



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่)
พ.ศ. 2562

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) ให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุม ครั้งที่ 2/2559 (ครั้งที่ 7) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 และครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 11 (4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และข้อ 10 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุม ครั้งที่ 24/2562 (ครั้งที่ 586) เมื่อวันที่ 10 เมษายน 2562 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกประกาศไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) พ.ศ. 2562”

ข้อ 2 ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ 3 ในประกาศนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“โรงไฟฟ้าใหม่” หมายความว่า โรงไฟฟ้าที่มีอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าเป็นอุปกรณ์ใหม่ ซึ่งประกอบด้วย หม้อไอน้ำ (Boiler) กังหันก๊าซ (Gas Turbine) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) (ถ้ามี) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)

๑๕๖

“ระบบ Cogeneration” หมายความว่า การผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนในเวลาเดียวกันจากโรงไฟฟ้าหนึ่ง ซึ่งเป็นการแปลงพลังงานปฏิกิริยาไปเป็นพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ ภายในกระบวนการผลิตเดียวกันตามกระบวนการทางอุณหพลศาสตร์ของโรงไฟฟ้านั้น

“หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่)

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด

“จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

“วัน SCOD” หมายความว่า กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ระเบียบการไฟฟ้านครหลวง หรือระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ระบบส่งไฟฟ้า หรือระบบจำหน่ายไฟฟ้า

“พลังไฟฟ้า” หมายความว่า กำลังการผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ หรือ เมกะวัตต์

“พลังงานไฟฟ้า” หมายความว่า ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และ กฟผ. ซึ่งมีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า 10 เมกะวัตต์ ณ วันลงนามสัญญาเดิม

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ให้เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบแบบและรับรองผลการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาไม่เกินร้อยละสามสิบ (30%) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟารวมไอน้ำ และตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าให้มีคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่

“เหตุขัดข้อง (Forced Outage)” หมายความว่า เหตุขัดข้องที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าได้ ตามที่ กฟผ. สั่งการ โดยที่โรงไฟฟ้าไม่ได้มีการแจ้งล่วงหน้าให้ กฟผ. ทราบ

ข้อ 4 ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

๑๑/๑๑

หมวด 1
หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ 5 คุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องมีคุณสมบัติดังต่อไปนี้

(1) เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568

(2) ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ ในพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียง และจำหน่ายไฟฟ้าให้กับลูกค้าอุตสาหกรรมในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมหรือสวนอุตสาหกรรมเท่านั้น

(3) เสนอขอขายไฟฟ้าในปริมาณมากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 30 เมกะวัตต์ และไม่เกินร้อยละ 30 ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟารวมไอน้ำ ทั้งนี้ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจะต้องไม่เกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม

(4) ใช้ก๊าซธรรมชาติหรือถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม

(5) มีจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าเดิม ตามข้อ 18

(6) มีวัน SCOD ตามข้อ 17

ข้อ 6 อัตรารับซื้อไฟฟ้า

อัตรารับซื้อไฟฟ้าประกอบด้วยค่าพลังไฟฟ้า (CP_1) ค่าปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (CP_2) ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิง (EP_1) ค่าใช้จ่ายต้นทุนแปรผัน (EP_2) และค่า Freight (EP_3) สำหรับกรณีเชื้อเพลิงถ่านหิน โดยใช้ค่าอัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate) ตามที่ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 2/2559 (ครั้งที่ 7) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 1 และกพข. ในการประชุมครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 2 กำหนด ตามตารางข้างล่างนี้ โดยมีรายละเอียดการคำนวณ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3 และ 4

กรณีเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

อัตรารับซื้อไฟฟ้า	2.8186 บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	7,409 BTU/kWh
- ค่าพลังไฟฟ้า (CP_1) ⁽¹⁾	0.5000 บาท/kWh
- ค่าปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (CP_2)	0.3100 บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิง (EP_1) ณ ราคาก๊าซ 263 บาท/MMBTU	1.9486 บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายต้นทุนแปรผัน (EP_2)	0.0500 บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	0.0100 บาท/kWh

หมายเหตุ: (1) ค่าพลังไฟฟ้า (CP₁) ข้างต้นประเมิน ณ อัตราแลกเปลี่ยน 34 บาท/USD ข้างต้นประเมินภายใต้สมมติฐานการเดินเครื่องร้อยละ 80

ที่มาของตาราง: มติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 2/2559 (ครั้งที่ 7) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559

กรณีเชื้อเพลิงถ่านหิน

ราคารับซื้อไฟฟ้า (โรงไฟฟ้าถ่านหิน)	2.54 บาท/kWh
- อัตราการใช้ความร้อน (Heat Rate)	9,600 BTU/kWh
- ค่าพลังไฟฟ้า (CP ₁)	0.75 บาท/kWh
- ค่าปฏิบัติการโรงไฟฟ้า (CP ₂)	0.39 บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิง (EP ₁) (ณ ราคากำหนด 84.97 เหรียญสหรัฐ/ตัน = 2,888.98 บาท/ตัน)	1.04 บาท/kWh
- ค่าใช้จ่ายต้นทุนผันแปร (EP ₂)	0.17 บาท/kWh
- ค่า Freight (EP ₃)	0.17 บาท/kWh
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้า	0.02 บาท/kWh

หมายเหตุ : - ค่าพลังไฟฟ้า (CP₁) ข้างต้นประเมิน ณ อัตราแลกเปลี่ยน 34 บาท/USD ภายใต้สมมติฐานการเดินเครื่อง (Plant Factor) ร้อยละ 80 ความพร้อมในการผลิตไฟฟ้า (Availability Factor) ร้อยละ 95 ราคากำหนดอ้างอิงตามประกาศของ กพผ.

- เงื่อนไขอื่น ให้ยึดตามมติ กพข. วันที่ 30 พ.ค. 2559

ที่มาของตาราง: มติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562

ข้อ 7 กำหนดการรับซื้อไฟฟ้า

(1) กรอบระยะเวลาดำเนินการ

ขั้นตอนที่	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
1	วันที่ 13 พฤษภาคม 2562 – วันที่ 22 พฤษภาคม 2562	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าต่อ กพผ. (ในวันทำการระหว่าง 8.00 – 16.00 น.)
2	วันที่ 23 พฤษภาคม 2562 – วันที่ 24 มิถุนายน 2562	กพผ. ตรวจสอบคำขอ และมีหนังสือแจ้งขอเอกสารเพิ่มเติม (ถ้ามี)
3	วันที่ 25 มิถุนายน 2562– วันที่ 5 กรกฎาคม 2562	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กส่งเอกสารเพิ่มเติม
4	ภายในวันที่ 30 สิงหาคม 2562	กพผ. มีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาต่อ กกพ. และผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

(2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาดำเนินการ

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาดำเนินการให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยให้ กพผ. มีหนังสือแจ้งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และสำนักงาน กกพ. ประกาศบนระบบสารสนเทศของ สำนักงาน กกพ.

ข้อ 8 ในกรณีที่โรงไฟฟ้าต้องเชื่อมโยงผ่านระบบจำหน่าย ให้ กพผ. ส่งข้อมูลคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาภายใน 7 วันทำการ นับจากวันสิ้นสุดกำหนดระยะเวลาการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าตามข้อ 7 ขั้นตอนที่ 1 และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะแจ้งผลการพิจารณาให้ กพผ. ทราบ ภายใน 30 วันนับจากวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้รับข้อมูลคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า

Handwritten signature

หมวด 2 การยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ 9 สถานที่รับคำเสนอขอขายไฟฟ้า

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย
อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130

ข้อ 10 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า โดยแยกเอกสารออกเป็น 2 ของ
ดังนี้

ของ	จำนวน
1. ของคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐานของผู้ยื่น	1 ของ
2. ของหลักประกันคำเสนอขอขายไฟฟ้า	1 ของ

ข้อ 11 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศ
หมายเลข 5 และเอกสารหลักฐานของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยผู้มีอำนาจลงนามในแบบคำเสนอขอขาย
ไฟฟ้า พร้อมวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

กรณีมีการมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดเป็นผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าแทน ให้ผู้รับมอบอำนาจนำ
หนังสือมอบอำนาจ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 6 พร้อมสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจ
และผู้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุและมีการรับรองสำเนาถูกต้องของเจ้าของบัตร

หากผู้มายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าไม่มีหนังสือมอบอำนาจมาแสดงภายในกำหนดวันยื่นคำเสนอขอ
ขายไฟฟ้า ให้ กฟผ. ปฏิเสธการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าว

ข้อ 12 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 500
บาท ต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยมีรูปแบบหลักประกันตามข้อ 46

ทั้งนี้ กรณีหลักประกันเป็นหนังสือค้ำประกัน ให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกัน ตามเอกสารแนบท้าย
ประกาศหมายเลข 7

ข้อ 13 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามวัน เวลาและสถานที่ที่กำหนด
รวมถึงวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ของประกาศนี้ กรณีไม่วางหลักประกันให้
กฟผ. ปฏิเสธการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้า

เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารต่าง ๆ ครบถ้วนตามวรรค
หนึ่งภายในกำหนดระยะเวลาตามข้อ 7 (1) ขั้นตอนที่ 1 กฟผ. จะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กทราบ
ภายในวันที่ 24 มิถุนายน 2562

ในกรณีที่ กฟผ. ขอให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กส่งเอกสารเพิ่มเติม และผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
ส่งเอกสารไม่ครบถ้วนภายในกำหนดระยะเวลาตามข้อ 7 (1) ขั้นตอนที่ 3 ให้ กฟผ. ปฏิเสธการรับคำเสนอ
ขอขายไฟฟ้างกล่าว

พ.ร.ก.

หมวด 3

หลักเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ 14 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีความพร้อม ดังต่อไปนี้

(1) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ประกอบด้วย

หนังสือยืนยันจากผู้จำหน่ายเชื้อเพลิงในการส่งมอบเชื้อเพลิงที่สอดคล้องกับวัน SCOD ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

(2) ความพร้อมด้านที่ดิน ประกอบด้วย

(ก) เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง

1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของที่ดิน ให้ยื่นสำเนาโฉนดที่ดิน หนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ์เกี่ยวกับที่ดินอื่น ๆ ทั้งฉบับ

กรณีที่ไม่มีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจนด้วย โดยต้องมีแผนที่แสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้าและแสดงรายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

2) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กมิได้เป็นเจ้าของที่ดิน ให้ยื่นเอกสารดังต่อไปนี้

2.1) เอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นได้ว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะสามารถมีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น สัญญาซื้อขาย สัญญาจะซื้อขาย สัญญาเช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน พร้อมเอกสารประกอบสัญญา เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (Passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เป็นต้น

กรณีมีสิทธิครอบครองที่ดินตามสัญญาจะต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.2) สำเนาโฉนดที่ดิน หนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ์เกี่ยวกับที่ดินอื่น ๆ ทั้งฉบับ ในกรณีที่ไม่มีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจนด้วย โดยต้องมีแผนที่แสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า และแสดงรายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

(ข) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีหนังสือยืนยันจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าที่ดินที่ตั้งโครงการเป็นที่ดินที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(3) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ประกอบด้วย

(ก) แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 5

(ข) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 5

(ค) รายละเอียด ข้อมูล และเอกสารต่าง ๆ พร้อมข้อกำหนดทางเทคนิค (Specification) ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 5 โดยจัดส่งข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเชื่อมโยง และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 8

(4) ความพร้อมของแหล่งเงินทุนโครงการ ประกอบด้วย

(ก) ประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น โดยต้องระบุจำนวนเงินที่ให้สนับสนุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของประมาณการมูลค่าโครงการ รวมทั้งให้ระบุชื่อบริษัทและโครงการที่จะสนับสนุนในเอกสารดังกล่าว

ข้อ 15 การพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้า มีขั้นตอนดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) กฟผ. จะพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติตามเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กตามหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า ซึ่งประกอบด้วย

(ก) คุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการ ตามข้อ 5

(ข) ข้อกำหนดที่สำคัญสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ตามข้อ 14

(ค) ระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้าต้องสามารถรองรับการรับซื้อไฟฟ้าได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ข้อเสนอที่ไม่ผ่านหลักเกณฑ์การประเมินข้อใดข้อหนึ่ง ให้ถือว่าคำเสนอนั้นไม่ผ่านการประเมิน

(2) ให้ กฟผ. แจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าทราบ พร้อมส่งคืนเอกสารหลักประกันการยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามเงื่อนไขข้อ 48

หมวด 4

ข้อกำหนดการผลิตไฟฟ้าและข้อกำหนดอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ 16 เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแล้ว ห้ามเปลี่ยนแปลงข้อมูลใด ๆ ในข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการคัดเลือกอาจขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลตามวรรคหนึ่งได้ ทั้งนี้ กฟผ. อาจพิจารณาให้เปลี่ยนแปลงได้เมื่อมีเหตุอันสมควร โดยที่จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าต้องเป็นจุดเดิม

ข้อ 17 วัน SCOD

(1) วัน SCOD จะต้องเป็นวันถัดจากวันครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม ยกเว้น สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมหมดอายุสัญญาภายในปี 2562 - 2564 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถเสนอวัน SCOD หลังจากหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมได้ ทั้งนี้ วัน SCOD ดังกล่าวจะต้องอยู่ภายในปี 2565

(2) กรณีเสนอวัน SCOD ก่อนหมดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมก่อนวัน COD ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าใหม่ ทั้งนี้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาเดิม

ข้อ 18 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเชื่อมโยงเข้าจุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม โดยแบ่งออกเป็น 2 กรณี ได้แก่

(1) กรณีเชื่อมโยงเข้าตรงที่สถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้า จุดเชื่อมโยงจะต้องเป็นสถานีไฟฟ้าเดิม

(2) กรณีเชื่อมโยงระหว่างสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้า จะต้องเชื่อมโยงระหว่างสถานีไฟฟ้าเดิม

ข้อ 19 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะผลิตไฟฟ้าตามแผนรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า โดย กฟผ. จะซื้อพลังไฟฟ้าตามสัญญาครบทั้งร้อยละหนึ่งร้อย (100%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาตลอดเวลา หรือมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ถ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยินยอมตามที่ กฟผ. ร้องขอ ยกเว้นในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิค หรือเกิดเหตุสุดวิสัยไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. สามารถให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

ข้อ 20 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าตามอัตราซื้อไฟฟ้าในข้อ 6 โดยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณค่าพลังไฟฟ้าและค่าพลังงานไฟฟ้า รายละเอียดการคิดค่าไฟฟ้าและการปรับลดค่าไฟฟ้า กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าได้ตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด

ข้อ 21 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประสงค์ขอลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องแจ้ง กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 เดือน โดยสามารถขอลดได้ครั้งละไม่ต่ำกว่า 5 เมกะวัตต์ และต้องเป็นจำนวนเต็ม

ข้อ 22 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาเนื่องจากนำไฟฟ้าไปจำหน่ายให้แก่บุคคลที่สามหรือใช้เองเพิ่มขึ้น ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถขอปรับลดกำลังการผลิตได้ ไม่เกินกว่า 2 เดือนติดต่อกัน จำนวน 1 ครั้ง ใน 1 ปีปฏิทิน และแจ้งย้อนหลังไม่เกิน 3 วันทำการ นับจากวันสิ้นเดือน มิฉะนั้น กฟผ. จะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ในช่วงเวลาดังกล่าว โดยไม่นับรวมช่วงที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หยุดซ่อมบำรุงรักษา หรือช่วงที่ กฟผ. ไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ หรือการตัดการเชื่อมโยงกรณีระบบไฟฟ้าเกิดเหตุฉุกเฉินและผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องคืนเงินค่าพลังไฟฟ้า ในส่วนของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ลดลง

ข้อ 23 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา รวม 18 เดือนในรอบ 24 เดือนที่ผ่านมา หรือรวม 18 เดือน นับจากวัน COD ในช่วงเวลาก่อนครบ 24 เดือน นับจากวัน COD กฟผ. จะปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ให้เท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงเฉลี่ย 18 เดือน โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องคืนเงินค่าพลังไฟฟ้าในส่วนของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ลดลง

anscom

ข้อ 24 ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ปรับลดแล้ว รวมถึงการปรับลดตามข้อ 21 ถึงข้อ 23 ต้องมากกว่า 10 เมกะวัตต์

ข้อ 25 ในกรณีที่มีการปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถขอเพิ่มปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาได้

ข้อ 26 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก มีความจำเป็นต้อง Tie Bus/Tie Steam ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าหรือ กฟผ. แล้วแต่กรณีพิจารณาก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด

ข้อ 27 การติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

(1) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาไม่เกินร้อยละสามสิบ (30%) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟารวมไอน้ำ

(2) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบแบบและรับรองผลการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามเงื่อนไขข้อ (1) และต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ไม่น้อยกว่า 10 วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

(3) หากตรวจสอบพบว่า มีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ทำให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาเกินร้อยละสามสิบ (30%) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟารวมไอน้ำ ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจนกว่าจะแก้ไขให้ถูกต้อง และนำผลการตรวจสอบจากหน่วยงานกลางมาแสดงต่อ กฟผ. หรือขอปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาเป็นจำนวนเต็ม โดยปริมาณที่ปรับลดแล้ว ต้องมากกว่า 10 เมกะวัตต์ รวมทั้งนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. โดยแจ้ง กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 วันก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ข้อ 28 สัดส่วนพลังงานความร้อนที่จะนำไปใช้ในกระบวนการอุณหภูมิ (Thermal Process)

(1) ก่อนวัน COD ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำเสนอสัญญาซื้อขายไอน้ำหรือสัญญาซื้อขายน้ำเย็นกับลูกค้าไอน้ำมาแสดงต่อ กฟผ. ไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ

(2) หลังวัน COD ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำใบเสร็จรับเงินที่แสดงว่ามีการซื้อขายไอน้ำหรือน้ำเย็น ให้กับลูกค้า มาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงลูกค้าไอน้ำหรือน้ำเย็น ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก นำเสนอสัญญาซื้อขายไอน้ำหรือสัญญาซื้อขายน้ำเย็น ฉบับใหม่มาแสดงต่อ กฟผ. ด้วย หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไข ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าปรับคิดเป็น 0.36 บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจ่ายจริงในแต่ละเดือนของปีปฏิทินก่อนหน้า

ข้อ 29 การรับประกันการรับซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำ (Minimum Take)

(1) ตั้งแต่ปีที่สองจนถึงปีก่อนปีสุดท้ายของสัญญาในแต่ละปี กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าไม่ต่ำกว่าร้อยละแปดสิบ (80%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาคุณกับจำนวนชั่วโมงในรอบปี หักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ หรือ หยุดการผลิตและจำหน่าย หรือ ขอลดการจำหน่าย หรือ การไฟฟ้าไม่สามารถรับซื้อได้เนื่องจากเหตุสุดวิสัย

นสพ

(2) หาก กฟผ. รับซื้อไม่ครบในปีใด กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขาด และ กฟผ. มีสิทธิขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจ่ายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อไม่ครบนั้นคืนภายใน 2 ปี นับจากวันที่ กฟผ. ได้ชำระค่าพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อไม่ครบนั้น

ข้อ 30 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองการติดตั้งอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า ให้มีคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบของการไฟฟ้า หากผลการตรวจสอบไม่เป็นไปตามคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องแก้ไขให้ถูกต้อง ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบของการไฟฟ้า

ข้อ 31 เงื่อนไขการหยุดซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

(1) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ต้องไม่กำหนดการหยุดซ่อม ในช่วงเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคมยกเว้นในกรณีจำเป็น ซึ่งหมายถึงหากไม่ดำเนินการแล้วจะส่งผลกระทบต่อความเสียหาย หรือเป็นอันตรายต่อบุคคล หรือเครื่องจักร หรืออุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สามารถพิสูจน์ได้ อนุญาตให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก มีการหยุดซ่อมได้โดยในช่วงเวลา 3 เดือนดังกล่าวสามารถหยุดซ่อมรวมกันไม่เกิน 48 ชั่วโมง ในกรณีที่มีการหยุดซ่อมเกิน 48 ชั่วโมง ส่วนที่เกินถือเป็นเหตุขัดข้อง (Forced Outage)

(2) ในรอบ 12 เดือนของปีปฏิทินผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องไม่หยุดเพื่อทำการตรวจสอบ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเกิน 840 ชั่วโมง หรือ 1,080 ชั่วโมง ในกรณีที่ทำการซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) ตามแผนที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแจ้งตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้อ 32 การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ห้ามผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่นโดยไม่ได้รับการยินยอมจาก กฟผ. ตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด เว้นแต่ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง ทั้งนี้ กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด เว้นแต่เป็นกรณีตามคำสั่งหรือคำพิพากษาถึงที่สุดของศาล

ข้อ 33 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม รวมถึงประกาศของ กกพ. และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

(1) ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำร้องเป็นหนังสือต่อ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาเพื่อหาข้อยุติ หากคู่สัญญาไม่สามารถหาข้อยุติร่วมกันได้ ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำร้องเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(2) ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติและชี้ขาด และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด

๑๖/๑๑/๖๕

หมวด 5

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ 34 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าใช้จ่าย ดังต่อไปนี้

(1) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้า

(2) ค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายในการขยายระบบไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบควบคุมและป้องกัน และค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า

(3) ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

(4) ค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต

ทั้งนี้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าใช้จ่ายตามข้อ (1) - (4) ภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดค่าใช้จ่ายเป็นไปตามอัตราที่กำหนด ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 9

ข้อ 35 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่การไฟฟ้ากำหนด โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละรายจะต้องมีมาตรวัดไฟฟ้าของตนเอง ห้ามใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกัน

ข้อ 36 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม แสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องของโรงไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

ข้อ 37 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการ แสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวัน COD

ข้อ 38 การเรียกเก็บเงินและการชำระเงินให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์วิธีการที่ กฟผ. กำหนด

หมวด 6

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน

ข้อ 39 ผู้ที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินค่าเสนอซื้อขายไฟฟ้า จะต้องดำเนินการเพื่อลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 ปี ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(1) ต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 24 เดือน ก่อนวัน SCOD หากไม่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามกำหนดที่กล่าวข้างต้น ให้ถือว่าค่าเสนอซื้อขายไฟฟ้าของผู้ที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินค่าเสนอซื้อขายไฟฟ้านั้นเป็นอันยกเลิก และ กฟผ. จะรับหลักประกันการยื่นค่าเสนอซื้อขายไฟฟ้า

00527

กรณีที่ไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ตามกำหนดในวรรคหนึ่ง ผู้ที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าไม่สามารถเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ได้ เว้นแต่เหตุเกิดจากความผิดของ กฟผ. ที่ทำให้ไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

(2) ต้องนำส่งเอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าดังต่อไปนี้มาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(ก) โฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ หรือหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่ผู้ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ. ในกรณีที่ต้นฉบับติดจำนองกับธนาคารให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจำนองกับหลายธนาคารให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง หรือ

(ข) สัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้งโฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ หรือหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่แสดงว่าผู้ให้เช่ามีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า 3 ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่ากับพนักงานเจ้าหน้าที่

(3) ต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดตามข้อ 40

(4) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องแจ้งความประสงค์ต่อการไฟฟ้า เพื่อขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรอง ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังการผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า โดยจะต้องนำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้า มาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 10 วันทำการก่อนวัน COD

(5) ต้องนำส่งผลการอนุมัติพร้อมรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติมาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(6) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอื่นตามที่ กฟผ. กำหนด

(7) ต้องทำข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)

ข้อ 40 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ กับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในวงเงินเท่ากับร้อยละห้า (5%) ของมูลค่าปัจจุบันของค่าพลังไฟฟ้าที่จะได้รับทั้งหมดตามสัญญา โดยใช้อัตราส่วนลด (Discount Rate) เท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 12 เดือน ของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) โดยหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ดังกล่าวต้องระบุให้มีผลตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรูปแบบหลักประกัน ตามข้อ 46

ข้อ 41 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามวัน SCOD และได้ นำหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามข้อ 45 มาวาง

๑๖/๗

แทนถูกต้องครบถ้วน ให้ กฟผ. คินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เต็มจำนวน ให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กภายใน 30 วันนับถัดจากวัน COD

ข้อ 42 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD โดยมีใช้ความผิดของการไฟฟ้า หรือเหตุสุดวิสัยตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กฟผ. มีสิทธิคิดค่าปรับจากการล่าช้าขึ้นได้ในอัตราร้อยละศูนย์จุดสามสาม (0.33%) ต่อวัน ของวงเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ภายหลังจากครบ 60 วัน นับจากวัน SCOD

ถ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในระยะเวลา 360 วันนับจากวัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด และ กฟผ. มีสิทธิริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ได้ทันที

ข้อ 43 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือผู้ออกหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนด ให้ กฟผ. หักจากหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี)

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่นและค่าเสียหายเกินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่นและค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาดอยู่

ข้อ 44 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายหลังวัน SCOD และได้ชำระค่าปรับตามข้อ 42 ถึงข้อ 43 ค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด (ถ้ามี) แล้ว กฟผ. จะต้องคืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ดังนี้

- (1) ภายใน 30 วันทำการ หลังจากหักค่าปรับค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (ถ้ามี) แล้ว
- (2) ภายใน 30 วันทำการ หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ (ถ้ามี) จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือผู้ออกหลักประกันสัญญา ก่อนการบังคับชำระหนี้เอากับหลักประกันสัญญา ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ดังกล่าวทางศาลครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

ข้อ 45 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ในวงเงินเท่ากับร้อยละสิบ (10%) ของค่าพลังไฟฟ้าที่จะได้รับในระยะเวลา 5 ปีแรกของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้แก่ กฟผ.

ข้อ 46 หลักประกันการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ และหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ต้องมีรูปแบบเป็นอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(1) ดราฟท์ หรือเช็คที่ธนาคารรับรอง (Certified Cheque) หรือเช็คที่ธนาคารเป็นผู้สั่งจ่าย (Cashier Cheque) ในกรณีที่การเรียกเก็บจากเช็คดังกล่าวมีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้น ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

(2) พันธบัตรของรัฐบาลไทย หรือพันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังค้ำประกัน เงินต้นและดอกเบี้ย ซึ่งเป็นกรรมสิทธิ์ของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยชอบด้วยกฎหมาย และต้องทำการจดทะเบียน

กฟผ.

จําหน่าย กฟผ. เป็นผู้รับจําหน่ายให้เรียบร้อยก่อน ค่าใช้จ่ายในการจดทะเบียนจําหน่าย ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องรับผิดชอบทั้งสิ้น

(3) หนังสือคํ่าประกันของธนาคารในประเทศ หรือธนาคารต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศ

(4) หนังสือคํ่าประกันของบริษัทเงินทุน หรือของบริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการเงินทุนเพื่อการพาณิชย์ และประกอบธุรกิจคํ่าประกันตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ซึ่งได้แจ้งชื่อเวียนให้ส่วนราชการต่าง ๆ ทราบแล้ว

ทั้งนี้ กรณีหลักประกันเป็นหนังสือคํ่าประกัน ตาม (3) และ (4) ให้ใช้แบบหนังสือคํ่าประกันการยื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 7 แบบหนังสือคํ่าประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 10 และแบบหนังสือคํ่าประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 11

กฟผ. จะคืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เมื่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด หรือเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระ หรือหักคํ่าปรับ ค่าเสียหาย หรือคํ่าใช้จ่ายอื่นใด ๆ แล้ว (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

ข้อ 47 ในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กขอถอนความจํานงขอขายไฟฟ้าเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลายื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศนี้ หรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ผ่านการพิจารณาแต่ไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และมีข้อเหตุสุดวิสัย กฟผ. มีสิทธิยึดหลักประกันการยื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ 48 กฟผ. จะคืนหลักประกันการยื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กในกรณีดังต่อไปนี้

(1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กขอถอนความจํานงขอขายไฟฟ้าภายในระยะเวลายื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศ

(2) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้า

(3) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. และ กฟผ. ได้รับหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ถูกต้องครบถ้วน ทั้งนี้ กฟผ. จะคืนหลักประกันการยื่นคํ่าเสนอขอขายไฟฟ้าภายใน 30 วัน นับจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(4) กรณี กฟผ. ขอสงวนสิทธิในการยกเลิกโครงการจัดหาไฟฟ้าตามประกาศนี้ ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐ รวมถึงมติหรือคําสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) หรือเหตุจําเป็นอื่นใดที่เกิดขึ้นจนทำให้ไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไปได้

๑๕/๑๑/๖๖

ข้อ 49 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือ กฟผ. บอกละสัญญาเพราะเหตุที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะเรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าคืนเท่ากับผลต่างของค่าพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้รับไปแล้วทั้งหมดตั้งแต่วัน COD กับค่าพลังไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กควรจะได้รับ ซึ่งคิดตามสัดส่วนของจำนวนปีตั้งแต่วันที่ COD กับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด 7

อื่น ๆ

ข้อ 50 ข้อสงวนสิทธิ

(1) กฟผ. ขอสงวนสิทธิในการยกเลิกโครงการจัดหาไฟฟ้าตามประกาศนี้ ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐ รวมถึงมติหรือคำสั่งคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) หรือเหตุจำเป็นอื่นใดที่เกิดขึ้นจนทำให้ไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไปได้

(2) กฟผ. มีสิทธิยกเลิกการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ที่มีการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินค่าเสนอขอขายไฟฟ้า หากปรากฏภายหลังว่าโครงการดังกล่าวขาดคุณสมบัติตามที่กำหนดหรือแสดงเอกสารที่เป็นสาระสำคัญอันเป็นเท็จ

(3) กฟผ. มีสิทธิพิจารณาค่าขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก อันเนื่องมาจากเหตุขัดข้องหรือเหตุอื่นอันมีอาจดำเนินการได้ตามประกาศนี้

ข้อ 51 เอกสารแนบท้ายประกาศและให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้

(1) มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 2/2559 (ครั้งที่ 7) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559

(2) มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562

(3) อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) ประเภทเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ

(4) อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 - 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) ประเภทเชื้อเพลิงถ่านหิน

(5) คำเสนอขอขายไฟฟ้า

(6) แบบหนังสือมอบอำนาจ

(7) แบบหนังสือคำประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(8) ข้อมูลสมรรถนะของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และข้อมูลหม้อแปลง และสายส่งสำหรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(9) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้า

๑๕๗

พาณิชย์

(10) แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิง

พาณิชย์

(11) แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิง

ประกาศ ณ วันที่

พฤษภาคม พ.ศ. 2562

(นายเสมอใจ สุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน