

## ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

พ.ศ. ๒๕๖๓

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก เพื่อให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๘) เมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๒ ครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ และครั้งที่ ๑/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๑๕๐) เมื่อวันที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๓

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๒๕/๒๕๖๓ (ครั้งที่ ๖๖๘) เมื่อวันที่ ๑ เมษายน ๒๕๖๓ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก พ.ศ. ๒๕๖๓”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“คณะกรรมการบริหาร” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ซึ่งได้รับการแต่งตั้งภายใต้คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

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

“พลังงานหมุนเวียน” หมายความว่า พลังงานทดแทนเพื่อการผลิตไฟฟ้า ประกอบด้วย ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) พลังงานแสงอาทิตย์

“โครงการ” หมายความว่า โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

“โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก” หมายความว่า โครงการจัดตั้งโรงไฟฟ้าที่ชุมชนมีส่วนร่วมในการดำเนินโครงการ รับรู้และเห็นชอบในการก่อสร้าง มีส่วนแบ่งรายได้ของโรงไฟฟ้าคืนกลับสู่ชุมชน โดยชุมชนเป็นหุ้นส่วนในการประกอบธุรกิจผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าร่วมกับภาคเอกชน และ/หรือ องค์กรของรัฐผ่านทางวิสาหกิจชุมชน

“ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS)” หมายความว่า ระบบหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งในโครงการ เพื่อให้สามารถแปลงพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ให้เป็นพลังงานรูปแบบอื่นที่สามารถกักเก็บไว้ได้ และสามารถแปลงพลังงานที่กักเก็บไว้ให้กลับมาเป็นพลังงานไฟฟ้าใหม่ เพื่อขายเข้าสู่ระบบร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในโครงการได้

“อัตรารับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒

“FIT<sub>F</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนคงที่ (บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)

“FIT<sub>V</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ในส่วนผันแปร (บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง)

“FIT<sub>Premium</sub>” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FIT ส่วนเพิ่ม (บาทต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง) สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และสี่อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ที่ประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากชีวมวล ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) เชื้อเพลิงแบบผสมผสาน (Hybrid) ระหว่างชีวมวล และ/หรือ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และ/หรือ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) และร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์ได้ เพื่อดำเนินโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยมีปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แต่ละโครงการที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้า ระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

“ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง” หมายความว่า ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงเดียวกัน มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับกรณีพลังงานแสงอาทิตย์ ให้ขนาดกำลังการผลิตรวมตามที่ระบุในอุปกรณ์ที่ใช้เปลี่ยนไฟฟ้า กระแสตรงเป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Inverter) มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW)

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้กำหนด

“จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ระบบไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเสนอให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณากำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบการไฟฟ้านครหลวงหรือตามระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้ที่มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

#### หมวด ๑

#### บททั่วไป

ข้อ ๕ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ปริมาณพลังไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแต่ละโครงการที่จ่ายเข้าระบบของการไฟฟ้า จะต้องคำนึงถึงศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้และไม่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

ข้อ ๖ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้ยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าแล้วเปลี่ยนแปลงข้อมูล ดังต่อไปนี้

(๑) ประเภทพลังงานหมุนเวียน

(๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามแต่ละประเภทของพลังงานหมุนเวียน

(๓) สายป้อน (Feeder) ที่โครงการเชื่อมโยง

ข้อ ๗ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม ตามหลักเกณฑ์ที่คณะกรรมการบริหารกำหนด

ข้อ ๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องนำไปอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวัน COD

ข้อ ๙ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องมีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้ามในการขอรับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงานตามพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งต้องปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับการป้องกันแก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม

ข้อ ๑๐ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากสามารถใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ๔ ประเภท ดังต่อไปนี้

(๑) ชีวมวล

(๒) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)

(๓) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)

(๔) เชื้อเพลิงแบบผสมผสาน (Hybrid) ระหว่าง ชีวมวล และ/หรือ ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) และ/หรือ ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน) และร่วมกับพลังงานแสงอาทิตย์

ห้ามผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากนำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากเชื้อเพลิงตามวรรคหนึ่งมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า หรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ

ในกรณีที่มีการฝ่าฝืนตามวรรคสอง ให้ถือว่าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากปฏิบัติผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง โดยผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเสียค่าปรับในอัตรา ๕,๐๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

#### หมวด ๒

#### การยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๑ สถานที่รับคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตามพื้นที่รับผิดชอบของที่ตั้งโครงการ ดังนี้

(๑) การไฟฟ้านครหลวง ฝ่ายเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า อาคาร ๑๖ ชั้น ๕ เลขที่ ๑๒๑ ถนนจักรเพชร แขวงวังบูรพาภิรมย์ เขตพระนคร กรุงเทพมหานคร ๑๐๒๐๐

(๒) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก อาคาร LED ชั้น ๗ เลขที่ ๒๐๐ ถนนงามวงศ์วาน แขวงลาดยาว เขตจตุจักร กรุงเทพมหานคร ๑๐๙๐๐

ข้อ ๑๒ กรอบระยะเวลาการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า แบบคำขอขายไฟฟ้า และหลักประกันการยื่นคำเสนอซื้อขายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามที่ กกพ. ประกาศ

ข้อ ๑๓ เมื่อคณะกรรมการบริหารได้พิจารณาคัดเลือกแล้ว ให้จัดส่งรายชื่อผู้ผ่านการพิจารณาขายการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและ กกพ. เพื่อประกาศรายชื่อผู้ได้รับคัดเลือกที่มีสิทธิลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

#### หมวด ๓

#### การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๑๔ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเพื่อความมั่นคง

ของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิที่จะเข้าตรวจสอบเอง หรือขอให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตรวจสอบเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น พร้อมกับมีสิทธิในการสั่งการให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากแก้ไข ปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการตรวจสอบ การแก้ไข การปรับปรุง และการเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้างกล่าว

หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อบริเวณระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

ข้อ ๑๕ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๑๖ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าหรือปรับปรุงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๗ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

#### หมวด ๔

#### หลักเกณฑ์และวิธีการคำนวณการรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๑๘ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่จุดรับซื้อไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดเพื่อซื้อขายไฟฟ้าเพียงจุดเดียว

กรณีที่ใช้พลังงานหมุนเวียนหลายประเภท (Hybrid) ให้ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด ตามความเห็นชอบของ กพท. โดยแยกประเภทเชื้อเพลิง และราคาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีมีการใช้ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System : ESS) ห้ามนำไฟฟ้าที่ซื้อจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมาขายคืน โดยผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องติดตั้งระบบป้องกันการประจุแบตเตอรี่/ประจุระบบกักเก็บพลังงาน ณ ขณะที่ได้รับไฟจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยจะต้องรับพลังงานไฟฟ้าเข้าและจ่ายพลังงานไฟฟ้าออกด้วยประเภทพลังงานหมุนเวียนเดียวกัน

ข้อ ๑๙ อัตราซื้อขายไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ในรูปแบบ Feed-in Tariff ตามมติ กพท. ในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒ ตามเอกสารแนบท้ายระเบียบนี้

## หมวด ๕

## หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าจำนวน ๕๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

ข้อ ๒๑ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากขอถอนความจำนองขอขายไฟฟ้าภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ผ่านการคัดเลือกจากคณะกรรมการบริหาร

(๓) เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว

ข้อ ๒๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ผ่านการคัดเลือกต้องดำเนินการเพื่อลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย โดยมีอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๐ ปี นับจากวัน COD ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

(๑) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนด ในวงเงินเท่ากับ ๕๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย โดยจะคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้านับแต่วัน COD

(๒) ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายภายใน ๑๒๐ วันนับแต่วันประกาศรายชื่อผู้ได้รับการคัดเลือก โดยกำหนดวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องตรงกับคำเสนอขอขายไฟฟ้า หากไม่มีการลงนามสัญญาภายในระยะเวลาดังกล่าว ให้ถือว่าคำเสนอขอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเป็นอันยกเลิก และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะริบหลักประกันการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัยหรือจากความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่ทำให้ไม่สามารถลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาเป็นรายกรณีไป

(๓) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอื่นตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๒๓ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจัดทำแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้กรอบการจัดหาไฟฟ้าตามมติ กพข. และระเบียบการจัดหาไฟฟ้าฉบับนี้ รวมถึงหลักเกณฑ์และแนวทางที่คณะกรรมการบริหารกำหนด

ข้อ ๒๔ กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามวัน SCOD ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิคิดค่าปรับจากการล่าช้าในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ต่อวัน ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ภายหลังจากครบ ๖๐ วัน

นับแต่วัน SCOD เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัยหรือจากความผิดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายพิจารณาเป็นรายกรณีไป

ถ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในระยะเวลา ๓๖๐ วันนับแต่วัน SCOD แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุด และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิริบหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ทันที

#### หมวด ๖

#### การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๒๕ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบนี้และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบนี้ ให้ระงับข้อพิพาท ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่มีข้อพิพาทตามระเบียบนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไข การยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ประกาศ ณ วันที่ ๒ เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๓

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เอกสารแนบท้ายระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน  
ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก  
โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก  
พ.ศ. ๒๕๖๓

อัตรารับซื้อไฟฟ้าโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ในรูปแบบ Feed-in Tariff  
ตามมติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๒ (ครั้งที่ ๑๔๙) เมื่อวันที่ ๑๖ ธันวาคม ๒๕๖๒

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FIT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลา สนับสนุน	FIT Premium (บาท/หน่วย) พื้นที่พิเศษ <sup>(๒)</sup>
	FiT <sub>F</sub>	FiT <sub>V,๒๕๖๒</sub>	FiT <sup>(๑)</sup>		
๑) พลังงานแสงอาทิตย์					
กำลังผลิตติดตั้งทุกขนาด	๒.๙๐	-	๒.๙๐	๒๐ ปี	๐.๕๐
๒) ชีวมวล					
กำลังผลิตติดตั้ง ≤ ๓ เมกะวัตต์	๒.๖๑	๒.๒๓๘๒	๔.๘๔๘๒	๒๐ ปี	๐.๕๐
กำลังผลิตติดตั้ง > ๓ เมกะวัตต์	๒.๓๙	๑.๘๗๓๖	๔.๒๖๓๖	๒๐ ปี	๐.๕๐
๓) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)					
กำลังผลิตติดตั้งทุกขนาด	๓.๗๖	-	๓.๗๖	๒๐ ปี	๐.๕๐
๔) ก๊าซชีวภาพ (พืชพลังงาน)					
กำลังผลิตติดตั้งทุกขนาด					
กรณีพืชพลังงาน ๑๐๐%	๒.๗๙	๒.๕๘๒๕	๕.๓๗๒๕	๒๐ ปี	๐.๕๐
กรณีผสมน้ำเสีย/ของเสีย ≤ ๒๕%	๒.๗๙	๑.๙๓๖๙	๔.๗๒๖๙	๒๐ ปี	๐.๕๐

หมายเหตุ

(๑) อัตรา FIT จะใช้สำหรับโครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานราก ที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี ๒๕๖๒ โดยหลังจากนั้น FIT<sub>V</sub> จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตาม Core Inflation และประกาศโดย กพข.

(๒) โครงการโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อเศรษฐกิจฐานรากในพื้นที่จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี