(ร่าง)

เอกสารหลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้า จากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา (Competitive Bidding)

1. นิยาม

นิยาม/คำย่อ	หมายถึง
กพช.	คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ
กกพ.	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
สำนักงาน กกพ.	สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฟผ.	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
กฟน.	การไฟฟ้านครหลวง
กฟภ.	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
พลังงานหมุนเวียน	พลังงานที่ได้จากธรรมชาติ หรือพลังงานที่เมื่อใช้หม ดไปสามารถทดแทนได้ใหม่ที่ไม่ใช่พลังงานจากฟอสซิล เช่น พลังงานที่ได้จากไม้ ฟืน แกลบ กากอ้อย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ น้ำ แสงอาทิตย์ ลม ขยะ ความร้อนใต้พิภพ และคลื่น เป็นต้น
พืชพลังงาน	พืชที่ให้เนื้อไม้หรือส่วนใดส่วนหนึ่งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรูปต่างๆ เช่น เชื้อเพลิงแข็ง เชื้อเพลิงเหลว และก๊าซชีวภาพ โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าโดยขอรับ FiT ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) จะต้องใช้พืชพลังงานที่ปลูกสำหรับการผลิตไฟฟ้าเท่านั้น ทั้งนี้ไม่รวมถึงน้ำเสีย/ของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตจากโรงงานอุตสาหกรรมหรือกระบวนการอื่นๆ
พลังงานชีวภาพ	พลังงานที่ต้องมีการจัดหาเชื้อเพลิงเพื่อมาผลิตไฟฟ้า ได้แก่ พลังงานชีวมวล และก๊าซชีวภาพ
อัตรารับซื้อไฟฟ้า (FiT)	อัตราการรับซื้อไฟฟ้า (Feed-in Tariff หรือ FiT) ที่ผลิตจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐบาลที่ประกาศไว้ในประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff
FiT_F	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่
FiT_V	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนผันแปร

นิยาม/คำย่อ	หมายถึง
FiT ก๊าซชีวภาพ	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ โดยมีเชื้อเพลิงหลักคือพืชพลังงาน ที่ปลูกเพื่อผลิตไฟฟ้า ทั้งนี้ในกรณีที่มีการใช้เชื้อเพลิงผสมผสานระหว่างพืชพลังงานและน้ำเสีย/ของเสียให้พิจารณากำหนด FiT ดังนี้ (1) ในกรณีที่พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้น้ำเสียหรือของเสียในแต่ละรอบปีไม่เกินกว่าร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ให้ได้รับ FiT ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) และ (2) ในกรณีที่พลังงานความร้อนที่ได้จากการใช้น้ำเสียหรือของเสียในแต่ละรอบปีเกินกว่าร้อยละ 25 ของพลังงานความร้อนทั้งหมดที่ใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ให้ได้รับ FiT ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าโดยขอรับ FiT ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) จะต้องใช้พืชพลังงานที่ปลูกสำหรับการผลิตไฟฟ้าเท่านั้น ทั้งนี้ไม่รวมถึงน้ำเสีย/ของเสียที่เกิดขึ้นจากกระบวนการผลิตจากโรงงานอุตสาหกรรมหรือกระบวนการอื่นๆ
โครงการ	โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff ที่จะก่อสร้างขึ้นใหม่และยังไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย รวมทั้งจะต้องไม่เป็นโครงการที่พัฒนามาจากการปรับปรุง เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติมจากโครงการโรงงานผลิตไฟฟ้าเดิมที่ได้ดำเนินการไปแล้วไม่ว่าจะเป็นโครงการที่เคยมีสัญญาซื้อขายกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย แล้วหรือไม่ก็ตาม
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าภาคเอกชน และประชาชนทั่วไปที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของตนเอง ที่จำหน่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าขายเข้าระบบไม่เกิน 10 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ไม่รวมถึงผู้ผลิตไฟฟ้าภาครัฐและรัฐวิสาหกิจ
ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก	ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff
ผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	คณะอนุกรรมการที่ กกพ. แต่งตั้งเป็นผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามกระบวนการและขั้นตอนที่ กกพ. กำหนด
ผู้ที่ได้รับคัดเลือก	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับคัดเลือกให้ได้รับ FiT ตามอัตราที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอขาย
ผู้ที่มีอำนาจในการลงนาม	ผู้มีอำนาจในการลงนามของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือผู้ที่ได้รับมอบหมายเป็นลายลักษณ์อักษรจากผู้มีอำนาจในการยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือทำข้อตกลง หรือสัญญาผูกพัน

นิยาม/คำย่อ	หมายถึง
คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า	แบบคำร้องหรือคำขอที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นขอขายไฟฟ้าต่อสำนักงาน กกพ. โดยให้ยื่นหนึ่งโครงการต่อหนึ่งคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง	ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ซึ่งมีจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่กำหนดให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
จุดรับซื้อไฟฟ้า	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย
จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้กำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
วัน SCOD	กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Schedule Commercial Operation Date)
วัน COD	วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)
หลักเกณฑ์ฯ	หลักเกณฑ์การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการประมูลแข่งขัน (Competitive Bidding)
ประกาศฯ	ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff
ระเบียบฯ	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า	ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบการไฟฟ้านครหลวง หรือตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
หลักค้ำประกัน	หลักค้ำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า
หลักค้ำประกันสัญญา	หลักค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2. ลักษณะของโครงการ

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเสนอโครงการที่มีลักษณะตรงตามเงื่อนไขและข้อกำหนด ดังนี้

2.1 โครงการที่ได้ยื่นคำขอขายไฟฟ้า แต่ยังไม่ได้รับการอนุมัติตอบรับซื้อไฟฟ้า ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมพลังงานแสงอาทิตย์) ในช่วงเปลี่ยนผ่านจากแบบ Adder เป็นแบบ Feed-in Tariff (FiT) พ.ศ. 2558 และได้ดำเนินการยื่นคำขอยกเลิกคำขอขายไฟฟ้าเดิมและยื่นคำขอขายไฟฟ้าใหม่กับสำนักงาน กกพ. แล้ว

2.2 โครงการตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง การรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) ในแบบ Feed-in Tariff

2.3 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องไม่เคยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ เช่น กองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เงินอุดหนุนอื่นๆ

2.4 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องเป็นโครงการที่ยังไม่เคยได้รับใบอนุญาต

3. กำหนดเวลาการดำเนินงาน

3.1 กรอบระยะเวลา

กำหนดระยะเวลา	กิจกรรม
29 กรกฎาคม 2558	การประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา
19 – 30 ตุลาคม 2558	การยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า (ระหว่างเวลา 9.00 – 12.00 และ 13.00 – 15.30 น. เฉพาะวันทำการ)
ภายในเดือนพฤศจิกายน 2558	ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค
ภายในเดือนธันวาคม 2558	ประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก
ภายในไตรมาสที่ 2 ของปี 2559	การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและผู้ที่ได้รับคัดเลือกลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.2 การเปลี่ยนแปลงกำหนดระยะเวลาการดำเนินงาน

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาการดำเนินงานให้เหมาะสมและสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. จะประกาศในเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

4. เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า

กกพ. จะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนอจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2560 โดยมีประเภทเชื้อเพลิงและเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง / พื้นที่	เป้าหมายปี 2560 (ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง - MW)			
	ชีวมวล	ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	ลม
ภาคเหนือ				
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ				
ภาคใต้				
ภาคตะวันออก				
ภาคตะวันตก				
ภาคกลาง				
รวมส่วนภูมิภาค				
เขตนครหลวง				
รวมทั้งหมด				

หมายเหตุ : เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่แสดงไว้ในเอกสารแนบท้าย 17.5

5. ลำดับความสำคัญ

ประเภทเชื้อเพลิง	ลำดับความสำคัญ
ชีวมวล	1
ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	2
ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	3
ลม	4

หมายเหตุ : ลำดับความสำคัญ 1 คือ มีลำดับความสำคัญสูงสุด และ 4 มีลำดับความสำคัญต่ำสุด

+

6. อัตราสูงสุดของราคารับซื้อไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนแบบ Feed-in Tariff

ในการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคาจะพิจารณาจาก FiT_F เท่านั้น

ขนาดกำลังผลิต (MW)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FiT Premium (บาท/หน่วย)	
	FiT_F	$FiT_{V.2560}$	$FiT^{(1)}$		โครงการกลุ่มเชื้อเพลิงชีวภาพ (8 ปีแรก)	โครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้[2] (ตลอดอายุโครงการ)
1) ชีวมวล						
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ≤ 1 MW	3.13	2.21	5.34	20 ปี	0.50	0.50
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง > 1-3 MW	2.61	2.21	4.82	20 ปี	0.40	0.50
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง > 3 MW	2.39	1.85	4.24	20 ปี	0.30	0.50
2) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	3.76	-	3.76	20 ปี	0.50	0.50
3) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)	2.79	2.55	5.34	20 ปี	0.50	0.50
4) ลม	6.06	-	6.06	20 ปี	-	0.50

หมายเหตุ (1) อัตรา FiT จะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FiT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) สำหรับประเภทเชื้อเพลิงชีวมวล และก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เท่านั้น

(2) โครงการในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อ.จะนะ อ.เทพา อ.สะบ้าย้อย และ อ.นาทวี จะมีอัตรา FiT Premium 0.50 บาท/หน่วย ตลอดอายุโครงการ

7. ข้อมูลสำคัญสำหรับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

7.1 ต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะ ต้องใช้ต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในเอกสารแนบท้ายประกาศ 17.8 ในการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

7.2 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องเสนอกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2560

7.3 ศักยภาพของระบบไฟฟ้าและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเสนอเชื่อมโยงระบบ โครงข่ายไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าตามศักยภาพของระบบไฟฟ้าในเอกสารแนบท้าย 17.4 เท่านั้น

ในข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค จะต้องมีหนังสือจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งว่าโครงการที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอสามารถเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ศักยภาพของวงจร (Feeder) ใด ตามศักยภาพระบบไฟฟ้าในเอกสารแนบท้าย 17.4

7.4 การใช้เชื้อเพลิงเสริม

ให้ใช้เชื้อเพลิงที่ได้จากพลังงานหมุนเวียนประเภทเดียวกันเท่านั้น

7.5 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องไม่เคยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องรับรองว่า โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องไม่เคยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ หากในกรณีที่ตรวจสอบพบภายหลังว่าโครงการที่เสนอขายไฟฟ้าเคยได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐ ทางสำนักงาน กกพ. สามารถดำเนินการยึดหลักค้ำประกัน

ในกรณีที่ตรวจสอบพบหลังจากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาสามารถดำเนินการยึดหลักค้ำประกันสัญญา ตลอดจนดำเนินการตามเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

7.6 การยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากไม่มีการเริ่มต้นจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในระยะเวลา 120 วัน นับถัดจากวัน SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง

8. การยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

8.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องมายื่นคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้า พร้อมวางหลักค้ำประกันด้วยตนเอง และต้องมีการลงชื่อนำเสนอข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาโดยผู้มีอำนาจในการลงนาม หรือมอบอำนาจให้ผู้หนึ่งผู้ใดเป็นผู้ยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าก็ได้ โดยต้องมีหนังสือมอบอำนาจพร้อมกับเอกสารของผู้รับมอบอำนาจและผู้มอบอำนาจแนบมาพร้อมกับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในวันยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้วย

ทั้งนี้ ในกรณีที่ผู้มายื่นข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้ามิใช่ผู้มีอำนาจในการลงนามและไม่มีหนังสือมอบอำนาจมาแสดงในวันยื่นข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. จะปฏิเสธการรับข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้าดังกล่าว และจะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมารับข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืนโดยไม่เปิดซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

8.2 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้า โดยยื่นซองแยกเป็น 4 ซอง ดังนี้

ซอง	จำนวน
1) ซองคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า และเอกสารหลักฐานของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก	จำนวน 1 ชุด
2) ซองหลักค้ำประกัน	จำนวน 1 ชุด

ซอง	จำนวน
3) ซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค (ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด)	จำนวน 10 ชุด (ต้นฉบับ 1 ชุด และสำเนา 9 ชุด)
4) ซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา (ปิดผนึกซองให้เรียบร้อยและมิดชิด)	จำนวน 2 ชุด (ต้นฉบับ 1 ชุด และสำเนา 1 ชุด)

8.3 สำหรับซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระบุไว้ที่หน้าซองอย่างชัดเจนว่าเป็น “ซองคำร้องและ ข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค” หรือ “ซองคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา” และจ่าหน้าซองถึง

“เลขาธิการสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
“โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff”
สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี ชั้น 19 ถนนพญาไท
แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพฯ 10330”

8.4 กำหนดวันยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในระหว่างวันที่ 19 – 30 ตุลาคม 2558 ระหว่างเวลา 9.00 – 12.00 น. และ 13.00 - 15.30 น. (เฉพาะวันทำการ)

8.5 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าตามแบบและรายละเอียดที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายประกาศฯ ให้ถูกต้องครบถ้วน และลงลายมือชื่อรับรองเอกสารทุกหน้าโดยผู้ที่มีอำนาจในการลงนามให้ชัดเจน พร้อมกับประทับตรา (ถ้ามี)

8.6 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องวางหลักค้ำประกันพร้อมกับการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า สำนักงาน กกพ. จะปฏิเสธการรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมิได้วางหลักค้ำประกันในวันที่ยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

8.7 เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้ยื่นคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารต่างๆ ครบถ้วนแล้ว สำนักงาน กกพ. จะออกหนังสือรับรองการยื่นคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้าเป็นหลักฐานให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

8.8 ก่อนยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องตรวจดูเอกสารต่างๆ ให้ถี่ถ้วน ตลอดจนทำความเข้าใจประกาศฯ และเอกสารต่างๆ ที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ก่อนจะยื่นซองข้อเสนอขอขายไฟฟ้า โดยเมื่อพ้นกำหนดระยะเวลายื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแล้ว สำนักงาน กกพ. จะปฏิเสธการรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า หรือเอกสารประกอบอื่นใดโดยเด็ดขาด

9. ขั้นตอนการประเมินและคัดเลือกคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

การประเมินและคัดเลือกคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าแบ่งออกเป็น 3 ขั้นตอน คือ การตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก การประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา โดยมีขั้นตอนการดำเนินการ ดังนี้

9.1 การตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

เพื่อตรวจสอบว่าผู้ยื่นขอ ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก มีคุณสมบัติครบถ้วนหรือขัด แย้งกับคุณสมบัติที่กำหนดไว้หรือไม่ หากมีคุณสมบัติไม่ครบถ้วนหรือไม่สอดคล้องกับคุณสมบัติที่กำหนดไว้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากรายนั้นจะไม่ได้รับการประเมินในขั้น ตอนต่อไปและสำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้ที่ไม่ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติมารับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืนตามกรอบระยะเวลาที่กำหนด หากพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้วจะถือว่าผู้ที่ไม่ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติไม่ประสงค์จะรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งหลักค้ำประกันคืน โดยสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาดำเนินการกับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าวตามความเหมาะสมต่อไป

9.2 การประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

1) การตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วน

สำนักงาน กกพ. จะตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วนของข้อเสนอตามเงื่อนไขการจัดทำข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

กรณีที่คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคไม่ครบถ้วนหรือไม่ดำเนินการตามเงื่อนไขการจัดทำข้อเสนอด้านเทคนิคที่กำหนด และ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบผลการตรวจสอบแล้ว จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าวไม่ผ่านการตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วน โดยสำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมารับเอกสารรับคำร้องและข้อเสนอขายไฟฟ้า รวมทั้งหลักค้ำประกันคืนตามเงื่อนไขที่จะกำหนดต่อไป หากพ้นกำหนดดังกล่าวแล้วจะถือว่าผู้ที่ไม่ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติไม่ประสงค์จะรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืน โดยสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาดำเนินการกับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าวตามความเหมาะสมต่อไป

2) การประเมินด้านเทคนิคคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

กกพ. หรือผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าจะประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด

3) การประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

สำนักงาน กกพ. จะประกาศรายชื่อผู้ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบในเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ.

รวมทั้งแจ้งประกาศแจ้งให้ผู้ที่ไม่ผ่านการประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคมารับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รวมทั้งหลักค้ำประกันคืนตามระยะเวลาและเงื่อนไขที่จะประกาศกำหนดต่อไป หากพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว จะถือว่าผู้ที่ไม่ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติไม่ประสงค์จะรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืน โดยสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาดำเนินการกับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าวตามความเหมาะสมต่อไป

9.3 การประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา

1) การตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วน

สำนักงาน กกพ. จะตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วนของข้อเสนอตามเงื่อนไขการจัดทำข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา

ในกรณีที่คำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้าด้านราคาไม่ครบถ้วนหรือไม่ดำเนินการตามเงื่อนไขการจัดทำข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาที่กำหนด และ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบผลการตรวจสอบแล้ว จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้าดังกล่าวไม่ผ่านการตรวจสอบความสอดคล้องและความครบถ้วน โดยสำนักงาน กกพ. จะแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมารับเอกสารและหลักค้ำประกันคืนตามเงื่อนไขที่จะกำหนดต่อไป หากพ้นกำหนดระยะเวลาดังกล่าวแล้ว จะถือว่าผู้ที่ไม่ผ่านการตรวจสอบคุณสมบัติไม่ประสงค์จะรับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าคืน โดยสำนักงาน กกพ. จะพิจารณาดำเนินการกับคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าดังกล่าวตามความเหมาะสมต่อไป

2) การเรียงลำดับราคา

การรับซื้อไฟฟ้าในแบบ FiT ด้วยวิธีการคัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา จะพิจารณารับซื้อแยกตามประเภทพลังงานหมุนเวียน การรับซื้อจะพิจารณาตามลำดับความสำคัญของประเภทเชื้อเพลิงตามของแต่ละพื้นที่และผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนอส่วนลด (ร้อยละ) FiT_F มากที่สุดจะได้รับการพิจารณาก่อน โดยการเรียงลำดับราคา จะลำดับความสำคัญของประเภทเชื้อเพลิง พิจารณารับซื้อ จะแยกตามเป้าหมายเชื้อเพลิงแต่ละประเภทในแต่ละพื้นที่ ซึ่งคำนึงถึงศักยภาพของระบบจำหน่ายของแต่ละจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ในข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมถึงศักยภาพของระบบส่งไฟฟ้า โดยเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าที่กำหนดในแต่ละพื้นที่ จะรับซื้อไม่เกินเป้าหมายที่กำหนดไว้ในแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน

3) การประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก

สำนักงาน กกพ. จะเสนอผลการประเมินคำร้องและข้อเสนอ ขอขายไฟฟ้าด้านราคาต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ และจะประกาศผลการคัดเลือกบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยจะมีรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือก ข้อมูลอัตรา FiT ที่รับซื้อ อัตราส่วนลด ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย และจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของผู้ที่ได้รับคัดเลือก

10 หลักเกณฑ์การประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

กกพ. หรือผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าจะประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคในลักษณะผ่าน-ไม่ผ่าน ซึ่งข้อเสนอที่ไม่ผ่านหลักเกณฑ์ข้อใดข้อหนึ่งในส่วนนี้ จะส่งผลให้ข้อเสนอนั้นไม่ผ่านการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และจะไม่ได้รับการพิจารณาในขั้นตอนการเรียงลำดับราคา โดยมีหลักเกณฑ์การประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค ดังนี้

10.1 ความสอดคล้องและความครบถ้วนของข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

ตรวจสอบความครบถ้วนสมบูรณ์ของข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคตามเงื่อนไขการจัดทำข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคที่กำหนดไว้ในประกาศฉบับนี้

10.2 ความสอดคล้องของกำหนดระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเสนอกำหนดระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2560

10.3 จุดเชื่อมโยงกับระบบจำหน่ายไฟฟ้า

โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าตามศักยภาพของระบบไฟฟ้าในเอกสารแนบท้าย 17.4 และต้องมีหนังสือยืนยันว่า จากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่า โครงการที่เสนอสามารถเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่สถานีไฟฟ้าและ Feeder ใด

ในกรณีที่โครงการที่เสนอขายไฟฟ้า เสนอเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับสถานีไฟฟ้าอื่น ที่ไม่อยู่ในเอกสารแนบท้าย 17.4 จะถือว่าไม่ผ่านการประเมินข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

10.4 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีแผนการดำเนินงานที่เหมาะสมและชัดเจน ตลอดจนสอดคล้องกับวัน SCOD ที่เสนอ

แผนการดำเนินงานที่เสนอจะต้องมีข้อมูลกิจกรรมการดำเนินงานที่มีหัวข้อไม่น้อยกว่าที่กำหนด ดังนี้

1) การจัดหาเทคโนโลยี

2) การจัดหาแหล่งเงินทุน

3) การจัดหาที่ดิน

4) การจัดหาเชื้อเพลิง

5) การขอใบอนุญาตที่เกี่ยวข้อง

6) การก่อสร้างโรงไฟฟ้า

7) วัน SCOD

10.5 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีความพร้อมด้านเชื้อเพลิง

โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าจะต้องเสนอข้อมูลแหล่งที่มาของเชื้อเพลิง ความพร้อมของเชื้อเพลิงที่จะนำมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าตลอดอายุโครงการ และจะต้องสอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย และประมาณการจำนวนหน่วยที่ผลิตต่อปี รวมทั้งจะต้องมีข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงต่อการผลิตไฟฟ้าหนึ่งหน่วย เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ด้วย สัญญาจะซื้อจะขายเชื้อเพลิงไม่น้อยกว่า 3 ปี

10.6 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีความพร้อมด้านที่ดิน

ความเหมาะสมของสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า สภาพภูมิประเทศในรัศมีโดยรอบจุดที่ตั้งโรงไฟฟ้าการเชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้า โดยจะต้องแนบสำเนาโฉนดที่ดิน ซึ่งในกรณีที่มีหลายโฉนดที่ดินจะต้องมีแผนผังที่ดินและขนาดที่ดินของโครงการโดยรวมด้วย ทั้งนี้ในขั้นตอนของการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากอาจยังไม่เป็นเจ้าของที่ดิน แต่ต้องมีเอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะสามารถมีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าวหลังจากที่ได้รับคัดเลือก

นอกจากนี้ สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าที่เสนอจะต้องเป็นพื้นที่ที่สามารถสร้างโรงไฟฟ้าได้ และไม่ขัดกับกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง หรือกฎหมายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องมีหนังสือยืนยันจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องว่าเป็นที่ดินที่สามารถก่อสร้างโรงไฟฟ้าได้

10.7 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีความพร้อมด้านเทคโนโลยี

ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า การเปลี่ยนเชื้อเพลิงให้เป็นพลังงาน รายละเอียดของเทคโนโลยีผังโรงไฟฟ้า แผนภูมิระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ระบบป้องกัน การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

10.8 โครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีความพร้อมด้านแหล่งเงินลงทุนโครงการ

ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องแสดงให้เห็นว่ามีความพร้อมด้านการเงินในการลงทุนโครงการที่เสนอขายไฟฟ้า ทั้งในส่วนแหล่งเงินภายใน และแหล่งเงินภายนอก โดยต้องแสดงประมาณการวงเงินลงทุนโครงการ ประมาณการค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน การจัดหาทุน และหลักฐานข้อมูลด้านการเงินประกอบ

10.9 ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอขายตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องไม่เกิน 10 เมกะวัตต์

11 ขั้นตอนการคัดเลือก

กกพ. หรือผู้ประเมินคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า จะดำเนินการตามขั้นตอน ดังนี้

11.1 จัดทำรายชื่อผู้ ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการประเมิน ข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคแบ่งตามประเภทเชื้อเพลิง โดยจะมีข้อมูลไม่น้อยกว่าลำดับการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า รายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ขนาดของโรงไฟฟ้าตามตาราง FiT (กรณีชีวมวล) อัตราส่วนลด FiT_F ที่เสนอ ระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่เชื่อมโยง ระบบส่งไฟฟ้าที่เชื่อมโยง พื้นที่ และภาคซึ่งเป็นที่ตั้งของโรงไฟฟ้า

11.2 ขั้นตอนการเรียงลำดับราคา

ในการเรียงลำดับราคาและคัดเลือกผู้ ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ในแต่ละพื้นที่ โดยจะพิจารณาตามลำดับความสำคัญของประเภทเชื้อเพลิง ลำดับราคา ศักยภาพของวงจร (Feeder) หม้อแปลงของระบบจำหน่ายไฟฟ้าและระบบส่งไฟฟ้า โดยจะรับซื้อในแต่ละเชื้อเพลิงไม่เกินกว่าเป้าหมายของแต่ละเชื้อเพลิงที่กำหนดในแต่ละพื้นที่

1) การคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระดับ Feeder ดังนี้

(1) เชื้อเพลิงที่มีลำดับความสำคัญสูงจะได้รับการคัดเลือกก่อน เมื่อพิจารณาเชื้อเพลิงที่มีลำดับความสำคัญสูงครบทุกข้อเสนอแล้วและ Feeder ยังมีศักยภาพคงเหลือหรือจำนวนผู้เชื่อมต่อกับ Feeder นั้นยังน้อยกว่าที่กำหนด จะคัดเลือกเชื้อเพลิงที่มีลำดับความสำคัญรองลงมาเป็นลำดับถัดไป

(2) คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่เกินศักยภาพของ Feeder และไม่เกินจำนวนผู้ที่เชื่อมต่อกับแต่ละ Feeder ตามเงื่อนไขที่กำหนด

(3) คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดสูงสุดก่อน ในกรณีที่เสนออัตราส่วนลดเท่ากันจะคัดเลือกตามลำดับการยื่นข้อเสนอ โดยผู้ที่มีลำดับการยื่นข้อเสนอก่อนจะได้รับการคัดเลือกก่อน

(4) ในกรณีที่มีการคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดสูงสุดแล้ว และ Feeder ยังมีศักยภาพคงเหลือและยังมีจำนวนผู้จะเชื่อมต่อไม่เกินกว่าที่กำหนด ให้คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดรองลงมาเป็นลำดับต่อไป

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดรองลงมาเสนอปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายเกินกว่าศักยภาพคงเหลือของ Feeder ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากรายนั้นจะไม่ได้รับคัดเลือก และจะดำเนินการคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนอส่วนลดลำดับถัดมาที่เสนอปริมาณพลังงานไฟฟ้าเสนอไม่เกินกว่าศักยภาพของ Feeder และไม่เกินกว่าปริมาณผู้ที่จะ เชื่อมต่อกับ Feeder นั้น โดยจะดำเนินการคัดเลือกไม่เกินศักยภาพของ Feeder หรือไม่เกินจำนวนผู้ที่จะเชื่อมต่อกับ Feeder นั้นๆ ตามที่กำหนดไว้

(5) ทั้งนี้ จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่ไม่ได้รับการคัดเลือกในขั้นตอนนี้สิ้นผลและจะไม่ได้รับการพิจารณาในขั้นตอนต่อไป

2) การคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระดับหม้อแปลง

หลังจากที่คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระดับ Feeder แล้วเสร็จ จะทำการคัดเลือกในระดับหม้อแปลงของระบบจำหน่าย ไฟฟ้า โดยนำผู้ที่ได้รับคัดเลือกในแต่ละ Feeder ที่เชื่อมต่อกับหม้อแปลงนั้นๆ มาพิจารณาคัดเลือกตามลำดับความสำคัญของประเภทเชื้อเพลิง และศักยภาพของหม้อแปลง โดยจะดำเนินการในลักษณะเดียวกันกับการคัดเลือกในระดับ Feeder

ทั้งนี้ จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่ไม่ได้รับการคัดเลือกในขั้นตอนนี้สิ้นผลและจะไม่ได้รับการพิจารณาในขั้นตอนต่อไป

3) การคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระดับระบบส่งไฟฟ้า

หลังจากที่คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าในระดับหม้อแปลงแล้วเสร็จ จะทำการคัดเลือกในระดับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยนำผู้ที่ได้รับคัดเลือกในแต่ละหม้อแปลงที่เชื่อมต่อกับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. มาพิจารณาคัดเลือกตา มลำดับความสำคัญของ ประเภทเชื้อเพลิง และศักยภาพของระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยจะดำเนินการในลักษณะเดียวกับการคัดเลือกในระดับ Feeder

ทั้งนี้ จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่ไม่ได้รับการคัดเลือกในขั้นตอนนี้สิ้นผลและจะไม่ได้รับการพิจารณาในขั้นตอนต่อไป

4) การคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในระดับพื้นที่

หลังจากที่คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าในระดับระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. แล้วเสร็จ จะทำการคัดเลือกในระดับพื้นที่ โดยนำผู้ที่ได้รับคัดเลือกในแต่ละระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. มาพิจารณาคัดเลือกตามเป้าหมายการรับซื้อระดับพื้นที่ โดยจะรับซื้อไม่เกินเป้าหมายระดับพื้นที่ที่กำหนดไว้

ทั้งนี้ จะถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าที่ไม่ได้รับการคัดเลือกในขั้นตอนนี้สิ้นผล

12 เงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

12.1 ผู้ที่ได้รับคัดเลือกและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน 120 วัน นับถัดจากวันที่ประกาศรายชื่อผู้ที่ได้รับคัดเลือก หากไม่มีการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ที่ได้รับคัดเลือกรายนั้นเป็นอันยกเลิก

12.2 เงื่อนไขสำคัญประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

1) มีความพร้อมของโครงการ 4 ด้าน ดังนี้

(1) การจัดหาที่ดินเหมาะสม โดยมีเอกสารสิทธิ หรือหนังสือการยินยอมใช้ที่ดินอย่างชัดเจนจากบุคคลหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง

(2) มีแหล่งเงินทุนโครงการ โดยมีหนังสือสนับสนุนทางการเงิน จากสถาบันการเงินในประเทศ หรือสถาบันการเงินต่างประเทศที่มีสาขาในประเทศไทย

(3) มีการจัดหาเทคโนโลยี

(4) ได้รับใบอนุญาต หรืออยู่ระหว่างดำเนินการตามขั้นตอนที่เกี่ยวข้องกับการขอใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดอย่างชัดเจน

2) ทำข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายการปรับปรุงระบบ (ถ้ามี)

3) หลักค้ำประกันสัญญาในวงเงินเท่ากับ 500 บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามหลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด โดยมีเงื่อนไข ดังนี้

(1) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (วัน COD) ได้ไม่เกิน 60 วัน นับถัดจากวัน SCOD การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคืนหลักค้ำประกันสัญญาเต็มจำนวนภายในระยะเวลาที่กำหนด

(2) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (วัน COD) เกินกว่า 60 วัน นับถัดจากวัน SCOD โดยมิใช่ความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ 1.66 ของวงเงินหลักค้ำประกันสัญญา ต่อวัน สำหรับค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกิดขึ้นจากการไม่สามารถดำเนินการตามเงื่อนไขการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

(3) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ได้ภายใน 120 วัน นับถัดจากวัน SCOD การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะยึดหลักค้ำประกันสัญญาทั้งจำนวน

4) ในกรณีที่ต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (ตามที่กฎหมายกำหนด) หากโครงการยังไม่ได้รับอนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือหน่วยงานของรัฐอื่นๆ โครงการจะต้องมีแผนการดำเนินการที่ชัดเจน โดยหากโครงการไม่ได้รับอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเป็นระยะเวลา 1 ปี ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง

ทั้งนี้ ในกรณีที่โครงการไม่ได้รับอนุมัติรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์เป็นระยะเวลา 1 ปี โดยมิได้เป็นความผิดของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอสภาพปัญหาและข้อจำกัดในการดำเนินการกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในฐานะคู่สัญญาเพื่อพิจารณา และในกรณีที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาแล้วมีเหตุอันสมควร ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาเลื่อนกำหนดวันได้รับอนุมัติรายงาน การวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมได้ตามระยะเวลาที่สมควร แต่ต้องไม่กระทบต่อกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

13 การวางหลักค้ำประกัน

13.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องวางหลักค้ำประกันจำนวน 500 บาทต่อขนาดกำลังการผลิต 1 กิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยใช้หลักค้ำประกันอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

1) แคชเชียร์เช็คสั่งจ่ายให้แก่ “สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ” ซึ่งออกโดยธนาคารพาณิชย์ในเขตกรุงเทพมหานคร

2) หนังสือค้ำประกันของธนาคารพาณิชย์ในประเทศไทย

13.2 สำนักงาน กกพ. จะคืนหลักค้ำประกันให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากภายใน 15 วัน ในกรณี ดังนี้

1) หลังจากที่ได้ประกาศรายชื่อผู้ที่ได้รับคัดเลือก โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากรายนั้นไม่ได้รับการคัดเลือก

2) เมื่อผู้ที่ได้รับคัดเลือกได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยผู้ที่ได้รับคัดเลือกจะต้องแจ้งให้สำนักงาน กกพ. ทราบและขอคืนหลักค้ำประกันเป็นลายลักษณ์อักษร

13.3 ในกรณีที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากขอถอนความจำนงขอขายไฟฟ้า หรือผู้ที่ได้รับคัดเลือกแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้ว อันมีสาเหตุจากผู้ที่ได้รับคัดเลือก และมิใช่เหตุสุดวิสัย สำนักงาน กกพ. จะยึดหลักค้ำประกันดังกล่าวทั้งจำนวน

14 ข้อสงวนสิทธิ

กกพ. สงวนสิทธิ์ในการยกเลิกการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนด้วยวิธีการ คัดเลือกโดยการแข่งขันทางด้านราคา โดยไม่จำเป็นต้องแจ้งเหตุผลให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทราบ และผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. มิได้

15 เหตุสุดวิสัย

15.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายความว่า เหตุใดๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบ หรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุหนึ่งเหตุใด หรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

1) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งทำให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าหรือประกาศข้อใดข้อหนึ่งได้

2) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

3) การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใดๆ อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ การระเบิด

4) เหตุขัดข้องในระบบจำหน่ายไฟฟ้า อันเนื่องจากอุบัติเหตุที่เกิดกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าหรืออุปกรณ์อื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

5) การยึดโครงการ ทรัพย์สินหรือสิทธิใดๆ หุ้น หรือผลประโยชน์ต่างๆ จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากโดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโครงการของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

15.2 ในกรณีที่ กกพ. หรือผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถปฏิบัติตามระเบียบฯ ประกาศฯ หรือหลักเกณฑ์ฯ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัย จะถือว่าฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่ดำเนินการตามระเบียบฯ ประกาศฯ หรือหลักเกณฑ์ฯ มิได้ รวมทั้งฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งไม่สามารถเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ ทั้งสิ้น และให้สามารถขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติตามระเบียบฯ ประกาศฯ หรือหลักเกณฑ์ออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่ฝ่ายที่มีสิทธิได้รับการขยายระยะเวลาไม่ต้องการขยายระยะเวลาต่อไป

15.3 ฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียด ของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

16 การระงับข้อพิพาท

ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบฯ ประกาศฯ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

16.1 ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบฯ ประกาศฯ หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธาน กกพ. ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

16.2 ในกรณีมีเหตุอันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามระเบียบฯ ประกาศฯ หรือสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด

17 เอกสารแนบท้าย

17.1 แบบคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

17.2 แบบยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

17.3 แบบยื่นข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา

17.4 ข้อมูลศักยภาพระบบไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการจัดทำ โดยจะเป็นส่วนหนึ่งของหลักเกณฑ์ที่จะประกาศภายในเดือนกรกฎาคม 2558)

17.5 เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า (อยู่ระหว่างการจัดทำ โดยจะเป็นส่วนหนึ่งของหลักเกณฑ์ที่จะประกาศภายในเดือนกรกฎาคม 2558)

17.6 แบบหนังสือค้ำประกันการยื่นคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า

17.7 แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

17.8 ต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

17.9 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ Feed-in Tariff (ไม่รวมโครงการพลังงานแสงอาทิตย์) พ.ศ. 2558

17.10 ประกาศการไฟฟ้านครหลวง ที่ 53/2551 เรื่อง ข้อกำหนดการเชื่อมต่อ การใช้บริการ และการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

17.11 ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2551