



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm
พ.ศ. 2560

เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 (ครั้งที่ 11) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ซึ่งเห็นชอบหลักการและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบ SPP Hybrid Firm ในปริมาณ 300 เมกะวัตต์

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 11 (4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ข้อ 11 ข้อ 12 และข้อ 18 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ 1 ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560”

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

“หลักเกณฑ์การรับซื้อ” หมายความว่า หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm

“พลังงานหมุนเวียน ในแบบ SPP Hybrid Firm” ตามประกาศนี้ หมายความว่า พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้าตามแผนพัฒนาพลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก พ.ศ. 2558 – 2579 (AEDP 2015) ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังน้ำขนาดเล็ก (ขนาดกำลังผลิตติดตั้งระหว่าง 0.1 - 10 เมกะวัตต์ต่อเครื่อง) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์

6

“ชีวมวล” หมายความว่า สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช รวมถึง ไม้โตเร็ว พืชพลังงาน เศษวัสดุเหลือใช้จากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตร หรือจากการเก็บเกี่ยว ตลอดจนเศษวัสดุเหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตของภาคอุตสาหกรรม เช่น แกลบ ขานอ้อย ชังข้าวโพด

“ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากน้ำเสีย/ของเสีย ที่ใช้กระบวนการย่อยสลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้ออกซิเจนในบ่อหมัก ดังนี้

(1) น้ำเสีย หมายความว่า น้ำที่มีสิ่งเจือปนต่าง ๆ มากมาย จนกระทั่งกลายเป็นน้ำที่ไม่เป็นที่ต้องการและน่ารังเกียจของคนทั่วไป ไม่เหมาะสมสำหรับใช้ประโยชน์อีกต่อไป หรือถ้าปล่อยลงสู่ลำน้ำธรรมชาติก็จะทำให้คุณภาพน้ำของธรรมชาติเสียหายได้ หรือผิดกฎหมาย เช่น น้ำเสียโรงงานอุตสาหกรรม น้ำเสียจากฟาร์มปศุสัตว์ น้ำเสียชุมชน เป็นต้น

(2) ของเสีย หมายความว่า วัสดุที่อยู่ในสถานะของแข็งที่เกิดจากกิจกรรมบริโภคหรือกิจกรรมการผลิตต่าง ๆ ที่จำเป็นต้องบริหารจัดการหรือกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม เช่น เศษวัสดุทางการเกษตร กากมัน ยกเว้นขยะชุมชนที่รวบรวมโดยหน่วยงานผู้รับผิดชอบ

“พืชพลังงาน” หมายความว่า พืชที่ให้เนื้อไม้หรือส่วนใดส่วนหนึ่งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรูปแบบต่าง ๆ เช่น เชื้อเพลิงแข็ง เชื้อเพลิงเหลว และก๊าซชีวภาพ

“การผลิตไฟฟ้าผสมผสาน (Hybrid)” หมายความว่า การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า

“ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS)” หมายความว่า ระบบหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เพื่อให้สามารถแปลงพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เป็นพลังงานรูปแบบอื่นที่สามารถกักเก็บไว้ได้ และสามารถแปลงพลังงานที่กักเก็บไว้ให้กลับมาเป็นพลังงานไฟฟ้าใหม่ เพื่อขายเข้าสู่ระบบร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ได้

“อัตราซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm ตามข้อ 7

“FIT_F” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“FIT_V” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนผันแปร (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“อัตราส่วนลด” หมายความว่า อัตราส่วนลดเป็นร้อยละของราคาซื้อไฟฟ้าในส่วนของ FIT_F

“FIT_F (ที่ประมูลได้)” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่หักด้วยอัตราส่วนลด

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแต่ละรายที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า มากกว่า 10 เมกะวัตต์ และไม่เกิน 50 เมกะวัตต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้า



“ปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา ในช่วงเวลา 15 นาทีใดๆ” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คูณด้วย 15 ชั่วโมงด้วย 60

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด

“จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณากำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“แบบจำลอง” หมายความว่า แบบจำลองคอมพิวเตอร์ของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า รวมถึงระบบควบคุมของโรงไฟฟ้า

ข้อ 4 ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้และให้ กฟผ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้

หมวด 1 หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ 5 การรับซื้อไฟฟ้า

การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแบบ SPP Hybrid Firm ตามมติ กพข. ครั้งที่ 1/2560 (ครั้งที่ 11) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ให้ใช้วิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

ข้อ 6 เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า

กฟผ. จะพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เสนอกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ระหว่างวันที่ 1 มกราคม 2563 ถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 โดยมีเป้าหมายการรับซื้อรวมในปริมาณไม่เกิน 300 เมกะวัตต์

โดยแบ่งเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าตามพื้นที่ ดังนี้

พื้นที่	เป้าหมายการรับซื้อ (เมกะวัตต์)
กรุงเทพฯ และปริมณฑล (ในส่วนของกริดไฟฟ้านครหลวง)	15
ภาคกลาง (ไม่รวมกรุงเทพฯ และปริมณฑล)	20



พื้นที่	เป้าหมายการรับซื้อ (เมกะวัตต์)
ภาคตะวันตก	20
ภาคตะวันออก	20
ภาคเหนือ	65
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	60
ภาคใต้ (ไม่รวมจังหวัดภูเก็ต และอำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี)	65
จังหวัดภูเก็ต	20
อำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี	15
รวม	300

ที่มา คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) วันที่ 2 สิงหาคม 2560

ข้อ 7 อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm⁽¹⁾

ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นข้อเสนอด้านราคาโดยระบุอัตราส่วนลดเป็นร้อยละ (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง) ของราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนของ FIT_F (1.81 บาท/หน่วย) เท่านั้น โดยอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm สำหรับเชื้อเพลิงทุกประเภท มีรายละเอียดดังต่อไปนี้

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)
	FIT _F	FIT _{V, 2560}	FIT ⁽²⁾	
กำลังผลิตติดตั้งมากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 50 เมกะวัตต์	1.81	1.85	3.66	20 ปี

หมายเหตุ (1) อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm คือ FIT_F (ที่ประมูลได้) บวกกับ FIT_V ในปีนั้นๆ

(2) อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FIT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation)

ข้อ 8 กำหนดการรับซื้อไฟฟ้า

(1) กรอบระยะเวลาดำเนินการ

ขั้นตอนที่	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
1	วันที่ 7 - 21 สิงหาคม 2560	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเปิดรับตรวจสอบ จุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้า
2	ภายในเดือนกันยายน 2560	สำนักงาน กกพ. จัดชี้แจงเพื่อซักซ้อมความเข้าใจ ในการยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า
3	วันที่ 2 - 6 ตุลาคม 2560	การยื่นข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า (ระหว่างเวลา 9.00 น. - 16.00 น.)
4	วันที่ 9 พฤศจิกายน 2560	การประกาศรายชื่อผู้ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติ และการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้า ด้านเทคนิค

ขั้นตอนที่	กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
5	วันที่ 8 ธันวาคม 2560	การเปิดซองข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา
6	วันที่ 14 ธันวาคม 2560	การประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก
7	ภายในวันที่ 13 ธันวาคม 2563	กำหนดระยะเวลาให้ กฟผ. และผู้ได้รับคัดเลือก ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
8	วันที่ 1 มกราคม 2563 - 31 ธันวาคม 2564 ⁽¹⁾	วัน SCOD

หมายเหตุ (1) กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่ปี 2563 เนื่องจากความพร้อมของระบบส่งไฟฟ้า

(2) การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาดำเนินการ

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาดำเนินการให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. จะประกาศบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

ข้อ 9 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชนจำกัด ที่จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า แต่ไม่รวมถึงหน่วยงานของรัฐ

ข้อ 10 โครงการที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าจะต้องไม่มีลักษณะต้องห้ามดังต่อไปนี้

(1) ได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เงินอุดหนุนอื่นๆ

(2) ได้เคยจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าแล้ว

(3) สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้ายังมีผลใช้บังคับ

ข้อ 11 โครงการที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนอซื้อขายไฟฟ้าต้องมีกำลังผลิตติดตั้งต่อหนึ่งโครงการ มากกว่า 10 เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน 50 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลมจะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่าสองเท่า (2 เท่า) ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter

ข้อ 12 ที่ตั้งโครงการต้องไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎหมายว่าด้วยโรงงาน กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการพัฒนาและส่งเสริมพลังงาน กฎหมายว่าด้วยที่ราชพัสดุ รวมถึงมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามในการขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ข้อ 13 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีหนังสือจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 1 แจ้งว่า โครงการที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนอสามารถเชื่อมต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่สถานีไฟฟ้าใดในข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 2 และจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาความพร้อมด้านเทคโนโลยี ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3 โดยมีขั้นตอนดำเนินการขอตรวจจุดเชื่อมโยง ดังต่อไปนี้

(1) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 4 กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามกำหนดเวลาในข้อ 8 ของประกาศฉบับนี้

(2) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต้องตรวจสอบและแจ้งผลการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 40 วัน นับตั้งแต่วันที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นขอตรวจสอบกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยมีเอกสารครบถ้วนและชำระเงินค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าเรียบร้อยแล้ว

หมวด 2

การยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ 14 สถานที่รับคำเสนอขอขายไฟฟ้า

สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330

ข้อ 15 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า โดยแยกเอกสารออกเป็น 4 ของ ดังนี้

ซอง	จำนวน
1. ซองคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐานของผู้ยื่น	1 ซอง
2. ซองหลักประกันคำเสนอขอขายไฟฟ้า	1 ซอง
3. ซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค (ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด พร้อมทั้งลงนามกำกับ) หมายเหตุ หากไม่สามารถบรรจุเอกสารในซองได้ให้ใช้กล่องหรือบรรจุภัณฑ์อื่นที่สามารถปิดผนึกได้	1 ซอง (ต้นฉบับ 1 ชุด และสำเนา 3 ชุด)
4. ซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา (ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด พร้อมทั้งลงนามกำกับ)	1 ซอง (ต้นฉบับ 1 ชุด และสำเนา 3 ชุด)

ข้อ 16 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามแบบและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายประกาศนี้ และลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจ พร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ในเอกสารทุกหน้า รวมทั้งเอกสารตัวจริง และให้ถือเอกสารนี้เป็นต้นฉบับ

การจัดทำสำเนาให้นำเอกสารต้นฉบับตามวรรคหนึ่งมาจัดทำสำเนาจำนวน 3 ชุด และในกรณีที่มีความแตกต่างกันระหว่างต้นฉบับกับสำเนาให้ยึดถือต้นฉบับเป็นหลักในการพิจารณาประเมินคำเสนอขอขายไฟฟ้า

หากเอกสารต้นฉบับไม่ปรากฏว่ามีการลงนามกำกับโดยผู้มีอำนาจ พร้อมทั้งประทับตรา (ถ้ามี) ตามวรรคหนึ่งทุกหน้า ให้ถือว่าเอกสารคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สมบูรณ์และจะไม่ได้ รับการพิจารณา

ข้อ 17 ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กระบุไว้ที่หน้าของข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และของ ข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา อย่างชัดเจนว่าเป็น “ซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค” หรือ “ซอง ข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา” และเจ้าหน้าที่ของถึง

เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330
“โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm”

ข้อ 18 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศ หมายเลข 5 และเอกสารหลักฐานของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โดยผู้มีอำนาจลงนามในแบบคำเสนอขอขาย ไฟฟ้า พร้อมวางหลักประกันการยื่นคำเสนอตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 6 แบบข้อเสนอขอขาย ไฟฟ้าด้านเทคนิคและแบบข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 7 และ 8

กรณีมีการมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดเป็นผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าแทน ให้ผู้รับมอบอำนาจ นำหนังสือมอบอำนาจ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 9 พร้อมสำเนาบัตรประชาชนของผู้มอบอำนาจ และผู้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุและมีการรับรองสำเนาถูกต้องของเจ้าของบัตร พร้อมแสดงบัตรประชาชน ตัวจริงของผู้รับมอบอำนาจที่เป็นผู้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

หากผู้มายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามวรรคสอง ไม่มีหนังสือมอบอำนาจมาแสดงในวันยื่นคำ เสนอขอขายไฟฟ้า ให้สำนักงาน กกพ. ปฏิเสธการรับคำเสนอดังกล่าว

ข้อ 19 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามวัน เวลาและสถานที่ ที่กำหนด รวมถึงวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ของประกาศนี้ กรณีไม่วาง หลักประกัน ให้สำนักงาน กกพ. ปฏิเสธการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ 20 เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารต่างๆ ครบถ้วน แล้ว สำนักงาน กกพ. จะออกหลักฐานการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

ข้อ 21 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถขอแก้ไขรายละเอียดข้อมูลใดๆ ที่ได้ยื่นไว้แล้ว เว้นแต่จะดำเนินการตามขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(1) ยื่นหนังสือเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อขอคืนคำเสนอขอขายไฟฟ้า โดยนำหลักฐานการรับคำ เสนอขายไฟฟ้ามาคืนสำนักงาน กกพ.

(2) ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าใหม่ภายในระยะเวลาการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าที่ระบุในข้อ 8 โดยลำดับการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามลำดับของหลักฐานการรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าที่สำนักงาน กกพ. ออกให้ใหม่

หมวด 3

หลักเกณฑ์การคัดเลือก

ข้อ 22 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีความพร้อม 4 ด้าน ดังต่อไปนี้

(1) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ประกอบด้วย

กรณีโครงการมีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า จะต้องแสดงความพร้อมในการจัดหาเชื้อเพลิง ดังนี้

(ก) แผนการจัดหาเชื้อเพลิง

ต้องมีแผนการจัดหาเชื้อเพลิงที่จะนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าให้เพียงพอตลอดอายุโครงการ โดยระบุปริมาณเชื้อเพลิงที่สอดคล้องกับประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จะผลิตต่อปี รวมถึงข้อมูลประมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วยในคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(ข) เอกสารแสดงแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง ไม่รวมพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์

1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของเชื้อเพลิงเอง ต้องมีเอกสารหรือหลักฐานแสดงความพร้อมด้านเชื้อเพลิงที่แสดงให้เห็นถึงที่มาของแหล่งเชื้อเพลิงที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของ

2) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจัดหาเชื้อเพลิงจากบุคคลอื่น ต้องมีสำเนาสัญญาหรือบันทึกข้อตกลงซื้อขายเชื้อเพลิงที่มีอายุสัญญาหรือข้อตกลงไม่น้อยกว่า 10 ปี นับจากวัน SCOD ตามที่ระบุในคำเสนอขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารประกอบสัญญา เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เป็นต้น

(ค) ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนบางประเภท

1) กรณีโครงการที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง ต้องมีแผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม เช่น การปลูกพืชพลังงาน ไมโตเร็ว เป็นต้น ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณเชื้อเพลิงชีวมวลที่ใช้ทั้งหมดสำหรับโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ สามารถใช้เชื้อเพลิงขยะแปรรูป (Refuse Derived Fuel: RDF) เป็นเชื้อเพลิงเสริมเพื่อผลิตไฟฟ้าร่วมด้วยได้

2) กรณีโครงการที่ใช้ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เป็นเชื้อเพลิง ต้องมีแผนการพัฒนาเชื้อเพลิงเพิ่มเติม เช่น การปลูกพืชพลังงาน ไมโตเร็ว เป็นต้น ในสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณเชื้อเพลิงพืชพลังงานที่ใช้ทั้งหมดสำหรับโรงไฟฟ้า

กรณีโครงการที่ใช้ชีวมวล หรือก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เป็นเชื้อเพลิง ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องจัดส่งเอกสารหรือข้อมูลเพิ่มเติม ดังนี้

(1) จำนวนพื้นที่ที่ปลูก (ไร่)

(2) ตำบล อำเภอ และจังหวัดของพื้นที่ที่ปลูก รวมถึงพิกัด (GPS) ของพื้นที่ที่ปลูก

(3) ประมาณการพื้นที่ที่ปลูก (ไร่) ต่อเชื้อเพลิง 1 ตัน

กรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ได้ปลูกพืชเอง ให้จัดส่งบันทึกข้อตกลงระหว่างผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กกับบุคคลหรือนิติบุคคลที่ดำเนินการปลูกพืชเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงให้กับโครงการ

กรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กปลูกพืชเองให้จัดส่งหนังสือรับรองตนเองในการปลูกพืช

3) กรณีโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก ให้จัดส่งเอกสารที่แสดงสิทธิการได้รับอนุญาตให้ใช้น้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าสำหรับโครงการ

(2) ความพร้อมด้านที่ดิน ประกอบด้วย

(ก) เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง

1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของที่ดิน ให้ยื่นสำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินอื่นๆ ทั้งฉบับ

กรณีที่มีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งในแผนผังให้ชัดเจนด้วย 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) สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินอื่นๆ ทั้งฉบับ ในกรณีที่มิที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจนด้วย โดยต้องมีแผนที่แสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า และแสดงรายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

3) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กใช้พื้นที่ป่า ต้องมีเอกสารดังต่อไปนี้

3.1) แผนที่แสดงบริเวณพื้นที่ที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่า ระบุจำนวนเนื้อที่หมายเลขระหว่าง และค่าพิกัดที่อ่านได้จากเครื่องหาพิกัดจากดาวเทียม (GPS) ซึ่งลงนามรับรองโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย

3.2) หนังสืออนุญาต เช่น หนังสือแจ้งผลการพิจารณาอนุญาตเข้าทำประโยชน์พื้นที่ เพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งอนุมัติโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย หรือใบอนุญาตให้แผ้วถางป่า ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.23) ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย โดยต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า



3.3) กรณีที่ดินหลายแปลงจะต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจนด้วย โดยต้องมีแผนที่แสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า และแสดงรายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

(ข) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องมีหนังสือยืนยันจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าที่ดินที่ตั้งโครงการเป็นที่ดินที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง

(3) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ประกอบด้วย

(ก) แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout)

(ข) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) โดยมีวิศวกรรับรองแบบตามสาขาและระดับที่กำหนดไว้ในกฎหมายว่าด้วยวิศวกร พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมที่ยังไม่หมดอายุ

(ค) ข้อมูลเบื้องต้นของขั้นตอนกระบวนการผลิตภายในโรงงาน (Process Flow Diagram)

(ง) เอกสารเพิ่มเติมตามประเภทโรงไฟฟ้า ดังต่อไปนี้

1) กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานลม

1.1) ประเภทของกังหันลม (Wind Turbine Type) จำนวนกำลังผลิตติดตั้งต่อต้น และจำนวนต้น ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3.(ก)

1.2) รายละเอียดของข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยจัดส่งข้อมูลของหม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเชื่อมโยง (ถ้ามี) และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3.(ข)

1.3) หนังสือรับรองของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กว่าได้ดำเนินการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม

2) กรณีโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์

2.1) ประเภทของแผงโฟโตโวลเทอิก ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3.(ก)

2.2) รายละเอียดของข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยจัดส่งข้อมูลของหม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเชื่อมโยง (ถ้ามี) และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 3.(ข)

3) กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิง

3.1) ข้อมูลเบื้องต้นของลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า Heat Balance Diagram พร้อมแสดงปริมาณ อุณหภูมิ แรงดันของไอน้ำที่ใช้ในกระบวนการผลิต โดยข้อมูลที่แสดงใน Heat Balance Diagram และ Plant Layout จะต้องมีความสอดคล้องกัน

3.2) รายละเอียดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยจัดส่งข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Unit Transformer) หม้อแปลงเชื่อมโยง (Tie Transformer) (ถ้ามี) และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศ หมายเลข 3 (ก) และ (ข)

4) กรณีโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซชีวภาพเป็นเชื้อเพลิงและโรงไฟฟ้าพลังน้ำ

รายละเอียดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า โดยจัดส่งข้อมูลของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หม้อแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Unit Transformer) หม้อแปลงเชื่อมโยง (Tie Transformer) (ถ้ามี) และสายส่งเชื่อมโยงเข้ากับระบบ ตามเอกสารแนบท้ายประกาศ หมายเลข 3 (ก) และ (ข)

(จ) รายละเอียดของระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) (ถ้ามี)

(4) ความพร้อมของแหล่งเงินทุนโครงการ ประกอบด้วย

(ก) ประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 2 ล้านบาท ต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วขั้นต่ำตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงพาณิชย์ และครอบคลุมทุกโครงการที่เสนอ ในนามนิติบุคคลเดียวกัน

(ค) หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันการเงินตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น โดยต้องระบุจำนวนเงินที่ให้สนับสนุนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 ของประมาณการมูลค่าโครงการ รวมทั้งให้ระบุชื่อบริษัทและโครงการที่จะสนับสนุนในเอกสารดังกล่าว

ข้อ 23 การคัดเลือกข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแบ่งออกเป็น 2 ขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(1) การพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

(2) การประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา

ข้อ 24 การพิจารณาคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค มีขั้นตอนดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(1) คณะอนุกรรมการตรวจสอบคุณสมบัติและประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค จะพิจารณาตรวจสอบคุณสมบัติตามเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กตามหลักเกณฑ์ประกอบด้วย

(ก) คุณสมบัติการเข้าร่วมโครงการ ตามข้อ 9 และข้อ 10

(ข) ข้อกำหนดที่สำคัญสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ตามข้อ 6 ข้อ 11 ข้อ 12 ข้อ 13

และข้อ 22

(ค) หลักเกณฑ์ในการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อเสนอที่ไม่ผ่านหลักเกณฑ์การประเมินข้อใดข้อหนึ่ง ให้ถือว่าข้อเสนอนั้นไม่ผ่านการประเมิน



(2) เมื่อ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบแล้ว จะถือว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และจะได้รับการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคาต่อไป

(3) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิค จะไม่ได้รับการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคาและให้ถือว่าคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นผล

(4) สำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิค มารับข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคาและเอกสารหลักประกันการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าคืนตามเงื่อนไขที่จะแจ้งให้ทราบ

หากพ้นกำหนดดังกล่าวแล้วผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่มารับคืน จะถือว่าไม่ประสงค์จะรับข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคาและเอกสารหลักประกันการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าคืน และสำนักงาน กกพ. จะดำเนินการกับเอกสารดังกล่าวตามความเหมาะสมต่อไป

(5) สำนักงาน กกพ. จะประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านเทคนิคที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบในเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ.

ข้อ 25 การประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา มีขั้นตอนดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(1) คณะอนุกรรมการพิจารณาประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา จะพิจารณาดำเนินการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคา ดังต่อไปนี้

(ก) เรียงอัตราส่วนลดของ FiT_F จากมากไปน้อย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เสนอส่วนลดของ FiT_F ที่มากที่สุดจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน โดยคำนึงถึงศักยภาพของระบบไฟฟ้าตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 2 และปริมาณรับซื้อในแต่ละพื้นที่ตามข้อ 6

(ข) กรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนออัตราส่วนลดเท่ากัน จะใช้ลำดับการยื่นคำขอมาเปรียบเทียบโดยผู้ที่มีลำดับการยื่นคำขอก่อนจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน

(ค) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กเสนอปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเกินกว่าศักยภาพคงเหลือของระบบไฟฟ้าหรือเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกหากมีการยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยจะต้องไม่เกินศักยภาพคงเหลือหรือเป้าหมายดังกล่าวข้างต้น

(2) สำนักงาน กกพ. จะเสนอผลการประเมินข้อเสนอซื้อขายไฟฟ้าด้านราคาต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และจะประกาศผลการคัดเลือกบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

หมวด 4

ข้อกำหนดการผลิตไฟฟ้าแบบ Hybrid และข้อกำหนดอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ 26 ขนาดกำลังผลิตติดตั้งให้พิจารณาแยกตามเชื้อเพลิงที่ใช้ ดังต่อไปนี้

(1) กรณีพลังงานแสงอาทิตย์ ขนาดกำลังผลิตติดตั้งหมายความว่าถึง ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW_p) หรือกิโลวัตต์ (kW_p) ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับการทดสอบแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีวงจรเดียวกันและจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(2) กรณีพลังงานลม ขนาดกำลังผลิตติดตั้งหมายความว่าถึง ขนาดกำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากังหันลม เมื่อได้รับความเร็วลมที่มากกว่าหรือเท่ากับความเร็วลมที่ Rated Wind Speed มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับทดสอบตามข้อกำหนดของผู้ผลิตกังหันลม ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(3) กรณีเชื้อเพลิงประเภทอื่นนอกจาก (1) และ (2) ขนาดกำลังผลิตติดตั้งหมายความว่าถึง ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามที่ระบุใน Name Plate ของ Generator ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ซึ่งมีจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ 27 ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายถูกปรับลด หากผู้ที่ได้รับการคัดเลือกประสงค์จะปรับลดขนาดกำลังผลิตติดตั้งลงจากค่าเสนอขอขายไฟฟ้า ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องแจ้งขนาดกำลังผลิตติดตั้งที่ปรับลดแล้วให้ กกพ. และการไฟฟ้าทราบ ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ขนาดกำลังผลิตติดตั้งหลังการปรับลดตามวรรคหนึ่งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่าสองเท่า (2 เท่า) ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้รับการคัดเลือก ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter

ข้อ 28 เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าแล้ว ห้ามเปลี่ยนแปลงข้อมูลใดๆ เช่น จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า ประเภทพลังงานหมุนเวียน ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง เป็นต้น

ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ได้รับการคัดเลือกอาจขอเปลี่ยนแปลงข้อมูลตามวรรคหนึ่ง ยกเว้นประเภทพลังงานหมุนเวียนและปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ทั้งนี้ กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงได้เมื่อมีเหตุอันสมควร โดยที่จุดเชื่อมโยงต้องต่อกับสายป้อน (Feeder) เดิม

ข้อ 29 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้าแบบ Hybrid ดังต่อไปนี้

(1) ผลิตไฟฟ้าแบบผสมผสานจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ต่างๆ โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า

(2) กรณีใช้พลังงานหมุนเวียนมากกว่า 1 ประเภท ไม่มีข้อบังคับกำหนดสัดส่วน แต่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องระบุสัดส่วนไว้ในคำเสนอขอขายไฟฟ้า

หากประสงค์จะปรับเปลี่ยนสัดส่วนของพลังงานหมุนเวียนหรือเทคโนโลยีจะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบ

(3) ในการผลิตไฟฟ้าของโครงการสามารถใช้ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS) ร่วมด้วยได้

(4) ห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลมาผลิตไฟฟ้า ยกเว้นในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Start up) ให้สามารถใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลทุกชนิดได้ ยกเว้นถ่านหิน

ข้อ 30 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องควบคุมการเดินเครื่องผลิตไฟฟ้าให้ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบของ กฟผ. ดังต่อไปนี้

(1) ในช่วง Peak ไม่เกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และไม่ต่ำกว่า 0.98 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

(2) ในช่วง Off-Peak ต้องไม่เกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak

ข้อ 31 กำหนดเวลาในช่วง Peak และ Off-Peak ดังนี้

(1) ช่วง Peak เวลา 09.00 - 22.00 น. วันจันทร์ – วันศุกร์

(2) ช่วง Off-Peak เวลา 22.00 - 09.00 น. วันจันทร์ – วันศุกร์

เวลา 00.00 - 24.00 น. วันเสาร์ – วันอาทิตย์ และวันหยุดราชการปกติ

ตารางเวลากำหนด Peak และ Off-Peak รายปีของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กอาจมีการปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสม โดย กฟผ. จะแจ้งล่วงหน้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทราบไม่น้อยกว่า 3 เดือน ก่อนวันเริ่มต้นปีปฏิทินใดๆ

ข้อ 32 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff ประกอบด้วย ค่าไฟฟ้าคงที่และค่าไฟฟ้าผันแปร โดยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณค่าไฟฟ้าคงที่ และค่าไฟฟ้าผันแปรตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้

(1) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ดังนี้

(ก) ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Peak

1) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)

2) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

3) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 0.98 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ใน 15 นาทีใดๆ ค่าไฟฟ้าคงที่ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FiT_F (ที่ประมูลได้) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 เท่าของพลังไฟฟ้าตามสัญญากับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

(ข) ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Off-Peak

1) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)



2) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

(2) ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปร ดังนี้

(ก) ค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Peak

1) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรในอัตรา FIT_v

2) กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา แต่ไม่เกิน 1.05 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินในกรณีดังกล่าว ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร แต่จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่จ่ายพลังไฟฟ้าเกิน 1.05 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

(ข) ค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Off-Peak

1) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปร สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ในอัตรา FIT_v

2) กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจ่ายพลังงานไฟฟ้าเกิน 1.02 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak แต่ไม่เกิน 1.05 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินในกรณีดังกล่าว ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร แต่จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ผู้ผลิตไฟฟ้าจ่ายพลังไฟฟ้าเกิน 1.05 เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak

ข้อ 33 กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าที่ทำให้ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับค่าไฟฟ้าคงที่ โดยให้ถือว่า กฟผ. ได้รับพลังไฟฟ้าตามสัญญา

การที่จ่ายพลังไฟฟ้าไม่ได้ตามสัญญาตามวรรคหนึ่งจะต้องไม่ใช่สาเหตุจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเอง กรณีนี้หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามแผนรับซื้อของ กฟผ. ค่าไฟฟ้าคงที่จะถูกปรับลดโดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FIT_F (ที่ประมูลได้) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 เท่าของพลังไฟฟ้าตามแผนรับซื้อของ กฟผ. กับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

ข้อ 34 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องไม่กำหนดการหยุดเดินเครื่องเพื่อบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในช่วงวันทำการของเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคม

กรณีที่มีการหยุดเครื่องเพื่อบำรุงรักษา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าในช่วงนั้นๆ

หมวด 5

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ 35 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าใช้จ่าย ดังต่อไปนี้

(1) ค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้า เป็นไปตามอัตราที่กำหนด ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 10

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระเงินในวันที่ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

กรณีที่ได้รับการคัดเลือก ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกจะต้องชำระเงินต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอศึกษาระบบไฟฟ้า ตามข้อ 38 (4) (ข)

(2) ค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

(ก) ค่าระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

(ข) ค่ามาตรวัดไฟฟ้า

(ค) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันไฟฟ้า

(ง) ค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนวันเริ่มขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบไม่น้อยกว่า 30 วัน

(3) ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์ การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์ให้กับการไฟฟ้าภายใน 30 วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

ข้อ 36 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่การไฟฟ้ากำหนด เพื่อซื้อขายไฟฟ้าเพียงจุดเดียว และต้องติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าของแต่ละแหล่งประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้า (Unit Meter Monitoring) ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 11

ข้อ 37 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำเอกสารดังต่อไปนี้ มาแสดงต่อ กฟผ.

(1) ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งได้รับจาก กกพ. โดยนำมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันขนานเครื่องของโรงไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

(2) หนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กกพ. และใบอนุญาตอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด โดยนำมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการก่อน COD

หมวด 6

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน

ข้อ 38 ผู้ที่ได้รับคัดเลือกต้องดำเนินการเพื่อลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 20 ปี ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(1) ต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ภายใน 2 ปี นับถัดจากวันที่ กฟผ. ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก โดยกำหนดวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องตรงกับคำเสนอขอขายไฟฟ้า หากไม่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้ถือว่าคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ได้รับคัดเลือกรายนั้นเป็นอันยกเลิก และสำนักงาน กฟผ. จะรับหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(2) ต้องดำเนินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 แล้วแต่กรณี

(3) ต้องนำผลการอนุมัติพร้อมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงานการดำเนินการตามประกาศ กฟผ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Code of Practice: CoP) มาแสดงกับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 วันทำการ ก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(4) ต้องมีความพร้อม ดังต่อไปนี้

(ก) ความพร้อมด้านที่ดิน ผู้ได้รับคัดเลือกต้องนำเอกสารด้านความพร้อมที่ดิน ซึ่งเป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้าตามคำเสนอขอขายไฟฟ้ามาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ประกอบด้วย

1) กรณีผู้ได้รับคัดเลือกเป็นเจ้าของที่ดิน ให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่ผู้ได้รับคัดเลือกมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ. ในกรณีที่ต้นฉบับติดจำนองกับธนาคาร ให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจำนองกับหลายธนาคาร ให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง

2) กรณีผู้ได้รับคัดเลือกมิได้เป็นเจ้าของที่ดิน ให้นำส่งสำเนาสัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้งโฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ หรือ หนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่แสดงว่าผู้ให้เช่ามีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครอง ในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า 3 ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่า กับพนักงานเจ้าหน้าที่

3) กรณีผู้ได้รับคัดเลือกใช้พื้นที่ป่า ให้นำส่งหนังสืออนุญาต เช่น ใบอนุญาตให้แผ้วถางป่า ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวน

แห่งชาติ (ป.ส.23) ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย โดยต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(ข) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี

1) ผู้ได้รับคัดเลือกจะต้องส่งข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รายละเอียดตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 12 (ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อโครงข่ายระบบไฟฟ้าของ กฟผ.) ให้ กฟผ. พิจารณา ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 วัน ก่อนการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยกรณีโครงการพลังงานลม และ พลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า

หากผลการศึกษาส่งผลให้ความมั่นใจเชื่อถือได้ ไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ (Reliability Criteria) ที่ กฟผ. กำหนด จะถือว่าผู้ได้รับคัดเลือกไม่มีความพร้อมด้านเทคโนโลยีตามเงื่อนไขในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2) กรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไปจากข้อ 1) ผู้ได้รับคัดเลือก หรือผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำส่งข้อมูลตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 12 (ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อโครงข่ายระบบไฟฟ้าของ กฟผ.) ให้ กฟผ. พิจารณา โดยกรณีโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า

หากข้อมูลที่เปลี่ยนแปลงส่งผลให้ความมั่นใจเชื่อถือได้ ไม่เป็นไปตามหลักเกณฑ์ (Reliability Criteria) ที่การไฟฟ้ากำหนด จะถือว่าผู้ได้รับคัดเลือกไม่มีความพร้อมด้านเทคโนโลยีตามเงื่อนไขในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(5) ต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดตามข้อ 43 ถึงข้อ 49

(6) ทำข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)

(7) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอื่นตามที่ กฟผ. กำหนด

ข้อ 39 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน 500 บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยใช้หลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

(1) แคชเชียร์เช็คส่งจ่ายให้แก่ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” ซึ่งออกโดยธนาคารพาณิชย์ที่มีสาขาตั้งอยู่ในเขตกรุงเทพมหานครและปริมณฑลที่อยู่ในเขตสำนักหักบัญชีกรุงเทพฯ โดยเป็นแคชเชียร์เช็คลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอ หรือก่อนหน้านั้นไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ

(2) ตั๋วแลกเงินที่ธนาคารเป็นผู้ส่งจ่าย (Draft) ของธนาคารภายในประเทศทุกสาขาที่สามารถเบิกจ่ายเงินได้ทุกสาขาในประเทศของธนาคารนั้นๆ โดยส่งจ่ายให้แก่ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน” โดยเป็น Draft ลงวันที่ที่ยื่นข้อเสนอ หรือก่อนหน้านั้นไม่เกิน 5 วันทำการของทางราชการ

(3) หนังสือคำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้ของธนาคารพาณิชย์หรือบริษัทเงินทุนในประเทศไทย ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข 6 หรือหนังสือคำประกันที่มีเนื้อหาน้อยประกอบด้วย ชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ชื่อโครงการ (หากมี) ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง วงเงินคำประกัน ระยะเวลาคำประกัน ความรับผิดชอบใช้ค่าเสียหายกรณีที่ผู้ยื่นคำขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในประกาศ

ข้อ 40 กรณีตรวจพบก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าว่า โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีลักษณะต้องห้ามตามข้อ 10 ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าของผู้ได้รับคัดเลือกกรายนั้นเป็นอันยกเลิก และให้สำนักงาน กกพ. รับหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าได้

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงและ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาสามารถดำเนินการรับหลักประกันสัญญา ตลอดจนดำเนินการตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ 41 สำนักงาน กกพ. จะคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ในกรณี ดังต่อไปนี้

(1) กรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กขอถอนความจำนองขายไฟฟ้าภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศ

(2) กรณีที่ไม่ได้รับการคัดเลือก ให้คืนภายใน 15 วัน นับจากวันที่ประกาศผลการคัดเลือก

(3) กรณีที่มีการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้คืนภายใน 15 วัน นับจากวันที่สำนักงาน กกพ. ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากผู้ได้รับคัดเลือก

ข้อ 42 กรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็กขอถอนความจำนองขายไฟฟ้าเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามประกาศนี้ หรือผู้ได้รับคัดเลือกไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไม่มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ได้รับคัดเลือก และมีข้อเหตุสุดวิสัย สำนักงาน กกพ. จะยึดหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าเต็มจำนวน

ข้อ 43 ผู้ได้รับคัดเลือกต้องวางหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในวงเงินเท่ากับเท่ากับ 8,000 บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

รูปแบบหลักประกันสัญญาก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามวรรคหนึ่ง ต้องมีลักษณะ ดังต่อไปนี้

(1) เงินสด

(2) ดราฟท์ หรือเช็คที่ธนาคารรับรอง (Certified Cheque) หรือเช็คที่ธนาคารเป็นผู้ส่งจ่าย (Cashier Cheque) ในกรณีที่การเรียกเก็บจากเช็คดังกล่าวมีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้น ผู้ได้รับคัดเลือกต้องเป็นผู้ชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

(3) พันธบัตรของรัฐบาลไทย หรือพันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลังคำประกันเงินต้นและดอกเบี้ย ซึ่งเป็นกรรมสิทธิของผู้ได้รับคัดเลือกโดยชอบด้วยกฎหมาย และต้องทำการจดทะเบียนจำนำให้ กฟผ. เป็นผู้รับจำนำให้เรียบร้อยก่อน ค่าใช้จ่ายในการจดทะเบียนจำนำ ผู้ได้รับคัดเลือกต้องรับผิดชอบทั้งสิ้น

(4) หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศ หรือธนาคารต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศ

(5) หนังสือค้ำประกันของบริษัทเงินทุน หรือของบริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการเงินทุนเพื่อการพาณิชย์ และประกอบธุรกิจค้ำประกันตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ซึ่งได้แจ้งชื่อเวียนให้ส่วนราชการต่างๆ ทราบแล้ว

ข้อ 44 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามกำหนดวัน SCOD และได้นำหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามข้อ 50 มาวางแทนถูกต้องครบถ้วน ให้ กฟผ. คืนหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเต็มจำนวน ให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กภายใน 15 วันทำการนับถัดจากวัน COD

ข้อ 45 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำหนดวัน SCOD ในวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ให้ กฟผ. แจ้งเตือนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดวัน SCOD ไม่น้อยกว่า 60 วัน หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ในวัน SCOD ดังกล่าว ให้ กฟผ. รับหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเต็มจำนวน และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

ข้อ 46 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีกำหนดวัน SCOD ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2564 ให้ กฟผ. แจ้งเตือนผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนครบกำหนดวัน SCOD ไม่น้อยกว่า 60 วัน หากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD ที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กฟผ. คิดค่าปรับในอัตราร้อยละ 1.11 ของวงเงินหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าต่อวัน ตั้งแต่วันที่ถัดจากวัน SCOD ดังกล่าวเป็นต้นไปจนถึงวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กสามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ได้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนดังกล่าวเป็นหนังสือบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที

ข้อ 47 กรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2564 แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยังไม่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ ให้ กฟผ. รับหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าที่เหลือจากการปรับ และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที โดยไม่ต้องมีการแจ้ง

ข้อ 48 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือผู้ออกหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าเสียหาย และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นจากการที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนด ให้ กฟผ. รับหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเต็มจำนวนเพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าเสียหาย และค่าใช้จ่ายอื่นๆ หากมี

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่น และค่าเสียหายเกินหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กชำระหนี้ค่าปรับ ค่าเสียหาย และค่าใช้จ่ายอื่นๆ ในส่วนที่ยังขาดอยู่

ข้อ 49 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายหลังกำหนดวัน SCOD และได้ชำระค่าปรับตามข้อ 45 ถึงข้อ 47 ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ (ถ้ามี) แล้ว กฟผ. จะต้องคืนหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้

(1) ภายใน 15 วันทำการ หลังจากหักค่าปรับค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ (ถ้ามี) แล้ว

(2) ภายใน 15 วันทำการ หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ (ถ้ามี) จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหรือผู้ออกหลักประกันสัญญา ก่อนการบังคับชำระหนี้เอาหลักประกันสัญญา ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้างดงกล่าวทางศาลครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

ข้อ 50 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องวางหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า ในวงเงินเท่ากับ 4,000 บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

รูปแบบหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามวรรคหนึ่ง ต้องมีลักษณะ ดังต่อไปนี้

(1) เงินสด

(2) ดราฟท์ หรือเช็คที่ธนาคารรับรอง (Certified Cheque) หรือเช็คที่ธนาคารเป็นผู้ส่งจ่าย (Cashier Cheque) ในกรณีที่มีการเรียกเก็บจากเช็คดังกล่าวมีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้น ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

(3) พันธบัตรของรัฐบาลไทย หรือพันธบัตร กฟผ. หรือพันธบัตรที่กระทรวงการคลัง คำประกันเงินต้นและดอกเบี้ย ซึ่งเป็นกรรมสิทธิของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโดยชอบด้วยกฎหมาย และต้องทำการจดทะเบียนจำนำให้ กฟผ. เป็นผู้รับจำนำให้เรียบร้อยก่อน ค่าใช้จ่ายในการจดทะเบียนจำนำ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องรับผิดชอบทั้งสิ้น

(4) หนังสือคำประกันของธนาคารในประเทศ หรือธนาคารต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศ

(5) หนังสือคำประกันของบริษัทเงินทุน หรือของบริษัทเงินทุนหลักทรัพย์ที่ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการเงินทุนเพื่อการพาณิชย์ และประกอบธุรกิจคำประกันตามประกาศของธนาคารแห่งประเทศไทย ซึ่งได้แจ้งชื่อเวียนให้ส่วนราชการต่างๆ ทราบแล้ว

กฟผ. จะคืนหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เมื่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด หรือ เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระ หรือหลังจากหักค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นๆ แล้ว (ถ้ามี)

ข้อ 51 กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่ผู้ผลิตไฟฟ้าปฏิบัติผิดสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระเงินให้ กฟผ. เท่ากับค่าพลังไฟฟ้าคงที่ที่เหลือ โดยคำนวณจากค่า FiT_f (ที่ประมูลได้) คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาแต่ไม่เกิน 5 ปี คูณด้วย Plant Factor (0.8) คูณด้วย ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา (kW)

หมวด 7 อื่นๆ

ข้อ 52 ข้อสงวนสิทธิ

(1) กฟผ. ขอสงวนสิทธิในการยกเลิกโครงการจัดหาไฟฟ้าตามประกาศนี้ ก่อนลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐ หรือเหตุอื่นที่เกิดขึ้นจนทำให้ไม่สามารถดำเนินโครงการต่อไปได้

8

(2) กกพ. ขอสงวนสิทธิการเปลี่ยนแปลงศักยภาพของระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงของระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่อาจจะเกิดขึ้น

(3) กกพ. ขอสงวนสิทธิยกเลิกการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ได้รับการคัดเลือก หากปรากฏภายหลังว่าโครงการดังกล่าวขาดคุณสมบัติตามที่กำหนดหรือแสดงเอกสารอันเป็นเท็จ

(4) กกพ. ขอสงวนสิทธิในการพิจารณาการขอเปลี่ยนแปลงรายละเอียดในคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารายเล็ก อันเนื่องมาจากเหตุขัดข้องหรือเหตุอื่นอันมีอาจดำเนินการได้ตามประกาศนี้

(5) กกพ. ขอสงวนสิทธิยกเลิกการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ได้รับคัดเลือก หากไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ตามระยะเวลาที่กำหนด

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ (1) ถึง (5) ผู้ที่ได้รับการคัดเลือกจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. มิได้

ข้อ 53 เอกสารแนบท้ายประกาศและให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้

(1) หนังสือแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้า (แล้วแต่กรณี)

(ก) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(ข) การไฟฟ้านครหลวง

(2) ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้า

(3) เอกสารประกอบการพิจารณาความพร้อมด้านเทคโนโลยี (ตามแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน)

(ก) ข้อมูลสมรรถนะเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเบื้องต้น

(ข) ข้อมูลอุปกรณ์เชื่อมโยงระบบไฟฟ้า (สำหรับโรงไฟฟ้าทุกประเภท)

(4) หนังสือแบบคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า (แล้วแต่กรณี)

(ก) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

(ข) การไฟฟ้านครหลวง

(5) แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(6) แบบหนังสือคำประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(7) แบบข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

(8) แบบข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา

(9) แบบหนังสือมอบอำนาจ

(10) อัตราค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้า

(11) ข้อกำหนดการติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) และมาตรวัดไฟฟ้าของแต่ละแหล่งประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้า (Unit Meter Monitoring)

(12) ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Connection Code) ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กรกฎาคม 2560

(13) ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559

(14) ระเบียบการไฟฟ้านครหลวง ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558

ประกาศ ณ วันที่ 4 สิงหาคม พ.ศ. 2560



(นายพรเทพ ธีญญพงศ์ชัย)
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน