

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)
พ.ศ. ๒๕๖๔

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) ให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ และในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๑๕๑) เมื่อวันที่ ๑๖ พฤศจิกายน ๒๕๖๓ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อส่งเสริมเศรษฐกิจฐานราก ให้กลุ่มเกษตรกรผู้ปลูกพืชพลังงานมีรายได้ที่แน่นอนจากการขายเชื้อเพลิงในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา และร่วมรับผลประโยชน์ตอบแทนจากโรงไฟฟ้า รวมถึงให้โรงไฟฟ้ามีส่วนร่วมสนับสนุนการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคมของชุมชนรอบโรงไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๗๑๙) เมื่อวันที่ ๓ มีนาคม ๒๕๖๔ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง) พ.ศ. ๒๕๖๔”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กทพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

“โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก” หมายความว่า โครงการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ชุมชนมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ และให้ผลประโยชน์คืนกลับสู่ชุมชน โดยชุมชนเป็นหุ้นส่วน

ในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าร่วมกับภาคเอกชน ผ่านทางวิสาหกิจชุมชน โดยจำหน่ายไฟฟ้าที่ผลิตได้ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“โครงการ” หมายความว่า โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

“โครงการนำร่อง” หมายความว่า โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากที่จะดำเนินการในระยะแรกและสามารถที่จะจ่ายไฟเข้าระบบได้ภายใน ๓๖ เดือน นับถัดจากวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“วิสาหกิจชุมชน” หมายความว่า วิสาหกิจชุมชนตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน

“เครือข่ายวิสาหกิจชุมชน” หมายความว่า เครือข่ายวิสาหกิจชุมชนตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน

“พลังงานหมุนเวียน” หมายความว่า พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงานผสมน้ำเสีย/ของเสีย)

“พืชพลังงาน” หมายความว่า พืชที่ถูกปลูกเพื่อเป็นเชื้อเพลิงชีวมวลในการผลิตไฟฟ้า โดยการเผาไหม้ หรือเพื่อนำไปหมักเป็นก๊าซชีวภาพเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

“ชีวมวล” หมายความว่า สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช จำพวกไม้โตเร็ว รวมถึงเศษวัสดุเหลือใช้จากการเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตรที่เกษตรกรเป็นผู้ปลูก อาทิ ส่วนของใบ ลำต้น กิ่ง เปลือก กะลา ตอ ซัง เหง้า และรากของพืช

“ก๊าซชีวภาพ” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากพืชที่ใช้กระบวนการย่อยสลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้ออกซิเจนภายในบ่อหมัก และสามารถผสมน้ำเสีย/ของเสียได้ไม่เกินร้อยละ ๒๕ ของหน่วยผลิตไฟฟ้าต่อปี

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก (โครงการนำร่อง)

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายให้แก่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนด

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

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

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

“FIT_{Premium}” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สิ้นสุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ กกพ. จะจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed in Tariff (FIT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โดยมีเป้าหมายการรับซื้อ ๑๕๐ เมกะวัตต์ จากเชื้อเพลิง ๒ ประเภท และมีปริมาณการเปิดรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

(๑) เชื้อเพลิงชีวมวล ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๖ เมกะวัตต์ต่อโครงการ เป้าหมายการรับซื้อ ๗๕ เมกะวัตต์

(๒) เชื้อเพลิงก๊าซชีวภาพ (ใช้พืชพลังงานเพื่อหมัก สามารถผสมน้ำเสีย/ของเสีย น้อยกว่าหรือเท่ากับร้อยละ ๒๕) ปริมาณไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๓ เมกะวัตต์ต่อโครงการ เป้าหมายการรับซื้อ ๗๕ เมกะวัตต์

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข ให้เป็นไปตามประกาศเชิญชวนที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๖ กำหนดอัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามมติ กพช. ครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ โดยใช้อัตรา Feed in Tariff (FIT) ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและประเภทเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

เชื้อเพลิง/กำลังผลิตติดตั้ง ^(๑) (MW)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน	FIT Premium (บาท/หน่วย)
	FIT _F	FIT _{v,๒๕๖๒}	FIT ^(๒)		พื้นที่พิเศษ
๑) ชีวมวล					
กำลังผลิตติดตั้งไม่เกิน ๓ MW	๒.๖๑	๒.๒๓๘๒	๔.๘๔๘๒	๒๐ ปี	๐.๕๐
กำลังผลิตติดตั้งมากกว่า ๓ MW	๒.๓๙	๑.๘๗๓๖	๔.๒๖๓๖	๒๐ ปี	๐.๕๐
๒) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)					
กรณีผสมน้ำเสียของเสียไม่เกิน ๒๕%	๒.๗๙	๑.๙๓๖๙	๔.๗๒๖๙	๒๐ ปี	๐.๕๐

หมายเหตุ (๑) ขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้ารวมทุกเครื่องที่จ่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๒) กพข. กำหนดอัตรา FIT สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปี ๒๕๖๒ โดยอัตรา FIT_v จะปรับตามอัตราเงินเพื่อขึ้นพื้นฐาน (Core Inflation) ซึ่ง กกพ. จะประกาศในแต่ละปี

ข้อ ๗ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) ออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้า และเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า โดยความเห็นชอบของ กกพ.

(๒) ออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

(๓) รับคำเสนอขอขายไฟฟ้า ดำเนินการพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค โดยกระบวนการและขั้นตอนการพิจารณาต้องโปร่งใส ตรวจสอบได้ เป็นธรรม ไม่เลือกปฏิบัติ และไม่เป็นภาระต่อผู้ยื่นขอเสนอขอขายไฟฟ้าจนเกินควร

(๔) ประกาศรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิคและมีหนังสือแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านการพิจารณาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมทั้งแจ้งเหตุผล

(๕) รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและจัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๖) เรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าบริการตามความเหมาะสมหรือความจำเป็นที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

(๗) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๘ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด จดทะเบียนจัดตั้งขึ้นตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ มีสำนักงานใหญ่ตั้งอยู่ในประเทศไทย และบัญชีผู้ถือหุ้นโดยหุ้นอันเป็นทุนไม่ต่ำกว่ากึ่งหนึ่งถือโดยบุคคลที่มีสัญชาติไทย หรือกรณีผู้ถือหุ้นเป็นนิติบุคคลต้องเป็นนิติบุคคลไทยซึ่งมีบุคคลสัญชาติไทยถือหุ้นอันเป็นทุนไม่ต่ำกว่ากึ่งหนึ่ง

(๒) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบธุรกิจ การผลิต แปรรูป จำหน่าย หรือการส่งออกผลิตผลทางการเกษตร หรือให้บริการด้านระบบการผลิตสินค้า หรือปัจจัยการผลิตทางการเกษตรในระบบเกษตรพันธสัญญา ตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมและพัฒนาระบบเกษตรพันธสัญญา

(๔) มีบันทึกข้อตกลง (MOU) ที่แสดงว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะร่วมทุนกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจชุมชน และต้องมีข้อกำหนดการร่วมทุนระหว่างผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในสัดส่วนร้อยละ ๙๐ และวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในสัดส่วนร้อยละ ๑๐

(๕) ต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่ไม่มีสัญญาผูกพันกับภาครัฐ ณ วันที่ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(๖) ไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์กรมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ

(๗) ร่วมทุนกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนได้ ๑ ราย

(๘) ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าได้ไม่เกิน ๑ โครงการ

หมวด ๒

การเสนอขอขายไฟฟ้าและหลักเกณฑ์การคัดเลือก

ข้อ ๙ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามข้อ ๗ (๒) ก่อนยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๐ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามข้อ ๗ (๑) พร้อมเอกสารหลักฐาน ดังต่อไปนี้

(๑) รูปแบบการร่วมทุนที่แสดงให้เห็นว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ ๙๐ และวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนตามกฎหมายว่าด้วยส่งเสริมวิสาหกิจชุมชนถือหุ้นบุริมสิทธิในสัดส่วนร้อยละ ๑๐

(๒) รูปแบบการแบ่งปันผลประโยชน์ ดังต่อไปนี้

(ก) หุ้นบุริมสิทธิร้อยละ ๑๐ ให้กับวิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน ที่จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์

(ข) ผลประโยชน์อื่น ๆ สำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า ที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและชุมชนทำความตกลงกัน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม เช่น ด้านการสาธารณสุข ด้านสาธารณสุขภาค ด้านการศึกษา เป็นต้น

(๓) บันทึกข้อตกลง (MOU) กับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน โดยมีเงื่อนไขว่า หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากผ่านการคัดเลือก วิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนต้องจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ และทั้งสองฝ่ายจะดำเนินโครงการร่วมกัน โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ ๙๐ และวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนที่จดทะเบียนเป็นนิติบุคคลนั้นถือหุ้นในสัดส่วนร้อยละ ๑๐ โดยเป็นหุ้นบุริมสิทธิ

ที่วิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนมีสิทธิได้รับเงินปันผลเป็นจำนวนขั้นต่ำตามอัตราที่ตกลงกันไว้ล่วงหน้าทุกปี หากปีใดบริษัท/ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลให้กับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน วิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนจะได้รับเงินปันผลของปีที่ไม่ประกาศจ่ายเงินปันผลด้วยสะสมไปทุกปี จนกว่าบริษัท/ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะประกาศจ่าย และจะต้องจ่ายเงินปันผลที่สะสมทั้งหมดจนครบจำนวน ที่เหลือจึงจะจ่ายให้แก่ผู้ถือหุ้นสามัญ

(๔) หนังสือสำคัญแสดงการจดทะเบียนวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน และบัญชีรายชื่อสมาชิกไม่น้อยกว่า ๒๐๐ คน ครัวเรือน ตามทะเบียนบ้าน และเป็นผูปลูกพืชพลังงานให้แก่โรงไฟฟ้า กรณีเป็นสำเนาเอกสารต้องให้นายทะเบียนเป็นผู้รับรอง

(๕) รายงานการประชุมของคณะกรรมการดำเนินการหรือที่ประชุมใหญ่ของวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนที่มีมติให้ร่วมทุนระหว่างผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากในสัดส่วนหุ้นร้อยละ ๙๐ กับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนในสัดส่วนหุ้นบุริมสิทธิร้อยละ ๑๐

(๖) บันทึกข้อตกลง (MOU) แบ่งปันผลประโยชน์ที่ชุมชนรอบโรงไฟฟ้าจะได้รับ โดยมีวัตถุประสงค์ให้เกิดประโยชน์ในการพัฒนาชุมชนและสวัสดิการสังคม เช่น ด้านการสาธารณสุข ด้านสาธารณสุขปฐมภูมิ ด้านการศึกษา เป็นต้น

(๗) เอกสารความพร้อมด้านเทคนิคตามข้อ ๑๑

กรณีพบว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นเอกสารคำเสนอขอขายไฟฟ้าอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก

ข้อ ๑๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีความพร้อมด้านเทคนิค ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านที่ดิน ประกอบด้วย

(ก) เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง

๑) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือมีสิทธิครอบครอง ให้ยื่นสำเนาโฉนดที่ดินทั้งฉบับ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน (นส.๓ ก) ทั้งฉบับ หรือสำเนาเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินทั้งฉบับ ในกรณีมีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมที่ดินทั้งโครงการ โดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจน และแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า รายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

๒) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมิได้เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือไม่มีสิทธิครอบครอง ให้ยื่นเอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นเชื่อได้ว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะสามารถมีกรรมสิทธิ์หรือมีสิทธิครอบครองในภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น สัญญาจะซื้อจะขาย สัญญาเช่า หรือหนังสือยินยอมจะให้เช่าที่ดิน โดยมีสิทธิในที่ดินตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารของผู้ที่มีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินนั้น ในกรณีมีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลง

ต้องจัดทำแผนผังรวมที่ดินทั้งโครงการ โดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจน และแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า รายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

(ข) โครงการต้องตั้งอยู่บนที่ดินที่ไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องแสดงหนังสือการตรวจสอบผังเมืองจากสำนักงานโยธาธิการและผังเมืองจังหวัด และหนังสือการตรวจสอบข้อบัญญัติท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคารจากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ประกอบด้วย

(ก) ต้องมีแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) และแผนผังสมดุลความร้อน (Heat Balance) หรือแผนผังสมดุลมวล (Mass Balance)

(ข) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) โดยมีวิศวกรรับรองแบบตามสาขาและระดับที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ

(ค) ข้อมูลเบื้องต้นของขั้นตอนกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า (Process Flow Diagram) พร้อมอธิบายรายละเอียดโดยสังเขป

(ง) ต้องมีแผนการหรือมาตรการบริหารจัดการโรงไฟฟ้าร่วมกับชุมชนให้เกิดความยั่งยืนตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และแผนการหรือมาตรการการบริหารด้านสิ่งแวดล้อมและความปลอดภัยของโรงไฟฟ้าตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

(๓) ความพร้อมด้านเงินลงทุน ประกอบด้วย

(ก) ต้องมีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) ต้องมีหนังสือรับรองนิติบุคคลที่แสดงทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า ๒ ล้านบาทต่อ ๑ เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง โดยมีทุนจดทะเบียนชำระแล้วขั้นต่ำตามหลักเกณฑ์ของกระทรวงพาณิชย์

(ค) ต้องมีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน โดยต้องระบุจำนวนเงินที่ให้สนับสนุนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของประมาณการมูลค่าโครงการตาม (ก) หรือกรณีได้รับสินเชื่อแล้วให้แสดงสำเนาการให้สินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์

(๔) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ประกอบด้วย

(ก) ต้องมีแผนการจัดการจัดหาเชื้อเพลิงให้เพียงพอตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๐ ปี โดยให้แสดงประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าที่จะผลิตต่อปี ประมาณน้ำหนักพีชพลังงาน (Weight of Dried Solid) ที่ต้องใช้เป็นเชื้อเพลิงต่อหนึ่งหน่วยไฟฟ้า และน้ำหนักพีชพลังงานขั้นต่ำที่จัดหาจากวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน ในกรณีที่ใช้ก๊าซชีวภาพให้ประเมินน้ำหนักพีชพลังงาน

เพื่อเป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า ตามหน่วยไฟฟ้าที่คำนวณจากสัดส่วนพืชพลังงานเพื่อหมักผสมน้ำเสีย และน้ำเสีย/ของเสีย เพิ่มเติมด้วย ดังต่อไปนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วยผลิตไฟฟ้า/ปี	หน่วยผลิตไฟฟ้าที่ผลิตจากพืชพลังงาน	น้ำหนักเชื้อเพลิง		
			ใช้ต่อหน่วยผลิตไฟฟ้า	ที่ใช้ต่อปี (ตัน/ปี) A	ซื้อจากวิสาหกิจชุมชนร้อยละ ๘๐ (ตัน/ปี)
ชีวมวล	๑,๐๐๐,๐๐๐	๑,๐๐๐,๐๐๐	N	๑,๐๐๐,๐๐๐ x N	๐.๘ x ๑,๐๐๐,๐๐๐ x N
ก๊าซชีวภาพ (ใช้พืชพลังงานเพื่อหมักผสมน้ำเสีย/ของเสีย ร้อยละ Y)	๑,๐๐๐,๐๐๐	$\frac{((๑๐๐-Y)}{๑๐๐}) \times ๑,๐๐๐,๐๐๐$	M	$\frac{((๑๐๐-Y)}{๑๐๐}) \times ๑,๐๐๐,๐๐๐ \times M$	$๐.๘ \times \frac{((๑๐๐-Y)}{๑๐๐}) \times ๑,๐๐๐,๐๐๐ \times M$

หมายเหตุ ตัวอย่างการคำนวณการใช้เชื้อเพลิงพืชพลังงาน กรณีที่มีการผลิตไฟฟ้าได้ ๑ ล้านหน่วย/ปี

(ข) ต้องมีแผนการจัดหาเชื้อเพลิงโดยมีสัญญาสั่งซื้อเชื้อเพลิงในราคาประกันกับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน ในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (Contract farming) ซึ่งในสัญญาจะต้องมีการระบุข้อมูลปริมาณการสั่งซื้อพืชพลังงาน ระยะเวลาการสั่งซื้อพืชพลังงาน คุณสมบัติของพืชพลังงานและราคาซื้อพืชพลังงานไว้ในสัญญาด้วย โดยพืชพลังงานที่จะนำมาใช้ต้องได้มาจากการปลูกโดยวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนหรือเกษตรกรบริเวณใกล้เคียง อย่างน้อยร้อยละ ๘๐ และผู้ประกอบการสามารถจัดหาเองได้ ไม่เกินร้อยละ ๒๐

(ค) ต้องมีเอกสารหลักฐานที่แสดงพื้นที่ปลูกพืชพลังงานของวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน และแสดงรายละเอียดพิกัด (GPS) ตำบล อำเภอ และจังหวัด จำนวนและขนาดพื้นที่ปลูก (ไร่) ดังต่อไปนี้

๑) กรณีสมาชิกของวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือมีสิทธิครอบครอง ให้ยื่นสำเนาโฉนดที่ดินทั้งฉบับ หรือสำเนานั่งสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน (นส.๓ ก) ทั้งฉบับ หรือสำเนาเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินทั้งฉบับ ในกรณีมีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมที่ดินทั้งโครงการ โดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ชัดเจน และแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า รายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัดที่ชัดเจน

๒) กรณีสมาชิกของวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนมิได้เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือไม่มีสิทธิครอบครอง ให้ยื่นเอกสารหรือหลักฐานที่แสดงให้เชื่อได้ว่าจะสามารถมีกรรมสิทธิ์หรือมีสิทธิครอบครองในภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น สัญญาจะซื้อจะขาย สัญญาเช่าหรือหนังสือยินยอมจะให้ใช้ที่ดิน โดยมีสิทธิในที่ดินตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารของผู้ที่มีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินนั้น ในกรณีมีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมที่ดินทั้งโครงการ โดยระบุตำแหน่งและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผัง

ให้ชัดเจน และแสดงที่ตั้งของโรงไฟฟ้า รายละเอียดถนน (หลักกิโลเมตร) ตำบล อำเภอ และจังหวัด
ที่ชัดเจน

(ง) ต้องมีแผนสำรองหรือแนวทางการแก้ไขปัญหากรณีเชื้อเพลิงไม่เพียงพอ

(จ) ต้องมีแผนการบริหารจัดการน้ำเพื่อการเพาะปลูกพืชพลังงานอย่างเหมาะสม
และเพียงพอ โดยแสดงผลการศึกษาประเมินปริมาณการใช้น้ำ แหล่งที่มาและปริมาณของน้ำที่สามารถ
นำมาใช้ได้ รวมถึงแผนสำรองกรณีไม่สามารถใช้น้ำจากแหล่งน้ำสาธารณะได้

(ฉ) ต้องมีผู้เชี่ยวชาญด้านการเกษตร โดยแสดงเอกสารประสบการณ์ของผู้เชี่ยวชาญ
ด้านการเกษตรที่ร่วมดำเนินโครงการ

ข้อ ๑๒ วิธีการคัดเลือกโครงการ จะมีการพิจารณาข้อเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคและ
ด้านราคา

ข้อ ๑๓ การพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค มีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(๑) ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายโดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค แต่งตั้งคณะกรรมการคัดเลือกคณะหนึ่ง
ประกอบด้วย ประธานกรรมการคนหนึ่ง และกรรมการจากผู้แทนของหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง อาทิ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้านครหลวง กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กรมส่งเสริมการเกษตร กรมวิชาการเกษตร สำนักงานเลขานุการคณะกรรมการส่งเสริมและพัฒนา
ระบบเกษตรพันธสัญญา สำนักงานอัยการสูงสุด กรมโยธาธิการและผังเมือง สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน และหน่วยงานอื่นตามความจำเป็นและเหมาะสม โดยมีอำนาจหน้าที่ตรวจสอบ
คุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค เพื่อเสนอการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาตามข้อ ๗ (๓)

(๒) ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งสิทธิผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสามารถดำเนินการแก้ไข
ปรับปรุงเอกสารคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคที่ไม่ครบถ้วนหรือไม่ชัดเจนให้สมบูรณ์
ภายใน ๑๕ วันนับตั้งแต่วันที่ปิดรับการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ให้วันที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
ขนาดเล็กมากส่งเอกสารเพิ่มเติมครั้งสุดท้าย เป็นวันที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรับคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(๓) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่าน
การพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค พร้อมทั้งมีหนังสือแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
ขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านการพิจารณาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมทั้งแจ้งเหตุผล

(๔) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้า
ด้านเทคนิคมีสิทธิยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ได้ภายใน ๑๕ (สิบห้า) วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งผลการพิจารณา

(๕) ให้มีคณะกรรมการพิจารณาอุทธรณ์คณะหนึ่ง ประกอบด้วยประธานอนุกรรมการหนึ่งคน
และอนุกรรมการจำนวนไม่เกินแปดคน ซึ่ง กกพ. เป็นผู้แต่งตั้งและให้มีอำนาจหน้าที่พิจารณาอุทธรณ์
ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอด้านเทคนิค
ให้แล้วเสร็จภายใน ๓๐ (สามสิบ) วันนับตั้งแต่วันที่ได้รับเรื่องอุทธรณ์และเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณา
โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ถือเป็นที่สุด

ข้อ ๑๔ ผู้ที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติและคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิคจะได้รับ การพิจารณาด้านราคา ภายหลังจาก กกพ. ได้พิจารณาอุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทุกรายเสร็จสิ้นแล้ว

ข้อ ๑๕ การพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา ให้ใช้วิธีการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) ดังต่อไปนี้

(๑) ให้มีคณะกรรมการพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาคณะหนึ่ง ประกอบด้วย ประธานกรรมการและอนุกรรมการจำนวนไม่เกินเก้าคน ซึ่ง กกพ. เป็นผู้แต่งตั้งและให้มีอำนาจหน้าที่ พิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาด้วยการแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) เสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบ

(๒) การแข่งขันด้านราคา (Competitive Bidding) จะแข่งขันจากอัตราส่วนลดเป็นร้อยละ ของอัตรารับซื้อไฟฟ้าในส่วนของ FIT_F ซึ่งเป็นส่วนของค่าใช้จ่ายในการสร้างโรงไฟฟ้า โดยผู้ยื่นขอผลิต ไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดสูงสุดจะได้รับการพิจารณาเป็นลำดับต้นจนกว่าจะครบเป้าหมาย การรับซื้อ โดยพิจารณาตามขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(ก) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคา โดยระบุอัตรา ส่วนลดเป็นร้อยละ (จุดทศนิยม ๒ ตำแหน่ง) ของ FIT_F ตามแบบที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ตามข้อ ๗ (๑) โดยใส่ช่องปิดผนึกให้มิดชิดแยกจากคำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค และยื่นพร้อมกับ คำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านเทคนิค

(ข) คำเสนอขอขายไฟฟ้าด้านราคาจะถูกเรียงลำดับจากอัตราส่วนลด (ร้อยละ) ของ FIT_F จากมากไปหาน้อย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เสนออัตราส่วนลดมากที่สุดจะได้รับ การพิจารณาคัดเลือกก่อนโดยคำนึงถึงศักยภาพระบบไฟฟ้าและปริมาณตามเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้า ตามลำดับ

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนออัตราส่วนลดเท่ากัน จะพิจารณาจากผู้ยื่น ขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรับคำเสนอขอขายไฟฟ้าง่อน ตามลำดับวันและเวลา

(ค) กรณีคำเสนอขอขายไฟฟ้ามีสายป้อน (Feeder) ทางเลือก ให้พิจารณาสายป้อน ที่สามารถรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดตามข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นลำดับแรก

(ง) กรณีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดเกินกว่าศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือ ของสายป้อน ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ยินยอมให้ปรับลดปริมาณเสนอขายไฟฟ้าจะได้รับการ คัดเลือกเท่าที่ศักยภาพระบบไฟฟ้าจะรองรับได้

(จ) ในการพิจารณาข้อเสนอด้านราคามีให้เกินเป้าหมายการรับซื้อของแต่ละประเภท พลังงานหมุนเวียน

ข้อ ๑๖ ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการคัดเลือกผู้เข้าร่วมโครงการบนเว็บไซต์ ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)

ข้อ ๑๗ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเปลี่ยนแปลงข้อมูล ดังต่อไปนี้

- (๑) ประเภทพลังงานหมุนเวียน
- (๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย
- (๓) สายป้อน (Feeder) ที่โครงการเชื่อมโยง

หมวด ๓

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๘ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า จำนวน ๕๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย กำหนด

ข้อ ๑๙ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากขอถอนคำเสนอขอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ผ่านการคัดเลือกคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้คืนภายใน ๑๕ วัน นับถัดจากวันประกาศผลการคัดเลือก

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแล้ว คืนภายใน ๑๕ วัน นับถัดจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกทราบ และยอมรับเงื่อนไขการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๗ (เจ็ด) วันนับจากวันที่ประกาศผลการคัดเลือก ตามข้อ ๑๖

ข้อ ๒๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกต้องดำเนินการก่อนวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

(๒) ดำเนินการตามเงื่อนไขในบันทึกข้อตกลง (MOU) ที่ได้จัดทำขึ้นตามข้อ ๑๐ (๓) และ (๖)

(๓) จัดทำสัญญารับซื้อเชื้อเพลิงฟอสซิลพลังงาน กับวิสาหกิจชุมชนหรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชน ในรูปแบบเกษตรพันธสัญญา (Contract farming) ตามแผนการจัดการซื้อเชื้อเพลิงข้อ ๑๑ (๔) (ข) และนำมาแสดงกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคู่สัญญา

(๔) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน ๕๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญา ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๒๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าประเภทสัญญาแบบที่ไม่กำหนดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบ (Non-Firm) กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ภายใน ๑๒๐ วัน

นับจากวันประกาศผลการคัดเลือก โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๐ ปี นับจากวัน COD และกำหนดวัน SCOD ภายใน ๓๖ (สามสิบหก) เดือนนับถัดจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากไม่ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้ถือว่าคำเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรีบหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัย หรือเหตุจากความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทำให้ไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

ข้อ ๒๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ในระเบียบนี้ และห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลช่วยในการผลิตไฟฟ้า ยกเว้นช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น และห้ามใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงโดยเด็ดขาด

ข้อ ๒๔ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๕ กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคิดค่าปรับจากการล่าช้าเป็นรายวัน ภายหลังจากครบ ๖๐ วัน นับจากวัน SCOD ในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ของจำนวนเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัยหรือจากความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

ข้อ ๒๖ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่คงเหลือหลังจากการหักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้น (ถ้ามี) ภายใน ๑๕ วัน นับแต่วันที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ข้อ ๒๗ กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในระยะเวลา ๓๖๐ วันนับจากวัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรีบหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งหมด

ก่อนครบกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ไม่น้อยกว่า ๑๕ วัน ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากทราบเป็นลายลักษณ์อักษร

ข้อ ๒๘ เมื่อจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากมีหน้าที่ต้องจัดส่งข้อมูลให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามหลักเกณฑ์วิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ดังต่อไปนี้

(๑) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าราย ๑๕ นาที

(๒) ปริมาณหน่วยผลิตไฟฟ้าที่ผลิตได้รายเดือน

(๓) ข้อมูลปริมาณการใช้เชื้อเพลิงรายเดือน โดยระบุรายละเอียดประเภทและน้ำหนักของเชื้อเพลิงที่เป็นพิษพลังงานที่จัดหาจากเขตรพันธสัญญาและเชื้อเพลิงอื่น ๆ ที่จัดหาเอง

ข้อ ๒๙ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคู่สัญญาหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบที่มาของเชื้อเพลิง ประเภทเชื้อเพลิงที่ใช้ กระบวนการรับซื้อเชื้อเพลิง และความถูกต้อง

ของการจัดทำรายงานของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทั้งนี้ ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ

ข้อ ๓๐ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขอขายไฟฟ้า ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๑ จนกว่าโรงไฟฟ้าจะเริ่ม COD เป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า ๓ ปี

ข้อ ๓๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องให้ข้อมูลที่เกี่ยวข้องเพื่อการจัดทำฐานข้อมูล ก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ภาครัฐขอสงวนสิทธิจากประโยชน์ที่เกิดขึ้นจาก Carbon Credits ของโครงการ

หมวด ๔

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมโยงเข้ากับระบบ และผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ ตามข้อกำหนด ระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าหรือปรับปรุงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หมวด ๕

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๓๔ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือ ประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับ กิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาท ระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ ให้เสนอเรื่องต่อคณะอนุญาโตตุลาการ หรือศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ ๓๕ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและวิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนพิพาทจากการปฏิบัติตามสัญญาในระบบเกษตรพันธสัญญา (Contract Farming) ให้ดำเนินการตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องหรือตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและพัฒนาระบบเกษตรพันธสัญญา และให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแจ้งผลการระงับข้อพิพาทให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทราบ

ข้อ ๓๖ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและวิสาหกิจชุมชน หรือเครือข่ายวิสาหกิจชุมชนพิพาทจากการปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยวิสาหกิจชุมชน ให้ดำเนินการตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมวิสาหกิจชุมชน และให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแจ้งผลการระงับข้อพิพาทให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายทราบ

ข้อ ๓๗ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับชุมชนรอบโรงไฟฟ้าพิพาทกันจากข้อตกลงแบ่งปันผลประโยชน์ หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ ให้เสนอเรื่องต่อคณะอนุญาโตตุลาการ หรือศาลไทย เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ประกาศ ณ วันที่ ๑๒ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๔

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน