

สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่

ระหว่าง

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กับ บริษัท

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 เมื่อวันที่ เดือน..... พ.ศ. ระหว่าง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้า ฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญาฉบับนี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท..... ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ มีสำนักงานใหญ่ ตั้งอยู่เลขที่ ถนน..... ตำบล/แขวง อำเภอ/เขต จังหวัด โดย..... ตำแหน่ง ผู้มีอำนาจลงนาม ผูกพันนิติบุคคลปรากฏตามหนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท ลงวันที่ (และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่) แนบท้ายสัญญาฉบับนี้ ซึ่งต่อไปในสัญญาฉบับนี้เรียกว่า “บริษัทฯ” อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

1. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 และคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 8/2565 (ครั้งที่ 46) เมื่อวันที่ 29 เมษายน พ.ศ. 2565 และในการประชุมครั้งที่ 12/2565 (ครั้งที่ 50) เมื่อวันที่ 22 สิงหาคม พ.ศ. 2565 มีมติเห็นชอบหลักการและอัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี พ.ศ. 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

2. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มี ต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561-2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1 (PDP2018 Rev.1) ในช่วงปี พ.ศ. 2564-2573 (ปรับปรุงเพิ่มเติม) และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการ พลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) เพื่อกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการ ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบ กักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ตามระเบียบ กกพ.

ดังกล่าว โดยให้ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ในรูปแบบสัญญา Partial-Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า 25 (ยี่สิบห้า) ปี

3. บริษัทฯ เป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ได้รับการคัดเลือกจาก กฟผ. ตามระเบียบ และประกาศของ กฟผ. ดังกล่าวข้างต้น จึงได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้กับ กฟผ.

กฟผ. และ บริษัทฯ ได้ตกลงทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

กฟผ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมาย	หมายถึง	พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น หรือกฎหมายในรูปแบบอื่น ในลักษณะเดียวกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่างๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง หรือข้อกำหนด ต่างๆ ของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง
การเปลี่ยนแปลงทาง กฎหมาย	หมายถึง	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่ สัญญานี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ คือ (1) การเปลี่ยนแปลง หรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่างๆ ด้วย)
การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และ/หรือ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ/หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง	หมายถึง	ขนาดกำลังการผลิตสูงสุดรวมของแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel) ที่มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MWp) หรือ

		กิโลวัตต์ (kW _p) ณ สภาวะทดสอบมาตรฐาน (Standard Test Condition) ที่ได้กำหนดไว้สำหรับการทดสอบแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel) ที่มีจุดรับซื้อไฟฟ้าเดียวกัน ตามที่กำหนดในสัญญาฉบับนี้
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟน.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2558 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟน. และให้รวมถึง กรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2562 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟผ. และให้รวมถึง กรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟภ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟภ. และให้รวมถึง กรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลังด้วย
จุดเชื่อมต่อ ระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ เสนอให้การไฟฟ้าพิจารณากำหนด และอาจเป็นจุด เดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อ ระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
ช่วงเวลาที่ 1	หมายถึง	ช่วงเวลา 09:00 – 16:00 น.
ช่วงเวลาที่ 2	หมายถึง	ช่วงเวลา 18:01 – 24:00 น. และ 00:00 – 06:00 น.
ช่วงเวลาที่ 3	หมายถึง	ช่วงเวลา 06:01 – 09:00 น. และ 16:01 – 18:00 น.
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคมของ ทุกปี

ประกาศ กกพ.	หมายถึง	ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้าด้วย
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วงเวลาที่ 2	หมายถึง	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเท่ากับร้อยละ 60 (หกสิบ) ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา ระยะเวลา 2 (สอง) ชั่วโมง
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
พลังไฟฟ้า (Power)	หมายถึง	กำลังผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าเป็นปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MW) หรือ กิโลวัตต์ (kW)
ระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS)	หมายถึง	ระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี
ระเบียบ กกพ.	หมายถึง	ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และให้รวมถึงกรณีที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหน้าด้วย
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาฉบับนี้
วันทำการ	หมายถึง	วันและเวลาทำการของ กฟผ. ตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ โดยไม่รวมวันที่ กฟผ. ประกาศเป็นวันหยุด
สัญญา Partial-Firm	หมายถึง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงระยะเวลาที่กำหนด
หน่วยงานกลาง	หมายถึง	หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ เพื่อดำเนินการ

ตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงหน่วยงานกลางที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ตามสัญญาฉบับนี้

หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึงการไฟฟ้า หรือผู้สิทธิในสัญญาฉบับนี้จากการไฟฟ้า) และองค์กรต่างๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อมของหน่วยงานต่างๆ ที่กล่าวมาแล้ว
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 ตามที่กำหนดในระเบียบ กกพ. และ ประกาศ กกพ.
FiT	หมายถึง	ผลรวมของอัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT_F และ $FiT_{Premium}$
FiT_F	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
$FiT_{Premium}$	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ 4 (สี่) อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภोजะนะ อำเภอกะพสา อำเภอบะนัง และอำเภอหาดใหญ่
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run	หมายถึง	การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ กกพ. ในระยะเวลาที่ กกพ. ได้ให้ความเห็นชอบก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

คำนิยามอื่นๆ นอกจากคำนิยามข้างต้น ให้มีความหมายตามที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญานี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาเป็นต้นไป และมีผลต่อเนื่องไปเป็นระยะเวลา 25 (ยี่สิบห้า) ปี นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

2.2 เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ ให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้

- 2.2.1 หมายเลข 1 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.2 หมายเลข 2 ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.3 หมายเลข 3 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2555 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.4 หมายเลข 4 ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ 15/2566 เรื่อง การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.5 หมายเลข 5 อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม พ.ศ. 2565 จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.6 หมายเลข 6 หนังสือ กฟผ. ที่ กฟผ. S62300/..... ลงวันที่ เรื่อง แจ้งเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง จำนวน (.....) หน้า

- 2.2.7 หมายเลข 7 ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.8 หมายเลข 8 แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.9 หมายเลข 9 แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.10 หมายเลข 10 หนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์) เลขที่ วันที่ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.11 หมายเลข 11 แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.12 หมายเลข 12 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง จำนวน (.....) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในสัญญานี้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือ 2 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือ 2 บังคับแล้วแต่กรณี

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

- 3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) คือ วันที่ เดือน พ.ศ.
- 3.2 กฟผ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขายพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในปริมาณพลังไฟฟ้า (Power) (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “พลังไฟฟ้าตามสัญญา” มีจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่/ระหว่างสถานีไฟฟ้า..... ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งตั้งอยู่ที่ ทั้งนี้ หากในอนาคตระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า มีการเปลี่ยนแปลง การไฟฟ้าสงวนสิทธิปรับเปลี่ยนรูปแบบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า จุดรับซื้อไฟฟ้า และจุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า เพื่อให้สอดคล้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ และใช้พลังงานแสงอาทิตย์เป็นเชื้อเพลิง มีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง (.....) เมกะวัตต์ แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ขนาด (.....) เมกะวัตต์-ชั่วโมง
- 3.3 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามที่กำหนดไว้ในอัตรารับซื้อไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

3.4 บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยใช้เงื่อนไขของผู้เชื่อมต่อประเภท SPP Firm มาบังคับใช้โดยอนุโลม ยกเว้นข้อ 9.2.3 ให้ใช้เงื่อนไขของผู้เชื่อมต่อประเภท SPP Non-Firm

3.5 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระในการชำระเงินค่าไฟฟ้าสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้า ในส่วนปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่มีการจ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยกองทุนพัฒนาไฟฟ้าและประกาศที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บค่าไฟฟ้าสำหรับกองทุนพัฒนาไฟฟ้าในส่วนดังกล่าวกับ กฟผ. ได้

ข้อ 4. การแก้ไขสัญญา

คู่สัญญาตกลงให้มีการแก้ไขสัญญาได้ เฉพาะกรณี ดังต่อไปนี้

4.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย โดยไม่ได้เกิดจากการกระทำโดยเจตนา หรือความประมาทเลินเล่อของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด ที่มีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงหากจะต้องปฏิบัติตามสัญญานับนี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญากันใหม่ โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องเจรจาตกลงร่วมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก้ไขสัญญานับนี้แล้วก็ให้แก้ไข โดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญานับนี้ และในระหว่างการเจรจาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงให้สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับอยู่ แต่ทั้งนี้ ต้องไม่ขัดกับระเบียบ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และประกาศ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้และเกิดเป็นข้อพิพาทขึ้น ให้คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายตามวรรคหนึ่งเสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

4.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขหรือปรับปรุงโรงไฟฟ้า ในประการสำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่นซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า หรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งมีผลกระทบอย่างรุนแรงต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ของบริษัทฯ ให้บริษัทฯ ยื่นเสนอรายละเอียดผลกระทบ ตลอดจนหลักฐานค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงนั้นมายัง กฟผ. โดย กฟผ. จะรวบรวมข้อมูลผลกระทบต่างๆ ของบริษัทฯ จากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมายดังกล่าว และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยต่อไป คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. นี้เป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 5. หน้าที่ของคู่สัญญา

5.1 บริษัทฯ ได้นำเอกสารดังต่อไปนี้ มาแสดงต่อ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่ เดือนพ.ศ.

5.1.1 เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ได้แก่

(1) สำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ ในที่ดิน ที่บริษัทฯ เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดง ต่อ กฟผ. ในกรณีที่ต้นฉบับติดจำนองกับธนาคารให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรอง การทำประโยชน์ในที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจำนองกับหลายธนาคารให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง หรือ

(2) สำเนาสัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้า พร้อมทั้ง สำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่แสดงว่าผู้ให้เช่ามีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า 3 (สาม) ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่ากับพนักงานเจ้าหน้าที่ พร้อมเอกสาร ประกอบสัญญาเช่า เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือ สำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เป็นต้น หรือ

(3) สำเนาหนังสืออนุญาต เช่น ใบอนุญาตให้แผ้วถางป่า ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจ ตามกฎหมาย หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.23) ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย โดยต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในกรณีที่บริษัทฯ นำส่งเอกสารแสดงความพร้อมด้านที่ดิน ตามข้อ 5.1.1 (2) และ ข้อ 5.1.1 (3) ที่มีระยะเวลาไม่ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องนำเอกสารหลักฐาน การต่ออายุสัญญาเช่าที่ดิน หรือเอกสารหลักฐานการต่ออายุการอนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัย ภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกัน ซึ่งแสดงให้เห็นว่า บริษัทฯ มีสิทธิครอบครองหรือใช้ประโยชน์ในที่ดินนั้นจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มาแสดงต่อ กฟผ. ก่อนวันที่ สัญญาเช่าที่ดิน หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.23) หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกันจะหมดอายุ

5.1.2 ข้อมูลรายละเอียด ขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รายละเอียดตามข้อกำหนด เกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า ข้อมูลรายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) และข้อมูลทางเทคนิคอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ ซึ่ง กฟผ. ได้ศึกษาผลกระทบต่อระบบ ไฟฟ้าแล้ว สรุปว่า ระบบไฟฟ้า กฟผ. สามารถรองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้

5.1.3 ข้อตกลงยินยอมชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบ อุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้อง ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติ การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กกพ. ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการ เสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแล้ว ตามเอกสารแนบท้าย สัญญาหมายเลข 6

5.2 บริษัทฯ ต้องไม่เปลี่ยนแปลงที่ตั้งโครงการ พลังไฟฟ้าตามสัญญา และประเภทพลังงานหมุนเวียน ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.2

5.3 ก่อนเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องรายงานและจัดส่งแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. และหลังจากนั้นให้ส่งรายงานผลความก้าวหน้าของการก่อสร้างรายไตรมาสให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังสิ้นไตรมาสหนึ่งๆ จนถึงวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยจะต้องมีรายละเอียดดังนี้ (1) สรุปความก้าวหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ระบบส่งเชื่อมต่อ และระบุสัดส่วนของความก้าวหน้าในรูปร้อยละ (2) จัดทำความก้าวหน้าโครงการ ในรูปแบบ S-Curve (3) แจ้งปัญหาอุปสรรคของโครงการและแนวทางการแก้ไข (ถ้ามี) และ (4) รายละเอียดอื่นๆ ที่สำคัญ

5.4 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.4.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5.4.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ที่เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. รายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) และรายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า

ให้เอกสารที่นำส่งตามข้อ 5.4.2 เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ โดยถือเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาตามข้อ 2.2 ด้วย

กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาความครบถ้วนของข้อมูลตามวรรคหนึ่งให้บริษัทฯ ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือของบริษัทฯ แจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.4 ทั้งนี้ หากข้อมูลไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องนำส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้ กฟผ. พิจารณาภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่บริษัทฯ ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจาก กฟผ.

5.5 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ (ทั้งนี้ วันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.4) พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.5.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7

5.5.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด (ถ้ามี) ในกรณีที่เชื่อมต่อบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

5.5.3 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และสำเนาใบอนุญาตให้ผลิตพลังงาน ควบคุม ซึ่งได้รับจาก กฟผ. ที่แสดงว่าบริษัทฯ สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ได้ ตามกฎหมายกำหนด พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ.

5.5.4 ข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay ที่บันทึกในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8 และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ที่บันทึกในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 9

5.6 กฟผ. จะจัดประชุมร่วมกับบริษัทฯ และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (ในกรณีที่เชื่อมต่อบริษัทกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย) เพื่อพิจารณาความพร้อมก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ หลังจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามข้อ 5.4 และข้อ 5.5 แล้ว

กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 5.5 หากมีความพร้อมครบถ้วน ทั้งนี้ หากความพร้อมไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้มีความพร้อมครบถ้วน และมีหนังสือแจ้งยืนยันความพร้อมต่อ กฟผ. และ กฟผ. จะอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

5.7 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสารประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การสั่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อเจ้าหน้าที่ ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.8 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าก่อนทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

5.9 การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

5.9.1 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งขอทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วันทำการ ก่อนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run โดยเป็นการทดสอบเฉพาะช่วงเวลา 1 และช่วงเวลา 2 เป็นระยะเวลาต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วัน และไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน ทั้งนี้ กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ได้ หาก กฟผ. พิจารณาว่าการทดสอบก่อนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ซึ่งกำหนดตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ผ่านเกณฑ์ที่กำหนด (ในกรณีที่เชื่อมต่อบริษัทกับการไฟฟ้า กฟผ.) หรือ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจาก

การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าการทดสอบก่อนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ดังกล่าว ผ่านเกณฑ์ที่กำหนดไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ในการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ดังกล่าว (ในกรณีที่เชื่อมต่อบรรบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย)

5.9.2 ในการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามวันเวลาที่กำหนดในข้อ 5.9.1 กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามข้อ 9.2.1 และข้อ 9.2.2 และบริษัทฯ ต้องดำเนินการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้สำเร็จ ตามเงื่อนไขดังนี้

(1) อุปกรณ์และเครื่องจักรต้องมีความพร้อมและสามารถเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นระยะเวลาต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วัน

(2) เว้นแต่กรณีที่มีปัญหาจากสภาพอากาศในวันทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run บริษัทฯ ต้องสามารถจ่ายไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ 1 และช่วงเวลาที่ 2 ของวันใด ๆ ตามแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามข้อ 9.2.1 และข้อ 9.2.2 ได้เป็นระยะเวลารวมไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วัน ภายในการทดสอบไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน ตามที่ได้กำหนดไว้

5.9.3 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

5.10 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กฟผ. จะพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.9 แล้ว ทั้งนี้ กฟผ. จะต้องแจ้งผลการพิจารณาวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้บริษัทฯ ทราบก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 เว้นแต่กรณีจำเป็น หรือเหตุอื่นใดอันมิใช่ความผิดของ กฟผ. หาก กฟผ. ไม่แจ้งให้บริษัทฯ ทราบภายในระยะเวลาดังกล่าวโดยไม่มีเหตุจำเป็นหรือเหตุอื่นใดดังกล่าว ให้ถือเสมือนว่า กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ดังกล่าวแล้ว และถือว่าวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) คือวันที่ได้กำหนดไว้ตามข้อ 3.1

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.9 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้งแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน ก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับพิจารณาของ กฟผ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่มีหนังสือแจ้งวันที่ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณา ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.9 และส่งผลการทดสอบดังกล่าวและวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

5.11 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดยมีใช้ความผิดของ กฟผ. หรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 21 กฟผ. จะคิดค่าปรับในอัตราร้อยละ 0.33 (ศูนย์จุดสามสาม) ต่อวัน ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ภายหลังจากครบ 60 (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้

5.12 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความพร้อมในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.10 แล้ว แต่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ในวันดังกล่าว แม้ว่าจะเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อ กฟผ. ก็ตาม กฟผ. จะเริ่มชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ ในอัตรา FiT_F ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5 ในช่วงเวลาที่ 1 ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา และในช่วงเวลาที่ 2 ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วงเวลาที่ 2 นับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.10 จนกว่าการซื้อขายไฟฟ้าจริงจะเกิดขึ้น และ กฟผ. จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ แห่งสัญญานับนี้เกี่ยวกับการชำระเงินให้ครบถ้วนด้วย

เมื่อการซื้อขายไฟฟ้าเกิดขึ้นแล้ว หากพลังงานไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือนในช่วงเวลาที่ 1 ต่ำกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา และ/หรือพลังงานไฟฟ้าในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือนในช่วงเวลาที่ 2 ต่ำกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วงเวลาที่ 2 ให้บริษัทฯ คืนเงินค่าไฟฟ้าส่วนเกินที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วตามวรรคหนึ่งให้ กฟผ. พร้อมดอกเบี้ย โดยคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตรดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่เรียกเก็บเงินดังกล่าว และ กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญานับนี้ออกไปเพื่อขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว แต่ยังรับซื้อไม่ครบคืนทั้งหมด รวมถึงกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิในการขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามสัญญาข้อ 21.3 ทั้งนี้ ในช่วงที่ได้รับการขยายอายุสัญญาออกไปดังกล่าว ให้ยกเว้นการบังคับเรียกค่าปรับตามสัญญาข้อ 17.1.3 และข้อ 17.2.3

5.13 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กฟผ. และใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง ที่ยังมีผลใช้บังคับ

สมบูรณ์ตามที่กฎหมาย และ/หรือประกาศของ กกพ. กำหนด มาแสดงต่อ กกพ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

5.14 บริษัทฯ จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อบริษัทฯ ได้ปฏิบัติตามครบถ้วนตามเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อ 6. ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

6.1 เหตุการณ์ใดๆ ดังต่อไปนี้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญาฉบับนี้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด

(2) บริษัทฯ ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กกพ. เกินกว่า 15 (สิบห้า) วันติดต่อกัน เว้นแต่เป็นกรณีที่บริษัทฯ มีข้ออ้างตามสัญญาเกี่ยวกับการจ่ายไฟฟ้าหรือเป็นเพราะความผิดของ กกพ.

(3) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กกพ. ที่มีการประกาศ

(4) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใดในสัญญาฉบับนี้ หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ/หรือประกาศ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

(5) บริษัทฯ ไม่ชำระค่าใช้จ่ายตามข้อตกลงยินยอมชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และ/หรือ ค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้กับ กกพ. ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กกพ. ภายในระยะเวลาที่ กกพ. กำหนด

6.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (1) หรือ (5) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญา ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (2) หรือ (3) หรือ (4) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กกพ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผลและหลักฐานให้ กกพ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้ เป็นดุลยพินิจของ กกพ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน นั้นออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ

ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

6.3 เว้นแต่เหตุจากความผิดของ กฟผ. หรือเหตุสุดวิสัย ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงโดยมิพักต้องบอกกล่าว และ กฟผ. สามารถเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทั้งหมด

6.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาฉบับนี้ก่อนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามเงื่อนไขสัญญาข้อ 21 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. มีสิทธิเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 ได้ทันที

6.5 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญานี้ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามเงื่อนไขสัญญาข้อ 21 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา หรือสัญญาสิ้นสุดลงเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระเงินค่าปรับให้ กฟผ. โดยคิดจากมูลค่าของค่าไฟฟ้าคงเหลือ ซึ่งคำนวณจากค่า FIT_F คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาแต่ไม่เกิน 5 (ห้า) ปี คูณด้วย Plant Factor เท่ากับ 0.34 (ศูนย์จุดสามสี่) คูณด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา และหากบริษัทฯ มีปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว แต่ยังรับซื้อไม่ครบทั้งหมดตามข้อ 5.12 ข้อ 17.4 และข้อ 17.5 บริษัทฯ จะต้องคืนเงินค่าไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในส่วนที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้ว แต่ กฟผ. ยังรับซื้อไม่ครบคืนทั้งหมด รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี)

ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญานี้ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา เพราะเหตุที่ กฟผ. ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะคืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) ในข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ ตามเงื่อนไขที่กำหนดไว้ในข้อ 16.4.3

6.6 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จในสาระสำคัญ ให้ถือว่าสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลง และ กฟผ. มีสิทธิเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 และ/หรือหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) ตามข้อ 16.1 ได้ทั้งหมด

6.7 ทั้งนี้ปวงรวมทั้งค่าปรับตามสัญญาฉบับนี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ตามข้อ 15.1 และ/หรือหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) ตามข้อ 16.1 ได้ทันที หากไม่เพียงพอ บริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วนภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

6.8 การที่ กฟผ. ไม่ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นความรับผิดใดๆ ตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 7. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครองอุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

7.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดใน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เอง

7.3 การไฟฟ้ามีสิทธิให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตามหลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

7.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

- (1) ค่าใช้จ่ายในการขยายระบบไฟฟ้า
- (2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบควบคุมและป้องกัน
- (3) ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า เช่น ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงอุปกรณ์ภายในสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นต้น
- (4) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ทั้งหมดซึ่งเกิดจากการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอันนอกเหนือไปจากค่าใช้จ่ายตาม (1) – (3) ข้างต้น เช่น ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการตัดสายส่งและเชื่อมสายส่งลงที่สถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ ค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างสายส่งจากที่ตั้งโครงการไปเชื่อมต่อกับสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการอื่น ๆ ทั้งหมดที่เกี่ยวข้อง เป็นต้น ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.5 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.6 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องนอกเหนือจากข้อ 7.4 และข้อ 7.5 ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา 80 และมาตรา 81 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

7.7 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 8. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าตามมาตรฐานทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้า

8.1 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) และตามหลักการของ Prudent Utility Practice

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใดๆ ทั้งสิ้น

8.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ทั้งนี้ ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในวรรคหนึ่ง จะต้องเป็นไปโดยสอดคล้องกับหลักการตามมาตรา 80 มาตรา 81 และมาตรา 82 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยการพิจารณาปรับปรุงข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องอันตกแก่บริษัทฯ ที่ต้องรับภาระ เพื่อการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าต้องอยู่บนหลักการตามความจำเป็น ความเหมาะสม และเป็นธรรม ภายใต้ความเห็นชอบของ กกพ.

8.3 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของหน่วยงานรัฐบาล รวมถึงระเบียบ กกพ. และประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง กับมาตรการป้องกัน แก๊สและติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม ที่จะกำหนดต่อไปในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ 9. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.1 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการ (Switching Order) ของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใดๆ กับอุปกรณ์เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิต

หรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้บริษัทฯ ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

9.2 บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้า และ กฟผ. จะซื้อไฟฟ้าตามช่วงเวลา ดังนี้

9.2.1 ช่วงเวลาที่ 1 (ช่วงเวลา 09:00 – 16:00 น.) บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า ในปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

9.2.2 ช่วงเวลาที่ 2 (ช่วงเวลา 18:01 – 24:00 น. และ 00:00 – 06:00 น.) บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า โดยมีปริมาณพลังงานไฟฟ้าเท่ากับร้อยละ 60 (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา คุณระยะเวลา 2 (สอง) ชั่วโมง และ กฟผ. สามารถส่งจ่ายไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ 60 (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

9.2.3 ช่วงเวลาที่ 3 (ช่วงเวลา 06:01 – 09:00 น. และ 16:01 – 18:00 น.) กฟผ. จะรับซื้อพลังไฟฟ้าไม่เกินปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ทั้งนี้ กฟผ. ไม่บังคับปริมาณพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ส่งจ่ายเข้าระบบในช่วงเวลาที่ 3 นี้

ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิพิจารณาปริมาณพลังไฟฟ้ารวมไปถึงช่วงเวลาในการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ในช่วงเวลาที่ 3 ดังกล่าว ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้

ทั้งนี้ ในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า มีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัย ไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ระบุในแผนการรับซื้อไฟฟ้า (ช่วงเวลาที่ 1 และ/หรือช่วงเวลาที่ 2) และ/หรือแผนการผลิตไฟฟ้า (ช่วงเวลาที่ 3) ที่ได้จัดส่งไว้ล่วงหน้า เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

9.3 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟารวมทั้งข้อมูลอื่นๆ ทั้งหมด ซึ่งคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

9.4 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบบันทึกและข้อมูลต่างๆ ของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งที่เกี่ยวข้องกับสัญญาฉบับนี้ ในช่วงระยะเวลาใดๆ ในระหว่างที่มีการเก็บรักษาข้อมูลดังกล่าว โดยแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

9.5 ในกรณีจำเป็นเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และ/หรือ ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน คู่สัญญาสามารถตัดการเชื่อมต่อ (Disconnect) โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จากระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้ โดยแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน จะต้องแจ้งภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเข้าสู่ภาวะปกติแล้ว คู่สัญญาจะต้องพยายามอย่างเต็มที่ที่จะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าโดยเร็วที่สุด โดยหากบริษัทฯ เป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

9.6 กรณีที่การไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา ซ่อมแซม สับเปลี่ยน เคลื่อนย้าย ตรวจสอบ หรือทดสอบส่วนใดๆ ของโรงไฟฟ้า หรืออุปกรณ์เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าหรือส่วนอื่นๆ ของระบบไฟฟ้า

ของการไฟฟ้า กฟผ. จะแจ้งและประสานงานในการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ากับบริษัทฯ ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน การส่งเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้าครั้งใดๆ จะกระทำ ให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ โดยให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.7 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลา ที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก้ไข ปรับปรุง และเปลี่ยนอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าได้ตามความจำเป็น เพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา 81 มาตรา 82 และมาตรา 83 ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อ ระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใดๆ ทั้งสิ้น

9.8 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้าดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการ ตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 9.7 (ไม่ว่าจะเป็น การตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมอื่น เพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่ การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

9.9 กฟผ. หรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลา ตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้แทน กฟผ. หรือหน่วยงานกลาง ในการตรวจสอบโรงไฟฟ้าให้เป็นไปตามสัญญา ฉบับนี้ ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

9.10 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่างๆ ทั้งที่กล่าวและมีได้กล่าวไว้ในสัญญานฉบับนี้ ให้คู่สัญญา ถือปฏิบัติตามมาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

9.11 บริษัทฯ จะต้องไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้า ที่ผลิตได้ตามสัญญานฉบับนี้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุไว้ในข้อ 3.2

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อ 9.11 วรรคหนึ่ง ให้ถือเป็นเหตุผิดสัญญา และบริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับเป็นจำนวนเงิน 5,000,000 บาท (ห้าล้านบาท) ต่อเมกะวัตต์ หรือ 5,000 บาท (ห้าพันบาท) ต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้งตามข้อ 3.2 และบริษัทฯ ต้องแก้ไขการผิดสัญญาดังกล่าวภายใน ระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ กฟผ. ขยายออกไปตามข้อ 6.2 และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขได้ภายในระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

หากบริษัทฯ ได้นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบตามข้อ 9.11 วรรคหนึ่งซ้ำอีก บริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับตามอัตราที่กำหนดในข้อ 9.11 วรรคสอง สำหรับการนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่น มาขายเข้าระบบในครั้งใหม่นี้อีกด้วยและให้สัญญานฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที

การคิดค่าปรับตามข้อ 9.11 วรรคสองและวรรคสาม ไม่ตัดสิทธิ กฟผ. ในการเรียกร้องค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการผิดสัญญาตามข้อ 9.11 วรรคหนึ่ง และบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ ทั้งสิ้นจาก กฟผ.

9.12 บริษัทฯ ต้องดำเนินการยื่นผลการตรวจสอบและรับรองตามข้อ 9.11 วรรคหนึ่ง ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุไว้ในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565–2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ที่หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

9.13 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต รวมถึงแต่ไม่จำกัดเฉพาะ ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่างๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง

9.14 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ บริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการ หากการไฟฟ้าพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้ บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นที่นำมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าดังกล่าวไม่ถือเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้

9.15 ในกรณีที่บริษัทฯ จะเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ/หรือระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า และนำส่งข้อมูลรายละเอียด ขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิตอนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า ข้อมูลรายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) และข้อมูลอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ เพื่อใช้ในการพิจารณาของ กฟผ. โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ/หรือระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) จำนวน 500,000 บาท (ห้าแสนบาท) (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7 (เจ็ด) ซึ่งบริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับภาระ)

9.16 ในรอบปีถัดไปหลังจากปีที่เริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay ที่บันทึกในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8 และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ที่บันทึกในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 9 ต่อ กฟผ. หรือนำส่งข้อมูลผ่านเว็บไซต์หรือตามช่องทางที่ กฟผ. กำหนด ระหว่างวันที่ 1 – 30 กันยายน ของทุกปี

หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay และ/หรือ ข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อ กฟผ. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจากการเปลี่ยนแปลงข้อมูล พร้อมแจ้งเหตุผลประกอบ

9.17 เมื่อสัญญาสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใดๆ สิทธิในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ที่เกิดขึ้นหรือมีขึ้นภายใต้เงื่อนไขสัญญาฉบับนี้ย่อมสิ้นสุดไป และบริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของ กฟผ. ทางด้านปฏิบัติการและทางด้านเทคนิคเพื่อดำเนินการตัดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าทั้งหมดออกจากโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ ทั้งสิ้น

ข้อ 10. การหยุดเพื่อตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

10.1 บริษัทฯ ต้องแจ้งแผนการบำรุงรักษาตลอดอายุโรงไฟฟ้า (Maintenance Cycle) และ แผนการผลิตบำรุงรักษารายปีล่วงหน้า 5 (ห้า) ปีถัดไปให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน และ กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจากวันที่ได้รับแจ้ง ส่วนแผนบำรุงรักษารายปีล่วงหน้า 5 (ห้า) ปีถัดไป ให้บริษัทฯ แจ้งให้ กฟผ. ทราบก่อนวันที่ 1 ตุลาคม ของทุกปี

10.2 กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาแผนการผลิตและบำรุงรักษาสำหรับปีถัดๆ ไปตามข้อ 10.1 ให้บริษัทฯ ทราบ เพื่อใช้เป็นแผนการควบคุมการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน ของทุกปี

10.3 บริษัทฯ ต้องไม่กำหนดการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในช่วงเดือนมีนาคม เมษายน และพฤษภาคม ยกเว้นในกรณีจำเป็น ซึ่งหมายถึง หากไม่ดำเนินการแล้วจะส่งผลกระทบต่อความเสียหาย หรือเป็นอันตรายต่อบุคคล หรือเครื่องจักร หรืออุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สามารถพิสูจน์ได้ อนุญาตให้บริษัทฯ มีการหยุดซ่อมในช่วงเวลา 3 (สาม) เดือนดังกล่าวได้ โดยจำนวนชั่วโมงดังกล่าวจะนับรวมเป็นชั่วโมงซ่อมบำรุงตามแผนข้อ 10.5

10.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งกำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

10.5 ในรอบ 12 (สิบสอง) เดือนของปีปฏิทิน บริษัทฯ จะต้องไม่หยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเกิน 840 (แปดร้อยสี่สิบ) ชั่วโมงในกรณีทั่วไป หรือ 1,080 (หนึ่งพันแปดสิบ) ชั่วโมงในกรณีที่มีการซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) รวมอยู่ด้วย ทั้งนี้ ตามแผนที่บริษัทฯ แจ้งตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้อ 11. การรับส่งเอกสาร

11.1 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใดๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางไปรษณีย์หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นวันรับเอกสาร ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารต้องจัดส่งต้นฉบับ

เอกสารหรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

ที่อยู่ของบริษัทฯ : บริษัท
เลขที่
.....
โทรศัพท์ :
โทรสาร :

ที่อยู่ของ กฟผ. : การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์
ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130
โทรศัพท์ : 0-2436-2800
โทรสาร : 0-2436-2890

11.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงานที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเทอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกันเป็นหนังสือ ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 18

11.3 หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเปลี่ยนแปลงที่อยู่ ให้แจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบภายใน 7 (เจ็ด) วัน นับแต่วันเปลี่ยนแปลงที่อยู่ หากไม่แจ้งและคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ส่งหนังสือบอกกล่าวแก่คู่สัญญา ตามที่อยู่และวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 11.1 ให้ถือว่าได้ส่งโดยชอบแล้ว

ข้อ 12. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

12.1 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้า ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าและเป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าทั้งชุดหลัก (Main Meter) และชุดรอง (Back Up Meter) รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย ซึ่งสามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาของวันได้

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่นไม่ได้

บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ จัดหา ติดตั้ง ทดสอบ นำเข้าใช้งาน บำรุงรักษา ซ่อมแซม และเปลี่ยนแปลงมาตรวัดไฟฟ้า รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบตามวรรคหนึ่ง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดในการดำเนินการดังกล่าว เว้นแต่ กรณีการติดตั้งอุปกรณ์หม้อแปลงกระแส (Current Transformer) และหม้อแปลงแรงดัน (Voltage Transformer) ของระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ กฟผ. ควบคุมดูแล กฟผ. จะเป็นเจ้าของอุปกรณ์ดังกล่าว และรับผิดชอบในการออกแบบ จัดหา ติดตั้ง ทดสอบ นำเข้าใช้งาน บำรุงรักษา ซ่อมแซม และเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ดังกล่าวตลอดอายุสัญญา โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ กฟผ. ได้ดำเนินการ

12.2 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งและเป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ (Unit Monitoring Meter) นอกเหนือจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก และชุดรอง รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย เพื่อตรวจวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel) และระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) ที่ผลิตไฟฟ้าในโครงการ

12.3 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลัก ชุดรอง และชุดตรวจสอบ มีรายละเอียดและคุณลักษณะตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานอย่างน้อยปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

12.4 หากมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ บันทึกค่าได้น้อยกว่ามาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ ที่ใช้ในการคำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 17 ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำนวนที่น้อยกว่า ระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก (หรือตามมาตรวัดไฟฟ้าชุดรอง ในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักไม่สามารถใช้งานได้) และมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบมาคำนวณ

12.5 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

12.6 หากผลการทดสอบตามที่ระบุไว้ในข้อ 12.3 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกิน ร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) บริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาทั้งหมดของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งหนึ่งกับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

12.7 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่นๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 12.3 เกินกว่าร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 12.6

12.8 ในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบชำรุดบกพร่อง บริษัทฯ จะต้องทำหนังสือแจ้ง กฟผ. โดยระบุสาเหตุแห่งความชำรุดบกพร่อง และวันที่พบความชำรุดบกพร่องนั้น โดยบริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันพิจารณาภายใน 7 (เจ็ด) วันนับจากวันที่บริษัทฯ ตรวจพบความชำรุดบกพร่องดังกล่าว เพื่อกำหนดระยะเวลาที่เหมาะสมในการที่บริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขความชำรุดบกพร่องนั้น ทั้งนี้ กฟผ. และบริษัทฯ ตกลงให้ใช้ค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักสำหรับการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้า นับจากวันที่พบความชำรุดบกพร่องจนถึงวันที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบแก้ไขแล้วเสร็จ หรือจนถึงวันที่ครบกำหนดระยะเวลาที่บริษัทฯ และ กฟผ. ได้ตกลงกัน ตามแต่ระยะเวลาใดจะเกิดขึ้นก่อน

หากบริษัทฯ ไม่ดำเนินการแก้ไขความชำรุดบกพร่องของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาที่ตกลงกัน กฟผ. จะปรับลดค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักลงร้อยละ 0.5 (ศูนย์จุดห้า) สำหรับการคำนวณค่าไฟฟ้า โดยนับถดถอยจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาแก้ไขที่กำหนดไว้จนถึงเวลาที่แก้ไขแล้วเสร็จ

12.9 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก โดยสิ้นสุด ณ เวลา 24:00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนและให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้องเท่านั้น ทั้งนี้ จะต้องอ่านมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบเพื่อใช้คำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 12.4 ด้วย

ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบ เกิดขัดข้อง ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าได้ กฟผ. จะแจ้งให้บริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขข้อขัดข้องนั้น หากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายในเวลา 24:00 น. ของวันสิ้นเดือนของเดือนที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าของพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้างกล่าวได้ จนกว่าบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ จึงจะวางใบเรียกเก็บเงินได้ โดย กฟผ. จะชำระเงินให้บริษัทฯ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทฯ วางใบเรียกเก็บเงินของพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้า

ในกรณีที่วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้เปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 13. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

13.1 บริษัทฯ ต้องจัดการให้มีการเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ระหว่างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ กับ กฟผ. ณ จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร และจำนวนวงจรการใช้งานต้องมีเพียงพอสำหรับการใช้งานตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อให้การประสานงาน การควบคุมและสั่งการการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้า สามารถดำเนินการได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม

13.2 บริษัทฯ ต้องจัดหาอุปกรณ์สื่อสารตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล ตามที่ กฟผ. ใช้งานอยู่ และจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยถูกต้องตามกฎหมายแล้ว เพื่อติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ.

13.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษา อุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้ สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใดๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. ก่อน

13.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใดๆ ทั้งหมดในการเชื่อมต่อระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้ง ค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

13.5 หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจำเป็นต้องตรวจสอบอุปกรณ์สื่อสารของตนเองที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของ กฟผ. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องให้ความร่วมมือซึ่งกันและกัน ทั้งนี้ หากผลการตรวจสอบพบว่าอุปกรณ์สื่อสารได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากการกระทำของคู่สัญญาฝ่ายใด คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ก่อให้เกิดความเสียหายดังกล่าวนั้น ต้องชำระเงินค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

13.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในระบบสื่อสารของตนอันมีผลกระทบต่อระบบสื่อสารเชื่อมต่อระหว่างบริษัทฯ และ กฟผ.

ข้อ 14. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

14.1 บริษัทฯ และการไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.)

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อหรือตัดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายใดๆ ทั้งสิ้น

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า หรือสาเหตุอื่นๆ จากคู่สัญญาฝ่ายใดซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

14.2 ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบควบคุมและป้องกัน ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบสื่อสารของบริษัทฯ มีการนำเข้าใช้งานเกินกว่า 10 (สิบ) ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หรือมีปัญหาก่อนครบอายุการใช้งาน และ กฟผ. หรือบริษัทฯ ต้องการให้มีการประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าว กฟผ. และบริษัทฯ จะตกลงร่วมกันเพื่อตรวจสอบและประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าว ว่ายังคงใช้งานได้ ตามมาตรฐานของ Prudent Utility Practice หรือมาตรฐานอื่นใดที่ กฟผ. มีการประกาศใช้อ้างอิง และไม่ส่งผลกระทบต่อระบบของ กฟผ. ซึ่งหากประเมินแล้วต้องมีการเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เดิม บริษัทฯ ต้องเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยน ตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์ และดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการดังกล่าวด้วย

ข้อ 15. หลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

15.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ในวงเงินเท่ากับ 8,000 (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา เป็น..... ซึ่งออกโดย เลขที่ ลงวันที่..... เป็นจำนวนเงินบาท (.....) เมื่อวันที่ ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 10 ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ก่อน วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยให้หลักประกันดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่ลงนามในสัญญาเป็นต้นไป

กรณีที่บริษัทฯ หรือผู้ออกหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไข ของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนด ให้ กฟผ. หักจากหลักประกันสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) เพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ได้ทันที

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ มีจำนวนเกินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) บริษัทฯ ต้องชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่น และค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาดอยู่ ภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

15.2 ในกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิเรียกร้องใด ๆ เอาจากหลักประกันตามข้อ 15.1 บริษัทฯ จะต้อง นำหลักประกันมาวางเพิ่มเติมหรือดำเนินการให้จำนวนเงินประกันตามหลักประกันดังกล่าว ซึ่งลดน้อยลง เนื่องจากการใช้สิทธิเรียกร้องของ กฟผ. หรือด้วยเหตุใด ๆ กลับเป็นเท่าเดิมเต็มจำนวนตามที่กำหนดภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่มีการใช้สิทธิเรียกร้องโดย กฟผ.

15.3 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD) และได้นำหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) ตามข้อ 16.1 มาวางแทนหลักประกันตามข้อ 15.1 ถูกต้อง ครบถ้วนโดยสมบูรณ์แล้ว ดังนี้

15.3.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ ภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.3.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้า เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมีใช้ความผิดของ กฟผ. หรือเหตุสุดวิสัย ตามข้อ 21 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ ค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.11 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จากบริษัทฯ หรือหลังจาก กฟผ. ได้หักเอาจากหลักประกันดังกล่าวตามข้อ 15.1 ซึ่งค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.11 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ดังกล่าวแล้ว

ข้อ 16. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond)

16.1 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วัน บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) ในวงเงินเท่ากับ 4,000 (สี่พัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้หลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยให้หลักประกันดังกล่าวมีผลตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันที่พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อ กฟผ. ตามเงื่อนไขสัญญาฉบับนี้

16.2 การวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) (Performance Bond) สามารถเลือกวางได้อย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

16.2.1 แคชเชียร์เช็คสั่งจ่ายในนาม “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” โดยในกรณีที่มูลค่าธรรมเนียมเกิดขึ้นจากการเรียกเก็บแคชเชียร์เช็คดังกล่าว บริษัทฯ ต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

16.2.2 หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศไทย หรือธนาคารต่างประเทศ ที่มีสาขาในประเทศไทยให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 11

16.3 ในกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิเรียกร้องใด ๆ เอาจากหลักประกันตามข้อ 16.1 บริษัทฯ จะต้องนำหลักประกันมาวางเพิ่มเติมหรือดำเนินการให้จำนวนเงินประกันตามหลักประกันดังกล่าว ซึ่งลดน้อยลงเนื่องจากการใช้สิทธิเรียกร้องของ กฟผ. หรือด้วยเหตุใด ๆ กลับเป็นเท่าเดิมเต็มจำนวนตามที่กำหนดภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่มีการใช้สิทธิเรียกร้องโดย กฟผ.

16.4 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ ตามเงื่อนไขดังนี้

16.4.1 ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับตั้งแต่วันที่อายุสัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลง รวมถึงตามที่ได้มีการขยายอายุสัญญาออกไป (ถ้ามี) โดยบริษัทฯ ได้ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. จนครบอายุสัญญาแล้ว และบริษัทฯ ไม่มีจำนวนเงินอื่นใดที่ยังคงค้างชำระต่อ กฟผ. อยู่อีก หรือ

16.4.2 ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับตั้งแต่วันที่สัญญาฉบับนี้ถูกยกเลิกหรือสิ้นสุดลงก่อนครบอายุสัญญาเพราะเหตุใด ๆ นอกจากกรณีตามข้อ 6.5 วรรคสอง หลังจากที่ กฟผ. ได้รับชำระค่าไฟฟ้าคงเหลือ ตามข้อ 6.5 วรรคแรก รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

16.4.3 ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับตั้งแต่วันที่สัญญาฉบับนี้สิ้นสุดลงตามข้อ 6.5 วรรคสอง หลังจากที่ กฟผ. ได้รับค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

ข้อ 17. การคำนวณค่าไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในระยะเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้า ดังนี้

17.1 ค่าไฟฟ้าในเวลาที่ 1 (ช่วงเวลา 09:00 – 16:00 น.)

17.1.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT

17.1.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบมากกว่าปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

17.1.3 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบน้อยกว่าปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา เงินค่าไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละ 12 (สิบสอง) ของอัตรา FiT คูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.2 ค่าไฟฟ้าในเวลาที่ 2 (ช่วงเวลา 18:01 – 24:00 น. และ 00:00 – 06:00 น.)

17.2.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT

17.2.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

17.2.3 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบน้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ เงินค่าไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละ 12 (สิบสอง) ของอัตรา FiT คูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.2.4 กรณีช่วงเวลา 18:01 – 18:15 น. ปริมาณพลังไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าคุณด้วย 14 (สิบสี่) และหารด้วย 15 (สิบห้า)

17.3 ค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ 3 (ช่วงเวลา 06:01 – 09:00 น. และ 16:01 – 18:00 น.)

17.3.1 กรณีที่ กฟผ. ไม่ได้แจ้งแผนรับซื้อไฟฟ้า บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT ในกรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และ บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน ในกรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบมากกว่าปริมาณร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

17.3.2 กรณีที่ กฟผ. งดหรือลดการรับซื้อไฟฟ้าตามข้อ 9.2.3 วรรคสอง บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในอัตรา FiT ในกรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด และ บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน ในกรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามที่ กฟผ. กำหนด

17.3.3 กรณีช่วงเวลา 06:01 – 06:15 น. และ 16:01 – 16:15 น. ปริมาณพลังไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าคุณด้วย 14 (สิบสี่) และหารด้วย 15 (สิบห้า)

17.4 กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า หรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า หรือส่งจ่ายไม่ครบที่ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญาในช่วงเวลาที่ 1 บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญาออกไปเพื่อขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว แต่ยังรับซื้อไม่ครบคืนทั้งหมด (ซึ่งรวมถึงปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายน้อยกว่าแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.6 และไม่รวมถึงปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.7) ทั้งนี้ ในช่วงที่ได้รับการขยายอายุสัญญาออกไปดังกล่าว ให้ยกเว้นการบังคับเรียกค่าปรับตามข้อ 17.1.3 และข้อ 17.2.3 และหากปริมาณพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ ส่วนที่เกินจะไม่ถูกนำมาคำนวณเป็นพลังงานไฟฟ้าที่ใช้คืน กฟผ.

17.5 กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า หรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า หรือส่งจ่ายไม่ครบที่ทำให้บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วงเวลาที่ 2 บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าตามปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่กำหนดในช่วงเวลาที่ 2

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องจ่ายไฟฟ้าจากระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) คืน กฟผ. ในช่วงเวลาที่ 3 (เวลา 06:01 – 09:00 น.) ของวันถัดไป เท่ากับ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว ในช่วงเวลาที่ 2 แต่ยังรับซื้อไม่ครบคืนทั้งหมด (ซึ่งรวมถึงปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายน้อยกว่าแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.6 และไม่รวมถึงปริมาณ

พลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.7) โดย กฟผ. จะคำนวณค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาที่ 3 (06:01 – 09:00 น.) ของวันถัดไป ดังนี้

(1) กรณีบริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าจากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel) เข้าระบบในช่วงเวลาที่ 3 (06:01 – 09:00 น.) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้า สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากแผงพลังงานแสงอาทิตย์ (Photovoltaic Panel) ราย 15 (สิบห้า) นาที ในอัตรา FiT ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้า สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้ารวมทั้งที่จัดรับซื้อไฟฟ้าในส่วนที่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

(2) กรณีบริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าจากระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) เข้าระบบในช่วงเวลาที่ 3 (06:01 – 09:00 น.) มากกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว ในช่วงเวลาที่ 2 แต่ยังไม่ครบคืนไม่ครบทั้งหมด ตามวรรคสอง บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

กรณีบริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าจากระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) เข้าระบบในช่วงเวลาที่ 3 (06:01 – 09:00 น.) น้อยกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว ในช่วงเวลาที่ 2 แต่ยังไม่ครบคืนทั้งหมด ตามวรรคสอง กฟผ. จะเรียกค่าปรับในอัตราร้อยละ 12 (สิบสอง) ของอัตรา FiT คูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว ในช่วงเวลาที่ 2 แต่ยังไม่ครบคืนทั้งหมด ตามวรรคสอง และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง โดย กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญาออกไปเพื่อขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว แต่ยังไม่ครบคืนทั้งหมด ในช่วงเวลาที่ 3 (06:01 – 09:00 น.) ทั้งนี้ ในช่วงที่ได้รับการขยายอายุสัญญาออกปดังกล่าว ให้ยกเว้นการบังคับเรียกค่าปรับตามสัญญาข้อ 17.1.3 และข้อ 17.2.3 และหากปริมาณพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ ส่วนที่เกินจะไม่ถูกนำมาคำนวณเป็นพลังงานไฟฟ้าที่ใช้คืน กฟผ.

17.6 กรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าน้อยกว่าแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.4 วรรคแรก และข้อ 17.5 วรรคแรก โดยเป็นเหตุจากบริษัทฯ เอง เงินค่าไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละ 12 (สิบสอง) ของ FiT คูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับตามแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.7 กรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ ตามข้อ 17.4 วรรคแรก และข้อ 17.5 วรรคแรก บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้า สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนการรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. สั่งการ และปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่เกินจะไม่ถือว่าเป็นปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อ

17.8 กรณีที่บริษัทฯ มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมดเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าในช่วงนั้นๆ

17.9 กรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบางส่วนเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ตามข้อ 10.4 กฟผ.จะชำระเงินค่าไฟฟ้าตามเงื่อนไขดังต่อไปนี้

17.9.1 ในช่วงเวลาที่ 1 ช่วงเวลาที่ 2 และช่วงเวลาที่ 3 หากบริษัทฯ มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ (ช่วงเวลาที่ 1 และ/หรือช่วงเวลาที่ 2) และ/หรือแผนการผลิตไฟฟ้าในช่วงซ่อม และ/หรือบำรุงรักษา (ช่วงเวลาที่ 3) ในอัตรา FIT และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินกว่าแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ (ช่วงเวลาที่ 1 และ/หรือช่วงเวลาที่ 2) และ/หรือแผนการผลิตไฟฟ้าในช่วงซ่อม และ/หรือบำรุงรักษา (ช่วงเวลาที่ 3) บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้า สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ (ช่วงเวลาที่ 1 และ/หรือช่วงเวลาที่ 2) และ/หรือแผนการผลิตไฟฟ้าในช่วงซ่อม และ/หรือบำรุงรักษา (ช่วงเวลาที่ 3)

17.9.2 ในกรณีช่วงเวลาที่ 1 และช่วงเวลาที่ 2 หากจ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบน้อยกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ เงินค่าไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละ 12 (สิบสอง) ของอัตรา FIT คูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับตามแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.10 การคำนวณใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้าให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ทั้งนี้ หากผลการคำนวณค่าไฟฟ้ามีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ในเดือนนั้นๆ ให้ถือว่าค่าไฟฟ้าในเดือนนั้นมีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

ข้อ 18. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

18.1 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าต่อ กฟผ. สำหรับเดือนที่ผ่านมาแล้วเดือนละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง เว้นแต่ ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 12.9

18.2 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นใบเรียกเก็บเงินต่อ กฟผ. หรือในกรณีที่ กฟผ. ยื่นใบเรียกเก็บเงินต่อบริษัทฯ แล้วแต่กรณี ให้ฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินให้แก่อีกฝ่ายหนึ่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

18.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 18.1 และข้อ 18.2 ว่าไม่ต้องชำระเงินทั้งหมดหรือต้องชำระเงินแต่เพียงบางส่วนตามใบเรียกเก็บเงินดังกล่าว ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงิน ชำระเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกข้อโต้แย้งดังกล่าวมาเป็นเหตุให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

18.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 18.2 หรือข้อ 18.3 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระเงิน บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่กันจะต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี

18.5 ในกรณีที่ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า หรือ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมขาดการต่ออายุหรือถูกระงับระหว่างอายุสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิระงับการชำระเงินค่าไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ โดยไม่ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของ กฟผ.

ในกรณี กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจาก กกพ. ว่า บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า หรือ ใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมาย กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ โดยไม่ถือเป็นเหตุผิดสัญญาของ กฟผ. จนกว่าจะมีคำสั่งเปลี่ยนแปลงจาก กกพ.

ข้อ 19. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

19.1 ห้ามบริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 12

19.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ เว้นแต่เป็นกรณีตามคำสั่งหรือคำพิพากษาถึงที่สุดของศาลเป็นอย่างอื่น

19.2.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาแทนบริษัทฯ จะต้องมีความสมบูรณ์ สถาณะและความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยี อันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญานี้ได้อย่างครบถ้วน

19.2.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดชอบในภาระหนี้สินใดๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญานี้ ไม่ว่าหนี้สินนั้นจะมีขึ้นก่อนหรือในภายหลังนับจากวันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญานี้

19.2.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดชอบตามสัญญานี้เช่นเดียวกับบริษัทฯ

19.2.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

19.3 บริษัทฯ มีหน้าที่ชำระค่าธรรมเนียมในการดำเนินการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้ต่อ กฟผ. ตามที่ได้รับแจ้งจาก กฟผ.

บริษัทฯ ไม่อาจเรียกคืนค่าธรรมเนียมการพิจารณาคำขอโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาที่ได้ชำระแล้วตามวรรคหนึ่ง และการชำระค่าธรรมเนียมดังกล่าวไม่ได้หมายความว่า กฟผ. ได้ให้ความยินยอมหรือเห็นชอบในการโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 20. การโอนหุ้น

บริษัทฯ ต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขายไฟฟ้าให้เหลือรวมกันไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่า ร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด 3 (สาม) ปี หลังจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

เว้นแต่กรณีที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ทั้งนี้ หากบริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้น ให้บริษัทฯ มีหนังสือแจ้ง กฟผ. ทราบ ภายใน 3 (สาม) เดือน นับจากวันที่ดำเนินการโอนหุ้น

ข้อ 21. เหตุสุดวิสัย

21.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใดๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้นเหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

21.1.1 การกระทำของหน่วยงานรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

21.1.2 การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศสงครามหรือไม่ก็ตาม

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

21.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับการครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมีได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

21.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใดๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่างๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานรัฐบาล หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานรัฐบาล ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญาฉบับนี้ หรือสัญญาใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกันกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา เว้นแต่เป็นการดำเนินการตามกฎหมายหรือตามคำพิพากษาหรือคำสั่งของศาล

21.2 “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” หมายความว่า เหตุสุดวิสัยที่กำหนดไว้ในข้อ 21.1.1, 21.1.2, 21.1.4 และ 21.1.5 ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลเป็นผู้ก่อให้เกิดขึ้น โดยมีได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำหรือความผิดของบริษัทฯ

21.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 21.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 21.4 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย หรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

อย่างไรก็ตาม หากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวเกิดขึ้นต่อเนื่องเป็นระยะเวลานานเกินกว่า 12 (สิบสอง) เดือน คู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งมีสิทธิเลิกสัญญาได้ โดยคู่สัญญาฝ่ายที่จะใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาต้องมีหนังสือบอกกล่าวให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน

21.4 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคหนึ่ง ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใดๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวตั้งอยู่แล้วตั้งแต่ต้น

21.5 เพื่อหลีกเลี่ยงกรณีเป็นที่สงสัย หากเครื่องจักรกลหรือระบบไฟฟ้าเกิดเสียหาย หรือกรณีที่เครื่องจักรกล สายส่งไฟฟ้า โรงไฟฟ้า หรือเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเป็นเจ้าของ อยู่หรือใช้สอยอยู่ เกิดใช้งานไม่ได้จากการใช้งานตามปกติ (ไม่ว่าจะโดยคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองหรือโดยบุคคลอื่น) ไม่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาฉบับนี้

ข้อ 22. เงื่อนไขเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อม

บริษัทฯ ตกลงให้กรรมสิทธิ์ในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) และ/หรือ Carbon Credit ทั้งหมดที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ เป็นกรรมสิทธิ์ของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง หรือ กฟผ. และบริษัทฯ ต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่หน่วยงานรัฐบาลมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ในกรณีที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุมัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว บริษัทฯ ยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย REC หรือ Carbon Credit ดังกล่าว ตกเป็นของหน่วยงานรัฐบาลที่เกี่ยวข้อง หรือ กฟผ. ทั้งหมด เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากหน่วยงานรัฐบาลในส่วนของ Feed-in Tariff (FIT) แล้ว

ข้อ 23. การระงับข้อพิพาท

23.1 ในกรณีที่ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบ กกฟ. หรือประกาศ กกฟ. ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท และการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. 2555 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

23.2 ในกรณีที่บริษัทฯ มีข้อโต้แย้ง ข้อพิพาท หรือข้อเรียกร้องใดๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญาฉบับนี้ ให้บริษัทฯ ยื่นหนังสือต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณา และหากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 24. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญาฉบับนี้

ข้อ 25. การบังคับค่าเสียหาย

ค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ผิดสัญญาฉบับนี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะหักเอาจากจำนวนเงินค่าซื้อไฟฟ้าที่ค้างจ่ายได้จนกว่าจะครบจำนวน

ข้อ 26. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมต่อบริษัทไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 27. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญาฉบับนี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญานี้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญานี้โดยละเอียดตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....

ลงชื่อ.....

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....พยาน

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

รองผู้ว่าการระบบส่ง

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT)

ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปลดปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net - Zero Carbon Emission) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๘/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๖) เมื่อวันที่ ๒๙ เมษายน ๒๕๖๕ และในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๐) เมื่อวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕ กำหนดให้จัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) โดยพิจารณาจากเกณฑ์คุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิคที่กำหนด ทั้งนี้ กระทรวงพลังงานเป็นผู้กำหนดอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่เหมาะสมกับเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าในอนาคตของเชื้อเพลิงแต่ละประเภท และไม่สร้างภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้าในระยะยาวให้แก่ประเทศไทย

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๐๘) เมื่อวันที่ ๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๕ และวันที่ ๒ กันยายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“โครงการ” หมายความว่า โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed - in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

“พลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง” หมายความว่า ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

“ระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)” หมายความว่า ระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ที่ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

“ผู้ผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการ พลังงาน

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

“ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

“เชื้อเพลิงฟอสซิล” หมายความว่า น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติที่เกิดจากฟอสซิลเท่านั้น

“หน่วยงานกลาง” หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้ เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขายให้การไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่สัญญาซื้อขาย ไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง ผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

“สัญญา Non-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้ามีสิทธิในการลดปริมาณรับซื้อไฟฟ้าได้ตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

“สัญญา Partial-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงระยะเวลาที่กำหนด

“วัน SCOD” หมายความว่า กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ที่ระบุในสัญญา ซื้อขายไฟฟ้า (Scheduled Commercial Operation Date)

“วัน COD” หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

“ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามระเบียบของการไฟฟ้า

“FIT_F” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

“FIT_{Premium}” หมายความว่า อัตราซื้อไฟฟ้า FiT ส่วนเพิ่มในพื้นที่พิเศษ ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ ๔ อำเภอในจังหวัดสงขลา ได้แก่ อำเภोजะนะ อำเภอเทพา อำเภอสะบ้าย้อย และอำเภอนาทวี

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย” หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

หมวด ๑

บททั่วไป

ข้อ ๕ กกพ. จะจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

(๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) พลังงานลม และพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ในรูปแบบสัญญา Non - Firm ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

(๒) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในรูปแบบสัญญา Partial - Firm ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการ ให้เป็นไปตามประกาศที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๖ เป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) กำหนดปริมาณการรับซื้อไฟฟ้า และวัน SCOD ดังต่อไปนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW) ตามปีของกำหนดวัน SCOD							
	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐	๒๕๗๑	๒๕๗๒	๒๕๗๓	รวม
๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)			๗๕	๗๕	๗๕	๗๐	๔๐	๓๓๕
๒) พลังงานลม		๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๒๕๐	๑,๕๐๐
๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๒๐๐	๒๐๐	๒๐๐	๑,๐๐๐
๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน	๑๙๐	๒๙๐	๒๕๘	๔๔๐	๔๙๐	๓๑๐	๓๙๐	๒,๓๖๘

ทั้งนี้ กกพ. สามารถพิจารณาปรับเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารายปีได้ตามความเหมาะสมให้สอดคล้องกับผลคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค คำเสนอขายไฟฟ้า วัน SCOD และศักยภาพระบบไฟฟ้า โดยไม่ให้เกิดกรอบเป้าหมายรวมของแต่ละประเภทเชื้อเพลิงตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม)

ข้อ ๗ อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) และอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

ข้อ ๘ ให้การไฟฟ้ามีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) ออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

(๒) ตรวจสอบ และพิจารณาการขอเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามศักยภาพของแผนระบบไฟฟ้าที่จะสามารถรองรับได้ และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง โดยการพิจารณาต้องโปร่งใสเป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๓) ออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) รับคำเสนอขายไฟฟ้าและตรวจสอบคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า โดยการพิจารณาต้องโปร่งใส เป็นธรรม และไม่เลือกปฏิบัติ

(๕) ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ และแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ยื่นอุทธรณ์ต่อ กกพ. ภายใน ๗ (เจ็ด) วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง

(๖) จัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และเสนอ กกพ. เห็นชอบในหลักการ

(๗) เรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าบริการตามความเหมาะสมหรือความจำเป็นที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศของการไฟฟ้า

(๘) ตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบและประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๙) ดำเนินการอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องตามที่ กกพ. กำหนด

ข้อ ๙ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย

(ก) ต้องเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๓)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ข) กรณีเป็นบริษัทจำกัด หากมีผู้ถือหุ้นต่างชาติ (Ultimate Shareholders) ต้องถือหุ้นไม่เกินร้อยละ ๔๙ ของหุ้นทั้งหมด และจำนวนผู้ถือหุ้นต่างชาติต้องไม่เกินกึ่งหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมด ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๓)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ค) กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งต้องมีสัญชาติไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๔)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(ง) ผู้มีอำนาจในการลงชื่อผูกพันนิติบุคคลต้องมีสัญชาติไทย ยกเว้นมีข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode ๔)) ให้กระทำได้เยี่ยงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น

(๒) ไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์กรมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ

(๓) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายไฟฟ้า

(๔) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๒,๐๐๐ (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(๕) ต้องวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) มูลค่า ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาท ต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

(๖) มีผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า แสดงว่าระบบไฟฟ้ามีศักยภาพรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๐ โครงการที่เสนอขายไฟฟ้าต้องเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้า และไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น เป็นโครงการที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กับ กฟผ. หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ยังมีผลใช้บังคับ

ข้อ ๑๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีความพร้อมทางด้านเทคนิค ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านพื้นที่ ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองที่ดิน หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน ที่เชื่อได้ว่าผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าจะสามารถมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองเพื่อประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า ภายหลังจากที่ได้รับการคัดเลือก เช่น เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง หนังสืออนุญาตให้ใช้ที่ดินของทางราชการ สัญญาจะซื้อจะขาย สัญญาเช่า เอกสารแสดงคำมั่นจะให้เช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน

(ข) ที่ดินที่ตั้งโครงการต้องสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้โดยไม่ขัดต่อกฎหมาย เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง กฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร หรือกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

(ค) ในกรณีที่ดินที่มีเอกสารสิทธิมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดิน แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผังให้ครบถ้วนและชัดเจน

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยีที่เหมาะสม ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) แสดงตำแหน่งระบบผลิตไฟฟ้า อาคารควบคุม การผลิต และระบบบำบัดมลพิษ สอดคล้องตามประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และแผนผังรวมแปลงที่ดิน

(ข) มีแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียด และประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า

(ค) มีขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) แสดงแผนผัง กระบวนการผลิตไฟฟ้า ระบบบำบัดมลพิษ และการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิต สอดคล้องตามประเภทเชื้อเพลิง

(ง) มีวิศวกรเป็นผู้รับรองแบบตามข้อ (ก) (ข) และ (ค) ตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร

(จ) มีความเชี่ยวชาญหรือประสบการณ์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า เช่น ประสบการณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า อ้างอิงแนวทางในการพิจารณาอนุญาตประกอบธุรกิจของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์

(๓) ความพร้อมด้านเชื้อเพลิงหรือศักยภาพของพลังงานหมุนเวียน จากการศึกษา ความเพียงพอ และความเหมาะสมในการผลิตไฟฟ้าให้ได้ตามแผนการผลิตไฟฟ้า

(๔) ความพร้อมด้านการเงิน ประกอบด้วย เรื่องหนึ่งเรื่องใดหรือหลายเรื่อง ดังต่อไปนี้

(ก) มีเอกสารแสดงประมาณการมูลค่าโครงการ

(ข) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ชื่อโครงการที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อ

(ค) มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า ๒,๐๐๐ (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณ พลังไฟฟ้าเสนอขาย ครอบคลุมทุกค่าเสนอขายไฟฟ้าที่ยื่นในนามนิติบุคคลเดียวกัน

(๕) ความเหมาะสมของแผนการดำเนินงาน แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการ เช่น การจัดทำรายงานด้านสิ่งแวดล้อม การรับฟังความคิดเห็นของผู้มีส่วนได้เสีย การขอรับใบอนุญาตต่าง ๆ การจัดหาแหล่งเงินทุน การจัดหาเครื่องจักรอุปกรณ์ การก่อสร้างสถานประกอบกิจการพลังงาน และการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

ข้อ ๑๒ การคัดเลือกจะพิจารณาจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่มีคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค ในแต่ละด้านและคะแนนรวมไม่น้อยกว่าเกณฑ์ขั้นต่ำที่กำหนดไว้ โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์ คุณสมบัติเท่านั้น จึงจะได้รับการประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค

หมวด ๒ การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ตามที่ การไฟฟ้าจะประกาศกำหนดต่อไป

(๑) กรณีประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบ โครงข่ายไฟฟ้า กับ กฟผ.

(๒) กรณีประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ ระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายที่จะเชื่อมต่อและรับซื้อไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตามขั้นตอน วิธีการ และเงื่อนไขที่ กกพ. และการไฟฟ้าประกาศกำหนด

หมวด ๓ การพิจารณาคัดเลือก

ข้อ ๑๕ การพิจารณาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาจากคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิค จากมากไปน้อย โดยคำนึงถึงข้อจำกัดของศักยภาพและเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับ การรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนได้

กรณีมีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าเดียวกันจำนวนหลายราย แต่บริเวณดังกล่าว ยังมีข้อจำกัดไม่สามารถปรับปรุงระบบส่งและระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้สอดคล้องกับแผนการรับซื้อไฟฟ้าได้ ให้พิจารณาการรับซื้อเรียงตามลำดับเชื้อเพลิง ดังต่อไปนี้

- (๑) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)
- (๒) พลังงานลม
- (๓) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)
- (๔) พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน

ข้อ ๑๖ การคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า จะพิจารณาตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคของเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค โดยมีขั้นตอน ดังต่อไปนี้

(๑) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการซึ่ง กกพ. แต่งตั้ง ทำหน้าที่กำหนดหลักเกณฑ์การประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคและวิธีการคัดเลือก

(๒) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ พิจารณาเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิคประเมินคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคในแต่ละด้าน และเสนอรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านและไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) ให้ กกพ. พิจารณา

(๓) ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ บนระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) และแจ้งให้ผู้ที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ทราบผลการพิจารณา

(๔) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) ยื่นหนังสืออุทธรณ์ผลการพิจารณาพร้อมแสดงเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. ภายใน ๗ (เจ็ด) วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง

(๕) ให้คณะกรรมการอุทธรณ์ซึ่ง กกพ. แต่งตั้ง ทำหน้าที่พิจารณาข้ออุทธรณ์ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) และเสนอ กกพ. พิจารณา โดยคำวินิจฉัยของ กกพ. ถือเป็นที่สุด

(๖) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) เท่านั้น จึงจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกต่อไป

(๗) ให้คณะกรรมการคัดเลือกโครงการ ดำเนินการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์วิธีการ ดังต่อไปนี้

(ก) พิจารณาประเมินคะแนนความพร้อมของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ตามลำดับเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ในข้อ ๑๕ ตามเกณฑ์คะแนนคุณภาพ (Scoring)

(ข) พิจารณาเรียงตามลำดับคะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคจากมากไปหาน้อย โดยผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับคะแนนสูงสุดจะได้รับการพิจารณาคัดเลือกก่อน

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าในแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ได้รับการประเมินความพร้อมทางด้านเทคนิคเท่ากัน จะได้รับการจับสลากเพื่อเรียงลำดับการพิจารณาคัดเลือก

(ค) พิจารณาคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้า ตามกรอบปริมาณเป้าหมายการรับซื้อไฟฟ้ารวมของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียนตามข้อ ๖ ศักยภาพระบบไฟฟ้าที่การไฟฟ้าสามารถปรับปรุงให้รองรับได้ และกำหนดปีของกำหนดวัน SCOD ตามคำเสนอขายไฟฟ้า

(ง) กรณีคำเสนอขายไฟฟ้าของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่เป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) มีสายป้อนหลักและสายป้อนรอง คณะอนุกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณาคัดเลือกตามศักยภาพที่รองรับได้ของสายป้อนหลักและปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายินยอมปรับลดเป็นลำดับแรก

(จ) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่จะได้รับการพิจารณาคัดเลือกเป็นรายสุดท้าย ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ามากกว่ากรอบเป้าหมายที่คงเหลือของแต่ละประเภทเชื้อเพลิง คณะกรรมการคัดเลือกโครงการจะพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกินกว่ากรอบเป้าหมายที่คงเหลือ

ข้อ ๑๗ เมื่อ กกพ. พิจารณาเห็นชอบผลการคัดเลือกผู้ผลิตไฟฟ้าแล้ว ให้สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกแยกตามประเภทเชื้อเพลิง บนระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยจะประกาศผลในคราวเดียวกัน หรือประกาศเป็นคราว ๆ ตามประเภทพลังงานหมุนเวียนก็ได้

ข้อ ๑๘ ให้การไฟฟ้าแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบและยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใน ๑๔ (สิบสี่) วัน นับถัดจากวันที่ประกาศผลการคัดเลือก

หมวด ๔

หลักประกันและสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๙ ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ให้แก่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ในกรณีดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า ภายในระยะเวลายื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามประกาศของการไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ยื่นขอถอนคำเสนอขายไฟฟ้า

(๒) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ผ่านการคัดเลือกให้เป็นผู้ผลิตไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ประกาศผลการคัดเลือก

(๓) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าแล้ว ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๒๐ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) จัดส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด โดยความเห็นชอบของ กกพ.

(๒) วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond)

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Non - Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็ก (SPP) ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๘,๐๐๐ (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับคัดเลือก ตามวิธีการที่การไฟฟ้ากำหนด

ข้อ ๒๑ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกและมีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๗ และ ๒๕๖๘ ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภายใน ๑๘๐ (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดตามข้อ ๑๘

กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกและมีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๙ ถึง ๒๕๗๓ ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าภายใน ๒ (สอง) ปี นับตั้งแต่วันที่ครบกำหนดตามข้อ ๑๘

หากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าไม่ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่กำหนด ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond)

ข้อ ๒๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อ ๒๓ เว้นแต่เหตุจากความผิดของการไฟฟ้าทำให้ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในกำหนดวัน SCOD

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๖๐ (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ (ศูนย์จุดสามสาม) ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond)

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายใน ๑๒ (สิบสอง) เดือน นับถัดจากกำหนด SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยมิพักต้องบอกกล่าว และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) ทั้งหมด

ข้อ ๒๔ ให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) เมื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยให้การไฟฟ้าสละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไว้แล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๓๐ (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ COD

ข้อ ๒๕ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm ต้องวางหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Performance Bond) ให้แก่ กฟผ. ในวงเงินเท่ากับ ๔,๐๐๐ (สี่พัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าล่วงหน้าก่อนจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ไม่น้อยกว่า ๑๕ (สิบห้า) วัน ตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด

กฟผ. จะละสิทธิเรียกร้องหรือคืนหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (Performance Bond) คงเหลือ หลังจากที่ได้หักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้นไปแล้ว (ถ้ามี) ภายใน ๑๕ (สิบห้า) วัน เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง หรือเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิก

ข้อ ๒๖ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้า ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายจากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนดเพียงจุดเดียว

ข้อ ๒๗ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าในรูปแบบสัญญา Partial - Firm มีรูปแบบการจ่ายไฟฟ้าและค่าปรับดังต่อไปนี้

(๑) ช่วงเวลา ๙.๐๐ - ๑๖.๐๐ น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าในปริมาณร้อยละ ๑๐๐ (ร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จ่ายไฟฟ้าไม่ได้ตามที่กำหนด กฟผ. จะคิดค่าปรับจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในอัตราร้อยละ ๑๒ (สิบสอง) ของอัตราค่าไฟฟ้าคูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายได้ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตามที่กำหนด โดยมีสาเหตุเกิดจากปัญหาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าหรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้รับค่าไฟฟ้า โดยถือว่า กฟผ. ได้รับไฟฟ้าตามที่ต้องส่งจ่ายและรับซื้อไฟฟ้า

(๒) ช่วงเวลา ๑๘.๐๑ - ๐๖.๐๐ น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและ กฟผ. รับซื้อทั้งหมด ที่ปริมาณพลังงานที่กำหนดให้ต้องจ่ายเท่ากับร้อยละ ๖๐ (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเวลา ๒ (สอง) ชั่วโมง และการไฟฟ้าสามารถส่งจ่ายไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ ๖๐ (หกสิบ) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จ่ายไฟฟ้าไม่ได้ตามที่กำหนด กฟผ. จะคิดค่าปรับจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ในอัตราร้อยละ ๑๒ (สิบสอง) ของอัตราค่าไฟฟ้าคูณด้วยส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้าที่ กฟผ. ส่งการและปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายได้ในช่วงเวลา ๑๕ (สิบห้า) นาทีใด ๆ

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าได้ตามที่กำหนด โดยมีสาเหตุเกิดจากปัญหาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าหรือ กฟผ. ไม่ส่งจ่ายไฟฟ้า ให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ได้รับค่าไฟฟ้า โดยถือว่า กฟผ. ได้รับไฟฟ้าตามที่ต้องส่งจ่ายและรับซื้อไฟฟ้า

(๓) ช่วงเวลา ๐๖.๐๐ - ๐๙.๐๐ น. และ ๑๖.๐๑ - ๑๘.๐๐ น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบ และการไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมดในปริมาณไม่เกินร้อยละ ๑๐๐ (ร้อย) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้ ไม่บังคับปริมาณพลังไฟฟ้าที่ส่งจ่ายเข้าระบบ

(๔) กรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัย หรือ กฟผ. บอกละเลิกสัญญาจากเหตุที่ผู้ผลิตไฟฟ้าปฏิบัติผิดสัญญา ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) จะต้องชำระเงินค่าปรับโดยคิดจากมูลค่าของค่าไฟฟ้าคงเหลือ ซึ่งคำนวณจากค่า FIT_F คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแต่ไม่เกิน ๕ (ห้า) ปี คูณด้วย Plant Factor ๐.๓๔ (ศูนย์จุดสามสี่) คูณด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (kW) ให้แก่ กฟผ.

ข้อ ๒๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องผลิตไฟฟ้าตามประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเท่านั้น

กรณีผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนประเภทก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย) ห้ามใช้เชื้อเพลิงฟอสซิลช่วยในการผลิตไฟฟ้า ยกเว้นช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเท่านั้น

ข้อ ๒๙ การไฟฟ้าคู่สัญญาหรือหน่วยงานกลาง มีสิทธิเข้าตรวจสอบโรงไฟฟ้า เพื่อตรวจสอบกระบวนการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๐ ให้สิทธิในหน่วย Renewable Energy Certificate (REC) หรือ Carbon Credit ที่เกิดขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเป็นสิทธิของการไฟฟ้าในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐ และผู้ผลิตไฟฟ้าต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กฟผ. การไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุวัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้ายินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินของหน่วย REC ดังกล่าวตกเป็นของการไฟฟ้าในฐานะผู้รับซื้อหรือภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับการสนับสนุนและการอุดหนุนจากภาครัฐในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ ๓๑ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำเสนอขายไฟฟ้าให้เหลือรวมกันไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด จนกว่าจะครบกำหนด ๓ (สาม) ปี หลังจากวัน COD

เว้นแต่ผู้ผลิตไฟฟ้าที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ข้อ ๓๒ ห้ามผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงข้อมูล ดังต่อไปนี้

- (๑) ที่ตั้งโครงการ
- (๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่ได้รับการคัดเลือก
- (๓) ประเภทพลังงานหมุนเวียน

หมวด ๕

การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๓๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องกับการไฟฟ้า ตามหลักการที่เป็นไปตามมาตรา ๘๐ และมาตรา ๘๑ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ตามความเห็นชอบของ กกพ. เป็นกรณีไป ทั้งนี้ ไม่รวมถึงค่าใช้จ่ายในการเสริมศักยภาพหรือปรับปรุงระบบส่งไฟฟ้าของ กกพ.

ข้อ ๓๔ ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมต่อเข้ากับระบบและผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

หากผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๓๕ การไฟฟ้าหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการได้ตามความเหมาะสมและการไฟฟ้ามีสิทธิสั่งให้ผู้ผลิตไฟฟ้า แก้ไขหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยเป็นไปตามมาตรา ๘๑ มาตรา ๘๒ และมาตรา ๘๓ ของกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

หมวด ๖

การระงับข้อพิพาท

ข้อ ๓๖ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้า หรือการไฟฟ้าที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ดำเนินการตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

หมวด ๗

เบ็ดเตล็ด

ข้อ ๓๗ กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าเป็นอันยกเลิก และให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าได้

กรณีตรวจพบภายหลังการทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง และการไฟฟ้าในฐานะคู่สัญญามีสิทธิเรียกชำระหลักประกันทั้งหมด (ถ้ามี)

ข้อ ๓๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าและการไฟฟ้าต้องปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ และข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อมของรัฐที่จะกำหนดต่อไปในอนาคตอย่างเต็มความสามารถ

ข้อ ๓๙ กกพ. ขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกโครงการตามระเบียบนี้ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า อันเนื่องมาจากการเปลี่ยนแปลงนโยบายของรัฐตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

ภายใต้ข้อสงวนสิทธิ์ตามความในวรรคหนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้าจะฟ้องร้องหรือเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กกพ. หรือ สำนักงาน กกพ. ไม่ได้

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๕

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า แบบคำเสนอขายไฟฟ้า เอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติและความพร้อมทางด้านเทคนิค รวมถึงกรอบระยะเวลาดำเนินการในการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ - ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ - ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ และมติคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๘/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๔๖) เมื่อวันที่ ๒๙ เมษายน ๒๕๖๕ และในการประชุมครั้งที่ ๑๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๕๐) เมื่อวันที่ ๒๒ สิงหาคม ๒๕๖๕ เพื่อสนับสนุนให้ประเทศไทยสามารถมุ่งสู่พลังงานสะอาดและลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์สุทธิเป็นศูนย์ (Net-Zero Carbon Emission)

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๔๔/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๑๑) เมื่อวันที่ ๒๘ กันยายน ๒๕๖๕ และวันที่ ๓๐ กันยายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

“ระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)” หมายความว่า ระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบเซลล์ไฟฟ้าเคมี

“ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ยื่นความประสงค์จะผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)

“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)” หมายความว่า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

“ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย” หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้ากระแสสลับ (AC) ที่เสนอขายให้แก่การไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้ากำหนด

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้า

“สัญญา Partial-Firm” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าแบบบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้าในช่วงระยะเวลาที่กำหนด

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

“ระบบ RE Proposal” หมายความว่า ระบบบริหารจัดการค้าเสนอขายไฟฟ้าและเอกสารที่เกี่ยวข้องในการรับซื้อไฟฟ้า ผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ.

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ข้อ ๔ ให้การไฟฟ้ารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) ในรูปแบบสัญญา Partial-Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) อายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ๒๕ ปี

การพิจารณาซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามแผนการเพิ่มการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานสะอาด ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๖๑ – ๒๕๘๐ ฉบับปรับปรุงครั้งที่ ๑ (PDP๒๐๑๘ Rev.๑) ในช่วงปี พ.ศ. ๒๕๖๔ – ๒๕๗๓ (ปรับปรุงเพิ่มเติม) ดังต่อไปนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (MW) ตามปีของกำหนดวัน SCOD						
	๒๕๖๗	๒๕๖๘	๒๕๖๙	๒๕๗๐	๒๕๗๑	๒๕๗๒	๒๕๗๓
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๒๐๐	๒๐๐	๒๐๐

ข้อ ๕ อัตราการรับซื้อไฟฟ้าเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ และไม่มีลักษณะต้องห้ามตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนซื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๗ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้า ตามประกาศที่การไฟฟ้าจะกำหนดต่อไป

ข้อ ๘ ให้การไฟฟ้าพิจารณาตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับได้ และแจ้งผลการพิจารณาตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าภายในระยะเวลาที่ประกาศกำหนด โดยระบุข้อมูลอย่างน้อย ดังต่อไปนี้

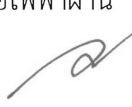
- (๑) ชื่อผู้ยื่นขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ
- (๒) ที่ตั้งหรือพิกัดโรงไฟฟ้า
- (๓) จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอย่างน้อย ๑ จุด
- (๔) ระยะทางก่อสร้าง จากโรงไฟฟ้าจนถึงจุดเชื่อมต่อระบบการไฟฟ้า
- (๕) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายที่รองรับได้
- (๖) รูปแบบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)
- (๗) ประมาณการค่าใช้จ่ายในการก่อสร้างระบบไฟฟ้า (เบื้องต้น)

ข้อ ๙ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ตามรูปแบบ วิธีการและเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด

ข้อ ๑๐ การยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าให้ดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติ และข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคพร้อมเอกสารหลักฐานผ่านระบบ RE Proposal ในรูปแบบเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ (.pdf Format) บนระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th) โดยต้องยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบ RE Proposal ภายในระยะเวลาที่กำหนดในประกาศนี้

(๒) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้านำคำเสนอขายไฟฟ้าที่พิมพ์ออกจากระบบ RE Proposal และลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมตราประทับทุกหน้า (ถ้ามี) รวมถึงหลักฐานการวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ยื่นให้แก่การไฟฟ้า ภายใน ๓ วันทำการนับถัดจากวันที่ได้ยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบแล้ว ตามวิธีการ และเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด



การยื่นซองเอกสารแบ่งเป็น ๓ ซอง ดังนี้

ซองเอกสาร	จำนวน
๑. คำเสนอขายไฟฟ้าที่พิมพ์ออกจากระบบ RE Proposal และลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมตราประทับทุกหน้า (ถ้ามี) จำนวน ๒ ชุด	๑ ซอง
๒. หลักฐานการวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ตามที่การไฟฟ้ากำหนด	๑ ซอง
๓. ข้อมูลคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ที่นำออกมาจากระบบ RE Proposal บันทึกลงใน USB Flash Drive <u>หมายเหตุ:</u> ปิดผนึกซองให้เรียบร้อย หน้าซองระบุเลขคำเสนอขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า และชื่อโครงการให้ถูกต้อง และผู้มีอำนาจลงนามกำกับรับรองหน้าซอง	๑ ซอง

(๓) ให้การไฟฟ้าตรวจสอบความถูกต้องของคำเสนอขายไฟฟ้า ความครบถ้วนของเอกสารคุณสมบัติของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า และรับคำเสนอขายไฟฟ้า

(๔) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องการยกเลิกคำเสนอขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าภายในระยะเวลาการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ตามหลักเกณฑ์และเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด

(๕) ให้การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติครบถ้วน และแจ้งผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติทราบผลการพิจารณาภายใน ๓ วันทำการนับตั้งแต่วันที่ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ

(๖) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ ยื่นคำอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ. ภายในระยะเวลาดังกำหนดในประกาศนี้

ข้อ ๑๑ หลักเกณฑ์ วิธีการ และเงื่อนไขการพิจารณาคัดเลือก เป็นไปตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๑๒ กำหนดการรับซื้อไฟฟ้าและกรอบระยะเวลาดำเนินการ ดังต่อไปนี้

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑. การไฟฟ้าออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๓ ตุลาคม ๒๕๖๕
๒. การไฟฟ้าออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๑๔ ตุลาคม ๒๕๖๕
๓. การไฟฟ้าเปิดให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	๓ - ๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๕
๔. การไฟฟ้าแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๑๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๕. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นและยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติ และข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคพร้อมเอกสารหลักฐานผ่านระบบ RE Proposal เพื่อลงนามและยื่นให้แก่การไฟฟ้า	■ ระบบ RE Proposal เปิดให้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ ๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๐๐:๐๑ น. จนถึงวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๖:๐๐ น. (เที่ยงวัน) ■ ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้า ภายใน ๓ วันทำการ นับถัดจากวันที่ ยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่าน ระบบ RE Proposal แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกินวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๖:๐๐ น. (เที่ยงวัน)
๖. การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ	ภายในวันที่ ๒ ธันวาคม ๒๕๖๕
๗. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านคุณสมบัติยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ.	ภายในวันที่ ๑๕ ธันวาคม ๒๕๖๕
๘. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์คุณสมบัติ	ภายในวันที่ ๔ มกราคม ๒๕๖๖
๙. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ	ภายในวันที่ ๑๘ มกราคม ๒๕๖๖
๑๐. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ.	ภายใน ๗ วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง
๑๑. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์ความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ	ภายในวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖
๑๒. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก	ภายในวันที่ ๑๕ มีนาคม ๒๕๖๖
๑๓. การไฟฟ้าแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบ และยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๖
๑๔. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามกำหนดวัน SCOD ที่ได้รับการคัดเลือก	ภายใน ๑๘๐ วัน นับตั้งแต่ครบกำหนดกระบวนการที่ ๑๓ (กรณีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๗ และ ๒๕๖๘) หรือ ภายใน ๒ ปี นับตั้งแต่ครบกำหนดกระบวนการที่ ๑๓ (กรณีกำหนดวัน SCOD ภายในปี ๒๕๖๙ ถึง ๒๕๗๓)

กกพ. อาจพิจารณาเปลี่ยนแปลงกรอบระยะเวลาดำเนินการให้เหมาะสม และสอดคล้องกับสภาพข้อเท็จจริงที่เกิดขึ้น โดยสำนักงาน กกพ. จะประกาศบนเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. (www.erc.or.th)



ข้อ ๑๓ เอกสารแนบท้ายประกาศให้ถือว่าเป็นส่วนหนึ่งของประกาศฉบับนี้

(๑) อัตราการรับซื้อไฟฟ้าตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุม ครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

(๒) แบบคำเสนอขายไฟฟ้า

(๓) แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค

(๔) บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

(๕) แบบหนังสือมอบอำนาจ

ข้อ ๑๔ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และ กกพ. เป็นผู้ที่มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สิ้นสุด

ประกาศ ณ วันที่ ๓๐ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



อัตราซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff และอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติเมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

2. อัตราซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT สำหรับปี 2565 – 2573

อัตราซื้อไฟฟ้าในรูปแบบ FIT ในปี 2565 – 2573 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนแยกตามประเภทเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า สรุปได้ดังนี้

อัตรา FIT พลังงานหมุนเวียน สำหรับปี 2565 – 2573 ⁽¹⁾				
ประเภทเชื้อเพลิง	FIT (บาทต่อหน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน
	FIT _F	FIT _V	FIT	
1) ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	2.0724	-	2.0724	20 ปี
2) พลังงานลม				
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด	3.1014	-	3.1014	25 ปี
3) พลังงานแสงอาทิตย์				
แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2.1679	-	2.1679	25 ปี
กำลังผลิตตามสัญญาทุกขนาด				
พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) ⁽²⁾	2.8331	-	2.8331	25 ปี
กำลังผลิตตามสัญญา >10 – 90 MW				

หมายเหตุ: (1) สำหรับโครงการในพื้นที่จังหวัดชายแดนใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา ปัตตานี นราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสบไถ่ และอำเภอนาทวี) ให้ได้รับอัตรา FIT Premium 0.50 บาทต่อหน่วย ตลอดอายุโครงการ

(2) รูปแบบสัญญา Partial Firm สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Solar+BESS) กำหนดให้มีรูปแบบการรับซื้อไฟฟ้า ดังนี้

- (2.1) ช่วงเวลา 9.00 น. – 16.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (2.2) ช่วงเวลา 18.01 น. – 06.00 น. มีความพร้อมส่งจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในปริมาณพลังงานเท่ากับร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็นเวลา 2 ชั่วโมง ($60\% \text{ Contracted Capacity} \times 2 \text{ hrs.}$) โดยการไฟฟ้ารับซื้อทั้งหมดและสามารถส่งจ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดได้ไม่เกินร้อยละ 60 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- (2.3) ช่วงเวลา 06.01 น. – 09.00 น. และ 16.01 น. – 18.00 น. ผลิตไฟฟ้าส่งจ่ายเข้าระบบและการไฟฟ้ารับซื้อในปริมาณไม่เกินร้อยละ 100 ของปริมาณไฟฟ้าเสนอขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมายเลขคำเสนอขายไฟฟ้า xxxxxxxxxxxx

วันที่ยื่นยื่นข้อมูลบนระบบ RE Proposal xx/xx/xx

คำเสนอขายไฟฟ้า

โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573

ประเภทเชื้อเพลิง _____ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน
(Battery Energy Storage System: BESS)

ส่วนที่ 1 รายละเอียดผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าและข้อมูลด้านคุณสมบัติ

รายละเอียดผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

ชื่อบริษัท (อื่นๆ ระบุ) _____

เลขทะเบียนนิติบุคคล _____ เบอร์โทรศัพท์ _____

โดยผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคล

นาย/นาง/นางสาว _____ สัญชาติ _____

และ นาย/นาง/นางสาว _____ สัญชาติ _____ (ถ้ามี)

และ นาย/นาง/นางสาว _____ สัญชาติ _____ (ถ้ามี)

มีความประสงค์จะยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

ประเภท _____ พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) เพื่อจำหน่ายให้แก่

☒ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ☐ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)

☐ การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

ชื่อโครงการ (ถ้ามี) _____

พิกัดที่ตั้งโรงไฟฟ้าทางภูมิศาสตร์ (Latitude, Longitude) _____

ที่ตั้งโรงไฟฟ้าตำบล/แขวง _____ อำเภอ/เขต _____ จังหวัด _____

โดยผู้รับมอบอำนาจในการนำเข้าสู่ข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal

(แนบหนังสือมอบอำนาจตามแบบที่กำหนด)

ชื่อ-นามสกุล (นาย/นาง/นางสาว) _____

เบอร์โทรศัพท์ _____ E-mail _____

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย (ไม่เกิน 90.00 MW)

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย _____ MW

ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายขั้นต่ำ (กรณียินยอมปรับลด) _____ MW

(กรณีไม่ระบุปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายขั้นต่ำ หมายความว่าไม่ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย)

แผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

กำหนดปี SCOD เร็วที่สุด ภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. _____

กำหนดปี SCOD ช้าที่สุด ภายในวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. _____

จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และการยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย

กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

รายละเอียดตามหนังสือตรวจสอบจุดเชื่อมต่อ				
จุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ที่สามารถเชื่อมต่อได้	รูปแบบการเชื่อมต่อ ระบบไฟฟ้า	ระยะทางก่อสร้าง (กิโลเมตร)	ปริมาณไฟฟ้าที่ รองรับได้ (MW)	สถานีไฟฟ้าแรงสูง ต้นทางของ กฟผ.

การยินยอมปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่น้อยกว่าปริมาณเสนอขายขั้นต่ำ

(กรณีไม่ระบุหมายความว่าไม่ยินยอมให้ปรับลดพลังไฟฟ้าเสนอขาย)

☐ ไม่ยินยอม☐ ยินยอมปรับลด

การตรวจสอบรับรองคุณสมบัติ

คุณสมบัติผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า	ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ารับรอง	
เป็นนิติบุคคลจดทะเบียนในประเทศไทย	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
มีผู้ถือหุ้นหรือหุ้นส่วน เป็นนิติบุคคล	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
จำนวนหุ้นที่ต่างชาติถือครอง ไม่เกินร้อยละ 49 ของหุ้นทั้งหมด	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
จำนวนผู้ถือหุ้นต่างชาติ ไม่เกินหนึ่งของจำนวนผู้ถือหุ้นทั้งหมด		
กรรมการจำนวนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งมีสัญชาติไทย		
ผู้มีอำนาจในการลงชื่อผูกพันนิติบุคคลมีสัญชาติไทย		
ไม่เป็นหน่วยงานรัฐ หรือรัฐวิสาหกิจ หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
มีทุนจดทะเบียน ไม่น้อยกว่า 2,000 บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย	_____ ล้านบาท	
วางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 1,000 บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย	_____ ล้านบาท	
หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลและบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่

แนบเอกสารแสดงคุณสมบัติ

- ☐ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรอง จำนวน _____ หน้า จากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
- ☐ สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงาน จำนวน _____ หน้า ของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
- ☐ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอ จำนวน _____ หน้า ผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า (ถ้ามี)
- ☐ สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า ที่ได้รับการ จำนวน _____ หน้า รับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ต่อการไฟฟ้า (ถ้ามี)
- ☐ เอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง จำนวน _____ หน้า (Specific Commitment (Mode ๓)) ให้กระทำได้เพียงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)
- ☐ เอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง จำนวน _____ หน้า (Specific Commitment (Mode ๔)) ให้กระทำได้เพียงคนชาติ (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)

- | | |
|--|------------------|
| ☐ สำเนาหลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ หนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้า | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ อื่นๆ (ระบุ) _____ | จำนวน _____ หน้า |

หลักฐานของผู้นำเข้าสู่ข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal

- | | |
|---|------------------|
| ☐ กรณีผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทดำเนินการได้ด้วยตนเอง
(เป็นผู้มีอำนาจเพียงคนเดียวตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล) | |
| ☐ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ กรณีมอบอำนาจ | |
| ☐ สำเนาหนังสือมอบอำนาจ (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท) (ตามแบบที่กำหนด) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 1 ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 2 (ถ้ามี) ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามคนที่ 3 (ถ้ามี) ที่ยังไม่หมดอายุตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจ ที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา | จำนวน _____ หน้า |

ส่วนที่ 2 สรุปเอกสารข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค
(ยื่นผ่านระบบ RE Proposal)

เอกสารด้านเทคนิค

1. เอกสารความพร้อมด้านพื้นที่

- | | |
|--|------------------|
| ☐ เอกสารการมีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ แผนผังรวมแปลงที่ดินตามเอกสารสิทธิที่ดินทุกฉบับ | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ เอกสารการตรวจสอบที่ตั้งโครงการตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ แผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าของโครงการ (Line Route Map) (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |

2. เอกสารความพร้อมด้านเทคโนโลยี

- | | |
|---|------------------|
| ☐ แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) (วิศวกรลงนามรับรอง) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Plant Layout
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) (วิศวกรลงนามรับรอง) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมผู้รับรอง Single Line Diagram
(สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมยังไม่หมดอายุ) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ เอกสารแสดงประสบการณ์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |
| ☐ เอกสารแสดงความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร (ถ้ามี) | จำนวน _____ หน้า |

3. เอกสารความพร้อมด้านเชื้อเพลิง

- | | |
|--|------------------|
| ☐ รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าต่อปี | จำนวน _____ หน้า |
|--|------------------|

4. เอกสารความพร้อมการเงิน

- | | |
|---|------------------|
| ☐ ระบุประมาณการมูลค่าโครงการ | |
| ☐ เอกสารการได้รับการสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ | จำนวน _____ หน้า |

5. เอกสารความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน

- | | |
|---|--|
| ☐ ระบุแผนดำเนินงาน | |
|---|--|

6. อื่นๆ (ระบุ) _____ จำนวน _____ หน้า



ส่วนที่ 3 คำรับรองคำเสนอขายไฟฟ้า

ข้าพเจ้าได้อ่านโดยตลอด และยินยอมรับข้อกำหนด วิธีการ และเงื่อนไข ตามที่ระเบียบและประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และการไฟฟ้าคู่สัญญากำหนด และยินยอมให้ใช้เอกสารที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal ในการพิจารณาและดำเนินการในชั้นศาล

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า ข้าพเจ้าและโครงการที่เสนอขายไฟฟ้ามีคุณสมบัติและไม่มีลักษณะต้องห้าม เป็นไปตามที่ระเบียบและประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานกำหนด ดังนี้

- ☐ ข้าพเจ้าเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย
- ☐ ข้าพเจ้าไม่เป็นหน่วยรัฐหรือรัฐวิสาหกิจ
- ☐ ข้าพเจ้ามีทุนจดทะเบียนตามเกณฑ์ที่กำหนด
- ☐ โครงการเป็นโรงไฟฟ้าที่ลงทุนก่อสร้างใหม่ และไม่เคยมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหรือไม่เคยได้รับการตอบรับซื้อจากการไฟฟ้าและไม่มีลักษณะต้องห้าม เช่น มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ยังมีผลใช้บังคับ เป็นต้น

ข้าพเจ้าขอรับรองความถูกต้องของคำเสนอขายไฟฟ้า ข้อมูลและเอกสารที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal รวมทั้งเอกสารหลักฐานอื่น ๆ ที่ยื่นต่อการไฟฟ้า ว่าเป็นความจริงทุกประการ ทั้งนี้ หากพบข้อเท็จจริงภายหลังว่าข้าพเจ้าให้คำรับรองอันเป็นเท็จ ให้ถือว่าคำเสนอขายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของข้าพเจ้าเป็นอันยกเลิก โดยข้าพเจ้ายินยอมให้การไฟฟ้าเรียกชำระหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า หรือหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือหลักประกันสัญญาหลังวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี) และยอมรับที่จะชำระค่าเสียหายที่อาจเกิดขึ้น (ถ้ามี)

ลงนาม _____
()

ลงนาม _____
()

ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 1

ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 2 (ถ้ามี)

ลงนาม _____
()

ตำแหน่ง กรรมการผู้มีอำนาจลงนาม คนที่ 3 (ถ้ามี)

หมายเหตุ: ผู้ลงนามต้องเป็นผู้มีอำนาจลงนามตามที่หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลกำหนดและประทับตราบริษัท (ถ้ามี)

เอกสารหลักฐานของผู้นำเข้าข้อมูลผ่านระบบ RE Proposal ประกอบคำเสนอขายไฟฟ้าที่ต้องยื่นต่อการไฟฟ้า

- ☐ หนังสือมอบอำนาจตามแบบที่กำหนดในประกาศเชิญชวนของ กกพ. (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท)
- ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้ได้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุ (พร้อมแสดงบัตรประจำตัวประชาชนตัวจริง) พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- ☐ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือนนับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองสำเนาและประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
- ☐ สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจ (ผู้มีอำนาจลงนาม) ที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- ☐ หลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้า

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค
โครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ FIT ปี 2565-2573
สำหรับเชื้อเพลิง พลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน
(Battery Energy Storage System: BESS)

ด้านที่ 1 ความพร้อมด้านพื้นที่ รวม.....หน้า

1.1. เอกสารสิทธิในพื้นที่

ประเภทที่ดิน ☐ (1) เอกสารสิทธิ ☐ (2) พื้นที่ป่าไม้ ☐ (3) พื้นที่ธนาคาร ☐ (4) อื่นๆ ระบุ.....

ตารางสรุปข้อมูลที่ดินทุกแปลง รวมพื้นที่ _____ ไร่ _____ งาน _____ ตร.ว.

ประเภทที่ดิน (นส.3/นส.4/ป่าไม้/ ธนาคาร/อื่นๆ(ระบุ))	เลขที่ดิน (เลขที่อ้างอิง แปลงที่ดิน)	ชื่อ: เจ้าของกรรมสิทธิ์ที่ ชอบตามกฎหมาย หรือ ผู้ได้รับอนุญาตจาก หน่วยงานรัฐ	รูปแบบเอกสารการได้สิทธิ การใช้ประโยชน์ที่ดิน (สัญญาซื้อขาย/สัญญาจะซื้อจะ ขาย/เอกสารแสดงค้ำประกันจะ เช่า/สัญญาเช่า/หนังสือยินยอม ให้ใช้ที่ดิน/อื่น ๆ (ระบุ))	ขนาดพื้นที่ (ตามพื้นที่ที่ได้รับสิทธิ)		
				ไร่	งาน	ตร.ว.

หมายเหตุ: กรณีได้รับสิทธิการใช้ที่ดินเพียงบางส่วนให้ระบุขนาดพื้นที่ที่ได้รับสิทธิ

1.2. แผนผังรวมแปลงที่ดิน

แผนผังรวมแปลงที่ดินตามเอกสารสิทธิทุกฉบับรวม _____ แปลง

1.3. การตรวจสอบที่ตั้งโครงการตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง

หนังสือตรวจสอบผังเมือง เลขที่ _____ ลงวันที่ _____

ออกโดย _____ โดยตรวจสอบครบทุกแปลงที่ดินยื่นเสนอแล้ว

ผลการตรวจสอบ

☐ ไม่ขัดผังเมือง สามารถตั้งโรงไฟฟ้าได้

1.4. แผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าของโครงการ (Line Route Map)

☐ มีแผนผังแสดงแนวสายส่งไฟฟ้าจากโครงการไปเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า โดยข้อมูลครบถ้วน
สอดคล้องตามหนังสือตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

☐ ไม่มี

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 2 ความพร้อมด้านเทคโนโลยี

รวม.....หน้า

2.1 รายละเอียดเครื่องจักร

เทคโนโลยีเครื่องจักร	กำลังผลิตติดตั้ง
แผงเซลล์แสงอาทิตย์	_____ MW _p
ระบบกักเก็บพลังงาน BESS	_____ MW-H

2.2 แบบและวิศวกรผู้รับรอง

☐ แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout)

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____

☐ แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram)

ชื่อวิศวกรผู้รับรองแบบ _____

กว. สาขา _____

ระดับ _____

วันบัตรหมดอายุ _____



แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

2.3 ประสิทธิภาพที่ผ่านมา

มีประสิทธิภาพจากโครงการผลิตไฟฟ้า

☐ มี

☐ ไม่มี

ประสิทธิภาพจาก

☐ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า

☐ บริษัทในเครือ

☐ บริษัทในกลุ่ม

ประสิทธิภาพ จาก	สัดส่วน ความสัมพันธ์ กับผู้ยื่นขอผลิต ไฟฟ้า (%)	ประเภท เชื้อเพลิง	วัตถุประสงค์ (จำหน่ายไฟฟ้า/ผลิต เพื่อใช้เอง/อื่นๆ)	กำลังการ ผลิตติดตั้ง (MW)	ปริมาณพลังไฟฟ้าที่ระบุ ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (MW)	ระยะตั้งแต่เริ่มผลิต พลังงานไฟฟ้าจนถึง ปัจจุบัน (ปี)

☐ ข้อมูลประสิทธิภาพที่ระบุในตารางสอดคล้องตามเอกสารหลักฐานที่แสดง

หมายเหตุ: แนบเอกสารหลักฐานดังนี้

- สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ หรือใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า หรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นว่าได้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายทั้งในประเทศและต่างประเทศ
- กรณีประสิทธิภาพจากบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือ แสดงเอกสารเพิ่มเติมได้แก่
 - โครงสร้างแสดงนิติสัมพันธ์ พร้อมระบุสัดส่วนที่แสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
 - เอกสารจดทะเบียนนิติบุคคลของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มที่นำมาอ้างอิงประสิทธิภาพ อายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
 - เอกสารแสดงบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือที่นำมาอ้างอิงประสิทธิภาพ อายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

2.4 สรุปขนาดพื้นที่ในโครงการ

- ☐ สอดคล้องตาม Plant Layout
- ☐ สอดคล้องตามแผนผังรวมแปลงที่ดิน

ประเภท	รวมพื้นที่ (ตารางเมตร)
พื้นที่ติดตั้งเครื่องจักร/อุปกรณ์ผลิตไฟฟ้านอกอาคาร	
พื้นที่ลานไถ / สถานีไฟฟ้า	
อาคารควบคุมระบบไฟฟ้า	
พื้นที่สีเขียว	
ถนน พื้นที่ว่าง พื้นที่สันหนการ	
อื่น ๆ (ระบุ)	
รวม	

2.5 เอกสารแสดงความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร

- ☐ มีหนังสือแสดงความสนใจในการเสนออุปกรณ์หลักต่าง ๆ จากผู้ผลิตหรือเจ้าของเทคโนโลยี
(ระบุรายการเครื่องจักรและอุปกรณ์หลัก_____)
- ☐ อื่น ๆ (ระบุ_____)
- ☐ ไม่มี

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 3 ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง

รวม.....หน้า

รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าต่อปีพร้อมรายการคำนวณ

การประเมินศักยภาพเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามรายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า

หน่วยไฟฟ้าที่คาดว่าจะจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าได้ _____ ล้านหน่วย/ปี (GWh/year)

Global Horizontal Irradiation (เฉลี่ยต่อปี)

_____ กิโลวัตต์-ชั่วโมง/ตารางเมตร



แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 4 ความพร้อมด้านการเงิน

รวม.....หน้า

4.1 ประมาณการมูลค่าโครงการ

ค่าใช้จ่าย	รายละเอียด ขอบเขต ขนาด จำนวน (ถ้ามี)	มูลค่าเงินลงทุน (ล้านบาท)
ที่ดิน		
อาคาร		
เครื่องจักร อุปกรณ์		
ระบบเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า		
อื่น ๆ (ระบุ)		
รวม		

4.2 เอกสารความพร้อมด้านการเงิน

ทุนจดทะเบียน	ล้านบาท	
ทุนจดทะเบียนครอบคลุมทุกโครงการภายใต้นิติบุคคลเดียวกัน	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์	☐ มี	☐ ไม่มี
ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
ระบุวงเงิน	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่
	ล้านบาท	
	% ของมูลค่าโครงการ	
ลงนามโดยผู้มีอำนาจหรือผู้มีอำนาจกระทำการแทนธนาคาร	☐ ใช่	☐ ไม่ใช่

แบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคนี้ เป็นส่วนหนึ่งของคำเสนอขายไฟฟ้าหมายเลข xxxxxxxxxxxx

ด้านที่ 5 ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน

แผนดำเนินงาน (ต้องระบุข้อมูลให้ครบทุกข้อ)

แผนงาน	ระยะเวลาดำเนินการ (เดือน)	เริ่มต้น	สิ้นสุด
จัดทำรายงานสิ่งแวดล้อม			
รับฟังความคิดเห็น			
ขอรับใบอนุญาต			
จัดหาแหล่งเงินทุน			
ออกแบบ			
จัดจ้างผู้รับเหมา			
จัดซื้อเครื่องจักร			
ก่อสร้าง			
ติดตั้งเครื่องจักร			
ทดสอบระบบ			
1 st Sync			
แจ้งเริ่มประกอบกิจการ			
COD			

บัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า

เอกสารตามบัญชีรายการเอกสารประกอบการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าทั้งหมดที่ยื่นผ่านระบบ RE Proposal ต้องระบุเลขหน้ากำกับทุกหน้าและยื่นในรูปแบบไฟล์ “.pdf Format” เท่านั้น

1. รายการเอกสารของนำเข้าข้อมูลผ่านระบบสารสนเทศ

- 1.1. กรณีผู้มีอำนาจทำการแทนบริษัทดำเนินการด้วยตนเอง
(เป็นผู้มีอำนาจลงนามเพียงคนเดียวตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล)
 - สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
 - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มีอำนาจลงนามที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา
- 1.2. กรณีมอบอำนาจ
 - สำเนาหนังสือมอบอำนาจ (ติดอากรแสตมป์ 30 บาท) (ตามแบบที่กำหนด)
 - สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา และประทับตราบริษัท (ถ้ามี)
 - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้มอบอำนาจที่มีอำนาจลงนามทุกรายที่ยังไม่หมดอายุ ตามที่ระบุในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล พร้อมลงนามรับรองสำเนา
 - สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนของผู้รับมอบอำนาจที่ยังไม่หมดอายุ พร้อมลงนามรับรองสำเนา

2. รายการเอกสารแสดงคุณสมบัติ

- 2.1. สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
- 2.2. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า
- 2.3. สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคล ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า (ถ้ามี)
- 2.4. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ของนิติบุคคลผู้ถือหุ้นของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า (ถ้ามี)
- 2.5. สำเนาเอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode 3)) ให้กระทำได้อย่างเป็นกลาง (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)
สำเนาเอกสารแสดงข้อตกลงระหว่างประเทศที่กำหนดโดยเฉพาะเจาะจง (Specific Commitment (Mode 4)) ให้กระทำได้อย่างเป็นกลาง (National Treatment) หรือได้รับยกเว้นตามกฎหมายอื่น (กรณีเข้าข่าย)
- 2.6. สำเนาหลักฐานการวางหลักประกันคำเสนอขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนด
- 2.7. สำเนาหนังสือแสดงผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าจากการไฟฟ้า

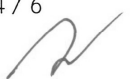
- หมายเหตุ 1. สำเนาหนังสือรับรองนิติบุคคล และ สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้น ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า
2. สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นกรณีบริษัทมหาชนจำกัด สามารถแสดงเอกสารที่ระบุรายชื่อผู้ถือหุ้น 20 ลำดับแรกจากมากไปน้อย ที่ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า

3. รายการเอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค

ความพร้อมด้าน	รายการเอกสาร	หลักการพิจารณาเบื้องต้น
1. ด้านพื้นที่	1) เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครอง หรือสิทธิการใช้ประโยชน์ที่ดิน พร้อมแสดงเอกสารหลักฐานประกอบครบถ้วน เช่น (1) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเป็นเจ้าของที่ดิน - แสดงสำเนาโฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินอื่น ๆ ทั้งฉบับ (ทุกหน้า) (2) กรณีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ามิได้เป็นเจ้าของที่ดิน - แสดงเอกสารหรือหลักฐาน เช่น สัญญาซื้อขาย สัญญาจะซื้อจะขาย เอกสารแสดงคำมั่นจะให้เช่า สัญญาเช่า หรือหนังสือยินยอมให้ใช้ที่ดิน พร้อมเอกสารประกอบสัญญา ได้แก่ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนหรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา และเอกสารการมอบอำนาจ (ถ้ามี) - สำเนาโฉนดที่ดินหรือเอกสารสิทธิเกี่ยวกับที่ดินอื่น ๆ ทั้งฉบับ (ทุกหน้า) (3) กรณีใช้พื้นที่ป่า พื้นที่อื่นของราชการ - หนังสืออนุญาตให้เข้าทำประโยชน์พื้นที่ หรือสัญญาเช่า เพื่อดำเนินกิจการโรงไฟฟ้า ซึ่งอนุมัติโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย	- เอกสารครบถ้วน ชัดเจน - เอกสารหรือหลักฐาน และเอกสารประกอบสัญญาถูกต้อง ครบถ้วนตามที่กำหนด - สำเนาเอกสารสิทธิสอดคล้องตามที่ระบุในคำเสนอขายไฟฟ้า - พื้นที่ไม่ทับซ้อนกัน
	2) หนังสือตรวจสอบที่ดินที่ตั้งโครงการตามกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง แสดงว่าสามารถใช้ประโยชน์ในการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าได้	- หนังสือตรวจสอบผังเมือง ของที่ดินที่ตั้งโครงการ ครบทุกแปลง - ที่ดินที่ตั้งโครงการสามารถตั้งโรงไฟฟ้าได้ โดยไม่ขัดกฎหมายว่าด้วยการผังเมือง - หนังสือตรวจสอบผังเมือง 1 ฉบับต่อการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า 1 โครงการ (ใช้ร่วมกันไม่ได้)
	3) กรณีที่ดินที่มีเอกสารสิทธิมากกว่าหนึ่งแปลงต้องจัดทำแผนผังรวมแปลงที่ดิน แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผัง ให้ครบถ้วนและชัดเจน	- แผนผังรวมแปลงที่ดินครบทุกแปลงตามที่เสนอขายไฟฟ้า - แสดงขอบเขตที่ดิน โดยระบุเลขที่ดินและขนาดของที่ดินแต่ละแปลงในแผนผัง ครบถ้วนและชัดเจน โดยสามารถขอให้กรมที่ดินรับรองแผนผังได้

ความพร้อมด้าน	รายการเอกสาร	หลักการพิจารณาเบื้องต้น
	4) แผนผังแสดงแนวสายส่งจากโครงการไปเชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า (Line Route Map) (ถ้ามี)	- Line Route Map แสดงแนวสายส่งจากโรงไฟฟ้าถึงจุดเชื่อมต่อบรรบบไฟฟ้า
	5) <u>กรณีพลังงานลม</u> : หลักฐานแสดงความไม่ขัดข้องในการพัฒนาโครงการของผู้ที่อยู่รอบพื้นที่โครงการ (ถ้ามี)	- สอดคล้องตามคำแนะนำไฟฟ้า
2. ด้านเทคโนโลยี	1) แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) แสดงตำแหน่งระบบผลิตไฟฟ้า อาคารควบคุมการผลิต และระบบบำบัดมลพิษ สอดคล้องตามประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า และ แผนผังรวมแปลงที่ดิน พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 2) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามแผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout) ที่ยังไม่หมดอายุ 3) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) สอดคล้องตามรายละเอียดและประเภทของเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 4) สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามแผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) ที่ยังไม่หมดอายุ 5) <u>กรณีก๊าซชีวภาพ</u> : เอกสารแสดงขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) แสดง แผนผังกระบวนการผลิตไฟฟ้า ระบบบำบัดมลพิษ และการจัดการของเสียจากกระบวนการผลิต สอดคล้องตามประเภทเชื้อเพลิง พร้อมลงนามรับรองจากวิศวกรตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร 6) <u>กรณีก๊าซชีวภาพ</u> : สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมตามสาขาและระดับตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกรของวิศวกรผู้ลงนามขั้นตอนกระบวนการผลิตไฟฟ้า (Process Flow Diagram) ที่ยังไม่หมดอายุ 7) ระบุสรุปขนาดพื้นที่ในโครงการในแบบแสดงข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค	- สอดคล้องประเภทพลังงานหมุนเวียน และข้อมูลเทคนิค - มีวิศวกรลงนามรับรองถูกต้อง พร้อม สำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ - พื้นที่โครงการถูกต้องสอดคล้องตาม Plant Layout และแผนผังรวมแปลงที่ดิน

ความพร้อมด้าน	รายการเอกสาร	หลักการพิจารณาเบื้องต้น
	8) เอกสารแสดงประสบการณ์ในการประกอบกิจการโรงไฟฟ้า (ถ้ามี) ของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า บริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มของผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า อ้างอิงแนวทางในการพิจารณาอนุญาตประกอบธุรกิจของกรมพัฒนาธุรกิจการค้า กระทรวงพาณิชย์ เช่น (1) ระบุประสบการณ์ในการผลิตไฟฟ้า ได้แก่ วัตถุประสงค์ในการผลิตไฟฟ้า ประเภทเชื้อเพลิง ขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา (MW) และระยะเวลาพัฒนาโครงการหลังจากเริ่มผลิตไฟฟ้าจนถึงปัจจุบัน (2) เอกสารประกอบ อาทิ สัญญาซื้อขายไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศ ใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือหลักฐานที่แสดงให้เห็นว่าได้ได้รับอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าตามกฎหมายทั้งในประเทศและต่างประเทศ (3) กรณีแสดงประสบการณ์ของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มต้องแสดงเอกสารหลักฐานแสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า ได้แก่ - โครงสร้างแสดงนิติสัมพันธ์ พร้อมระบุสัดส่วนแสดงความสัมพันธ์กับผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า - สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่มที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า - สำเนาหนังสือบัญชีรายชื่อผู้ถือหุ้นของบริษัทในกลุ่มหรือบริษัทในเครือที่นำมาอ้างอิงประสบการณ์ ได้รับการรับรองจากหน่วยงานของรัฐ มีอายุไม่เกิน 3 เดือน นับถึงวันยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้า	- ระบุข้อมูลประสบการณ์สอดคล้องกับเอกสารประกอบหรือเอกสารหลักฐานที่ยื่น - เอกสารประกอบแสดงประสบการณ์มีความถูกต้อง ชัดเจน - กรณีแสดงประสบการณ์ของบริษัทในเครือหรือบริษัทในกลุ่ม ระบุข้อมูล และแสดงเอกสารหลักฐานประกอบถูกต้องครบถ้วนตามที่กำหนด
	9) เอกสารความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักร เช่น หนังสือแสดงความสนใจในการเสนออุปกรณ์ เครื่องจักรผลิตไฟฟ้า จากผู้ผลิตหรือเจ้าของเทคโนโลยี (ถ้ามี)	- เอกสารความพร้อมในการจัดหาเครื่องจักรสอดคล้องตามคำเสนอขายไฟฟ้า



ความพร้อมด้าน	รายการเอกสาร	หลักการพิจารณาเบื้องต้น
	10) <u>กรณีพลังงานลม :</u> (1) เอกสารในการออกแบบ เช่น แบบติดตั้งเสากังหันลม แบบก่อสร้างเสากังหันลม และรายการคำนวณโครงสร้างและฐานราก เป็นต้น (2) แผนผังแสดงจุดติดตั้งกังหันลมทุกต้นและระยะลัม พร้อมทั้งรัศมีพื้นที่ระยะลัมของกังหันลมทุกต้น	- แสดงเอกสารในการออกแบบสอดคล้องตามคำแนะนำไฟฟ้า - เอกสารการออกแบบมีวิศวกรลงนามรับรองถูกต้องพร้อมสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ
3. ด้านเชื้อเพลิง	1) รายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้าที่สามารถจ่ายเข้าระบบไฟฟ้าต่อปี<u>พร้อมรายการคำนวณ</u> (หน่วย GWh) โดยมีข้อมูลสำคัญทางเทคนิคที่ต้องระบุในรายงาน เช่น ■ <u>กรณีพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar และ Solar+BESS)</u> - ค่า Global Horizontal Irradiation เฉลี่ยต่อปี (kWh/m^2) - สมมติฐาน P.F. ไม่เกิน 20% ■ <u>กรณีพลังงานลม</u> - รายงานการติดตั้งเสาวัตลม (ถ้ามี) - ค่า Mean wind speed เฉลี่ยต่อปี (m/s) (ถ้ามี) ■ <u>กรณีก๊าซชีวภาพ</u> <u>กรณีเป็นผู้ผลิตก๊าซชีวภาพ</u> - ปริมาณการใช้หรือจัดหา^{น้ำเสีย/ของเสีย} (ลูกบาศก์เมตร หรือตัน /ปี) - การตรวจวัดค่า Chemical Oxygen Demand (COD หน่วยมิลลิกรัมต่อลิตร) (ถ้ามี) - อัตราการเกิดก๊าซชีวภาพจาก^{น้ำเสียของเสีย} (ลูกบาศก์เมตรของก๊าซชีวภาพ / ลูกบาศก์เมตร หรือตัน (น้ำเสีย/ของเสีย)) - สัดส่วน Methane (%) - อัตราการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (kwh ต่อ ลูกบาศก์เมตรของก๊าซชีวภาพ) <u>กรณีเป็นผู้จัดหาก๊าซชีวภาพ</u> - ปริมาณการจัดหาก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร/ปี) - สัดส่วน Methane (%) - อัตราการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซชีวภาพ (kwh ต่อ ลูกบาศก์เมตรของก๊าซชีวภาพ)	- มีข้อมูลครบถ้วน สามารถแสดงความสามารถในการผลิตไฟฟ้าได้อย่างเพียงพอ

ความพร้อมด้าน	รายการเอกสาร	หลักการพิจารณาเบื้องต้น
	2) กรณีก๊าซชีวภาพ : เอกสารแสดงแหล่งที่มา การจัดหา น้ำเสีย/ของเสีย หรือการจัดหาก๊าซชีวภาพ เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าต่อไป ตามที่แสดงในรายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า (1) กรณีเป็นเจ้าของเชื้อเพลิงแสดงใบอนุญาต หรือหลักฐานทางราชการหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง ที่เชื่อมโยงกับความเป็นเจ้าของเชื้อเพลิง (2) กรณีจัดหา มาจะต้องแสดงเอกสารที่เชื่อว่าจะจัดหาเชื้อเพลิงได้ พร้อมระบุปริมาณ เช่น สัญญาซื้อขาย สัญญาจะซื้อจะขาย หรือบันทึกข้อตกลง พร้อมเอกสารประกอบ ได้แก่ สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประจำตัวประชาชน หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา และเอกสารการมอบอำนาจ (ถ้ามี)	- ระบุปริมาณการจัดหาถูกต้องตามเอกสารแสดงแหล่งที่มา และสอดคล้องเพียงพอตามที่ระบุในรายงานการประเมินความสามารถในการผลิตไฟฟ้า - เอกสารแสดงแหล่งที่มาถูกต้องและครบถ้วนตามที่กำหนด
4. ด้านการเงิน	1) ระบุประมาณการมูลค่าโครงการในแบบข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค แสดงรายละเอียดที่เกี่ยวข้องแยกตามประเภทการลงทุน โดยมีรายละเอียดอย่างน้อยดังนี้ (1) ที่ดิน (2) อาคาร (3) เครื่องจักร อุปกรณ์ (4) ระบบเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า 2) หนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือสถาบันการเงินของรัฐที่มีกฎหมายเฉพาะจัดตั้งขึ้น ระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อ	- ระบุประมาณการมูลค่าโครงการครบถ้วนตามที่กำหนด - หนังสือสนับสนุนทางการเงินระบุชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับพิจารณาสนับสนุน และวงเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์ - ทุนจดทะเบียนในหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคลครอบคลุมทุกโครงการ โดยพิจารณาจากทุนจดทะเบียนที่ยื่นในเอกสารแสดงคุณสมบัติ
5. ความเหมาะสมของแผนดำเนินงาน	ระบุแผนดำเนินการในแบบข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิค แสดงกรอบระยะเวลาการพัฒนาโครงการในขั้นตอนต่าง ๆ	- ระบุแผนดำเนินการครบถ้วนตามที่แบบคำเสนอขายไฟฟ้ากำหนด



หนังสือมอบอำนาจ

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565 - 2573

ติดอากร
แสตมป์
30 บาท

เขียนที่.....

วันที่.....เดือน.....พ.ศ.....

ด้วยหนังสือฉบับนี้ ข้าพเจ้า (ทจก./บจก./บมจ.).....

โดยกรรมการผู้มีอำนาจลงนาม (นาย/นาง/นางสาว).....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

และ (นาย/นาง/นางสาว).....(ถ้ามี) หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

และ (นาย/นาง/นางสาว).....(ถ้ามี) หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

ที่ตั้งสำนักงานใหญ่.....

ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้มอบอำนาจ”

ขอมอบอำนาจให้ (นาย/นาง/นางสาว).....หมายเลขบัตรประจำตัวประชาชน.....

ที่อยู่.....

ซึ่งต่อไปนี้จะเรียกว่า “ผู้รับมอบอำนาจ” โดยให้มีอำนาจกระทำการ ดังต่อไปนี้

1. ดำเนินการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าพร้อมเอกสารหลักฐานเข้าระบบ RE Proposal
2. ดำเนินการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า หนังสือหรือเอกสารหลักฐาน ให้แก่หน่วยงานรัฐตามเงื่อนไข และขอบเขตที่ได้รับมอบหมาย
3. ดำเนินการติดต่อประสานงานแทนผู้มอบอำนาจจนเสร็จการ
4. ขอบเขตและเงื่อนไข (ระบุ).....

ทั้งนี้ การดำเนินการของผู้รับมอบอำนาจที่ได้กระทำตามหนังสือมอบอำนาจฉบับนี้ เสมือนหนึ่งผู้มอบอำนาจได้ทำการด้วยตนเอง
ทุกประการ

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจ

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจคนที่ 2 (ถ้ามี)

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้มอบอำนาจคนที่ 3 (ถ้ามี)

(.....)

ลงชื่อ.....ผู้รับมอบอำนาจ

(.....)

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ประทับ
ตราสำคัญ
(ถ้ามี)

- หมายเหตุ :
1. ให้แนบสำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลอายุไม่เกิน 3 เดือนนับจนถึงวันที่มอบอำนาจ และสำเนาบัตรประจำตัวประชาชนที่ยังไม่หมดอายุ ที่ลงนามรับรองสำเนาถูกต้องโดยผู้มอบอำนาจและผู้รับมอบอำนาจ
 2. หากต้องการแก้ไขข้อความใด ให้ขีดเส้นทับข้อความเดิมและลงชื่อกำกับการแก้ไขไว้ทุกแห่ง

2



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๒)
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรแก้ไขเพิ่มเติมประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ เพื่อปรับปรุงกรอบระยะเวลาดำเนินการตรวจสอบศักยภาพระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า เนื่องจากมีผู้ยื่นขอตรวจสอบเป็นจำนวนมาก

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๕๐/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๘๗) เมื่อวันที่ ๒ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๒) พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกความในตารางลำดับที่ ๔. ของข้อ ๑๒ ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๔. การไฟฟ้าแจ้งผลการตรวจสอบจุดเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๒๑ พฤศจิกายน ๒๕๖๕

ประกาศ ณ วันที่ ๑๗ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕

(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๓)
พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรแก้ไขเพิ่มเติมประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ เนื่องจากผู้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้ายื่นคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (ระบบ RE Proposal) ในช่วงเวลาเดียวกันจำนวนมากเกินขีดความสามารถของระบบ RE Proposal ทำให้เมื่อยืนยันคำเสนอขายไฟฟ้าผ่านระบบแล้ว เกิดความล่าช้าในการบันทึกข้อมูลเอกสารหลักฐานลงใน USB Flash Drive

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๕๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๘๒๐) เมื่อวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๓) พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกความใน (๒) ของข้อ ๑๐ ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

“(๒) ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้านำคำเสนอขายไฟฟ้าที่พิมพ์ออกจากระบบ RE Proposal และลงนามโดยผู้มีอำนาจลงนาม พร้อมตราประทับทุกหน้า (ถ้ามี) รวมถึงหลักฐานการวางหลักประกันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า (Proposal Bond) ยื่นให้แก่การไฟฟ้า ตามวิธีการ และเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด”

ข้อ ๔ ให้ยกเลิกความในตารางลำดับที่ ๕ ถึงลำดับที่ ๑๓ ของข้อ ๑๒ ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๕. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นและยืนยันการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้า พร้อมเอกสารหลักฐานแสดงคุณสมบัติ และข้อมูลความพร้อมทางด้านเทคนิคพร้อมเอกสารหลักฐานผ่านระบบ RE Proposal เพื่อลงนามและยื่นให้แก่การไฟฟ้า	■ ระบบ RE Proposal เปิดให้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ ๔ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๐๐:๐๑ น. จนถึงวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๒:๐๐ น. (เที่ยงวัน) ■ ผู้ที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าที่ยืนยันผ่านระบบ RE Proposal ภายในวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๒:๐๐ น. ให้ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าและของหลักฐานการวางหลักประกันสัญญาให้แก่การไฟฟ้า ภายในวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๕:๐๐ น. ■ ยื่นของ USB Flash Drive ที่บันทึกข้อมูลหลักฐานในรูปแบบอิเล็กทรอนิกส์ที่นำออกมาจากระบบ RE Proposal ภายในวันที่ ๒ ธันวาคม ๒๕๖๕ เวลา ๑๕:๐๐ น.
๖. การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านเกณฑ์คุณสมบัติ	ภายในวันที่ ๙ ธันวาคม ๒๕๖๕
๗. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านคุณสมบัติยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ.	ภายในวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๖๕
๘. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์คุณสมบัติ	ภายในวันที่ ๑๑ มกราคม ๒๕๖๖
๙. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ	ภายในวันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๖๖
๑๐. ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านเกณฑ์คะแนนความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ ยื่นอุทธรณ์พร้อมเอกสารหลักฐานต่อ กกพ.	ภายใน ๗ วันทำการ นับตั้งแต่วันที่ได้รับแจ้ง
๑๑. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์ความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ	ภายในวันที่ ๑ มีนาคม ๒๕๖๖

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑๓. การไฟฟ้าแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบ และยอมรับเงื่อนไขการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๖

ข้อ ๕ ให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าแล้ว ภายในวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๕ เวลา ๑๒:๐๐ น. (เที่ยงวัน) ให้ถือว่าเป็นการยื่นคำเสนอขายไฟฟ้าโดยชอบตามประกาศนี้

ข้อ ๖ ในกรณีที่การไฟฟ้ากำหนดวิธีการและเงื่อนไขตามข้อ ๑๐ (๒) ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ และที่แก้ไขเพิ่มเติม ขัดหรือแย้งกับประกาศฉบับนี้ ให้ใช้วิธีการและเงื่อนไขตามประกาศฉบับนี้แทน

ประกาศ ณ วันที่ ๒๕ พฤศจิกายน พ.ศ. ๒๕๖๕



(นายเสมอใจ สุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT)
ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน
ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๔)
พ.ศ. ๒๕๖๖

โดยที่เป็นการสมควรแก้ไขเพิ่มเติมประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ เนื่องจากมีผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นอุทธรณ์ผลการพิจารณาความพร้อมด้านเทคนิคขั้นต่ำตามเกณฑ์ผ่านหรือไม่ผ่าน (Pass/Fail Basis) เป็นจำนวนมาก เพื่อให้การพิจารณาอุทธรณ์เป็นไปด้วยความครบถ้วนถูกต้อง และเป็นธรรม จึงจำเป็นต้องขยายกรอบระยะเวลาที่กำหนดไว้

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๕ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๑๐/๒๕๖๖ (ครั้งที่ ๘๓๘) เมื่อวันที่ ๒๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๖ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า “ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๔) พ.ศ. ๒๕๖๖”

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกความในตารางลำดับที่ ๑๑ ถึงลำดับที่ ๑๓ ของข้อ ๑๒ ของประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) พ.ศ. ๒๕๖๕ ที่แก้ไขเพิ่มเติมโดยประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS) (ฉบับที่ ๓) พ.ศ. ๒๕๖๕ และให้ใช้ความต่อไปนี้แทน

/กระบวนกร

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑๑. สำนักงาน กกพ. ประกาศผลการพิจารณาอุทธรณ์ความพร้อมทางด้านเทคนิคขั้นต่ำ	ภายในวันที่ ๑๐ มีนาคม ๒๕๖๖
๑๒. สำนักงาน กกพ. ประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือก	ภายในวันที่ ๕ เมษายน ๒๕๖๖
๑๓. การไฟฟ้าแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ได้รับการคัดเลือกทราบและยอมรับเงื่อนไขการลงทุนในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายในวันที่ ๑๙ เมษายน ๒๕๖๖

ประกาศ ณ วันที่ ๑ มีนาคม พ.ศ. ๒๕๖๖



(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาท

และการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต

พ.ศ. ๒๕๕๕

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๒๐ (๒) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ อันเป็นกฎหมายที่มีบทบัญญัติบางประการเกี่ยวกับการจำกัดสิทธิ เสรีภาพของบุคคล ซึ่งมาตรา ๒๙ ประกอบกับมาตรา ๓๓ มาตรา ๔๑ มาตรา ๔๒ และมาตรา ๔๓ ของรัฐธรรมนูญ แห่งราชอาณาจักรไทย บัญญัติให้กระทำได้โดยอาศัยอำนาจตามบทบัญญัติแห่งกฎหมาย คณะกรรมการ กำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้ เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยหลักเกณฑ์ วิธีการ เงื่อนไขการยื่นข้อพิพาทและการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต พ.ศ. ๒๕๕๕”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“ข้อพิพาท” หมายความว่า ข้อพิพาทหรือข้อโต้แย้งระหว่างผู้รับใบอนุญาต

ข้อ ๔ ให้ประธานกรรมการเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการ ปฏิบัติตามระเบียบนี้

หมวด ๑

การยื่นข้อพิพาท

ข้อ ๕ หากมีข้อพิพาทเกิดขึ้นระหว่างผู้รับใบอนุญาตในการประกอบกิจการหรือการให้บริการ ตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ให้ผู้รับใบอนุญาตฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง มีสิทธิยื่นข้อพิพาทให้คณะกรรมการพิจารณาวินิจฉัยได้ ตามที่กำหนดในระเบียบนี้

ข้อ ๖ ในการพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต ให้คณะกรรมการคำนึงถึง วัตถุประสงค์ของพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เป็นหลัก

ข้อ ๗ ข้อพิพาทที่ยื่นต่อคณะกรรมการให้ทำเป็นหนังสือและอย่างน้อยต้องระบุ

(๑) วัน เดือน ปี ที่ยื่นข้อพิพาท

(๒) ชื่อ และที่อยู่ของผู้ยื่นข้อพิพาทที่สามารถติดต่อได้

(๓) รายละเอียดของข้อพิพาทและข้อเท็จจริง หรือข้อกฎหมาย และพยานหลักฐาน (หากมี) ที่อ้างอิงประกอบด้วย

(๔) ลายมือชื่อผู้ยื่นข้อพิพาท

ข้อ ๘ ในการยื่นข้อพิพาท ผู้ยื่นข้อพิพาทอาจยื่นโดยตรงต่อสำนักงานหรืออาจยื่นโดยส่งทางไปรษณีย์ก็ได้

หมวด ๒
การรับข้อพิพาท

ข้อ ๙ เมื่อสำนักงานได้รับข้อพิพาทแล้ว ให้สำนักงานลงทะเบียนรับเรื่องข้อพิพาทและออกใบรับหรือมีหนังสือแจ้งการรับเรื่องข้อพิพาทให้ผู้ยื่นข้อพิพาททราบ แล้วแต่กรณี

ข้อ ๑๐ ให้สำนักงานตรวจข้อพิพาท สรุปข้อเท็จจริง และข้อกฎหมาย เสนอต่อคณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตโดยไม่ชักช้า

ข้อ ๑๑ ให้สำนักงานแสวงหา รวบรวมข้อเท็จจริงและพยานหลักฐานที่เกี่ยวข้องที่จะเป็นประโยชน์แก่การวินิจฉัยข้อพิพาท และเพื่อประโยชน์ดังกล่าวสำนักงานอาจประสานงานและแจ้งให้ผู้รับใบอนุญาต ผู้ยื่นข้อพิพาท หรือผู้รับใบอนุญาตคู่กรณี หรือผู้เกี่ยวข้องทำคำชี้แจง รวมทั้งจัดส่งพยานหลักฐานเพื่อยืนยันหรือหักล้างข้อเท็จจริงและข้อกฎหมายตามข้อพิพาทภายในระยะเวลาที่กำหนด รวมทั้งจะไปตรวจดูสถานที่ด้วยก็ได้

ข้อ ๑๒ เมื่อสำนักงานได้ดำเนินการตามข้อ ๑๑ แล้วให้จัดทำบันทึกสรุป นำเสนอคณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตพิจารณาต่อไป

บันทึกสรุปประกอบด้วย

- (๑) สรุปประเด็นข้อพิพาทที่ต้องพิจารณาวินิจฉัย และประเด็นที่เป็นเนื้อหาของข้อพิพาท
- (๒) สรุปข้อเท็จจริงและพยานหลักฐานที่ได้จากข้อ ๑๐
- (๓) สรุปข้อกฎหมายที่ต้องใช้ในการพิจารณาข้อพิพาท

หมวด ๓
การพิจารณาวินิจฉัยข้อพิพาท

ข้อ ๑๓ ในการพิจารณาข้อพิพาท ให้คณะกรรมการแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตขึ้นประกอบด้วยประธานกรรมการคนหนึ่งและกรรมการอื่นอีกไม่เกินแปดคน

คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตต้องเป็นผู้มีความรู้ความเชี่ยวชาญในสาขาพลังงาน คณิตศาสตร์ นิติศาสตร์ วิทยาศาสตร์ วิศวกรรมศาสตร์ เศรษฐศาสตร์ การเงิน การบัญชี ทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม การคุ้มครองผู้บริโภค หรือสาขาอื่นอันจะเป็นประโยชน์ต่อการพิจารณาข้อพิพาท

ให้คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต มีหน้าที่ช่วยเหลือคณะกรรมการในการพิจารณาข้อพิพาท รวมทั้งมีอำนาจแต่งตั้งคณะทำงาน หรือบุคคลหนึ่งบุคคลใดกระทำการใด ๆ ตามที่คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตมอบหมาย

ข้อ ๑๔ ในการพิจารณาข้อพิพาท หากคณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต เห็นว่าควรให้โอกาสคู่กรณี หรือบุคคลที่เกี่ยวข้องอื่นใดได้ชี้แจงและแสดงพยานหลักฐานประกอบ คำชี้แจงตามสมควร ก็ให้กระทำได้

ข้อ ๑๕ ในกรณีที่คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต เห็นว่า ข้อเท็จจริงและพยานหลักฐานยังไม่เพียงพอแก่การพิจารณาข้อเท็จจริงตามข้อพิพาท คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต มีอำนาจในการขอข้อเท็จจริงหรือความเห็นจากคู่กรณี พยานบุคคล หรือพยานผู้เชี่ยวชาญ หรืออาจสั่งการและมอบหมายให้สำนักงานหรือคณะทำงานหรือบุคคลที่ได้รับการแต่งตั้ง ตามข้อ ๑๓ ไปหาข้อเท็จจริงหรือพยานหลักฐานเป็นการเพิ่มเติม รวมทั้งจะออกไปตรวจสอบสถานที่ด้วยก็ได้

ข้อ ๑๖ เมื่อคณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาต เห็นว่าข้อเท็จจริง และพยานหลักฐานทุกอย่างที่เกี่ยวข้องเพียงพอแก่การพิสูจน์ข้อเท็จจริงตามข้อพิพาทแล้ว ให้พิจารณาทำความเข้าใจโดยถือเสียงข้างมากเป็นข้อยุติ และจัดทำบันทึกสรุปผลการพิจารณา ความเห็น รวมทั้งยกวาง คำวินิจฉัยนำเสนอต่อคณะกรรมการเพื่อพิจารณาต่อไป

ให้คณะกรรมการพิจารณาข้อพิพาทระหว่างผู้รับใบอนุญาตพิจารณาและสรุปความเห็น เพื่อนำเสนอต่อคณะกรรมการภายในหกสิบวันนับแต่วันรับข้อพิพาท

ข้อ ๑๗ เมื่อคณะกรรมการได้วินิจฉัยข้อพิพาทแล้ว ให้สำนักงานมีหนังสือแจ้งผลการพิจารณาวินิจฉัยพร้อมเหตุผลให้ผู้รับใบอนุญาตผู้ยื่นข้อพิพาทและผู้รับใบอนุญาตซึ่งเป็นคู่กรณีทราบ

ข้อ ๑๘ ในการประชุมพิจารณาข้อพิพาทจะต้องมีรายงานการประชุมเป็นลายลักษณ์อักษรทุกครั้ง หากมีความเห็นแย้งให้บันทึกความเห็นแย้งพร้อมทั้งเหตุผลไว้ในรายงานการประชุมและ ถ้าอนุกรรมการฝ่ายข้างน้อยเสนอความเห็นแย้งเป็นหนังสือก็ให้บันทึกความเห็นแย้งนั้นไว้ด้วย

ประกาศ ณ วันที่ ๒๕ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๕๕

ดิเรก ลาวัณย์ศิริ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ที่ ๑๕ /๒๕๖๖

เรื่อง การลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓
สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

โดยที่ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ - ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. ๒๕๖๕ (ระเบียบ กกพ.) กำหนดให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการคัดเลือกเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี ๒๕๖๕ – ๒๕๗๓ สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง (ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก) ต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายในระยะเวลาที่กำหนดในระเบียบ กกพ.

กฟผ. จึงขอประกาศให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องดำเนินการเพื่อลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ตามเงื่อนไข ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ หลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) ต้องนำส่งให้ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๑๐ (สิบ) วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียด ดังนี้

ข้อ ๑.๑ จำนวนหลักประกัน

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในรูปแบบสัญญา Non-Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๑,๐๐๐ (หนึ่งพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในรูปแบบสัญญา Partial-Firm วางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) จำนวน ๘,๐๐๐ (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ข้อ ๑.๒ ประเภทหลักประกัน

การวางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Development Bond) สามารถเลือกวางได้ อย่างใดอย่างหนึ่ง ดังนี้

(๑) แคมป์เชอร์เช็คส่งจ่ายในนาม “การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย” ในกรณีที่มีค่าธรรมเนียมเกิดขึ้นจากการเรียกเก็บแคมป์เชอร์เช็คดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องเป็นผู้รับภาระค่าธรรมเนียมดังกล่าว

(๒) หนังสือค้ำประกันของธนาคารในประเทศ หรือธนาคารต่างประเทศ ที่มีสาขาในประเทศ โดยกรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในรูปแบบสัญญา Non-Firm ให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๑ และกรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในรูปแบบสัญญา Partial-Firm ให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามเอกสารแนบท้ายประกาศหมายเลข ๒

ข้อ ๒ เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้าตามคำเสนอขายไฟฟ้า ต้องนำส่งให้ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๙๐ (เก้าสิบ) วัน ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ดังนี้

ข้อ ๒.๑ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของที่ดินหรือมีสิทธิครอบครอง ให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ. ในกรณีที่ต้นฉบับติดจำนองกับธนาคาร ให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจำนองกับหลายธนาคาร ให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง

ข้อ ๒.๒ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมิได้เป็นเจ้าของที่ดิน ให้นำส่งสำเนาสัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้ง สำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาเอกสารสิทธิ หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่แสดงว่าผู้ให้เช่ามีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า ๓ (สาม) ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่ากับพนักงานเจ้าหน้าที่ พร้อมเอกสารประกอบสัญญาเช่า เช่น สำเนาหนังสือรับรองการจดทะเบียนนิติบุคคล สำเนาบัตรประชาชน หรือสำเนาหนังสือเดินทาง (passport) ของผู้มีอำนาจลงนามในสัญญา สำเนาหนังสือมอบอำนาจ เป็นต้น

ข้อ ๒.๓ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กใช้พื้นที่ป่า ให้นำส่งสำเนาหนังสืออนุญาต เช่น ใบอนุญาตให้แผ้วถางป่า ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.๒๓) ซึ่งออกโดยผู้มีอำนาจตามกฎหมาย โดยต้องมีระยะเวลาในการครอบครองที่ดินตลอดอายุของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนำส่งเอกสารแสดงความพร้อมด้านที่ดิน ตามข้อ ๒.๒ และข้อ ๒.๓ ที่มีระยะเวลาไม่ครอบคลุมอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องนำเอกสารหลักฐานการต่ออายุสัญญาเช่าที่ดิน หรือเอกสารหลักฐานการต่ออายุการอนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวน

แห่งชาติ หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกัน ซึ่งแสดงให้เห็นว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีสิทธิครอบครองหรือใช้ประโยชน์ในที่ดินนั้นจนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า มาแสดงต่อ กฟผ. ก่อนวันที่สัญญาเช่าที่ดิน หรือหนังสืออนุญาตเข้าทำประโยชน์หรืออยู่อาศัยภายในเขตป่าสงวนแห่งชาติ (ป.ส.๒๓) หรือหนังสืออนุญาตในลักษณะเดียวกันจะหมดอายุ

ข้อ ๒.๔ กรณีที่มีที่ดินมากกว่าหนึ่งแปลง ต้องจัดทำแผนผังที่ดินโดยระบุตำแหน่งในแผนผังให้ชัดเจนด้วย

ข้อ ๓ เอกสารแสดงความพร้อมทางด้านเทคนิค ต้องนำเสนอให้ กฟผ. ดังนี้

ข้อ ๓.๑ ข้อมูลรายละเอียด ขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รายละเอียดตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิตอนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า ข้อมูลรายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) (กรณีเชื้อเพลิงประเภทพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System: BESS)) และข้อมูลทางเทคนิคอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในปี ๒๕๖๗ – ๒๕๖๘ ต้องนำเสนอ ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๙๐ (เก้าสิบ) วัน ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ภายในปี ๒๕๖๙ – ๒๕๗๓ ต้องนำเสนอ ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๑๘๐ (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๓.๒ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กประสงค์จะเปลี่ยนแปลงข้อมูลตามข้อ ๓.๑ วรรคหนึ่ง ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องนำเสนอข้อมูล โดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้า จำนวน ๕๐๐,๐๐๐ บาท (ห้าแสนบาทถ้วน) (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามวิธีการที่ กฟผ. กำหนด

ข้อ ๓.๓ กฟผ. สงวนสิทธิ์ที่จะไม่คืนเงินค่าใช้จ่ายที่ได้มีการชำระแก่ กฟผ. ทุกกรณี

ข้อ ๓.๔ หากผลการศึกษาระบบไฟฟ้า ตามข้อมูลใน ข้อ ๓.๑ วรรคหนึ่ง หรือข้อ ๓.๒ พบว่าระบบไฟฟ้า กฟผ. ไม่สามารถรองรับการเชื่อมต่อของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้ จะถือว่าเอกสารตามข้อ ๓.๑ วรรคหนึ่ง หรือข้อ ๓.๒ ไม่สามารถใช้เป็นประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

ข้อ ๔ ข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าตามระเบียบ กกพ.

ข้อ ๓๓ ที่ลงนามโดยผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ต้องนำเสนอให้ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า ๑๐ (สิบ) วันทำการ ก่อนวันลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ กฟผ. จะจัดทำและนำเสนอข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กก่อนกำหนดการนำเสนอตามวรรคหนึ่ง

ข้อ ๕ เอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าอื่น (ถ้ามี) ต้องนำส่งตามที่ กฟผ. กำหนด

ข้อ ๖ ขอสงวนสิทธิ์

ข้อ ๖.๑ กรณีเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเป็นเท็จ จะถือว่าเอกสารดังกล่าวไม่สามารถใช้เป็นเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กย่อมไม่มีสิทธิลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ในการเรียกร้องค่าเสียหายต่าง ๆ จากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หาก กฟผ. ได้รับความเสียหายจากการยื่นเอกสารเท็จดังกล่าว

ข้อ ๖.๒ กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนำส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่ครบถ้วน ถือว่าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กปฏิเสธที่จะลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๖.๓ กฟผ. ขอสงวนสิทธิ์ที่จะไม่รับพิจารณา ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กนำส่งเอกสารประกอบการลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟาล่วงหน้าน้อยกว่าวันที่กำหนดตามประกาศ กฟผ. ฉบับนี้ เว้นแต่ กฟผ. จะพิจารณาเป็นอย่างอื่น

ประกาศ ณ วันที่ ๑๐ เมษายน พ.ศ. ๒๕๖๖



(นายบุญญนิตย์ วงศ์รักมิตร)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

โทร. ๐ ๒๔๓๖ ๒๘๐๐

รับรองสำเนาถูกต้อง ^(ตรงหน้า)
รับวันที่... ๒๐ เม.ย. ๖๖ / ๒๖.๒๐๖.
แผนกจัดการงานสารบรรณ

แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เลขที่

วันที่

ข้าพเจ้า ธนากร สำนักงานตั้งอยู่เลขที่
ถนน แขวง/ตำบล เขต/อำเภอ
จังหวัด ขอทำหนังสือสัญญาค้ำประกันให้ไว้ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ดังมีข้อความต่อไปนี้

ข้อ 1. ตามที่(1)..... ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่(2).....
กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะต้องวางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
แห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงิน(3)..... บาท (.....(4).....) นั้น

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนโดยไม่มีเงื่อนไขที่จะค้ำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้เช่นเดียวกับลูกหนี้
ชั้นต้น ในการชำระเงินให้ตามสิทธิเรียกร้องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงินไม่เกิน
.....(3)..... บาท (.....(4).....) กล่าวคือ หาก(1)..... ไม่ปฏิบัติ
ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติผิดเงื่อนไขข้อหนึ่ง
ข้อใดของสัญญาดังกล่าว ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีสิทธิรับหรือบังคับเอาจากหลักประกัน
หรือเรียกค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และหรือค่าเสียหายใดๆ จาก(1)..... ได้แล้ว ข้าพเจ้าจะไม่
อ้างสิทธิใดๆ เพื่อโต้แย้ง และยอมชำระเงินแทนให้ทันที โดยมีต้องเรียกร้องให้(1).....
ชำระก่อน

ข้อ 2. ข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วย ในกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ
.....(1)..... มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในภายหลังและข้าพเจ้ายังคงผูกพันตน
ในการค้ำประกันเช่นเดิม

ข้อ 3. ในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ยินยอมให้ผิดหรือผ่อนเวลาหรือผ่อนผัน
การปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่.....(1).....ให้ถือว่าข้าพเจ้ายอมรับรู้และ
ยินยอมด้วยทุกประการ

ข้อ 4. หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ ให้มีผลบังคับตั้งแต่วันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่
.....(1)..... พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามเงื่อนไขสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้า และข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการค้ำประกันไม่ว่าในกรณีใดๆ ในระหว่างเวลาที่หนังสือ
ค้ำประกันฉบับนี้ ยังคงมีผลบังคับ

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้า ธนากร.....โดยผู้มีรายนามข้างท้ายนี้
เป็นผู้มีอำนาจลงนามทำนิติกรรม ซึ่งมีผลผูกพันธนากร ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราธนากรให้ไว้
เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

ลงชื่อ ผู้ค้ำประกัน

(.....)

ตำแหน่ง

ลงชื่อ พยาน

(.....)

ลงชื่อ พยาน

(.....)

คำอธิบายแบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้องมีข้อความตามแบบฟอร์มด้านหน้า ส่วนการพิมพ์ข้อความในที่ระบุหมายเลขไว้ให้กระทำได้ดังนี้

- หมายเลข (1) ชื่อบริษัท หรือห้าง (ด้วยคำเต็ม)
- หมายเลข (2) เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- หมายเลข (3) จำนวนเงิน 1,000 บาท ต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายให้กับ กฟผ. โดยพิมพ์เป็นตัวเลข
- หมายเลข (4) พิมพ์จำนวนเงินในหมายเลข (3) เป็นตัวหนังสือ

แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เลขที่

วันที่

ข้าพเจ้า ธนากร สำนักงานตั้งอยู่เลขที่
ถนน แขวง/ตำบล เขต/อำเภอ
จังหวัด ขอทำหนังสือสัญญาค้ำประกันให้ไว้ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ดังมีข้อความต่อไปนี้

ข้อ 1. ตามที่(1)..... ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่(2).....
กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะต้องวางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
แห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงิน(3)..... บาท (.....(4).....) นั้น

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนโดยไม่มีเงื่อนไขที่จะค้ำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้เช่นเดียวกับลูกหนี้
ชั้นต้น ในการชำระเงินให้ตามสิทธิเรียกร้องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงินไม่เกิน
.....(3)..... บาท (.....(4).....) กล่าวคือ หาก(1)..... ไม่ปฏิบัติ
ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติผิดเงื่อนไขข้อหนึ่ง
ข้อใดของสัญญาดังกล่าว ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีสิทธิริบหรือบังคับเอาจากหลักประกัน
หรือเรียกค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และหรือค่าเสียหายใดๆ จาก(1)..... ได้แล้ว ข้าพเจ้าจะไม่
อ้างสิทธิใดๆ เพื่อโต้แย้ง และยอมชำระเงินแทนให้ทันที โดยมีต้องเรียกร้องให้(1).....
ชำระก่อน

ข้อ 2. ข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วย ในกรณีที่มีการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ
.....(1)..... มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในภายหลังและข้าพเจ้ายังคงผูกพันตน
ในการค้ำประกันเช่นเดิม

ข้อ 3. ในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ยินยอมให้ผิดหรือผ่อนเวลาหรือผ่อนผัน
การปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่.....(1).....ให้ถือว่าข้าพเจ้ายอมรับรู้และ
ยินยอมด้วยทุกประการ

ข้อ 4. หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ ให้มีผลบังคับตั้งแต่วันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จนถึงวันที่
.....(1)..... พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามเงื่อนไขสัญญา
ซื้อขายไฟฟ้า และข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการค้ำประกันไม่ว่าในกรณีใดๆ ในระหว่างเวลาที่หนังสือ
ค้ำประกันฉบับนี้ ยังคงมีผลบังคับ

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้า ธนากร.....โดยผู้มีรายนามข้างท้ายนี้
เป็นผู้มีอำนาจลงนามทำนิติกรรม ซึ่งมีผลผูกพันธนากร ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราธนากรให้ไว้
เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

ลงชื่อ ผู้ค้ำประกัน

(.....)

ตำแหน่ง

ลงชื่อ พยาน

(.....)

ลงชื่อ พยาน

(.....)

คำอธิบายแบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต้องมีข้อความตามแบบฟอร์มด้านหน้า ส่วนการพิมพ์ข้อความในที่ระบุหมายเลขไว้ให้กระทำดังนี้

- หมายเลข (1) ชื่อบริษัท หรือห้าง (ด้วยคำเต็ม)
- หมายเลข (2) เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
- หมายเลข (3) จำนวนเงิน 8,000 บาท ต่อκιโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายให้กับ กฟผ. โดยพิมพ์เป็นตัวเลข
- หมายเลข (4) พิมพ์จำนวนเงินในหมายเลข (3) เป็นตัวหนังสือ

อัตรารับซื้อไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก

โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าตามอัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ซึ่งอัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ประกอบด้วย อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ (FiT_F) โดยแยกตามประเภทเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้า ดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	FiT ^{/1} (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)
1. ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	2.0724
2. พลังงานลม	3.1014
3. พลังงานแสงอาทิตย์	
- แบบติดตั้งบนพื้นดิน	2.1679
- แบบติดตั้งบนพื้นดินร่วมกับระบบ กักเก็บพลังงาน	2.8331

หมายเหตุ : 1. อัตรารับซื้อไฟฟ้ารูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ประกอบด้วย อัตรารับซื้อไฟฟ้าคงที่ (FiT_F)

2. สำหรับโครงการที่ตั้งอยู่ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ ได้แก่ จังหวัดยะลา จังหวัดปัตตานี จังหวัดนราธิวาส และ 4 อำเภอในจังหวัดสงขลา (อำเภอจะนะ อำเภอเทพา อำเภอสบไย้อย และอำเภอนาทวี) ให้ได้รับอัตรา $FiT_{Premium}$ 0.50 บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง ตลอดอายุโครงการ

ภาษีมูลค่าเพิ่ม

อัตรา FiT ข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

รายการตรวจสอบ	รายละเอียดข้อมูลและสถานะการนำเสนอ
(ก) ข้อมูลทั่วไป	- ชื่อบริษัทภาษาไทย - ชื่อบริษัทภาษาอังกฤษ - ชื่อย่อภาษาอังกฤษ (กฟผ. เป็นผู้กำหนด) - นามเรียกขาน (กฟผ. เป็นผู้กำหนด) - สัญญาเลขที่ / ลงวันที่ - สถานที่ตั้งสำนักงาน - สถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า
(ข) ข้อมูลทางเทคนิค	- กำลังผลิตไฟฟ้าติดตั้ง ตามใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า (MW) - ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (MW) - ปริมาณ Maximum Reactive Power (MVar) ทั้ง Leading และ Lagging ที่สามารถถ่ายเทกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า - ข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวนเครื่อง และ กำลังผลิตแต่ละเครื่อง (MVA, MW, PF) - ชนิดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ ชุด Inverter - ประเภทของโรงไฟฟ้า เช่น โรงไฟฟ้าพลังความร้อน โรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วม เป็นต้น - ลักษณะกระบวนการผลิตไฟฟ้า เช่น ประเภทพลังงานหมุนเวียน ประเภท Cogeneration เป็นต้น - เชื้อเพลิงหลักที่ใช้ผลิตไฟฟ้า - จุดเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ กฟผ. - จุดติดตั้งมาตรวัดซื้อขายพลังงานไฟฟ้า - ปริมาณการซื้อพลังไฟฟ้าสำรอง (MW) - การเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าหรือระบบไอน้ำ - ข้อมูล Start – Up - การจัดเตรียมการควบคุมแรงดัน 4 Mode (Remote High Side Voltage Control, Remote High Side MVAR Control, Local High Side Voltage Control, Local High Side MVAR Control)
(ค) ข้อมูลศึกษาผลกระทบ (ตามมาตรฐานของข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.)	- กำหนดวันขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าครั้งแรก และขั้นตอนการทดสอบการเดินเครื่อง - ข้อมูลทางเทคนิคตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.
(ง) ระบบป้องกัน	- ระบบป้องกันอุปกรณ์ไฟฟ้า - ระบบป้องกันระยะไกล (Teleprotection System) - ระบบป้องกัน Direct Transfer Trip และ Logic Diagram And Configurations - Single Line Diagram - ข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay และ Voltage Relay

รายการตรวจสอบ	รายละเอียดข้อมูลและสถานะการนำส่ง
(จ) ระบบสื่อสาร	- อุปกรณ์ระบบสื่อสาร - SCADA - RTU - ระบบ Party Line - หมายเลขโทรศัพท์ในเครือข่าย กฟผ. - หมายเลขโทรสารในเครือข่าย กฟผ. - หมายเลขโทรศัพท์ผู้ให้บริการสาธารณะ - หมายเลขโทรศัพท์เคลื่อนที่สำรอง (ถ้ามี) - หมายเลขโทรศัพท์สำนักงาน - หมายเลขโทรสารสำนักงาน
(ฉ) ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า	- อุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า - การติดตั้ง Unit Monitoring Meter - ระบบ Automatic Meter Reading (AMR) - ระบบสื่อสารสำรอง สำหรับมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า
(ช) ข้อมูลก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า	- ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า - ใบอนุญาตผลิตพลังงานควบคุม - หนังสืออนุญาตขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย - แผนบำรุงรักษาตลอดอายุโรงไฟฟ้าและแผนบำรุงรักษา 5 ปี
(ฌ) กำหนดการ First Synchronization	- กำหนดวัน First Synchronization - ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay

โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ เพื่อระบุ Function ของตัว Frequency Relay☐ Over Frequency Relay ☐ Under Frequency Relay ☐ Over and Under Frequency Relay

บริษัท / โรงไฟฟ้า _____

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ Serial No. _____

สับปลด Breaker _____

ชนิดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ถูกปลด ☐ ชนิดที่ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverter

เหตุผลในการแจ้ง

☐

แจ้งครั้งแรก / ก่อน First Sync

(โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)☐

มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลระหว่างปี

☐

แจ้งประจำปีตามวาระ และมีข้อมูลเปลี่ยนแปลง

☐

แจ้งประจำปีตามวาระ และข้อมูลคงเดิม

Frequency Stage 1 = _____ Hz, Time Delay _____ Sec.

Frequency Stage 2 = _____ Hz, Time Delay _____ Sec.

Frequency Stage 3 = _____ Hz, Time Delay _____ Sec.

Frequency Stage 4 = _____ Hz, Time Delay _____ Sec.

ข้อมูลเพิ่มเติม (ถ้ามี) _____

ลงนามผู้แจ้ง _____ ตำแหน่ง _____ วันที่ _____

หมายเหตุ

- ส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสารดังนี้
 1. ค่า Parameter ที่ Setting ในตัว Relay เช่น F1 = _____ Hz, t1 = _____ Sec.
 2. Test Report ของ Frequency Relay ที่แสดงค่าเริ่มการทำงาน Pickup และ Time Delay
ให้ส่งในกรณี A. ก่อน First Sync / B. มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล เช่น เปลี่ยน Relay, แก้ไขค่า Setting / C. ประจำปี (ส่งผลทดสอบที่ค่า Setting เดิม และหากหลังการเปลี่ยนค่า Setting ใหม่แล้ว มีการทดสอบตามวาระ ขอให้ส่งผลทดสอบนั้นอีกครั้ง)
 3. Relaying Diagram ที่แสดงจุดติดตั้ง Frequency Relay และ Breaker ที่ถูกสับปลด
- หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลหรือมีการแก้ไขการตั้งค่า บริษัท / โรงไฟฟ้า ต้องแจ้งส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสาร และแจ้งเหตุผลให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 วัน
- กรณีมีอุปกรณ์ระบบป้องกันที่เปิดใช้งานฟังก์ชัน Frequency Relay มากกว่า 1 ตัว ให้แจ้งข้อมูลทุกตัว
- กำหนดให้แจ้งภายในวันที่ 1 – 30 กันยายนของทุกปี

แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay

โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ เพื่อระบุ Function ของตัว Voltage Relay☐ Over Voltage Relay ☐ Under Voltage Relay ☐ Over and Under Voltage Relay

บริษัท / โรงไฟฟ้า _____

ยี่ห้อ _____ รุ่น _____ Serial No. _____

สับปลด Breaker _____

ชนิดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ถูกปลด ☐ ชนิดที่ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverterเหตุผลในการแจ้ง ☐ แจ้งครั้งแรก / ก่อน First Sync(โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)☐ มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลระหว่างปี☐ แจ้งประจำปีตามวาระ และมีข้อมูลเปลี่ยนแปลง☐ แจ้งประจำปีตามวาระ และข้อมูลคงเดิม

ค่าที่ตั้ง : PT Ratio = _____ kV / _____ V Base Voltage = _____ kV L-L or _____ kV L-N

Voltage Stage 1 = _____ % of Base Voltage, Time Delay _____ Sec.

Voltage Stage 2 = _____ % of Base Voltage, Time Delay _____ Sec.

Voltage Stage 3 = _____ % of Base Voltage, Time Delay _____ Sec.

Voltage Stage 4 = _____ % of Base Voltage, Time Delay _____ Sec.

ข้อมูลเพิ่มเติม (ถ้ามี) _____

ลงนามผู้แจ้ง _____ ตำแหน่ง _____ วันที่ _____

หมายเหตุ

- ส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสารดังนี้

1. ค่า Parameter ที่ Setting ในตัว Relay เช่น Vs1 = _____ Volt, t1 = _____ Sec.

2. Test Report ของ Voltage Relay ที่แสดงค่าเริ่มการทำงาน Pickup และ Time Delay

ให้ส่งในกรณี A. ก่อน First Sync / B. มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล เช่น เปลี่ยน Relay, แก้ไขค่า Setting / C. ประจำปี (ส่งผลทดสอบที่ค่า Setting เดิม และหากหลังการเปลี่ยนค่า Setting ใหม่แล้ว มีการทดสอบตามวาระ ขอให้ส่งผลทดสอบนั้นอีกครั้ง)

3. Relaying Diagram ที่แสดงจุดติดตั้ง Voltage Relay และ Breaker ที่ถูกสับปลด

- หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลหรือมีการแก้ไขการตั้งค่า บริษัท / โรงไฟฟ้า ต้องแจ้งส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสาร และแจ้งเหตุผล ให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 วัน
- กรณีมีอุปกรณ์ระบบป้องกันที่เปิดใช้งานฟังก์ชัน Voltage Relay มากกว่า 1 ตัว ให้แจ้งข้อมูลทุกตัว
- กำหนดให้แจ้ง ภายในวันที่ 1 – 30 กันยายน ของทุกปี

แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เลขที่

วันที่

ข้าพเจ้าธนาคาร สำนักงานตั้งอยู่เลขที่
ถนน แขวง/ตำบล..... เขต/ อำเภอ
จังหวัด ขอทำหนังสือสัญญาคำประกันให้ไว้ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ดังมีข้อความต่อไปนี้

ข้อ 1. ตามที่(1)..... ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่(2).....
ลงวันที่..... เดือน(3)..... พ.ศ. กกับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะต้อง
วางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิต
แห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงิน(4)..... บาท (.....(5).....) นั้น

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนโดยไม่มีเงื่อนไขที่จะคำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้เช่นเดียวกับลูกหนี้
ชั้นต้น ในการชำระเงินให้ตามสิทธิเรียกร้องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงินไม่เกิน
.....(4).....บาท (.....(5).....) กล่าวคือหาก.....(1)..... ไม่ปฏิบัติ
ตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติผิดเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อ
ใดของสัญญาดังกล่าว ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีสิทธิริบหรือบังคับเอาจากหลักประกันหรือ
เรียกค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และหรือค่าเสียหายใดๆ จาก(1)..... ได้แล้ว ข้าพเจ้าจะไม่อ้าง
สิทธิใดๆ เพื่อโต้แย้ง และจะยอมชำระเงินแทนให้ทันที โดยมีต้องเรียกร้องให้(1).....
ชำระก่อน

ข้อ 2. ข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วยในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ
.....(1)..... มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในภายหลังและข้าพเจ้ายังคงผูกพันตน
ในการคำประกันเช่นเดิม

ข้อ 3. ในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ยินยอมให้ผิดหรือผ่อนเวลาหรือผ่อนผันการ
ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่(1)..... ให้ถือว่าข้าพเจ้า
ยอมรับรู้และยินยอมด้วยทุกประการ

ข้อ 4. หนังสือคำประกันฉบับนี้ให้มีผลบังคับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์จนถึงวันที่
.....(1)..... พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยตามเงื่อนไข
สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการคำประกันไม่ว่ากรณีใดๆ ในระหว่างเวลาที่หนังสือ
คำประกันฉบับนี้ยังคงมีผลบังคับ

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้าธนาคาร โดยผู้มีรายนามข้างทำยนี้
เป็นผู้มีอำนาจลงนามทำนิติกรรม ซึ่งมีผลผูกพันธนาคาร ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราธนาคารไว้
เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

ลงชื่อ ผู้ค้ำประกัน
(.....)

ตำแหน่ง

ลงชื่อ พยาน
(.....)

ลงชื่อ พยาน
(.....)

คำอธิบายแบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต้องมีข้อความตามแบบฟอร์มด้านล่าง ส่วนการพิมพ์ข้อความในช่องที่ระบุหมายเลขไว้ให้กระทำได้ดังนี้

หมายเลข (1) ชื่อบริษัท หรือห้าง (ด้วยคำเต็ม)

หมายเลข (2) เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

หมายเลข (3) วัน / เดือน / พ.ศ. ที่ลงนามสัญญา

หมายเลข (4) จำนวนเงิน 4,000 บาท ต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยพิมพ์เป็นตัวเลข

หมายเลข (5) พิมพ์จำนวนเงินในหมายเลข (4) เป็นตัวหนังสือ

**หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ
Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง**

ตามที่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มี ต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 (ระเบียบ กกพ.) และประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บ พลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 (ประกาศ กกพ.) โดยประกาศ กกพ. ข้อ 4 กำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับซื้อไฟฟ้า ในรูปแบบสัญญา Partial-Firm จากผู้ผลิตไฟฟ้า รายเล็กโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับ กลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง นั้น

เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบ กกพ. และประกาศ กกพ. กฟผ. จึงเห็นสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การโอนสิทธิ และหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิงดังต่อไปนี้

ข้อ 1. ในหลักเกณฑ์นี้

“กกพ.”	หมายความว่า	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
“กฟผ.”	หมายความว่า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก”	หมายความว่า	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุน เชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และ ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศ เชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงาน แสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม

“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า” หมายความว่า สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทำกับ กฟผ.

ข้อ 2. ห้ามผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมจาก กฟผ. โดยจะพิจารณาตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้

2.1 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องเป็นนิติบุคคลจัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย หรือจดทะเบียนในประเทศไทย ตามเงื่อนไขในระเบียบ กกพ. ข้อ 9 (1) และจะต้องไม่เป็นส่วนราชการ รัฐวิสาหกิจ องค์การมหาชน หรือหน่วยงานอื่นของรัฐ โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

2.2 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องมีหลักทรัพย์ค้ำประกันที่มีมูลค่า เทียบเท่ากับหลักค้ำประกันเดิมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่วางไว้กับ กกพ.

2.3 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กกพ. จะพิจารณาให้ความยินยอมต่อเมื่อผู้รับโอนมีความพร้อม ซึ่งประกอบด้วย ความสามารถทางด้านกฎหมาย ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี และ ความพร้อมด้านการเงิน (มีทุนจดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 2,000 (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้า เสนอขาย ตามคำแนะนำซื้อขายไฟฟ้า)

กกพ. จะพิจารณาความพร้อมของผู้รับโอนตามข้อ 2.3 วรรคแรก โดยจะนำหลักเกณฑ์ที่กำหนด ในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับกลุ่มไม่มีต้นทุนเชื้อเพลิง พ.ศ. 2565 และ ประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจาก พลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FIT) ปี 2565-2573 สำหรับพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบน พื้นดิน ร่วมกับระบบกักเก็บพลังงาน (Battery Energy Storage System : BESS) พ.ศ. 2565 และที่มีการแก้ไข เพิ่มเติม มาใช้พิจารณาโดยอนุโลม

2.4 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กกพ. จะพิจารณาให้ความยินยอมโดยพิจารณาจากความพร้อมด้านการเงิน (มีทุน จดทะเบียนขั้นต่ำไม่น้อยกว่า 2,000 (สองพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย) ความสามารถ ทางด้านกฎหมายของผู้รับโอน และผู้รับโอนได้นำใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิต พลังงานควบคุม และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการไฟฟ้ามาแสดงกับ กกพ. ตลอดจนพิจารณาจาก เอกสารหลักฐานอื่นใดที่แสดงให้เห็นว่า ผู้รับโอนสามารถปฏิบัติหน้าที่แทนผู้โอนได้อย่างถูกต้องตามกฎหมายและ ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

2.5 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีความประสงค์จะโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงเวลาตั้งแต่วันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ไปจนถึงวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว เป็นระยะเวลา 3 (สาม) ปี (นับถัดจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD))

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กต้องคงสัดส่วนของผู้ถือหุ้นรายเดิมตามคำแนะนำซื้อขายไฟฟ้าให้เหลือนรวมกัน ไว้ในสัดส่วนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของหุ้นทั้งหมด เว้นแต่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่เป็นบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์ รวมทั้ง ต้องอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้ด้วย

(1) ในกรณีที่โอนให้กับนิติบุคคลอื่น ผู้ถือหุ้นในนิติบุคคลผู้โอนต้องถือหุ้นในนิติบุคคลที่รับ โอนไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(2) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด เมื่อบริษัทจำกัดได้แปร สภาพเป็นบริษัทมหาชนแล้ว บริษัทมหาชนนั้นสามารถเป็นผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ได้

(3) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลได้ควบรวมกับนิติบุคคลอื่นตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์หรือตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดเป็นนิติบุคคลใหม่ นิติบุคคลใหม่นั้นสามารถรับโอนสิทธิและหน้าที่ได้

ทั้งนี้ ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะต้องเข้าถือหุ้นในนิติบุคคลของผู้รับโอน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(4) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลและประสงค์จะระดมทุนจากตลาดทุนเพื่อใช้ในการขยายธุรกิจหรือปรับโครงสร้างทางการเงิน การดำเนินการดังกล่าวให้กระจายการถือหุ้นได้ไม่เกินร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของจำนวนหุ้นเดิมของนิติบุคคลนั้น

(5) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทมหาชนจำกัด ซึ่งจดทะเบียนในตลาดหลักทรัพย์ ให้ดำเนินการตามขั้นตอนของกฎหมายว่าด้วยหลักทรัพย์และตลาดหลักทรัพย์

ข้อ 3. ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่จะต้องยอมผูกพันและปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนระเบียบหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้า และจะต้องร่วมรับผิดชอบในภาระหนี้สินใดๆ ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหลุดพ้นจากความรับผิดชอบอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 4. เมื่อ กฟผ. ได้ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของเอกสารแล้ว กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาโอนสิทธิและหน้าที่ให้ผู้โอนและผู้รับโอนทราบ

ในกรณีที่ กฟผ. พิจารณาอนุญาตให้โอนสิทธิและหน้าที่ได้ จะมีการจัดทำข้อตกลงการโอนสิทธิและหน้าที่ ซึ่ง กฟผ. มีสิทธิที่จะกำหนดเงื่อนไขอื่นใดเพิ่มเติมเพื่อไม่ให้ส่งผลกระทบต่อ กฟผ. ได้ และการโอนสิทธิและหน้าที่จะมีผลต่อเมื่อได้มีการลงนามในข้อตกลงการโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวแล้ว