

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน
(Community-based Solar Power Generation Project)

พ.ศ. ๒๕๖๙

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๓) เมื่อวันที่ ๒๗ ตุลาคม ๒๕๖๘ การประชุมครั้งที่ ๔/๒๕๖๘ (ครั้งที่ ๑๗๔) เมื่อวันที่ ๒๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๘ การประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๙ (ครั้งที่ ๑๗๖) เมื่อวันที่ ๑๕ กรกฎาคม ๒๕๖๙ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ครั้งที่ ๙/๒๕๖๙ (ครั้งที่ ๘๕) เมื่อวันที่ ๓ สิงหาคม ๒๕๖๙ เห็นชอบให้เปิดรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) โดยการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าและคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าจากการพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และแข่งขันด้วยเกณฑ์คะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) จึงกำหนดหลักเกณฑ์การจัดหาไฟฟ้าโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) เพื่อให้การไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดำเนินการตามอำนาจหน้าที่ที่ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ หรือคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน โดยคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน จะกำกับดูแลขั้นตอนการคัดเลือกให้เกิดความเป็นธรรมแก่ทุกฝ่าย

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๙/๒๕๖๙ (ครั้งที่ ๑,๐๒๙) เมื่อวันที่ ๑๑ กันยายน ๒๕๖๙ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากโครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project) พ.ศ. ๒๕๖๙”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กบง.” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ตามที่ได้รับมอบหมายจาก กพช.

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“กฟน.” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“ชุมชน” หมายความว่า พื้นที่ระดับตำบลหรือแขวง ตามที่กระทรวงมหาดไทยกำหนด

“โครงการ” หมายความว่า โครงการโซลาร์ฟาร์มชุมชน (Community-based Solar Power Generation Project)

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟผ. ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินสิบเมกะวัตต์

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขายให้แก่ กฟน. หรือ กฟผ. มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้าวรรณถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

“อัตรา FiT” หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งมีรูปแบบอัตราซื้อไฟฟ้าคงที่ตลอดอายุโครงการ ตามที่ กพข. กำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากกับ กฟน. หรือ กฟผ.

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้าโดย กฟน. หรือ กฟผ. มีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“จุดรับซื้อไฟฟ้า” หมายความว่า จุดที่ติดตั้งเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟน. หรือ กฟผ.

“จุดเชื่อมต่อ” หมายความว่า ตำแหน่งที่โรงไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับสายป้อน (Feeder) ของ กฟน. หรือ กฟผ.

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบหรือข้อกำหนดของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานหรือกรรมการกำกับกิจการพลังงานที่ได้รับมอบหมายจาก กกพ. เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้

กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ เพื่อให้โครงการสามารถดำเนินการได้อย่างมีประสิทธิภาพและเกิดประโยชน์สูงสุดต่อชุมชน ด้วยความสุจริต โปร่งใส เป็นธรรม ขอบด้วยกฎหมายและไม่เลือกปฏิบัติ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายดำเนินการตามมติของ กพข. หรือ กบง. แล้วแต่กรณี ดังต่อไปนี้

(๑) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายรับมอบหมายให้เป็นผู้จัดหาและดำเนินการคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าให้เสร็จสิ้นไปในคราวเดียว ตามวิธีการ ขั้นตอน และกรอบระยะเวลาดำเนินการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด และรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการด้วยอัตรา FIT โดยทำสัญญา Non-Firm เป็นระยะเวลายี่สิบห้าปี นับจากวัน COD ทั้งนี้ วิธีการ ขั้นตอน กรอบระยะเวลาการดำเนินการต้องมีการรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสียและประกาศล่วงหน้า และเป็นไปตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขการคัดเลือกภายใต้ระเบียบนี้

(๒) รูปแบบโครงการเป็นโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน (Ground-Mounted Solar Farm) ขนาดกำลังการผลิตตามสัญญาของแต่ละโครงการ ไม่เกินสิบเมกะวัตต์ เป้าหมายปริมาณการรับซื้อไฟฟ้ารวมกันไม่เกินหนึ่งพันห้าร้อยเมกะวัตต์ และมีกำหนดวัน SCOD ภายในสิบแปดเดือน นับจากวันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รับซื้อไฟฟ้าด้วยอัตรา FIT ๒.๑๖๗๙ บาทต่อหน่วย กำหนดตามมติ กพข. ในการประชุมครั้งที่ ๒/๒๕๖๙ (ครั้งที่ ๑๗๖) เมื่อวันที่ ๑๕ กรกฎาคม ๒๕๖๙ หรือที่จะปรับปรุงตามมติ กพข.

ข้อ ๖ กกพ. จะกำกับดูแลคู่สัญญาของโครงการในฐานะเป็นผู้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานต่อไป

ข้อ ๗ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นผู้กำหนดขนาดกำลังการผลิตของแต่ละโครงการ โดยพิจารณาจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าซึ่งอยู่ในพื้นที่ชุมชนที่โครงการตั้งอยู่ และไม่ให้เกิดพลังงานไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบสายส่งของ กฟผ. และมีปริมาณที่สอดคล้องกับศักยภาพในการรองรับปริมาณไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Grid Capacity) ณ จุดเชื่อมต่อของ กฟน. และ กฟภ. ในพื้นที่รับผิดชอบของตนเอง และการกำหนดพื้นที่ชุมชนที่เหมาะสมสำหรับดำเนินโครงการจะต้องคำนึงถึงศักยภาพด้านพื้นที่ที่ใช้ในการพัฒนาโครงการให้สอดคล้องกับขนาดกำลังการผลิตปริมาณและรูปแบบการใช้ไฟฟ้า (Load Profile) เป็นสำคัญ

ข้อ ๘ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าแต่ละแห่ง ดำเนินการตามมติของ กพข. หรือ กบง. ให้ครบถ้วนด้วยความสุจริต โปร่งใส เป็นธรรม ชอบด้วยกฎหมายและไม่เลือกปฏิบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) ประกาศรายชื่อชุมชนที่มีสิทธิ์เข้าร่วมโครงการ รวมถึงปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมและศักยภาพสายป้อน (Feeder) ของแต่ละชุมชน และศักยภาพของสถานีไฟฟ้าต้นทางตามที่ กฟผ. พิจารณาแล้วว่าจะไม่ทำให้เกิดพลังงานไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบส่งไฟฟ้า พร้อมกับประกาศหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไข เพื่อให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ให้เสร็จสิ้นในคราวเดียวกัน

(๒) ตรวจสอบและแจ้งจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้และปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละชุมชน รวมถึงข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

(๓) ดำเนินการเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า และประกาศรายละเอียดที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าที่ประกอบด้วยข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

(ก) ขั้นตอนการดำเนินการและกรอบระยะเวลา

(ข) สถานที่และเงื่อนไขอื่นที่เกี่ยวข้องกับการรับคำเสนอขายไฟฟ้า

(ค) แบบคำเสนอขายไฟฟ้า

(ง) แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค

(จ) บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า พร้อมหลักการพิจารณาเบื้องต้น

(๔) ออกประกาศที่เกี่ยวข้องตามเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการที่ กพข. หรือ กบง. มอบหมาย

(๕) รับยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า หลักประกัน และพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด

(๖) ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และมีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด

(๗) พิจารณาเรื่องร้องเรียน หรือร้องทุกข์เกี่ยวกับคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) หรือลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด และแจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าทราบ

(๘) การคัดเลือกผู้พัฒนาโครงการ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายเป็นผู้พิจารณาคำเสนอขายไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด และหลักเกณฑ์การแข่งขันด้วยเกณฑ์คะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) ตามเกณฑ์ที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด เพื่อให้เชื่อมั่นได้ว่าเอกชนที่ได้รับคัดเลือกจะมีความสามารถในการพัฒนาโครงการให้สำเร็จและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามแผนที่กำหนดไว้ ตลอดจนสามารถดำเนินโครงการอย่างมีประสิทธิภาพได้ตลอดอายุสัญญา

(๙) ประกาศซื้อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับคัดเลือกให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า แจ้งข้อสงวนสิทธิ์ที่เกี่ยวข้องตามมติของ กพข. หรือ กบง.

(๑๐) พิจารณาเรื่องร้องเรียน หรือร้องทุกข์เกี่ยวกับผลการคัดเลือกและแจ้งผลการพิจารณาให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าทราบ

(๑๑) จัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าซึ่งผ่านการพิจารณาจากสำนักงานอัยการสูงสุด ภายใต้กรอบนโยบายการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง โดยให้ถือเป็นส่วนหนึ่งของข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

(๑๒) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และดำเนินการอื่น ๆ ตามระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๑๓) รายงานผลการดำเนินการ และปัญหาอุปสรรคของโครงการพร้อมเสนอแนวทางที่เหมาะสมต่อ กพข. และส่งสำเนาให้ กกพ. ทราบ

(๑๔) แจ้ง กกพ. ทราบภายในเจ็ดวัน เมื่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายออกประกาศตามระเบียบนี้ ในการปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าแต่ละแห่งอาจมอบหมายให้พนักงานปฏิบัติการแทนได้ ภายใต้ความรับผิดชอบของผู้ว่าการการไฟฟ้าแต่ละแห่ง

ข้อ ๙ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) ตามหลักเกณฑ์ที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลที่มีลักษณะหรือคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(ก) ต้องเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย

(ข) กรณีเป็นบริษัทจำกัด หากมีผู้ถือหุ้นต่างชาติ ต้องถือหุ้นไม่เกินร้อยละสี่สิบเก้า ของหุ้นทั้งหมด

(ค) กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งต้องมีสัญชาติไทย

(ง) ผู้มีอำนาจในการลงชื่อผูกพันนิติบุคคลต้องมีสัญชาติไทย

(๒) ไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(๔) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่าสองพันบาทต่อหนึ่งกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายรวมทุกคำเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นในนามนิติบุคคลเดียวกัน และได้ชำระทุนจดทะเบียนเต็มจำนวน

(๕) มีผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าตรงกับชุมชนที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ที่แสดงว่าระบบไฟฟ้ามีศักยภาพรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(๖) คุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) อื่น ๆ ให้เป็นไปตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๑๐ โรงไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีลักษณะตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด และสอดคล้องกับเงื่อนไขการเข้าร่วมโครงการ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้า หรือไม่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. กฟน. หรือ กฟภ. ที่ยังมีผลใช้บังคับ

(๒) โรงไฟฟ้าที่เสนอขายไฟฟ้าต้องตั้งอยู่ในพื้นที่ชุมชน และเสนอขายไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละชุมชน และสอดคล้องกับศักยภาพระบบไฟฟ้าที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดตามข้อ ๘ (๑)

ข้อ ๑๑ โรงไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีความพร้อมด้านเทคนิคตามหลักเกณฑ์อย่างน้อยดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านพื้นที่สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย

(ก) เอกสารแสดงการมีกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองที่ดินที่เป็นที่ตั้งโรงไฟฟ้า ซึ่งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ามีชื่อในเอกสารสิทธิ์ เช่น โฉนดที่ดิน และหนังสือรับรองการทำประโยชน์ที่ดิน (นส.๓ ก) เป็นต้น หรือสัญญาจะซื้อจะขายที่ดิน หรือสัญญาเช่าที่ดิน หรือคำมั่นจะให้เช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ประโยชน์ในที่ดิน หรือเอกสารที่เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองพร้อมทั้งสำเนาเอกสารที่ดิน

(ข) ที่ดินที่ตั้งโรงไฟฟ้าต้องสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้ตลอดอายุสัญญา โดยไม่ขัดต่อกฎหมาย เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น

(ค) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดินของเอกสารกรรมสิทธิ์หรือเอกสารสิทธิครอบครองที่ดินตาม (ก) ทั้งหมด พร้อมแสดงขอบเขตที่ดินรวมทั้งพื้นที่สาธารณประโยชน์ โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ครบถ้วนและชัดเจน

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยีและความสามารถในการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ ประกอบด้วย

(ก) มีแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน แสดงตำแหน่งติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้า อาคารควบคุมการผลิต สอดคล้องกับแผนผังรวมแปลงที่ดินตาม (๑) (ค)

(ข) มีแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ประเภทพลังงานแสงอาทิตย์ที่ติดตั้งบนพื้นดิน แสดงการติดตั้งอุปกรณ์การผลิตไฟฟ้าสอดคล้องตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

(ค) มีวิศวกรเป็นผู้รับรองแบบตาม (ก) และ (ข) ตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร

(ง) มีความเชี่ยวชาญหรือประสบการณ์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินตามวัตถุประสงค์ของโครงการนี้ เช่น ประสบการณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า อ้างอิงแนวทางในการพิจารณาอนุญาตประกอบธุรกิจของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เป็นต้น

(จ) มีปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่เหมาะสมของโรงไฟฟ้าแต่ละชุมชนที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศกำหนด และสอดคล้องผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(ฉ) มีรายงานผลการวิเคราะห์ความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบต่อปีพร้อมรายการคำนวณ

(ค) ความพร้อมด้านการเงิน ประกอบด้วย

(ก) มีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงินหรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น พิจารณาตอบรับการสนับสนุนการให้สินเชื่อไม่น้อยกว่าร้อยละห้าสิบของมูลค่าโครงการ โดยระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและที่ตั้งโรงไฟฟ้าตรงกับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการ เช่น การจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม การรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย การขอรับใบอนุญาตต่าง ๆ การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์ การก่อสร้างสถานประกอบกิจการพลังงาน สอดคล้องตามแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

(๕) ความพร้อมด้านอื่น ๆ ให้เป็นไปตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

หมวด ๒

การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๒ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องยื่นเรื่องขอให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่ได้ประกาศตามข้อ ๘ (๑) ตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะประกาศกำหนดต่อไป

ข้อ ๑๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอน วิธีการ และเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศกำหนด

ข้อ ๑๔ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) มูลค่าหนึ่งพันบาทต่อหนึ่งกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๑๕ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าสามารถเสนอขายไฟฟ้าระบุจุดเชื่อมต่อหลักหนึ่งจุด และจุดเชื่อมต่อทางเลือกไว้สำรองอีกหนึ่งจุด (ถ้ามี) และต้องแสดงความยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขายในคำเสนอขายไฟฟ้า เพื่อให้ได้สิทธิการคัดเลือกตามศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือที่รองรับได้ในกรณีที่สายป้อน (Feeder) รองรับพื้นที่หลายชุมชน หรือตามปริมาณเป้าหมายที่คงเหลือเป็นรายสุดท้าย

ข้อ ๑๖ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต้องเก็บและรับผิดชอบการรักษาความลับของข้อมูลคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารแสดงคุณสมบัติ เอกสารแสดงความพร้อมด้านเทคนิค

หมวด ๓

การพิจารณาคัดเลือก

ข้อ ๑๗ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และลักษณะของโรงไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าให้เป็นตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด แล้วแต่กรณี โดยมีขั้นตอนดังต่อไปนี้

(๑) กำหนดให้โรงไฟฟ้าหนึ่งแห่งเชื่อมต่อกับโครงข่ายระบบไฟฟ้าของ กพน. หรือ กฟผ. เพียงหนึ่งจุดเชื่อมต่อ

(๒) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายตรวจสอบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารแสดงคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่กำหนด สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในเขตพื้นที่รับผิดชอบของตนเอง

(๓) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่กำหนด

(๔) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติ (Pass/Fail Basis) หรือไม่มีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่กำหนด มีสิทธิร้องเรียน หรือร้องทุกข์ต่อผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแต่ละแห่งที่โครงการตั้งอยู่

ข้อ ๑๘ เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าผ่านการพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และมีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนดแล้ว การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะพิจารณาคัดเลือกโครงการในแต่ละพื้นที่ชุมชน ตามหลักเกณฑ์การแข่งขันด้วยเกณฑ์คะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) ตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด แล้วแต่กรณี โดยมีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(๑) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายประเมินคะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และมีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด โดยพิจารณาคัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) ในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์ขั้นต่ำที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด เรียงตามลำดับคะแนนคุณภาพของความพร้อมด้านเทคนิคจากคะแนนมากไปคะแนนน้อย ตามแนวทาง ดังต่อไปนี้

(ก) กรณีศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลักเพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามคำเสนอขายไฟฟ้าได้ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่จุดเชื่อมต่อหลัก

(ข) กรณีศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลักไม่เพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย เนื่องจากได้ถูกจัดสรรให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าก่อนหน้าและผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าให้ความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือกไม่น้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าขั้นต่ำที่ยินยอมปรับลดตามที่ระบุไว้ในคำเสนอขายไฟฟ้าแต่ไม่เกินศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อหลัก

(ค) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ไม่สามารถคัดเลือกที่จุดเชื่อมต่อหลักได้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะพิจารณาคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือกหากศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ที่จุดเชื่อมต่อทางเลือกเพียงพอผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือกตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่จุดเชื่อมต่อทางเลือก

(ง) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน ณ จุดเชื่อมต่อหลักไม่สามารถรองรับปริมาณเสนอขายไฟฟ้าได้ตาม (ก) และ (ข) และศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือก ไม่สามารถรองรับปริมาณเสนอขายไฟฟ้าได้ตาม (ค) เนื่องจากศักยภาพระบบไฟฟ้าได้ถูกจัดสรรให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าก่อนหน้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะได้รับการคัดเลือก ณ จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าทางเลือก ไม่น้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าขั้นต่ำที่ยินยอมปรับลดและไม่เกินศักยภาพระบบไฟฟ้าคงเหลือของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อทางเลือก

(จ) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย หรือแสดงความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย แต่ศักยภาพระบบไฟฟ้าของสายป้อน (Feeder) ณ จุดเชื่อมต่อหลักและจุดเชื่อมต่อทางเลือก ไม่เพียงพอรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะไม่ได้รับการคัดเลือก

(ฉ) การพิจารณาคัดเลือกตาม (ก) ถึง (ง) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ามีปริมาณเสนอขายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าที่จะได้รับคัดเลือกรวมแล้วมากกว่าสามสิบเมกะวัตต์ ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคัดเลือกได้สูงสุดไม่เกินสามสิบเมกะวัตต์ ตามความยินยอมปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขายของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

(ช) การพิจารณาคัดเลือกตาม (ก) ถึง (ง) ปริมาณเสนอขายไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกภายใต้สถานีไฟฟ้าต้นทางของ กฟผ. ต้องไม่เกิดพลังไฟฟ้าไหลย้อนขึ้นสู่ระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ.

(๒) ในกรณีที่โครงการมีคะแนนคุณภาพด้านเทคนิค (Competitive Scoring) เท่ากันและมีข้อจำกัดของศักยภาพระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือเป้าหมายการรับซื้อ ให้คัดเลือกผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าโดยวิธีการจับสลาก

(๓) การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายโดยผู้ว่าการการไฟฟ้าแต่ละแห่งจะประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก พร้อมระบุที่ตั้งโรงไฟฟ้า พลังไฟฟ้าเสนอขาย จุดเชื่อมต่อ และสถานีไฟฟ้าต้นทางของ กฟผ. ให้ทราบเป็นการทั่วไป

(๔) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ไม่ได้รับคัดเลือกมีสิทธิร้องเรียน หรือร้องทุกข์ต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายได้ โดยการพิจารณาของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้เป็นที่สุด และให้ผลการคัดเลือกสิ้นสุดที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

หมวด ๔

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๙ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ในกรณี ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ภายในสามสิบวันนับตั้งแต่วันที่ยื่นขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ผ่านการพิจารณาคุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) หรือไม่มีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด หรือไม่ได้รับการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ภายในสามสิบวันนับตั้งแต่วันประกาศชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติขั้นต่ำ (Pass/Fail Basis) และมีลักษณะของโรงไฟฟ้าตามที่ กพข. หรือ กบง. กำหนด หรือประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกให้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแล้ว ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ภายในสามสิบวันนับตั้งแต่วันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกดำเนินการดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

(๒) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวนหนึ่งพันบาทต่อหนึ่งกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามที่ได้รับคัดเลือกตามวิธีการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

ข้อ ๒๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือก และผู้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้องเป็นนิติบุคคลเดียวกัน และต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิกหรือสิ้นสุด และให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายยึดหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาตและปฏิบัติตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๓ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในคราวเดียวกันภายในกำหนดวัน SCOD เว้นแต่เหตุจากความผิดของ กฟผ. กฟน. หรือ กฟภ. ทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในหกสิบวันนับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละศูนย์จุดสามสามของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในสิบสองเดือนนับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยมิพักต้องบอกกล่าวและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะยึดหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๔ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) คงเหลือหลังจากที่ได้หักค่าความเสียหาย หรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายในสามสิบวันนับตั้งแต่วันที่ COD

ข้อ ๒๕ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ ในช่วงเวลาสิบห้านาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๖ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องผลิตไฟฟ้าจากประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินเท่านั้น

ข้อ ๒๗ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการพลังงานตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และต้องรายงานจำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าและนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๘ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือหน่วยงานกลางมีสิทธิเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ข้อกำหนดหลักเกณฑ์ ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๙ ให้สิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นสิทธิของการไฟฟ้าในฐานะผู้รับซื้อไฟฟ้าหรือภาครัฐและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทย ออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กกพ. การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์ หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุมัติตามข้อตกลงหรือพันธผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมาย หรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สิน ของหน่วย REC หรือ Carbon Credit ดังกล่าวตกเป็นของภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กมากได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากภาครัฐในส่วนของอัตรา FiT แล้ว

ข้อ ๓๐ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงข้อมูลผลการคัดเลือกโครงการและห้ามผู้ผลิตไฟฟ้า ขนาดเล็กมากเปลี่ยนแปลงรายละเอียดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังต่อไปนี้

- (๑) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย
- (๒) จุดเชื่อมต่อ
- (๓) ที่ตั้งโครงการ

ข้อ ๓๑ ห้ามขาย โอน สิทธิตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามระเบียบนี้ให้กับผู้อื่น จนกว่าจะ ครบกำหนดห้าปี หลังจากวัน COD เว้นแต่โดยผลของกฎหมายหรือเป็นการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับ การให้สินเชื่อทางการเงินของสถาบันการเงิน

ข้อ ๓๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากต้องคงไว้ซึ่งผู้ถือหุ้นอย่างน้อยหนึ่งรายในกลุ่มผู้ถือหุ้นรายเดิม โดยให้มีสัดส่วนจำนวนหุ้นรวมกันมากกว่าร้อยละห้าสิบของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนดห้าปี หลังจากวัน COD หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามให้ถือเป็นเหตุแห่งการบอกเลิกสัญญา

เว้นแต่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

หมวด ๕

การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่าย ทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง กับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายคู่สัญญา ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา ๘๐ และมาตรา ๘๑ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป

ข้อ ๓๔ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมต่อเข้ากับระบบและผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย มีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้าได้

ในกรณีที่เกิดความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือ สาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย หรือเหตุอื่นตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๕ การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการ ได้ตามความเหมาะสม และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิสั่งให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก แก้ไขหรือ ปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐาน ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา ๘๑ มาตรา ๘๒ และมาตรา ๘๓ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย มีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากเชื่อมต่อบริการโครงข่ายไฟฟ้าได้

หมวด ๖

เบ็ดเตล็ด

ข้อ ๓๖ กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จ ให้ถือว่า คำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมีสิทธิยึดหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond)

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในฐานะคู่สัญญามีสิทธิยึดหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ทั้งหมด

ข้อ ๓๗ ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากและการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของรัฐที่จะกำหนดต่อไป ในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ ๓๘ กกพ. ขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกโครงการตามระเบียบนี้ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐตามมติ กพช.

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ์ตามความในวรรคหนึ่ง ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าหรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก จะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กกพ. หรือสำนักงาน กกพ. หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมิได้

ประกาศ ณ วันที่ ๑๗ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๙

พิทักษ์ จรรย์พงษ์

กรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ผู้ได้รับมอบหมายจากคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน