สัญญาซื้อขายไฟฟ้า เลขที่ .....

ระหว่าง

บริษัท ..... กับ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สัญญาฉบับนี้ทำขึ้น ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เลขที่ 53 หมู่ 2 ถนนจรัญสนิทวงศ์ ตำบลบางกรวย อำเภอบางกรวย จังหวัดนนทบุรี 11130 เมื่อวันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... ระหว่าง บริษัท.....ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ ..... มีสำนักงานใหญ่อยู่เลขที่..... ถนน.....ตำบล/แขวง.....อำเภอ/เขต.....จังหวัด..... โดย..... ตำแหน่ง.....ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลปรากฏตามหนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท.....ลงวันที่.....(และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่.....) แนบท้ายสัญญานี้ ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "บริษัทฯ" ฝ่ายหนึ่ง กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย โดย..... ตำแหน่ง ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "กฟผ." อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่คณะรัฐมนตรีได้มีมติรับทราบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 (ครั้งที่ 11) เมื่อวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560 ซึ่งเห็นชอบหลักการและอัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) แบบ SPP Hybrid Firm ในปริมาณ 300 (สามร้อย) เมกะวัตต์

โดยที่บริษัทฯ ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) ที่ใช้พลังงานหมุนเวียนในการผลิตไฟฟ้าในแบบ SPP Hybrid Firm ประสงค์จะขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ.

คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจึงได้ตกลงกัน โดยมีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กกพ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ชีวมวล	หมายถึง	สารอินทรีย์ที่ได้จากพืช ไม้โตเร็ว พืชพลังงาน เศษวัสดุเหลือใช้จากการแปรรูปสินค้าทางการเกษตร หรือจากการเก็บเกี่ยว ตลอดจนเศษวัสดุเหลือทิ้งจากกระบวนการผลิตของภาคอุตสาหกรรม เช่น แกลบ ชานอ้อย และซังข้าวโพด เป็นต้น

ก๊าซชีวภาพ (น้ำเสีย/ของเสีย)	หมายถึง	ก๊าซชีวภาพที่ผลิตมาจากน้ำเสีย/ของเสีย ที่ใช้กระบวนการย่อยสลายทางชีววิทยาแบบไม่ใช้อากาศภายในบ่อหมัก ดังนี้ (1) น้ำเสีย หมายความว่า น้ำที่มีสิ่งเจือปนต่าง ๆ มากมายจนกระทั่งกลายเป็นน้ำที่ไม่เป็นที่ต้องการและน่ารังเกียจของคนทั่วไป ไม่เหมาะสมสำหรับใช้ประโยชน์อีกต่อไป หรือถ้าปล่อยลงสู่ลำน้ำธรรมชาติก็จะทำให้คุณภาพน้ำของธรรมชาติเสียหายได้ หรือผิดกฎหมาย เช่น น้ำเสียโรงงานอุตสาหกรรม น้ำเสียจากฟาร์มปศุสัตว์ น้ำเสียชุมชน เป็นต้น (2) ของเสีย หมายความว่า วัสดุที่อยู่ในสภาวะของแข็งที่เกิดจากกิจกรรมบริโภคหรือกิจกรรมการผลิตต่าง ๆ ที่จำเป็นต้องบริหารจัดการหรือกำจัดด้วยวิธีที่เหมาะสม เช่น เศษวัสดุทางการเกษตร กากมัน ยกเว้นขยะชุมชนที่รวบรวมโดยหน่วยงานผู้รับผิดชอบ
พืชพลังงาน	หมายถึง	พืชที่ให้เนื้อไม้หรือส่วนใดส่วนหนึ่งมาใช้เป็นเชื้อเพลิงในรูปต่าง ๆ เช่น เชื้อเพลิงแข็ง เชื้อเพลิงเหลว และก๊าซชีวภาพ
การผลิตไฟฟ้าผสมผสาน (Hybrid)	หมายถึง	การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน โดยมีประเภทพลังงานหมุนเวียนที่นำมาผลิตไฟฟ้าหนึ่งประเภทหรือมากกว่า
ระบบกักเก็บพลังงาน (Energy Storage System: ESS)	หมายถึง	ระบบหรืออุปกรณ์ต่าง ๆ ที่ติดตั้งในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เพื่อให้สามารถแปลงพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนให้เป็นพลังงานรูปแบบอื่นที่สามารถกักเก็บไว้ได้ และสามารถแปลงพลังงานที่กักเก็บไว้ให้กลับมาเป็นพลังงานไฟฟ้าใหม่ เพื่อขายเข้าสู่ระบบร่วมกับระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ได้
แบบจำลอง	หมายถึง	แบบจำลองคอมพิวเตอร์ของอุปกรณ์ผลิตไฟฟ้า รวมถึงระบบควบคุมของโรงไฟฟ้า
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิต

		ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560
FiT_F	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบเอ็ดสตางค์)/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
FiT_V	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนผันแปร (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)
อัตราส่วนลด	หมายถึง	อัตราส่วนลดเป็นร้อยละของราคารับซื้อไฟฟ้าในส่วนของ FiT_F
FiT_F (ที่ประมูลได้)	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้า FiT ในส่วนคงที่ (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง) ที่หักด้วยอัตราส่วนลด
ปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak	หมายถึง	ปริมาณพลังไฟฟ้าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
ปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ	หมายถึง	ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า คูณด้วย 15 หารด้วย 60
พลังไฟฟ้า (Capacity)	หมายถึง	กำลังการผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ เมกะวัตต์
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ซึ่งบริษัทฯ เสนอให้การไฟฟ้าพิจารณากำหนด และอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า

กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1 ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาฉบับนี้
วันทำการ	หมายถึง	วันทำการของ กฟผ.
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคมของทุกปี
Trial Run	หมายถึง	การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามแผนสั่งการของ กฟผ. ในระยะเวลาที่ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)
หน่วยงานกลาง	หมายถึง	หน่วยงานซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กกพ. ให้เป็นผู้ดำเนินการดังนี้ (1) ตรวจสอบ การนำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า (2) ตรวจสอบการไม่นำถ่านหินมาใช้ในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Start up) (3) ตรวจสอบการนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบนอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ (4) ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมทุกประเภทเชื้อเพลิงไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ (5) ตรวจสอบและรับรองขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้อง

		ไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	หมายถึง	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ และเป็นผลจากการกระทำของหน่วยงานรัฐบาล คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่าง ๆ ด้วย)
กฎหมาย	หมายถึง	การออกข้อบังคับต่าง ๆ โดยหน่วยงานรัฐบาลไม่ว่าจะเป็นในรูปของพระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น และสนธิสัญญาต่าง ๆ หรือในรูปอื่น ซึ่งมีลักษณะคล้ายกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่าง ๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่าง ๆ
หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึง กฟผ. หรือผู้สืบสิทธิในสัญญานี้จาก กฟผ.) และองค์กรต่าง ๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อม ของหน่วยงานต่าง ๆ ที่กล่าวมาแล้ว หรือหน่วยงานอื่นในทำนองเดียวกัน

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญาฉบับนี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญา โดยมีระยะเวลา 20 (ยี่สิบ) ปี นับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

2.2 ให้เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

2.2.1 หมายเลข 1 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 377 (สามร้อยเจ็ดสิบเจ็ด) หน้า

2.2.2 หมายเลข 2 อัตรารับซื้อไฟฟ้า จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า

2.2.3 หมายเลข 3 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับ

การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ. จำนวน 167 (หนึ่งร้อยหกสิบเจ็ด) หน้า

2.2.4 หมายเลข 4 ระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 จำนวน 477 (สี่ร้อยเจ็ดสิบเจ็ด) หน้า

2.2.5 หมายเลข 5 ตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 2 (สอง) หน้า

2.2.6 หมายเลข 6 แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า Frequency Relay จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า

2.2.7 หมายเลข 7 แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า Voltage Relay จำนวน 1 (หนึ่ง) หน้า

2.2.8 หมายเลข 8 แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 2 (สอง) หน้า

2.2.9 หมายเลข 9 แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน 2 (สอง) หน้า

2.2.10 หมายเลข 10 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm จำนวน 3 (สาม) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 ใช้บังคับ

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาฉบับนี้ (ยกเว้นเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4) ขัดหรือแย้งกันเอง ให้บริษัทฯ เสนอเรื่องต่อ “กกพ.” เพื่อวินิจฉัยชี้ขาด และคำชี้ขาดของ กกพ. ให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

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

3.2 กฟผ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขาย

(1) พลังไฟฟ้า (Capacity) ในปริมาณ..... (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า พลังไฟฟ้าตามสัญญา ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า..... (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัด

ไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ซึ่งตั้งอยู่ที่..... ..... ทั้งนี้ หากในอนาคตระบบไฟฟ้าของ กฟภ. มีการเปลี่ยนแปลง การไฟฟ้าขอสงวนสิทธิการปรับเปลี่ยนรูปแบบการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า จุดรับซื้อไฟฟ้า และจุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อให้สอดคล้องกับรูปแบบการจ่ายไฟของ กฟภ. โดยโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่..... และผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังนี้

ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณพลังไฟฟ้า (เมกะวัตต์)	กำลังผลิตติดตั้ง (เมกะวัตต์)

และใช้ระบบกักเก็บพลังงานขนาด.....(.....) เมกะวัตต์-ชั่วโมง

กรณีใช้ชีวมวลเป็นเชื้อเพลิงสามารถใช้เชื้อเพลิงขยะแปรรูป (Refuse Derived Fuel : RDF) เป็นเชื้อเพลิงร่วมด้วยได้

(2) พลังไฟฟ้า (Capacity) และพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 จะต้องมีคุณภาพตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

3.3 ตั้งแต่ปีที่สองจนถึงปีก่อนปีสุดท้ายของสัญญา ในแต่ละปี กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละเจ็ดสิบห้า (75%) ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่คูณกับจำนวนชั่วโมงในรอบปี (จำนวนวันในปีนั้น ๆ x 24 ชั่วโมง) แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ตามที่ กฟผ. สั่งการตามปริมาณและระยะเวลาที่กำหนด และ/หรือบริษัทฯ หยุดการผลิตและจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือบริษัทฯ เป็นผู้ขอลดการจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือการไฟฟ้าไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้เนื่องจากเหตุสุดวิสัย

หาก กฟผ. รับซื้อพลังงานไฟฟ้าไม่ครบในปีใด กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าผันแปร ส่วนที่ขาดให้บริษัทฯ ตามอัตรา FiT_V ของปีนั้น ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 และ กฟผ. มีสิทธิขอให้บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อไม่ครบนั้นคืนภายในระยะเวลาห้าปีถัดไปนับจากวันที่ กฟผ. ได้ชำระค่าไฟฟ้าผันแปร ที่รับซื้อไม่ครบนั้นให้แก่บริษัทฯ และจะต้องเป็นปีที่ กฟผ. ซื้อไฟฟ้าครบตามปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้แล้ว โดยช่วงเวลาที่ กฟผ. ขอให้บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าคืนนั้นจะต้องไม่เป็นช่วงเวลาการหยุดเพื่อตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในข้อ 10 และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายคืนให้คิดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่บริษัทฯ จ่ายเข้าระบบเฉพาะส่วนที่รับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปรในราคาเต็ม 100 % เมื่อพิจารณาตามเงื่อนไขการคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรตามข้อ 18 และหาก กฟผ. ไม่สามารถเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวได้ครบ กฟผ. สงวนสิทธิในการเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่

ราคาไม่เต็ม 100 % แต่ข้อกำหนดนี้มิให้มีผลต่อหน้าที่ของ กฟผ. ในส่วนที่เกี่ยวกับการร้องขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าและการชำระค่าไฟฟ้าคงที่ ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 9.5 และข้อ 19

ในกรณีที่ค่าไฟฟ้าผันแปร ของปีที่ กฟผ. ขอเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวมีค่าสูงหรือต่ำกว่าค่าไฟฟ้าผันแปร ในปีที่ กฟผ. ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปร ส่วนที่ขาด ให้ กฟผ. จ่ายหรือเรียกคืนจำนวนเงินส่วนที่แตกต่าง

ทั้งนี้ กฟผ. มีสิทธิขอเรียกคืนจำนวนเงินค่าไฟฟ้าผันแปร สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ กฟผ. ยังไม่ได้เรียกคืน เมื่อครบกำหนดปีที่เรียกคืนตามวรรคสองดังกล่าวแล้วทั้งหมดเมื่อใดก็ได้ก่อนสิ้นสุดอายุสัญญา

คำว่าปีที่ใช้ในข้อ 3.3 นี้ให้หมายถึง ปีปฏิทิน

3.4 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาฉบับนี้ ให้เป็นไปตามอัตรารับซื้อไฟฟ้าเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ข้อ 4. การแก้ไขสัญญา

4.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย อันมีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดจะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงอันสืบเนื่องมาจากการที่จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดแห่งสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายมีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญากันใหม่ และคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องเจรจาตกลงร่วมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นว่านั้น เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก้ไขสัญญานี้แล้วก็ให้แก้ไขโดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญาให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และในระหว่างการเจรจาตกลงให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับอยู่ แต่ทั้งนี้ต้องไม่ขัดกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายตามวรรคหนึ่ง มีสิทธิยื่นคำร้องขอแก้ไขสัญญาต่อ กกพ. ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงว่า

(1) ให้สัญญาฉบับนี้ยังคงมีผลใช้บังคับต่อไปจนกว่าจะได้มีการชี้ขาดจาก กกพ. ให้มีการแก้ไขสัญญาตามคำร้อง และคู่สัญญาได้แก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามคำชี้ขาดดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว หรือ

(2) ให้สัญญาฉบับนี้มีผลใช้บังคับต่อไปเสมือนหนึ่งมิได้มีการเจรจาขอแก้ไขสัญญามาตั้งแต่ต้น ในกรณีที่ กกพ. ได้มีการชี้ขาดให้ยกคำร้องขอแก้ไขสัญญา หรือได้มีการชี้ขาดไม่อนุญาตให้มีการแก้ไขสัญญา

คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. ตามวรรคก่อนให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการสำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่นซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งมีผลกระทบอย่างรุนแรงต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ของบริษัทฯ ให้บริษัทฯ ยื่นเสนอรายละเอียดผลกระทบ ตลอดจนค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงนั้นมายัง กฟผ. โดย กฟผ. จะรวบรวมผลกระทบของบริษัทฯ ต่าง ๆ จากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยต่อไป คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. นี้เป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.3 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 5. หน้าที่ของคู่สัญญาก่อนการซื้อขายไฟฟ้า

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

5.1.1 รายงานสรุปผลการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนและผู้มีส่วนได้เสีย ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการรับฟังความเห็นและทำความเข้าใจกับประชาชนและผู้มีส่วนได้เสียในการพิจารณาออกใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า พ.ศ. 2559 แล้วแต่กรณี

5.1.2 ผลการอนุมัติพร้อมรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ หรือผลการอนุมัติพร้อมรายงานการดำเนินการตามประกาศ กกพ. ที่เกี่ยวข้องกับมาตรการป้องกัน แก้ไข และติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Code of Practice: CoP) ทั้งนี้ รายงานข้างต้น จะต้องได้รับความเห็นชอบหรืออนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม หรือหน่วยงานของรัฐอื่น ๆ ที่มีอำนาจหน้าที่ให้ความเห็นชอบหรืออนุมัติ แล้วแต่กรณี

5.1.3 เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า

5.1.4 ข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (กรณีโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า) และข้อมูลรายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (ถ้ามี)

5.2 ก่อนเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องรายงานและจัดส่งแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. และหลังจากนั้นให้รายงานผลความก้าวหน้าของการก่อสร้างรายไตรมาสให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังสิ้นไตรมาส จนถึงวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยจะต้องมีรายละเอียด ดังนี้

(1) สรุปความก้าวหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ระบบส่งเชื่อมต่อ และระบุสัดส่วนของความก้าวหน้าในรูปร้อยละ (2) จัดทำความก้าวหน้าโครงการในรูปแบบ S-Curve (3) แจ้งปัญหาอุปสรรคของโครงการและแนวทางการแก้ไข (ถ้ามี) และ (4) รายละเอียดอื่น ๆ ที่สำคัญ

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

5.3.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5.3.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 รายละเอียดระบบกักเก็บพลังงาน (ถ้ามี) และรายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า

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

5.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งวันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ (ทั้งนี้ วันที่ประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่คาดว่าจะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.3) พร้อมนำส่งข้อมูลดังต่อไปนี้

5.4.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

5.4.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด (ถ้ามี)

5.4.3 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งได้รับจาก กกพ.

5.4.4 ข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7

5.5 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมจะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

หากผลการตรวจสอบดังกล่าว หรือกำลังผลิตติดตั้งรวมทุกประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าหรือใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมเกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ แล้ว บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.6 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลมจะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

หากผลการตรวจสอบดังกล่าว หรือ กำลังผลิตติดตั้งที่ระบุในใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าหรือใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุมไม่เป็นไปตามเงื่อนไขข้างต้นแล้ว บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

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

กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์จะเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าตามข้อ 5.4 หากมีความพร้อมครบถ้วน ทั้งนี้ หากความพร้อมไม่ครบถ้วน บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้มีความพร้อมครบถ้วน และมีหนังสือแจ้งยืนยันความพร้อมต่อ กฟผ. และ กฟผ. จะอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าภายใน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งจากบริษัทฯ

5.8 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสารประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การสั่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อเจ้าหน้าที่ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.9 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าก่อนทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

5.10 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) บริษัทฯ ต้องแจ้งขอทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run (เป็นระยะเวลาต่อเนื่องไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วัน และไม่เกิน 15 (สิบห้า) วัน) ให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 5 (ห้า) วันทำการ ก่อนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ทั้งนี้ กฟผ. จะพิจารณาให้บริษัทฯ ทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ได้

ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ หาก กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าผ่านเกณฑ์ที่กำหนด ไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์

ในการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดแผนสั่งการ ซึ่งบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติได้ตามแผนสั่งการดังกล่าว และส่งผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ในช่วงการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าลักษณะ Trial Run กฟผ. จะจ่ายเฉพาะค่าไฟฟ้าผันแปรให้บริษัทฯ ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 เมื่อบริษัทฯ ปฏิบัติได้ตามแผนสั่งการตามวรรคสองครบถ้วน ทั้งนี้ การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรให้นำการคำนวณตามข้อ 18 มาปรับใช้โดยอนุโลม

5.11 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กฟผ. เป็นผู้มีสิทธิกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 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 จะต้องดำเนินการทดสอบการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว แต่ทั้งนี้วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับการพิจารณาของ กฟผ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run และจะต้องไม่เกิดขึ้นก่อนวันที่ 1 มกราคม 2563

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการทดสอบการเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.10 และส่งผลการทดสอบดังกล่าวและวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบ

ในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

5.12 กรณีบริษัทฯ มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ในวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. จะแจ้งเตือนบริษัทฯ เป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที กฟผ. มีสิทธิจะริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ได้ เต็มจำนวน

กรณีบริษัทฯ มีกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ก่อนวันที่ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ. จะแจ้งเตือนบริษัทฯ เป็นหนังสือล่วงหน้าก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคิดค่าปรับในอัตราร้อยละหนึ่งจุดหนึ่งหนึ่ง (1.11%) ของวงเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ต่อวัน ตั้งแต่วันที่ถัดจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ดังกล่าวเป็นต้นไป จนถึงวันที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ หากได้มีการคิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 แล้ว ให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที ให้ถือว่าหนังสือแจ้งเตือนดังกล่าวเป็นหนังสือบอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

กรณีที่มีการคิดค่าปรับจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2565 แต่ยังไม่ครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 และบริษัทฯ ยังไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ กฟผ. จะริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 15.1 ที่เหลือจากการปรับ และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที ในวันที่ 31 ธันวาคม 2565 โดยไม่ต้องมีการแจ้ง

5.13 กรณีที่บริษัทฯ มีความพร้อมในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 แล้ว แต่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเริ่มชำระค่าไฟฟ้าคงที่ให้บริษัทฯ ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้) ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 ในช่วง Peak ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และในช่วง Off-Peak ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak นับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 จนกว่าการซื้อขายไฟฟ้าจริงจะเกิดขึ้น และจะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ แห่งสัญญานี้เกี่ยวกับการชำระเงินให้ครบถ้วน แม้จะเกิดจากเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อ กฟผ. ก็ตาม โดยบริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่

เมื่อการซื้อขายไฟฟ้าเกิดขึ้นแล้ว หากพลังไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือนในช่วง Peak ต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และพลังไฟฟ้าคิดเงินเฉลี่ยในเดือนแรกที่ซื้อขายไฟฟ้าครบเดือน

ในช่วง Off-Peak ต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak ให้บริษัทฯ คืนเงินค่าไฟฟ้าคงที่ส่วนเกินที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วให้ กฟผ. พร้อมดอกเบี้ย โดยคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่เรียกเก็บเงินดังกล่าว และ กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่ กฟผ. ได้ชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่ให้บริษัทฯ แล้ว รวมทั้งกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิในการขยายระยะเวลาตามข้อ 22.3 ช่วงเวลาที่ได้รับการขยาย กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วนของค่าไฟฟ้าผันแปร (FiT_V)

5.14 บริษัทฯ จะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังการผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า และบริษัทฯ จะต้องนำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.11 ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องยื่นขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 6 (หก) เดือนก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งในกรณีที่บริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของ กฟภ. กฟภ. สามารถจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองในปริมาณขั้นต่ำข้างต้น และเมื่อบริษัทฯ ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว กฟภ. จึงนำข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงมาใช้พิจารณาและปรับแก้ไขปริมาณในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองต่อไป

5.15 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กกพ. และใบอนุญาตอื่น ๆ ตามที่กฎหมายกำหนดมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ข้อ 6. ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

6.1 เหตุการณ์ใด ๆ ดังต่อไปนี้ให้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญานี้ภายในระยะเวลาที่กำหนด

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

(3) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

(4) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขอื่นใดในสัญญานี้หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. และ/หรือประกาศ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

6.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (1) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญาไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (2) หรือ (3) หรือ (4) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญาภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผลและหลักฐานให้ กฟผ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้เป็นดุลยพินิจของ กฟผ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน นั้นออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

6.3 กรณีไม่มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายในวันที่ 31 ธันวาคม 2565 หรือมีการคิดค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ล่าช้า จนครบมูลค่าหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.12 ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลงนับถัดจากวันที่ 31 ธันวาคม 2565 หรือในวันที่คิดค่าปรับจนครบมูลค่าหลักประกันดังกล่าว แล้วแต่ระยะเวลาใดจะถึงก่อน

6.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา บริษัทฯ จะต้องชำระเงินให้ กฟผ. เท่ากับค่าไฟฟ้าคงที่ที่เหลือ โดยคำนวณจากค่า FiT_F (ที่ประมูลได้) คูณด้วยจำนวนชั่วโมงที่เหลือจากอายุสัญญาแต่ไม่เกิน 5 (ห้า) ปี คูณด้วย Plant Factor เท่ากับ 0.8 (ศูนย์จุดแปด) คูณด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาเพราะเหตุที่ กฟผ. ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะคืนหลักประกันในข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ

6.5 หนี้ทั้งปวงรวมทั้งค่าปรับตามสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญา ตามข้อ 15 หรือ ข้อ 16 ได้ทันที หากไม่เพียงพอ บริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วนภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

ข้อ 7. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครองอุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

7.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และ 3

7.3 การไฟฟ้ามีสิทธิให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตามหลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

7.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการต่อเชื่อมระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

(1) ค่าระบบส่งไฟฟ้าและระบบจำหน่ายไฟฟ้าจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ

(2) ค่ามาตรวัดไฟฟ้า

(3) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบป้องกันไฟฟ้า

(4) ค่าปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ถ้ามี)

(5) ค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นทั้งหมดจากการดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ

โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้าให้เสร็จสิ้นก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน

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

7.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใด ๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 8. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามแนวทางปฏิบัติการโรงไฟฟ้าที่ดี ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และตามแบบอย่างการปฏิบัติวิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมการผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ (Prudent Utility Practice)

ข้อ 9. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.1 บริษัทฯ ต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในช่วงเดือนที่ระบบของการไฟฟ้ามีความต้องการไฟฟ้าสูง (Peak Month) คือเดือน มีนาคม เมษายน และพฤษภาคม

9.2 บริษัทฯ ต้องสามารถผลิตและจ่ายพลังไฟฟ้าเพิ่มให้ กฟผ. ตามปริมาณ และระยะเวลาที่ กฟผ. สั่งการ (ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา หรือไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ในช่วง

เวลาหยุดซ่อมบำรุง) เมื่อการไฟฟ้ามีความจำเป็นโดยที่การไฟฟ้าจะแจ้งให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) นาที

9.3 บริษัทฯ ต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

9.4 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใด ๆ กับอุปกรณ์เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจจะทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตหรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

9.5 บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้าตามแผนสั่งการที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า โดย กฟผ. จะซื้อพลังไฟฟ้าตามสัญญาในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการสูง (Peak Period) หรือมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ถ้าบริษัทฯ ยินยอมตามที่ กฟผ. ร้องขอ ยกเว้นในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความต้องการต่ำ (Off Peak Period) กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับบริษัทฯ ให้เหลือไม่ต่ำกว่าร้อยละหกสิบห้า (65%) ของพลังไฟฟ้าตามสัญญา หรือในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัยไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังไฟฟ้าลงตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับบริษัทฯ เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

9.6 คู่สัญญาต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้ารวมทั้งข้อมูลอื่น ๆ ทั้งหมด ซึ่งอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

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

9.8 ในกรณีจำเป็นเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และ/หรือความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน คู่สัญญาสามารถตัดการเชื่อมต่อ (Disconnect) โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จากระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้ โดยแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉินจะต้องแจ้งภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ ทั้งนี้หากเหตุการณ์ดังกล่าวเข้าสู่สภาวะปกติแล้ว คู่สัญญาจะต้องพยายามอย่างเต็มที่ที่จะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าโดยเร็วที่สุด โดยหากบริษัทฯ เป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 แต่หากการไฟฟ้าเป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อดังกล่าว และมีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ

ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่การที่การไฟฟ้าตัดการเชื่อมต่อเป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.9 กรณีที่การไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา ซ่อมแซม สับเปลี่ยน เคลื่อนย้าย ตรวจสอบ หรือทดสอบส่วนใด ๆ ของโรงไฟฟ้า หรืออุปกรณ์เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าหรือส่วนอื่น ๆ ของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า กฟผ. จะแจ้งและประสานงานในการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ากับบริษัทฯ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน การสั่งเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้าครั้งใด ๆ จะกระทำให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ โดยให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติการโรงไฟฟ้า และหากการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ามีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่เมื่อการดำเนินการตามข้อนี้เป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.10 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลาที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าได้ตามความจำเป็น ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น

9.11 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้าดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 9.10 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมอื่นเพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

9.12 กฟผ. มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวกให้แก่ผู้แทน กฟผ. ในการตรวจสอบโรงไฟฟ้า

9.13 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่าง ๆ ทั้งที่กล่าวและมิได้กล่าวไว้ในสัญญานี้ ให้คู่สัญญาถือปฏิบัติตามมาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

9.14 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลการไม่นำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่ระบุตามข้อ 3.2 มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุไว้ตามข้อ 3.2 ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น และบริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับ 5,000,000 บาท (ห้าล้านบาท) ต่อเมกะวัตต์ หรือ 5,000 บาท (ห้าพันบาท) ต่อกิโลวัตต์ ตามขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมตามข้อ 3.2

9.15 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลการไม่นำถ่านหินมาใช้ในช่วงการเริ่มต้นเดินเครื่องโรงไฟฟ้า (Start up) ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กกพ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก แบบ SPP Hybrid Firm และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.16 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบ และรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมจะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.17 บริษัทฯ จะต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองผลขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter ในรอบปีปฏิทินก่อนหน้า และบริษัทฯ จะต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญา และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้สิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใด ๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น

9.18 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต ซึ่งได้แก่ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่าง ๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบอุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง

9.19 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าโดยเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าจะพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้โดยบริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่มาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าดังกล่าวไม่ถือเป็นโรงไฟฟ้าในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

9.20 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะเชื่อมต่อระบบไอน้ำ (Tie Steam) กับโรงไฟฟ้าที่อยู่นอกสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กฟผ. จะพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้โดยบริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้ กฟผ. พิจารณาก่อนการดำเนินการก่อสร้าง และบริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด

9.21 ในกรณีที่บริษัทฯ ใช้พลังงานหมุนเวียนมากกว่า 1 (หนึ่ง) ประเภท และมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนสัดส่วนกำลังผลิตติดตั้ง และปริมาณพลังไฟฟ้าของแต่ละประเภทพลังงานหมุนเวียน บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอปรับเปลี่ยนสัดส่วน

ทั้งนี้ หากมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนสัดส่วนก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

9.22 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์จะเปลี่ยนเทคโนโลยี บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบ โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษาระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเทคโนโลยี และนำส่งข้อมูลรายละเอียด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (กรณีโครงการพลังงานลมและพลังงานแสงอาทิตย์จะต้องมีหนังสืออนุญาตจากบริษัทผู้ผลิต อนุญาตให้ กฟผ. ใช้ข้อมูลแบบจำลองในการศึกษาระบบไฟฟ้า) ทั้งนี้ กำลังผลิตติดตั้งรวมจะต้องไม่เกิน 50 (ห้าสิบ) เมกะวัตต์ กรณีขนาดกำลังผลิตติดตั้งของโครงการพลังงานลม จะต้องเป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กำหนดระยะห่างที่ตั้งโครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานลม และขนาดกำลังการผลิตติดตั้งสำหรับผู้ประกอบกิจการผลิตไฟฟ้าพลังงานลม สำหรับขนาดกำลังผลิตติดตั้งของเชื้อเพลิงประเภทอื่น จะต้องไม่มากกว่า 2 (สอง) เท่า ของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ยกเว้นพลังงานแสงอาทิตย์ประเภทที่ต่อผ่าน Inverter

ทั้งนี้ หากมีความประสงค์จะปรับเปลี่ยนเทคโนโลยีก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้าพิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้า

9.23 บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7 ต่อ กฟผ. ระหว่างวันที่ 1 - 30 กันยายน ของทุกปี

หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) และ/หรือข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อ กฟผ. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจากการเปลี่ยนแปลงข้อมูล พร้อมแจ้งเหตุผลประกอบ

ข้อ 10. การหยุดเพื่อตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

10.1 บริษัทฯ ต้องแจ้งแผนการบำรุงรักษาตลอดอายุโรงไฟฟ้า (Maintenance Cycle) และแผนการผลิต บำรุงรักษาระยะเวลา 5 (ห้า) ปีถัดไปให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) วัน และ กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาให้บริษัทฯ ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจากวันที่ได้รับแจ้ง ส่วนแผนบำรุงรักษาสำหรับ 5 (ห้า) ปีถัดไปให้บริษัทฯ แจ้งให้ กฟผ. ทราบก่อนวันที่ 1 ตุลาคม ของทุกปี

10.2 กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาแผนการผลิตและบำรุงรักษาสำหรับปีถัด ๆ ไปตามข้อ 10.1 ให้บริษัทฯ ทราบเพื่อใช้เป็นแผนการควบคุมการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน ของทุกปี

10.3 บริษัทฯ ต้องไม่กำหนดการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าในช่วงวันทำการของเดือน มีนาคม เมษายน และ พฤษภาคม

10.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งกำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

10.5 ในรอบ 12 (สิบสอง) เดือนของปีปฏิทิน บริษัทฯ จะต้องไม่หยุดเพื่อทำการตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเกิน 840 (แปดร้อยสี่สิบ) ชั่วโมง (หรือเท่ากับ 35 (สามสิบห้า) วัน) หรือ 1,080 (หนึ่งพันแปดสิบ) ชั่วโมง (หรือเท่ากับ 45 (สี่สิบห้า) วัน) ในกรณีที่ทำการซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) ตามแผนที่บริษัทฯ แจ้งตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

ข้อ 11. การรับส่งเอกสาร

11.1 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใด ๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางไปรษณีย์หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับรับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารต้องจัดส่งต้นฉบับเอกสารหรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางไปรษณีย์หรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยันตามที่อยู่ดังนี้

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

11.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงาน ที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเตอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกัน ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 19

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

ข้อ 12. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

12.1 บริษัทฯ เป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าทั้งชุดหลัก (Main Meter) และชุดรอง (Back Up Meter) รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย ซึ่งสามารถวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าในแต่ละช่วงเวลาของวันได้

ทั้งนี้บริษัทฯ จะต้องมีมาตรวัดไฟฟ้าสำหรับแต่ละสัญญา โดยห้ามใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่น

12.2 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งและเป็นเจ้าของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ (Unit Monitoring Meter) นอกเหนือจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก และชุดรอง รวมทั้งอุปกรณ์ประกอบที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขาย เพื่อตรวจวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าจากแต่ละแหล่งประเภทพลังงานหมุนเวียนที่ผลิตไฟฟ้าในโครงการ และระบบกักเก็บพลังงาน

12.3 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลัก ชุดรอง และชุดตรวจสอบมีรายละเอียดและคุณลักษณะตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 โดยมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานประมาณปีละครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

12.4 หากมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบ บันทึกค่าได้น้อยกว่ามาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาที ใด ๆ ที่ใช้ในการคำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 17 และข้อ 18 ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าจำนวนที่น้อยกว่า ระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก (หรือตามมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองในกรณีที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักไม่สามารถใช้งานได้) และมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบมาคำนวณ

12.5 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

12.6 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 12.3 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละบวกลบศูนย์จุดห้า (±0.5%) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละบวกลบศูนย์จุดห้า (±0.5%) บริษัทฯ และ กฟผ.จะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกต้องที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลากึ่งหนึ่งของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งนี้กับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

12.7 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 12.3 เกินกว่าร้อยละบวกลบศูนย์จุดห้า (±0.5%) 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 ตกลงให้ใช้ค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักสำหรับการคำนวณหาปริมาณพลังงานไฟฟ้านับจากวันที่พบความชำรุดบกพร่องจนถึงวันที่มาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบแก้ไขแล้วเสร็จ หรือจนถึงวันที่ครบกำหนดระยะเวลาที่บริษัทฯ และ กฟผ. ได้ตกลงกัน ตามแต่ระยะเวลาใดจะเกิดขึ้นก่อน

หากบริษัทฯ ไม่ดำเนินการแก้ไขความชำรุดบกพร่องของมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบให้แล้วเสร็จตามกำหนดเวลาที่ตกลงกัน กฟผ. จะปรับลดค่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านได้จากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักลงร้อยละศูนย์จุดห้า (0.5%) สำหรับการคำนวณค่าไฟฟ้า โดยนับถัดจากวันที่ครบกำหนดระยะเวลาแก้ไขที่กำหนดไว้จนถึงเวลาที่แก้ไขแล้วเสร็จ

12.9 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักโดยสิ้นสุด ณ เวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนและให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้องเท่านั้น ทั้งนี้ จะต้องอ่านมาตรวัดไฟฟ้าชุดตรวจสอบเพื่อใช้คำนวณค่าไฟฟ้าตามข้อ 12.4 ด้วย

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/หรือวิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือวิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญานี้เปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 13. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

13.1 บริษัทฯ ต้องจัดการให้มีการเชื่อมต่อระบบสื่อสารระหว่างโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ กับ กฟผ. ณ จุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร และจำนวนวงจรการใช้งานต้องมีเพียงพอสำหรับการใช้งานตามข้อกำหนด เพื่อให้การประสานงาน การควบคุมและสั่งการการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้า สามารถดำเนินการได้อย่างถูกต้องและรวดเร็ว เพื่อรักษาเสถียรภาพของระบบไฟฟ้าโดยรวม

13.2 บริษัทฯ ต้องจัดหาอุปกรณ์สื่อสารตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากล ตามที่ กฟผ. ใช้งานอยู่ และจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องโดยถูกต้องตามกฎหมายแล้ว เพื่อติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ.

13.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใด ๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจาก กฟผ.

13.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใด ๆ ทั้งหมดในการต่อเชื่อมระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้งค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

13.5 หากคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งจำเป็นต้องตรวจสอบอุปกรณ์สื่อสารของตนเองที่ตั้งอยู่ในพื้นที่ของ กฟผ. คู่สัญญาทั้งสองฝ่ายต้องให้ความร่วมมือซึ่งกันและกัน ทั้งนี้หากผลการตรวจสอบพบว่าอุปกรณ์สื่อสารได้รับความเสียหายอันเนื่องมาจากการกระทำของคู่สัญญาฝ่ายใดฝ่ายหนึ่งนั้น คู่สัญญาฝ่ายนั้นจะต้องเป็น

ผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ดังกล่าว โดยคู่สัญญาฝ่ายที่ก่อให้เกิดความเสียหายดังกล่าวนั้นต้องชำระเงินค่าใช้จ่ายซ่อมแซมอุปกรณ์ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง

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

ข้อ 14. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

บริษัทฯ และ การไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

หากมีความเสียหายเกิดขึ้น อันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้าจากฝ่ายใด ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

ข้อ 15. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่.....ในวงเงินเท่ากับ 8,000 (แปดพัน) บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าว ให้มีผลตั้งแต่วันลงนามในสัญญาเป็นต้นไป

15.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) และได้นำหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 16.1 มาวางแทนหลักประกันตามข้อ 15.1 ถูกต้องครบถ้วนโดยสมบูรณ์แล้ว ดังนี้

15.2.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ได้ภายในกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

15.2.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายหลังกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมิใช่ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 15.1 ภายใน 15 (สิบห้า) วันทำการ นับจากวันที่ กฟผ. ได้รับชำระค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้า

เข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.12 จากบริษัทฯ รวมทั้งค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด (ถ้ามี) ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) เรียบร้อยแล้ว

ข้อ 16. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

16.1 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในวงเงินเท่ากับ 4,000 (สี่พัน) บาทต่อกิโลวัตต์ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าวให้มีผลตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันครบกำหนดอายุสัญญาตามข้อ 2.1

16.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลง โดยบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ครบอายุสัญญา และบริษัทฯ ไม่มีจำนวนเงินอื่นใดที่ยังคงค้างชำระต่อ กฟผ. อยู่อีก หรือเมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจากที่ กฟผ. ได้รับชำระค่าไฟฟ้าคงที่ที่เหลือ รวมทั้งค่าปรับ ค่าเสียหาย หรือค่าใช้จ่ายอื่นใด (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

ข้อ 17. การคำนวณค่าไฟฟ้าคงที่

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ดังนี้

17.1 ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Peak

17.1.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)

17.1.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

17.1.3 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ค่าไฟฟ้าคงที่ที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FiT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบเอ็ดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของพลังไฟฟ้าตามสัญญากับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.2 ค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วง Off-Peak

17.2.1 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ ในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้)

17.2.2 กรณีที่จ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่เกิน

หมายเหตุ ตารางเวลากำหนดช่วงเวลา Peak Period และ Off Peak Period รายปี เป็นดังนี้

	ระยะเวลา	กำหนดเป็น
วันจันทร์ – วันศุกร์	09.00 – 22.00 น.	Peak
วันจันทร์ – วันศุกร์	22.00 – 09.00 น.	Off Peak
วันเสาร์ – วันอาทิตย์ และวันหยุดราชการ	00.00 – 24.00 น.	Off Peak

ทั้งนี้ กฟผ. สามารถปรับเปลี่ยนตารางเวลากำหนดช่วงเวลา Peak Period และ Off Peak Period รายปีของบริษัทฯ ได้ โดยต้องแจ้งล่วงหน้าให้บริษัทฯ ทราบไม่น้อยกว่า 3 (สาม) เดือนก่อนวันเริ่มต้นปีปฏิทินใด ๆ และจำนวนชั่วโมง Peak Period เมื่อรวมกับชั่วโมง Off Peak Period ก่อนหักชั่วโมงบำรุงรักษาของแต่ละปีเป็นไปตามการรับประกันการซื้อไฟฟ้าขั้นต่ำที่อัตราร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า) ของความพร้อมของบริษัทฯ

17.3 กรณีเกิดปัญหาในระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าที่ทำให้ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามสัญญาในช่วง Peak บริษัทฯ จะได้รับค่าไฟฟ้าคงที่ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา และในช่วง Off-Peak บริษัทฯ จะได้รับค่าไฟฟ้าคงที่ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak

การที่จ่ายพลังไฟฟ้าไม่ได้ตามวรรคหนึ่งจะต้องไม่ใช่สาเหตุจากบริษัทฯ เอง กรณีนี้หากบริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายพลังไฟฟ้าได้ตามแผนรับซื้อของ กฟผ. ค่าไฟฟ้าคงที่จะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ (20%) ของ FiT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบเอ็ดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของพลังไฟฟ้าตามแผนรับซื้อของ กฟผ. กับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.4 กรณีที่บริษัทฯ มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมดเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ในช่วงนั้น ๆ

17.5 กรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบางส่วนเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และมีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าคงที่สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อในอัตรา FiT_F (ที่ประมูลได้) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินกว่าแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าคงที่ สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ

ในกรณีช่วง Peak Period หากจ่ายพลังไฟฟ้าเข้าระบบต่ำกว่า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ ค่าไฟฟ้าคงที่ที่บริษัทฯ ได้รับจะถูกปรับลด โดยส่วนปรับลดจะคิดในอัตราร้อยละยี่สิบ

(20%) ของ FiT_F (1.81 บาท (หนึ่งบาทแปดสิบเอ็ดสตางค์)/หน่วย) สำหรับส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ควรได้รับหากจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้า 0.98 (ศูนย์จุดเก้าแปด) เท่าของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อกับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ได้รับจริง

17.6 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้าคงที่ให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ทั้งนี้ หากผลการคำนวณค่าไฟฟ้าคงที่มีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) บริษัทฯ จะได้รับเงินค่าไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ในเดือนนั้น ๆ หักออกด้วยจำนวนเงินเท่ากับค่าไฟฟ้าคงที่ที่มีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ในเดือนนั้น ๆ ทั้งนี้หากค่าไฟฟ้ารวมมีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ให้ถือว่าค่าไฟฟ้าในเดือนนั้น ๆ มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

ข้อ 18. การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปร

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใด ๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปร ดังนี้

18.1 การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Peak

กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละห้า (5%)

18.2 การคำนวณค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วง Off-Peak

กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังไฟฟ้าที่กำหนดในช่วง Off-Peak บวกร้อยละห้า (5%)

18.3 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถลดการผลิตและจำหน่ายพลังไฟฟ้าลดลงในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัยจนไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ บริษัทฯ จะไม่ได้รับค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทฯ ผลิตเกินจากที่ กฟผ. สั่งการ

18.4 กรณีที่บริษัทฯ มีการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าทั้งหมด เพื่อตรวจซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะไม่ได้รับเงินค่าไฟฟ้าผันแปรในช่วงนั้น ๆ

18.5 กรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบางส่วนเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า และมีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละสอง (2%) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละสอง (2%) แต่ไม่เกินร้อยละห้า (5%) กฟผ. จะชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อดังกล่าว ในอัตราร้อยละห้าสิบ (50%) ของอัตราค่าไฟฟ้าผันแปร (FIT_V) ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าไฟฟ้าผันแปรสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายพลังไฟฟ้าเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อบวกร้อยละห้า (5%)

18.6 การคำนวณใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้าผันแปรให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 19. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

19.1 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าให้ กฟผ. เดือนละครั้ง เว้นแต่ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 12.9

19.2 ในกรณีที่บริษัทฯ ยื่นใบเรียกเก็บเงินให้ กฟผ. หรือในกรณีที่ กฟผ. ยื่นใบเรียกเก็บเงินให้บริษัทฯ แล้วแต่กรณี ให้ฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินให้แก่อีกฝ่ายหนึ่งภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินนั้น

19.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 19.1 และ 19.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

19.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 19.2 หรือข้อ 19.3 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง คิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชี ซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระเงิน บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไป จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่กันจะต้องไม่เกินร้อยละสิบห้า (15%) ต่อปี

ข้อ 20. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

20.1 ห้าม กฟผ. โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ตามสัญญาให้แก่บริษัทฯ ในเครือซึ่ง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของหุ้นทั้งหมด และผู้รับโอนจะต้องมีความสามารถต่าง ๆ ที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาเช่นเดียวกับ กฟผ.

20.2 ห้าม บริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่น เว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 10

20.3 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้

20.3.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาแทนบริษัทฯ จะต้องมีคุณสมบัติ สถานะและความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยีอันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่าง ๆ ในสัญญานี้ได้อย่างครบถ้วน

20.3.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดในภาระหนี้สินใด ๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้

20.3.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดตามสัญญาเช่นเดียวกับบริษัทฯ

20.3.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 21. การโอนหุ้น

ห้ามมิให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงจำนวนผู้ถือหุ้นจนเป็นเหตุให้ผู้ถือหุ้นเดิมตามรายละเอียดที่ยื่นคำเสนอขอขายไฟฟ้าเหลือรวมกันน้อยกว่ากึ่งหนึ่ง (นับรวมจากการโอนหุ้นทุกคราว) และห้ามมิให้บริษัทฯ เปลี่ยนแปลงจำนวนหุ้นที่ถือโดยผู้ถือหุ้นเดิมเหลือรวมกันน้อยกว่าร้อยละห้าสิบเอ็ด (51%) ของจำนวนหุ้นทั้งหมด (นับรวมจากการโอนหุ้นทุกคราว) จนกว่าบริษัทฯ จะได้จ่ายไฟเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วเป็นระยะเวลา 3 (สาม) ปี

ทั้งนี้ หากบริษัทฯ ได้ดำเนินการโอนหุ้น ให้บริษัทฯ มีหนังสือแจ้ง กฟผ. ทราบภายใน 3 (สาม) เดือนนับจากวันที่ดำเนินการโอนหุ้น

ข้อ 22. เหตุสุดวิสัย

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

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้นเหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

22.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. หรือ การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

22.1.2 การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

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

22.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับการครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมิได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

22.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใด ๆ หุ้น หรือผลประโยชน์ต่าง ๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานของรัฐซึ่งจะส่งผลกระทบอย่างรุนแรงต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญานี้หรือสัญญาใด ๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา

22.2 “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” หมายความถึง เหตุสุดวิสัยที่กำหนดไว้ในข้อ 22.1.1, 22.1.2, 22.1.4 และ 22.1.5 ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลเป็นผู้ก่อให้เกิดขึ้น

22.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญานี้ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 22.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 22.4 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย หรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

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

22.4 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคแรก ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขอขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใด ๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวดีอยู่แล้วตั้งแต่ต้น

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

ข้อ 23. การระงับข้อพิพาท

23.1 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หรือบริษัทฯ มีความประสงค์จะยื่นคำร้องหรืออุทธรณ์ใด ๆ เกี่ยวกับการปฏิบัติตามสัญญา ในเบื้องต้นให้ยื่นต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาชี้ขาด

23.2 คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา หาก กกพ. ไม่สามารถวินิจฉัยหาข้อยุติได้ให้ศาลไทยเป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาด

ข้อ 24. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่องหรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญาฉบับนี้

ข้อ 25. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 26. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญานี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญานี้ดีแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท ..... **การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย**

ลงชื่อ.....

(.....)

ตำแหน่ง .....

ลงชื่อ.....

(.....)

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ตำแหน่ง .....

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

ตำแหน่ง .....

อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm

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)			อัตราส่วนลด FiT_F (ร้อยละ)
FiT_F	$FiT_{V,2560}$	FiT	
1.81	1.85	3.66	

อัตรา FiT คือ อัตรา FiT_F ที่ประมูลได้ บวกกับอัตรา FiT_V ปีนั้นๆ โดยอัตรา FiT_F ที่ประมูลได้ จะมีอัตราส่วนลดเป็นร้อยละ (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง) ของอัตรา FiT_F (1.81 บาทต่อหน่วย) ซึ่งอัตรา FiT ข้างต้นจะใช้สำหรับโครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบภายในปี 2560 โดยภายหลังจากปี 2560 นั้น อัตรา FiT_V จะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องตามอัตราเงินเฟ้อขั้นพื้นฐาน (Core Inflation) โดยอัตรา FiT_V ของแต่ละปี (ทศนิยม 4 ตำแหน่ง) จะมีค่าเท่ากับอัตรา FiT_V ของปีก่อนหน้า ที่ปรับเปลี่ยนตามอัตราการเปลี่ยนแปลงของดัชนีราคาผู้บริโภคพื้นฐานของประเทศไทย Annual to Annual (A/A) ณ เดือนธันวาคมของปีก่อนหน้า โดยมีหน่วยเป็นร้อยละ (ทศนิยม 2 ตำแหน่ง) (ข้อมูลจากกองสารสนเทศดัชนีเศรษฐกิจการค้า สำนักงานนโยบายและยุทธศาสตร์การค้า กระทรวงพานิชย์: www.price.moc.go.th) โดยคิดตามสูตร ดังนี้

$$FiT_{F,t} = FiT_F \times (1 - \text{อัตราส่วนลด } FiT_F)$$

โดย

$FiT_{F,t}$ คือ ค่าไฟฟ้าคงที่ในปี t (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)

FiT_F คือ ค่าไฟฟ้าคงที่ มีค่าเท่ากับ 1.81 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

อัตราส่วนลด FiT_F คือ อัตราส่วนลดของค่าไฟฟ้าคงที่ (ร้อยละ)

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

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

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
(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

(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
(ญ) กำหนดการทดสอบ Trial Run (Tentative Program)	- กำหนดวันทดสอบ - กำหนดจำนวนวันที่จะทำการทดสอบ

แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า 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 ☐ ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverter

เหตุผลในการแจ้ง

(โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)

☐ แจ้งครั้งแรก/ก่อน First Sync

☐ มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ระหว่างปี

☐ 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) _____

_____

ลงนาม ผู้แจ้ง _____ 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 ที่ แสดงค่าเริ่มการทำงาน Pickup และ Time Delay ให้ส่งในกรณี A. ก่อน First Sync / B. มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล เช่น เปลี่ยน Relay, แก้ไขค่า Setting / C. ประจำปี (ส่งผลทดสอบที่ค่า Setting เดิม และหากหลังการเปลี่ยนค่า Setting ใหม่แล้วมีการทดสอบตามวาระขอให้ส่งผลทดสอบนั้นอีกครั้ง)
  3. Relaying Diagram ที่แสดงจุดติดตั้ง Frequency Relay และ Breaker ที่ ถูกสั่งปลด
- หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลหรือมีการแก้ไขการตั้งค่า บริษัท / โรงไฟฟ้า ต้องแจ้งส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสาร และแจ้งเหตุผล ให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 วัน
- กรณีมีอุปกรณ์ระบบป้องกัน ที่เปิดใช้งานฟังก์ชัน Frequency Relay มากกว่า 1 ตัวให้แจ้งข้อมูลทุกตัว
- กำหนดให้แจ้ง ภายในวันที่ 1-30 กันยายน ของทุกปี

แบบฟอร์มแจ้งการตั้งค่า 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 ☐ ใช้อุปกรณ์ Inverter ☐ ชนิดที่ไม่ใช้อุปกรณ์ Inverter

เหตุผลในการแจ้ง

(โปรดทำเครื่องหมาย X ในช่อง ☐ ที่เลือก)

☐ แจ้งครั้งแรก/ก่อน First Sync

☐ มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล ระหว่างปี

☐ แจ้งประจำปีตามวาระ และมีข้อมูลเปลี่ยนแปลง

☐ แจ้งประจำปีตามวาระ และข้อมูลคงเดิม

ค่าที่ตั้ง : PT Ratio = _____kV / _____V Nominal Voltage = _____ kV L-L or _____ kV L-N

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

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

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

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

ข้อมูลเพิ่มเติม (ถ้ามี) _____

_____

ลงนาม ผู้แจ้ง _____ 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 ที่ แสดงค่าเริ่มการทำงาน Pickup และ Time Delay ให้ส่งในกรณี A. ก่อน First Sync / B. มีการเปลี่ยนแปลงข้อมูล เช่น เปลี่ยน Relay, แก้ไขค่า Setting / C. ประจำปี (ส่งผลทดสอบที่ค่า Setting เดิม และหากหลังการเปลี่ยนค่า Setting ใหม่แล้วมีการทดสอบตามวาระขอให้ส่งผลทดสอบนั้นอีกครั้ง)
  3. Relaying Diagram ที่แสดงจุดติดตั้ง Voltage Relay และ Breaker ที่ ถูกสั่งปลด
- หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลหรือมีการแก้ไขการตั้งค่า บริษัท / โรงไฟฟ้า ต้องแจ้งส่งแบบฟอร์มนี้ พร้อมแนบเอกสาร และแจ้งเหตุผล ให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 วัน
- กรณีมีอุปกรณ์ระบบป้องกัน ที่เปิดใช้งานฟังก์ชัน Voltage Relay มากกว่า 1 ตัวให้แจ้งข้อมูลทุกตัว
- กำหนดให้แจ้ง ภายในวันที่ 1-30 กันยายน ของทุกปี

เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8

แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เลขที่ ..... วันที่ .....

ข้าพเจ้าธนาคาร ..... สำนักงานเลขที่ ..... ถนน ..... ตำบล/แขวง ..... อำเภอ /เขต..... จังหวัด ..... ขอทำหนังสือสัญญาค้ำประกันให้ไว้ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดังมีข้อความต่อไปนี้

ข้อ 1. ตามที่ .....(1)..... ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ .....(2)..... ลงวันที่.....เดือน.....(3).....พ.ศ..... กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงิน .....(4)..... บาท (.....(5).....) นั้น

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนโดยไม่มีเงื่อนไขที่จะค้ำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้เช่นเดียวกับลูกหนี้ชั้นต้น ในการชำระเงินให้ตามสิทธิเรียกร้องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงินไม่เกิน .....(4).....บาท (.....(5).....) กล่าวคือหาก.....(1)..... ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติผิดเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใดของสัญญาดังกล่าว ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีสิทธิริบหรือบังคับเอาจากหลักประกันหรือเรียกค่าปรับและหรือค่าเสียหายใดๆ จาก .....(1)..... ได้แล้ว ข้าพเจ้าจะไม่อ้างสิทธิใดๆ เพื่อโต้แย้ง และจะยอมชำระเงินแทนให้ทันที โดยมิต้องเรียกร้องให้ .....(1)..... ชำระก่อน

ข้อ 2. ข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วยในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ .....(1)..... มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในภายหลังและข้าพเจ้ายังคงผูกพันตนในการค้ำประกันเช่นเดิม

ข้อ 3. ในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ยินยอมให้ผัดหรือผ่อนเวลาหรือผ่อนผันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ .....(1)..... ให้ถือว่าข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วยทุกประการ

ข้อ 4. หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ให้มีผลบังคับตั้งแต่วันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจนถึงวันที่ .....(1)..... พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการค้ำประกันไม่ว่ากรณีใดๆ ในระหว่างเวลาที่หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ยังคงมีผลบังคับ

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้าธนาคาร ..... โดยผู้มีรายนามข้างท้ายนี้ เป็นผู้มีอำนาจลงนามทำนิติกรรม ซึ่งมีผลผูกพันธนาคาร ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราธนาคารให้ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

ลงชื่อ..... ผู้ค้ำประกัน
(.....)
ตำแหน่ง .....
ลงชื่อ..... พยาน
(.....)
ลงชื่อ..... พยาน
(.....)

คำอธิบายแบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต้องมีข้อความตามแบบฟอร์มด้านหน้า ส่วนการพิมพ์ข้อความในช่องที่ระบุหมายเลขไว้ให้กระทำดังนี้

หมายเลข (1) ชื่อบริษัท หรือห้าง (ด้วยคำเต็ม)

หมายเลข (2) เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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

หมายเลข (4) จำนวนเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ โดยพิมพ์เป็น<u>ตัวเลข</u>

หมายเลข (5) พิมพ์จำนวนเงินในหมายเลข (4) เป็น<u>ตัวหนังสือ</u>

แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

เลขที่ ..... วันที่ .....

ข้าพเจ้าธนาคาร ..... สำนักงานเลขที่ ..... ถนน ..... ตำบล/แขวง ..... อำเภอ /เขต..... จังหวัด ..... ขอทำหนังสือสัญญาค้ำประกันให้ไว้ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดังมีข้อความต่อไปนี้

ข้อ 1. ตามที่ .....(1)..... ได้ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเลขที่ .....(2)..... ลงวันที่.....เดือน.....(3).....พ.ศ..... กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งจะต้องวางหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงิน .....(4)..... บาท (.....(5).....) นั้น

ข้าพเจ้ายอมผูกพันตนโดยไม่มีเงื่อนไขที่จะค้ำประกันชนิดเพิกถอนไม่ได้เช่นเดียวกับลูกหนี้ชั้นต้น ในการชำระเงินให้ตามสิทธิเรียกร้องของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย เป็นจำนวนเงินไม่เกิน .....(4).....บาท (.....(5).....) กล่าวคือหาก.....(1)..... ไม่ปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ทำไว้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ปฏิบัติผิดเงื่อนไขข้อหนึ่งข้อใดของสัญญาดังกล่าว ซึ่งการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย มีสิทธิริบหรือบังคับเอาจากหลักประกันหรือเรียกค่าปรับและหรือค่าเสียหายใดๆ จาก .....(1)..... ได้แล้ว ข้าพเจ้าจะไม่อ้างสิทธิใดๆ เพื่อโต้แย้ง และจะยอมชำระเงินแทนให้ทันที โดยมิต้องเรียกร้องให้ .....(1)..... ชำระก่อน

ข้อ 2. ข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วยในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และ .....(1)..... มีการแก้ไขเปลี่ยนแปลงสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในภายหลังและข้าพเจ้ายังคงผูกพันตนในการค้ำประกันเช่นเดิม

ข้อ 3. ในกรณีที่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ได้ยินยอมให้ผัดหรือผ่อนเวลาหรือผ่อนผันการปฏิบัติตามเงื่อนไขในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้แก่ .....(1)..... ให้ถือว่าข้าพเจ้ายอมรับรู้และยินยอมด้วยทุกประการ

ข้อ 4. หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ให้มีผลบังคับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์จนถึงวันที่ .....(1)..... พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และ ข้าพเจ้าจะไม่เพิกถอนการค้ำประกันไม่ว่ากรณีใดๆ ในระหว่างเวลาที่หนังสือค้ำประกันฉบับนี้ยังคงมีผลบังคับ

เพื่อเป็นหลักฐาน ข้าพเจ้าธนาคาร ..... โดยผู้มีรายนามข้างท้ายนี้ เป็นผู้มีอำนาจลงนามทำนิติกรรมซึ่งมีผลผูกพันธนาคาร ได้ลงลายมือชื่อและประทับตราธนาคารให้ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยาน

ลงชื่อ..... ผู้ค้ำประกัน
(.....)
ตำแหน่ง .....
ลงชื่อ..... พยาน
(.....)
ลงชื่อ..... พยาน
(.....)

คำอธิบายแบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์

หนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ต้องมีข้อความตามแบบฟอร์มด้านหน้า ส่วนการพิมพ์ข้อความในช่องที่ระบุหมายเลขไว้ให้กระทำดังนี้

หมายเลข (1) ชื่อบริษัท หรือห้าง (ด้วยคำเต็ม)

หมายเลข (2) เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า

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

หมายเลข (4) จำนวนเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์โดยพิมพ์เป็น<u>ตัวเลข</u>

หมายเลข (5) พิมพ์จำนวนเงินในหมายเลข (4) เป็น<u>ตัวหนังสือ</u>

หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ
SPP Hybrid Firm

ตามที่ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้ออกระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่องประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560 นั้น

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย กำหนดหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm ดังต่อไปนี้

ข้อ 1. ในหลักเกณฑ์นี้

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
“กฟผ.” หมายความว่า การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
“นิติบุคคล” หมายความว่า บริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชน
“ผู้โอน” หมายความว่า นิติบุคคลที่ประสงค์จะโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า
“ผู้รับโอน” หมายความว่า นิติบุคคลที่ประสงค์จะรับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ 2. หลักเกณฑ์นี้ใช้บังคับกับโครงการผลิตไฟฟ้าตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ในรูปแบบ Feed-in Tariff พ.ศ. 2560 และประกาศ กกพ. เรื่องประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในแบบ SPP Hybrid Firm พ.ศ. 2560

ข้อ 3. ห้ามมิให้ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าให้กับผู้อื่น เว้นแต่จะได้รับการยินยอมจาก กฟผ. โดยจะพิจารณาตามหลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้

3.1 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องเป็นนิติบุคคลที่จดทะเบียนในประเทศไทยประเภท บริษัทจำกัด หรือบริษัทมหาชน โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

3.2 ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจะต้องมีหลักทรัพย์ค้ำประกันที่มีมูลค่าเทียบเท่ากับหลักค้ำประกันเดิมของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่วางไว้กับ กฟผ.

3.3 ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้เข้าทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กฟผ. จะตรวจสอบความพร้อมของผู้รับโอน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านเทคโนโลยี ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน (ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 2 ล้านบาท ต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง และหนังสือสนับสนุนทางการเงินจากสถาบันทางการเงิน) และเอกสารที่แจ้งสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมว่ามีการเปลี่ยนตัวเจ้าของโครงการจากที่ระบุในรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (IEE) หรือเอกสารที่แจ้ง กกพ. ว่ามีการเปลี่ยนตัวเจ้าของโครงการจากที่ระบุในประมวลหลักการปฏิบัติ (CoP) มาแสดงต่อ กฟผ.

3.4 ในกรณีที่มีการโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว กฟผ. จะตรวจสอบความพร้อมของผู้รับโอน ซึ่งประกอบด้วย ความพร้อมด้านที่ดิน ความพร้อมด้านแหล่งเงินทุน (ทุนจดทะเบียนไม่น้อยกว่า 2 ล้านบาท ต่อ 1 เมกะวัตต์ ตามขนาดกำลังการผลิตติดตั้ง) และให้ผู้รับโอนสิทธิดำเนินการขอใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม เพื่อนำมาแสดงกับ กฟผ.

3.5 กรณีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมีความประสงค์จะโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ในช่วงเวลาตั้งแต่วันลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไปจนถึงวันที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้ว เป็นระยะเวลา 3 ปี (นับถัดจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์(COD)) ต้องอยู่ภายใต้หลักเกณฑ์ ดังต่อไปนี้ด้วย

(1) ในกรณีที่โอนให้กับนิติบุคคลในเครือ ผู้โอนจะต้องถือหุ้นในนิติบุคคลในเครือที่รับโอนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(2) ในกรณีที่โอนให้กับนิติบุคคลอื่น ผู้ถือหุ้นในนิติบุคคลผู้โอนไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งจะต้องเป็นผู้ถือหุ้นอยู่ในนิติบุคคลผู้รับโอน และต้องถือหุ้นในนิติบุคคลที่รับโอนไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(3) ในกรณีที่โอนให้กับนิติบุคคลอื่น โดยผู้ถือหุ้นในบริษัทแม่ของผู้โอนถือหุ้นในนิติบุคคลผู้รับโอน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(4) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลประเภทบริษัทจำกัด เมื่อบริษัทจำกัดได้แปรสภาพเป็นบริษัทมหาชนแล้ว บริษัทมหาชนนั้นสามารถเป็นผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่ได้

(5) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลได้ควบรวมกับนิติบุคคลอื่นตามประมวลกฎหมายแพ่งและพาณิชย์หรือตามกฎหมายว่าด้วยบริษัทมหาชนจำกัดเป็นนิติบุคคลใหม่ นิติบุคคลใหม่นั้นสามารถรับโอนสิทธิและหน้าที่ได้

ทั้งนี้ ผู้โอนจะต้องเข้าถือหุ้นในนิติบุคคลของผู้รับโอน โดยมีจำนวนผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่ากึ่งหนึ่งและจำนวนหุ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 51 ของจำนวนหุ้นทั้งหมด

(6) ในกรณีที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กเป็นนิติบุคคลและประสงค์จะระดมทุนจากตลาดทุนเพื่อใช้ในการขยายธุรกิจหรือปรับโครงสร้างทางการเงิน การดำเนินการดังกล่าวให้กระจายการถือหุ้นได้ไม่เกินร้อยละ 49 ของจำนวนหุ้นเดิมของนิติบุคคลนั้น

ข้อ 4. ผู้รับโอนสิทธิและหน้าที่จะต้องทราบและเข้าใจถึงสิทธิและหน้าที่ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ตลอดจนระเบียบ หลักเกณฑ์ต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับการซื้อขายไฟฟ้า

ข้อ 5. เมื่อ กฟผ. ได้ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนของเอกสารแล้ว กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาโอนสิทธิให้ผู้โอนและผู้รับโอนทราบ