สัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

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 ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “กฟผ.” ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท ..... ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ ..... มีสำนักงานใหญ่อยู่เลขที่..... ถนน..... ตำบล/แขวง ..... อำเภอ/เขต ..... จังหวัด ..... โดย..... ตำแหน่ง ..... ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลปรากฏตามหนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท ..... ลงวันที่ ..... (และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่ .....) แนบท้ายสัญญานี้ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “บริษัทฯ” อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่

1. คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ 3/2564 (ครั้งที่ 155) เมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2564 และครั้งที่ 3/2565 (ครั้งที่ 158) เมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2565 เห็นชอบข้อเสนอหลักการในการรับซื้อไฟฟ้าและอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และมอบหมายคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ดำเนินการออกระเบียบและประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565 ให้เป็นไปตามข้อเสนอที่ได้รับความเห็นชอบดังกล่าว

2. กกพ. ได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 11 (11) และ (4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.2550 และมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 22/2565 (ครั้งที่ 789) เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2565 ออกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

3. กกพ. ได้อาศัยอำนาจตามความในมาตรา 11 (11) และ (4) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 และข้อ 4 ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 ประกอบกับมติ กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 31/2565 (ครั้งที่ 798) เมื่อวันที่ 29 มิถุนายน 2565 ออกประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

4. บริษัทฯ เป็นคู่สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองที่ประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ตามสัญญา..... สัญญาเลขที่..... ลงวันที่..... ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า “สัญญาประธาน” บริษัทฯ จึงได้มีหนังสือที่ ..... ลงวันที่ ..... เพื่อยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

5. เพื่อให้เป็นไปตามมติ กพช. มติ กกพ. ระเบียบ กกพ. และประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง กฟผ. จึงได้ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าและทำสัญญานี้กับบริษัทฯ

กฟผ. และ บริษัทฯ ได้ตกลงทำสัญญากันมีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

กกพ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมาย	หมายถึง	พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น หรือกฎหมายในรูปแบบอื่น ในลักษณะเดียวกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ ที่เกี่ยวข้อง
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	หมายถึง	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย)
การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ/หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1 ของสัญญาฉบับนี้
ขนาดกำลังผลิตติดตั้ง	หมายถึง	ขนาดกำลังการผลิตรวมของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MW) หรือ กิโลวัตต์ (kW)

ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟน.
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟผ.
ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟภ.
จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ เสนอให้การไฟฟ้าพิจารณากำหนดและอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคมของทุกปี
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
พลังไฟฟ้า (Capacity)	หมายถึง	กำลังการผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น เมกะวัตต์ (MW) หรือ กิโลวัตต์ (kW)
มูลฝอย	หมายถึง	มูลฝอยที่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าตามสัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าและตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญานี้

วันทำการ	หมายถึง	วันและเวลาทำการของ กฟผ. ตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ โดยไม่รวมวันที่ กฟผ. ประกาศเป็นวันหยุด
สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้า	หมายถึง	สัญญา..... สัญญาเลขที่..... ลงวันที่..... ซึ่งเป็นสัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าที่บริษัทฯ เป็นคู่สัญญากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม
หน่วยงานกลาง	หมายถึง	หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้า รวมถึงหน่วยงานกลางที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการ ดังนี้ (1) ตรวจสอบและรับรองผลการไม่นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า (2) ตรวจสอบการไม่นำถ่านหินมาใช้เป็นเชื้อเพลิงทั้งในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Start up) และในช่วงการผลิตไฟฟ้า (3) ตรวจสอบและรับรองผลการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากมูลฝอย
หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึง การไฟฟ้า หรือผู้สืบสิทธิในสัญญานี้จากการไฟฟ้า) และองค์กรต่าง ๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อม ของหน่วยงานต่าง ๆ ที่กล่าวมาแล้ว
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนดหรือให้ความเห็นชอบ
FiT_F	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
FiT_V	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนผันแปร (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้าประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญานี้เป็นสัญญาอุปกรณ์และสัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้า เป็นสัญญาประธาน โดยสัญญานี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาเป็นต้นไป และมีผลต่อเนื่องไปตามผลบังคับใช้ของสัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้า แต่ระยะเวลาบังคับใช้ตามสัญญานี้จะต้องไม่เกิน 20 (ยี่สิบ) ปี นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) หรือวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วแต่วันใดเกิดขึ้นก่อน ทั้งนี้ หากสัญญาประธานสิ้นสุดลงไม่ว่าด้วยเหตุใด ให้สัญญานี้สิ้นสุดลงในทันที

2.2 ให้เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ เป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้

2.2.1 หมายเลข 1 ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.2 หมายเลข 2 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนดหรือให้ความเห็นชอบ จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.3 หมายเลข 3 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ. จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.4 หมายเลข 4 ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.5 หมายเลข 5 ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.6 หมายเลข 6 แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.7 หมายเลข 7 แบบฟอร์มแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.8 หมายเลข 8 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) จำนวน ..... (.....) หน้า

2.2.9 หมายเลข 9 หนังสือ กฟผ .....ลงวันที่.....แจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า จำนวน .....(.....) หน้า

2.2.10 หมายเลข 10 หลักฐานประกอบการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของบริษัทฯ จำนวน .....(.....) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ใช้ข้อความตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 บังคับ

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญานี้ (ยกเว้นเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1) ขัดหรือแย้งกันเอง ให้บริษัทฯ ยื่นหนังสือต่อ กฟผ. เพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) คือ วันที่ .....

3.2 กฟผ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขายพลังงานไฟฟ้า (Energy) ในปริมาณพลังไฟฟ้า (Capacity)..... (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า “พลังไฟฟ้าตามสัญญา” มีจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าที่/ระหว่างสถานีไฟฟ้า ..... ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า ..... (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งตั้งอยู่ที่ .....
โดยโรงไฟฟ้ามีขนาดกำลังผลิตติดตั้ง.....(.....) เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ที่ .....
และใช้มูลฝอยเป็นเชื้อเพลิง

3.3 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติกำหนดหรือให้ความเห็นชอบ เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง

ข้อ 4. หน้าที่ของคู่สัญญาก่อนการซื้อขายไฟฟ้า

4.1 ก่อนวันลงนามในสัญญานี้ บริษัทฯ ได้นำข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแล้ว มาแสดงต่อ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่ .....

4.2 บริษัทฯ ต้องไม่เปลี่ยนแปลงพลังไฟฟ้าตามสัญญาและจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

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

4.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

4.4.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4.4.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. รายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า รายการคุณลักษณะเฉพาะ (Specifications) หรือแค็ตตาล็อกของหม้อไอน้ำ (Boiler) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) พร้อมระบุกำลังผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ให้เอกสารที่นำส่งตามข้อ 4.4.2 เป็นส่วนหนึ่งของสัญญานี้ โดยถือเป็นเอกสารแนบท้ายสัญญาตามข้อ 2.2 ด้วย

กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาความครบถ้วนของข้อมูลให้บริษัทฯ ทราบ ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ ทั้งนี้ หากข้อมูลไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องนำส่งข้อมูลเพิ่มเติมให้ กฟผ. พิจารณาภายใน 10 (สิบ) วันทำการ นับจากวันที่บริษัทฯ ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจาก กฟผ.

4.5 บริษัทฯ ต้องแจ้งวันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ (ทั้งนี้ วันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 4.4) พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

4.5.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

4.5.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด (ถ้ามี) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

4.5.3 สำเนาใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และสำเนาใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งได้รับจาก กกพ. ที่ยังมีผลใช้บังคับสมบูรณ์ตามที่กฎหมายหรือประกาศ กกพ. กำหนดและหลักฐานอื่นตามที่กฎหมายกำหนดพร้อมนำต้นฉบับของเอกสารดังกล่าวทั้งหมดมาแสดงต่อ กฟผ. ด้วย

4.5.4 ข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7

4.6 กฟผ. จะจัดประชุมร่วมกับบริษัทฯ และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อพิจารณาความพร้อมก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ หลังจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามข้อ 4.4 และ ข้อ 4.5 แล้ว และ กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 4.5 หากมีความพร้อมครบถ้วน ทั้งนี้ หากความพร้อมไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้มีความพร้อมครบถ้วน และมีหนังสือแจ้งยืนยันความพร้อมต่อ กฟผ. และ กฟผ. จะอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

4.7 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสารประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การสั่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อเจ้าหน้าที่ ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

4.8 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าพิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

4.9 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กฟผ. เป็นผู้มีสิทธิกำหนดหรือให้ความเห็นชอบวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง อย่างไรก็ตามวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อการไฟฟ้าได้ให้ความเห็นชอบในผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 4.8 เรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ กฟผ. จะต้องแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 เว้นแต่กรณีจำเป็น หรือเหตุอื่นใดอันมิใช่ความผิดของ กฟผ. หาก กฟผ. ไม่แจ้งให้บริษัทฯ ทราบภายในระยะเวลาดังกล่าวโดยไม่มีเหตุจำเป็นหรือเหตุอื่นใดดังกล่าว ให้ถือเสมือนว่า กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และถือว่าวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) คือวันที่ได้กำหนดไว้ตามข้อ 3.1

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 4.5 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับการพิจารณาของ กฟผ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามข้อ 4.5 และส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าดังกล่าวและวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบในผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าดังกล่าวแล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดหรือให้ความเห็นชอบวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

4.10 กรณีบริษัทฯไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 กฟผ. จะคิดค่าปรับเป็นรายวันในอัตราวันละร้อยละ 0.33 (ศูนย์จุดสามสาม) ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตามข้อ 14.1 ภายหลัง

จากครบ 60 (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ เว้นแต่เกิดเหตุสุดวิสัยตามข้อ 17 หรือจากความผิดของการไฟฟ้า และ กฟผ. จะนำระยะเวลาที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) หักออกจากอายุสัญญานี้ ตามข้อ 2.1

4.11 บริษัทฯ จะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า และบริษัทฯ จะต้องนำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 4.9

4.12 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กกพ. และใบอนุญาตอื่น ๆ ที่ยังมีผลใช้บังคับสมบูรณ์ตามที่กฎหมายหรือประกาศ กกพ. กำหนด มาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ข้อ 5. การบังคับค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

5.1 เหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ให้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญานี้ภายในระยะเวลาที่กำหนด

(2) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

(3) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใดในสัญญานี้หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 หรือประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 ตาม เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

5.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 5.1 (1) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 5.1 (2) หรือ (3) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วันดังกล่าว บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผลและหลักฐานให้ กฟผ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้เป็นดุลยพินิจของ กฟผ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วันดังกล่าว ออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

5.3 กรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในระยะเวลา 12 (สิบสอง) เดือน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลง

5.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญานี้ก่อนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 17 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. มีสิทธิริบหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามข้อ 14.1 ได้ทันที

5.5 หนี้ทั้งปวงรวมทั้งค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย และค่าปรับตามสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าตามข้อ 14.1 ได้ทันที หากไม่เพียงพอบริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วนภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

5.6 การที่ กฟผ. ไม่ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นความรับผิดใดๆ ตามสัญญานี้

ข้อ 6. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

6.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครองอุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

6.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.)

6.3 การไฟฟ้ามีสิทธิให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตามหลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

6.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

(1) ค่าใช้จ่ายในการขยายระบบไฟฟ้า

(2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบควบคุมและป้องกัน

(3) ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า

(4) ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ทั้งหมดซึ่งเกิดจากการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอันนอกเหนือไปจากค่าใช้จ่ายตาม (1) – (3) ข้างต้น

โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

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

6.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 7. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าตามมาตรฐานทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) และตามแบบอย่างการปฏิบัติวิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ (Prudent Utility Practice)

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

7.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในวรรคหนึ่งจะต้องเป็นไปโดยสอดคล้องกับหลักการตามมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ข้อ 8. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

8.1 บริษัทฯ ต้องแจ้งแผนการผลิตไฟฟ้าตามเงื่อนไขที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

8.2 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการ (Switching Order) ของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใด ๆ กับอุปกรณ์เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตหรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

8.3 คู่สัญญาต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้ารวมทั้งข้อมูลอื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

8.4 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบบันทึกและข้อมูลต่าง ๆ ของอีกฝ่ายหนึ่งที่เกี่ยวข้องกับสัญญานี้ ในช่วงระยะเวลาใด ๆ ในระหว่างที่มีการเก็บรักษาข้อมูลดังกล่าว โดยแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

8.5 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ เครื่องมือ และเครื่องจักรที่เกี่ยวข้อง ให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่เสมอ ตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก้ไข ปรับปรุง หรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์ เครื่องมือ หรือเครื่องจักรที่เกี่ยวข้องได้ตามความจำเป็นหรือเพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น ทั้งนี้ กฟผ. สงวนสิทธิ์ที่จะส่งเจ้าหน้าที่เข้าร่วมดำเนินการตรวจสอบในขั้นตอนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ประจำปีในส่วนของบริษัทฯ เพื่อให้เกิดความมั่นคงต่อระบบไฟฟ้า และความปลอดภัยต่อผู้ปฏิบัติงานของคู่สัญญา และหากเกิดกรณีจำเป็น กฟผ. มีสิทธิตรวจสอบหรือขอให้บริษัทฯ ตรวจสอบ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. เมื่อใดก็ได้

หากบริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้บริษัทฯ เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

8.6 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้าดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 8.5 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมอื่นเพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

8.7 กฟผ. หรือหน่วยงานกลางมีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้แทน กฟผ. หรือหน่วยงานกลางในการตรวจสอบโรงไฟฟ้า

8.8 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่าง ๆ ทั้งที่กล่าวและมิได้กล่าวไว้ในสัญญานี้ ให้คู่สัญญาถือปฏิบัติตามมาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

8.9 บริษัทฯ จะต้องไม่นำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้ในการผลิตไฟฟ้า เว้นแต่การเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า บริษัทฯ สามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติได้ แต่จะต้องไม่ใช้ถ่านหินมาเป็นเชื้อเพลิงโดยเด็ดขาด และต้องไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากมูลฝอยตามที่ระบุไว้ตามข้อ 3.2

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคหนึ่ง ถือว่าบริษัทฯ กระทำผิดสัญญานี้และให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

8.10 บริษัทฯ ต้องดำเนินการยื่นผลการตรวจสอบและรับรองตามข้อ 8.9 วรรคหนึ่ง ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ที่หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองมาแสดง ต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

8.11 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต ซึ่งได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบ

อุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

8.12 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าตามสัญญานี้ บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการ หากการไฟฟ้ามีหนังสือให้ความยินยอมให้มีการเชื่อมต่อกันได้ บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นที่มาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าดังกล่าวไม่ถือเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญานี้

8.13 ในกรณีที่บริษัทฯ จะเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า และนำส่งข้อมูลรายละเอียดขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและข้อมูลอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ เพื่อใช้ในการพิจารณาของ กฟผ. โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 500,000 บาท (ห้าแสนบาท) (ยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มที่ต้องชำระตามกฎหมาย)

8.14 ในรอบปีถัดไปหลังจากปีที่เริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลการตั้งค่า Frequency Relay ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่า Voltage Relay ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7 ต่อ กฟผ. ระหว่างวันที่ 1 – 30 กันยายน ของทุกปี

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

8.15 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการพลังงานตลอดระยะเวลาของสัญญานี้

ข้อ 9. การหยุดเพื่อตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ต้องแจ้งกำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.

ข้อ 10. การรับส่งเอกสาร

10.1 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใด ๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางไปรษณีย์หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารต้องจัดส่งต้นฉบับเอกสารหรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือเจ้าหน้าที่เพื่อเป็นการยืนยัน ตามที่อยู่ดังนี้

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

10.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงาน ที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเทอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกัน ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 15

10.3 หากคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเปลี่ยนแปลงที่อยู่ ให้แจ้งเป็นหนังสือให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบภายใน 7 (เจ็ด) วัน นับตั้งแต่วันเปลี่ยนแปลงที่อยู่ หากไม่แจ้งและคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งได้ส่งหนังสือบอกกล่าวแก่คู่สัญญา ตามที่อยู่และวิธีการที่ระบุไว้ในข้อ 10.1 ให้ถือว่าได้ส่งโดยชอบแล้ว

ข้อ 11. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

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

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องมีมาตรวัดไฟฟ้าสำหรับแต่ละสัญญา โดยห้ามใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่น

บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ จัดหา ติดตั้ง ทดสอบ นำเข้าใช้งาน บำรุงรักษา ซ่อมแซม และเปลี่ยนแปลงมาตรวัดไฟฟ้า รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบตามวรรคหนึ่ง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดในการดำเนินการดังกล่าว

11.2 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลักและชุดรอง มีรายละเอียดและคุณลักษณะตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. โดยมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานประมาณปีละ 1 (หนึ่ง) ครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

11.3 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

11.4 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 11.2 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละ ±0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละ ±0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) บริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลากึ่งหนึ่งของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งนี้กับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

11.5 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 11.2 เกินกว่าร้อยละ ±0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อนและการชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กัน ให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 11.4

11.6 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักโดยสิ้นสุด ณ เวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือน และให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้องเท่านั้น

ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าได้ กฟผ. จะแจ้งให้บริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขข้อขัดข้องนั้น หากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายในเวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของเดือนที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าของพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวได้ จนกว่าบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ จึงจะวางใบเรียกเก็บเงินได้ โดย กฟผ. จะชำระเงินให้บริษัทฯ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทฯ วางใบเรียกเก็บเงินของพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้า

ในกรณีที่วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญานี้เปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 12. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

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

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

12.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้ สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใด ๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจาก กฟผ.

12.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งหมดในการเชื่อมต่อระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้งค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญานี้

12.5 หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจำเป็นต้องตรวจสอบอุปกรณ์สื่อสารของตนเองที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของ กฟผ. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องให้ความร่วมมือซึ่งกันและกัน ทั้งนี้ หากผลการตรวจสอบพบว่าอุปกรณ์สื่อสารได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากการกระทำของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งนั้น คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ก่อให้เกิดความเสียหายดังกล่าวนั้นต้องชำระเงินค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

12.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบสื่อสารของตนอันมีผลกระทบต่อระบบสื่อสารเชื่อมต่อระหว่างบริษัทฯ และ กฟผ.

ข้อ 13. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

13.1 บริษัทฯ และการไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.)

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าจากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่ง คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

13.2 ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบควบคุมและป้องกัน ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบสื่อสารของบริษัทฯ มีการนำเข้าใช้งานเกินกว่า 10 (สิบ) ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หรือมีปัญหาก่อนครบอายุการใช้งาน และ กฟผ. หรือบริษัทฯ ต้องการให้มีการประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าว กฟผ. และบริษัทฯจะตกลงร่วมกันเพื่อตรวจสอบและประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าวว่ายังคงใช้งานได้ตามมาตรฐาน Prudent Utility Practice หรือมาตรฐานอื่นใดที่ กฟผ. มีการประกาศใช้อ้างอิง และไม่ส่งผลกระทบต่อระบบของ กฟผ. ซึ่งหากประเมินแล้วต้องมีการเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เดิม บริษัทฯ ต้องเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยน ตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์และดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการดังกล่าวด้วย

ข้อ 14. หลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

14.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เป็น.....ซึ่งออกโดย ……. เลขที่ …….. ลงวันที่…….…….เป็นจำนวนเงิน .....บาท (.....) เมื่อวันที่.....

กรณีที่บริษัทฯ หรือผู้ออกหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนด กฟผ. มีสิทธิหักหรือบังคับเอาจากหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ได้ทันที

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ มีจำนวนเกินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่น และค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาดอยู่ ภายในระยะเวลา 30 (สามสิบ) วัน นับถัดจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจาก กฟผ.

14.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 14.1 โดยไม่มีดอกเบี้ยให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว ดังนี้

14.2.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ได้ภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 14.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

14.2.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้า เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน นับถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมิใช่ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 17 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 14.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ค่าปรับ จาก

การจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 4.11 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จากบริษัทฯ หรือหลังจาก กฟผ. ได้หักหรือบังคับเอาจากหลักประกันดังกล่าวตามข้อ 14.1 ซึ่งค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 4.11 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่น ๆ (ถ้ามี) ดังกล่าวแล้ว

ข้อ 15. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

15.1 กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าในแต่ละเดือน ดังนี้

15.1.1 ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาตามข้อ 3.2 ในส่วนที่เกินในทุก ๆ 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ

15.1.2 ค่าพลังงานไฟฟ้าจะคำนวณจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 15.1.1 คูณด้วยอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

15.2 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าต่อ กฟผ. เดือนละครั้ง เว้นแต่ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 11.6

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

15.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 15.2 และ 15.3 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

15.5 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 15.3 หรือข้อ 15.4 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชีซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระเงิน บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไปจนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่กันจะต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี

15.6 ในกรณีที่ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าหรือใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมตามกฎหมายขาดการต่ออายุหรือถูกระงับระหว่างอายุสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิระงับการชำระเงินค่าไฟฟ้าให้กับบริษัทฯ

15.7 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้า ให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 16. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

16.1 ห้าม กฟผ. โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ตามสัญญาให้แก่บริษัทฯ ในเครือ ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของหุ้นทั้งหมด และผู้รับโอนจะต้องมีความสามารถต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาเช่นเดียวกับ กฟผ.

16.2 ห้ามบริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นเว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8

16.3 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ เว้นแต่เป็นกรณีตามคำสั่งหรือคำพิพากษาถึงที่สุดของศาลเป็นอย่างอื่น

16.3.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญานี้แทนบริษัทฯ จะต้องมีคุณสมบัติ สถานะ และความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยี อันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญานี้ได้อย่างครบถ้วน

16.3.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดในภาระหนี้สินใด ๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญานี้ ไม่ว่าหนี้สินนั้นจะมีขึ้นก่อนหรือในภายหลังนับตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญานี้

16.3.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดตามสัญญานี้เช่นเดียวกับบริษัทฯ

16.3.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 17. เหตุสุดวิสัย

17.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใด ๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้บุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้น เหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

17.1.1 การกระทำของหน่วยงานรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. หรือ การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

17.1.2 การปิดล้อมหรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

17.1.3 การลุกฮือ การขบถ การก่อความวุ่นวาย การจารกรรม การก่อวินาศกรรม การนัดหยุดงาน การปิดงานตามกฎหมายแรงงาน การรอนสิทธิใด ๆ อุบัติเหตุ แผ่นดินไหว พายุ ไฟไหม้ น้ำท่วม โรคระบาด สภาพอากาศรุนแรงผิดปกติ การระเบิด

17.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับการครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมิได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

17.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ้น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานรัฐบาล หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานรัฐบาล ซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญานี้หรือสัญญาใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา เว้นแต่เป็นการดำเนินการตามกฎหมายหรือตามคำพิพากษาหรือคำสั่งของศาล

17.2 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญานี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยหรือเหตุอันเกิดจากพฤติการณ์อันหนึ่งอันใดที่คู่สัญญาไม่ต้องรับผิดชอบ ตามข้อ 17.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 17.3 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย ค่าปรับหรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

17.3 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคหนึ่ง ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขอขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวดีอยู่แล้วตั้งแต่ต้น

17.4 เพื่อหลีกเลี่ยงกรณีเป็นที่สงสัย หากเครื่องจักรกลหรือระบบไฟฟ้าเกิดเสียลง หรือกรณีที่เครื่องจักรกล สายส่งไฟฟ้า โรงไฟฟ้า หรือเครื่องมืออุปกรณ์ต่าง ๆ ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเป็นเจ้าของอยู่หรือใช้สอยอยู่ เกิดใช้งานไม่ได้จากการใช้งานตามปกติ (ไม่ว่าจะโดยคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองหรือโดยบุคคลอื่น) ไม่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญานี้

ข้อ 18. เงื่อนไขเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมและสิทธิที่เกิดจากพันธะผูกพันระหว่างประเทศ

18.1 บริษัทฯ ต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

18.2 ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศที่เกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยมีการออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามกฎหมายและหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

18.3 ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญานี้แล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุวัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว บริษัทฯ ยินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินดังกล่าว ตกเป็นของภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากบริษัทฯ ได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ 19. การระงับข้อพิพาท

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญานี้ บริษัทฯ ต้องยื่นหนังสือต่อ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติร่วมกันได้ ให้บริษัทฯ เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 20. ค่าเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่องหรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญานี้

ข้อ 21. การบังคับค่าเสียหาย

ค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ผิดสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะหักเอาจากจำนวนเงินค่าซื้อไฟฟ้าที่ค้างจ่ายได้จนกว่าจะครบจำนวน

ข้อ 22. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 23. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญานี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกัน คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความโดยละเอียดตลอดแล้ว จึงได้ลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือไว้ฝ่ายละหนึ่งฉบับ

บริษัท	**การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย**
ลงชื่อ.....	ลงชื่อ.....
(.....)	(.....)
ตำแหน่ง	ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
ลงชื่อ.....พยาน	ลงชื่อ.....พยาน
(.....)	(.....)
ตำแหน่ง	ตำแหน่ง .....

หน้า ๘
เล่ม ๑๓๙ ตอนพิเศษ ๑๓๖ ง ราชกิจจานุเบกษา ๑๕ มิถุนายน ๒๕๖๕

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน

พ.ศ. ๒๕๖๕

โดยที่เป็นการสมควรกำหนดหลักเกณฑ์และวิธีการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ให้เป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๑๕๕) เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕ สอดคล้องกับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย รวมทั้งแผนแม่บทระดับชาติของรัฐบาลในการกำจัดขยะมูลฝอยโดยมีผลพลอยได้เป็นพลังงาน เพื่อสนับสนุนรัฐบาลตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศในด้านที่เกี่ยวข้องกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๒๒/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๘๙) เมื่อวันที่ ๑๗ พฤษภาคม ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในระเบียบนี้

“กพช.” หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“การไฟฟ้า” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

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

“โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน” หมายความว่า โครงการกำจัดมูลฝอยของราชการส่วนท้องถิ่นโดยมีผลพลอยได้เป็นพลังงานไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

“มูลฝอย” หมายความว่า เศษกระดาษ เศษผ้า เศษอาหาร เศษสินค้า ถุงพลาสติก ภาชนะที่ใส่อาหาร รวมตลอดถึงสิ่งอื่นใดที่เก็บกวาดจากถนน ตลาด หรือที่อื่น ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

"ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า" หมายความว่า ผู้ที่เป็นคู่สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองที่ประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามระเบียบนี้

"ผู้ผลิตไฟฟ้า" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

"ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

"ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

"สัญญาซื้อขายไฟฟ้า" หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อ

"ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย" หมายความว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าที่เสนอขายให้แก่การไฟฟ้ามีหน่วยเป็นเมกะวัตต์ (MW) หรือกิโลวัตต์ (kW) ตามที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

"วัน SCOD" หมายความว่า กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date)

"วัน COD" หมายความว่า วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date)

"ข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า" หมายความว่า ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามระเบียบการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือระเบียบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

"หน่วยงานกลาง" หมายความว่า หน่วยงานตรวจสอบและรับรองผลที่ได้ขึ้นทะเบียนไว้เพื่อดำเนินการตรวจสอบและรับรองผลการดำเนินงานตามระเบียบและประกาศเกี่ยวกับการรับซื้อไฟฟ้ารวมถึงหน่วยงานกลางที่กำหนดไว้ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าด้วย

ข้อ ๔ กกพ. จะออกประกาศเพื่อการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) จากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าตามรายชื่อโครงการที่กระทรวงมหาดไทยกำหนดตามกรอบหลักการเงื่อนไข และอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ กพช. ให้ความเห็นชอบ

ข้อ ๕ การไฟฟ้ามีอำนาจหน้าที่ ดังต่อไปนี้

(๑) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายจะเป็นผู้รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากตามพื้นที่รับผิดชอบของที่ตั้งโครงการ โดยคำนึงถึงศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่จะรับได้ และไม่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

(๒) การไฟฟ้าออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า

กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ. ที่จะเชื่อมต่อระบบ ส่วนกรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าของ กฟผ. ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟผ. เพื่อประกอบการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

กรณีผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ทุกขนาดกำลังผลิตติดตั้งให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ. ที่จะเชื่อมต่อระบบ ทั้งนี้ หากขนาดกำลังผลิตติดตั้งมากกว่า ๖ เมกะวัตต์ ให้ยื่นตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่การไฟฟ้า กฟผ. หลังจากได้รับผลการตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบโครงข่ายไฟฟ้าจาก กฟน. หรือ กฟภ. แล้ว เพื่อประกอบการยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า

(๓) การไฟฟ้าออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมถึงเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า ให้เป็นไปตามระเบียบและประกาศของ กกพ.

(๔) การไฟฟ้ารับและพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าตามระเบียบและประกาศรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

(๕) การไฟฟ้าประกาศผลการพิจารณาคำเสนอขอขายไฟฟ้าและมีหนังสือแจ้งให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ไม่ผ่านการพิจารณาทราบเป็นลายลักษณ์อักษรพร้อมทั้งแจ้งเหตุผล

(๖) การไฟฟ้าจัดทำต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบายการรับซื้อไฟฟ้าตามมติ กพช. ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๗) การไฟฟ้าตรวจสอบการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และประกาศที่เกี่ยวข้อง

(๘) การไฟฟ้าเรียกเก็บค่าธรรมเนียมหรือค่าบริการที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อตามความเหมาะสมหรือความจำเป็นตามระเบียบหรือประกาศการไฟฟ้า

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติ ดังต่อไปนี้

(๑) เป็นนิติบุคคลตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์ หรือบริษัทมหาชนจำกัดตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัด หรือนิติบุคคลที่จัดตั้งขึ้นตามกฎหมายไทย

(๒) มีวัตถุประสงค์เพื่อประกอบกิจการผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

(๓) เป็นคู่สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

ข้อ ๗ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องมีความพร้อม ดังต่อไปนี้

(๑) ความพร้อมด้านที่ดิน ประกอบด้วย

(ก) เป็นผู้มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครอง หรือสิทธิ์การใช้ประโยชน์ที่ดิน ในพื้นที่ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน เป็นต้น

(ข) ที่ดินที่ตั้งโครงการไม่ขัดต่อกฎหมายที่เกี่ยวข้อง เช่น กฎหมายว่าด้วยการผังเมือง ข้อบัญญัติท้องถิ่นที่ออกตามกฎหมายว่าด้วยการควบคุมอาคาร

(๒) ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ประกอบด้วย

(ก) แผนผังโรงไฟฟ้า (Plant Layout)

(ข) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) โดยมีวิศวกรรับรองแบบตามสาขาและระดับที่กำหนดตามกฎหมายว่าด้วยวิศวกร พร้อมแนบสำเนาใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุมที่ยังไม่หมดอายุ

(ค) ขั้นตอนกระบวนการผลิตของโรงไฟฟ้า (Process Flow Diagram)

(ง) ข้อมูลทางเทคนิคที่จำเป็นอื่น ๆ ตามที่การไฟฟ้ากำหนด

(๓) ความพร้อมด้านเงินลงทุน ประกอบด้วย

(ก) ประมาณมูลค่าโครงการ

(ข) มีทุนจดทะเบียนที่ชำระแล้วไม่น้อยกว่า ๒ ล้านบาท ต่อ ๑ เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง

(ค) มีหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากธนาคารพาณิชย์ตามกฎหมายว่าด้วยธุรกิจสถาบันการเงิน หรือกรณีได้รับสินเชื่อแล้วให้แสดงสำเนาการให้สินเชื่อจากธนาคารพาณิชย์ โดยจะต้องระบุจำนวนเงินที่ให้การสนับสนุนหรือให้สินเชื่อไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐ ของประมาณการมูลค่าโครงการ

(๔) มีความพร้อมด้านการจัดหาเชื้อเพลิงตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(๕) มีเอกสารแสดงประสบการณ์ของผู้ดำเนินโครงการหรือบุคลากร ในด้านการประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า

(๖) มีศักยภาพระบบไฟฟ้าที่สามารถรองรับปริมาณพลังไฟฟ้าตามคำเสนอขอขายไฟฟ้าได้

ข้อ ๘ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่ผ่านการพิจารณาต้องลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ก็ต่อเมื่อได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงานและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง รวมถึงปฏิบัติครบถ้วนตามเงื่อนไขที่ กกพ. ประกาศกำหนด

ข้อ ๙ ก่อนลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องวางหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า จำนวน ๕๐๐ บาทต่อกิโลวัตต์ของปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขาย ตามวิธีการและเงื่อนไขที่การไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญากำหนด

ข้อ ๑๐ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ภายในวัน SCOD โดยให้สัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีอายุ ๒๐ ปีนับจากวัน SCOD หรือวัน COD แล้วแต่วันใดเกิดขึ้นก่อน

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถ COD ได้ภายใน ๖๐ วันนับถัดจากวัน SCOD ให้การไฟฟ้าคิดค่าปรับต่อวันในอัตราร้อยละ ๐.๓๓ ของวงเงินหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และให้นำระยะเวลาที่ไม่สามารถ COD ได้ตามวัน SCOD มาหักออกจากอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่กำหนดไว้ตามความในวรรคหนึ่ง

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่สามารถ COD ภายในระยะเวลา ๑๒ เดือนนับจากวัน SCOD ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง

ข้อ ๑๑ ให้การไฟฟ้าคืนหลักประกันสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เมื่อผู้ผลิตไฟฟ้าเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยให้การไฟฟ้าคืนหลักประกันคงเหลือหลังจากหักค่าความเสียหายหรือค่าปรับที่เกิดขึ้น (ถ้ามี) ภายใน ๓๐ วันนับถัดจากวัน COD

ข้อ ๑๒ ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้า ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย มาตรฐานการเชื่อมโยงเข้ากับระบบ และผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

ในกรณีที่มีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าหรือสาเหตุอื่น ๆ จากฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งซึ่งมิใช่เหตุสุดวิสัย ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าว

ข้อ ๑๓ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าหรือผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่ใช้ในการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า การปรับปรุงระบบไฟฟ้า การตรวจสอบระบบอุปกรณ์ และค่าใช้จ่ายอื่นที่เกี่ยวข้องให้กับการไฟฟ้า

ข้อ ๑๔ การไฟฟ้าหรือหน่วยงานกลางสามารถเข้าตรวจสอบสถานที่ประกอบกิจการได้ตามความเหมาะสม และการไฟฟ้ามีสิทธิในการสั่งการให้ผู้ผลิตไฟฟ้า แก้ไขหรือปรับเปลี่ยนอุปกรณ์เพื่อให้ได้มาตรฐานตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้าไม่ปฏิบัติตามความในวรรคหนึ่ง การไฟฟ้ามีสิทธิไม่ให้ผู้ผลิตไฟฟ้าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้

ข้อ ๑๕ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องใช้มูลฝอยในการผลิตไฟฟ้าเท่านั้น เว้นแต่การเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า สามารถใช้เชื้อเพลิงในเชิงพาณิชย์ ได้แก่ น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ

ผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องไม่ใช้ถ่านหินมาเป็นเชื้อเพลิงโดยเด็ดขาด

ข้อ ๑๖ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ให้วัดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในเดือนนั้น ๆ จากมาตรวัดไฟฟ้า (Meter) ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าติดตั้งเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้ากำหนดเพียงจุดเดียว ในช่วงเวลา ๑๕ นาทีใด ๆ เฉพาะที่จ่ายเข้าระบบไฟฟ้าไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๗ ผู้ผลิตไฟฟ้ามีหน้าที่ต้องนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้อง และต้องปฏิบัติตามระเบียบหรือประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการด้านสิ่งแวดล้อม รวมถึงเป็นผู้ได้รับอนุญาตให้ประกอบกิจการพลังงานตลอดระยะเวลาของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ ๑๘ ผู้ผลิตไฟฟ้าต้องให้ข้อมูลเพื่อการจัดทำฐานข้อมูลก๊าซเรือนกระจกของประเทศไทยตามกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

ในกรณีที่ภาครัฐมีข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศเกี่ยวกับพลังงานหรือสิ่งแวดล้อม เช่น ข้อตกลงลดการปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์หรือก๊าซเรือนกระจก หรือในกรณีที่ประเทศไทยมีการออกกฎหมายภายในเกี่ยวกับการลดก๊าซเรือนกระจกหรือการเปลี่ยนแปลงสภาพภูมิอากาศ กกพ. การไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้าจะต้องปฏิบัติตามกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ที่จะออกมาในอนาคตด้วย

ภายหลังจากที่มีการรับซื้อไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินที่เกิดจากการอนุวัติตามข้อตกลงหรือพันธะผูกพันระหว่างประเทศ รวมทั้งกฎหมายหรือหลักเกณฑ์ในเรื่องดังกล่าว ผู้ผลิตไฟฟ้ายินยอมให้สิทธิประโยชน์หรือสิทธิในเชิงทรัพย์สินดังกล่าวตกเป็นของภาครัฐทั้งสิ้น เนื่องจากผู้ผลิตไฟฟ้าได้รับการสนับสนุนจากภาครัฐในส่วนของ Feed-in Tariff (FiT) แล้ว

ข้อ ๑๙ ข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามระเบียบ หรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้ระงับข้อพิพาทตามหลักเกณฑ์และวิธีการ ดังต่อไปนี้

(๑) ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า หรือผู้ผลิตไฟฟ้า หรือการไฟฟ้าที่มีข้อพิพาทตามระเบียบหรือประกาศเชิญชวนรับซื้อไฟฟ้าที่ออกภายใต้ระเบียบฉบับนี้ ให้ยื่นหนังสือต่อ กกพ. เพื่อวินิจฉัยชี้ขาด และคำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

(๒) ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ยื่นเป็นหนังสือต่อการไฟฟ้าที่เป็นคู่สัญญาเพื่อพิจารณา หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติได้ให้เสนอเรื่องต่อศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ ๒๐ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ ๒ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕
เสมอใจ ศุขสุเมฆ
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน
พ.ศ. ๒๕๖๕

เพื่อให้การรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๑๕๕) เมื่อวันที่ ๕ พฤศจิกายน ๒๕๖๔ และในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๑) และ (๔) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ และข้อ ๔ ของระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ.๒๕๖๕ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๑/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๗๙๘) เมื่อวันที่ ๒๙ มิถุนายน ๒๕๖๕ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกประกาศไว้ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ประกาศนี้เรียกว่า "ประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕"

ข้อ ๒ ประกาศนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ในประกาศนี้

"กพช." หมายความว่า คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

"กกพ." หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

"การไฟฟ้า" หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

"การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย" หมายความว่า การไฟฟ้านครหลวง หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

"โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน" หมายความว่า โครงการกำจัดมูลฝอยของราชการส่วนท้องถิ่นโดยมีผลพลอยได้เป็นพลังงานไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง

"ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้า" หมายความว่า ผู้ที่เป็นคู่สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองที่ประสงค์จะผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕

"ผู้ผลิตไฟฟ้า" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก หรือผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าและเป็นผู้ได้รับใบอนุญาตตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

"ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ แต่ไม่เกิน ๙๐ เมกะวัตต์

"ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก" หมายความว่า ผู้ผลิตไฟฟ้าที่ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ที่ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์

"FiT_F" หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

"FiT_V" หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนผันแปร (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

"$FiT_{Premium}$" หมายความว่า อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ส่วนเพิ่มพิเศษ สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก(บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง) ซึ่งกำหนดโดยคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ

"สัญญาซื้อขายไฟฟ้า" หมายความว่า ข้อตกลงเป็นลายลักษณ์อักษรเพื่อซื้อขายไฟฟ้าระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้ากับการไฟฟ้าที่เป็นผู้รับซื้อ

ข้อ ๔ ให้การไฟฟ้ารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนประเภทสัญญาแบบไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า (Non-Firm) ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ตามรายชื่อโครงการที่กระทรวงมหาดไทยเสนอกำหนดและ กพช. เห็นชอบตามเอกสารแนบท้ายประกาศนี้ โดยมีกรอบหลักการเงื่อนไข และอัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ กพช. กำหนด และต้องเป็นไปตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมืองและกฎหมายอื่นที่เกี่ยวข้อง

ข้อ ๕ สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าที่ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าเป็นคู่สัญญากับราชการส่วนท้องถิ่นเป็นสัญญาประธาน และสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้าเป็นคู่สัญญากับการไฟฟ้าเป็นสัญญาอุปกรณ์

ในกรณีสัญญาประธานถูกยกเลิก ให้สัญญาอุปกรณ์เป็นอันสิ้นผลไปด้วย

ข้อ ๖ ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าต้องเสนอขายปริมาณพลังไฟฟ้าสูงสุดไม่เกินศักยภาพของระบบไฟฟ้าที่การไฟฟ้ารับซื้อได้ และต้องปฏิบัติตามระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕

ข้อ ๗ กำหนดการรับซื้อไฟฟ้า มีกระบวนการและกรอบระยะเวลา ดังต่อไปนี้

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๑. การไฟฟ้าออกประกาศให้ผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้ายื่นคำขอตรวจสอบจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	ภายใน ๑๕ วันนับจากวันที่ กกพ. ออกประกาศฉบับนี้
๒. การไฟฟ้าออกประกาศกำหนดรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลา แบบคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้า	ภายในเดือนกรกฎาคม ๒๕๖๕
๓. การไฟฟ้าเปิดรับยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า (๑) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายมากกว่า ๑๐ เมกะวัตต์ ยื่นที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (๒) ปริมาณพลังไฟฟ้าเสนอขายไม่เกิน ๑๐ เมกะวัตต์ ยื่นที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	นับตั้งแต่วันที่การไฟฟ้ามีประกาศเปิดรับยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้า ถึงวันที่ ๒๙ ธันวาคม ๒๕๖๖

กระบวนการ	กรอบระยะเวลา
๔. การไฟฟ้าประกาศรายชื่อผู้ยื่นขอผลิตไฟฟ้าที่มีคุณสมบัติและความพร้อมในการลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ภายใน ๖๐ วัน นับจากวันที่เอกสารครบถ้วน
๕. ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า	ในโอกาสแรกที่สามารถทำได้
๖. กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามมติ กพช. ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕	ภายในปี ๒๕๖๘ – ๒๕๖๙

ข้อ ๘ การยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามรายละเอียด ขั้นตอน สถานที่ ระยะเวลาแบบคำเสนอขอขายไฟฟ้าและเอกสารหลักฐาน รวมทั้งเงื่อนไขอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการรับซื้อไฟฟ้าที่การไฟฟ้าจะประกาศต่อไป

ข้อ ๙ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงานเป็นผู้รักษาการตามประกาศนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้มีอำนาจวินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามประกาศนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ ๓๐ มิถุนายน พ.ศ. ๒๕๖๕

(นายเสมอใจ ศุขสุเมฆ)
ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

เอกสารแนบท้ายประกาศ

โครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยแล้ว จำนวน ๓๔ โครงการ

ลำดับ	โครงการ	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	จังหวัด	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (MW)	ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)	รมว.มท. เห็นชอบโครงการ	หมายเหตุ
๑	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าศูนย์กำจัดมูลฝอยหนองแขม	ศูนย์หนองแขม	กทม.	๑๐	๗๐	๑,๖๐๐	๑๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑	ลงนามในสัญญาแล้ว
๒	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยวิธีการเผาไหม้เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าศูนย์กำจัดมูลฝอยอ่อนนุช	ศูนย์อ่อนนุช	กทม.	๑๐	๑๐	๑,๖๐๐	๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑	ลงนามในสัญญาแล้ว
๓	โครงการกำจัดและแปรรูปมูลฝอยเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทม.มหาสารคาม	มหาสารคาม	๑.๙	๘	๓๕๐	๓๑ สิงหาคม ๒๕๖๑	ลงนามในสัญญาแล้ว
๔	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยโดยกระบวนการแปรรูปขยะเป็นแท่งเชื้อเพลิง RDF เพื่อผลิตเป็นกระแสไฟฟ้า	ทต.วัฒนานคร	สระแก้ว	๗	๖	๒๔๙.๓๐	๓ มกราคม ๒๕๖๒	ลงนามในสัญญาแล้ว
๕	โครงการแปรรูปขยะมูลฝอยชุมชนเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทม.ชุมพร	ชุมพร	๕	๔	๒๐๐	๒๘ สิงหาคม ๒๕๖๒	ลงนามในสัญญาแล้ว
๖	โครงการจ้างเหมาเอกชนกำจัดมูลฝอย พร้อมบริหารศูนย์เรียนรู้การจัดการขยะและของเสียชุมชน	กทม.	กทม.	๑.๒	๑.๒	๓๐๐	๒ พฤษภาคม ๒๕๖๑	ลงนามในสัญญาแล้ว
๗	โครงการจัดการขยะมูลฝอย องค์การบริหารส่วนจังหวัดสงขลา	อบจ.สงขลา	สงขลา	๙.๓๕	๗.๙๒	๗๐๐	๓๐ กรกฎาคม ๒๕๖๒	ลงนามในสัญญาแล้ว
๘	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนโดยแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทน.ยะลา	ยะลา	๓	๓	๑๐๐	๒ สิงหาคม ๒๕๖๑	ลงนามในสัญญาแล้ว
๙	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดแบบ Waste to Energy (WTE)	อบต.โชคชัย	นครราชสีมา	๙.๙	๘	๕๒๘	๙ ธันวาคม ๒๕๖๓	ลงนามในสัญญาแล้ว
๑๐	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชน	ทน.นครศรีธรรมราช	นครศรีธรรมราช	๒๐	๑๙	๑,๐๐๐	๓๑ กรกฎาคม ๒๕๖๑	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๑	โครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF (สายป้อน PTS ๔๒๔)	ทม.แพรกษาใหม่	สมุทรปราการ	๓.๙	๘	๕๐๐	๑ มกราคม ๒๕๖๑	ได้บริษัทเอกชนแล้ว

โครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยแล้ว จำนวน ๓๔ โครงการ

ลำดับ	โครงการ	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	จังหวัด	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (MW)	ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)	รมว.มท. เห็นชอบโครงการ	หมายเหตุ
๑๒	โครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF (สายป้อน BTR ๔๑๖)	ทม.แพรกษาใหม่	สมุทรปราการ	๓	๒.๔	๑๕๐	๑ มกราคม ๒๕๖๑	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๓	โครงการโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงขยะ RDF (สายป้อน BTR ๔๒๖)	ทม.แพรกษาใหม่	สมุทรปราการ	๓	๒.๔	๑๕๐	๑ มกราคม ๒๕๖๑	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๔	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าจากชุมชน	ทม.บ้านพรุ	สงขลา	๔.๙	๔.๕	๑๐๐	๒๗ กันยายน ๒๕๕๙	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๕	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยแบบครบวงจร จังหวัดราชบุรี	อบจ.ราชบุรี	ราชบุรี	๗	๖	๔๐๐	๒๘ สิงหาคม ๒๕๖๒	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๖	โครงการระบบกำจัดขยะมูลฝอย ระยะที่ ๒ ทม.นครราชสีมา	ทม.นครราชสีมา	นครราชสีมา	๙.๙	๙.๙	๕๐๐	๒๙ มิถุนายน ๒๕๖๑	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๗	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยเพื่อแปรสภาพเป็นเชื้อเพลิงขยะ RDF และผลิตกระแสไฟฟ้า	อบจ.เชียงใหม่	เชียงใหม่	๙.๕	๘	๖๕๐	๑๗ มกราคม ๒๕๖๒	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๘	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยชุมชนโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิด	อบต.เชียงหวาง	อุดรธานี	๗.๐	๗.๗๕	๔๐๒	๒๓ กันยายน ๒๕๖๓	ได้บริษัทเอกชนแล้ว
๑๙	โครงการกำจัดมูลฝอยด้วยระบบเตาเผาขนาดไม่น้อยกว่า ๑,๐๐๐ ตันต่อวัน ที่ศูนย์กำจัดมูลฝอยสายไหม	ศูนย์สายไหม	กทม.	๒๙.๐	๑๙	๑๐๐๐	๘ ธันวาคม ๒๕๖๓	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๐	โครงการบริหารจัดการขยะชุมชนโดยการแปรรูปเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าด้วยแก๊สซิฟิเคชั่น	ทม.สวรรคโลก	สุโขทัย	๒	๒	๑๕๐	๒๙ มิถุนายน ๒๕๖๑	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๑	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอย ด้วยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า	อบต.นากลาง	นครราชสีมา	๙.๙	๘	๕๘๓	๓๐ กรกฎาคม ๒๕๖๒	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๒	โครงการสร้างระบบการจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นเชื้อเพลิง (RDF) และผลิตพลังงานไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงขยะมูลฝอย	ทต.กมลาไสย	กาฬสินธุ์	๙.๙	๘	๕๙๔	๙ กันยายน ๒๕๖๒	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน

โครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยแล้ว จำนวน ๓๔ โครงการ

ลำดับ	โครงการ	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	จังหวัด	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (MW)	ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)	รมว.มท. เห็นชอบโครงการ	หมายเหตุ
๒๓	โครงการบริหารจัดการขยะมูลฝอยโดยการแปรรูปเป็นพลังงานไฟฟ้า	อบต.หนองสาหร่าย	นครราชสีมา	๙.๙	๗	๕๑๑	๒๙ มีนาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๔	โครงการให้เอกชนร่วมดำเนินการกำจัดขยะมูลฝอย	ทม.ภูเก็ต	ภูเก็ต	๙.๙	๘	๕๐๐	๒๘ ตุลาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๕	โครงการบริหารจัดการขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานไฟฟ้า	อบต.ท่าโรงช้าง	สุราษฎร์ธานี	๖.๖	๕	๔๐๐	๘ พฤศจิกายน ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๖	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้าจากชุมชน	ทต.หนองมะโมง	ชัยนาท	๘	๖	๑๕๐	๒๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๗	โครงการบริหารจัดการขยะชุมชนเป็นพลังงานไฟฟ้าระบบปิดที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม	ทม.มุกดาหาร	มุกดาหาร	๙.๙	๘	๓๘๘	๗ ธันวาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๘	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยด้วยระบบเตาเผาเพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้า ขนาด ๙.๙ MW	ทม.สามพราน	นครปฐม	๙.๙	๘	๕๐๐	๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๒๙	โครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตเป็นพลังงานไฟฟ้า	ทม.ปราจีนบุรี	ปราจีนบุรี	๙.๙	๘	๕๐๐	๒๐ ธันวาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๓๐	โครงการบริหารจัดการมูลฝอยชุมชนแบบครบวงจร	ทต.ท่าจีน	สมุทรสาคร	๙.๙	๘	๕๐๐	๒๐ ธันวาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๓๑	โครงการบริหารจัดการขยะปราศจากมลพิษ เพื่อผลิตพลังงานไฟฟ้าชุมชน	ทต.บ้านหลวง	เชียงใหม่	๑	๑	๗๐	๒๐ ธันวาคม ๒๕๖๔	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๓๒	โครงการแปรรูปขยะเพื่อผลิตพลังงานจังหวัดสุราษฎร์ธานี	ทต.บ้านส้อง	สุราษฎร์ธานี	๙.๙	๘.๙๑	๕๐๐	๖ มกราคม ๒๕๖๕	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน

โครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทยแล้ว จำนวน ๓๔ โครงการ

ลำดับ	โครงการ	องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น	จังหวัด	กำลังการผลิตไฟฟ้า (MW)	ปริมาณเสนอขายไฟฟ้า (MW)	ปริมาณขยะ (ตันต่อวัน)	รมว.มท. เห็นชอบโครงการ	หมายเหตุ
๓๓	โครงการกำจัดขยะมูลฝอยชุมชนเพื่อการนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้า	อบต.เมืองคง	นครราชสีมา	๑๐๙	๘	๕๕๑	๑๖ มกราคม ๒๕๖๕	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
๓๔	โครงการศูนย์คัดแยกและกำจัดขยะแบบผสมผสาน	อบต หนามแดง	ฉะเชิงเทรา	๒	๒	๓๐๐	๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๕	อยู่ระหว่างการคัดเลือกเอกชน
	รวม			๓๒๔.๗๕	๒๘๒.๗๘	๑๖,๗๙๙		

ที่มา : มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับปี 2565
ภายใต้แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. 2561 - 2580 ฉบับปรับปรุงครั้งที่ 1
(PDP2018 Rev.1)

อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT สำหรับปี 2565 ภายใต้แผน PDP2018 Rev.1 สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) และผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เพื่อใช้สำหรับการออกระเบียบและประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้า จำนวน 34 โครงการ ปริมาณรับซื้อรวมไม่เกิน 282.98 เมกะวัตต์ ของโครงการกำจัดขยะเพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ได้รับความเห็นชอบจากรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย โดยอัตรารับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนมีรายละเอียด ดังนี้

1. โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) สำหรับปี 2565

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)	FiT Premium 8 ปีแรก (บาท/หน่วย)
	FiT_F	$FiT_{V,2560}$	FiT		
กำลังผลิตติดตั้ง ≤10 เมกะวัตต์	2.39	2.69	5.08	20	0.70

2. โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ FiT สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) สำหรับปี 2565

กำลังผลิต (เมกะวัตต์)	FiT (บาท/หน่วย)			ระยะเวลาสนับสนุน (ปี)
	FiT_F	$FiT_{V,2560}$	FiT	
กำลังผลิตติดตั้ง >10-50 เมกะวัตต์	1.81	1.85	3.66	20

หมายเหตุ: อัตรา FiTv จะปรับเปลี่ยนต่อเนื่องทุกปีตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core inflation) โดยการประกาศของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ที่มา : มติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ ในการประชุมครั้งที่ ๓/๒๕๖๕ (ครั้งที่ ๑๕๘) เมื่อวันที่ ๖ พฤษภาคม ๒๕๖๕

อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กจะได้รับเงินค่าไฟฟ้าในแบบ Feed-in Tariff ซึ่งอัตราค่าไฟฟ้า Feed-in Tariff (FiT) ประกอบด้วย อัตราค่าไฟฟ้าคงที่ (FiT_F) และอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FiT_V)

<u>อัตราค่าไฟฟ้า Feed-in Tariff (FiT)</u>

FiT (บาทต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง)		
FiT_F	$FiT_{V,2560}$	FiT
1.81	1.85	3.66

อัตรา FiT คือ อัตรา FiT_F บวกกับอัตรา FiT_V ปีนั้นๆ ซึ่งอัตรา FiT ข้างต้นจะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FiT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) โดยอัตรา FiT_V ของแต่ละปี (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง) จะมีค่าเท่ากับอัตรา FiT_V ของปีก่อนหน้าที่ปรับเปลี่ยนตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภคพื้นฐานของประเทศไทย Annual to Annual (A/A) ณ เดือนธันวาคมของปีก่อนหน้า โดยมีหน่วยเป็นร้อยละ (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง) (ข้อมูลจากกองสารสนเทศดัชนีเศรษฐกิจการค้า สำนักงานนโยบายและยุทธศาสตร์การค้า กระทรวงพาณิชย์: www.price.moc.go.th) โดยคิดตามสูตร ดังนี้

$$FiT_{V,t} = FiT_{V,t-1} \times (1 + \text{Core Inflation}_{t-1})$$

โดย

$FiT_{V,t}$	คือ	ค่าไฟฟ้าผันแปรในปี t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
$FiT_{V,t-1}$	คือ	ค่าไฟฟ้าผันแปรในปี t-1 (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
$\text{Core Inflation}_{t-1}$	คือ	อัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐานของประเทศไทย Annual to Annual (A/A) ณ เดือนธันวาคมของปีก่อนหน้า (ร้อยละ)

<u>ภาษีมูลค่าเพิ่ม</u>

อัตรา FiT ข้างต้นยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม

ประกาศการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ที่ ๒๕/๒๕๖๒

เรื่อง ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

โดยที่ พระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ.๒๕๕๐ มาตรา ๘๑ กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตน ทั้งนี้ ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด

ดังนั้น เพื่อปฏิบัติตามพระราชบัญญัติดังกล่าว การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าและศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า จึงเห็นสมควรให้มีการประกาศใช้ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งประกอบด้วย ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๓๑ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๒ เป็นต้นไป

ประกาศ ณ วันที่ ๒๐ ธันวาคม พ.ศ. ๒๕๖๒

(นายวิบูลย์ ฤกษ์ศิระทัย)
ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ฝ่ายควบคุมระบบกำลังไฟฟ้า
โทร. ๖๒๑๑๑

รับรองสำเนาถูกต้อง
รับวันที่ ๒๓ ธ.ค. ๖๒/๑๐.๐๐น.
แผนกจัดการงานสารบรรณ

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ธันวาคม 2562

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ธันวาคม 2562

การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

ระเบียบการไฟฟ้านครหลวงว่าด้วย
ข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. 2558

การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

ระเบียบการไฟฟ้านครหลวงว่าด้วย
ข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
(Small Power Producer - SPP)
พ.ศ. 2558

การไฟฟ้านครหลวง
Metropolitan Electricity Authority

ระเบียบการไฟฟ้านครหลวงว่าด้วย
ข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. 2558

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ว่าด้วยข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. 2559

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ว่าด้วยข้อกำหนดการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. 2559

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ว่าด้วยข้อกำหนดการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า
พ.ศ. 2559

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

รายการตรวจสอบ	**รายละเอียดข้อมูลและสถานะการนำส่ง**
(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 - จุดเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายและสถานีไฟฟ้าแรงสูงของ 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. _____

สั่งปลด Breaker_____

ชนิดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ถูกปลด ☐ ชนิดที่ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverter

เหตุผลในการแจ้ง
(โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)

- ☐ แจ้งครั้งแรก / ก่อน First Sync
- ☐ 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_____

<u>หมายเหตุ</u>

- 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 ที่ถูกสั่งปลด
- 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. _____

สั่งปลด Breaker_____

ชนิดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ถูกปลด ☐ ชนิดที่ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverter

เหตุผลในการแจ้ง (โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)

- ☐ แจ้งครั้งแรก / ก่อน First Sync
- ☐ 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_____

<u>หมายเหตุ</u>

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

หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)

ตามที่ ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕ (ระเบียบ กกพ.) ข้อ ๕ และประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. ๒๕๖๕ (ประกาศ กกพ.) ข้อ ๔ กำหนดให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) รับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) ตามรายชื่อโครงการที่กระทรวงมหาดไทยเสนอกำหนด และคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบ นั้น

เพื่อให้เป็นไปตามระเบียบ และประกาศ กกพ. จึงเห็นสมควรกำหนดหลักเกณฑ์การพิจารณาให้ความยินยอมของ กฟผ. ในการโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน ในรูปแบบ FiT ดังต่อไปนี้

ข้อ 1. ในหลักเกณฑ์นี้

“กกพ.”	หมายความว่า	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
“กฟผ.”	หมายความว่า	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
“ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก”	หมายความว่า	ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ กฟผ. รับซื้อตามโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT)
“สัญญาซื้อขายไฟฟ้า”	หมายความว่า	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กทำกับ กฟผ.

ข้อ 2. ห้ามผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมจาก กฟผ. โดยจะพิจารณาตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้

2.1 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทย ประเภทบริษัทจำกัด หรือ บริษัทมหาชน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

2.2 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องวางหลักประกันไว้กับ กฟผ. ในมูลค่าเทียบเท่ากับหลักประกันของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่วางไว้กับ กฟผ.

2.3 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องได้รับการยินยอมจากราชการส่วนท้องถิ่นตามเงื่อนไขในสัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยเพื่อผลิตไฟฟ้ากับราชการส่วนท้องถิ่นตามกฎหมายว่าด้วยรักษาความสะอาดและความเป็นระเบียบเรียบร้อยของบ้านเมือง (สัญญาโครงการกำจัดมูลฝอยฯ) และเงื่อนไขในสัญญาโครงการกำจัดขยะมูลฝอยที่แก้ไข (หากมี)

2.4 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กฟผ. จะให้ความยินยอมต่อเมื่อผู้รับโอนมีความพร้อม ซึ่งประกอบด้วย ความสามารถทางด้านกฎหมาย ความพร้อมด้านเชื้อเพลิง ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี

กฟผ. จะพิจารณาความพร้อมของผู้รับโอนตามข้อ 2.4 วรรคแรก โดยพิจารณาจาก (1) หลักเกณฑ์ที่กำหนดในระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม (หากมี)) และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศรับซื้อไฟฟ้าโครงการผลิตไฟฟ้าจากขยะชุมชน พ.ศ. 2565 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม (หากมี)) มาใช้พิจารณาโดยอนุโลม และ (2) เอกสารที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแจ้งต่อสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่ามีการเปลี่ยนตัวเจ้าของโครงการจากที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือเอกสารที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กแจ้งต่อสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานว่า มีการเปลี่ยนตัวเจ้าของโครงการจากที่ระบุในรายงานการดำเนินการตามประกาศ กกพ. เรื่อง มาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อมสำหรับผู้ประกอบการกิจการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ขยะมูลฝอยเป็นเชื้อเพลิงที่มีกำลังผลิตติดตั้ง ตั้งแต่ 10 เมกะวัตต์ขึ้นไป มาแสดงต่อ กฟผ.

2.5 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กฟผ. จะให้ความยินยอมต่อเมื่อผู้รับโอนมีความพร้อม ซึ่งประกอบด้วย ความสามารถทางด้านกฎหมาย ความพร้อมด้านที่ดิน และผู้รับโอนสิทธิได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม และใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการประกอบกิจการไฟฟ้ามาแสดงกับ กฟผ.

ข้อ 3. ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่จะต้องยอมผูกพันและปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนระเบียบหลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้า และจะต้องร่วมรับผิดในภาระหนี้สินใดๆ ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กหลุดพ้นจากความรับผิดอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 4. เมื่อ กฟผ. ได้ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของเอกสารแล้ว กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาโอนสิทธิให้ผู้โอนและผู้รับโอนทราบ

ในกรณีที่ กฟผ. พิจารณาอนุญาตให้โอนสิทธิได้ จะจัดทำเป็นข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และการโอนสิทธิจะมีผลได้ต่อเมื่อข้อตกลงแก้ไขเพิ่มเติมสัญญาดังกล่าวมีผลใช้บังคับ