

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

พ.ศ. ๒๕๕๗

ด้วยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๑๔๖) เมื่อวันที่ ๒๒ ตุลาคม ๒๕๕๗ ได้มีมติให้กำหนดแนวทางการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินสำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม เพื่อให้ครบตามเป้าหมายในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานในการประชุมครั้งที่ ๖๑/๒๕๕๗ (ครั้งที่ ๓๑๐) เมื่อวันที่ ๒๖ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๗ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานจึงออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม พ.ศ. ๒๕๕๗”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ระเบียบนี้ให้ใช้กับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม ภายใต้โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินและยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้า โดยมีให้นำระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประเภทสัญญา Non-Firm ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๐ (ฉบับปรับปรุง พ.ศ. ๒๕๕๒) และระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน) ของการไฟฟ้านครหลวงและการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มาใช้บังคับ

ข้อ ๔ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“คณะกรรมการบริหาร” หมายความว่า คณะกรรมการบริหารมาตรการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งแต่งตั้งโดย กพช.

“พพ.” หมายความว่า กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) หรือการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

“ผู้เข้าร่วมโครงการ” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ยื่นขอขายไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม ที่ยังไม่ได้รับการตอบรับซื้อไฟฟ้าจากการไฟฟ้า และผ่านการเจรจาซื้อไฟฟ้าจาก พพ. แล้ว

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“หลักประกัน” หมายความว่า หลักประกันที่ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องยื่นให้การไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อ โดยมีรูปแบบและจำนวนวงเงินตามที่มีการไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้เข้าร่วมโครงการกับการไฟฟ้า

“คำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้า” หมายความว่า แบบคำร้องหรือคำขอที่ผู้เข้าร่วมโครงการยื่นขอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าไว้ในระบบส่วนเพิ่มการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

“อัตรารับซื้อไฟฟ้า” (FIT) หมายความว่า อัตราการรับซื้อไฟฟ้า (Feed-in Tariff หรือ FIT) ที่ผลิตจากโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน สำหรับผู้เข้าร่วมโครงการ

“ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง” หมายความว่า ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW_p) ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับการทดสอบแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ที่มีวงจรเดียวกัน และจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกันตามที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือระเบียบของการไฟฟ้านครหลวง หรือระเบียบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“Capacity Factor” หมายความว่า อัตราส่วนร้อยละของปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริงในรอบ ๑ ปี เปรียบเทียบกับผลคูณของขนาดกำลังการผลิตติดตั้งและจำนวนชั่วโมงทั้งหมดในหนึ่งปี หรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า ๑,๔๐๑,๖๐๐ หน่วย/ MW_p /ปี ในกรณีที่ปีนั้นมี ๓๖๕ วัน หรือคิดเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้า ๑,๔๐๕,๔๔๐ หน่วย/ MW_p /ปี ในกรณีที่ปีนั้นมี ๓๖๖ วัน

ข้อ ๕ ให้ประธาน กกพ. เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดตามระเบียบนี้

หมวด ๑
บททั่วไป

ข้อ ๖ การไฟฟ้าจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้เข้าร่วมโครงการตามหลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขที่กำหนดในระเบียบนี้

ข้อ ๗ ผู้เข้าร่วมโครงการที่ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการบริหารแล้ว ให้มายื่นคำขอขายไฟฟ้าใหม่กับการไฟฟ้าตามแบบคำขอขายไฟฟ้าที่แนบท้ายระเบียบนี้ เพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อไป

ข้อ ๘ ขนาดกำลังการผลิตติดตั้งที่จะระบุในคำขอขายไฟฟ้าใหม่ ให้กำหนดตามปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามคำขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

ปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายที่จะระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่เสนอขายตามคำขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม

ข้อ ๙ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องยื่นหลักประกันในวงเงิน ๒๐๐ บาท/kW_p ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งพร้อมแบบคำขอขายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อตามกำหนดการยื่นที่การไฟฟ้ากำหนดตามความเหมาะสม

ข้อ ๑๐ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะมีอายุสัญญา ๒๕ ปี และผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบการไฟฟ้าภายในวัน SCOD ทั้งนี้ ให้ผู้เข้าร่วมโครงการเข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๖๐ วันนับจากวันที่ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า หากไม่เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนดให้ถือว่าคำร้องและข้อเสนอขอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก

ข้อ ๑๑ ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว แต่ไม่สามารถดำเนินการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตามกำหนดวัน SCOD ได้ และมีความประสงค์จะขอขยายวัน SCOD จะต้องแจ้งความประสงค์เป็นหนังสือให้การไฟฟ้าทราบไม่น้อยกว่า ๓๐ วันก่อนวัน SCOD โดยการไฟฟ้าจะพิจารณาขยายวัน SCOD จากความพร้อม ๔ ด้าน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน และความพร้อมด้านการขออนุญาตตามกฎหมายที่เกี่ยวข้องให้แล้วเสร็จภายใน ๓๐ วันนับจากวันที่การไฟฟ้าได้รับแจ้ง โดยสามารถขยายวัน SCOD ออกไปอีกแต่ไม่เกินวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๘

ข้อ ๑๒ การคืนหรือยึดหลักประกันหรือการบังคับชำระหนี้จากหลักประกันให้ดำเนินการ ดังนี้

(๑) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการมีขนาดกำลังการผลิตติดตั้งครบและสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ตามกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคืนหลักประกัน ให้แก่ผู้เข้าร่วมโครงการภายใน ๑๕ วันทำการ นับถัดจากวันที่ผู้เข้าร่วมโครงการเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (COD)

(๒) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายในวัน SCOD ไม่ว่าจากเหตุใด ๆ ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ ๑.๑๑ ของวงเงินหลักประกันต่อวันตั้งแต่วันที่ ถัดจากวัน SCOD ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าได้ เว้นแต่ในกรณีเหตุสุดวิสัย ทั้งนี้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันแล้วให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นสุดลง

ในกรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ ๓๑ ธันวาคม ๒๕๕๘ แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักประกัน และผู้เข้าร่วมโครงการยังไม่สามารถเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าได้ ให้การไฟฟ้ายึดหลักประกันที่เหลือจากการปรับ และถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นอันสิ้นสุดลง

(๓) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ภายหลังกำหนดวัน SCOD และจะต้องชำระค่าปรับตามข้อ ๑๒ (๒) วรรคแรก หรือค่าใช้จ่ายอื่น ๆ การไฟฟ้าจะต้องคืนหลักประกัน ดังนี้

๓.๑) คืนหลักประกันที่เหลือภายใน ๑๕ วันทำการ หลังจากหักค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นแล้ว

๓.๒) คืนหลักประกันภายใน ๑๕ วันทำการ นับถัดจากวันที่การไฟฟ้าได้รับชำระหนี้ ค่าปรับหรือค่าใช้จ่ายอื่นจากผู้เข้าร่วมโครงการหรือผู้ออกหลักประกัน ก่อนการบังคับชำระหนี้เอา กับหลักประกันดังกล่าวทางศาลครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว

(๔) ในกรณีที่ผู้เข้าร่วมโครงการหรือผู้ออกหลักประกันดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกิดขึ้นจากการที่ผู้เข้าร่วมโครงการไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่การไฟฟ้ากำหนดทุกประการ หรือผู้เข้าร่วมโครงการที่ได้รับการพิจารณาแต่ไม่สามารถลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ได้มีการตกลงตามขั้นตอนของการเจรจาแล้วโดยมีสาเหตุจากความผิดของผู้เข้าร่วมโครงการ ให้การไฟฟ้ายึดหลักประกัน

ข้อ ๑๓ ก่อนวัน COD ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องนำใบอนุญาตตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่เกิน Capacity Factor จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน Capacity Factor ร้อยละ ๑๖ จะได้รับอัตราซื้อไฟฟ้าเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเฉลี่ย ณ ระดับแรงดัน ๑๑ - ๓๓ กิโลโวลต์ (อัตราขายส่งเฉลี่ย ในระยะเวลา ๑๒ เดือน) ที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยขายให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย รวมกับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติขายส่งเฉลี่ย (Ft ขายส่งเฉลี่ยในระยะเวลา ๑๒ เดือน) แต่ทั้งนี้ อัตราซื้อไฟฟ้าดังกล่าวจะต้องไม่เกินอัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย

ทั้งนี้ สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อในปีแรกและปีสุดท้ายของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ถ้าไม่ครบปีปฏิทินให้ใช้อัตราซื้อไฟฟ้า (FIT) ที่ ๕.๖๖ บาทต่อหน่วย โดยไม่ต้องนำ Capacity Factor มาบังคับใช้

ข้อ ๑๕ สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีระยะเวลา ๒๕ ปี โดยการนับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้พิจารณาแล้วแต่กรณี ดังนี้

(๑) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ก่อนวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

(๒) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๓) ในกรณีที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หลังจากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้นับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี จากวัน SCOD ที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยจะไม่มีผลกระทบต่อวันสิ้นสุดการขายไฟฟ้าที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๖ ผู้เข้าร่วมโครงการมีหน้าที่นำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง รวมทั้งต้องปฏิบัติตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรการด้านการออกแบบติดตั้งและการจัดการขยะและกากของเสียสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง มาตรการป้องกัน แก๊ส และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิกที่เข้าข่ายต้องได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๗ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้า (Meter) ที่การไฟฟ้ากำหนด

หากในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ ที่ผู้เข้าร่วมโครงการจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าเข้าสู่ระบบของการไฟฟ้าเกินกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายสูงสุดตามที่ระบุไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าจะไม่คิดค่าพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกินในทุก ๑๕ นาทีใด ๆ ให้กับผู้เข้าร่วมโครงการ

ข้อ ๑๘ มูลค่าการรับซื้อไฟฟ้าในแต่ละเดือนจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ ๑๗ คูณด้วยอัตราซื้อไฟฟ้าที่กำหนดตามข้อ ๑๔

ข้อ ๑๙ ห้ามมิให้ผู้เข้าร่วมโครงการกระทำการอย่างใดอย่างหนึ่ง ดังต่อไปนี้

(๑) นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้าหรือนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานแสงอาทิตย์โดยเทคโนโลยีแผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel) ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๒) ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกเพิ่มเติมจากที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หากพบว่าการกระทำความผิดตาม (๑) หรือ (๒) จะถือว่าผู้เข้าร่วมโครงการปฏิบัติผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที และจะต้องถูกดำเนินคดีตามกฎหมายทั้งทางแพ่งและทางอาญาต่อไป โดยผู้เข้าร่วมโครงการไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จากการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญา และจะต้องเสียค่าปรับ ๕,๐๐๐,๐๐๐ บาท/MW_p ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้งตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๒

การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๒๐ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมโยงเข้ากับระบบตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าขอสงวนสิทธิ์ที่จะเข้าตรวจสอบเองหรือขอให้ผู้เข้าร่วมโครงการตรวจสอบเมื่อใดก็ได้ตามความจำเป็น พร้อมกับมีสิทธิในการสั่งการให้ผู้เข้าร่วมโครงการแก้ไข ปรับปรุงและเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของผู้เข้าร่วมโครงการที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า และผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ถูกใช้ในการแก้ไข การปรับปรุง และการเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้างดงกล่าว

ข้อ ๒๑ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ใช้บังคับ ณ ขณะนั้น

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๒๒ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง โดยจะต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้เสร็จสิ้นก่อนการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๓ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพและเป็นไปตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หมวด ๓

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๔ ให้ผู้เข้าร่วมโครงการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าตามแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่การไฟฟ้าเป็นผู้รับซื้อกำหนด

ข้อ ๒๕ ผู้เข้าร่วมโครงการจะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขและข้อกำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

ข้อ ๒๖ ห้ามมิให้ผู้เข้าร่วมโครงการโอนสิทธิและหน้าที่ในค่าซื้อขายไฟฟ้าหรือในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น

ในกรณีผู้เข้าร่วมโครงการเป็นนิติบุคคล ห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นขอขายไฟฟ้าในระบบส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (Adder) เดิม น้อยกว่ากึ่งหนึ่งและห้ามมิให้เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือน้อยกว่าร้อยละ ๕๑ ของจำนวนหุ้นทั้งหมด จนกว่าผู้เข้าร่วมโครงการจะได้จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา ๓ ปี

หมวด ๔

เหตุสุดวิสัย

ข้อ ๒๗ “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดีจะทำให้ผลภัยพิบัติก็ดีเป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบ หรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น และให้รวมถึงเหตุหนึ่งเหตุใดหรือหลายเหตุดังต่อไปนี้

(๑) การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายซึ่งทำให้ผู้ร่วมโครงการหรือการไฟฟ้าไม่อาจปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าข้อใดข้อหนึ่งได้

(๒) การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

(๓) การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจลาจล การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใด ๆ อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ การระเบิด

(๔) เหตุขัดข้องในระบบจำหน่ายไฟฟ้า อันเนื่องจากอุบัติเหตุที่เกิดขึ้นกับระบบจำหน่ายไฟฟ้าหรืออุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

(๕) การยึดโครงการ ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากผู้เข้าร่วมโครงการโดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโครงการของผู้เข้าร่วมโครงการ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของผู้เข้าร่วมโครงการตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมวด ๕

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๒๘ ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

(๑) ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า

ผู้เข้าร่วมโครงการที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อกกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๒) ปัญหาที่เกิดจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ผู้เข้าร่วมโครงการที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งข้อร้องเรียนไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ณ สถานที่ตั้งของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

(๓) ในกรณีมีเหตุอันสมควรจะต้องวินิจฉัยปัญหาในการปฏิบัติตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้านี้ หรือตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติ และให้ถือว่าคำวินิจฉัยของ กกพ. เป็นที่สุด หากผู้เข้าร่วมโครงการไม่พอใจในคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๖

อื่น ๆ

ข้อ ๒๙ การแก้ไขข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นชอบจาก กกพ. ทั้งนี้ ผู้เข้าร่วมโครงการสามารถให้ความเห็นประกอบการพิจารณาในขั้นตอนการหารือได้

ประกาศ ณ วันที่ ๓๐ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๕๗

พรเทพ ธัญญพงศ์ชัย

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

แบบคำขอขายไฟฟ้าและการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และเอกสารประกอบ

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ประสงค์จะขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้า _____ อายุ _____ ปี สัญชาติ _____ เชื้อชาติ _____
อยู่บ้านเลขที่ _____ หมู่ที่ _____ ตรอก/ซอย _____ ถนน _____
ตำบล _____ อำเภอ _____ จังหวัด _____
รหัสไปรษณีย์ _____ โทรศัพท์ _____

ข้าพเจ้ายื่นคำร้องในฐานะเป็น _____ กิจการ หรือ บริษัท _____

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่ _____

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ที่ตั้งโรงไฟฟ้า (โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์)

โทรศัพท์ _____ โทรสาร _____

ส่วนที่ 2 คุณสมบัติและข้อมูลทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

2.1 ปริมาณพลังไฟฟ้าทั้งระบบ/SCOD

- ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (คือ ปริมาณพลังไฟฟ้าขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า) _____ เมกะวัตต์ (MW_p)
ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition)
- กำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าเข้าระบบ (SCOD) _____
ณ ระดับแรงดัน ☐ 22 กิโลโวลต์ ☐ 115 กิโลโวลต์

2.2 รายละเอียดของระบบผลิตไฟฟ้า

- แผงโฟโตโวลเทอิก (Photovoltaic Panel)

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ แผง

ชนิด ☐ ชนิดผลึก (Crystalline Solar Cells) ☐ ชนิดฟิล์มบาง (Thin film Solar Cells)

☐ อื่นๆ _____

ขนาดกำลังการผลิต _____ วัตต์ต่อแผง

- ชนิด Inverter

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ จำนวน _____ เครื่อง

พิกัดกำลังไฟฟ้า _____ กิโลวัตต์ต่อเครื่อง พิกัดแรงดันด้าน AC _____ โวลต์

กรณีมี Inverter มากกว่า 1 รุ่น ให้แนบรายละเอียดเพิ่มเติมให้ครบ

หมายเหตุ: *ในกรณีที่เปลี่ยนแปลงข้อมูลเกี่ยวกับยี่ห้อหรือรุ่นในข้อ 1) และ 2) จะต้องชี้แจงเหตุผลและความจำเป็นให้
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยพิจารณาให้ความเห็นชอบ

- ข้อมูลของหม้อแปลง (ถ้ามี) ขนาด _____ kVA

ส่วนที่ 3 ข้อมูลทางเทคนิคของอุปกรณ์ที่นำมาติดตั้ง

3.1 หม้อแปลงไฟฟ้า

1) มีการติดตั้งหม้อแปลงระหว่างเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและจุดที่ทำการต่อเชื่อมหรือไม่ ☐ มี ☐ ไม่มี

2) ข้อมูลของหม้อแปลง (แนบสำเนาแผ่นป้ายหม้อแปลงไฟฟ้า) ขนาด _____ kVA

หม้อแปลงปฐมภูมิ _____ V จำนวน Tab _____

☐ Delta ☐ Wye Grounded

หม้อแปลงทุติยภูมิ _____ V จำนวน Tab _____

☐ Delta ☐ Wye Grounded

Impedance หม้อแปลง : _____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

_____ เปอร์เซนต์ ณ Tab ที่ _____ บนพื้นฐาน _____ kVA

3.2 ข้อมูลฟิวส์ของหม้อแปลง (แนบสำเนาข้อมูลอุณหภูมิการหลอมเหลวต่ำสุดและเวลาทั้งหมดที่ใช้ในการตัด-กราฟกระแสไฟฟ้า)

ผู้ผลิต : _____ ชนิด : _____ ขนาด : _____ A แรงดัน : _____ V

3.3 เซอร์กิตเบรกเกอร์ (แนบสำเนาคู่มือ)

ผู้ผลิต : _____ ชนิด : _____ พิกัดโหลด : _____ A Interrupting Rating _____ kA

แรงดัน : _____ V

3.4 รีเลย์ป้องกันเซอร์กิตเบรกเกอร์ (รวมทั้งสำเนาข้อมูล กราฟเวลา-การโคออดิเนตของกระแส)

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

ผู้ผลิต _____ ประเภท _____ ชนิด/หมายเลข _____

3.5 ข้อมูลหม้อแปลงกระแส (รวมทั้งสำเนาข้อมูล กราฟการกระตุ้น-การปรับแก้อัตราส่วน)

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : ☐ การวัด ☐ การป้องกัน ขนาด : _____ VA

ระดับความถูกต้อง : _____ อัตราส่วนการต่อเชื่อม : _____

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : ☐ การวัด ☐ การป้องกัน ขนาด : _____ VA

ระดับความถูกต้อง : _____ อัตราส่วนการต่อเชื่อม : _____

3.6 สวิตช์ตัดตอนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

อุปกรณ์ตัดตอนเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เชื่อมกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผู้ผลิต : _____ ประเภท : _____ หมายเลขรุ่น : _____ พิกัดแรงดัน : _____ V

พิกัดกระแส : _____ A เฟส : _____ บริเวณที่ติดตั้ง : _____

ส่วนที่ 4 ข้อมูลผู้ประสงค์จะขายไฟฟ้าและข้อมูลทางเทคนิคทั่วไป

ได้จัดส่งเอกสารดังต่อไปนี้มาแล้ว

- 1) สำเนาบัตรประชาชนของเจ้าของกิจการหรือบริษัท หรือ ผู้มีอำนาจทำการแทนนิติบุคคลตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า
- 2) หนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล (ออกให้ไม่เกิน 1 เดือน) โดยการจดทะเบียนนิติบุคคลต้องมีวัตถุประสงค์ให้ดำเนินการเกี่ยวกับการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า
- 3) หนังสือมอบอำนาจให้ผู้ขายยื่นแบบคำขอแทน (ติดอากรแสตมป์)
- 4) สำเนาบัตรประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจ
- 5) แผนที่แสดงที่ตั้งโรงไฟฟ้า
- 6) สถานที่ติดตั้งแผงโฟโตโวลเทอิกและแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant layout)
- 7) เอกสารแสดงรายละเอียดคุณสมบัติของแผงโฟโตโวลเทอิก
- 8) เอกสารแสดงรายละเอียดคุณสมบัติของ Inverter
- 9) แผนภูมิระบบไฟฟ้า (Single line Diagram) แสดงการจัดวางและการต่อเชื่อมของอุปกรณ์ วงจรกระแสและแรงดัน และแผนผังการป้องกันและการควบคุม
- 10) เอกสารแสดงรายละเอียดการดำเนินการของแผนการป้องกันและควบคุม
- 11) รายละเอียดอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ใช้ในสถานประกอบการ
- 12) คอมพิวเตอร์โมเดลของอินเวอร์เตอร์ที่สามารถใช้ได้กับซอฟต์แวร์ DIGSILENT POWER FACTORY (ถ้ามี)

ส่วนที่ 5 รายละเอียดในการติดตั้ง

ระบบผลิตจะถูกติดตั้งโดย :

☐

เจ้าของ

☐

ผู้ที่ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมาย

ผู้ติดตั้ง : _____ บริษัท : _____ หมายเลขอนุมัติ : _____

ที่อยู่ : _____

โทรศัพท์ : _____

วันที่ติดตั้ง : _____ วันขนานเครื่องกับระบบ : _____

การรับรองแสดงการติดตั้งและผ่านการตรวจสอบมาตรฐานของอุปกรณ์

วิศวกร : _____

ประเภทใบอนุญาตประกอบวิชาชีพ : _____ เลขที่ใบอนุญาต _____

วันที่ : _____

ส่วนที่ 6 ใบรับรองระบบผลิตไฟฟ้าไฟฟ้าและอุปกรณ์

ระบบผลิตที่ใช้อินเวอร์เตอร์จะต้องปฏิบัติตาม IEEE 929, Underwriters Lab UL 1741, IEC 1727, มาตรฐานญี่ปุ่น มาตรฐานอื่นๆ หรือ มาตรฐานของไทยที่เทียบเท่ากับมาตรฐานดังกล่าว

โปรดลงนามด้านล่างนี้ เพื่อเป็นการยอมรับข้อกำหนด

ลงชื่อ _____ วันที่ _____

ส่วนที่ 7 การรับรองโดยผู้ที่ประสงค์จะขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าขอรับรองว่าข้อมูลข้างต้นเป็นความจริงทุกประการและอุปกรณ์ที่จะติดตั้งเป็นไปตามข้อกำหนดคุณสมบัติของวัสดุ อุปกรณ์และการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าด้วยเซลล์แสงอาทิตย์ และการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ลงนาม _____ วันที่ _____

(.....)

หมายเหตุ:

- 1) ในกรณีที่ป็นนิติบุคคลให้ผู้มีอำนาจทำการแทนทุกรายลงนาม และประทับตราของนิติบุคคลนั้น
- 2) ผู้ยื่นคำขอขายไฟฟ้าต้องจัดทำต้นฉบับแบบคำขอจำหน่ายไฟฟ้าและเอกสารประกอบการพิจารณา 1 ชุด พร้อมสำเนาและรับรองสำเนาถูกต้อง 3 ชุด ให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย/การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พร้อมทั้งจัดส่งเอกสารดังกล่าวในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ไฟล์ (CD ROM หรือ Flash Drive) ด้วย 1 ชุด