

สรุประเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

ในการดำนองเสริมการลงทุนในด้านของพลังงานหมุนเวียน มีระเบียบที่เกี่ยวข้องประกอบด้วย ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กรณีสัญญาแบบ firm อันหมายถึงสัญญาที่มีการกำหนดการซือขายไว้นั่นเอง และกรณีสัญญาแบบ non-firm ซึ่งหมายถึงสัญญาที่ไม่มีการกำหนดการซือขายไว้นั่นเอง ตลอดจนสรุปส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า มีเนื้อหารายละเอียดดังต่อไปนี้

1. สรุประเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP)

ผู้ผลิตไฟฟ้า ตามระเบียบฉบับนี้ ได้แก่ รัฐบาล รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองโดยมีกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้าดังนี้

1. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เช่น พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดเล็กมาก
 2. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง เช่น กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร ขยะมูลฝอย
 3. การผลิตไฟฟ้าจากไอน้ำที่เหลือจากกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร
- ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเป็น

พลังงานเสริม โดยพลังงานความร้อนที่ได้จากเชื้อเพลิงเสริมในแต่ละปีจะต้องไม่เกิน 25 เปอร์เซ็นต์ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตในปีนั้น ๆ

อนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าจะมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบให้การไฟฟ้านครหลวงหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย) ไม่เกิน 1 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซือขายไฟฟ้า

1. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายปลีกตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีกตามประเภทการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้า รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายปลีกในเดือนนั้น ๆ

2. อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าซือจากผู้ผลิต แบ่งเป็น 2 ส่วน

2.1 กรณีที่จำนวนไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้าน้อยกว่าหรือเท่ากับจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าขายให้กับผู้ผลิตไฟฟ้า กรณีนี้การไฟฟ้าจะซือพลังงานไฟฟ้าในส่วนนี้เท่ากับค่าพลังงานไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราไฟฟ้าขายปลีก หรือค่าพลังงานไฟฟ้าขายปลีกเฉลี่ย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายปลีกในเดือนนั้นๆ

2.2 กรณีที่จำนวนไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้ามกกว่าจำนวนพลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าขายให้กับผู้ผลิต กรณีนี้การไฟฟ้าจะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เท่ากับพลังงานไฟฟ้าที่การไฟฟ้าขายให้ผู้ผลิตไฟฟ้าตาม 2.1 แต่ในส่วนที่เกินจากนั้นจะแบ่งเป็น 2 กรณี

- กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าอัตราปกติ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายจะเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ยทุกระดับแรงดันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย

- กรณีเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าอัตรา TOU ซึ่งเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ (Time of Use Rate) โดยค่าไฟจะแพงในช่วงที่ระบบมีความต้องการใช้ไฟฟ้ามาก (On Peak) ระหว่างเวลา 09.00- 22.00 น. ของวันจันทร์ – วันศุกร์ อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าที่ขายจะเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11 – 33 กิโลโวลต์ ที่ กฟผ. ขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย

หมายเหตุ

* กรณีเกิดปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของคณะกรรมการเป็นที่สิ้นสุด

** กรณีปัญหาเกิดจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นคำร้องเรียนหรืออุทธรณ์คำสั่งต่าง ๆ ต่ออนุญาโตตุลาการ หากอนุญาโตตุลาการไม่สามารถวินิจฉัยได้ให้ศาลไทยเป็นผู้ชี้ขาด

2. สรุประเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กรณีสัญญาแบบ firm

ผู้ผลิตไฟฟ้า ตามระเบียบฉบับนี้ ได้แก่ รัฐบาล รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง โดยระเบียบฉบับนี้บังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Firm ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้รับคำร้องตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2550 เป็นต้นไป

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันที่ 18 เมษายน 2550 หากประสงค์จะขยายปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาให้เปลี่ยนมาใช้ระเบียบนี้ โดยยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้าให้ กฟผ. พิจารณา

ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า นั้นจะต้องมีกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้างดังนี้

1. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานนอกรูปแบบ เช่น พลังน้ำขนาดเล็ก พลังลม พลังแสงอาทิตย์ ซึ่งต้องไม่ใช่การผลิตที่ใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และพลังงานนิวเคลียร์ หรือ
2. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง
3. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานที่ได้มาจากระบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่งเชื้อเพลิง

อนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าจะมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบให้การไฟฟ้าไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

เงื่อนไขในการปฏิบัติการผลิต

1. ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในช่วงเดือนที่มีความต้องการไฟฟ้าสูง (ตั้งแต่เดือนมีนาคม – เดือนพฤษภาคม)
2. ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องสามารถดำเนินการผลิตและจ่ายไฟฟ้าเพิ่มให้การไฟฟ้าตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. สั่งการเมื่อมีความจำเป็นโดยการไฟฟ้าต้องแจ้งล่วงหน้า 30 วัน ทั้งนี้ ไม่เกินปริมาณตามสัญญาซื้อขาย
3. ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องผลิตตามสัญญา และให้มีคุณภาพตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า

หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า

1. ค่าพลังไฟฟ้า ซึ่งกำหนดจากต้นทุนของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคตจากการรับซื้อพลังไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์ขนาดใหญ่ รวมค่าระบบขนส่ง
2. ค่าพลังงานไฟฟ้า ซึ่งกำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการ ค่าบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคตจากการรับซื้อพลังไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก ระบบ Cogeneration
3. ค่าการประหยัดการใช้เชื้อเพลิง ซึ่งกำหนดจากประโยชน์ที่ได้รับจากการประหยัดเชื้อเพลิงที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประหยัดได้จากการผลิตพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration
4. ค่าส่งเสริมการใช้เชื้อเพลิงพลังงานหมุนเวียน
5. ส่วนเพิ่มราคาการรับซื้อไฟฟ้า (เป็นไปตามเงื่อนไขที่ประกาศเป็นคราว ๆ)

หมายเหตุ

* กรณีเกิดปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นอุทธรณ์ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของคณะกรรมการเป็นที่สิ้นสุด

** กรณีปัญหาเกิดจากการปฏิบัติตามสัญญาการซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถยื่นคำร้องเรียนหรืออุทธรณ์คำสั่งต่าง ๆ ต่ออนุญาโตตุลาการ หากอนุญาโตตุลาการไม่สามารถวินิจฉัยได้ให้ศาลไทยเป็นผู้ชี้ขาด

3. สรุประเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กรณีสัญญาแบบ non-firm

ผู้ผลิตไฟฟ้า ตามระเบียบฉบับนี้ ได้แก่ รัฐบาล รัฐวิสาหกิจ หรือเอกชน ที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง โดยระเบียบฉบับนี้บังคับใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้รับคำร้องตั้งแต่วันที่ 18 เมษายน 2550 เป็นต้นไป

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันที่ 18 เมษายน 2550 หากประสงค์จะขยายปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาให้เปลี่ยนมาใช้ระบบนี้ โดยยื่นคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า ให้ กฟผ. พิจารณา

ทั้งนี้ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า นั้นจะต้องมีกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้างานนี้

1. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานนอกกรอบแบบ เช่น พลังน้ำขนาดเล็ก พลังลม พลังแสงอาทิตย์ ซึ่งต้องไม่ใช้การผลิตที่ใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และพลังงานนิวเคลียร์ หรือ
2. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง
3. การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานที่ได้มาจากกระบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่งเชื้อเพลิง
4. การผลิตกระแสไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้ ทั้งนี้ ไม่รวมถึงการนำพลังงานสิ้นเปลืองที่ใช้แล้วหมดไปมาผลิตกระแสไฟฟ้าโดยตรง

นอกเหนือจากพลังงานข้างต้นผู้ผลิตไฟฟ้าสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเป็นพลังงานเสริม ทั้งนี้ พลังงานความร้อนที่ได้จากเชื้อเพลิงเสริมในแต่ละปีจะต้องไม่เกิน 25 เปอร์เซ็นต์ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตในปีนั้น ๆ

อนึ่ง ผู้ผลิตจะมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าขายเข้าระบบให้การไฟฟ้าไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการซื้อขายไฟฟ้า

1. ค่าพลังไฟฟ้า

กรณีการกระบวนการผลิตกระแสไฟฟ้างานนี้

- (1) การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานนอกกรอบแบบ
- (2) การผลิตกระแสไฟฟ้าจากเชื้อเพลิง
- (3) การผลิตกระแสไฟฟ้าจากพลังงานที่ได้มาจากกระบวนการผลิต การใช้ หรือการขนส่ง

เชื้อเพลิง

ให้ใช้เท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าขายปลีกตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง ณ ระดับแรงดัน 11- 33 กิโลวัตต์ ที่ กฟผ. ขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย

กรณีผลิตกระแสไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและพลังงานไฟฟ้าร่วมกันโดยใช้ระบบ Cogeneration ให้ใช้กำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการ ค่าบำรุงรักษา และค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าที่ กฟผ. สามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคตจากการรับซื้อพลังไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

2. ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้า (จะประกาศเป็นคราว ๆ)