

ส่วนที่ 2:

(ร่าง) หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียว (Utility Green Tariff: UGT)

1. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวแบบไม่เจาะจงที่มา (UGT1)

1.1 กำหนดให้ UGT1 เป็นอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปกติรวมค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) และมีค่า “ส่วนเพิ่ม” (Premium) ซึ่งประกอบด้วย 2 ส่วน คือ ส่วนที่เป็นค่าใบรับรองการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (REC) ของโรงไฟฟ้าที่มีอยู่เดิมในระบบที่รัฐมีกรรมสิทธิ์ (P_{REC}) และส่วนที่เป็นค่าบริการจัดการ (P_A)

$$UGT1 = \text{อัตราค่าไฟฟ้าตามปกติรวม } F_t + \text{Premium}$$

$$\text{Premium (P)} = P_{REC} + P_A$$

โดยที่: P_{REC} = ราคาตลาดของ REC

P_A = ค่าบริหารจัดการและค่าตอบแทนการดำเนินงานของการไฟฟ้าแต่ละแห่งที่เกี่ยวข้องกับ REC

1.2 ข้อกำหนดในการให้บริการ

1.2.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ต้องการใช้บริการ สามารถเลือกรับบริการเป็นบล็อกซึ่งมีขนาดตามที่ผู้ให้บริการกำหนดภายใต้สัญญาการให้บริการไฟฟาระหว่างผู้ใช้ไฟฟ้าและการไฟฟ้าผู้ให้บริการ (Electricity Supply Agreement: ESA) เช่น บล็อกละ 100 กิโลวัตต์-ชั่วโมง หรือเลือกใช้เท่ากับปริมาณการใช้ไฟฟ้าของตนในแต่ละเดือน (ร้อยละ 100)

1.2.2 การสมัครใช้บริการและระยะเวลาการขอรับบริการ ให้เป็นไปตามที่กำหนดใน ESA

1.2.3 ผู้ให้บริการไฟฟ้าสีเขียวจะส่งมอบไฟฟ้าพร้อม REC ให้กับผู้ใช้อัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวรูปแบบนี้ตามปริมาณที่สมัครขอรับบริการในแต่ละเดือน แต่ต้องไม่เกินปริมาณการใช้ไฟฟ้าในแต่ละเดือน โดยผู้ขอใช้บริการจะไม่สามารถเลือกสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียนแต่ละประเภทหรือเจาะจงแหล่งที่มาของการผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนได้

1.3 ให้ค่า Premium เป็นรายได้ภายใต้การกำกับ และให้มีการปรับปรุงการกำหนดค่า Premium ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริงและการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพรวมถึงส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียน เมื่อสิ้นปีปฏิทินสำหรับใช้เรียกเก็บในปีถัดไป

2. หลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวแบบเจาะจงที่มา (UGT2)

2.1 กำหนดให้โครงสร้างอัตราค่าบริการ UGT2 ในระดับขายส่ง เป็นอัตราค่าบริการที่ไม่แบ่งตามช่วงเวลาของการใช้ ประกอบด้วย (1) ส่วนที่เป็นอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ (Fixed Rate) ได้แก่ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้า (Generation Charge: G) อัตราค่าบริการระบบส่งไฟฟ้า (Transmission Charge: T) และอัตราค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการในระดับขายส่ง (Administrative Charge: A_w) และ (2) ส่วนที่เป็นอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Variable



Rate) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในระดับขายส่ง (Policy Expense: PE_W) และส่วนปรับปรุงค่า G ของแต่ละ portfolio ในระดับขายส่ง (AF_W)

$$UGT2 \text{ (Wholesale)} = \text{Fixed Rate (Wholesale)} + \text{Variable Rate (Wholesale)}$$

$$\text{Fixed Rate (Wholesale): } F_W = G + T + A_W$$

$$\text{Variable Rate (Wholesale): } V_W = PE_W + AF_W$$

โดยที่

- G Generation Charge กำหนดจาก (1) ต้นทุนค่าจัดหาไฟฟ้าพร้อม REC จากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในแต่ละ Portfolio ที่รวมความสูญเสียในระบบส่งไฟฟ้า (Transmission Loss) ตามอัตราการสูญเสียพลังงานในระบบส่งไฟฟ้าที่เป็นค่าเป้าหมาย (Transmission Loss Rate: t); และ (2) ต้นทุนของระบบไฟฟ้าในการให้บริการพลังและพลังงานไฟฟ้าเพื่อรองรับการจ่ายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่มั่นคงและมีคุณภาพให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
- T Transmission Charge กำหนดจาก รายได้พึงได้รับของกิจการระบบส่งไฟฟ้า โดยอ้างอิงค่าบริการระบบส่งไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง และมีการทบทวนตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
- A_W Administrative Charge (Wholesale) กำหนดจาก ค่าใช้จ่ายในการบริหารจัดการในการให้บริการแยก portfolio ในระดับขายส่งและค่าตอบแทนการดำเนินงาน โดยมีการทบทวนตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐาน
- PE_W Policy Expense (Wholesale) กำหนดจาก ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในระดับขายส่ง ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงทุก 4 เดือน ตามรอบ Ft
- AF_W Adjustment Factor (Wholesale) กำหนดจาก ค่าซื้อไฟฟ้าต้นทุนในการให้บริการพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าสำหรับแต่ละ Portfolio ในระดับขายส่ง ที่แตกต่างจากสมมติฐานในการกำหนดค่า G ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงทุก 4 เดือน ตามรอบ Ft

2.2 กำหนดให้โครงสร้างอัตราค่าบริการ UGT2 ในระดับขายปลีก เป็นอัตราค่าบริการที่ไม่แบ่งตามช่วงเวลาของการใช้ ประกอบด้วย (1) ส่วนที่เป็นอัตราค่าไฟฟ้าคงที่ในระดับขายปลีก (Fixed Rate) ได้แก่ ค่าจัดหาไฟฟ้าตามอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งส่วนที่เป็น Fixed Rate; อัตราค่าบริการระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution Charge: D); ค่าใช้จ่ายในการจัดจำหน่ายและบริหารจัดการ (Administrative Charge: A_R) และ (2) ส่วนที่เป็นอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (Variable Rate) ได้แก่ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในระดับขายปลีก (PE_R) และส่วนปรับปรุงค่า G ของแต่ละ portfolio ในระดับขายปลีก (Adjustment Factor: AF_R)

$$UGT2 \text{ (Retail)} = \text{Fixed Rate (Retail)} + \text{Variable Rate (Retail)}$$

$$\text{Fixed Rate (Retail); } F_R = F_W (1+d) + D + A_R$$

$$\text{Variable Rate (Retail); } V_R = V_W (1+d) + PE_R + AF_R$$

โดยที่:

- d Distribution Loss Rate กำหนดจาก อัตราการสูญเสียพลังงานในระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่เป็นค่าเป้าหมาย



- D Distribution Charge กำหนดจากรายได้พึงได้รับของกิจการระบบจำหน่ายไฟฟ้า โดยอ้างอิง ค่าบริการระบบจำหน่ายไฟฟ้าในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก และมีการทบทวนตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า
- A_R Administrative Charge (Retail) กำหนดจากค่าบริการจัดจำหน่าย และค่าบริหารจัดการในการให้บริการแยก portfolio ในระดับขายปลีก และค่าตอบแทนการดำเนินงาน โดยมีการทบทวนตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐาน
- PE_R Policy Expense (Retail) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในระดับขายปลีก ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงทุก 4 เดือนตามรอบ Ft
- AF_R Adjustment Factor (Retail) กำหนดจากค่าซื้อไฟฟ้าและต้นทุนในการให้บริการพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าสำหรับแต่ละ Portfolio ที่แตกต่างจากสมมติฐานในการกำหนดค่า G ในระดับขายปลีก ซึ่งมีการเปลี่ยนแปลงทุก 4 เดือน ตามรอบ Ft

ทั้งนี้ ให้มีบทปรับค่า Power Factor ในระดับขายส่งและขายปลีกเช่นเดียวกับในโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.3 ข้อกำหนดการให้บริการ

2.3.1 ให้ UGT2 เป็นบริการทางเลือกสำหรับผู้ใช้อุปกรณ์ขนาดใหญ่ (ประเภท 4) หรือกิจการเฉพาะอย่าง (ประเภท 5) ที่มีความต้องการพลังไฟฟ้าเฉลี่ยใน 15 นาทีสูงสุดในช่วงเวลาใดเวลาหนึ่ง ตั้งแต่ 1,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป หรือมีปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเฉลี่ย 3 เดือนก่อนหน้าเกิน 250,000 หน่วยต่อเดือน

2.3.2 ระยะเวลาการขอรับบริการ ตั้งแต่ 10-25 ปี โดยมีเงื่อนไขการใช้บริการตามที่กำหนดใน ESA

2.3.3 ผู้ให้บริการไฟฟ้าสีเขียวจะส่งมอบไฟฟ้าพร้อม REC ให้ผู้ใช้อัตราค่าบริการไฟฟ้าสีเขียวรูปแบบนี้ตามเงื่อนไขที่กำหนดใน ESA

2.3.4 ให้รายได้จากการจัดเก็บอัตราค่าบริการ UGT2 เป็นรายได้ภายใต้การกำกับ

3. การเสนออัตราค่าบริการ UGT

3.1 ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เป็นผู้มีหน้าที่เสนออัตราค่าบริการ UGT1 ส่วนที่เป็นค่า Premium ระดับขายส่ง และ UGT 2 ส่วนที่เป็น Fixed Rate ในระดับขายส่ง สำหรับแต่ละ Portfolio เริ่มแรกและตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐาน และให้เสนอ UGT2 ส่วนที่เป็น Variable Rate ในระดับขายส่งสำหรับแต่ละ portfolio เริ่มแรกและทุก 4 เดือน ตามรอบ Ft โดยมีสมมติฐาน ข้อมูล และรายละเอียดในการคำนวณทั้งหมด รวมถึงร่างสัญญาการให้บริการไฟฟ้าในระดับขายส่งด้วย (Wholesale Electricity Supply Agreement: Wholesale ESA)

3.2 ให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เป็นผู้มีหน้าที่ในการเสนออัตราค่าบริการ UGT1 ส่วนที่เป็นค่า Premium ระดับขายปลีก และ UGT2 ส่วนที่เป็น Fixed Rate ในระดับขายปลีกสำหรับแต่ละ Portfolio เริ่มแรกและตามรอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าฐาน และให้เสนอ UGT2 ส่วนที่เป็น Variable Rate ในระดับขายปลีก เริ่มแรกและทุก 4 เดือน ตามรอบ Ft โดยมีสมมติฐาน ข้อมูล และรายละเอียดในการคำนวณทั้งหมด รวมถึงร่างสัญญาการให้บริการไฟฟ้าในระดับขายปลีกด้วย (Retail Electricity Supply Agreement: Retail ESA)

