงหรือแรงต่ำก็ตาม

3.1.3 ระดับแรงดันต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงร่วมของ กฟภ.

3.2 อัตราประเภทที่ 3 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

3.2.1 อัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.1 (อัตราปกติ) เป็นอัตราสำหรับผู้ไฟฟ้ารายเดิม

3.2.2 อัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (อัตรา TOU) เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ไฟฟ้ารายเดิม และเป็น อัตราบังคับสำหรับผู้ไฟฟ้ารายใหม่

3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่หมายถึง ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งใหม่ หรือรายเดิมที่มีการใช้ไฟฟ้าเข้าหลักเกณฑ์คิด ค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 3 เป็นครั้งแรกตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ต.ค.2543

3.4 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมที่มีความประสงค์จะเลือกใช้ อัตรา TOU ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟภ.ในท้องถิ่น นั้น และเมื่อได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์แล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ เมื่อได้รับ เงินเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอ การสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์คิดอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.1

3.5 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ ให้ดำเนินการดังนี้

3.5.1 รายที่ติดตั้ง TOU Meter อยู่ก่อนแล้ว ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 ทันทีใน เดือนที่เข้าหลักเกณฑ์ฯ

3.5.2 รายที่ยังไม่ติดตั้ง TOU Meter ให้คิดในอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.1 ก่อน และเมื่อสับเปลี่ยน เป็น TOU Meter แล้ว (โดยยกเว้นเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายใดๆ) ให้คิดในอัตรา ประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 ในเดือนถัดไปทันที

3.6 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3 หากต่อมามีกิโลวัตต์ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ หรือหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าติดต่อกันเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ให้จัดเข้าอยู่ในประเภทที่ 4 ข้อ 4.2

3.7 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดอัตราประเภทที่ 3 เดือนใดมีกิโลวัตต์ไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคิดตาม อัตราเดิม หากกิโลวัตต์สูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไป (เดือนที่ 13) ก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ที่ระดับแรงดันเดิม หากผู้ใช้ ไฟฟ้าที่มีความประสงค์จะขอใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (TOU) ก็ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟภ.ในท้องถิ่นนั้น โดยให้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามระเบียบ ทั้งนี้ สำหรับรายใดที่เคยขอเลือกใช้อัตรา TOU และได้เคยชำระค่าใช้ จ่ายไว้แล้ว ไม่ต้องเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอีก

สำหรับการใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป เมื่อเปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 หรือขอเลือกใช้อัตรา 2.2 (TOU) แล้วแต่กรณี ให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

ทั้งนี้ ในกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าหลักเกณฑ์ต้องคิดอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ตามเงื่อนไขข้างต้น และ ได้ขอเลือกใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (TOU) ซึ่งต่อมามีการใช้ไฟฟ้าถึง 30 กิโลวัตต์ หรือ 1,000 กิโลวัตต์ ให้เปลี่ยนไปคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU) หรือประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) แล้วแต่กรณี

4. ประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่

กำหนดให้คิดกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ อุตสาหกรรม หน่วยราชการ สำนักงาน หรือหน่วยงานอื่นใดของรัฐ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ สถานทูต สถานที่ทำการของหน่วยงานราชการต่างประเทศ และสถานที่ทำการขององค์การระหว่างประเทศ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าติดต่อกันเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน

4.1 อัตราประเภทที่ 4 แบ่งเป็น 3 ระดับแรงดัน เช่นเดียวกับข้อ ข.3.1

4.2 อัตราประเภทนี้แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบคือ

4.2.1 อัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.1 (อัตรา TOD) เป็นอัตราสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดอัตรา TOD ตามโครงสร้างเดิมอยู่แล้ว

4.2.2 อัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (อัตรา TOU) เป็นอัตราบังคับสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ที่มีการใช้ไฟฟ้าเข้าหลักเกณฑ์คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 4 และเป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมที่คิดอัตรา TOD

4.3 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมที่คิดอัตรา TOD หากมีความประสงค์ใช้อัตรา TOU ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟฟ. ในท้องถิ่นนั้น และเมื่อได้รับหนังสือแจ้งความประสงค์แล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ เมื่อได้รับเงินเป็นที่เรียบร้อยแล้วให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ตามหลักเกณฑ์ ข้อ ง.1 สำหรับค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์คิดอัตรา TOD

4.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าหลักเกณฑ์ประเภทที่ 4.2 ให้ดำเนินการดังนี้

4.4.1 รายที่ติดตั้ง TOU Meter อยู่ก่อนแล้ว ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 ทันทีในเดือนที่เข้าหลักเกณฑ์

4.4.2 รายที่ยังไม่ติดตั้ง TOU Meter ให้คิดในอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.1 ไปก่อน และเมื่อสับเปลี่ยนเป็น TOU Meter แล้ว (โดยยกเว้นเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายใดๆ) ให้คิดในอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 ในเดือนถัดไปทันที

4.5 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดตามอัตราประเภทที่ 4 เดือนใดมีกิโลวัตต์ไม่ถึง 1,000 กิโลวัตต์ หรือมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ค่าไฟฟ้ายังคงคิดตามอัตราเดิม แต่หากกิโลวัตต์สูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไป (เดือนที่ 13) ก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ที่ระดับแรงดันเดิม หากผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความประสงค์จะขอใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (TOU) ก็ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟฟ. ในท้องถิ่นนั้น โดยให้เรียกเก็บค่าใช้จ่ายตามระเบียบ ทั้งนี้ สำหรับรายใดที่เคยขอเลือกใช้อัตรา TOU และได้เคยชำระค่าใช้จ่ายไว้แล้ว ไม่ต้องเรียกเก็บค่าใช้จ่ายอีก

สำหรับการใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป เมื่อเปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 หรือขอเลือกใช้อัตรา 2.2 (TOU) แล้วแต่กรณี ให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

4.6 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 4 ข้อ 4.1 (TOD) ที่เปลี่ยนไปคิดค่าไฟฟ้าอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 เนื่องจากมีกิโลวัตต์สูงสุดไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเกินกว่า 12 เดือน หากต่อมามีกิโลวัตต์สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ให้เปลี่ยนกลับไปคิดอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.1 (TOD) ดังเดิม

ทั้งนี้ ในกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าหลักเกณฑ์ต้องคิดอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ตามเงื่อนไขข้างต้น และได้ขอลือเลือกใช้อัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.2 (TOU) ซึ่งต่อมามีการใช้ไฟฟ้าถึง 30 กิโลวัตต์ หรือ 1,000 กิโลวัตต์ ให้เปลี่ยนไปคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU) หรือประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) แล้วแต่กรณี

5. ประเภทที่ 5 กิจการเฉพาะอย่าง

กำหนดให้คิดกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจโรงแรม และกิจการอื่นใดที่ให้บริการเป็นที่พักอาศัยให้เช่า เช่น หอพัก แฟลต อพาร์ทเมนต์ เกสต์เฮาส์ รีสอร์ท ฯลฯ ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้องที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป

5.1 อัตราประเภทที่ 5 แบ่งเป็น 3 ระดับแรงดัน เช่นเดียวกับข้อ ข.3.1

5.2 อัตราประเภทที่ 5 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

5.2.1 อัตราประเภทที่ 5 ข้อ 5.1 (อัตรา TOU) เป็นอัตราบังคับกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าหลักเกณฑ์ต้องคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 5 ทุกราย

5.2.2 อัตราประเภทที่ 5 ข้อ 5.2 เป็นอัตราที่กำหนดใช้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่รอกการสับเปลี่ยนเป็น TOU Meter

5.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ยังไม่ได้ติดตั้ง TOU Meter ให้คิดในอัตราประเภทที่ 5 ข้อ 5.2 ไปก่อน และให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนเป็น TOU Meter โดยด่วน ยกเว้นเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายใดๆ และให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 5 ข้อ 5.1 ในเดือนถัดไป

5.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดตามอัตราประเภทที่ 5 เดือนใดกิโลวัตต์ไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ค่าไฟฟ้ายังคงคิดตามอัตราเดิม หากกิโลวัตต์ไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน และในเดือนถัดไป (เดือนที่ 13) ก็ยังไม่ถึง 30 กิโลวัตต์อีก ให้เปลี่ยนประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

สำหรับการใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป เมื่อเปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

6. ประเภทที่ 6 องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร

กำหนดให้คิดกับองค์กรที่ไม่มีรายได้หรือมีวัตถุประสงค์ที่จะไม่แสวงหากำไร หรือ ให้บริการโดยไม่คิดมูลค่าแก่ประชาชน ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง สำหรับรายได้ในที่นี้ ไม่รวมถึงเงินบริจาค หรือ เงินงบประมาณ

6.1 อัตราประเภทที่ 6 แบ่งออกเป็น 3 ระดับแรงดัน เช่นเดียวกับข้อ ข 3.1

6.2 อัตราประเภทที่ 6 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

6.2.1 อัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1 (อัตราปกติ) ค่าไฟฟ้าคิดเฉพาะด้านหน่วย ไม่ว่าจะมิหน่วยการใช้ไฟฟ้าเท่าใดก็ตาม

6.2.2 อัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.2 (อัตรา TOU) เป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ขอใช้อัตราประเภทนี้ ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟฟ.

ในท้องถิ่น นั้น และเมื่อได้รับหนังสือแจ้งฯ แล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ และเมื่อได้รับเงินเป็นที่เรียบร้อยแล้ว ให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอกการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนคิดอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1

6.3 การใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการ ซึ่งมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าไม่เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ยังคงคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 6 จนถึงค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. 2555 และตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ต.ค. 2555 เป็นต้นไป ให้คิดในอัตราประเภทที่ 2 , 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

6.3.1 การใช้ไฟฟ้าของส่วนราชการ หมายถึง

6.3.1.1 การใช้ไฟฟ้าของกระทรวง, ทบวง, กรม, หรือ ทบวงการเมืองที่มีฐานะเทียบเท่าสำนักงาน หรือ หน่วยงานอื่นใดของรัฐ รวมทั้ง องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ตลอดจนบริเวณที่เกี่ยวข้อง แต่ไม่รวมถึง ส่วนราชการที่มีลักษณะเป็นการใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจหรือการอุตสาหกรรม ซึ่งคิดค่าไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่ 2 , 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

6.3.1.2 การใช้ไฟฟ้าซึ่งรวมอยู่ในบริเวณสถานที่ราชการ ที่ติดตั้งมิเตอร์แยกต่างหาก เช่น หอสมุด สนามกีฬา สระว่ายน้ำ สถานีวิทยุ โรงสูบน้ำ ร้านค้าสวัสดิการของส่วนราชการ ฯลฯ หากหน่วยราชการเป็นผู้ขอใช้ไฟฟ้า ถึงแม้ค่าไฟฟ้าจะจ่ายจากงบประมาณของรัฐ เงินนอกงบประมาณ หรือรายได้อื่นใด

6.3.1.3 การใช้ไฟฟ้าของหน่วยราชการที่เช่าสถานที่ของเอกชน เพื่อทำเป็นสถานที่ทำการโดยขอใช้ไฟฟ้าในนามของเจ้าของสถานที่ จะต้องมีสำเนาหนังสือสัญญาการเช่าสถานที่ประกอบเป็นหลักฐานด้วย

6.3.2 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับโรงบำบัดน้ำเสีย โรงกำจัดขยะ เครื่องสูบน้ำเพื่อระบายน้ำเสีย หรือป้องกันน้ำท่วม ของส่วนราชการฯ หรือ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น ให้คิดในอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1

6.3.3 ค่าไฟฟ้าที่คิดกับตลาดของหน่วยงานราชการ และองค์การปกครองส่วนท้องถิ่น หากการใช้ไฟฟ้า ของตลาดดังกล่าวติดตั้งมิเตอร์ประทุนเพียงเครื่องเดียว ค่าไฟฟ้าให้คิดในอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1

6.3.4 ค่าไฟฟ้าของสนามกีฬาในสังกัดของ กกท.ที่แยกการใช้ไฟฟ้าของสนามกีฬาออกจากสำนักงานฯ หรืออุปกรณ์อื่นใดที่ไม่เกี่ยวข้องกับสนามกีฬาแล้ว ค่าไฟฟ้าของสนามกีฬา (เฉพาะส่วนของสนามกีฬา) ให้คิดตามอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1

6.3.4.1 ค่าไฟฟ้าของสำนักงานฯ และอุปกรณ์อื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับสนามกีฬา ซึ่งได้แยกการใช้ไฟฟ้าออกจากสนามกีฬาแล้วให้คิดในอัตราประเภทที่ 2, 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

6.3.4.2 หากยังไม่ได้แยกการใช้ไฟฟ้าของสนามกีฬาออกจากสำนักงานฯ และ/หรือ อุปกรณ์การใช้ไฟฟ้าอื่นที่เกี่ยวข้องออกให้เป็นที่เรียบร้อยแล้วให้คิดตามอัตราประเภทที่ 2, 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี

6.3.5 ค่าไฟฟ้าของด่านเก็บค่าธรรมเนียมฯ ของกรมทางหลวงให้คิดในอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1

6.4 ส่วนราชการที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าติดต่อกัน เกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน ให้เปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) โดยให้ดำเนินการดังนี้

6.4.1 รายที่ติดตั้ง TOU Meter อยู่ก่อนแล้ว ให้เปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) ทันทีในเดือนที่เข้าหลักเกณฑ์

6.4.2 รายที่ยังไม่ได้ติดตั้ง TOU Meter ให้คิดในอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1 ไปก่อน และเมื่อสับเปลี่ยนเป็น TOU Meter แล้ว (โดยยกเว้นเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายใดๆ) ให้เปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) ในเดือนถัดไป

7. ประเภทที่ 7 สูบน้ำเพื่อการเกษตร

กำหนดให้คิดกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้ากับเครื่องสูบน้ำ เพื่อการเกษตรของหน่วยราชการ สหกรณ์เพื่อการเกษตร หรือกลุ่มเกษตรกรที่จดทะเบียนจัดตั้งกลุ่มเกษตรกร หรือกลุ่มเกษตรกรที่หน่วยราชการรับรอง

อัตราประเภทที่ 7 แบ่งออกเป็น 2 รูปแบบ คือ

7.1 อัตราประเภทที่ 7 ข้อ 7.1 (อัตราปกติ) ค่าไฟฟ้าคิดเฉพาะด้านหน่วย

7.2 อัตราประเภทที่ 7 ข้อ 7.2 (อัตรา TOU) แบ่งออกเป็น 2 ระดับแรงดัน เช่นเดียวกับข้อ ข. 1.2 และเป็นอัตราเลือกสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทสูบน้ำเพื่อการเกษตร ทั้งนี้ หากมีความประสงค์ขอใช้อัตราประเภทนี้ ให้ทำหนังสือยื่นต่อ กฟฟ. ในท้องถิ่น และเมื่อได้รับหนังสือแจ้งแล้ว ให้เรียกเก็บค่ามิเตอร์และค่าใช้จ่ายตามระเบียบ เมื่อได้รับเงินเป็นที่เรียบร้อยแล้วให้นำ TOU Meter ไปสับเปลี่ยน ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ในเดือนถัดไป เดือนที่รอการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนคิดอัตราประเภทที่ 7 ข้อ 7.1

ก. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีต่างๆ

1. การคิดค่าไฟฟ้าในเดือนแรก

1.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่ได้ติดตั้ง Demand Meter, TOU Meter ที่มีระยะเวลาการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 7 วัน นับจากวันต่อไฟจนถึงวันอ่านหน่วยตามวาระให้นำหน่วยที่อ่านได้ไปรวมกับหน่วยการใช้ไฟฟ้าในเดือนถัดไป เพื่อออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าไฟฟ้า หากมีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเกิน 7 วัน ก็ให้อ่านหน่วยและออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนตามปกติ

1.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Demand Meter, TOU Meter ไม่ว่าจะมียุทธศาสตร์การติดตั้งมิเตอร์ และใช้ไฟฟ้ากี่วันก็ตามให้อ่านหน่วยและออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ

1.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 6 ข้อ 6.2 และประเภทที่ 7 ข้อ 7.2 ในเดือนแรกที่ใช้ไฟฟ้าไม่เต็มเดือน ค่าไฟฟ้าให้คิดจากกิโลวัตต์สูงสุดตามสัดส่วนจำนวนวันที่ใช้กับจำนวนวันในรอบเดือน ตามอัตราแต่ละประเภท

1.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3, 4 และ 5 ในเดือนแรกที่ใช้ไฟฟ้าไม่เต็มเดือน และมีกิโลวัตต์สูงสุดตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ค่าไฟฟ้าให้คิดจากกิโลวัตต์สูงสุดตามสัดส่วนจำนวนวันที่ใช้กับจำนวนวันในรอบเดือนตามอัตราแต่ละประเภท

1.5 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1, 2, ประเภทที่ 6 ข้อ 6.1 และประเภทที่ 7 ข้อ 7.1 (ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าเฉพาะด้านหน่วย) ค่าไฟฟ้าให้คิดจากหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราและเงื่อนไขของอัตราประเภทนั้นๆ

1.6 การนับจำนวนวันที่ใช้ ให้นับจากวันที่ติดตั้งมิเตอร์หรือวันที่ต่อไฟ ถึงวันที่จดหน่วยตามวาระ ส่วนจำนวนวันในรอบเดือนให้ถือตามช่วงวันจดหน่วย

2. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีเพิ่ม หรือลดขนาดหม้อแปลงในระหว่างเดือน

2.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU ให้ดำเนินการดังนี้

2.1.1 หากใช้ไฟฟ้าเพิ่ม (กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลง) หรือลด (กรณีลดขนาดหม้อแปลง) ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์สูงสุดตามสัดส่วนจำนวนวันที่ใช้กับจำนวนวันในรอบเดือน และหน่วยที่อ่านได้ในแต่ละช่วง แล้วนำค่าไฟฟ้าทั้ง 2 ช่วง รวมกันเป็นค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บทั้งเดือน ตามอัตราแต่ละประเภท (กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลงให้เปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย)

2.1.2 หากใช้ไฟฟ้าไม่เพิ่ม (กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลง) หรือไม่ลด (กรณีลดขนาดหม้อแปลง) ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์ในช่วงใดช่วงหนึ่งที่สูงสุด และหน่วยทั้ง 2 ช่วงรวมกันตามอัตราแต่ละประเภท (กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลงให้เปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย)

กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลง การคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากหม้อแปลงเครื่องเดิมและจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดเดือนที่มีการเพิ่มขนาดหม้อแปลงในระหว่างเดือนมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

กรณีลดขนาดหม้อแปลง การคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากหม้อแปลงเครื่องเดิมและจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดเดือนที่มีการลดขนาดหม้อแปลงในระหว่างเดือนมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ แต่ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากหม้อแปลงเครื่องปัจจุบันมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำเท่านั้น

2.1.3 การเพิ่มหรือลดการใช้ไฟฟ้า ให้พิจารณาจากกิโลวัตต์สูงสุดก่อนและหลังเพิ่มหรือลดขนาดหม้อแปลงในเดือนนั้น ดังนี้

2.1.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Demand Meter หากกิโลวัตต์สูงสุดช่วงหลังเพิ่มขึ้น หรือลดลงจากช่วงแรก ให้ถือว่ามีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มหรือลด

2.1.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง TOD Meter หรือ TOU Meter หากกิโลวัตต์สูงสุดในช่วงหลัง (ซึ่งอาจอยู่ในช่วงใดก็ได้ของ TOD Meter หรือ TOU Meter) เพิ่มขึ้นหรือลดลงจากกิโลวัตต์สูงสุดในช่วงแรก (ซึ่งอาจอยู่ในช่วงใดก็ได้ของ TOD Meter หรือ TOU Meter) ก็ให้ถือว่ามีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มหรือลด

2.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าเฉพาะด้านหน่วย ให้นำหน่วยทั้ง 2 ช่วงรวมกันแล้วคิดเป็นค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บทั้งเดือน ตามอัตราแต่ละประเภท

2.3 การนับจำนวนวันที่ใช้ ให้นับจากวันอ่านหน่วยตามวาระครั้งก่อน ถึงวันเพิ่มหรือลดขนาดหม้อแปลง และอ่านหน่วยตัดตอนไว้ และอีกช่วงให้นับจากวันเพิ่มหรือลด ขนาดหม้อแปลงถึงวันอ่านหน่วยตามวาระครั้งหลัง

3. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีเปลี่ยนระดับแรงดันในระหว่างเดือน

3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าเฉพาะด้านหน่วย (ยกเว้นประเภทที่ 1 ข้อ 1.1 และประเภทที่ 7 ข้อ 7.1) ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก หน่วยที่อ่านได้ในแต่ละช่วง ตามระดับแรงดันนั้น แล้วนำค่าไฟฟ้าทั้ง 2 ช่วง รวมเป็นค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บทั้งเดือน

3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์ สูงสุดตามสัดส่วนจำนวนวันที่ใช้กับจำนวนวันในรอบเดือน และหน่วยที่อ่านได้ในแต่ละช่วงตามอัตราระดับ แรงดันนั้น แล้วนำค่าไฟฟ้าทั้ง 2 ช่วงรวมเป็นค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บทั้งเดือน โดยไม่ต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้า อัตราขั้นต่ำ สำหรับค่าไฟฟ้าในเดือนถัดๆไป ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากระดับแรงดัน เดิมและจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดเดือนที่มีการเปลี่ยนระดับแรงดันในระหว่างเดือนมาพิจารณา เปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ แต่ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากระดับ แรงดันปัจจุบันมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำเท่านั้น

3.3 การนับจำนวนวันที่ใช้ ให้นับจากวันอ่านหน่วยตามวาระครั้งก่อน ถึงวันเปลี่ยนระดับแรงดัน และอ่านหน่วยตัดตอนไว้ และอีกช่วงให้นับจากวันที่เปลี่ยนระดับแรงดัน ถึงวันอ่านหน่วยตามวาระครั้งหลัง

4. การตัดฝักมิเตอร์

เพื่อให้ผู้ประกอบการที่จำเป็นต้องหยุดใช้ไฟฟ้าในการประกอบกิจการ ซึ่งจะต้องถูกคิดค่าไฟฟ้าใน อัตราขั้นต่ำร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดใน เดือนปัจจุบัน สามารถขอยกเว้นการคิดค่าไฟฟ้าตามอัตราขั้นต่ำได้ โดยทำการขอตัดฝักมิเตอร์ แล้วขอ ใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างเป็นการชั่วคราว ซึ่งมีหลักเกณฑ์ ดังนี้

4.1 การยื่นคำร้องขอตัดฝักมิเตอร์

ต้องยื่นคำร้องตามแบบฟอร์มของ กฟผ. ต่อ กฟฟ. ในท้องถิ่นนั้นทราบล่วงหน้าก่อนตัดฝัก มิเตอร์ ไม่น้อยกว่า 7 วัน โดยระบุวัน เดือน ปี ที่จะขอตัดฝักมิเตอร์ ให้ชัดเจนด้วย

4.2 วิธีปฏิบัติในการตัดฝักมิเตอร์

เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้ายายใหญ่ ขอตัดฝักมิเตอร์

4.2.1 ให้พนักงานผู้รับคำร้องฯ ชี้แจงผู้ใช้ไฟฟ้าให้รับทราบถึงระเบียบการตัดฝักมิเตอร์ ตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศฟ.9101 ลว. 23 พ.ย.2533 และมอบคำชี้แจงตามเอกสารแนบท้ายบันทึกฉบับนี้ ให้ ผู้ใช้ ไฟฟ้าทุกครั้ง

4.2.2 ให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องบันทึกข้อความหรือจัดทำรายงาน เพื่อประทับในใบคำร้องขอตัด ฝักมิเตอร์ของผู้ใช้ไฟฟ้ายายใหญ่ที่ขอตัดฝักมิเตอร์ และให้ผู้ใช้ไฟฟ้าลงนามการรับทราบคำชี้แจงไว้เป็น หลัก ฐานโดยเคร่งครัดทุกราย ดังนี้

“ข้าพเจ้าได้รับหนังสือคำชี้แจงหลักเกณฑ์ในการตัดฝักมิเตอร์ และได้รับคำชี้แจงเพิ่มเติมโดย ละเอียดเป็นที่เข้าใจดีแล้ว ตลอดจนขอยืนยันว่าในช่วงตัดฝักมิเตอร์ จะใช้ไฟฟ้าไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ หรือไม่ เกินจำนวนกิโลวัตต์ที่การไฟฟ้าอนุมัติ และจะตัดฝักมิเตอร์ไม่เกิน 1 ปี พร้อมทั้งยินดีที่จะปฏิบัติตาม หลักเกณฑ์ดังกล่าวทุกประการ

(ลงชื่อ).....ผู้ใช้ไฟฟ้า

(.....)”

4.2.3 เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ทำการตัดฝากมิเตอร์ (ไม่ว่าจะถอนคืนมิเตอร์หรือเปลี่ยนมาใช้ไฟฟ้าแสงสว่าง) ให้คงผู้ใช้ไฟฟ้านั้นไว้ในสายการจดหน่วยเดิม และคงวันที่จดหน่วยเช่นเดิม

4.3 การใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง หรือใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างและอุปกรณ์การใช้ไฟฟ้าอื่นที่จำเป็นในการดำรงชีพ ในระยะเวลาตัดฝากมิเตอร์

4.3.1 หากมีความจำเป็นต้องใช้ไฟฟ้ารวมกันไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ ให้อยู่อำนาจของ ผก.กฟพ. เป็นผู้พิจารณาอนุมัติ

4.3.2 หากมีความจำเป็นต้องใช้ไฟฟ้ารวมกันตั้งแต่ 30 กิโลวัตต์ขึ้นไป ให้กฟพ.ที่เกี่ยวข้อง ตรวจสอบข้อเท็จจริงแล้วนำเสนอ ผู้อำนวยการกองที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ อก.ศท. กฟพ.) พิจารณาอนุมัติ กิโลวัตต์สูงสุดที่ให้อำนาจ

4.4 การคิดค่าไฟฟ้า

4.4.1 เดือนที่ขอตัดฝากมิเตอร์

4.4.1.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU หากขอตัดฝากมิเตอร์ในระหว่างเดือน ไม่ว่าจะมีการขอใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างหรือไม่ ในวันที่ตัดฝากมิเตอร์ให้อ่านกิโลวัตต์สูงสุดและหน่วยตัดตอน พร้อมออก มต.3 หากการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่วันตัดฝากมิเตอร์จนถึงวันจดหน่วยไม่ผิดเงื่อนไขการตัดฝากมิเตอร์ ให้คิดค่าไฟฟ้าในเดือนที่ขอตัดฝากมิเตอร์ตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 โดยไม่ต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ หากการใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขการตัดฝากมิเตอร์ ให้คิดค่าไฟฟ้าตามกิโลวัตต์สูงสุด และหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราที่เคยใช้ก่อนการขอตัดฝากมิเตอร์ และต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

สำหรับการใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขการตัดฝากมิเตอร์ มีลักษณะดังนี้

4.4.1.1.1 ใช้ไฟฟ้าด้าน กิโลวัตต์สูงสุด ถึง 30 กิโลวัตต์ หรือสูงเกิน กิโลวัตต์สูงสุดที่กำหนดให้อ่านในระยะเวลาตัดฝากมิเตอร์ (กรณีติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงต่ำ กิโลวัตต์สูงสุดที่นำมาเป็นเกณฑ์พิจารณาจะต้องบวกเพิ่มหน่วยสูญเสีย 2% ก่อน)

4.4.1.1.2 ใช้ไฟฟ้าในการผลิต หรือเพื่อประกอบกิจการ

4.4.1.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น (ยกเว้นผู้ใช้ไฟฟ้าตามข้อที่ 4.4.1.1) ค่าไฟฟ้าระบวณจดหน่วยถึงวันตัดฝากมิเตอร์ คิดจากหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราเดิม สำหรับระยะตั้งแต่วันตัดฝากมิเตอร์ จนถึงวันจดหน่วยให้คิดค่าไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 (ค่าบริการคิดตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1)

ผู้ใช้ไฟฟ้าตามข้อที่ 4.4.1.1 และ 4.4.1.2 หากไม่มีกิโลวัตต์ และ/หรือ หน่วยข้างในมิเตอร์ (ศูนย์กิโลวัตต์และหรือศูนย์หน่วย) ยังคงให้เรียกเก็บค่าบริการตามอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

4.4.2 เดือนที่อยู่ในช่วงระยะตัดฝากมิเตอร์

4.4.2.1 หากไม่มีการใช้ไฟฟ้า ตั้งแต่เดือนถัดจากเดือนที่ขอตัดฝากมิเตอร์ ไม่ต้องออกใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าเรียกเก็บ

4.4.2.2 ถ้ามีการขอใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างในระยะเวลาตัดฝากมิเตอร์ ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

สำหรับการใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป เมื่อเปลี่ยนไปคิดในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1 ให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

4.4.2.3 หากเดือนใดใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขการตัดฟากมิเตอร์ ให้คิดค่าไฟฟ้าเดือนนั้นและเดือนต่อๆมาตาม กิโลวัตต์สูงสุด และหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราที่เคยใช้ก่อนการขอตัดฟากมิเตอร์ โดยไม่ต้องคิดลด และเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (การนับจำนวนเดือนให้นับรวมเดือนที่ตัดฟากมิเตอร์ด้วย)

4.4.3 เดือนที่กลับมาขอใช้ไฟฟ้าตามเดิม

4.4.3.1 เมื่อกลับมาขอใช้ไฟฟ้าภายใน 1 ปี ค่าไฟฟ้าเดือนที่กลับมาขอใช้ไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์สูงสุดโดยไม่คิดลดให้ และหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราที่เคยใช้ก่อนการขอตัดฟากมิเตอร์ และเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (การนับจำนวนเดือนให้นับรวมเดือนที่ตัดฟากมิเตอร์ด้วย) แต่ถ้ากลับมาขอใช้ไฟฟ้าหรือใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขการตัดฟากมิเตอร์ ภายหลัง 1 ปี ก็ให้ถือปฏิบัติเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่

4.4.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่การขอตัดฟากมิเตอร์และการขอกลับมาใช้ไฟฟ้าตามเดิม อยู่ใน ช่วงการจดหน่วยประจำเดือนเดียวกัน ค่าไฟฟ้าเดือนดังกล่าวให้คิดตาม กิโลวัตต์สูงสุด และ/หรือหน่วยที่ใช้จริงตามอัตราที่ติดอยู่เดิม และเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (การนับจำนวนเดือนให้นับรวมเดือนที่ตัดฟากมิเตอร์ด้วย) ทั้งนี้ ถ้าช่วงแรกออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าไฟฟ้าไปแล้ว ให้ยกเลิกใบเสร็จรับเงินฉบับเดิมและปรับปรุงค่าไฟฟ้าออกใบเสร็จรับเงินฉบับใหม่

4.4.3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดอัตราประเภทที่ 3, 4, 5 เมื่อลดการใช้ไฟฟ้าต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ แล้วขอตัดฟากมิเตอร์ หากกลับมาใช้ไฟฟ้าตามเดิมอีกครั้งภายใน 1 ปี และยังมี กิโลวัตต์สูงสุดต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ อีก ให้พิจารณา กิโลวัตต์สูงสุดก่อนหน้าว่าต่ำกว่า 30 กิโลวัตต์ ติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือน (รวมเดือนที่ขอตัดฟากมิเตอร์ด้วย) แล้วหรือไม่ หากติดต่อกันเป็นเวลา 12 เดือนแล้ว ค่าไฟฟ้าเดือนที่กลับมาใช้ตามเดิมให้คิดในอัตราประเภทที่ 2 ข้อ 2.1

4.5 การนับจำนวนวันและระยะเวลาในการตัดฟากมิเตอร์

4.5.1 การนับจำนวนวันที่ใช้ ให้นับจากวันจดหน่วยถึงวันที่ระบุในคำร้อง ส่วนจำนวนวันที่ใช้ในรอบเดือนให้ถือตามช่วงวันจดหน่วย

4.5.2 ระยะเวลาในการตัดฟากมิเตอร์ในแต่ละครั้งต้องไม่เกิน 1 ปี หากเกินระยะเวลาดังกล่าว

4.5.2.1 กรณีตัดฟากมิเตอร์โดยไม่ได้ขอใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง ให้ถือว่า ประสงค์เลิกใช้ไฟฟ้า และให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องตัดซื้อออกจากทะเบียนการใช้ไฟฟ้า

4.5.2.2 กรณีตัดฟากมิเตอร์ และขอใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างในระยะขอตัดฟากมิเตอร์ ให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องจัดทำหนังสือแจ้งผู้ใช้ไฟฟ้าทราบถึงระเบียบและหลักเกณฑ์เรื่องระยะเวลาการตัดฟากมิเตอร์อีกครั้ง หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่มีความประสงค์จะใช้ไฟฟ้าต่อไปอีก ก็ให้ยื่นหนังสือแจ้งขอยกเลิกการใช้ไฟฟ้า หากยังมีความประสงค์จะใช้ไฟฟ้าต่อไป ก็ให้ผู้ใช้ไฟฟ้ายื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในลักษณะเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ โดยให้เรียกเก็บค่าธรรมเนียมต่างๆ ตลอดจนคิดค่าไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่

4.5.3 กรณีใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขการตัดฟากมิเตอร์ ให้ถือว่า ผู้ใช้ไฟฟ้าได้กลับมาใช้ไฟฟ้าใหม่ ตั้งแต่วันอ่านหน่วยเริ่มต้นประจำเดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าผิดเงื่อนไขนั้น

4.5.4 การขอตัดฝากมิเตอร์ในแต่ละครั้ง ต้องมีระยะเวลาห่างจากวันที่กลับมาใช้ไฟฟ้าจากการตัดฝากมิเตอร์ ครั้งสุดท้าย ไม่น้อยกว่า 30 วัน

ทั้งนี้ เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้าแจ้งขอตัดฝากมิเตอร์ ให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องแจ้งหน่วยงานที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ กสท.กฟข.) ด้วย

4.6 การกลับมาใช้ไฟฟ้าตามเดิมหลังการตัดฝากมิเตอร์

4.6.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าต้องยื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าตามแบบฟอร์มฯ ต่อ กฟฟ.ในท้องถิ่นนั้นๆ โดยระบุวัน เดือน ปี ที่จะกลับมาใช้ไฟฟ้าให้ชัดเจนด้วย

4.6.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ใช้ไฟฟ้าผลิตเอง ไขการตัดฝากมิเตอร์ ไม่ต้องยื่นคำร้องขอกลับมาใช้ไฟฟ้า

4.7 ค่าธรรมเนียมในการตัดฝากมิเตอร์, การขอกลับมาใช้ไฟฟ้าตามเดิม และการใช้ไฟฟ้าผลิตเอง ไขการตัดฝากมิเตอร์

4.7.1 การตัดฝากมิเตอร์

4.7.1.1 กรณีถอนคีนมิเตอร์ ไม่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง ไม่ต้องเรียกเก็บค่าแรง

4.7.1.2 กรณีขอใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างฯ หากไม่มีการลดขนาดมิเตอร์ หรือ ซีที. ไม่ต้องเรียกเก็บค่าแรง

4.7.2 การขอกลับมาใช้ไฟฟ้าตามเดิม

4.7.2.1 กรณีถอนคีนมิเตอร์ ไม่มีการใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง ให้เรียกเก็บค่าแรงและค่าธรรมเนียมอื่นๆ (ถ้ามี) ตามระเบียบ

4.7.2.2 กรณีใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง หากไม่มีการลดขนาดมิเตอร์หรือซีที. ไม่ต้องเรียกเก็บค่าแรง แต่ให้เรียกเก็บค่าธรรมเนียมอื่นๆ (ถ้ามี) ตามระเบียบ

4.7.3 การใช้ไฟฟ้าผลิตเอง ไขการตัดฝากมิเตอร์

4.7.3.1 กรณีไม่เกินกำหนด 1 ปี

4.7.3.1.1 หากมีการลดขนาดมิเตอร์หรือซีที. ให้เรียกเก็บค่าแรงและค่าธรรมเนียมตามระเบียบ (ถ้ามี) โดยไม่ต้องให้ผู้ไฟฟ้ากลับมาเขียนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่

4.7.3.1.2 หากไม่มีการลดขนาดมิเตอร์ หรือ ซีที. ไม่ต้องเรียกเก็บค่าแรง แต่ให้เรียกเก็บค่าธรรมเนียมอื่นๆ (ถ้ามี) ตามระเบียบ โดยไม่ต้องให้ผู้ไฟฟ้ากลับมาเขียนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่

4.7.3.2 กรณีเกินกำหนด 1 ปี ให้ถือเสมือนเป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ ต้องเรียกเก็บค่าธรรมเนียม และเขียนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่

ทั้งนี้ เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้าใช้ไฟฟ้าผลิตเอง ไขการตัดฝากมิเตอร์ ให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องทำหนังสือแจ้งค่าธรรมเนียมต่างๆ ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องนำมาชำระให้ภายใน 15 วัน นับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้ง หากไม่มาติดต่อชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวภายในกำหนด ให้กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องขออนุมัติงดจ่ายไฟฟ้าชั่วคราว เป็นรายๆ ไป

ตารางการเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าในการตัดฝากมิเตอร์กรณีต่างๆ

ถอนคีนมิเตอร์	ค่าแรง	
ไม่ใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง	-	
ใช้ไฟฟ้าเพื่อแสงสว่าง	ลดขนาดมิเตอร์หรือซีที	ไม่ลดขนาดมิเตอร์หรือซีที
	เรียกเก็บ	-

การกลับมาขอใช้ไฟฟ้า

เดือนที่	คำร้อง	ค่าแรง		ค่าตรวจสอบ	ค่าตรวจสอบ
		ลดขนาดมิเตอร์หรือซีทีหรือถอนคีนมิเตอร์	ไม่ลดขนาดมิเตอร์หรือซีที	การติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า	หม้อแปลง
1 ถึง 6	เขียนคำร้องตามแบบฟอร์ม กฟภ.	เรียกเก็บ	-	-	-
หลังจากเดือนที่ 6 ถึง 12	เขียนคำร้องตามแบบฟอร์ม กฟภ.	เรียกเก็บ	-	เรียกเก็บ	เรียกเก็บ
หลังจากเดือนที่ 12 เป็นต้นไป	เขียนคำร้องตามแบบฟอร์ม กฟภ.	เรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าต่างๆ ตามระเบียบ เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่			

การใช้ไฟฟ้าผิเงินไขการตัดฝักมิเตอร์

เดือนที่	คำร้อง	ค่าแรง		ค่าตรวจสอบ	ค่าตรวจ สอบ	ขออนุมัติ กฟภ. งจ่ายไฟฟ้า ชั่วคราว เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่มาติดต่อชำระ ค่าธรรมเนียม ภายใน 15 วัน นับจากได้รับ หนังสือจาก กฟภ.ที่เกี่ยวข้อง
		ลดขนาด มิเตอร์หรือ ซีที	ไม่ลดขนาด มิเตอร์หรือ ซีที	การติดตั้ง อุปกรณ์ ไฟฟ้า	หม้อแปลง	
1 ถึง 6	-	เรียกเก็บ	-	-	-	
หลังจากเดือนที่6 ถึง 12	-	เรียกเก็บ	-	เรียกเก็บ	เรียกเก็บ	
หลังจาก เดือนที่ 12 เป็นต้นไป	เขียนคำร้อง ตามแบบ ฟอร์ม กฟภ.	เรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าต่าง ๆ ตามระเบียบเช่นเดียว กับผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่				

อนึ่ง ในกรณีมีปัญหาหน่อจากหลักเกณฑ์การตัดฝักมิเตอร์ ที่กำหนดไว้ดังกล่าวให้อยู่ในดุลยพินิจ
ของผู้อำนวยการฝ่ายที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ อ.ผ.อ.กฟภ.) เป็นผู้พิจารณา
อนุมัติ

5. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีเลิกใช้ไฟฟ้าในระหว่างเดือน

5.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU

5.1.1 เดือนที่ถอนมิเตอร์ ค่าไฟฟ้าให้คิดจากกิโลวัตต์สูงสุดตามสัดส่วนจำนวนวันที่ใช้ไฟฟ้า
กับจำนวนวันในรอบเดือนและหน่วยที่ใช้จริง และไม่ต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

5.1.2 ถ้าในเดือนดังกล่าวไม่มี กิโลวัตต์สูงสุด และ/หรือ หน่วยค้างในมิเตอร์ (ศูนย์กิโลวัตต์
และ/หรือศูนย์หน่วย) ให้ออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าบริการตามอัตราที่กำหนด

5.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าเฉพาะด้านหน่วย

5.2.1 ค่าไฟฟ้าให้คิดจากหน่วยที่ใช้จริงตามอัตรา และเงื่อนไขของอัตราประเภทนั้นๆ

5.2.2 หากไม่มีหน่วยค้างในมิเตอร์ (ศูนย์หน่วย) ให้ออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าบริการตาม
อัตราที่กำหนด

5.3 การนับจำนวนวันที่ใช้ ให้นับจากวันจดหน่วยตามวาระถึงวันขอเลิกใช้ไฟฟ้าที่ระบุในคำร้อง

ทั้งนี้ เมื่อผู้ใช้ไฟฟ้าแจ้งยกเลิกการใช้ไฟฟ้า ให้ กฟภ.ที่เกี่ยวข้องแจ้งหน่วยงานที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบ
ทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ กศท.กฟภ.) ด้วย

6. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีถูกจ่ายไฟฟ้าในระหว่างเดือน

6.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU ให้ดำเนินการดังนี้

6.1.1 ในเดือนที่ถูกจ่ายไฟฟ้า ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์สูงสุดโดยไม่คิดลดให้และหน่วยที่ใช้จริง และต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

6.1.2 ในเดือนที่กลับมาใช้ไฟฟ้าใหม่

6.1.2.1 ภายในช่วงการจดหน่วยเดือนเดียวกัน ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์ในช่วงใดช่วงหนึ่งที่สูงสุดโดยไม่คิดลดให้ และหน่วยรวมทั้ง 2 ช่วง และต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย (ถ้าช่วงแรกออกใบเสร็จรับเงินเรียกเก็บค่าไฟฟ้าแล้ว ให้ยกเลิกใบเสร็จรับเงินฉบับเดิม และปรับปรุงค่าไฟฟ้าออกใบเสร็จรับเงินฉบับใหม่)

6.1.2.2 ภายใน 90 วัน นับจากวันที่ถูกจ่ายไฟฟ้า ค่าไฟฟ้าให้คิดจาก กิโลวัตต์สูงสุดโดยไม่คิดลดให้ และหน่วยที่ใช้จริง และต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

6.1.2.3 ภายหลัง 90 วัน นับจากวันที่ถูกจ่ายไฟฟ้า ก็ให้ถือปฏิบัติเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้ายาวใหม่

6.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าเฉพาะด้านหน่วย

6.2.1 ในเดือนที่ถูกจ่ายไฟฟ้า ค่าไฟฟ้าให้คิดจากหน่วยที่ใช้จริง ตามอัตราและเงื่อนไขของอัตราประเภทนั้นๆ หากไม่มีหน่วยค้างในมิเตอร์ (ศูนย์หน่วย) ให้เรียกเก็บค่าบริการตามอัตราที่กำหนด

6.2.2 ในเดือนที่กลับมาใช้ไฟฟ้าใหม่ ให้ถือปฏิบัติเช่นเดียวกับข้อ ค.6.1.2.1 - ค.6.1.2.3

7. การคิดค่าไฟฟ้ากรณีไฟฟ้าดับในระหว่างเดือน

ให้ถือปฏิบัติตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศฟ.(อ)3832 ลว. 13 ต.ค.2536 ดังนี้

7.1 ให้คิดลดค่าไฟฟ้ากรณีไฟฟ้าดับ หรือไฟฟ้าขัดข้องโดยมีสาเหตุต่างๆ ในระหว่างเดือนที่เรียกเก็บเงินกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท อัตรา Demand, อัตรา TOD และ อัตรา TOU เมื่อเกิดเหตุแต่ละครั้งเกิน 15 นาที หากในเดือนใดมีไฟฟ้าดับหรือไฟฟ้าขัดข้องหลายครั้ง ให้นำเวลาที่ไฟฟ้าดับเฉพาะครั้งที่เกิน 15 นาที มารวมกันเพื่อคิดส่วนลดค่าไฟฟ้า โดยคิดลดกิโลวัตต์สูงสุดตามสัดส่วนของเวลาที่ใช้ไฟฟ้า กับเวลาตามช่วงวันจดหน่วยในรอบเดือนนั้น ทั้งนี้ หากเดือนที่เกิดไฟฟ้าดับและเข้าหลักเกณฑ์ที่จะต้องคิดค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ก็ให้นำส่วนลดค่าไฟฟ้าในกรณีไฟฟ้าดับที่คำนวณได้จากเดือนที่มีไฟฟ้าดับนั้นๆ มาหักลบจากค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำที่จะต้องเรียกเก็บด้วย

สำหรับค่าไฟฟ้าอัตราประเภท TOD และ TOU จำนวนเวลาที่ไฟฟ้าดับให้นับรวมทุกช่วงเวลา

7.2 การคิดลดค่าไฟฟ้าฯ ให้คิดลดในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เกิดเหตุไฟฟ้าดับ หรือไฟฟ้าขัดข้อง หากไม่สามารถคิดลดค่าไฟฟ้าในเดือนดังกล่าวได้ทัน ก็ให้ปรับปรุงคิดลดค่าไฟฟ้าในใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือนถัดไป

8. การคิดค่าไฟฟ้า กรณีมีการติดตั้งมิเตอร์ย่อย

ส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น และฯลฯ ที่ กฟภ. มีอนุมติให้ติดตั้งมิเตอร์ย่อยได้ (เช่น บ้านพักในหน่วยงานราชการ หรือรัฐวิสาหกิจ แพลตของการเคหะแห่งชาติ หรือข้าราชการตำรวจ บ้านพักทหารในหน่วยงานกองทัพบก อาคารชุดที่มีผู้ทรงสิทธิหลายราย ตลาดที่มีการติดตั้งมิเตอร์ตามบันทึกที่ วก (ช)254 ลว. 30 มิ.ย.2536 การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวเพื่อการก่อสร้างภายในระบบจำหน่ายของผู้ใช้ไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์ที่ วก (ช)133 ลว. 23 พ.ค.2538 และฯลฯ) ค่าไฟฟ้าคิด ดังนี้

8.1 ค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ย่อย

8.1.1 มิเตอร์ย่อยเป็นบ้านพัก ค่าไฟฟ้าคิดอัตราประเภทที่ 1 ในกรณีที่ค่าไฟฟ้าคิดอัตรา TOU ให้คิดในระดับแรงดันเดียวกับมิเตอร์ประธาน หากมิเตอร์ประธานใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป ค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ย่อยบ้านพักให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

8.1.2 มิเตอร์ย่อยเป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ และฯลฯ ค่าไฟฟ้าคิดตามโครงสร้างเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไปที่อยู่ในระบบจำหน่ายของ กฟภ. ในระดับแรงดันเดียวกับมิเตอร์ประธาน

หากมิเตอร์ประธานใช้ไฟฟ้าที่ระดับแรงดันตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป และมิเตอร์ย่อยคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 2 ค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ย่อยให้คิดที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์

8.1.3 มิเตอร์ย่อยเป็นไฟฟ้าชั่วคราว ค่าไฟฟ้าคิดในอัตราประเภทที่ 8 ไฟฟ้าชั่วคราว

8.2 ค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ประธาน คิดตามโครงสร้างเช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วไปที่อยู่ในระบบจำหน่ายของ กฟภ. จากหน่วยการใช้ไฟฟ้า และ กิโลวัตต์สูงสุดที่คำนวณได้ โดยวิธีดังนี้

8.2.1 มิเตอร์ประธานเป็นชนิดที่ไม่มี กิโลวัตต์ สูงสุด

หน่วยการใช้ไฟฟ้า = หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน - หน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย

8.2.2 มิเตอร์ประธานเป็น Demand Meter

หน่วยการใช้ไฟฟ้า = หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน - หน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย

กิโลวัตต์สูงสุด = กิโลวัตต์สูงสุดของมิเตอร์ประธาน x $\frac{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน} - \text{หน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย}}{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน}}$

หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน

8.2.3 มิเตอร์ประธานเป็น TOD Meter หรือ TOU Meter

• หน่วยการใช้ไฟฟ้าแต่ละช่วงเวลา =

หน่วยฯ แต่ละช่วงเวลาของมิเตอร์ประธาน x $\frac{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน} - \text{หน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย}}{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน}}$

หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน

• กิโลวัตต์สูงสุดในแต่ละช่วง =

กิโลวัตต์สูงสุดในแต่ละช่วงเวลาของมิเตอร์ประธาน x $\frac{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน} - \text{หน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย}}{\text{หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน}}$

หน่วยฯ ของมิเตอร์ประธาน

8.2.4 ในกรณีมิเตอร์ประธานมีมิเตอร์ย่อยเป็นบ้านพักของหน่วยงานกองทัพบก หน่วยการใช้ไฟฟ้าของมิเตอร์ประธานที่นำมาคำนวณค่าไฟฟ้า ให้หักด้วยหน่วยของบ้านพักเฉพาะในส่วนที่เกินกว่าสิทธิส่วนลดที่ได้รับ

8.3 กรณีมิเตอร์ประธานไม่มีการใช้ไฟฟ้าของหน่วยงานรวมอยู่ด้วย หากหน่วยงานร้องขอให้อ่านหน่วยและพิมพ์ใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าของมิเตอร์บ้านพักแต่ละหลัง โดยไม่ออกใบเสร็จรับเงินมิเตอร์ประธาน ค่าไฟฟ้าของมิเตอร์บ้านพักให้คิดในอัตราประเภทที่ 1 และยังคงให้ถือปฏิบัติตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ วก.(ช) 239 ลว. 22 มิ.ย.2531 โดยให้รวมหน่วยของแต่ละมิเตอร์ย่อยเปรียบเทียบกับหน่วยของมิเตอร์ประธาน หากหน่วยของมิเตอร์ประธานมากกว่า ก็ให้เฉลี่ยหน่วยที่มากกว่าของมิเตอร์ประธาน รวมกับหน่วยของมิเตอร์ย่อยแต่ละเครื่องเท่าๆ กัน ก่อนคิดค่าไฟฟ้า

8.4 การพิจารณา กิโลวัตต์สูงสุด และ/หรือ หน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยๆ เพื่อกำหนดประเภทอัตราค่าไฟฟ้าของมิเตอร์ประธานให้พิจารณาจาก กิโลวัตต์สูงสุดที่คำนวณได้ตามข้อ 8.2 และ/หรือ หน่วยการใช้ไฟฟ้า หลังจากหักหน่วยฯ รวมของมิเตอร์ย่อย

8.5 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งมิเตอร์ย่อยการนับจำนวนรายให้ถือปฏิบัติ ดังนี้

8.5.1 มิเตอร์ประธาน 1 เครื่อง ถือเป็นผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย

8.5.2 มิเตอร์ย่อย 1 เครื่อง ถือเป็นผู้ใช้ไฟฟ้า 1 ราย

9. การคิดค่าตัวประกอบพลังไฟฟ้า (Power Factor : P.F.)

9.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดตามอัตราประเภทที่ 3, 4, 5, ประเภทที่ 6 ข้อ 6.2 และประเภทที่ 7 ข้อ 7.2 ให้คิดค่าตัวประกอบพลังไฟฟ้ากับผู้ไฟฟ้าที่ ตัวประกอบพลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 โดยคิดจากความต้องการพลังไฟฟ้ารีแอกติฟสูงสุด ในส่วนที่เกินจาก ร้อยละ 61.97 ของความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในอัตรา กิโลวาร์ละ 56.07 บาท

9.2 การคิดเงินในรอบเดือนนั้นเศษของกิโลวาร์ ถ้าไม่ถึง 0.5 กิโลวาร์ ให้ตัดทิ้ง ตั้งแต่ 0.5 กิโลวาร์ ขึ้นไปคิดเป็น 1 กิโลวาร์

9.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงต่ำและมีการเพิ่มหน่วยสูญเสียในหม้อแปลงร้อยละ 2 ทั้งด้าน กิโลวัตต์สูงสุด และหน่วยการใช้ไฟฟ้า การคิดค่า Power Factor ให้คิดจาก กิโลวัตต์สูงสุด และกิโลวาร์สูงสุดที่ยังไม่ได้บวกการสูญเสีย

9.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีสิทธิได้รับส่วนลดร้อยละ 10 ของค่าไฟฟ้าประจำเดือน เนื่องจากเป็นผู้ประกอบการที่ตั้งโรงงานอุตสาหกรรมอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมของ กนอ. หรือเขตอุตสาหกรรมของเอกชนตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศพ.(อ)181 ลว. 13 ม.ค.2538 การเรียกเก็บค่า Power Factor ให้เรียกเก็บตามหลักเกณฑ์ข้อ ค.9.1 และ ค.9.2 โดยไม่มีการคิดลดใดๆทั้งสิ้น

10. การคิดอัตราขั้นต่ำของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ

10.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1, 2, ประเภทที่ 6 ข้อ 6.1, ประเภทที่ 7 ข้อ 7.1 และประเภทที่ 8 ไม่มีการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเท่ากับ ศูนย์หน่วย ให้เรียกเก็บค่าบริการตามอัตราที่กำหนด

10.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 3, 4, 5 ประเภทที่ 6 ข้อ 6.2 และประเภทที่ 7 ข้อ 7.2 ให้คิดค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ โดยมีหลักเกณฑ์ ดังนี้

10.2.1 ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บ ได้มาจากการเปรียบเทียบระหว่าง ค่าไฟฟ้าที่ใช้จริงประจำเดือนนั้น กับ ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ โดย

10.2.1.1 ค่าไฟฟ้าที่ใช้จริงประจำเดือนนั้นหากมีไฟฟ้าดับให้คิดลดค่าไฟฟ้าในกรณีไฟฟ้าดับด้วย (ค่ากิโวลต์ (คิดลดไฟฟ้าดับ(ถ้ามี)) + ค่าหน่วย + ค่าบริการ)

10.2.1.2 ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ เป็นค่าไฟฟ้าที่คำนวณจากร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน ซึ่งเป็นเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่ได้มีการคิดลดไฟฟ้าดับไว้แล้ว(ถ้ามี)

- กรณีค่าไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บ = ค่ากิโวลต์ (คิดลดไฟฟ้าดับ(ถ้ามี)) + ค่าหน่วย + ค่าบริการ + ค่า Ft - ส่วนลดนิคมฯ(ถ้ามี) + ค่า P.F.(ถ้ามี) + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

- กรณีค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำสูงกว่าค่าไฟฟ้าที่ใช้จริง

ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บ = ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ + ค่าบริการ - ส่วนลดไฟฟ้าดับเดือนปัจจุบัน (ถ้ามี) + ค่า Ft - ส่วนลดนิคมฯ(ถ้ามี) + ค่า P.F.(ถ้ามี) + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

10.2.2 การคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดในเดือนแรกของการใช้ไฟฟ้าถวราคำนวณ ไม่ว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าเต็มเดือนหรือไม่

10.2.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าจากประเภท Demand เป็น TOU หรือเปลี่ยนจาก TOD เป็น TOU หรือ เปลี่ยนจากประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU), ประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) เป็น ประเภทที่ 5 ข้อ 5.1 (TOU) หรือ เปลี่ยนจากประเภทที่ 5 ข้อ 5.1 (TOU) เป็น ประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU), ประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำจะไม่เปรียบเทียบกับจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดในช่วงที่คิดอัตราประเภทเดิม ถึงแม้ว่าจะอยู่ในช่วง 12 เดือนก่อนหน้า

10.2.4 กรณีเพิ่มขนาดหม้อแปลงให้นำจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดจากหม้อแปลงเครื่องเดิมและจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดเดือนที่มีการเพิ่มขนาดหม้อแปลงระหว่างเดือนมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

10.2.5 กรณีลดขนาดหม้อแปลง ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดช่วงที่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงเครื่องเดิมและจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดเดือนที่มีการลดขนาดหม้อแปลงในระหว่างเดือนมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ แต่ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโวลต์สูงสุดจากหม้อแปลงเครื่องปัจจุบันมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำเท่านั้น

10.2.6 กรณีเปลี่ยนระดับแรงดัน ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากระดับแรงดันเดิมและจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดเดือนที่มีการเปลี่ยนระดับแรงดันในระหว่างเดือนมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ แต่ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดจากระดับแรงดันปัจจุบันมาพิจารณาเปรียบเทียบในการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำเท่านั้น

10.2.7 สนามกีฬาที่อยู่ในความดูแลของ กทท. หากยังไม่ได้แยกการใช้ไฟฟ้าของสนามกีฬาออกจากสำนักงานฯ และหรือ อุปกรณ์การใช้ไฟฟ้าอื่นที่ไม่เกี่ยวข้องกับสนามกีฬาให้เป็นที่เรียบร้อย (ซึ่งค่าไฟฟ้ากำหนดให้คิดในอัตราประเภทที่ 2 หรือ 3 หรือ 4) ให้ยกเว้นการคิดค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศฟ.(อ)440 ลว. 31 ม.ค.2539

10.2.8 ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ สำหรับโรงงานแปรงมันสำปะหลัง, แปรงมันสำปะหลังรวมกับอัดมันเม็ด, แปรงมันสำปะหลังรวมกับอัดมันเม็ดและมันเส้น, แปรงมันสำปะหลังรวมกับมันเส้น ให้ดำเนินการตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศฟ.(อ)960 ลว. 14 มี.ค.2538 คือ จะแบ่งเป็น 2 ช่วง ดังนี้

10.2.8.1 ในช่วงฤดูกาลผลิต (เดือน ก.ย. - มี.ค. ของปีถัดไป) ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่ากิโลวัตต์สูงสุดในรอบ 12 เดือนก่อนหน้าสิ้นสุดในเดือนปัจจุบันเฉพาะที่อยู่ในช่วงฤดูกาลผลิต

10.2.8.2 นอกช่วงฤดูกาลผลิต (เดือน เม.ย. - ส.ค. ปีเดียวกัน) ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่ากิโลวัตต์สูงสุดในรอบ 12 เดือนก่อนหน้าสิ้นสุดในเดือนปัจจุบันเฉพาะที่อยู่นอกช่วงฤดูกาลผลิต

10.2.9 ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำของโรงงานอุตสาหกรรมผลิตน้ำตาล จะแบ่งเป็น 2 ช่วง ดังนี้

10.2.9.1 ในช่วงฤดูกาลผลิต ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่ากิโลวัตต์สูงสุดในรอบ 12 เดือนก่อนหน้าสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน เฉพาะที่อยู่ในช่วงฤดูกาลผลิต

10.2.9.2 นอกช่วงฤดูกาลผลิต ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่ากิโลวัตต์สูงสุดในรอบ 12 เดือนก่อนหน้าสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน เฉพาะที่อยู่นอกช่วงฤดูกาลผลิต

ทั้งนี้ การกำหนดให้เดือนใดเดือนหนึ่งเป็นเดือนที่อยู่ในช่วงฤดูกาลผลิตหรือนอกช่วงฤดูกาลผลิต ให้พิจารณาจากประกาศของอุตสาหกรรมจังหวัดนั้นๆ

10.2.10 ให้เรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำกับมิเตอร์ย่อย ตามหลักเกณฑ์เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่อยู่ในระบบจำหน่ายของ กฟภ.

11. กรณีเปลี่ยนเจ้าของกิจการ

11.1 หากไม่มีสัญญาซื้อขายกิจการและเอกสารประกอบที่ถูกต้อง หรือเอกสารอื่นใดที่ออกโดยหน่วยงานราชการ ค่าไฟฟ้าให้คิดในอัตราเดิม และการคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ให้นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดในช่วงก่อนโอนเปลี่ยนเจ้าของกิจการ มาพิจารณาเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

11.2 หากมีสัญญาซื้อขายกิจการและเอกสารประกอบที่ถูกต้อง หรือเอกสารอื่นใดที่ออกโดยหน่วยงานราชการ ค่าไฟฟ้าให้ไปเริ่มต้นคิดในอัตราประเภทที่ 1 ถึง 7 แล้วแต่กรณี และการคำนวณค่าไฟฟ้า

อัตราขั้นต่ำ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดในช่วงก่อนโอนเปลี่ยนเจ้าของกิจการ มาคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

11.3 การเปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้าตามข้อที่ 11.2 ให้ดำเนินการได้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าได้ปฏิบัติตามระเบียบของ กฟภ.(เช่น ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับใหม่, จัดทำสัญญาค้ำประกันฯ ใหม่ และฯลฯ) เป็นที่เรียบร้อยแล้ว

**ตารางสรุปการนำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุดมาประกอบการพิจารณาในการ
คำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ 70% ในกรณีต่างๆ**

กรณีที่ <u>ต้อง</u> นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุด ในช่วงก่อนมาประกอบการพิจารณาในการ คำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (พิจารณา กว.ต่อเนื่อง)	กรณี <u>ไม่ต้อง</u> นำจำนวนเงินของค่ากิโลวัตต์สูงสุด ในช่วงก่อนมาประกอบการพิจารณาในการคำนวณ ค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (ตัดช่วง กว.ในการพิจารณา)
เพิ่มขนาดหม้อแปลง	ลดขนาดหม้อแปลง
-	กรณีเปลี่ยนแปลงระดับแรงดัน
ถูกจ่ายไฟฟ้า	จำนวนเงินของค่า กว.สูงสุดเดือนแรกของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ (ไม่ต้องนำพิจารณา)
ซื้อขายกิจการเปลี่ยนเจ้าของ (ไม่มีสัญญาซื้อขายฯ)	ซื้อขายกิจการเปลี่ยนเจ้าของ (มีสัญญาซื้อขายฯถูกต้อง)
เปลี่ยนประเภทอัตราค่าไฟฟ้า เช่น ประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU) เป็น ประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU)	เปลี่ยนอัตราค่าไฟฟ้า เช่น Demand เป็น TOU TOD เป็น TOU ประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU) ประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU) } เป็น ประเภทที่ 5 ข้อ 5.1 (TOU) ประเภทที่ 5 ข้อ 5.1(TOU) เป็น { ประเภทที่ 3 ข้อ 3.2 (TOU) ประเภทที่ 4 ข้อ 4.2 (TOU)

12. การขอยุทธซอมแซมเครื่องจักร

กรณีขอยุทธซอมแซมเครื่องจักร หรือปรับปรุงกิจการประจำปี ค่าไฟฟ้าในเดือนที่ยุทธซอมแซมหรือปรับปรุงกิจการจะคิดตาม กิโลวัตต์สูงสุด และ/หรือ หน่วยที่ใช้จริงตามอัตราแต่ละประเภทแล้วแต่กรณี ถึงแม้ว่า กิโลวัตต์สูงสุด จะไม่ถึง 30 กิโลวัตต์ หรือ กิโลวัตต์สูงสุด = 0 ก็ตาม และไม่ต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

ทั้งนี้ ผู้ใช้ไฟฟ้าต้องมีหนังสือแจ้งให้ กฟภ. ทราบล่วงหน้า และให้อยู่ในอำนาจของผู้ดำเนินการ กองที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ อก.ศท.กฟภ.) เป็นผู้อนุมัติ สำหรับระยะเวลาในการขอยุคซ่อมแซม หรือปรับปรุงกิจการประจำปีให้ถือปฏิบัติ ดังนี้

12.1 กิจการที่มีกิโลวัตต์สูงสุดตั้งแต่ 3,000 กิโลวัตต์ ระยะเวลาในการหยุดซ่อมแซมหรือปรับปรุงกิจการในรอบปีปฏิทินรวมกันแล้วต้องไม่เกิน 2 เดือน และปีละไม่เกิน 2 ครั้ง

12.2 กิจการที่มีกิโลวัตต์สูงสุดต่ำกว่า 3,000 กิโลวัตต์ ระยะเวลาในการหยุดซ่อมแซมหรือปรับปรุงกิจการในรอบปีปฏิทินได้ปีละ 1 ครั้ง ทั้งนี้ การหยุดซ่อมแซมต้องไม่เกิน 1 เดือน

การพิจารณา กิโลวัตต์สูงสุดว่าสูงหรือต่ำกว่า 3,000 กิโลวัตต์ ให้พิจารณาจากการใช้ไฟฟ้าในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา (สิ้นสุดในเดือนที่ขอยุคซ่อมแซมหรือปรับปรุง)

13. การเพิ่มการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้าร้อยละ 2

การเพิ่มการสูญเสียร้อยละ 2 เพื่อให้ได้ผลครอบคลุมไปถึงการสูญเสียในหม้อแปลงไฟฟ้า ทั้ง กิโลวัตต์สูงสุดและหน่วยการใช้ไฟฟ้า กรณีติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลงไฟฟ้าให้ปฏิบัติ ดังนี้

13.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 1 ข้อ 1.2, ประเภทที่ 2 ข้อ 2.2, ประเภทที่ 3, ประเภทที่ 5 และประเภทที่ 6 ให้คำนวณเพิ่มการสูญเสียร้อยละ 2 เฉพาะที่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า

13.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทที่ 7 ให้คำนวณเพิ่มการสูญเสียร้อยละ 2 สำหรับการใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า หรือการใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงของ กฟภ. เฉพาะรายที่ติดตั้งมิเตอร์ประกอบ ซี.ที. เท่านั้น

13.3 การพิจารณา กิโลวัตต์สูงสุด ตามหลักเกณฑ์อัตราประเภทที่ 3 ว่าจะถึง 30 กิโลวัตต์หรือไม่ นั้น หากผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์ทางด้านแรงต่ำของหม้อแปลง ซึ่งเป็นสมบัติของผู้ใช้ไฟฟ้า หรือของ กฟภ. ความต้องการพลังไฟฟ้าจะต้องรวมการสูญเสียร้อยละ 2 ก่อน

14. การคิดค่าไฟฟ้าในเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์

14.1 เดือนที่สับเปลี่ยนจาก Demand Meter เป็น TOU Meter ซึ่งมีผลทำให้ต้องเลื่อนวันอ่านหน่วยจากเดิมไปอ่านหน่วยหลังวันสิ้นเดือน ค่าไฟฟ้าในเดือนนั้นให้คิดจากกิโลวัตต์ในช่วงใดช่วงหนึ่งที่สูงสุดตามสัดส่วนของจำนวนวันที่ใช้จริง กับจำนวนวันในรอบการอ่านหน่วยเดิม และหน่วยทั้ง 2 ช่วงรวมกันตามอัตราที่คิดอยู่เดิม และเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

14.2 เดือนที่สับเปลี่ยนจาก TOD Meter เป็น TOU Meter ค่าไฟฟ้าในเดือนนั้นให้คิดจากกิโลวัตต์ และหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่อ่านได้จากมิเตอร์เครื่องเดิม ตามอัตราเดิมที่ประกาศใช้ในปัจจุบัน และเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำด้วย

ง. การติดตั้งและสับเปลี่ยนมิเตอร์

1. กรณีสับเปลี่ยนจาก TOD Meter เป็น TOU Meter ให้ติดตั้งคู่กับมิเตอร์เครื่องเดิมที่ติดตั้งอยู่ก่อนหน้านี้เพื่อให้สามารถคิดค่าไฟฟ้าตามอัตราเดิมในเดือนดังกล่าวได้ และให้ผู้ที่เกี่ยวข้องถอน TOD Meter คืนคลังมิเตอร์ในเดือนถัดไป

2. กรณีเพิ่มหรือลดขนาดหม้อแปลงระหว่างเดือนให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง อ่านมิเตอร์สูงสุดและหน่วยตัดตอน พร้อมเช็ทคิมานด์ ก่อนจ่ายไฟฟ้าเพิ่มหรือลดไว้ชั้นหนึ่งก่อน เมื่อครบรอบการจดหน่วยให้อ่านมิเตอร์สูงสุดและหน่วยตามปกติ

จ. การเรียกเก็บค่าบริการ (Service Charge)

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งมิเตอร์มากกว่า 1 เครื่อง การเรียกเก็บค่าบริการ ให้คิดตามจำนวนใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บ

2. กรณีใช้ไฟฟ้าไม่เต็มเดือน การเรียกเก็บค่าบริการยังคงคิดตามอัตราที่กำหนดโดยไม่มีการคิดลดใดๆทั้งสิ้น

3. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีสิทธิได้รับส่วนลดร้อยละ 10 ของค่าไฟฟ้าประจำเดือน เนื่องจากเป็นผู้ประกอบการที่ตั้งโรงงานอุตสาหกรรมอยู่ในนิคมอุตสาหกรรมของ กนอ. หรือเขตอุตสาหกรรมของเอกชน ตามหลักเกณฑ์บันทึกที่ ศพ.(อ)181 ลว. 13 ม.ค.2538 การเรียกเก็บค่าบริการให้คิดลดร้อยละ 10 ด้วย

4. ให้เรียกเก็บค่าบริการกับผู้ไฟฟ้าที่เป็นมิเตอร์ย่อย (ทรัพย์สินของ กฟผ.และผู้ใช้ไฟฟ้า) เช่นเดียวกับผู้ไฟฟ้าทั่วไปที่อยู่ในระบบจำหน่ายของ กฟผ.

5. กรณีเปลี่ยนแปลงระดับแรงดัน และ/หรือ เปลี่ยนแปลงขนาดมิเตอร์ ซึ่งมีผลทำให้อัตราการเรียกเก็บค่าบริการเปลี่ยนแปลงไป ให้เรียกเก็บค่าบริการเต็มจำนวนตามอัตราในระดับแรงดันใหม่ (กรณีเปลี่ยนระดับแรงดัน) หรือ ตามอัตราราคามิเตอร์เครื่องใหม่ (กรณีเปลี่ยนขนาดมิเตอร์)

ฉ. การคิดค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

การไฟฟ้าจะคิดค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) โดยคิดกับผู้ไฟฟ้าทุกประเภทตามหน่วยการใช้ไฟฟ้าของเดือนนั้น (กรณีผู้ไฟฟ้าได้รับสิทธิลดค่าไฟฟ้าให้คิดจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าซึ่งหักหน่วยที่ได้ลดตามสิทธิออกแล้ว) โดยจะปรากฏรายละเอียดอยู่ในใบแจ้งค่าไฟฟ้า เพื่อให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบถึงต้นทุนแต่ละกิจการไฟฟ้า ทั้งนี้สูตร Ft จะประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้า ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้าฐานที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า รวมถึงผลกระทบจากนโยบายของรัฐ

ข.ไฟฟ้าสาธารณะ

1. การใช้ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้ถือปฏิบัติตามบันทึกที่ อธ.(ลพ) 2009/2552 ตว. 21 ก.ย. 2552 ดังนี้

1.1 ขอบเขตของการใช้ไฟฟ้าสาธารณะ

1.1.1 การใช้ไฟฟ้าสาธารณะสำหรับเทศบาลที่มีข้อตกลงในการรับโอนกิจการ 66 แห่ง หมายถึง กระแสไฟฟ้าที่ กฟภ. ได้จ่ายให้ภายในอาคารของเทศบาล เพื่อใช้ในการกิจการของเทศบาล หรือเพื่อสาธารณะ ตลอดจนภายในบริเวณที่เกี่ยวข้อง ได้แก่ สำนักงานเทศบาล (ไม่รวมบ้านพัก) สถานีอนามัย โรงพยาบาล สถานีดับเพลิง โรงเรียนเทศบาล ไฟฟ้าแสงสว่างภายในสวนสาธารณะและสวนสาธารณะเท่านั้น

1.1.2 ไฟฟ้าสาธารณะสำหรับท้องถิ่นอื่นๆ (นอกเหนือจากเทศบาล 66 แห่งดังกล่าว) หมายถึง การใช้ไฟฟ้าเฉพาะไฟถนน ซึ่งติดตั้งตามมาตรฐานของ กฟภ. และไฟฟ้าเพื่อแสงสว่างในสวนสาธารณะต่างๆ สวนหลวงเฉลิมพระเกียรติ สวนสมเด็จพระศรีนครินทร์ สนามเด็กเล่น สนามกีฬา หรือแหล่งพักผ่อนหย่อนใจอื่นใดที่องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น จัดขึ้นเพื่อให้บริการแก่ประชาชนทั่วไปโดยไม่เรียกเก็บค่าบริการใดๆทั้งสิ้นเท่านั้น

1.1.3 การใช้ไฟฟ้าสาธารณะ ตามข้อ 1.1 และ 1.2 ไม่รวมถึงกระแสไฟฟ้าที่ใช้กับสถานที่ดำเนินการโดยเทศพาณิชย์, ประกอบธุรกิจ หรือมีขึ้นเพื่อแสวงหาประโยชน์

1.1.4 หน่วยงานที่ได้รับสิทธิในการใช้ไฟฟ้าสาธารณะ คือ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น เช่น องค์การบริหารส่วนจังหวัด, เทศบาล, องค์การบริหารส่วนตำบล ฯลฯ

1.2 การคำนวณสิทธิหน่วยการใช้ไฟฟ้าสาธารณะโดยไม่คิดมูลค่า

กฟภ. ให้ใช้โดยไม่คิดมูลค่า แต่หน่วยใช้ไฟฟ้าต้องไม่เกินร้อยละ 10 ของหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัยรวมกับหน่วยการใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็กทุกราย รายละเอียด 250 หน่วยต่อเดือน ในเขตความรับผิดชอบของหน่วยงานนั้นๆ

1.3 ระยะเวลาการคำนวณสิทธิและเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าสาธารณะ

1.3.1 การคิดค่าไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ให้ กฟภ. ที่เกี่ยวข้องคำนวณการเรียกเก็บ โดยคิดเฉลี่ยรวม 12 เดือนต่อครั้ง ของปีงบประมาณนั้นๆ

1.3.2 การใช้ไฟฟ้าสาธารณะในระหว่างเดือนที่ 1-11 ให้ลงบันทึกหน่วยที่ใช้จริงและส่วนที่ใช้เกินสิทธิไว้เป็นประจำทุกเดือนแล้วรายงานให้ กสท. กฟช. ทราบภายในวันที่ 15 ของเดือนถัดไป

1.3.3 การคิดค่าไฟฟ้าในเดือนที่ 12 ให้ กฟภ. ที่เกี่ยวข้องเปรียบเทียบว่าหน่วยการใช้ไฟฟ้าสาธารณะของแต่ละหน่วยงานทั้ง 12 เดือน เกินกว่าร้อยละ 10 ของหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัยรวมกับหน่วยการใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็กทุกราย รายละเอียด 250 หน่วยต่อเดือน ในเขตความรับผิดชอบของหน่วยงานนั้นๆ (รวม 12 เดือน) หรือไม่ หากเกิน ส่วนที่เกินให้คิดคิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 6 ข้อ 6.1 ที่ระดับแรงดัน 22-33 กิโลโวลต์ รวมค่า Ft เดือน ก.ย. ของปีงบประมาณนั้น โดยพิมพ์

บิลค่าไฟฟ้า 1 ฉบับ และรับเข้าเป็นรายได้ตามปกติ พร้อมทั้งให้แจ้งค่าไฟฟ้า (เดือนที่ 12) เรียกเก็บจากหน่วยงานนั้นโดยตรง พร้อมทั้งเร่งรัดการชำระค่าไฟฟ้าสาธารณะส่วนที่ดินสิทธิดังกล่าวให้เสร็จสิ้น ภายใน 15 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งค่าไฟฟ้า

1.4 การจัดทำรายละเอียดแยกประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ให้ กฟฟ.ที่เกี่ยวข้องจัดทำรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย รวมกับหน่วยการใช้ไฟฟ้าประเภทกิจการขนาดเล็กทุกราย รายละเอียด 250 หน่วย ในเขตองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ตั้งแต่เดือนที่ 1-12 (ตามแบบฟอร์มแนบ) ส่งให้หน่วยงาน นั้นๆทราบปีละ 1 ครั้ง

1.5 การใช้ไฟฟ้าสาธารณะตามโครงการไฟฟ้าสาธารณะหมู่บ้าน (ตามบันทึกที่ ศพ.(อ)2364 ลว. 6 มิ.ย.2539) ซึ่งอยู่ในความรับผิดชอบขององค์การบริหารส่วนตำบล กำหนดหน่วยการใช้ไฟฟ้าตามชนิดของดวงโคมที่ติดตั้ง ดังนี้

1.5.1 ดวงโคมที่ใช้หลอดไฟฟ้าแบบหลอดฟลูออเรสเซนต์ กำหนดให้หน่วยการใช้ไฟฟ้าต่อชุดต่อเดือน = 34 หน่วย

1.5.2 ดวงโคมที่ใช้หลอดไฟฟ้าแบบหลอด High Pressure Sodium กำหนดให้หน่วยการใช้ไฟฟ้าต่อชุดต่อเดือน = 29 หน่วย

2. การใช้ไฟฟ้าสำหรับไฟถนน ไฟสะพาน ไฟสัญญาณจราจร ในส่วนที่อยู่ในความรับผิดชอบของกรมทางหลวง และหน่วยงานราชการอื่นๆ ให้ถือเป็นการใช้ไฟฟ้าสาธารณะให้ใช้โดยไม่คิดมูลค่าเช่นกัน

3. การใช้ไฟฟ้าสำหรับไฟถนน ไฟสะพาน ไฟสัญญาณจราจร คำนวณเก็บค่าธรรมเนียมในส่วนที่อยู่ในความรับผิดชอบของการทางพิเศษแห่งประเทศไทย ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราประเภทที่ 2 หรือ 3

4. การใช้ไฟฟ้าสาธารณะของเอกชน เช่น หมู่บ้านจัดสรร หรืออื่นๆ ที่ไม่ได้อยู่ในความรับผิดชอบของเทศบาล และองค์การบริหารส่วนจังหวัด องค์การบริหารส่วนตำบล ให้คิดค่าไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่ 2 หรือ 3

ข. การพิจารณาและอำนาจอนุมัติคิดอัตราค่าไฟฟ้าแต่ละประเภท

การพิจารณาและอำนาจอนุมัติคิดอัตราค่าไฟฟ้าแต่ละประเภทให้อยู่ในอำนาจของผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ... เป็นผู้อนุมัติ

ณ. การพิจารณาและอำนาจอนุมัติในกรณีมีปัญหาเรื่องอัตราค่าไฟฟ้าและวิธีคิดค่าไฟฟ้า

กรณีมีปัญหาเรื่องอัตราค่าไฟฟ้า และวิธีการคิดค่าไฟฟ้าในกรณีต่างๆ ให้อยู่ในดุลยพินิจของผู้อำนวยการฝ่ายที่มีหน้าที่ดูแลรับผิดชอบทางด้านค่าไฟฟ้า (ปัจจุบันคือ อส.อก.กฟข.) เป็นผู้พิจารณาอนุมัติตามความชอบด้วยเหตุผลและหลักฐาน เช่น ยกเว้นการคิดอัตราขั้นต่ำจากร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่ากิโลวัตต์สูงสุดๆ ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าถูกเพลิงไหม้ในระหว่างเดือน ฯลฯ

หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้ากรณีใช้ไฟฟ้าชั่วคราว
ตามคำสั่งที่ อ.1/2554
(เริ่มใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.2554)

ก. ขอบเขตการใช้ไฟฟ้าชั่วคราว

อัตราไฟฟ้าชั่วคราว สำหรับการใช้ไฟฟ้าของหน่วยราชการ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น รัฐวิสาหกิจ และ เอกชน กำหนดใช้สำหรับ

1. การใช้ไฟฟ้าเป็นการชั่วคราว ในงานราชพิธี งานประเพณี หรืองานทางศาสนาของ หน่วยราชการ หรือ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น จัดให้มีขึ้นเป็นครั้งคราว หรือการใช้ไฟฟ้าชั่วคราวในงานมหกรรม งานมหรสพ การทำบุญ การจัดงานรื่นเริง งานประจำปี งานที่จัดตามประเพณีทางศาสนา หรืองานอื่นใดในทำนองเดียวกัน ซึ่งเมื่อเสร็จงานนั้นๆแล้วจะเลิกใช้ไฟฟ้าโดยมีการรื้อถอนอุปกรณ์ไฟฟ้า
2. การใช้ไฟฟ้าเพื่อการก่อสร้าง โรงงาน อาคาร บ้านอยู่อาศัย สะพาน ถนน และ ฯลฯ
3. การใช้ไฟฟ้าที่ยังปฏิบัติไม่ถูกต้องตามระเบียบ ของ กฟผ. เช่น ไม่เสียบค่าตรวจสอบ ไม่เสียบค่าส่วนเฉลี่ยการใช้พลังงานไฟฟ้า และ ฯลฯ

ข. อัตราค่าไฟฟ้า

1. อัตราไฟฟ้าชั่วคราว กำหนดให้คิดหน่วยละ 6.4369 บาท เท่ากันทุกหน่วยทุกระดับ แรงดัน
2. ไม่เก็บค่าบริการรายเดือน
3. ให้เรียกเก็บค่า Ft เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราทั่วไป ในกรณีมีความจำเป็นต้องออกบิลเรียกเก็บค่าไฟฟ้าก่อนได้รับแจ้งค่า Ft ของเดือนปัจจุบัน ให้ออกบิลเรียกเก็บฯ โดยใช้ค่า Ft ของเดือนก่อนหน้า

ค. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่ไม่คิดเงิน ได้แก่

1. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวเกี่ยวกับการรับเสด็จ สมเด็จพระสังฆราช พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว สมเด็จพระนางเจ้าพระบรมราชินีนาถ สมเด็จพระบรมโอรสาธิราช สมเด็จพระเทพรัตนราชสุดาฯ สมเด็จพระเจ้าลูกเธอฯ สมเด็จพระเจ้าพี่นางเธอฯ และราชอาคันตุกะ งานพระราชพิธี หรืองานรัฐพิธีต่างๆ เฉพาะในบริเวณพิธี
2. หน่วยงานพิเศษชั่วคราวที่เกี่ยวกับการรักษาความปลอดภัยแห่งชาติ หน่วยพัฒนาการเคลื่อนที่ หน่วยบรรเทาทุกข์ และบรรเทาสาธารณภัยต่างๆ ซึ่งใช้ไฟฟ้าติดต่อกันไม่เกิน 1 ปี หากใช้เกินกว่าระยะเวลาดังกล่าว ให้คิดค่าไฟฟ้าตามระเบียบ ของ กฟผ. ทั้งที่ยังคงตั้งหน่วยปฏิบัติการอยู่ ณ สถานที่เดิมแต่เปลี่ยนชุดผู้ปฏิบัติการ หรือย้ายสถานที่ปฏิบัติการไปแต่ยังคงอยู่ในเขตการจำหน่ายของ กฟผ.เดิม ทั้งนี้ ให้ กฟผ.ที่เกี่ยวข้องแจ้งให้หน่วยงานนั้นๆทราบล่วงหน้า

3. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวเกี่ยวกับการจัดฝึกอบรมลูกเสือชาวบ้าน และการฝึกอบรมไทยอาสาป้องกันชาติ

งานพระราชพิธี หมายถึง งานที่พระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว โปรดเกล้าให้จัดขึ้นเป็นประจำ หรือพิธีจร โดยสำนักพระราชวังออกหมายกำหนดการ เช่น งานวันจักรี งานวันฉัตรมงคล งานวันพระราชพิธีพืชมงคล งานวันเฉลิมพระชนมพรรษาของพระบาทสมเด็จพระเจ้าอยู่หัว และ ฯลฯ

งานรัฐพิธี หมายถึง งานที่คณะรัฐมนตรี กำหนดให้จัดขึ้นเป็นพิธีการ เช่น งานฉลองรัฐธรรมนูญ งานวันปิยะมหาราช และ ฯลฯ

ง. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่คิดเงินบางส่วน

ได้แก่ การใช้ไฟฟ้าชั่วคราว สำหรับงานที่หน่วยราชการ หรือ องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น หรือ วัด จัดให้มีขึ้น โดยไม่มีรายได้จากการจัดงานนั้นๆ ให้ยกเว้นค่าไฟฟ้าสำหรับการใช้ไฟฟ้าเฉพาะกองอำนวยการ เท่านั้น การใช้ไฟฟ้าในงานส่วนอื่นๆ ค่าไฟฟ้าให้คิดตามหลักเกณฑ์ข้อ ข.

จ. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวที่คิดเงิน

1. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวตามข้อ ก. ให้คิดค่าไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ข้อ ข. ไม่ว่าจะใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงเฉพาะราย (ขนาดใดก็ตาม) รวมทั้งผู้ใช้ไฟฟ้าที่ กฟภ. อนุมัติขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายเป็นการถาวร แต่ใช้ไฟฟ้าจากหม้อแปลงดังกล่าวเป็นไฟฟ้าชั่วคราว หรือการใช้ไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายแรงต่ำของ กฟภ. ก็ตาม

2. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราว ในกรณีไม่ติดตั้งมิเตอร์ ค่าไฟฟ้าสำหรับหลอดดวงโคมธรรมดา หรือหลอดฟลูออเรสเซนต์รายดวง หรืออุปกรณ์ไฟฟ้าใดๆ ให้เก็บตามขนาดอุปกรณ์วัดแต่ละ 18 สตางค์ ต่อ 1 วัน ทั้งนี้ ให้คำนวณและเรียกเก็บค่าไฟฟ้าก่อนการใช้ไฟฟ้าด้วย

3. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวแบบเหมาจ่าย กรณีที่ท้องถิ่นจัดงานประจำปี หรืองานอื่นใด และประสงค์จะให้คิดค่าไฟฟ้าเป็นการเหมาจ่ายตลอดงาน ก็ให้เสนอขออนุมัติล่วงหน้าเป็นรายๆ ไป โดยแจ้งสถานที่ใช้ไฟฟ้า จำนวนความต้องการพลังไฟฟ้า หน่วยการใช้ไฟฟ้าโดยประมาณ ระยะเวลาที่ต้องการใช้ไฟฟ้า ตลอดจนสถิติการใช้ไฟฟ้าเดิม (ถ้ามี) สำหรับประกอบการพิจารณาด้วย

ฉ. อำนาจในการพิจารณาอนุมัติให้ใช้ไฟฟ้าชั่วคราว

1. การขอใช้ไฟฟ้าชั่วคราวตามหลักเกณฑ์ ข้อ ค., ง. และ จ. ให้อยู่ในดุลยพินิจของ ผจก. หรือหัวหน้าหน่วยงานของการไฟฟ้านั้นๆ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติ ส่วนการใช้ไฟฟ้าตามข้อ จ.3 ให้ทำเรื่องขออนุมัติผู้อำนวยการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคล่วงหน้า พร้อมรายละเอียดประกอบการพิจารณา

2. การใช้ไฟฟ้าชั่วคราวกรณีอื่นๆ นอกจากที่กล่าวข้างต้น จะขอใช้ไฟฟ้าโดยไม่คิดมูลค่าได้คราวละไม่เกิน 25,000.- บาท ทั้งนี้ ให้อยู่ในดุลยพินิจของ ผวก. ที่จะพิจารณาอนุมัติเป็นรายๆ ไป

3. การขอใช้ไฟฟ้าดังกล่าวทุกกรณี จะต้องทำการติดตั้งมิเตอร์วัดหน่วยการใช้ไฟฟ้า ยกเว้นข้อ จ.2 และให้รายงาน กฟภ. ทราบทุกครั้งในรายงานสถิติ (ข้อ จ.2 ไม่ต้องรายงาน)

4. ค่าไฟฟ้าที่คิดกับ บ้านอยู่อาศัย ร้านค้า และ ฯลฯ ที่ปลูกสร้างอยู่ในที่สาธารณะหรือพื้นที่ของหน่วยงานราชการ ซึ่งไม่มีเลขที่บ้าน ให้คิดค่าไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ ข้อ ข.

ข. ขั้นตอนการเปลี่ยนจากไฟฟ้าชั่วคราวเป็นไฟฟ้าถาวร

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอใช้ไฟฟ้าชั่วคราว หากมีหนังสือแจ้งขอใช้ไฟฟ้าเพื่อประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หรือบ้านอยู่อาศัย และ ฯลฯ ซึ่งเป็นการใช้ไฟฟ้าถาวร (โดยใช้มิเตอร์เครื่องเดิม หรือขอติดตั้งใหม่) หรือ กฟฟ. ได้ตรวจสอบพบว่า การใช้ไฟฟ้าจากมิเตอร์ไฟฟ้าชั่วคราวได้เปลี่ยนไปใช้เพื่อประกอบธุรกิจ หรืออุตสาหกรรม หรือบ้านอยู่อาศัย และ ฯลฯ แล้ว ให้ กฟฟ. ที่เกี่ยวข้องดำเนินการ ดังนี้

1. แจ้งให้ผู้ไฟฟ้า ยื่นคำร้องขอใช้ไฟฟ้าถาวร ตามแบบฟอร์มที่ กฟผ. กำหนด
2. ให้ตรวจสอบการเดินสายและติดตั้งอุปกรณ์ภายใน
3. หลังจากดำเนินการตามข้อ 2 แล้ว

3.1 หากผลการตรวจสอบเรียบร้อยถูกต้องตามมาตรฐาน ให้เรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าแบบไฟฟ้าถาวร ให้ครบตามหลักเกณฑ์ของ กฟผ. ต่อไป

3.2 หากผลการตรวจสอบ ปรากฏว่า การเดินสายและ/หรือ ติดตั้งอุปกรณ์ภายในยังไม่เรียบร้อย ให้แจ้งผู้ไฟฟ้าแก้ไขให้ถูกต้องก่อน และเมื่อได้ตรวจสอบพบว่าได้แก้ไขให้ถูกต้องตามมาตรฐานแล้ว จึงให้เรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าแบบไฟฟ้าถาวร ให้ครบตามหลักเกณฑ์ของ กฟผ. ต่อไป

3.3 เมื่อได้รับชำระค่าธรรมเนียมครบถ้วนแล้ว ในกรณีเป็นมิเตอร์เครื่องเดิม ให้อ่านหน่วยและเซ็กมิเตอร์ตัดตอน หน่วยการใช้ไฟฟ้าที่เกิดขึ้นก่อนหน้านี้ให้คิดในอัตราไฟฟ้าชั่วคราว หน่วยและมิเตอร์สูงสุดที่เกิดขึ้นหลังจากนี้ ให้คิดตามหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าในอัตราทั่วไป

หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง
ตามคำสั่งที่ อ.1/2554
(เริ่มใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.2554)

ก. ลักษณะการใช้ไฟฟ้าสำรอง

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอัตราค่าไฟฟ้าสำรองจะต้องมีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก โดยมีความต้องการพลังไฟฟ้าจาก กฟผ. เพื่อสำรองไว้ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อมหรือบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้ง กฟผ. ไว้ โดยแยกเป็น 2 กรณี

1.1 กรณีผลิตพลังงานไฟฟ้าเพียงอย่างเดียว

1.2 กรณีผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration)

2. ในกรณีสำรองไฟฟ้าให้แก่ผู้ผลิตรายเล็ก (SPP) ไฟฟ้าสำรองเป็นไฟฟ้าที่สำรองไว้ใช้ทดแทนในกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ SPP ขัดข้อง หรือหยุดซ่อมแซมและบำรุงรักษา สำหรับในส่วนที่ SPP ใช้เอง และในส่วนที่ SPP จำหน่ายให้ลูกค้าตรง

ข. การขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

ผู้ขอใช้ไฟฟ้าสำรองที่อยู่ในหลักเกณฑ์ตามข้อ ก หากมีความประสงค์ขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองต้องทำเรื่องถึงการไฟฟ้าท้องถิ่น หรือ กฟผ. ส่วนกลางพร้อมทั้งแจ้งความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองให้ทราบ เพื่อพิจารณาอนุมัติต่อไป

ค. การพิจารณาความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองและการอนุมัติ

กฟผ.จะเป็นผู้พิจารณาตามหลักเกณฑ์ดังนี้

1. กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่จะพิจารณาจากขนาดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า หรืออุปกรณ์เครื่องไฟฟ้าที่ติดตั้ง และใช้ไฟฟ้าจริงในโรงงาน

2. กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิม ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองที่ขอต้องไม่ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมา นับถึงเดือนที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายื่นคำร้องขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

3. กรณีเป็นผู้ผลิตรายเล็ก (SPP) ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง เท่ากับ ขนาดกำลังการผลิตของ SPP ลบด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ SPP ขายให้ กฟผ. และต้องไม่ส่งผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ในขณะนั้น

ทั้งนี้ การพิจารณาคุณสมบัติตามข้อ ก. และความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ ค. ให้คณะกรรมการพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ประกอบด้วยผู้แทนจาก กกค., กผฟ., กกส., กผพ., กมต., กศฟ. และ กอธ. เป็นผู้พิจารณาและอนุมัติผู้ใช้ไฟฟ้าที่เข้าหลักเกณฑ์ ให้คิดอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

โดยผู้ใช้ไฟฟ้าต้องจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ทุกราบ

ง. การคิดค่าไฟฟ้า

1. ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าสำรองในเดือนถัดจากเดือนที่ผู้ใช้ไฟฟ้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฯ และเอกสารแนบท้ายสัญญาฯ เรียบร้อยแล้ว

2. กรณีไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง ให้เรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามจำนวนเงินของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

3. กรณีมีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

3.1 ใช้พลังไฟฟ้าต่ำกว่าสัญญาฯ ค่าไฟฟ้าคิดจากความต้องการพลังไฟฟ้า และหน่วยที่อ่านได้ตามอัตราปกติ สำหรับพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญาฯ ให้คิดตามอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

3.2 ใช้พลังไฟฟ้าสูงกว่าสัญญาฯ ค่าไฟฟ้าคิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาฯ และหน่วยที่อ่านได้ตามอัตราปกติ สำหรับพลังไฟฟ้าส่วนที่สูงกว่าสัญญาฯ ให้คิด 2 เท่าของอัตราปกติ

3.3 อัตราค่าไฟฟ้าปกติหมายถึง อัตรา TOU

3.4 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Demand Meter และ TOD Meter ให้การไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องชี้แจงผู้ใช้ไฟฟ้าและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนเป็น TOU Meter โดยด่วน (ให้ยกเว้นเรียกเก็บค่าธรรมเนียมการใช้ไฟและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ) หลังจากสับเปลี่ยนมิเตอร์เป็นที่เรียบร้อยแล้ว ค่าไฟฟ้าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติให้คิด TOU Rate ในเดือนถัดไป สำหรับค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่รอการสับเปลี่ยนและเดือนที่สับเปลี่ยนมิเตอร์ หากมีการใช้ไฟฟ้าสำรอง อัตราค่าไฟฟ้าปกติให้คิด Demand Rate หรือ TOD Rate ในอัตราที่ประกาศใช้อยู่ในปัจจุบัน

3.5 กรณีอัตราค่าไฟฟ้าปกติคิดแบบ TOD Rate หรือ TOU Rate ความต้องการพลังไฟฟ้าช่วงหนึ่งช่วงใดอาจจะสูงกว่า หรืออาจจะต่ำกว่าพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาฯ ได้ ค่าไฟฟ้าตามอัตราปกติให้คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่แท้จริง แต่ไม่เกินพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาฯ และค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่สูงกว่าฯ ให้คำนวณจาก 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ เฉพาะช่วงที่ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงกว่าพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาฯ เท่านั้น

4. ทั้งนี้ ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บไม่ว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าสำรองหรือไม่ก็ตาม จะต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

5. เมื่อมีการยกเลิกการใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองและเปลี่ยนมาคิดค่าไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ (อัตรา TOU) แล้ว ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บจะต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ซึ่งคำนวณจากร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ทั้งนี้ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในเดือนที่ใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง มาประกอบการพิจารณาในการคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

6. ให้คิดค่าตัวประกอบพลังไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้า ที่มีตัวประกอบพลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าอัตราทั่วไป

7. กรณีเปลี่ยนระดับแรงดันการใช้ไฟฟ้า เพิ่มขนาดหม้อแปลงและเพิ่มการใช้ไฟฟ้า มีไฟฟ้าดับระหว่างเดือน เป็นผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ที่ใช้ไฟฟ้าเดือนแรก หรือเลิกใช้ไฟฟ้า ฯลฯ ให้คิดลดความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่แท้จริง และ/หรือ ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองที่ระบุในสัญญาฯ ตามสัดส่วนจำนวนวัน เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดอัตราค่าไฟฟ้าทั่วไป

จ. การแก้ไขปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าสำรองที่ใช้ไฟฟ้ามาแล้วเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 12 เดือน สามารถขอแก้ไขปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ได้โดยทำหนังสือแจ้งให้ กฟภ. ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน ทั้งนี้ การพิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาตามที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอให้อยู่ในดุลยพินิจของคณะกรรมการฯ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติ

2. หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่แท้จริงในช่วง On Peak (ของ TOU) ของเดือนใดๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา นับได้ครบ 6 เดือน ให้ปรับความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา เท่ากับความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงที่สุดที่แท้จริงในช่วงนั้นในเดือนถัดไป

ฉ. การยกเลิกการใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

1. หากผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอัตราค่าไฟฟ้าสำรองไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือมีตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) เกินร้อยละ 15 โดย กฟภ. จะตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง เมื่อมีการใช้ไฟฟ้าครบ 1 ปี (12 เดือน) นับตั้งแต่เดือนที่เริ่มใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองเป็นต้นมา กฟภ. จะยกเลิกการคิดอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และคิดค่าไฟฟ้าในอัตราปกติตามอัตราปกติที่คิดอยู่ในระหว่างใช้ไฟฟ้าสำรองในเดือนถัดไป (เดือนที่ 13)

ทั้งนี้ หากผู้ใช้ไฟฟ้าได้ใช้อัตราค่าไฟฟ้าปกติ (อัตรา TOU) มาแล้วเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 1 ปี และมีความประสงค์ขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองใหม่ จะต้องทำหนังสือร้องขออีกครั้งหนึ่งโดยให้คณะกรรมการพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง เป็นผู้พิจารณาอนุมัติ

2. ในกรณีผู้ใช้ไฟฟ้ามีปัญหาเกี่ยวกับการใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และแจ้งความประสงค์ขอเลิกใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ให้อยู่ในดุลยพินิจของ กก.อธ. พิจารณาอนุมัติให้เลิกใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรองได้

**หลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติสำหรับการคิดค่าไฟฟ้า
อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้
ตามคำสั่งที่ อ.1/2554
(เริ่มใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค.2554)**

ก. คุณสมบัติผู้ใช้ไฟฟ้า

เป็นผู้ใช้ไฟฟ้า ที่มีปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าที่สามารถให้งดจ่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าร้องขอไม่น้อยกว่า 1,000 กิโลวัตต์

ข. การขอใช้ไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติตามข้อ ก. จะต้องยื่นความประสงค์ต่อ กฟผ. พร้อมทั้งแจ้งรายละเอียดเพื่อประกอบการพิจารณาอนุมัติ ดังนี้

1. ปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายินยอมให้การไฟฟ้างดจ่ายไฟฟ้าได้เมื่อการไฟฟ้าร้องขอ (Interruptible Demand)
2. ปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าจะไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ต่ำกว่านี้ (Maximum Take)
3. เลือกจำนวนครั้งและระยะเวลาที่การไฟฟ้าสามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

ค. ขั้นตอนการพิจารณาปริมาณ Interruptible Demand, Maximum Take และการอนุมัติ

1. ให้คณะกรรมการพิจารณาอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ซึ่งประกอบด้วยผู้แทนจาก กฟผ., กผฟ., กกส., กมด., กสฟ. และ กอธ. ร่วมกันตรวจสอบความเป็นไปได้ของปริมาณ Interruptible Demand และ Maximum Take และพิจารณาอนุมัติให้ใช้อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้
2. เมื่ออนุมัติให้ใช้อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ให้ กมด. นำมิเตอร์ชนิดที่อ่านความต้องการพลังไฟฟ้าทุกๆ 15 นาที และอ่านย้อนหลังได้ไม่น้อยกว่า 31 วัน ไปติดตั้งให้เพื่อใช้ตรวจสอบว่าผู้ใช้ไฟฟ้าทำผิดสัญญาฯ หรือไม่
3. เมื่อดำเนินการตามข้อ 2 แล้วให้ กฟผ. ที่เกี่ยวข้องจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและเอกสารแนบท้ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ กับผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป

ง. การคิดค่าไฟฟ้า

1. ให้คิดค่าไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ในค่าไฟฟ้าประจำเดือนถัดจากเดือนที่ผู้ใช้ไฟฟ้าได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นที่เรียบร้อยแล้ว
2. ค่าไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้แบ่งออกเป็น 2 ส่วน คือ
 - 2.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า ประกอบด้วย ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าตามอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้กับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าตามอัตราปกติ

2.1.1 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า ตามอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ คิดจาก Interruptible Demand ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าทำสัญญาฯ ไว้กับ กฟภ. ตามอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ แล้วแต่กรณีที่ประกาศใช้อยู่ในปัจจุบัน

2.1.2 ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าตามอัตราปกติ คิดจากผลต่างของความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในเดือนนั้นกับ Interruptible Demand (เรียกว่า Firm Demand) ในรูปแบบของอัตรา TOU

2.2 ค่าพลังงานไฟฟ้า คิดตามอัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บ ต้องไม่ต่ำกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบ 12 เดือนที่ผ่านมาสิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน

สำหรับในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราประเภท TOD, อัตรา TOU ขอเปลี่ยนมาใช้อัตราประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในเดือนที่ใช้อัตราค่าไฟฟ้าประเภท TOD, อัตรา TOU มาประกอบการพิจารณาในการคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

3. กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผิดสัญญาฯ (ในรอบปีนับตั้งแต่เดือนที่เริ่มคิดอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้) คือ ไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ตามเวลา และ/หรือ ระยะเวลาที่การไฟฟ้าแจ้งให้ทราบล่วงหน้า และ/หรืองดการใช้ไฟฟ้าได้น้อยกว่าปริมาณ Interruptible Demand ที่ทำสัญญาฯ ไว้ กับ กฟภ. ค่าไฟฟ้าให้คิด ดังนี้

3.1 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผิดสัญญาฯ ครั้งที่ 1 ให้คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในส่วนของ Interruptible Demand เท่ากับ 1.5 เท่า ของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าอัตราปกติในช่วง Peak ของอัตราประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

3.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผิดสัญญาฯ ครั้งที่ 2 ให้คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในส่วนของ Interruptible Demand เท่ากับ 2 เท่าของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าอัตราปกติในช่วง Peak ของอัตราประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

3.3 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผิดสัญญาฯ ครั้งที่ 3 ให้คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในส่วนของ Interruptible Demand เท่ากับ 3 เท่าของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าอัตราปกติในช่วง Peak ของอัตราประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU)

3.4 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าผิดสัญญาฯ ครั้งที่ 4 ให้คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในส่วนของ Interruptible Demand เท่ากับ 3 เท่าของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าอัตราปกติในช่วง Peak ของอัตราประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) และ กฟภ.จะยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

ทั้งนี้ การตรวจสอบว่าผู้ใช้ไฟฟ้าทำผิดสัญญาฯ หรือไม่ ให้อ่านจากมาตรวัดความต้องการพลังไฟฟ้าก่อนงดจ่ายไฟฟ้ากับเมื่อดำเนินการงดจ่ายไฟฟ้าแล้ว ตามเวลา และระยะเวลาที่การไฟฟ้าแจ้ง

4. กรณีที่ กฟภ. และ/หรือ ผู้ใช้ไฟฟ้าบอกยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ ให้คิดค่าไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าในอัตรา TOU

5. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา ให้ถือว่าไม่ผิดสัญญา และหากลดการใช้ไฟฟ้าถึงระดับ Maximum Take แต่ปริมาณ Interruptible Demand น้อยกว่าสัญญา 2 ครั้งแล้ว กฟผ.จะปรับปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ใหม่

6. สำหรับการแจ้งขอตัดไฟฟ้าครั้งแรก นับตั้งแต่เดือนที่คิดอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ตามสัญญา ให้ผ่อนผันการคิดค่าไฟฟ้าโดยให้คิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในส่วนของ Interruptible Demand 1 เท่าของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าอัตราปกติในช่วง Peak ของอัตราประเภทที่ 4 กิจการขนาดใหญ่ อัตราตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) และไม่นับเป็นการผิดสัญญา ครั้งที่ 1 แต่หากผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญา ได้ 2 ครั้ง หรือครั้งแรกปฏิบัติได้ ครั้งที่ 2 ปฏิบัติไม่ได้ ให้ถือว่าเป็นการผิดสัญญาครั้งที่ 1

7. กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าทำผิดสัญญา มากกว่า 1 ครั้งต่อเดือน ให้คิดค่าปรับตามที่กำหนดไว้ในข้อ ง.3 โดยให้ถือจำนวนครั้งสุดท้ายที่ทำผิดสัญญา เป็นเกณฑ์การคิดค่าปรับ

8. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่หยุดซ่อมแซมหรือบำรุงรักษาเครื่องจักร ทั้งเดือน ตามแผนงานประจำปี ซึ่งได้แจ้งให้ กฟผ.ทราบล่วงหน้าไว้แล้ว ค่าไฟฟ้าประจำเดือนนั้นให้คิดในอัตรา TOU และไม่ต้องเปรียบเทียบกับอัตราขั้นต่ำ เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดอัตราทั่วไป

9. หากมีการเปลี่ยนแปลงระดับแรงดันการใช้ไฟฟ้า เพิ่มขนาดหม้อแปลงและเพิ่มการใช้ไฟฟ้า ไฟฟ้าดับระหว่างเดือน เลิกใช้ไฟฟ้าระหว่างเดือน ฯลฯ ให้คิดลด Interruptible Demand และ Firm Demand ตามสัดส่วนจำนวนวัน เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดอัตราทั่วไป

10. ให้คิดค่าตัวประกอบพลังไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้า ที่มีตัวประกอบพลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 เช่นเดียวกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่คิดค่าไฟฟ้าอัตราทั่วไป

11. เมื่อมีการยกเลิกการใช้อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ และเปลี่ยนมาคิดค่าไฟฟ้าในอัตราปกติ (อัตรา TOU) แล้ว ค่าไฟฟ้าประจำเดือนที่เรียกเก็บจะต้องเปรียบเทียบกับค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ ซึ่งคำนวณจากร้อยละ 70 ของจำนวนเงินค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ทั้งนี้ ไม่ต้องนำจำนวนเงินของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในเดือนที่ใช้อัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้ มาประกอบการพิจารณาในการคำนวณค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ

จ. วัน-เวลา และการงดจ่ายไฟฟ้า

1. ให้ กฟผ.ที่เกี่ยวข้อง เมื่อได้รับแจ้งจากศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟ กฟข. หรือ กฟจ.แล้ว เป็นผู้แจ้งให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบเวลางดจ่ายไฟฟ้า และระยะเวลางดจ่ายไฟฟ้าง่วงหน้าไม่น้อยกว่า 1 ชั่วโมง โดยเครื่องมือสื่อสารที่จะได้ทำความตกลงกับผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นรายๆ ไป

2. เมื่อได้ทำการแจ้งการงดจ่ายไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าทราบแล้ว ให้ทำบันทึกแจ้งแผนกบัญชี และส่วนที่เกี่ยวข้องทันที เพื่อใช้เป็นหลักฐานประกอบในการคิดค่าไฟฟ้า

3. กฟภ.จะของดจ่ายไฟฟ้ากับผู้ไฟฟ้าอัตราประเภท Interruptible เฉพาะช่วงเวลา 09.00 - 22.00 น. ของวันจันทร์ถึงวันศุกร์

โดยมีจำนวนครั้ง และระยะเวลาให้ผู้ไฟฟ้าได้เลือก 3 กรณี ดังนี้

กรณีที่ 1 การงดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 3 ชม./ครั้ง, 2 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 40 ครั้ง/ปี

กรณีที่ 2 การงดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 3 ชม./ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี

กรณีที่ 3 การงดจ่ายไฟฟ้าไม่เกิน 6 ชม./ครั้ง, 1 ครั้ง/วัน, 10 ครั้ง/เดือน, 20 ครั้ง/ปี

ทั้งนี้การนับวันในรอบเดือนหรือรอบปีให้นับตั้งแต่เดือนที่เริ่มคิดอัตราฯ เป็นเดือนที่ 1

4. กรณีต่อไปนี้เป็นกรณียกเว้น นอกเหนือจากการแจ้งให้งดจ่ายไฟฟ้าตามเงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

4.1 กรณี กฟภ.ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ เนื่องจากเหตุขัดข้องในระบบ หรือการแจ้งดับไฟฟ้าเพื่อการบำรุงรักษา หรือก่อสร้างปรับปรุง

4.2 กรณีผู้ไฟฟ้าหยุดการใช้ไฟฟ้าเพื่อการบำรุงรักษาฯ ตามแผนประจำปี ซึ่งได้แจ้งให้ กฟภ.ทราบล่วงหน้าไว้แล้วหรือหยุดการใช้ไฟฟ้าเนื่องจากเหตุฉุกเฉิน และ/หรือเหตุนอกอำนาจ ซึ่งผู้ไฟฟ้าได้แจ้งให้ กฟภ.ทราบทันทีที่เกิดเหตุแล้ว

ด. การแก้ไขปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาฯ

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าสามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ที่ทำสัญญาฯ ไว้ได้ โดยทำหนังสือแจ้งให้ กฟภ.ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 วัน และมีระยะเวลาการแก้ไขปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาฯ แต่ละครั้งห่างกันไม่น้อยกว่า 12 เดือน

2. กฟภ.สามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take ถ้าผู้ไฟฟ้าไม่สามารถงดการใช้ไฟฟ้าได้ 2 ครั้ง ตามข้อ ง.5 โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

3. กฟภ.สามารถขอแก้ไขปริมาณ Interruptible Demand และ/หรือ Maximum Take เมื่อปริมาณ Firm Demand น้อยกว่าปริมาณ Maximum Take เป็นเวลา 2 เดือนติดต่อกันหรือเป็นเวลา 3 เดือนในรอบปีสัญญาฯ โดยพิจารณาจากลักษณะการใช้ไฟฟ้าย้อนหลัง

ข. อายุของสัญญาฯ และการยกเลิกสัญญาฯ

1. อายุของสัญญาฯ มีกำหนด 5 ปี เมื่อครบอายุสัญญาฯ แล้ว คู่สัญญาฯ จะพิจารณาคำเนินการต่อไป

2. ในระหว่างอายุสัญญาฯ คู่สัญญาฯ สามารถยกเลิกสัญญาฯ ได้ในกรณี ต่อไปนี้

2.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าขอยกเลิกสัญญาฯ ได้ เมื่อปฏิบัติตามสัญญาไม่น้อยกว่า 1 ปี นับตั้งแต่เดือนที่เริ่มคิดอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่สามารถงดจ่ายไฟฟ้าได้

2.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาฯ ได้เป็นครั้งที่ 4 ในรอบ 1 ปี

2.3 กฟภ.สามารถยกเลิกสัญญาฯ ได้ เมื่อผู้ไฟฟ้ามีปริมาณ Interruptible Demand ต่ำกว่า 1,000 กิโลวัตต์