ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนอกรูปแบบ
กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง

และ

ระบบ COGENERATION

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย : การไฟฟ้านครหลวง : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

มกราคม พ.ศ. 2541
(ฉบับปรับปรุง สิงหาคม 2544)

คำนำ

ตามที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ได้พิจารณาเห็นว่าการผลิตไฟฟ้าโดยใช้พลังงานนอกรูปแบบ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงและการผลิตไฟฟ้าระบบ Cogeneration เป็นการใช้พลังงานนอกรูปแบบและต้นพลังงานพลอยได้ในประเทศให้เกิดประโยชน์มากยิ่งขึ้น อีกทั้งเป็นการช่วยแบ่งเบาภาระทางด้านการลงทุนของรัฐในระบบการผลิตและระบบจำหน่ายไฟฟ้า จึงให้ความเห็นชอบนโยบายให้ผู้ผลิตรายเล็กผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า และให้จัดทำระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กซึ่งผลิตไฟฟ้าด้วยกระบวนการผลิตไฟฟ้าดังกล่าวฉบับนี้

หากผู้ผลิตรายเล็กรายใดต้องการรายละเอียดเพิ่มเติม โปรดติดต่อสอบถามโดยตรงได้ที่ฝ่ายซื้อไฟฟ้าในประเทศ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี โทรศัพท์ 436-8510 ในเวลาราชการ

สารบัญ

		หน้า
นิยาม	.....	1
ก.	วัตถุประสงค์ของการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก.....	1
ข.	ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก.....	1
ค.	มาตรฐานระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก.....	2
ง.	ขั้นตอนและหลักการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก.....	3
จ.	เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก.....	4
ฉ.	จุดรับซื้อไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า.....	5
ช.	ค่าใช้จ่ายของผู้ผลิตรายเล็ก.....	6
ช.	คุณสมบัติของผู้ผลิตรายเล็กที่จะได้รับค่าพลังไฟฟ้า.....	6
ฌ.	เงื่อนไขการปฏิบัติตามการผลิตไฟฟ้าและการหยุดเพื่อตรวจซ่อม บำรุงรักษาของผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า.....	6
ญ.	หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตรายเล็ก.....	8
ฎ.	การไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า.....	10
ฏ.	หลักค้ำประกันการยกเลิกสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก ที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า.....	11
ฐ.	เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า.....	12
ท.	ความเสียหายของระบบไฟฟ้า.....	12
ธ.	การขอใช้ไฟฟ้าในลักษณะไฟฟ้าสำรอง.....	12
น.	ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ และการปฏิบัติตาม สัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า.....	12
บ.	การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ.....	12

สิ่งแนบที่ 1 การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า

สิ่งแนบที่ 2 คำอธิบายเพิ่มเติม

สิ่งแนบที่ 3 ประกาศที่เกี่ยวข้องกับระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

สิ่งแนบที่ 4 ประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทพลังงานนอกรูปแบบ เชื้อเพลิงกาก เศษวัสดุเหลือใช้ ขยะมูลฝอยหรือไม้ ฉบับลงวันที่ 3 กันยายน 2539

สิ่งแนบที่ 5 ประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2540

สิ่งแนบที่ 6 ประกาศอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ฉบับลงวันที่ 1 มกราคม 2540

สิ่งแนบที่ 7 ประกาศอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ฉบับลงวันที่ 1 ตุลาคม 2543 เป็นต้นไป

สิ่งแนบที่ 8 ประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm

สิ่งแนบที่ 9 ประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน

สิ่งแนบที่ 10 ประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน และขอรับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน โครงการส่งเสริมผู้ผลิตรายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน

ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

(เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนอกรูปแบบ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงและระบบ Cogeneration)

นิยาม

"ผู้ผลิตรายเล็ก" หมายถึง ผู้ผลิตไฟฟ้า ทั้งภาคเอกชน รัฐบาลและรัฐวิสาหกิจที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ข. ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า

"การไฟฟ้า" หมายถึง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)
การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

"ระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า" หมายถึง ระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าตามประกาศรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละงวด

ก. วัตถุประสงค์ของการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

1. เพื่อส่งเสริมให้ผู้ผลิตรายเล็กเข้ามามีส่วนร่วมในการผลิตไฟฟ้า
2. เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้ต้นพลังงานพลอยได้ในประเทศและพลังงานนอกรูปแบบในการผลิตไฟฟ้า
3. เพื่อส่งเสริมให้มีการใช้ต้นพลังงานในการผลิตไฟฟ้าให้เกิดประโยชน์มากยิ่งขึ้น
4. เพื่อช่วยแบ่งเบาภาระทางด้านการลงทุนของรัฐในระบบการผลิตและระบบจำหน่ายไฟฟ้า

ข. ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก

การไฟฟ้าจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าตามลักษณะกระบวนการผลิต ดังต่อไปนี้

1. **การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กที่ใช้พลังงานนอกรูปแบบ** (Non-Conventional Energy) เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก (Mini Hydro) เป็นต้น (ยกเว้นการใช้น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และพลังนิวเคลียร์)

2. **การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กโดยใช้เชื้อเพลิงดังต่อไปนี้**

   2.1 กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

2.2 ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร

2.3 ขยะมูลฝอย

2.4 ไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง

ผู้ผลิตรายเล็กที่ใช้เชื้อเพลิงดังกล่าวข้างต้นสามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในรอบปีนั้น ๆ

3. การผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กด้วยระบบการผลิตพลังงานความร้อนและไฟฟ้าร่วมกัน (Cogeneration) โดยใช้เชื้อเพลิงชนิดใดก็ได้ ซึ่งต้องมีข้อกำหนดในกระบวนการผลิตดังนี้

3.1 เป็นการใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยการนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าไปใช้ในกระบวนการอุณหภาพ (Thermal Processes) ซึ่งรวมเรียกว่า Topping Cycle หรือในทางตรงข้ามโดยการนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากกระบวนการอุณหภาพไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าซึ่งรวมเรียกว่า Bottoming Cycle

3.2 มีสัดส่วนของพลังความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุณหภาพนอกจากการผลิตไฟฟ้าต่อการผลิตพลังงานทั้งหมดไม่ต่ำกว่าร้อยละ 10 โดยเฉลี่ยในแต่ละปี

3.3 ผู้ผลิตรายเล็กซึ่งจะเริ่มก่อสร้างหลังประกาศนี้ หรือผู้ผลิตรายเล็กที่ดำเนินการอยู่แล้วก่อนประกาศนี้แต่ได้ทำการปรับปรุงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพหรือขยายกำลังผลิต โดยใช้เงินทุนในการปรับปรุงเฉพาะในส่วนของการผลิตไฟฟ้าและไอน้ำมีมูลค่ารวมกันเกินกว่าครึ่งหนึ่งของเงินทุนที่จะต้องใช้ในการสร้างระบบผลิตไฟฟ้าและไอน้ำในขนาดเดียวกันขึ้นใหม่ ต้องมีคุณสมบัติต่อไปนี้ด้วย คือ ถ้าใช้น้ำมันและ/หรือก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงไม่ว่าจะใช้เป็นเชื้อเพลิงหลักหรือเชื้อเพลิงเสริมก็ตาม จะต้องมีสัดส่วนของผลบวกระหว่าง พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้และครึ่งหนึ่งของพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุณหภาพ ต่อพลังงานจากน้ำมันและ/หรือก๊าซธรรมชาติ (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ) ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 45 โดยคิดเฉลี่ยในแต่ละปี

ค. มาตรฐานระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก

ผู้ผลิตรายเล็กที่มีความประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ง. ขั้นตอนและหลักการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

1. การไฟฟ้าจะประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กเป็นงวด ๆ โดยจะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะรับซื้อทั้งหมดและราคาที่รับซื้อในงวดนั้น ๆ

2. ผู้ผลิตรายเล็กที่ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าต้องยื่นแบบคำร้องการขายไฟฟ้า ณ สำนักงานใหญ่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

3. การไฟฟ้าจะพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ตามรายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องการขายไฟฟ้าที่ต้องยื่นให้ครบถ้วน ดังนี้

3.1 หลักฐานการจดทะเบียนนิติบุคคล และหนังสือบริคณห์สนธิของนิติบุคคล
3.2 แผนผังแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า
3.3 สถานที่ติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า
3.4 ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า
3.5 ปริมาณพลังงานความร้อนที่ใช้ในกระบวนการผลิตผลิตภัณฑ์ต่อพลังงานที่ผลิตได้ทั้งหมด
3.6 รายละเอียดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและเครื่องต้นกำลัง (Name Plate) พร้อมข้อกำหนดทางเทคนิค (Specification)
3.7 แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) และระบบป้องกัน (Metering and Relaying Diagram) ที่จะต่อเชื่อมกับระบบของการไฟฟ้า
3.8 ปริมาณพลังไฟฟ้า พลังงานไฟฟ้า ที่ผู้ผลิตรายเล็กจะจ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า แผนการผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กและการใช้ไฟฟ้าของนิติบุคคลอื่นในบริเวณใกล้ชิดติดกันที่ใช้ไฟฟ้าจากการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก
3.9 ระยะเวลาสัญญาที่ผู้ผลิตรายเล็กจะผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า
3.10 ปริมาณพลังไฟฟ้าสำรองที่ผู้ผลิตรายเล็กต้องการขอใช้จากการไฟฟ้า
3.11 จำนวนผู้ปฏิบัติงานเกี่ยวกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้า วุฒิการศึกษา และใบอนุญาต เป็นผู้ประกอบวิชาชีพวิศวกรรม
3.12 ปริมาณของเชื้อเพลิงที่ใช้ต่อปีและค่าความร้อนเฉลี่ย (Average Lower Heating Value) ของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือใช้ในระบบ Cogeneration

4. การไฟฟ้าจะประกาศผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าภายใน 90 วัน นับจากวันที่การไฟฟ้าปิดรับคำร้องการขายไฟฟ้าแต่ละงวด ณ อาคารสำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

5. ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องทำสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภายใน 1 ปี นับจากวันที่การไฟฟ้าประกาศผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากพ้นกำหนดนี้ผู้ผลิตรายเล็กไม่มาทำสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าให้ถือว่าคำร้องการขายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กรายนั้นเป็นอันยกเลิก และการไฟฟ้าสงวนสิทธิ์ที่จะพิจารณาผู้ผลิตรายเล็กรายอื่นทดแทน

จ. เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กมีดังนี้

1. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าแต่เพียงผู้เดียว

2. การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าตามข้อ ข.

3. ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายของผู้ผลิตรายเล็กทั้งหมดมากกว่าปริมาณที่การไฟฟ้ามีความประสงค์จะรับซื้อในแต่ละงวด การไฟฟ้าสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับซื้อไฟฟ้าส่วนที่เกินจากปริมาณรับซื้อไฟฟ้าที่ประกาศในแต่ละงวด หรืออาจเลือกเฉพาะข้อเสนอของผู้ผลิตรายเล็กที่มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับความต้องการของการไฟฟ้ามากที่สุด

4. ปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กแต่ละรายที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิน 60 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ ตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

5. ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องได้รับอนุญาตหรือมีหนังสือรับรองการอนุญาตให้ก่อสร้างโรงงานติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หรือผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยต้องนำมาแสดงกับการไฟฟ้าภายใน 18 เดือน หลังทำสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและก่อนการเริ่มจำหน่ายไฟฟ้า

6. การไฟฟ้าสงวนสิทธิ์เป็นผู้กำหนดวันเริ่มรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบจากผู้ผลิตรายเล็ก

7. การไฟฟ้าเป็นผู้ปฏิบัติต่อระบบป้องกันของผู้ผลิตรายเล็ก และสงวนสิทธิ์ที่จะมอบหมายให้ผู้ผลิตรายเล็กเป็นผู้ปฏิบัติเองก็ได้ ซึ่งในกรณีหลังผู้ผลิตรายเล็กจะต้องปฏิบัติการต่อระบบป้องกันตามคำสั่งการ (Switching Order) ของการไฟฟ้าที่รับผิดชอบโดยเคร่งครัด ทั้งนี้เพื่อความปลอดภัยของผู้ปฏิบัติงานของผู้ผลิตรายเล็กและการไฟฟ้า

8. เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า การไฟฟ้ามีสิทธิ์ตรวจสอบ และ/หรือ ขอให้ผู้ผลิตรายเล็กตรวจสอบ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น

9. ในวันลงนามในสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฯ ในวงเงินเป็นจำนวนเงินเท่ากับร้อยละ 5 ของมูลค่าปัจจุบันของค่าพลังไฟฟ้าที่จะได้รับทั้งหมดตามสัญญาโดยใช้อัตราส่วนลด (Discount Rate) เท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 12 เดือน ของธนาคารกรุงไทย จำกัด

หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฯ จะต้องเป็นอย่างหนึ่งอย่างใดดังต่อไปนี้

9.1 เช็คที่ธนาคารในประเทศเป็นผู้ออก หรือเช็คที่ธนาคารในประเทศรับประกันการใช้เงิน (อาวัล) ที่มีกำหนดเวลาไม่น้อยกว่าระยะเวลาที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาฯ

9.2 พันธบัตรของรัฐบาลไทย หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังค้ำประกันเงินต้น และดอกเบี้ย ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ผลิตรายเล็กโดยชอบด้วยกฎหมาย และจะต้องทำการจดทะเบียนจำนำให้การไฟฟ้าเป็นผู้รับจำนำด้วย

9.3 หนังสือค้ำประกันของธนาคาร หรือของสถาบันการเงินอื่นที่เชื่อถือได้มีกำหนดเวลาไม่น้อยกว่าระยะเวลาที่จะต้องปฏิบัติตามสัญญาฯ

การไฟฟ้าจะคืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฯ ให้แก่ผู้ผลิตรายเล็ก เมื่อผู้ผลิตรายเล็กได้เริ่มต้นปฏิบัติตามสัญญาฯ ถูกต้องครบถ้วนโดยสมบูรณ์แล้ว

ฉ. จุดรับซื้อไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

1. **จุดรับซื้อไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตรายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้า

2. **จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า** หมายถึง จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนดและอาจจะเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

การไฟฟ้าจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า

ช. ค่าใช้จ่ายของผู้ผลิตรายเล็ก

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องรับภาระค่าใช้จ่ายดังต่อไปนี้

1. **ค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า** ได้แก่ ค่าระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็ก ค่ามาตรวัดไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการที่เกิดเพิ่มขึ้นทั้งหมดจากการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนที่จะเริ่มจ่ายไฟฟ้า

2. **ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์** หมายถึง ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ จ. 8 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้าหรือการตรวจสอบตามคำขอของผู้ผลิตรายเล็ก) และค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการที่เหมาะสมที่เกิดเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์ให้กับการไฟฟ้าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

ซ. คุณสมบัติของผู้ผลิตรายเล็กที่จะได้รับค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)

1. จะต้องกำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้การไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาที่มีระยะเวลาสัญญาตั้งแต่ 5 ปี ขึ้นไป

2. จะต้องจ่ายพลังไฟฟ้าตามข้อ ฌ.

ฌ. เงื่อนไขการปฏิบัติตามการผลิตไฟฟ้าและการหยุดเพื่อตรวจซ่อมบำรุงรักษาของผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

1. **เงื่อนไขในการปฏิบัติการผลิตไฟฟ้า**

1.1 จะต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในช่วงเดือนที่ระบบของการไฟฟ้ามีความต้องการไฟฟ้าสูง (Peak Month) คือ เดือนมีนาคม เมษายน พฤษภาคม มิถุนายน กันยายน ตุลาคม โดยมีจำนวนชั่วโมงที่ผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้ารวมทั้งปีไม่น้อยกว่า 7,008 ชั่วโมง

กรณีผู้ผลิตรายเล็กที่มีลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าโดยใช้กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์เป็นเชื้อเพลิง ตามข้อ ข. 2 จะต้องมีจำนวนชั่วโมงในการผลิตไฟฟ้าขายให้การไฟฟ้ารวมทั้งปีไม่น้อยกว่า 4,672 ชั่วโมง ทั้งนี้จะต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในเดือนมีนาคม เมษายน พฤษภาคม และมิถุนายน

1.2 จะต้องจำหน่ายไฟฟ้าโดยมี Monthly Capacity Factor ไม่ต่ำกว่า 0.51 แต่ไม่เกิน 1.0 ยกเว้นตามที่การไฟฟ้าร้องขอ

1.3 ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องสามารถผลิตและจ่ายพลังไฟฟ้าเพิ่มให้การไฟฟ้าตามปริมาณและระยะเวลาที่การไฟฟ้าสั่งการ (ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา) เมื่อการไฟฟ้ามีความจำเป็น โดยที่การไฟฟ้าจะแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 นาที และมีค่า Power Factor อยู่ระหว่าง 0.85 Lagging และ 0.85 Leading

1.4 จะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพตามระเบียบว่าด้วยการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนานกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

2. เงื่อนไขในการหยุดเพื่อทำการตรวจซ่อมและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

2.1 จะต้องทำการหยุดเพื่อทำการตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้านอกช่วง Peak Month คือ เดือนมกราคม กุมภาพันธ์ กรกฎาคม สิงหาคม พฤศจิกายน และ ธันวาคม ในกรณีจำเป็นให้มีการหยุดซ่อมได้โดยมีระยะเวลาหยุดซ่อมในช่วง Peak Load (18.30 - 21.30 น.) รวมกันไม่เกิน 30 ชั่วโมง ของเดือนที่ระบบของการไฟฟ้ามีความต้องการไฟฟ้าสูง ในรอบ 12 เดือน

2.2 กำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องแจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่าระยะเวลาดังนี้

ช่วงเวลาในการหยุดซ่อม	ระยะเวลาแจ้งล่วงหน้า
น้อยกว่า 1 วัน	24 ชั่วโมง
1 วัน หรือมากกว่า (ไม่รวมการซ่อมใหญ่)	1 สัปดาห์
การซ่อมใหญ่	6 เดือน

การหยุดการผลิตไฟฟ้าเพื่อการซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) ต้องได้รับความเห็นชอบจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยก่อน

2.3 กำหนดการหยุดเพื่อทำการซ่อมบำรุงรักษาจะต้องรวมกันไม่เกิน 840 ชั่วโมง หรือ 35 วัน ในรอบ 12 เดือน

2.4 ผู้ผลิตรายเล็กสามารถสะสมชั่วโมงการหยุดซ่อมได้ในช่วงปีที่ต่อเนื่องกันเป็นเวลาไม่เกิน 1,080 ชั่วโมง (45 วัน) โดยที่จะต้องใช้เวลาดังกล่าวต่อเนื่องกันในการซ่อมใหญ่ครั้งหนึ่งเท่านั้น

2.5 ในกรณีจำเป็นเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าและความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน การไฟฟ้าสามารถตัดการเชื่อมโยง (Disconnect) โรงไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กจากระบบของการไฟฟ้าได้

2.6 ช่วงเวลาการหยุดการผลิตไฟฟ้าในข้อ ฌ. 2.3 ถึง ฌ. 2.5 ดังกล่าวให้นำมาหักจากจำนวนชั่วโมงในช่วงเวลานั้นๆ ในเดือนนั้นๆ ในการคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าตามสิ่งแนบที่ 1

ญ. หลักการกำหนดอัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตรายเล็ก

อัตราค่าไฟฟ้าในการรับซื้อจากผู้ผลิตรายเล็กจะอยู่ในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กแต่ละงวด โดยราคารับซื้อจะกำหนดตามหลักการดังนี้

1. หลักการกำหนดค่าพลังไฟฟ้า (Capacity Payment)

กำหนดจากค่าลงทุนของโรงไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Capacity Cost) จากการที่รับซื้อพลังไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก การกำหนดค่าพลังไฟฟ้าจะขึ้นกับระยะเวลาสัญญาที่ผู้ผลิตรายเล็กผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าดังนี้

ระยะเวลาสัญญา	ค่าพลังไฟฟ้า
ไม่เกิน 5 ปี	ไม่มีค่าพลังไฟฟ้า
มากกว่า 5 ปี ถึง 25 ปี	เท่ากับค่าลงทุนที่หลีกเลี่ยงได้ในอนาคตที่ผู้ผลิตรายเล็กผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าระยะเวลาตามสัญญา

2. หลักการกำหนดค่าพลังงานไฟฟ้า (Energy Payment)

2.1 สำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้ากำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้า ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถหลีกเลี่ยงได้ในอนาคต (Long Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

2.2 สำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ไม่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า ค่าพลังงานไฟฟ้ากำหนดจากค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยสามารถหลีกเลี่ยงได้ในระยะสั้น (Short Run Avoided Energy Cost) จากการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

ค่าพลังงานไฟฟ้าจะกำหนดตามช่วงเวลาของวัน ดังนี้

ค่าพลังงานไฟฟ้าช่วง Peak Load	เท่ากับค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่หลีกเลี่ยงได้หรือลดการผลิตพลังงานไฟฟ้าในช่วง Peak Load
ค่าพลังงานไฟฟ้าช่วง Partial Peak Load	เท่ากับค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่หลีกเลี่ยงได้หรือลดการผลิตพลังงานไฟฟ้าในช่วง Partial Peak Load
ค่าพลังงานไฟฟ้าช่วง Off Peak Load	เท่ากับค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้า ค่าดำเนินการและค่าบำรุงรักษาของโรงไฟฟ้าที่หลีกเลี่ยงได้หรือลดการผลิตพลังงานไฟฟ้าในช่วง Off Peak Load

ในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามช่วงเวลาของวันได้ ค่าพลังงานไฟฟ้าจะเท่ากับค่าพลังงานไฟฟ้าที่เฉลี่ยตามสัดส่วนของทั้ง 3 ช่วงเวลา

2.3 การเปลี่ยนแปลงอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า

ในกรณีที่ราคาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการคำนวณราคาค่าพลังงานไฟฟ้าที่หลีกเลี่ยงได้มีการเปลี่ยนแปลงไป การไฟฟ้าจะปรับค่าพลังงานไฟฟ้าที่ใช้อยู่เดิมให้เพิ่มขึ้นหรือลดลงตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตพลังงานไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ใช้กำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กที่เปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นหรือลดลง

3. ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า มีความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาอัตรารับซื้อไฟฟ้านอกเหนือจากอัตราค่าไฟฟ้าที่การไฟฟ้าประกาศรับซื้อในแต่ละงวด ให้ผู้ผลิตรายเล็กนั้น ๆ แจ้งความประสงค์ต่อการไฟฟ้าและการไฟฟ้าจะพิจารณาอัตรารับซื้อไฟฟ้าเป็นราย ๆ ไปตามความเหมาะสม แต่ทั้งนี้มูลค่าปัจจุบันของค่าไฟฟ้าที่ผู้ผลิตรายเล็กจะได้รับจะต้องไม่เกินกว่ามูลค่าปัจจุบันของค่าไฟฟ้าตามประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในงวดนั้น ๆ

ฎ. การไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า จะต้องดำเนินการดังนี้

1. ในกรณีที่การไฟฟ้าไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ในช่วงเวลาใด ให้นำเวลาที่การไฟฟ้าไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้ามาหักออกจากจำนวนชั่วโมงในช่วงเวลานั้น ๆ ในเดือนหรือปีนั้น ๆ ในการคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า ตามสิ่งแนบที่ 1

2. ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้า โดยมี Monthly Capacity Factor ไม่ต่ำกว่า 0.51 แต่ไม่เกิน 1.0 ตามเงื่อนไขข้อ ฌ. 1.2 การไฟฟ้าจะจ่ายค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้น ๆ ให้ผู้ผลิตรายเล็กในอัตราร้อยละ 50 ของอัตราค่าพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในงวดนั้น ๆ

3. ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถผลิตและจำหน่ายพลังไฟฟ้าเพิ่มให้การไฟฟ้าตามปริมาณและระยะเวลาที่สั่งการ ตามเงื่อนไขข้อ ฌ. 1.3 การไฟฟ้าจะจ่ายค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้น ๆ ให้ผู้ผลิตรายเล็ก โดยปรับลดอัตราค่าพลังไฟฟ้าที่ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในคราวนั้น ๆ ลงวันละร้อยละสี่ (4%) ทุกวันที่ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถปฏิบัติตามที่การไฟฟ้าสั่งการ (ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถปฏิบัติตามที่การไฟฟ้าสั่งการ หรือระยะเวลาจำหน่ายไฟฟ้าไม่ครบตามระยะเวลาที่สั่งการกี่ครั้งก็ตามในรอบหนึ่งวัน ให้นับเท่ากับหนึ่งวัน)

ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถปฏิบัติตามที่การไฟฟ้าสั่งการได้ ผู้ผลิตรายเล็กอาจพิจารณาวันดังกล่าวเป็นวันหยุด เพื่อตรวจซ่อมบำรุงรักษาตามเงื่อนไข ข้อ ฌ. 2 ก็ได้ โดยแจ้งให้การไฟฟ้าทราบภายใน 48 ชั่วโมง และการไฟฟ้าจะไม่นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าและจำนวนชั่วโมงสำหรับช่วง Peak และ Partial Peak ในวันดังกล่าวไปคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริง ประจำเดือนนั้น ๆ

4. เมื่อครบรอบปี หากผู้ผลิตรายเล็กมีจำนวนชั่วโมงที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้า ต่ำกว่า 7,008 ชั่วโมง การไฟฟ้าจะเรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าที่ การไฟฟ้าได้ชำระให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในรอบปีนั้น ๆ คืนในอัตราร้อยละศูนย์จุดศูนย์หกสองห้า (0.0625%) ต่อชั่วโมง ตามจำนวนชั่วโมงที่ผู้ผลิตรายเล็กผลิตและจำหน่ายไม่ครบจำนวนชั่วโมงดังกล่าว (เกินกว่า 30 นาทีให้ถือเป็น 1 ชั่วโมง) อย่างไรก็ตาม ค่าพลังไฟฟ้าหลังจากที่การไฟฟ้าเรียกคืนแล้วจะต้องไม่ต่ำกว่าศูนย์ (0) บาท

5. ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถผลิตและจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญาฯ การไฟฟ้าจะให้ผู้ผลิตนั้นๆ ดำเนินการแก้ไขภายในระยะเวลาไม่เกิน 18 เดือน หากผู้ผลิตรายนั้นๆ ไม่สามารถดำเนินการได้ การไฟฟ้าจะปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาฯ ใหม่ลงเป็นปริมาณพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตรายนั้นสามารถผลิตได้จริง

6. ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กต้องการลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาฯ ลงหลังจากที่ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า เป็นระยะเวลานานเกินกว่าครึ่งหนึ่งของระยะเวลาสัญญาฯ แล้ว ผู้ผลิตรายเล็กสามารถกระทำได้ โดยมีเงื่อนไขต้องแจ้งล่วงหน้าให้การไฟฟ้าทราบไม่น้อยกว่าระยะเวลาดังนี้

ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะลดลง				ระยะเวลาแจ้ง กฟผ. ล่วงหน้า
น้อยกว่า		5	เมกะวัตต์	12 เดือน
ตั้งแต่	5	ถึง 25	เมกะวัตต์	24 เดือน
เกิน	25	ถึง 60	เมกะวัตต์	36 เดือน

ฎ. หลักค้ำประกันการยกเลิกสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องวางหลักค้ำประกันที่การไฟฟ้ายอมรับอย่างใดอย่างหนึ่ง ตามหลักค้ำประกันในข้อ จ. 9.1 ถึง 9.3

1. วงเงินหลักค้ำประกัน

หลักค้ำประกันจะมีวงเงินเท่ากับร้อยละ 10 ของค่าพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตรายเล็กจะได้รับในระยะเวลา 5 ปีแรกของสัญญาฯ

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องยื่นหลักค้ำประกันก่อนเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และการไฟฟ้าจะคืนหลักค้ำประกันเมื่ออายุสัญญาสิ้นสุด หรือเมื่อการไฟฟ้าได้เรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าครบถ้วนในกรณีที่สัญญาฯ ถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญา

2. การยกเลิกสัญญา

ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กยกเลิกสัญญาก่อนครบกำหนดอายุสัญญา การไฟฟ้าจะเรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าคืนเท่ากับผลต่างของค่าพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตรายเล็กได้รับไปแล้วทั้งหมด ตั้งแต่วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า กับค่าพลังไฟฟ้าที่กำหนดตามอัตราค่าพลังไฟฟ้าที่ระยะเวลาของสัญญานั้นยกเลิก ทั้งนี้ให้ถือค่าพลังไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในประกาศในคราวนั้นๆ เป็นเกณฑ์

เงินค่าพลังไฟฟ้าที่เรียกคืนดังกล่าวข้างต้นนี้ ให้คิดรวมดอกเบี้ยเท่ากับดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 12 เดือนของ ธนาคารกรุงไทย จำกัด ที่ประกาศ ณ วันที่สัญญายกเลิกรวมค่าปรับอีก ดังนี้

ในกรณียกเลิกสัญญาฯ ภายใน 5 ปี ให้เพิ่มอีกร้อยละ 10
ในกรณียกเลิกสัญญาฯ ภายหลัง 5 ปี ให้เพิ่มอีกร้อยละ 5

ฐ. เงื่อนไขการชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้า

การไฟฟ้าจะชำระเงินค่าซื้อไฟฟ้าในรอบเดือนที่ผ่านมาให้ผู้ผลิตรายเล็กภายใน 30 วัน นับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับใบแจ้งหนี้

ท. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

ผู้ผลิตรายเล็กและการไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามระเบียบว่าด้วยการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า หรือสาเหตุอื่นๆ จากฝ่ายใด ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ธ. การขอใช้ไฟฟ้าในลักษณะไฟฟ้าสำรอง

ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กมีความประสงค์จะขอใช้ไฟฟ้าในลักษณะไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้า วิธีปฏิบัติและอัตราค่าไฟฟ้าสำรองจะเป็นไปตามประกาศเรื่อง ไฟฟ้าสำรองของการไฟฟ้า

น. ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ และการปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า

1. ปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ

ผู้ผลิตรายเล็กที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบฯ นี้ หรือผู้ผลิตรายเล็ก ที่มีความประสงค์จะยื่นคำร้องเรียนหรือยื่นคำอุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบฯ นี้ ให้ยื่นได้ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ โดยให้ส่งหนังสือร้องเรียนไปยังประธานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ เลขที่ 78 ถนนราชดำเนินนอก เขตดุสิต กรุงเทพฯ 10300 และให้ถือว่าการวินิจฉัยปัญหาโดยคณะกรรมการฯ ถือเป็นที่สุด

2. ปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า

สำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อ-ขายไฟฟ้า หรือผู้ผลิตรายเล็กที่มีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรือคำอุทธรณ์ใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญาฯ ให้ยื่นได้ต่อคณะอนุญาโตตุลาการ หากคณะอนุญาโตตุลาการไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

บ. การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ

การแก้ไขระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าฯ ทุกครั้งจะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

สิ่งแนบที่ 1

การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้า

1. การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

ปริมาณพลังไฟฟ้าจริง = Kp [ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายในช่วง Peak Load ในเดือนนั้น ๆ หักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ฏ. 3 วรรค 2 / จำนวนชั่วโมงในช่วง Peak Load ในเดือนนั้น ๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงตามข้อ ฌ. 2.6, ข้อ ฏ. 1 และข้อ ฏ. 3 วรรค 2 ในช่วง Peak Load]

+ Kpp [ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จำหน่ายในช่วง Partial Peak Load ในเดือนนั้น ๆ หักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ฏ. 3 วรรค 2 / จำนวนชั่วโมงในช่วง Partial Peak Load ในเดือนนั้น ๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงตามข้อ ฌ. 2.6, ข้อ ฏ. 1 และข้อ ฏ. 3 วรรค 2 ในช่วง Partial Peak Load]

โดยที่ค่า Kp และ Kpp คือค่าคงที่ที่การไฟฟ้าจะแจ้งให้ทราบในประกาศการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละงวด

ในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กไม่สามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ขายให้การไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาได้จะไม่มีการคิดค่าพลังไฟฟ้า

2. การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน

2.1 กรณีปริมาณพลังไฟฟ้าจริงเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

พลังไฟฟ้าคิดเงิน = ปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

2.2 กรณีปริมาณพลังไฟฟ้าจริงต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน = ปริมาณพลังไฟฟ้าจริง - 0.2 (ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา - ปริมาณพลังไฟฟ้าจริง)

2.3 กรณีปริมาณพลังไฟฟ้าจริงมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

2.3.1 เนื่องจากการวางแผนการผลิตของผู้ผลิตรายเล็ก

พลังไฟฟ้าคิดเงิน = ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

2.3.2 เนื่องจากการร้องขอจากการไฟฟ้า

ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน = ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา + 3.0 [(ปริมาณพลังไฟฟ้าที่การไฟฟ้าร้องขอเกินกว่าพลังไฟฟ้าตามสัญญาคูณด้วยระยะเวลาที่การไฟฟ้าร้องขอ)/ (จำนวนชั่วโมงในเดือนนั้น ๆ)]

สิ่งแนบที่ 2

คำอธิบายเพิ่มเติม

1. เชื้อเพลิงเสริม หมายรวมถึง เชื้อเพลิงที่ใช้ในการจุดเตา และใช้ในการรักษาสภาพการเผาไหม้ของเชื้อเพลิง (Flame Stability)

2. พลังงานความร้อนที่ได้จากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท คำนวณได้จากค่าความร้อนเฉลี่ยของเชื้อเพลิง (Average Lower Heating Value) ต่อหนึ่งหน่วยน้ำหนักหรือหนึ่งหน่วยความจุ คูณด้วยน้ำหนักรวมหรือปริมาตรรวมของเชื้อเพลิงชนิดนั้นที่ใช้ในแต่ละรอบปี

3. ตัวประกอบที่ใช้ในการเปลี่ยนหน่วยพลังงานในระเบียบฯ นี้ คือ

   1 กิโลวัตต์-ชั่วโมง = 859.845 กิโลแคลอรี่ (ที่ประสิทธิภาพ 100%)

4. Monthly Capacity Factor คือ อัตราส่วนของพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่ผู้ผลิตรายเล็กจำหน่ายให้การไฟฟ้าในรอบ 1 เดือน ต่อผลคูณระหว่างพลังไฟฟ้าตามสัญญากับจำนวนชั่วโมงในรอบเดือนนั้น ๆ

5. จำนวนชั่วโมงในรอบปีและจำนวนชั่วโมงในรอบเดือน เท่ากับ จำนวนชั่วโมงทั้งหมดในรอบปี หรือในรอบเดือน หักด้วยจำนวนชั่วโมงตามข้อ ฌ. 2.6 และข้อ ฏ. 1

สิ่งแนบที่ 3

ประกาศที่เกี่ยวข้องกับระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

ปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อจากผู้ผลิตรายเล็กแต่ละราย

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะรับซื้อพลังไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กเข้าระบบของการไฟฟ้าแต่ละรายในปริมาณไม่เกิน 60 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ในกรณีที่มีการเสนอขายเกิน 60 เมกะวัตต์ การไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะพิจารณาเป็นราย ๆ ไป แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 90 เมกะวัตต์

การปฏิบัติการผลิตและจ่ายไฟฟ้า

เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าโดยรวม ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องสามารถลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการพลังไฟฟ้าต่ำ (Off Peak) คือเวลา 21.30 - 08.00 น. ให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 นาที

สำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ตั้งอยู่ในบริเวณภาคตะวันออกของอ่าวไทย คือ จังหวัดฉะเชิงเทรา ปราจีนบุรี ชลบุรี ระยอง จันทบุรี และตราด จะต้องสามารถลดการจ่ายพลังไฟฟ้าในช่วงที่ระบบ ไฟฟ้ามีความต้องการพลังไฟฟ้าต่ำลงเหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละสี่สิบ (40%) ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา ในช่วงระยะเวลาก่อนที่การก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าระบบ 500 เควี จะเสร็จเรียบร้อยประมาณปี 2544 หลังจากนั้นการลดการจ่ายพลังไฟฟ้าจะปรับเป็นให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละหกสิบห้า (65%) โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 นาที

การรับประกันการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำ

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละแปดสิบ (80%) ของความพร้อมของผู้ผลิตรายเล็กในรอบหนึ่งปี หากรับซื้อไม่ครบในปีใด การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อให้ครบในปีถัดไป ในกรณีที่ไม่สามารถรับซื้อได้ครบตามปริมาณที่กำหนดเป็นปีที่สอง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขาดตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในรอบปีที่สองโดยผู้ผลิตรายเล็กจะต้องจ่ายคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวแก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในปีถัด ๆ ไป

หลักเกณฑ์การพิจารณา

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะพิจารณาจากปัจจัยต่อไปนี้

ความเหมาะสมของโครงการ

(1) ความเหมาะสมของโครงการด้านเทคนิคและวิศวกรรม
(2) ประสบการณ์ของผู้ยื่นคำร้อง ผู้ร่วมทุน บริษัทแม่ของผู้ลงทุน
(3) ความพร้อมทางด้านการเงินและความพร้อมของแหล่งรายได้ของโครงการซึ่งรวมถึงลูกค้าไฟฟ้า และลูกค้าไอน้ำ

ความพร้อมและความเหมาะสมของเชื้อเพลิง

(4) ความเชื่อถือได้ของการจัดหาเชื้อเพลิง
(5) ความเหมาะสมของการสำรองเชื้อเพลิงและการขนส่งเชื้อเพลิง

ความเหมาะสมของสถานที่ตั้ง

(6) ความเหมาะสมของสถานที่ตั้งโครงการในด้านความมั่นคงในระบบไฟฟ้าและการเชื่อมโยงเข้าระบบของการไฟฟ้า
(7) ผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและการยอมรับของประชาชนในท้องถิ่นรวมทั้งผลประโยชน์ที่จะเกิดต่อเนื่องจากโครงการ

ความเหมาะสมในด้านอื่น ๆ

(8) วันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าโดยพิจารณาจากเวลาก่อนหลัง
(9) การขอแก้ไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้นแบบ

ข้อมูลที่ต้องการเพิ่มเติม

1. ข้อมูลทางด้านเทคนิค

(1) สัดส่วนของพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุณหภาพ นอกจากการผลิตไฟฟ้าต่อการผลิตพลังงานทั้งหมด
(2) สัดส่วนของผลบวกระหว่างพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้และครึ่งหนึ่งของพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุณหภาพต่อพลังงานจากน้ำมัน และ/หรือก๊าซธรรมชาติ (โดยคิดจากค่าความร้อนต่ำ)
(3) รายละเอียดการออกแบบ และการก่อสร้างโรงไฟฟ้า เช่น ออกแบบโรงไฟฟ้าโดยบริษัทใดเคยมีการก่อสร้างมาแล้วในลักษณะเดียวกับข้อเสนอหรือไม่
(4) กำหนดระยะเวลาของการจัดทำการออกแบบ ระยะเวลาการจัดส่งอุปกรณ์ ระยะเวลาการก่อสร้าง และกำหนดการเดินเครื่อง
(5) กำหนดเวลาเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ซึ่งจะใช้ประกอบในการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
(6) HEAT BALANCE DIAGRAM

2. ข้อมูลเกี่ยวกับสถานที่ตั้ง

(1) ผู้ผลิตรายเล็กเป็นเจ้าของที่ดินที่ใช้ก่อสร้างโรงไฟฟ้าหรือไม่ หรือเป็นการเช่า หรือจัดหาโดยวิธีอื่น

(2) ที่ดินอยู่ในแหล่งที่สามารถจัดหาแหล่งน้ำ เชื้อเพลิง แรงงาน ตลอดจนสิ่งอำนวยความสะดวกด้านการก่อสร้างและดำเนินการผลิตไฟฟ้า อย่างไร

(3) ที่ตั้งโรงไฟฟ้าอยู่ใกล้ที่ตั้งของผู้ใช้ไฟฟ้าและลูกค้าไอน้ำ รวมทั้งจุดเชื่อมโยงกับการไฟฟ้าอย่างไร โดยจัดทำแผนที่แสดงรายละเอียดที่ตั้ง และระยะทาง

(4) ความเป็นไปได้ในการขยายกำลังผลิตไฟฟ้าในอนาคต และแผนการขยายโรงไฟฟ้าหากผู้ผลิตรายเล็กมีแผนต้องการขยายกำลังผลิตไฟฟ้า

(5) แผนการประชาสัมพันธ์ให้คนในพื้นที่โครงการได้รับทราบการก่อสร้างโรงไฟฟ้าในพื้นที่ หากผู้เสนอโครงการเคยดำเนินการด้านประชาสัมพันธ์มาก่อน โปรดแสดงหลักฐานพร้อมรายละเอียดการดำเนินการและผลการดำเนินการ

3. การขออนุญาต

(1) ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องแสดงหลักฐานการยื่นขออนุญาตในการดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้า การขออนุญาตผลิตไฟฟ้า การขออนุญาตจำหน่ายไฟฟ้า รวมทั้งการศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม

(2) แสดงระยะเวลาที่คาดว่าจะได้รับอนุญาตให้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

4. การเงินและรายได้

(1) แสดงรายการฐานะทางการเงิน เช่น INCOME STATEMENT BALANCE SHEET และ CASH FLOW ร วมทั้งรายงานประจำปีย้อนหลังอย่างน้อย 3 ปี ของผู้ยื่นข้อเสนอ ผู้ร่วมทุน หากไม่สามารถจัดหาได้ต้องชี้แจงแสดงเหตุผล และจัดหาหลักฐานที่จะแสดงฐานะทางการเงินเพื่อสามารถประเมินฐานะทางการเงินของผู้เสนอโครงการว่าจะมีความสามารถดำเนินโครงการได้อย่างแท้จริง

(2) แสดงแผนการเงินของโครงการ

(3) แสดงหลักฐานที่ผู้ให้กู้แก่โครงการแสดงความตั้งใจที่จะให้กู้แก่โครงการ

(4) แสดงรายนามผู้ใช้ไฟฟ้าและไอน้ำพร้อมปริมาณการซื้อไฟฟ้าและไอน้ำ

5. เชื้อเพลิงหลักและการจัดหาเชื้อเพลิงทดแทน

(1) แสดงหลักฐานการจัดหาเชื้อเพลิง ระยะเวลาของการได้มาซึ่งเชื้อเพลิง การขนส่ง เส้นทางขนส่ง การเก็บรักษาเชื้อเพลิง

(2) แผนการใช้เชื้อเพลิงทดแทนเชื้อเพลิงหลัก พร้อมทั้งรายละเอียดของการจัดหาเชื้อเพลิงทดแทนดังกล่าว

(3) คุณสมบัติของเชื้อเพลิงหลัก และเชื้อเพลิงทดแทน เช่น GROSS CALORIFIC VALUE ASH และ SULPHER CONTENTS ในกรณีของถ่านหิน เป็นต้น

(4) คุณสมบัติของเชื้อเพลิงที่มีผลกระทบต่อสภาวะแวดล้อมและมาตรการแก้ไข

6. ผลพลอยได้และของเสียจากโรงไฟฟ้า

(1) แสดงคุณสมบัติและลักษณะของเสียที่เกิดจากโรงไฟฟ้า มีแผนการจัดการอย่างไร

(2) ผลพลอยได้จากโรงไฟฟ้า หากใช้ประโยชน์ได้ ส่งให้หรือขายให้ใคร สัญญาซื้อขายมีหลักเกณฑ์เป็นอย่างไร ราคาเท่าไร

7. การบริหารและจัดการ

(1) แผนการบริหารและการจัดการโดยละเอียด เช่น การดำเนินการควบคุมโรงไฟฟ้าเอง หรือว่าจ้างผู้อื่นมาดำเนินการ หากมีการว่าจ้าง ว่าจ้างใครมีหลักการที่กำหนดไว้ในสัญญาว่าจ้างอย่างไร

(2) แสดงแผนการซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า

สิ่งแนบที่ 4

ประกาศ
เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก
ประเภทพลังงานนอกรูปแบบ เชื้อเพลิงกาก เศษวัสดุเหลือใช้ ขยะมูลฝอยหรือไม้

ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กงวดที่ 1 เมื่อวันที่ 30 มีนาคม 2535 ปริมาณพลังไฟฟ้าที่รับซื้อ 300 เมกะวัตต์ และได้ประกาศขยายปริมาณพลังไฟฟ้าที่จะรับซื้อและระยะเวลารับคำร้องการขายไฟฟ้ามาเป็นลำดับ รวมปริมาณรับซื้อ 1,444 เมกะวัตต์ และปิดรับคำร้องการขายไฟฟ้า เมื่อวันที่ 29 ธันวาคม 2538 แล้วนั้น

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ขอประกาศรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กเพิ่มเติม โดยมีเงื่อนไขดังนี้

1. ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า

1.1 ใช้พลังงานนอกรูปแบบ หรือ

1.2 ใช้เชื้อเพลิงดังนี้

1.2.1 การหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร

1.2.2 ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกาก หรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม หรือการเกษตร

1.2.3 ขยะมูลฝอย

1.2.4 ไม้จากการปลูกป่าเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิง

ทั้งนี้ให้ใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ หรือถ่านหิน เป็นเชื้อเพลิงเสริมได้ แต่ทั้งนี้พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้เชื้อเพลิงเสริมในแต่ละรอบปีต้องไม่เกินร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าในรอบปีนั้น ๆ

2. ปริมาณพลังไฟฟ้ารับซื้อ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะรับซื้อพลังไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กเข้าระบบของการไฟฟ้าแต่ละรายไม่เกิน 60 เมกะวัตต์ ณ จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ในกรณีที่มีการเสนอขายเกิน 60 เมกะวัตต์ การไฟฟ้าจะคำนึงถึงความสามารถและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะพิจารณาเป็นราย ๆ ไป แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 90 เมกะวัตต์ (การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย งดรับซื้อไฟฟ้าในบริเวณภาคตะวันออกของอ่าวไทย คือ จังหวัดฉะเชิงเทรา ปราจีนบุรี ชลบุรี ระยอง จันทบุรี และตราด จนกว่าการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าระบบ 500 เควี จะเสร็จเรียบร้อยประมาณปี 2544)

3. **การปฏิบัติการผลิตและจ่ายไฟฟ้า** เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้าโดยรวม ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องสามารถลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการพลังไฟฟ้าต่ำ (Off Peak) คือ เวลา 21.30 - 08.00 น. ให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา โดยการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 นาที

4. **การรับประกันการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าขั้นต่ำ** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละแปดสิบ (80%) ของความพร้อมของผู้ผลิตรายเล็กในรอบหนึ่งปี หากรับซื้อไม่ครบในปีใดการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อให้ครบในปีถัดไป ในกรณีที่ไม่สามารถรับซื้อได้ครบตามปริมาณที่กำหนดเป็นปีที่สอง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขาดตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในรอบปีที่สอง โดยผู้ผลิตรายเล็กจะต้องจ่ายคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวแก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในปีถัด ๆ ไป

5. **อัตรารับซื้อไฟฟ้า** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กในอัตราค่าไฟฟ้าตามประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ลงวันที่ 3 กันยายน 2539

6. **หลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอ**

6.1 ผู้ผลิตรายเล็ก จะต้องนำหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอ ยื่นต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ในจำนวนวงเงินเท่ากับ 500 บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดยหลักค้ำประกันดังกล่าวจะต้องเป็นอย่างหนึ่งอย่างใดดังต่อไปนี้คือ

6.1.1 เช็คของธนาคารในประเทศที่เชื่อถือได้โดยเป็นที่ยอมรับของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6.1.2 หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศที่เชื่อถือได้ โดยเป็นที่ยอมรับของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6.1.3 หนังสือค้ำประกันของสถาบันการเงินในประเทศที่เชื่อถือได้ โดยเป็นที่ยอมรับของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

6.2 หลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอในข้อ 6.1 จะต้องมีกำหนดระยะเวลาไม่น้อยกว่า 18 เดือน นับจากวันยื่นข้อเสนอ

6.3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะคืนหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กที่ไม่ได้รับการคัดเลือก โดยจะส่งคืนหลักค้ำประกันดังกล่าวภายใน 30 วัน หลังจากแจ้งผลการคัดเลือกข้อเสนอ

6.4 ในกรณีที่ผู้ผลิตรายเล็กขอถอนความจำนงขอรับการคัดเลือกข้อเสนอ หรือผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับการคัดเลือกแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ผลิตรายเล็ก การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะยึดหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอดังกล่าว

6.5 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะคืนหลักค้ำประกันการยื่นข้อเสนอ ให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับคัดเลือกในวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยผู้ผลิตรายเล็กดังกล่าวจะต้องยื่นหลักค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาฯ ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กข้อ จ. 9 ให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยในวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือในกรณีที่การเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่สามารถตกลงกันได้อันมีสาเหตุจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใน 30 วัน

7. **การยื่นข้อเสนอในคำร้อง**

ผู้ผลิตรายเล็กจะต้องยื่นข้อเสนอในคำร้องและไม่เปลี่ยนแปลงข้อมูลใด ๆ เป็นเวลา 18 เดือน นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยประทับตรารับคำร้อง

8. **กำหนดวันและสถานที่รับคำร้อง**

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะเปิดรับคำร้องการขายไฟฟ้าของผู้ผลิตรายเล็กตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2539 เป็นต้นไป ณ อาคารสำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี

9. **การกำหนดวันแจ้งผลการพิจารณา** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จะแจ้งผลการพิจารณาคัดเลือกให้ผู้ผลิตรายเล็กที่ได้รับการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าทราบ ภายใน 90 วัน นับจากวันประทับตรารับคำร้อง ยกเว้นผู้ผลิตรายเล็กมีการเจรจาต่อรองเงื่อนไขผิดไปจากระเบียบ ฯ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้นแบบ

10. **การทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า** ผู้ผลิตรายเล็กต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ภายใน 1 ปี นับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยแจ้งผลการพิจารณา

ทั้งนี้ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2539 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 3 กันยายน 2539

(นางพิมลศรี ศิริไพบูลย์)
รองผู้ว่าการบัญชีและการเงิน ผู้ทำการแทน
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 5

ประกาศ
เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก

อนุสนธิจากระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก (เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานนอกรูปแบบกาก หรือเศษวัสดุเหลือใช้เป็นเชื้อเพลิง และระบบ Congeneration) ฉบับลงวันที่ 25 พฤษภาคม 2535 ระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับที่ 2 พ.ศ. 2537 และประกาศอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กฉบับลงวันที่ 3 กันยายน 2539 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ขอยกเลิกประกาศเรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กฉบับลงวันที่ 3 กันยายน 2539 โดยให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยกำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้การไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาที่มีระยะเวลาสัญญาตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป (Firm)

ค่าพลังไฟฟ้า (CP_o)

ระยะเวลาสัญญา	ค่าพลังไฟฟ้าแยกตามประเภทเชื้อเพลิง (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)		
	ก๊าซธรรมชาติ	น้ำมันเตา/อื่น ๆ	ถ่านหิน
มากกว่า 5 ปี แต่ไม่เกิน 10 ปี	164	203	229
มากกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 15 ปี	204	253	285
มากกว่า 15 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี	227	281	317
มากกว่า 20 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	302	374	422

ค่าพลังงานไฟฟ้า (Ep_o)

ประเภทเชื้อเพลิง	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
ก๊าซธรรมชาติ	0.85
น้ำมันเตา/อื่น ๆ	0.71
ถ่านหิน	0.62

สำหรับการคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริง ให้ยกเลิกการกำหนดค่า Kp และ Kpp ตามประกาศ เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ฉบับที่ 2 ประกาศ ณ วันที่ 10 พฤศจิกายน 2537 และกำหนดค่า Kp และ Kpp ใหม่เป็นดังนี้

$$K_p = \frac{3.0}{13.5} \quad \text{และ} \quad K_{pp} = \frac{10.5}{13.5}$$

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยไม่กำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้การไฟฟ้าหรือทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่เกิน 5 ปี (Non-Firm)

ค่าพลังไฟฟ้า

ไม่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

ค่าพลังงานไฟฟ้า

ค่าพลังงานไฟฟ้า หน่วยละ = 0.87 บาท

ผู้ผลิตรายเล็กที่ประสงค์จะให้การไฟฟ้าพิจารณาอัตรารับซื้อไฟฟ้าตามความเหมาะสมของโครงการ นอกเหนือจากโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ามาตรฐานข้างต้น ผู้ผลิตรายเล็กสามารถยื่นข้อเสนอได้ แต่ทั้งนี้ มูลค่าปัจจุบันของค่าไฟฟ้าที่เสนอจะต้องไม่เกินกว่า มูลค่าปัจจุบันของค่าไฟฟ้า ที่จะได้รับตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ามาตรฐานข้างต้น

สูตรปรับอัตราค่าพลังไฟฟ้า

อัตราค่าพลังไฟฟ้าดังกล่าวข้างต้นจะเปลี่ยนแปลงตามการเปลี่ยนแปลงอัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐจากอัตราแลกเปลี่ยนฐานตามสูตรดังนี้

1. **กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง**

$$CP_t^{GAS} = CP_o^{GAS} [0.80 (Fx_t/27) + 0.20] \quad \text{บาท/กิโลวัตต์/เดือน}$$

2. **กรณีใช้น้ำมันเตา/อื่น ๆ เป็นเชื้อเพลิง**

$$CP_t^{FO} = CP_o^{FO} [0.70 (Fx_t/27) + 0.30] \quad \text{บาท/กิโลวัตต์/เดือน}$$

3. **กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง**

$$CP_t^{COAL} = CP_o^{COAL} [0.70 (Fx_t/27) + 0.30] \quad \text{บาท/กิโลวัตต์/เดือน}$$

โดย CP_t^{GAS} = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)

CP_t^{FO} = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t กรณีใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิง (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)

CP_t^{COAL} = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง (บาท/กิโลวัตต์/เดือน)

FX_t = อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐถัวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขายทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐ)

สูตรปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า

1. กรณีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Firm

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าจะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาเชื้อเพลิงเปลี่ยนแปลงจากราคาฐาน (ราคาเมื่อวันที่ 1 สิงหาคม 2538) ตามสูตรดังนี้

$$EP_t = (EP_o + ES_t) \quad \text{บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

1.1 กรณีใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง

$$ES_t^{GAS} = \frac{1}{10^6} (P_t - P_o) \times \text{Heat Rate} \quad \text{บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

โดย ES_t^{GAS} = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือน t (บาท/ล้านบีทียู)

P_o = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือนสิงหาคม 2538 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 77.0812 บาท/ล้านบีทียู

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.2 กรณีใช้น้ำมันเตา/อื่น ๆ เป็นเชื้อเพลิง

$$ES_t^{FO} = \frac{1}{39,400} (P_t - P_o) \times \text{Heat Rate}$$ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โดย ES_t^{FO} = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

39,400 = Conversion Factor เชื้อเพลิงน้ำมันเตา (บีทียู/ลิตร)

P_t = ราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ กฟผ. ซื้อในเดือน t (บาท/ลิตร)

P_o = ราคาน้ำมันเตาเฉลี่ยที่ กฟผ. ซื้อในเดือนสิงหาคม 2538 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 2.9242 บาท/ลิตร

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

1.3 กรณีใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง

$$ES_t^{COAL} = \frac{1}{26.5877 \times 10^6} [(P_t \times FX_t) - P_o] \times \text{Heat Rate}$$ บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โดย ES_t^{COAL} = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

26.5877×10^6 = Conversion Factor เชื้อเพลิงถ่านหิน (บีทียู/ตัน)

P_t = Japanese Benchmark Price ของ Steam Coal ในเดือน t (เหรียญสหรัฐ/ตัน)

Fx_t = อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐถัวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขายทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐ)

P_o = Japanese Benchmark Price ของ Steam Coal ในเดือนสิงหาคม 2538 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 1,007 บาท/ตัน

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

2. กรณีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภท Non-Firm

อัตราค่าไฟฟ้าจะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาน้ำมันเตาที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยซื้อเปลี่ยนแปลงจากราคาฐาน (2.7681 บาท/ลิตร) เกินกว่า 5 สตางค์

ประกาศ ณ วันที่ 5 พฤศจิกายน 2540

(นายวีระวัฒน์ ชลายน)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 6

อัตราค่าไฟฟ้า
เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2540 เป็นต้นไป
ประเภท อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง

กรณีที่ 1 สำหรับการใช้ไฟฟ้าเฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเป็นหลัก มีความต้องการพลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้าเพื่อสำรองไว้ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม หรือบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าไว้โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ดังนี้

1.1.1 ความต้องการไฟฟ้าสำรองตามสัญญาตั้งแต่ 30 แต่ไม่ถึง 2,000 กิโลวัตต์

1.1.1.1 ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 52.71 บาท

1.1.1.2 ระดับแรงดันไฟฟ้า 22-23 กิโลวัตต์
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 58.88 บาท

1.1.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาตั้งแต่ 2,000 กิโลวัตต์ ขึ้นไป

1.1.2.1 ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 67.29 บาท

1.1.2.2 ระดับแรงดันไฟฟ้า 22-23 กิโลวัตต์
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 85.51 บาท

1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้า ส่วนที่ต่ำกว่าสัญญาคิดในอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ตามข้อ 1.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงแต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ 1.1

กรณีที่ 2 สำหรับการใช้ไฟฟ้าเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) ที่มีคุณสมบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก มีความต้องการพลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าเพื่อสำรองไว้ ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม หรือบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาดังนี้

2.1.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ตั้งแต่ 30 แต่ไม่ถึง 2,000 กิโลวัตต์

2.1.1.1 ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ ขึ้นไป
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 26.36 บาท

2.1.1.2 ระดับแรงดันไฟฟ้า 22-23 กิโลโวลต์
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ 29.44 บาท

2.1.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ตั้งแต่ 2,000 กิโลวัตต์ขึ้นไป

2.1.2.1 ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ ขึ้นไป
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ 33.46 บาท

2.1.2.2 ระดับแรงดันไฟฟ้า 22-23 กิโลโวลต์
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ 42.76 บาท

2.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

2.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้า ส่วนที่ต่ำกว่าสัญญาคิดในอัตราค่าไฟฟ้าสำรอง ตามข้อ 2.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงแต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ 2.1

เงื่อนไขและหลักเกณฑ์

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทนี้ต้องจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้า เพื่อใช้สำหรับไฟฟ้าสำรอง โดยการไฟฟ้าฯ จะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

2. ต้องมีตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 การไฟฟ้าฯ จะยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และเปลี่ยนไปคิดอัตราค่าไฟฟ้าปกติในเดือนถัดไป

3. เดือนใดมีความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองที่กำหนดไว้ในสัญญาการไฟฟ้าฯ จะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไปเป็นต้นไป

4. ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าสำรองตามสัญญาปีละ 1 ครั้ง ตามสูตรดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (\%)} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี} \times 100}{\text{ความต้องการพลังงานไฟฟ้าที่สูงสุดในรอบปี} \times \text{ชั่วโมงในรอบปี}}$$

ข้อกำหนดเกี่ยวกับอัตราค่าไฟฟ้า

1. ค่าพลังงานไฟฟ้าต่อหน่วย สามารถเปลี่ยนแปลงได้ หากค่าใช้จ่ายที่ไม่อยู่ในความควบคุมของการไฟฟ้า (Ft) เปลี่ยนแปลง โดยอัตราการปรับจะแสดงอยู่ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า

2. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งผู้ซื้อเป็นผู้รับภาระ

สิ่งแนบที่ 7

อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง
เริ่มใช้ตั้งแต่วันที่ 1 ตุลาคม 2543 เป็นต้นไป

*** การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ***

กรณีที่ 1 สำหรับการใช้ไฟฟ้าเฉพาะที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก มีความต้องการพลังไฟฟ้าจากการไฟฟ้าเพื่อสำรองไว้ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม หรือบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

1.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ดังนี้

1.1.1	ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ขึ้นไป ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ	52.71	บาท
1.1.2	ระดับแรงดันไฟฟ้า 11-33 กิโลโวลต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ	58.88	บาท
1.1.3	ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 11 กิโลโวลต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ	66.45	บาท

1.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

1.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญาคิดในอัตราค่าไฟฟ้าสำรองตามข้อ 1.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

1.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริง แต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ 1.1

กรณีที่ 2 สำหรับการใช้ไฟฟ้าเฉพาะผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองผลิตพลังงานไฟฟ้าร่วมกับพลังงานความร้อน (Cogeneration) และใช้ไฟฟ้าที่ผลิตจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเองเป็นหลัก มีความต้องการพลังงานไฟฟ้าจากการไฟฟ้าเพื่อสำรองไว้ ในกรณีที่มีเหตุขัดข้องในการผลิตไฟฟ้า หรือต้องการหยุดเพื่อซ่อม หรือบำรุงรักษาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนงานที่ได้แจ้งการไฟฟ้าไว้ โดยต่อผ่านเครื่องวัดไฟฟ้าเครื่องเดียว

2.1 เดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคำนวณจากความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา ดังนี้

2.1.1	ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 69 กิโลโวลต์ ขึ้นไป ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์ละ	26.36	บาท
2.1.2	ระดับแรงดันไฟฟ้า 11-33 กิโลโวลต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์	29.44	บาท
2.1.3	ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 11 กิโลโวลต์ ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรอง กิโลวัตต์	33.22	บาท

2.2 เดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าสำรอง

อัตรารายเดือน

ค่าไฟฟ้าคิดทั้งค่าความต้องการพลังไฟฟ้า และค่าพลังงานไฟฟ้าดังนี้

2.2.1 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงต่ำกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่ต่ำกว่าสัญญาคิดในอัตราค่าไฟฟ้าสำรองตามข้อ 2.1

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

2.2.2 ความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงสูงกว่าสัญญา

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้า : คิดจากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริง แต่ไม่เกินความต้องการพลังไฟฟ้าตามสัญญาในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ รวมกับความต้องการพลังไฟฟ้าส่วนที่เกินสัญญา โดยคิด 2 เท่าของอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

ค่าพลังงานไฟฟ้า : คิดจากพลังงานไฟฟ้าที่ใช้จริงในอัตราค่าไฟฟ้าปกติ

อัตราขั้นต่ำ ค่าไฟฟ้าต่ำสุดต้องไม่ต่ำกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามข้อ 2.1

เงื่อนไขและหลักเกณฑ์

1. ผู้ใช้ไฟฟ้าต้องมีตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) ไม่เกินร้อยละ 15 หากเกินร้อยละ 15 การไฟฟ้าฯ จะขอยกเลิกการขอใช้อัตราค่าไฟฟ้าสำรอง และเปลี่ยนไปคิดอัตราค่าไฟฟ้าปกติในเดือนถัดไป

2. ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าในรอบปี (Annual Load Factor) คำนวณจากรอบปีของการใช้ไฟฟ้าสำรองตามสัญญาปีละ 1 ครั้ง ตามสูตรดังนี้

$$\text{ตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (\%)} = \frac{\text{จำนวนพลังงานไฟฟ้ารวมในรอบปี } 100}{\text{ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในรอบปี จำนวนชั่วโมงในรอบปี}}$$

3. ผู้ใช้ไฟฟ้าสำรองจะต้องติดต่อเพื่อทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้าฯ และแจ้งปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าฯ จะเป็นผู้พิจารณาปริมาณความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองให้เหมาะสมกับเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ติดตั้ง

4. ในเดือนที่มีการใช้ไฟฟ้าจริง ผู้ใช้ไฟฟ้าจะต้องเสียค่าไฟฟ้าเช่นเดียวกับที่เคยปฏิบัติมา ยกเว้นผู้ใช้ไฟฟ้าอัตรา TOD จะถูกเปลี่ยนมาเป็นอัตรา TOU แทน และการคำนวณค่าความต้องการพลังไฟฟ้าในช่วงที่มีการใช้ไฟฟ้าจริง จะนำเอาความต้องการพลังไฟฟ้าเฉพาะในช่วงที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (Peak period) มาใช้ในการคำนวณเท่านั้น

5. หากความต้องการพลังไฟฟ้าที่ใช้จริงใน Peak period ของเดือนใดๆ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญา นับได้ครบ 6 เดือน การไฟฟ้าจะนำความต้องการพลังไฟฟ้าที่สูงสุดที่ใช้จริงในช่วงเวลาดังกล่าวมากำหนดเป็นความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไป เป็นต้นไป

6. หลังจากที่มีการปรับเพิ่มสัญญาดังกล่าวแล้ว ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าสำรองใช้ไฟฟ้าสำรองต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาที่ได้ปรับเพิ่มแล้วเป็นระยะเวลา 6 เดือนติดต่อกัน ผู้ใช้ไฟฟ้าสำรองสามารถที่จะลดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาได้ โดยคำนวณจากค่าเฉลี่ยของความต้องการพลังไฟฟ้าในช่วง 6 เดือนที่ผ่านมา ในกรณีที่ ผู้ใช้ไฟฟ้าสำรองไม่มีการใช้ไฟฟ้าจริงในรอบระยะเวลา 6 เดือนที่ผ่านมา ให้นำค่าความต้องการพลังไฟฟ้าที่มีอยู่ในสัญญาก่อนหน้าที่จะมีการปรับเพิ่มมาเป็นค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองตามสัญญาในเดือนถัดไป

7. การคิดค่าไฟฟ้าต่ำสุดในแต่ละเดือนให้ยกเว้นการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าต่ำสุดดังกล่าวไปก่อนจนถึงเดือนกันยายน 2545 และให้ผ่อนผันการคิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสำรองสำหรับเดือนที่ไม่มีการใช้ไฟฟ้าสำรองเป็นการชั่วคราวไปก่อนจนถึงเดือนกันยายน 2545

8. ผู้ใช้ไฟฟ้าสำรอง จะต้องชำระค่าบริการ 228.17 บาท/เดือน และค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า 14.02 บาท/กิโลวาร์/เดือน สำหรับกิโลวาร์ส่วนเกินเมื่อค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.85 (Lagging)

9. ค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บตามอัตราข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งผู้ซื้อเป็นผู้รับภาระ

ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจ
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 8

ประกาศ
เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm

เพื่ออนุวรรตน์ตามมติคณะรัฐมนตรี เรื่องอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็ก ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2544 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอเปลี่ยนแปลงประกาศเรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กฉบับลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2540 ในส่วนอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm โดยให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประเภทสัญญา Non-Firm

ค่าพลังไฟฟ้า (CP_t)

ไม่ได้รับค่าพลังไฟฟ้า

ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t)

ค่าพลังงานไฟฟ้าหน่วยละ 1.59 บาท

อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าจะเปลี่ยนแปลงเมื่อราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กเปลี่ยนแปลงจากราคาฐาน (151.4518 บาท/ล้านบีทียู) มากกว่าหรือน้อยกว่า 1.0000 บาท/ล้านบีทียู โดยใช้วิธีการคำนวณดังนี้

$$EP_t^{NF} = \frac{[(P_t \times \text{Heat Rate}/10^6) + O\&M/2]}{(1-L)} \times (1+T) \quad \text{บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง}$$

โดย EP_t^{NF} = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือน t (บาท/ล้านบีทียู)

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

O&M = ค่าใช้จ่ายในการเดินเครื่องและค่าบำรุงรักษา มีค่าเท่ากับ 0.05 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

L = อัตราความสูญเสียในสายส่งและสถานีไฟฟ้าแรงสูง มีค่าเท่ากับ 4%

T = อัตราภาษีเงินได้ มีค่าเท่ากับ 15%

ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กรกฎาคม 2544 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2544

(นายวิทยา คชรักษ์)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 9

ประกาศ
เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm
ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน

เพื่ออนุวรรตน์ตามมติคณะรัฐมนตรี เรื่องอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็ก ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2544 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอเปลี่ยนแปลงประกาศเรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กฉบับลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2540 ในส่วนอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Firm ที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งหมายถึงผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานนอกรูปแบบ เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก เป็นต้น และใช้เชื้อเพลิงดังต่อไปนี้ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร ขยะมูลฝอย และไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าโดยกำหนดพลังไฟฟ้าที่จะจ่ายให้การไฟฟ้าตลอดอายุสัญญาที่มีระยะเวลาสัญญาตั้งแต่ 5 ปีขึ้นไป (Firm) และใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน

ค่าพลังไฟฟ้า (CP_t)

$CP_t^{อื่นๆ} = CP_0^{อื่นๆ} [0.80 (FX_t / 38) + 0.20]$ บาท / กิโลวัตต์ / เดือน

โดย $CP_t^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)

$CP_0^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน ; ดังนี้ (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)

ระยะเวลาสัญญา	CP_0 (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)
มากกว่า 5 ปี แต่ไม่เกิน 10 ปี	217
มากกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 15 ปี	270
มากกว่า 15 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี	301
มากกว่า 20 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	400

FX_t = อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐถัวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขาย ทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขาย กับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐ)

ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t)

$EP_t^{อื่นๆ} = EP_0^{อื่นๆ} + ES_t^{อื่นๆ}$ บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โดย $EP_t^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

$EP_0^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐานมีค่าเท่ากับ 1.49 บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

$ES_t^{อื่นๆ}$ = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นๆ ในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

= $[1/10^6] \times [P_t - P_0] \times$ Heat Rate (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือน t (บาท / ล้านบีทียู)

P_0 = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือน มกราคม 2544 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 151.4518 บาท / ล้านบีทียู

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กรกฎาคม 2544 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2544

(นายวิทยา คชรักษ์)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สิ่งแนบที่ 10

ประกาศ
เรื่อง อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็ก ประเภทสัญญา Firm
ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน
และขอรับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน
โครงการส่งเสริมผู้ผลิตรายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน

เพื่ออนุวรรตน์ตามมติคณะรัฐมนตรี เรื่องอัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็ก ในคราวประชุมเมื่อวันที่ 10 กรกฎาคม 2544 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขอเปลี่ยนแปลงประกาศเรื่องอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กฉบับลงวันที่ 5 พฤศจิกายน 2540 ในส่วนอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Firm ที่ไม่ใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ เช่น น้ำมัน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เป็นต้น ซึ่งหมายถึงผู้ผลิตรายเล็กประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทพลังงานหมุนเวียน ได้แก่ พลังงานนอกรูปแบบ เช่น พลังลม พลังแสงอาทิตย์ พลังน้ำขนาดเล็ก เป็นต้น และใช้เชื้อเพลิงดังต่อไปนี้ กากหรือเศษวัสดุเหลือใช้ในการเกษตร หรือกากจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร ผลิตภัณฑ์ที่แปรรูปมาจากกากหรือเศษวัสดุเหลือใช้จากการเกษตร หรือจากการผลิตผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรมหรือการเกษตร ขยะมูลฝอย และไม้จากการปลูกป่าเป็นเชื้อเพลิง ดังนี้

อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตรายเล็กที่จะขอรับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ตามโครงการส่งเสริมผู้ผลิตรายเล็กที่ใช้พลังงานหมุนเวียน ทั้งนี้ผู้ผลิตรายเล็กรายเดิมที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันที่ 16 มิถุนายน 2543 ที่ประสงค์จะขอรับการสนับสนุนจากกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานเฉพาะกำลังการผลิตส่วนเพิ่มให้โครงสร้างราคารับซื้อไฟฟ้าใหม่นี้ มีผลบังคับใช้เฉพาะส่วนของกำลังการผลิตส่วนเพิ่ม

ค่าพลังไฟฟ้า (CP_t)

$$CP_t^{\text{อื่นๆ}} = CP_o^{\text{อื่นๆ}} [0.80 (FX_t / 38) + 0.20] \quad \text{บาท / กิโลวัตต์ / เดือน}$$

โดย $CP_t^{\text{อื่นๆ}}$ = อัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)

$CP_o^{\text{อื่นๆ}}$ = อัตราค่าพลังไฟฟ้าฐาน ; ดังนี้ (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)

ระยะเวลาสัญญา	CP_o (บาท / กิโลวัตต์ / เดือน)
มากกว่า 5 ปี แต่ไม่เกิน 10 ปี	217
มากกว่า 10 ปี แต่ไม่เกิน 15 ปี	270
มากกว่า 15 ปี แต่ไม่เกิน 20 ปี	301
มากกว่า 20 ปี แต่ไม่เกิน 25 ปี	400

FX_t = อัตราแลกเปลี่ยนเงินเหรียญสหรัฐถัวเฉลี่ยของอัตราซื้อและอัตราขาย ทางโทรเลข ณ วันทำการสุดท้ายของเดือน t ที่ธนาคารพาณิชย์ใช้ซื้อขายกับลูกค้า ซึ่งประกาศโดยธนาคารแห่งประเทศไทย (บาท/เหรียญสหรัฐ)

ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP_t)

$EP_t^{อื่นๆ} = EP_0^{อื่นๆ} + ES_t^{อื่นๆ}$ บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

โดย $EP_t^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

$EP_0^{อื่นๆ}$ = อัตราค่าพลังงานไฟฟ้าฐานมีค่าเท่ากับ 1.49 บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

$ES_t^{อื่นๆ}$ = ค่าตัวประกอบการปรับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้ากรณีที่ใช้เชื้อเพลิงประเภทอื่นๆ ในเดือน t (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

= $[1/10^6] \times [P_t - P_0] \times$ Heat Rate (บาท / กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

P_t = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือน t (บาท / ล้านบีทียู)

P_0 = ราคาก๊าซธรรมชาติที่ ปตท. จำหน่ายให้แก่ผู้ผลิตรายเล็กในเดือนมกราคม 2544 ที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณ มีค่าเท่ากับ 151.4518 บาท / ล้านบีทียู

Heat Rate = ค่าความสิ้นเปลืองในการใช้เชื้อเพลิงเฉลี่ย เพื่อการผลิตพลังงานไฟฟ้า มีค่าเท่ากับ 8,600 บีทียู / กิโลวัตต์-ชั่วโมง

ทั้งนี้ให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 10 กรกฎาคม 2544 เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ 1 สิงหาคม 2544

(นายวิทยา คชรักษ์)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย