



ประกาศ เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จากพลังงานหมุนเวียน

ตามที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ออกประกาศเรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2552 เพื่อนำเสนอให้ทราบ ตามที่คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2552 เห็นควรให้การไฟฟ้ากำหนดหลักเกณฑ์เพิ่มเติมในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในส่วนของการกำหนดเงื่อนไขการคืนหลักค้าประกันการยื้นข้อเสนอขายไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงในปัจจุบัน

ด้วยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานได้มีมติเมื่อวันที่ 25 ธันวาคม 2552 เห็นควรให้การไฟฟ้ากำหนดหลักเกณฑ์เพิ่มเติมในประกาศการกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในส่วนของการกำหนดเงื่อนไขการคืนหลักค้าประกันการยื้นข้อเสนอขายไฟฟ้าให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงในปัจจุบัน

กฟผ. จึงขอยกเลิกประกาศ เรื่อง การกำหนดส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก จากพลังงานหมุนเวียน ลงวันที่ 4 สิงหาคม 2552 และให้ใช้ประกาศฉบับนี้แทน ดังนี้

1. ให้ประกาศนี้ใช้บังคับกับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จากพลังงานหมุนเวียน และผู้ยื่นข้อเสนอที่ประสงค์จะขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

1.1 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นคำร้องขอขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550 หลังวันที่ 4 สิงหาคม 2552

1.2 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กก่อนวันที่ 4 สิงหาคม 2552 และยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าหรือยังไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ให้ดำเนินการตามข้อ 5 และ 6 นับจากวันที่ได้รับแจ้ง

2. อัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน

อัตราส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (ส่วนเพิ่มฯ) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจากพลังงานหมุนเวียน แยกตามประเภทเทคโนโลยีและเชื้อเพลิง

เชื้อเพลิง	ส่วนเพิ่มฯ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ส่วนเพิ่มฯ พิเศษ สำหรับ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ ^{1/} (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	รวมส่วนเพิ่มฯ พิเศษ สำหรับ 3 จังหวัด ชายแดนภาคใต้ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)	ระยะเวลา สนับสนุน นับจากวัน COD (ปี)
1. ชีวนรals	0.30	1.00	1.30	7
2. ก๊าซชีวภาพ	0.30	1.00	1.30	7
3. ขยะ ^{2/}				
(1) ระบบหมัก หรือ หมักผึ้งกลบขยะ	2.50	1.00	3.50	7
(2) พลังงานความร้อน (Thermal Process)	3.50	1.00	4.50	7
4. พลังงานลม	3.50	1.50	5.00	10
5. พลังงานแสงอาทิตย์	8.00	1.50	9.50	10

หมายเหตุ :

1/ หมายถึง จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี และราชบูรณะ

2/ หมายถึง ขยะชุมชน และขยะอุตสาหกรรมที่ไม่ใช่ขยะอันตราย และไม่เป็นขยะที่เป็นอันตราย

3. ระยะเวลาให้การสนับสนุน

3.1 ให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 10 ปี นับจากวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Commercial Operation Date: COD) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์

3.2 ให้การสนับสนุนเป็นระยะเวลา 7 ปี นับจากวัน COD สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผลิตไฟฟ้าจากชีวนรals ก๊าซชีวภาพ และขยะ

4. ผู้ไม่มีสิทธิรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีลักษณะซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ.

5. ผู้ยื่นข้อเสนอจะต้องเสนอเอกสารหลักฐานประกอบการพิจารณา ดังนี้

5.1 รายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องและข้อเสนอการขายไฟฟ้าตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เนพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พ.ศ. 2550 และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภทสัญญา Non-Firm พ.ศ. 2550

5.2 หลักค้าประกันการยื่นข้อเสนอ (เฉพาะผู้ยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้าที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก พลังงานหมุนเวียน ประเภทสัญญา Non-Firm) ในจำนวนวงเงินเท่ากับ 200 บาท (สองร้อยบาท) ต่อคิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยใช้หลักประกันอย่างหนึ่งอย่างใดดังต่อไปนี้

5.2.1 เงินสด

5.2.2 เช็คเงินสดที่ธนาคารในประเทศไทยสั่งจ่าย (แคชเชียร์เช็ค) ให้แก่ “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” โดยเป็นเช็คลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอหรือก่อนหน้านี้ไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ และในกรณีที่การเรียกเก็บเงินจากเช็คดังกล่าวมีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้น ผู้ยื่นข้อเสนอต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

5.2.3 หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศไทย

5.2.4 หนังสือค้ำประกันของบริษัทเงินทุนที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการเงินทุนเพื่อการพาณิชย์และประกอบธุรกิจค้ำประกันตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ซึ่งได้แจ้งชื่อเวียนให้ส่วนราชการต่างๆ ทราบแล้ว

6. การวางแผนค้ำประกันการยื่นข้อเสนอขายไฟฟ้า

6.1 ผู้ยื่นข้อเสนอที่ได้ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าก่อนวันที่ 4 สิงหาคม 2552 ต้องวางแผนค้ำประกันการยื่นข้อเสนอภายใน 60 วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้ง หากพ้นระยะเวลาดังกล่าวแล้วจะถือว่าสละสิทธิ์ในการยื่นข้อเสนอ

6.2 ผู้ยื่นข้อเสนอหลังวันที่ 4 สิงหาคม 2552 จะต้องวางแผนค้ำประกันการยื่นข้อเสนอในวันที่ยื่นข้อเสนอ

7. หลักการพิจารณา

7.1 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าของผู้ยื่นข้อเสนอที่มีคุณสมบัติถูกต้อง และยื่นเอกสารหลักฐานตามรายละเอียดข้อมูลประกอบคำร้องและข้อเสนอขอรับส่วนเพิ่มราครับซื้อไฟฟ้า ถูกต้องครบถ้วนแล้วเท่านั้น โดยพิจารณาจากลำดับการยื่นข้อเสนอ และความพร้อมที่จะดำเนินการได้ตาม แผนการดำเนินงานที่เสนอ รวมทั้งเอกสารหลักฐานที่ยื่นประกอบการพิจารณา ตลอดจนความสอดคล้อง ของวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบกับเป้าหมายในแผนพัฒนาพลังงานทดแทน 15 ปี และผลกระทบต่ออัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ดังนี้

7.1.1 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอของผู้ยื่นข้อเสนอที่ได้ยื่นคำร้องขอรับส่วนเพิ่มราครับซื้อไฟฟ้า ก่อนวันที่ 4 สิงหาคม 2552 ตลอดจนได้วางหลักค้าประกันแล้วเป็นลำดับแรก

7.1.2 กฟผ. จะพิจารณาข้อเสนอของผู้ยื่นข้อเสนอหลังวันที่ 4 สิงหาคม 2552 เป็นลำดับต่อไป

7.2 ทั้งนี้ กฟผ. อาจขอเอกสารเพิ่มเติมประกอบการพิจารณา เพื่อใช้เป็นข้อมูลประกอบการพิจารณา ความพร้อมของผู้ยื่นข้อเสนอได้

8. เงื่อนไขการคืนและการยึดหลักค้าประกัน

8.1 กฟผ. จะคืนหลักค้าประกันให้แก่ผู้ยื่นข้อเสนอภายใน 15 วันทำการ ในกรณี ดังนี้

8.1.1 หลังจากที่ผู้ยื่นข้อเสนอได้รับแจ้งจาก กฟผ. เป็นลายลักษณ์อักษรว่าไม่ได้รับการ ตอบรับซื้อไฟฟ้า

8.1.2 เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

1) คืนเต็มจำนวนในกรณีที่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ภายใน 60 วัน หลังวันกำหนด เริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD)

2) คืนหลักค้าประกันจำนวนที่เหลือภายใน 60 วัน ในอัตราร้อยละสูงสุดสาม (0.33%) ต่อวัน ของวงเงินหลักค้า ประกัน

8.1.3 ผู้ยื่นข้อเสนอไม่ได้รับอนุญาตตามกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยที่ได้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ และเงื่อนไขในการอนุญาตนั้นๆ อย่างถูกต้องและครบถ้วนแล้ว รวมทั้งการไม่ได้รับอนุญาตนั้นไม่ได้เกิด จากความผิดของผู้ยื่นข้อเสนอ

8.1.4 เมื่อ กฟผ. ได้หักค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นจากการไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขการจ่ายไฟฟ้าระบบของผู้ผลิตไฟฟารายเล็ก ไว้ครบถ้วนแล้ว

8.2 ในกรณีที่ผู้ยื่นข้อเสนอของอนุกรรมการจ้างการขายไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟารายเล็กที่ได้รับการพิจารณาแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามข้อตกลงของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ผลิตไฟฟารายเล็ก กฟผ. จะยึดหลักค่าประกันการยื่นข้อเสนอค้างล่าว

8.3 ในกรณีที่ผู้ยื่นข้อเสนอไม่สามารถเริ่มนับต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ตามวันกำหนดเริ่มนับต้นซื้อขายไฟฟ้า (SCOD) ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมิใช่ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัย ให้ กฟผ. มีสิทธิคิดค่าปรับจากการล่าช้านั้นได้ในอัตราร้อยละศูนย์จุดสาม (0.33%) ต่อวัน ของวงเงินหลักค่าประกันหลังจากครบ 60 วัน นับจากวัน SCOD

9. การยกเลิกการให้ส่วนเพิ่มฯ

ถ้าไม่มีการเริ่มนับต้นซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลา 12 เดือน นับจากวัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถือสุด终

ประกาศ วันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๕๓

(นายสุทธิศน์ ปัทุมสิริวัฒน์)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย