

**ต้นแบบสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)
ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568
(ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่)**

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 ผู้ว่าการ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "กฟผ." ฝ่ายหนึ่ง กับ บริษัท..... ซึ่งจดทะเบียนเป็นนิติบุคคล ณ มีสำนักงานใหญ่อยู่เลขที่ ถนน..... ตำบล/แขวง อำเภอ/เขต จังหวัด โดย..... ตำแหน่ง ผู้มีอำนาจลงนามผูกพันนิติบุคคลปรากฏตาม หนังสือรับรองของสำนักงานทะเบียนหุ้นส่วนบริษัท ลงวันที่ (และหนังสือมอบอำนาจลงวันที่) แทนทำสัญญาซึ่งต่อไปในสัญญานี้เรียกว่า "บริษัทฯ" อีกฝ่ายหนึ่ง

โดยที่ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ได้มีมติในการประชุมครั้งที่ 2/2559 (ครั้งที่ 7) เมื่อวันที่ 30 พฤษภาคม 2559 และครั้งที่ 1/2562 (ครั้งที่ 16) เมื่อวันที่ 24 มกราคม 2562 เห็นชอบแนวทาง ดำเนินการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP) ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 โดยกำหนดให้ SPP ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ เพื่อจำหน่าย ไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. โดยให้ใช้เชื้อเพลิงตามเดิมและได้รับอัตรารับซื้อไฟฟ้าสอดคล้องกับประเภทเชื้อเพลิง

บริษัทฯ เป็น SPP ที่ผลิตไฟฟ้าด้วยระบบ Cogeneration ซึ่งสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมของบริษัทฯ จะสิ้นสุดในปี 2562 – 2568 จึงเข้าเงื่อนไขตามมติ กพข. ดังกล่าว โดยบริษัทฯ ได้ดำเนินการก่อสร้าง โรงไฟฟ้าใหม่ที่ ซึ่งเป็นพื้นที่เดิมหรือพื้นที่ใกล้เคียง เพื่อจำหน่ายไฟฟ้า ให้แก่ กฟผ. โดยใช้ เป็นเชื้อเพลิง

กฟผ. และ บริษัทฯ ได้ตกลงทำสัญญาเพื่อซื้อขายไฟฟ้าตามมติ กพข. มีข้อความดังต่อไปนี้

ข้อ 1. คำนิยาม

กฟผ.	หมายถึง	คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
กฎหมาย	หมายถึง	พระราชบัญญัติ พระราชกำหนด พระราชกฤษฎีกา ประมวลกฎหมาย เทศบัญญัติ ข้อกำหนดส่วนท้องถิ่น หรือกฎหมายในรูปแบบอื่น ในลักษณะเดียวกัน รวมถึงกฎหมายลำดับรองต่างๆ เช่น กฎกระทรวง ประกาศกระทรวง และกฎ ประกาศ ระเบียบ คำสั่ง ข้อกำหนดของส่วนราชการต่างๆ
การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย	หมายถึง	เหตุการณ์อย่างหนึ่งอย่างใดต่อไปนี้ ซึ่งเกิดขึ้นหลังจากวันที่สัญญาฉบับนี้มีผลบังคับใช้โดยสมบูรณ์ คือ (1) การเปลี่ยนแปลงหรือการแก้ไขกฎหมายที่มีอยู่แล้ว (2) การออกกฎหมายใหม่ (3) การเปลี่ยนแปลงลักษณะการบังคับใช้หรือการตีความกฎหมาย (รวมถึงการตีความมาตรฐานเกี่ยวกับสิ่งแวดล้อมต่างๆ ด้วย)

การไฟฟ้า	หมายถึง	การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ/หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย	หมายถึง	การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) หรือ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
กำหนดวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Scheduled Commercial Operation Date : SCOD)	หมายถึง	วันที่กำหนดไว้ในข้อ 3.1 ของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟน.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟน.
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟผ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟผ.
ข้อกำหนดระบบ โครงข่ายไฟฟ้า ของ กฟภ.	หมายถึง	ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และ ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือ ข้อกำหนดในลักษณะเดียวกัน ที่กำหนดโดย กฟภ.
จุดเชื่อมโยง ระบบไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ระบบไฟฟ้าของบริษัทฯ เชื่อมโยงกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า และอาจเป็นจุดเดียวกับจุดรับซื้อไฟฟ้าก็ได้
จุดเชื่อมต่อ ระบบสื่อสาร	หมายถึง	จุดที่ระบบสื่อสารของบริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ.
จุดรับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	จุดที่ติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ซึ่งการไฟฟ้าจะเป็นผู้กำหนด
ปีปฏิทิน	หมายถึง	นับตั้งแต่วันที่ 1 เดือนมกราคม จนถึงวันที่ 31 เดือนธันวาคม ของทุกปี
พลังงานไฟฟ้า (Energy)	หมายถึง	ปริมาณไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์-ชั่วโมง
พลังไฟฟ้า (Capacity)	หมายถึง	กำลังผลิต หรือขีดความสามารถในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ โรงไฟฟ้า มีหน่วยเป็น กิโลวัตต์ หรือ เมกะวัตต์

ระบบ Cogeneration	หมายถึง	การผลิตทั้งพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อนในเวลาเดียวกันจากโรงไฟฟ้าหนึ่ง ซึ่งเป็นการแปลงพลังงานปฏิกิริยาไปเป็นพลังงานไฟฟ้าและพลังงานความร้อน ที่สามารถนำไปใช้ประโยชน์ได้ ภายในกระบวนการผลิตเดียวกันตามกระบวนการทางอุณหพลศาสตร์ของโรงไฟฟ้านั้น
โรงไฟฟ้าใหม่	หมายถึง	โรงไฟฟ้าที่มีอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าเป็นอุปกรณ์ใหม่ ซึ่งประกอบด้วย หม้อไอน้ำ (Boiler) กังหันก๊าซ (Gas Turbine) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) (ถ้ามี) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator)
วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD)	หมายถึง	วันแรกที่ กฟผ. และบริษัทฯ มีการซื้อขายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ตามสัญญาฉบับนี้
วันทำการ	หมายถึง	วันและเวลาทำการของ กฟผ. ตั้งแต่วันจันทร์ถึงวันศุกร์ ไม่รวมวันที่มีการกำหนดให้เป็นวันหยุดของ กฟผ.
สัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม	หมายถึง	สัญญาซื้อขายไฟฟ้าระหว่าง กฟผ. กับ บริษัทฯ เลขที่ ลงวันที่และฉบับแก้ไข (ถ้ามี)
หน่วยงานกลาง	หมายถึง	หน่วยงานซึ่งได้รับความเห็นชอบจาก กฟผ. ให้เป็นผู้ดำเนินการ ดังนี้ 1) ตรวจสอบแบบและรับรองผลการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาไม่เกินร้อยละ 30 (สามสิบ) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำ 2) ตรวจสอบการติดตั้งอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้าให้มีคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่ 3) ตรวจสอบและรับรองผลการไม่นำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่ระบุตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาใช้ในการผลิตไฟฟ้า และตรวจสอบรับรองผลการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่กำหนดไว้ภายใต้สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
หน่วยงานรัฐบาล	หมายถึง	รัฐบาลไทย กระทรวง ทบวง กรม หน่วยงานที่มีกฎหมายจัดตั้งขึ้นโดยเฉพาะ (ไม่รวมถึง กฟผ. หรือผู้สืบสิทธิในสัญญานี้จาก กฟผ.) และองค์กรต่างๆ ซึ่งอยู่ภายใต้การควบคุมโดยตรงหรือโดยอ้อมของหน่วยงานต่างๆ ที่กล่าวมาแล้ว
หม้อไอน้ำ (Boiler)	หมายถึง	เครื่องกำเนิดไอน้ำ ซึ่งรวมถึง Heat Recovery Steam Generator (HRSG)

เหตุขัดข้อง (Forced Outage)	หมายถึง	เหตุขัดข้องที่โรงไฟฟ้าไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของการไฟฟ้าได้ตามที่ กฟผ. สั่งการ โดยที่ (1) โรงไฟฟ้าไม่ได้มีการแจ้งล่วงหน้าให้ กฟผ. ทราบ และ/หรือ (2) ไม่ได้อยู่ในแผนบำรุงรักษาตามเงื่อนไขในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ.
อัตรารับซื้อไฟฟ้า	หมายถึง	อัตรารับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภทสัญญา Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) ตามประกาศคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) พ.ศ. 2562
Prudent Utility Practice	หมายถึง	แบบอย่างการปฏิบัติ วิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ ในการดำเนินงานเกี่ยวกับโรงไฟฟ้า ประกอบด้วย การเดินเครื่องและการบำรุงรักษาอุปกรณ์ของหน่วยผลิตไฟฟ้าให้สอดคล้องกับข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า
Trial Run	หมายถึง	การทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอย่างต่อเนื่องตามแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของ กฟผ. ในระยะเวลาที่ กฟผ. ให้ความเห็นชอบก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ข้อ 2. อายุสัญญาและเอกสารแนบท้ายสัญญา

2.1 สัญญานี้มีผลผูกพันและเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ทั้งสองฝ่ายลงนามในสัญญาเป็นต้นไป และต่อเนื่องไปเป็นระยะเวลา 25 (ยี่สิบห้า) ปี นับตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

2.2 ให้เอกสารแนบท้ายสัญญาดังต่อไปนี้ เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

- 2.2.1 หมายเลข 1 ระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศ กฟผ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) พ.ศ. 2562 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.2 หมายเลข 2 อัตรารับซื้อไฟฟ้า จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.3 หมายเลข 3 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อบริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อบริการไฟฟ้ากับ กฟผ.) 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 วิธีการคำนวณกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.9 หมายเลข 9 แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.10 หมายเลข 10 แบบหนังสือคำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ จำนวน (.....) หน้า
- 2.2.11 หมายเลข 11 หลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) จำนวน (.....) หน้า

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความในสัญญานี้ใช้บังคับ ยกเว้นในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ขัดหรือแย้งกับข้อความในสัญญานี้ ให้ถือข้อความตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 ใช้บังคับ

ในกรณีที่ข้อความในเอกสารแนบท้ายสัญญาฉบับนี้ (ยกเว้นเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1) ขัดหรือแย้งกันเอง ให้บริษัทฯ เสนอเรื่องต่อ “กฟพ.” เพื่อวินิจฉัยชี้ขาด และคำชี้ขาดของ กฟพ. ให้ถือเป็นที่สุด และผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 3. การซื้อขายไฟฟ้า

3.1 กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) คือ วันที่

3.2 กฟพ. ตกลงซื้อและบริษัทฯ ตกลงขาย

(1) พลังไฟฟ้า (Capacity) ในปริมาณ (.....) เมกะวัตต์ ซึ่งต่อไปนี้เรียกว่า พลังไฟฟ้าตามสัญญา มีจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าที่/ระหว่างสถานีไฟฟ้า ที่ระดับแรงดันไฟฟ้า (.....) กิโลโวลต์ ณ จุดรับซื้อไฟฟ้าที่จุดติดตั้งมาตรวัดไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้แก่ กฟพ. ซึ่งตั้งอยู่ที่ โดยโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่ และใช้ เป็นเชื้อเพลิง และ

(2) พลังงานไฟฟ้า (Energy) ตามที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3

โดยพลังไฟฟ้าและพลังงานไฟฟ้าจะต้องมีคุณภาพตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบ
โครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

3.3 ตั้งแต่ปีที่สองจนถึงปีก่อนปีสุดท้ายของสัญญา ในแต่ละปี กฟผ. จะรับซื้อพลังงานไฟฟ้า
จากบริษัทฯ ในปริมาณไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 (แปดสิบ) ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาที่คูณกับจำนวนชั่วโมง
ในรอบปี (จำนวนวันในปีนั้นๆ x 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมง) แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ ไม่สามารถ
จ่ายให้ กฟผ. ได้ตามที่ กฟผ. สั่งการตามปริมาณและระยะเวลาที่กำหนด และ/หรือ บริษัทฯ หยุดการผลิต
และจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ บริษัทฯ เป็นผู้ขอลดการจำหน่ายให้ กฟผ. และ/หรือ การไฟฟ้าไม่สามารถ
รับซื้อไฟฟ้าได้ เนื่องจากเหตุสุดวิสัย

หาก กฟผ. รับซื้อพลังงานไฟฟ้าไม่ครบในปีใด กฟผ. จะชำระค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขาด
ให้บริษัทฯ ตามอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในรอบปีนั้นที่คำนวณจากผลรวมของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้า
ตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 แต่ละเดือนแล้วหารด้วยสิบสอง และ กฟผ. มีสิทธิ
ขอให้บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าในปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. รับซื้อไม่ครบนั้นคืนภายในระยะเวลา
2 (สอง) ปีถัดไป นับจากวันที่ กฟผ. ได้ชำระค่าพลังงานไฟฟ้า ที่รับซื้อไม่ครบนั้นให้แก่บริษัทฯ และจะต้องเป็น
ปีที่ กฟผ. ซื้อไฟฟ้าครบตามปริมาณขั้นต่ำตามที่กำหนดไว้ในสัญญานี้แล้ว โดยช่วงเวลาที่ กฟผ. ขอให้บริษัทฯ
จ่ายพลังงานไฟฟ้าคืนนั้นจะต้องไม่เป็นช่วงเวลาการหยุดเพื่อตรวจซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ใน
ข้อ 10 และปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายคืนให้คิดจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าทั้งหมดที่บริษัทฯ จ่ายเข้าระบบ
เฉพาะส่วนที่รับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในราคาเต็มร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) เมื่อพิจารณาตามเงื่อนไขการคำนวณ
ค่าพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 19 และหาก กฟผ. ไม่สามารถเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวได้ครบ กฟผ. สงวนสิทธิ
ในการเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ราคาไม่เต็มร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) แต่ข้อกำหนดนี้มีให้มีผลกระทบต่อ
สิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ในส่วนที่เกี่ยวกับการร้องขอให้บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าและการชำระค่าพลังงานไฟฟ้า ตามที่
กำหนดไว้ในข้อ 9.5 และข้อ 21

ในกรณีที่ค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในรอบปีที่ กฟผ. ขอเรียกคืนพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวมีค่าสูงหรือ
ต่ำกว่าค่าพลังงานไฟฟ้าเฉลี่ยในปีที่ กฟผ. ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ขาด ให้ กฟผ. จ่ายหรือเรียกคืน
จำนวนเงินส่วนที่แตกต่าง

คำว่าปีที่ใช้ในข้อ 3.3 นี้ให้หมายถึง ปีปฏิทิน

3.4 อัตรารับซื้อไฟฟ้าที่ใช้ในการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญานี้ ให้เป็นไปตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า
เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2

ข้อ 4. การแก้ไขสัญญา

คู่สัญญาตกลงให้มีการแก้ไขสัญญาได้ เฉพาะกรณี ดังต่อไปนี้

4.1 ในกรณีที่มีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ที่ไม่ใช่การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย โดยไม่ได้เกิดจากการ
กระทำโดยเจตนา หรือความประมาทเลินเล่อของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด ที่มีผลทำให้คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใด
จะได้รับความเสียหายอย่างร้ายแรงหากจะต้องปฏิบัติตามสัญญานี้ต่อไป คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหาย
มีสิทธิทำหนังสือแจ้งอีกฝ่ายหนึ่งให้มีการตกลงเงื่อนไขข้อสัญญากันใหม่ โดยคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายจะต้องเจรจา
ตกลงร่วมกันภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับตั้งแต่วันที่คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งได้รับแจ้งหนังสือเช่นนั้น
เมื่อคู่สัญญาทั้งสองฝ่ายตกลงให้แก้ไขสัญญานี้แล้วก็ให้แก้ไข โดยทำเป็นสัญญาแก้ไขเพิ่มเติมต่อท้ายสัญญา
ให้เสร็จเรียบร้อยโดยเร็ว และในระหว่างการเจรจาดังกล่าว คู่สัญญาตกลงให้สัญญานี้มีผลใช้บังคับอยู่

แต่ทั้งนี้ ต้องไม่ขัดกับระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) และประกาศ กกพ. เรื่อง ประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) พ.ศ. 2562 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

ในกรณีที่คู่สัญญาไม่สามารถตกลงแก้ไขสัญญาได้ คู่สัญญาฝ่ายที่จะได้รับความเสียหายตามวรรคหนึ่ง มีสิทธิยื่นคำร้องขอแก้ไขสัญญา ต่อ กกพ. ทั้งนี้ คู่สัญญาตกลงว่า

(1) ให้สัญญานับนี้ยังคงมีผลใช้บังคับต่อไปจนกว่าจะได้มีการชี้ขาดจาก กกพ. ให้มีการแก้ไขสัญญาตามคำร้อง และคู่สัญญาได้แก้ไขสัญญาให้เป็นไปตามคำชี้ขาดดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว หรือ

(2) ให้สัญญานับนี้มีผลใช้บังคับต่อไปเสมือนหนึ่งมิได้มีการเจรจาขอแก้ไขสัญญามาตั้งแต่ต้นในกรณีที่ กกพ. ได้มีการชี้ขาดให้ยกคำร้องขอแก้ไขสัญญา หรือได้มีการชี้ขาดไม่อนุญาตให้มีการแก้ไขสัญญา

คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. ตามวรรคก่อนให้ถือเป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.2 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขหรือปรับปรุงโรงไฟฟ้าในประการสำคัญ หรือทำให้บริษัทฯ ต้องแก้ไขปรับปรุงอย่างอื่นซึ่งเกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้าหรือการบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้เป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด ซึ่งมีผลกระทบอย่างรุนแรงต่อค่าใช้จ่ายหรือรายได้ของบริษัทฯ ให้บริษัทฯ ยื่นเสนอรายละเอียดผลกระทบ ตลอดจนหลักฐานค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับการแก้ไขปรับปรุงนั้นมายัง กฟผ. โดย กฟผ. จะรวบรวมผลกระทบของบริษัทฯ ต่างๆ จากการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย และนำเสนอ กกพ. เพื่อพิจารณาวินิจฉัยต่อไป คำวินิจฉัยชี้ขาดจาก กกพ. นี้เป็นที่สุดและผูกพันคู่สัญญา

4.3 ในกรณีมีการเปลี่ยนแปลงข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 บริษัทฯ ต้องดำเนินการตามข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ทั้งนี้ ข้อกำหนดที่มีการเปลี่ยนแปลงดังกล่าวในวรรคแรกจะต้องเป็นไปโดยสอดคล้องกับหลักการตามมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550

ข้อ 5. หน้าที่ของคู่สัญญาก่อนการซื้อขายไฟฟ้า

5.1 บริษัทฯ ได้นำเอกสารดังต่อไปนี้ มาแสดงต่อ กฟผ. แล้ว เมื่อวันที่

5.1.1 ผลการอนุมัติพร้อมรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (EIA) หรือรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม สำหรับโครงการหรือกิจการที่อาจก่อให้เกิดผลกระทบต่อชุมชนอย่างรุนแรงทั้งทางด้านคุณภาพสิ่งแวดล้อม ทรัพยากรธรรมชาติ และสุขภาพ (EHIA) ตามกฎหมายว่าด้วยการส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ ทั้งนี้ รายงานข้างต้นจะต้องได้รับความเห็นชอบหรืออนุมัติจากสำนักงานนโยบายและแผนทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม

5.1.2 เอกสารแสดงกรรมสิทธิ์หรือสิทธิการใช้ที่ดินในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ได้แก่

(1) โฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ หรือหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่บริษัทฯ เป็นเจ้าของกรรมสิทธิ์หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว พร้อมนำต้นฉบับมาแสดงต่อ กฟผ. ในกรณีที่

ต้นฉบับติดจํานองกับธนาคาร ให้นำส่งสำเนาโฉนดที่ดิน หรือสำเนาทะเบียนที่ดิน หรือสำเนาหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่รับรองสำเนาโดยเจ้าหน้าที่ของกรมที่ดิน หรือเจ้าหน้าที่ผู้มีอำนาจของธนาคาร ทั้งนี้ หากมีการจํานองกับหลายธนาคาร ให้นำส่งเอกสารรับรองจากธนาคารว่าต้นฉบับอยู่ที่ธนาคารใด และให้ธนาคารผู้ถือต้นฉบับรับรองสำเนาถูกต้อง หรือ

(2) สัญญาเช่าที่ดิน ที่มีระยะเวลาเช่าครอบคลุมระยะเวลาตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า พร้อมทั้ง โฉนดที่ดิน หรือเอกสารสิทธิ หรือหนังสือรับรองการทำประโยชน์ในที่ดิน ที่แสดงว่าผู้ให้เช่า มีกรรมสิทธิ์ หรือสิทธิครอบครองในที่ดินดังกล่าว และกรณีที่สัญญาเช่ามีอายุมากกว่า 3 (สาม) ปี จะต้องทำสัญญาเช่าเป็นหนังสือ และจดทะเบียนการเช่ากับพนักงานเจ้าหน้าที่

5.1.3 ข้อตกลงยินยอมการชำระค่าใช้จําในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ ได้ลงนามในข้อตกลงแล้ว

5.2 บริษัทฯ ต้องไม่เปลี่ยนแปลงประเภทเชื้อเพลิง จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้า และกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD)

5.3 ก่อนเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องรายงานและจัดส่งแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ให้ กฟผ. และหลังจากนั้นให้ส่งรายงานผลความก้าวหน้าของการก่อสร้างรายไตรมาสให้ กฟผ. ทราบภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังสิ้นไตรมาสนั้นๆ จนถึงวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยจะต้องมีรายละเอียด ดังนี้ (1) สรุปความก้าวหน้าโครงการโรงไฟฟ้า ระบบท่อส่งก๊าซธรรมชาติ (ถ้ามี) ระบบส่งเชื่อมต่อ และระบุสัดส่วนของความก้าวหน้าในรูปร้อยละ (2) จัดทำความก้าวหน้าโครงการ ในรูปแบบ S-Curve (3) แจ้งปัญหาอุปสรรคของโครงการและแนวทางการแก้ไข (ถ้ามี) และ (4) รายละเอียดอื่นๆ ที่สำคัญ

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

5.4.1 ขั้นตอนการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

5.4.2 ข้อมูลรายละเอียดทางเทคนิคของอุปกรณ์ไฟฟ้าที่จะเชื่อมต่อเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 รายละเอียดระบบป้องกันไฟฟ้า รายการคุณลักษณะเฉพาะ (Specifications) หรือแค็ตตาล็อกของหม้อไอน้ำ (Boiler) กังหันก๊าซ (Gas Turbine) กังหันไอน้ำ (Steam Turbine) (ถ้ามี) และเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Generator) พร้อมระบุกำลังผลิตติดตั้งของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ให้เอกสารที่นำส่งตามข้อ 5.4.2 เป็นส่วนหนึ่งของสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้

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

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

5.5.1 ข้อมูลตามตารางแสดงรายการตรวจสอบความพร้อมก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 5

5.5.2 หนังสือการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายแจ้งอนุญาตให้บริษัทฯ ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย และหนังสือบริษัทฯ ตอบรับและจะดำเนินการตามเงื่อนไขที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายกำหนด (ถ้ามี) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย

5.5.3 ใบอนุญาตประกอบกิจการผลิตไฟฟ้า และใบอนุญาตให้ผลิตพลังงานควบคุม ซึ่งได้รับจาก กกพ.

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

5.6 บริษัทฯ จะต้องติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบแบบและรับรองผลการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ไม่เกินร้อยละ 30 (สามสิบ) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำ และบริษัทฯ ต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

ในการคำนวณกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำจะคำนวณจากผลรวมของกำลังผลิตติดตั้งของพลังไฟฟ้าสุทธิและปริมาณพลังความร้อนของไอน้ำที่นำไปใช้ประโยชน์ของโรงไฟฟ้าระบบ Cogeneration โดยการคำนวณพลังไฟฟ้าจะมีการปรับค่าให้เป็นค่าพลังไฟฟ้าที่สถานะอ้างอิง (ที่อุณหภูมิ 32 (สามสิบสอง) องศาเซลเซียส ความดันบรรยากาศที่ 1 (หนึ่ง) บรรยากาศ (atm) และความชื้นสัมพัทธ์ที่ร้อยละ 75 (เจ็ดสิบห้า)) และการคำนวณพลังความร้อนของไอน้ำที่นำไปใช้ประโยชน์นอกเหนือจากการผลิตไฟฟ้าจะคำนวณจากความสามารถของอัตราการไหลเชิงมวลของไอน้ำที่ผลิตจากโรงไฟฟ้าคูณกับค่าเอนทาลปี (Enthalpy) ของพลังงานความร้อนของไอน้ำ โดยใช้ค่าความดันและอุณหภูมิที่ Heat Recovery Steam Generator (HRSG) และกังหันไอน้ำ (Steam Turbine) ตามที่ออกแบบไว้ รายละเอียดวิธีการคำนวณกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำเป็นไปตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 8

หากผลการตรวจสอบพบว่า มีการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ทำให้ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา เกินร้อยละ 30 (สามสิบ) ของกำลังผลิตสุทธิ (Net Generation) ไฟฟ้ารวมไอน้ำ ห้ามมิให้บริษัทฯ เริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้าจนกว่าจะแก้ไขให้ถูกต้อง และนำผลการตรวจสอบจากหน่วยงานกลางมาแสดงต่อ กฟผ. ตามข้อ 5.6 วรรคหนึ่ง หรือขอปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาเป็นจำนวนเต็ม โดยปริมาณที่ปรับลดแล้วต้องมากกว่า 10 (สิบ) เมกะวัตต์ รวมทั้งนำผลการตรวจสอบจากหน่วยงานกลางมาแสดงต่อ กฟผ. โดยแจ้ง กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 60 (หกสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ทั้งนี้ บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจากการตรวจสอบ และ/หรือ ค่าใช้จ่ายจากการแก้ไขดังกล่าวทั้งหมด

5.7 บริษัทฯ ต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองการติดตั้งอุปกรณ์หลักในการผลิตไฟฟ้า ให้มีคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่ และต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า หากผลการตรวจสอบไม่เป็นไปตามคุณสมบัติเป็นโรงไฟฟ้าใหม่ บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.8 บริษัทฯ ต้องให้หน่วยงานกลางเป็นผู้ตรวจสอบและรับรองการไม่นำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่ระบุตามข้อ 3.2 มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า และการไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ระบุไว้ตามข้อ 3.2 ตามวิธีการที่ระบุในประกาศ กฟผ. เกี่ยวกับการตรวจสอบการดำเนินการใช้เชื้อเพลิงของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) และต้องนำผลการตรวจสอบมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า หากผลการตรวจสอบพบว่า มีการนำเชื้อเพลิงอื่นมาใช้และ/หรือมีการนำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขาย บริษัทฯ ต้องแก้ไขให้ถูกต้องก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.9 กฟผ. จะจัดประชุมร่วมกับบริษัทฯ และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย) เพื่อพิจารณาความพร้อมก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ภายใน 5 (ห้า) วันทำการ หลังจากบริษัทฯ ได้ดำเนินการตามข้อ 5.4 ข้อ 5.5 ข้อ 5.6 ข้อ 5.7 และข้อ 5.8 แล้ว

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

5.10 บริษัทฯ และการไฟฟ้าจะตกลงร่วมกันเพื่อกำหนดข้อปฏิบัติการจ่ายไฟฟ้า วิธีการติดต่อสื่อสารประจำวัน การดับไฟฟ้า การรายงานข้อมูลประจำวัน การส่งการ การลงบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าตลอดถึงรายชื่อเจ้าหน้าที่ ที่จะติดต่อประสานงานของทั้งสองฝ่าย ก่อนการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า

5.11 บริษัทฯ จะต้องส่งผลการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า ผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบป้องกันไฟฟ้า ให้การไฟฟ้าก่อนทำการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

5.12 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 ได้ตามวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ หาก กฟผ. พิจารณาว่าผ่านเกณฑ์ที่กำหนด (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) หรือ กฟผ. ได้รับหนังสือแจ้งผลการพิจารณาจากการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายว่าผ่านเกณฑ์ที่กำหนดไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันที่บริษัทฯ แจ้งความประสงค์ (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย)

ในการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ในช่วงระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ซึ่งบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามแผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้างดกล่าว และส่งผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วันทำการ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ในช่วงการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าลักษณะ Trial Run กฟผ. จะจ่ายเฉพาะค่าพลังงานไฟฟ้าให้บริษัทฯ ตามอัตราซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 เมื่อบริษัทฯ ปฏิบัติได้ตาม

แผนทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามวรรคสองครบถ้วน ทั้งนี้ การคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้าให้นำ การคำนวณตามข้อ 19 มาปรับใช้โดยอนุโลม

5.13 บริษัทฯ ต้องมีหนังสือแจ้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 โดย กฟผ. เป็นผู้ที่มีสิทธิกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ก็ต่อเมื่อ กฟผ. ได้ให้ความเห็นชอบในผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.12 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 จะต้องดำเนินการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.12 ให้แล้วเสร็จ และนำส่งผลการทดสอบดังกล่าว รวมทั้งวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาไม่น้อยกว่า 15 (สิบห้า) วันก่อนวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าว แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะขึ้นอยู่กับพิจารณาของ กฟผ. ตามความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและความพร้อมของระบบที่เกี่ยวข้อง ซึ่งรวมถึงการให้ความเห็นชอบผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run

ในกรณีที่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เกิดขึ้นก่อนสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมสิ้นสุด บริษัทฯ จะต้องยกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิมก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามเงื่อนไขที่กำหนดในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเดิม

ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ ภายในกำหนดระยะเวลาตามวรรคหนึ่ง ให้บริษัทฯ ดำเนินการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในลักษณะ Trial Run ตามข้อ 5.12 และส่งผลการทดสอบดังกล่าว และวันที่บริษัทฯ ประสงค์จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้ กฟผ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโดยไม่ชักช้า แต่ทั้งนี้ วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จะเกิดขึ้นได้ต่อเมื่อ กฟผ. ได้เห็นชอบในผลการทดสอบดังกล่าวแล้ว และ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยพิจารณาจากความเหมาะสมทางด้านเทคนิคและระบบไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง

5.14 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ได้ตามกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ที่ระบุไว้ในข้อ 3.1 โดยมีใช่ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 23 ให้ กฟผ. มีสิทธิคิดค่าปรับจากการล่าช้าในอัตราร้อยละ 0.33 (ศูนย์จุดสามสาม) ต่อวัน ของวงเงินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 16.1 ภายหลังจากครบ 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1

5.15 กรณีที่บริษัทฯ มีความพร้อมในการขายไฟฟ้าให้แก่ กฟผ. ในวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.13 แล้ว แต่ กฟผ. ไม่รับซื้อไฟฟ้าจากบริษัทฯ ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว กฟผ. จะเริ่มชำระค่าพลังไฟฟ้าให้บริษัทฯ โดยคำนวณจากปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาและตามอัตรารับซื้อไฟฟ้า เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 2 นับตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.13

จนกว่าการซื้อขายไฟฟ้าจริงจะเกิดขึ้น และจะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ แห่งสัญญานี้เกี่ยวกับการชำระเงิน ให้ครบถ้วนด้วย แม้จะเกิดจากเหตุสุดวิสัยที่มีผลกระทบต่อ กฟผ. ก็ตาม

เมื่อการซื้อขายไฟฟ้าเกิดขึ้นแล้ว หากพลังไฟฟ้าคิดเงินในเดือนแรกต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้บริษัทฯ คืนเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนเกินที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วให้ กฟผ. พร้อมดอกเบี้ย โดยคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่เรียกเก็บเงินดังกล่าว และ กฟผ. มีสิทธิขยายอายุสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่ กฟผ. ได้ชำระเงินค่าพลังไฟฟ้าให้บริษัทฯ แล้ว รวมทั้งกรณีที่ กฟผ. ใช้สิทธิในการขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 23.3 ช่วงเวลาที่ได้รับการขยาย กฟผ. จะชำระค่าไฟฟ้าเฉพาะส่วนของค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับการซื้อไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าว

5.16 บริษัทฯ จะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองจากการไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในปริมาณไม่ต่ำกว่าหนึ่งในสามของกำลังผลิตติดตั้งหักด้วยปริมาณพลังไฟฟ้าที่ขายเข้าระบบของการไฟฟ้า และบริษัทฯ จะต้องนำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองดังกล่าวมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.13 ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องยื่นขอทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองกับการไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 6 (หก) เดือนก่อนกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ซึ่งในกรณีที่บริษัทฯ เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้าของ กฟผ. กฟผ. สามารถจัดทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองในปริมาณขั้นต่ำข้างต้น และเมื่อบริษัทฯ ได้เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบแล้ว กฟผ. จึงนำข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงมาใช้พิจารณาและปรับแก้ไขปริมาณในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสำรองต่อไป

5.17 บริษัทฯ จะต้องนำสำเนาสัญญาซื้อขายไอน้ำหรือสัญญาซื้อขายน้ำเย็นกับลูกค้าไอน้ำมาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 5.13

5.18 บริษัทฯ จะต้องนำหนังสือรับแจ้งความประสงค์จะเริ่มประกอบกิจการไฟฟ้า ซึ่งได้รับจาก กกพ. และใบอนุญาตอื่นๆ ตามที่กฎหมายกำหนด มาแสดงต่อ กฟผ. ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

ข้อ 6. ค่าปรับและการบอกเลิกสัญญา

6.1 เหตุการณ์ใดๆ ดังต่อไปนี้ให้ถือว่าเป็นเหตุผิดสัญญา (Event of Default)

(1) คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่ชำระเงิน (สำหรับจำนวนเงินที่ไม่มีข้อโต้แย้ง) ตามสัญญานี้ ภายในระยะเวลาที่กำหนด

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

(3) บริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามเงื่อนไขสำคัญอันเกี่ยวกับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

(4) บริษัทฯ ไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดหรือเงื่อนไขอื่นใดในสัญญานี้หรือไม่ปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. และ/หรือประกาศ กกพ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1

6.2 ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (1) คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดสัญญาจะต้องแก้ไขการผิดสัญญา ภายใน 15 (สิบห้า) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจากคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง หากคู่สัญญาฝ่ายผิดสัญญา ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าว คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งมีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

ในกรณีเกิดเหตุผิดสัญญาตามข้อ 6.1 (2) หรือ (3) หรือ (4) บริษัทฯ จะต้องแก้ไขการผิดสัญญา ภายใน 90 (เก้าสิบ) วัน นับแต่วันที่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ. หากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขให้แล้วเสร็จ ภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน บริษัทฯ อาจร้องขอเพื่อขยายระยะเวลาการแก้ไข พร้อมแสดงเหตุผล และหลักฐานให้ กฟผ. เห็นว่าบริษัทฯ กำลังดำเนินการแก้ไขการผิดสัญญานั้นอย่างจริงจัง ทั้งนี้เป็นดุลยพินิจ ของ กฟผ. ในการพิจารณาขยายระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน นั้นออกไปตามควรแก่กรณี และหากบริษัทฯ ไม่สามารถแก้ไขการผิดสัญญาภายในระยะเวลา 90 (เก้าสิบ) วัน หรือภายในระยะเวลาที่ขยายออกไปนั้น กฟผ. มีสิทธิบอกเลิกสัญญาได้ทันที

6.3 กรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ภายใน ระยะเวลา 360 (สามร้อยหกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) ตามข้อ 3.1 ให้ถือว่าสัญญานี้ สิ้นสุดลง และ กฟผ. มีสิทธิริบหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ตามข้อ 16.1 ได้ทันที

6.4 ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ก่อนครบกำหนดอายุสัญญา โดย กฟผ. ไม่ได้เป็นฝ่ายผิดสัญญาและไม่ได้เกิดจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 23 หรือ กฟผ. บอกเลิกสัญญาเพราะเหตุที่บริษัทฯ ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะเรียกเงินค่าพลังไฟฟ้าคืนเท่ากับผลต่างของค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้ว ทั้งหมด ตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กับค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ควรจะได้รับ ซึ่งคิดตาม สัดส่วนของจำนวนปีตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

เงินค่าพลังไฟฟ้าที่ กฟผ. เรียกคืนจากบริษัทฯ ในกรณีดังกล่าวข้างต้นนี้ บริษัทฯ ต้องจ่ายคืน พร้อมดอกเบี้ยโดยเริ่มคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝาก ประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่สัญญายกเลิก ทั้งนี้ กรณีที่อัตราดอกเบี้ยดังกล่าวเกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี ให้คิดดอกเบี้ยดังกล่าวเป็นร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี และบริษัทฯ ต้องชำระคืนเงินเพิ่ม ดังนี้

(1) ในกรณีที่เลิกสัญญาภายใน 5 (ห้า) ปีนับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้คืนเงินเพิ่มอีกร้อยละ 10 (สิบ)

(2) ในกรณีที่เลิกสัญญาภายหลัง 5 (ห้า) ปีนับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ให้คืนเงินเพิ่มอีกร้อยละ 5 (ห้า)

ในกรณีที่บริษัทฯ บอกเลิกสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนครบกำหนดอายุสัญญาเพราะเหตุที่ กฟผ. ปฏิบัติผิดสัญญา กฟผ. จะคืนหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เชิงพาณิชย์ (COD) ในข้อ 17.1 ให้แก่บริษัทฯ

6.5 หนี้ทั้งปวงรวมทั้งค่าปรับตามสัญญานี้ กฟผ. มีสิทธิที่จะบังคับเอาจากหลักประกันการปฏิบัติ ตามสัญญา ตามข้อ 16 หรือข้อ 17 ได้ทันที หากไม่เพียงพอบริษัทฯ จะต้องชำระเพิ่มเติมให้ครบถ้วนภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับแต่ได้รับหนังสือแจ้งจาก กฟผ.

6.6 การที่ กฟผ. ไม่ใช้สิทธิบอกเลิกสัญญาไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นความรับผิดใดๆ ตามสัญญา ฉบับนี้

ข้อ 7. การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

7.1 บริษัทฯ เป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการออกแบบ ก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา และครอบครองอุปกรณ์สำหรับเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าฝ่ายบริษัทฯ

7.2 บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์รับส่งข้อมูลในบริเวณโรงไฟฟ้า และบำรุงรักษาอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ตลอดเวลาและเป็นไปตามมาตรฐานของการไฟฟ้าที่กำหนดใน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณี queเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณี queเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

7.3 การไฟฟ้ามหานครให้บริษัทฯ เพิ่มเติมอุปกรณ์ระบบป้องกันไฟฟ้าสำหรับการเชื่อมต่อจากจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เพื่อให้สอดคล้องทางด้านเทคนิคของการไฟฟ้าซึ่งจะต้องเป็นไปตามหลักการ Prudent Utility Practice โดยบริษัทฯ จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมด

7.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ประกอบด้วย

- (1) ค่าใช้จ่ายในการขยายระบบไฟฟ้า
- (2) ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับระบบควบคุมและป้องกัน
- (3) ค่าใช้จ่ายในการปรับปรุงระบบไฟฟ้า
- (4) ค่าใช้จ่ายอื่นๆ ทั้งหมดซึ่งเกิดจากการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าอันนอกเหนือไปจากค่าใช้จ่ายตาม (1) – (3) ข้างต้น

โดยบริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายให้การไฟฟ้า ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

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

7.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในระบบไฟฟ้าของตนอันจะมีผลกระทบต่อระบบไฟฟ้าของคู่สัญญา

ข้อ 8. การปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

บริษัทฯ ต้องปฏิบัติการผลิตไฟฟ้าและบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ตามแนวทางปฏิบัติการโรงไฟฟ้าที่ดี ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และตามแบบอย่างการปฏิบัติวิธีการที่เป็นที่ยอมรับในอุตสาหกรรมผลิตไฟฟ้าของนานาชาติโดยส่วนใหญ่ (Prudent Utility Practice)

ข้อ 9. การควบคุมและการปฏิบัติการโรงไฟฟ้า

9.1 บริษัทฯ ต้องผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าตามแผนรับซื้อไฟฟ้าให้แก่การไฟฟ้าในช่วงเดือนที่ระบบของการไฟฟ้ามหานครมีความต้องการไฟฟ้าสูง (Peak Month) คือเดือน มีนาคม เมษายน และพฤษภาคม

9.2 บริษัทฯ ต้องสามารถผลิตและจ่ายพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมให้ กฟผ. ตามปริมาณ และระยะเวลาที่ กฟผ. สั่งการ (ไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา หรือไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่สามารถจ่ายให้ กฟผ. ได้ในช่วงเวลาหยุดซ่อมบำรุง) เมื่อการไฟฟ้ามีความจำเป็นโดยที่การไฟฟ้าจะแจ้งให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 30 (สามสิบ) นาที

9.3 บริษัทฯ ต้องผลิตไฟฟ้าให้มีคุณภาพ รวมทั้งปฏิบัติตามมาตรฐานในด้านความปลอดภัยและมาตรฐานในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และหากมีการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ. บริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟน. หรือ กฟภ. (แล้วแต่กรณี) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4 ด้วย

9.4 บริษัทฯ ต้องปฏิบัติตามคำสั่งการของศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของการไฟฟ้าทางด้านปฏิบัติการและเทคนิคเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด และห้ามดำเนินการใดๆ กับอุปกรณ์เชื่อมต่อ โดยไม่แจ้งให้การไฟฟ้าทราบล่วงหน้า ยกเว้นกรณีอาจทำให้เกิดความเสียหายต่อชีวิตหรือทรัพย์สินของคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดหรือของบุคคลภายนอก ให้ดำเนินการได้ทันทีแล้วแจ้งให้การไฟฟ้าทราบโดยด่วน

9.5 ภายใต้บังคับของข้อ 19.2 บริษัทฯ จะผลิตไฟฟ้าตามแผนรับซื้อไฟฟ้าที่ กฟผ. จัดส่งให้ล่วงหน้า โดย กฟผ. จะซื้อพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาครบทั้งร้อยละ 100 (หนึ่งร้อย) ของปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาตลอดเวลา หรือมากกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา ถ้าบริษัทฯ ยินยอมตามที่ กฟผ. ร้องขอ ยกเว้นในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิค หรือเกิดเหตุสุดวิสัยไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. สามารถให้บริษัทฯ ลดการจ่ายพลังงานไฟฟ้างตามปริมาณและระยะเวลาที่ กฟผ. ได้จัดส่งแผนล่วงหน้าให้กับบริษัทฯ เพื่อรักษาความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

9.6 คู่สัญญาต้องเก็บบันทึกข้อมูลทางไฟฟ้าและข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าไฟฟ้า รวมทั้งข้อมูลอื่นๆ ทั้งหมด ซึ่งอีกฝ่ายหนึ่งต้องการเป็นเวลาอย่างน้อย 5 (ห้า) ปี

9.7 คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดมีสิทธิที่จะขอตรวจสอบบันทึกและข้อมูลต่างๆ ของอีกฝ่ายหนึ่งที่เกี่ยวข้องกับสัญญานี้ ในช่วงระยะเวลาใดๆ ในระหว่างที่มีการเก็บรักษาข้อมูลดังกล่าว โดยแจ้งเป็นหนังสือให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

9.8 ในกรณีจำเป็นเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และ/หรือ ความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน คู่สัญญาสามารถตัดการเชื่อมต่อ (Disconnect) โรงไฟฟ้าของบริษัทฯ จากระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าได้ โดยแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 24 (ยี่สิบสี่) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน จะต้องแจ้งภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ ทั้งนี้ หากเหตุการณ์ดังกล่าวเข้าสู่ภาวะปกติแล้ว คู่สัญญาจะต้องพยายามอย่างเต็มที่ที่จะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าโดยเร็วที่สุด โดยหากบริษัทฯ เป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อบริษัทฯ จะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 แต่หากการไฟฟ้าเป็นฝ่ายตัดการเชื่อมต่อดังกล่าว และมีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ต่ำกว่าปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้างดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่การที่การไฟฟ้าตัดการเชื่อมต่อเป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.9 กรณีที่การไฟฟ้ามีความจำเป็นต้องก่อสร้าง ติดตั้ง บำรุงรักษา ซ่อมแซม สับเปลี่ยน เคลื่อนย้าย ตรวจสอบ หรือทดสอบส่วนใดๆ ของโรงไฟฟ้า หรืออุปกรณ์เชื่อมต่อระบบไฟฟ้าหรือส่วนอื่นๆ

ของระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า กฟผ. จะแจ้งและประสานงานในการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ากับบริษัทฯ ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน การสั่งเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้าครั้งใดๆ จะกระทำให้เสร็จสิ้นสมบูรณ์ภายในเวลารวดเร็วที่สุดเท่าที่จะกระทำได้ โดยให้สอดคล้องกับหลักปฏิบัติการ โรงไฟฟ้า และหากการเปลี่ยนแปลงการรับซื้อไฟฟ้ามีผลทำให้การรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากบริษัทฯ ต่ำกว่า ปริมาณขั้นต่ำที่กำหนดสำหรับปีนั้นตามเงื่อนไขของสัญญาข้อ 3.3 แล้ว ในกรณีดังกล่าว กฟผ. ยังคงต้องรับซื้อ พลังงานไฟฟ้าเพื่อชดเชยและมีสิทธิเรียกพลังงานไฟฟ้าดังกล่าวคืนตามวิธีการที่กำหนดไว้ในข้อ 3.3 เว้นแต่เมื่อการดำเนินการตามข้อนี้เป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ

9.10 เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้าตามระยะเวลา ที่กำหนด และ กฟผ. มีสิทธิสั่งการให้บริษัทฯ แก้ไข ปรับปรุงอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับ ระบบไฟฟ้าได้ตามความจำเป็น ด้วยค่าใช้จ่ายของบริษัทฯ เองทั้งสิ้น

9.11 บริษัทฯ ต้องชำระค่าใช้จ่ายตามจริงในส่วนที่การไฟฟ้าดำเนินการแทนบริษัทฯ สำหรับการ ตรวจสอบอุปกรณ์การจ่ายไฟฟ้าของบริษัทฯ ที่เกี่ยวข้องกับระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้า ตามข้อ 9.10 (ไม่ว่าจะเป็นการตรวจสอบตามระเบียบของการไฟฟ้า หรือการตรวจสอบตามคำขอของบริษัทฯ) และค่าใช้จ่าย เพิ่มเติมอื่น เพื่อการปฏิบัติการที่เหมาะสมซึ่งเพิ่มขึ้นจากปกติของการไฟฟ้า ให้แก่ การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วันนับจากวันที่ได้รับใบเรียกเก็บเงินจากการไฟฟ้า

9.12 กฟผ. มีสิทธิเข้าไปตรวจสอบโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ได้ตลอดเวลาตามความเหมาะสม โดยแจ้งเป็นหนังสือให้บริษัทฯ ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) วัน และบริษัทฯ ต้องอำนวยความสะดวก ให้แก่ผู้แทน กฟผ. ในการตรวจสอบโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

9.13 การดำเนินการตรวจวัดค่าต่างๆ ทั้งที่กล่าวและมีได้กล่าวไว้ในสัญญานี้ ให้คู่สัญญาถือปฏิบัติตาม มาตรฐานสากลหรือวิธีการอื่นซึ่งเป็นที่ยอมรับของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย

9.14 บริษัทฯ จะต้องไม่นำเชื้อเพลิงอื่นนอกเหนือจากที่ระบุตามข้อ 3.2 มาใช้ในการผลิตไฟฟ้า และ ต้องไม่นำพลังงานไฟฟ้าจากแหล่งอื่นมาขายเข้าระบบ นอกเหนือจากพลังงานไฟฟ้าที่ได้จากประเภทเชื้อเพลิงที่ ระบุไว้ในข้อ 3.2

หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติได้ตามวรรคแรก ถือว่าบริษัทฯ ผิดสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และให้ถือว่าสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงทันที โดยบริษัทฯ ไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายใดๆ จาก กฟผ. ทั้งสิ้น และบริษัทฯ จะต้องเสียค่าปรับ 5,000,000 บาท (ห้าล้านบาท) ต่อเมกะวัตต์ ตามปริมาณ พลังไฟฟ้าตามสัญญาตามข้อ 3.2

9.15 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบลักษณะกระบวนการผลิต ซึ่งได้แก่ ค่าใช้จ่ายด้านอุปกรณ์ และมาตรวัดต่างๆ ที่เกี่ยวกับกระบวนการผลิต ค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบ อุปกรณ์และมาตรวัดดังกล่าว รวมถึงค่าใช้จ่ายในการดำเนินการของหน่วยงานกลาง โดยบริษัทฯ จะต้องชำระ ค่าใช้จ่ายดังกล่าวให้การไฟฟ้าภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่ได้รับใบแจ้งหนี้จากการไฟฟ้า

9.16 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะนำเครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นมาเชื่อมต่อบริษัทฯ (Tie Bus) กับโรงไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ บริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าพิจารณาก่อนการดำเนินการ หากการไฟฟ้าพิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้ บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่การ ไฟฟ้ากำหนด ทั้งนี้ เครื่องกำเนิดไฟฟ้าอื่นที่มาเชื่อมต่อบริษัทฯ ดังกล่าวไม่ถือเป็นเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตาม สัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้

9.17 ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์จะเชื่อมต่อระบบไอน้ำอื่น (Tie Steam) กับโรงไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้านี้ บริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้ กฟผ. พิจารณาก่อนการดำเนินการ หาก กฟผ. พิจารณาให้มีการเชื่อมต่อกันได้ บริษัทฯ ต้องติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมและปฏิบัติตามเงื่อนไขที่ กฟผ. กำหนด

9.18 ในกรณีที่บริษัทฯ จะเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า บริษัทฯ จะต้องเสนอให้การไฟฟ้า พิจารณาให้ความเห็นชอบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 180 (หนึ่งร้อยแปดสิบ) วัน ก่อนวันเริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า และนำส่งข้อมูลรายละเอียดขนาด ยี่ห้อ รุ่น ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า และ ข้อมูลอื่นที่ กฟผ. ร้องขอ เพื่อใช้ในการพิจารณาของ กฟผ. โดยบริษัทฯ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายในการศึกษา ระบบไฟฟ้าต่อ กฟผ. ในวันที่ยื่นขอเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า จำนวน 500,000 บาท (ห้าแสนบาท) (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่มร้อยละ 7 (เจ็ด))

9.19 ในรอบปีถัดไปหลังจากปีที่เริ่มต้นขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบของการไฟฟ้า บริษัทฯ ต้องแจ้งข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 6 และข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 7 ต่อ กฟผ. ระหว่างวันที่ 1 – 30 กันยายน ของทุกปี

หากมีการเปลี่ยนแปลงข้อมูลการตั้งค่ารีเลย์ความถี่ (Frequency Relay) และ/หรือ ข้อมูล การตั้งค่ารีเลย์แบบแรงดัน (Voltage Relay) บริษัทฯ ต้องแจ้งต่อ กฟผ. ภายใน 15 (สิบห้า) วัน หลังจาก การเปลี่ยนแปลงข้อมูล พร้อมแจ้งเหตุผลประกอบ

ข้อ 10. การหยุดเพื่อตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า

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

10.2 กฟผ. จะแจ้งผลการพิจารณาแผนการผลิตและบำรุงรักษาสำหรับปีถัดๆ ไปตามข้อ 10.1 ให้บริษัทฯ ทราบเพื่อใช้เป็นแผนการควบคุมการเดินเครื่องของโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ก่อนวันที่ 1 พฤศจิกายน ของทุกปี

10.3 บริษัทฯ ต้องไม่กำหนดการหยุดเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษา โรงไฟฟ้าในช่วงวันทำการของเดือน มีนาคม เมษายน และ พฤษภาคม ยกเว้นในกรณีจำเป็น ซึ่งหมายถึง หากไม่ดำเนินการแล้วจะส่งผลกระทบต่อความเสียหาย หรือเป็นอันตรายต่อบุคคล หรือเครื่องจักร หรือ อุปกรณ์โรงไฟฟ้าที่สามารถพิสูจน์ได้ อนุญาตให้บริษัทฯ มีการหยุดซ่อมได้โดยในช่วงเวลา 3 (สาม) เดือน ดังกล่าวสามารถหยุดซ่อมรวมกันไม่เกิน 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง โดยจำนวนชั่วโมงดังกล่าวจะนับรวมเป็น ชั่วโมงซ่อมบำรุงตามแผนข้อ 10.5

ในกรณีที่มีการหยุดซ่อมเกิน 48 (สี่สิบแปด) ชั่วโมง ส่วนที่เกินถือเป็นเหตุขัดข้อง (Forced Outage)

10.4 บริษัทฯ ต้องแจ้งกำหนดการหยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้าให้ กฟผ. ทราบล่วงหน้า ตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญา หมายเลข 3

10.5 ในรอบ 12 (สิบสอง) เดือนของปีปฏิทิน บริษัทฯ จะต้องไม่หยุดเพื่อทำการตรวจ ซ่อมบำรุงรักษาโรงไฟฟ้าเกิน 840 (แปดร้อยสี่สิบ) ชั่วโมงในกรณีทั่วไป หรือ 1,080 (หนึ่งพันแปดสิบ) ชั่วโมงในกรณีที่มีการซ่อมใหญ่ (Major Overhaul) รวมอยู่ด้วย ทั้งนี้ ตามแผนที่บริษัทฯ แจ้งตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3

ข้อ 11. การรับส่งเอกสาร

11.1 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสารใดๆ ที่เป็นหนังสือโดยผ่านทางไปรษณีย์หรือโดยเจ้าหน้าที่ของแต่ละฝ่าย จะถือเอาวันที่ประทับเรื่องของผู้รับเป็นเกณฑ์ ในกรณีติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร จะถือเอาวันที่ที่ปรากฏในใบรับของฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสาร หรือวันที่ที่ได้รับการยืนยันทางโทรสารว่าการติดต่อสื่อสารโดยโทรสารนั้นได้ส่งเรียบร้อยแล้ว และฝ่ายที่ติดต่อสื่อสารโดยโทรสารต้องจัดส่งต้นฉบับเอกสารหรือสำเนาเอกสารที่รับรองความถูกต้องแล้วอีกชุดหนึ่ง โดยทางไปรษณีย์ลงทะเบียนหรือเจ้าหน้าที่ เพื่อเป็นการยืนยัน 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

11.2 การแจ้งเรื่องหรือการติดต่อสื่อสาร เพื่อส่งและตอบรับเอกสารการประสานงาน ที่มีผลต่อการคิดค่าไฟฟ้าสามารถส่งผ่านระบบอินเทอร์เน็ตเป็นช่องทางสื่อสารได้ โดยคู่สัญญาจะต้องตกลงวิธีปฏิบัติร่วมกัน ทั้งนี้ จะไม่รวมถึงการยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าตามข้อ 21

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

ข้อ 12. ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า

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

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องมิมีมาตรวัดไฟฟ้าสำหรับแต่ละสัญญา โดยห้ามใช้มาตรวัดไฟฟ้าร่วมกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับอื่น

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

12.2 บริษัทฯ จะต้องดำเนินการให้ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้าทั้งชุดหลักและชุดรอง มีรายละเอียดและคุณลักษณะตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 โดยมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวนี้จะทำการทดสอบเปรียบเทียบกับมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานประมาณปีละครั้ง และให้ทำการทดสอบหม้อแปลงเครื่องมือวัด (Instrument Transformers) ตามระยะเวลาที่จะได้ตกลงกัน แต่ไม่เกิน 3 (สาม) ปี ซึ่งค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทดสอบเหล่านี้ บริษัทฯ จะต้องเป็นผู้รับผิดชอบ

12.3 มาตรวัดไฟฟ้าและอุปกรณ์การวัดทั้งหมดที่ใช้วัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายต้องปิดผนึก การเปิดผนึกเพื่อตรวจหรือทดสอบหรือปรับแต่งต้องดำเนินการร่วมกันโดยเจ้าหน้าที่ของคู่สัญญาทั้งสองฝ่าย และคู่สัญญาฝ่ายที่ต้องการตรวจสอบหรือปรับแต่งต้องแจ้งให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งทราบเป็นหนังสือล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 14 (สิบสี่) วัน

12.4 หากผลการทดสอบตามที่ระบุในข้อ 12.2 คลาดเคลื่อนจากมาตรวัดไฟฟ้ามาตรฐานไม่เกินร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) จะไม่มีการปรับปรุงเงินค่าไฟฟ้าที่ชำระให้แก่บริษัทฯ แต่หากการทดสอบดังกล่าวปรากฏผลคลาดเคลื่อนเกินร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) บริษัทฯ และ กฟผ. จะร่วมกันคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ถูกตัดที่บริษัทฯ จำหน่ายให้ กฟผ. ในช่วงระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน หากไม่ทราบระยะเวลาที่มาตรวัดไฟฟ้าทำงานคลาดเคลื่อน ให้ใช้ระยะเวลาครึ่งหนึ่งของช่วงระยะเวลาระหว่างการทดสอบครั้งหนึ่งกับการทดสอบครั้งก่อน แต่ทั้งนี้ ต้องไม่เกิน 6 (หก) เดือน และให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่แก้ไขใหม่นี้มาใช้คำนวณค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. จะต้องชำระให้แก่บริษัทฯ ผลต่างระหว่างค่าไฟฟ้าที่คำนวณไว้เดิมกับที่คำนวณใหม่นี้ ให้ กฟผ. ชำระเงินเพิ่มให้บริษัทฯ หรือให้บริษัทฯ ชำระเงินคืนให้ กฟผ. แล้วแต่กรณี โดยบวกเข้าหรือหักออกจากใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในเดือนถัดไป

12.5 เมื่อใดก็ตามที่พบว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่วัดได้คลาดเคลื่อนอันเนื่องมาจากสาเหตุอื่น ๆ นอกเหนือจากการทดสอบตามข้อ 12.2 เกินกว่าร้อยละ ± 0.5 (บวกลบศูนย์จุดห้า) การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ซื้อขายในช่วงที่การวัดคลาดเคลื่อน การชำระเงินค่าไฟฟ้าให้แก่กันให้ปฏิบัติเช่นเดียวกับวิธีการในข้อ 12.4

12.6 การอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บเงิน จะอ่านจากมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลัก โดยสิ้นสุด ณ เวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนและให้ตัวแทนของคู่สัญญาแต่ละฝ่ายลงนามรับรองความถูกต้อง โดยมาตรวัดไฟฟ้าชุดรองจะถูกนำมาใช้เฉพาะกรณีมาตรวัดไฟฟ้าชุดหลักชำรุดหรือขัดข้องเท่านั้น

ในกรณี อุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบ เกิดขัดข้อง ทำให้ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าเพื่อคำนวณค่าไฟฟ้าได้ กฟผ. จะแจ้งให้บริษัทฯ ดำเนินการแก้ไขข้อขัดข้องนั้น หากบริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายในเวลา 24.00 น. ของวันสิ้นเดือนของเดือนที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าได้ บริษัทฯ ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า

ของพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้าดังกล่าวได้ จนกว่าบริษัทฯ จะดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ จึงจะวางใบเรียกเก็บเงินได้ โดย กฟผ. จะชำระเงินให้บริษัทฯ ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันที่บริษัทฯ วางใบเรียกเก็บเงินของพลังงานไฟฟ้าที่ กฟผ. ไม่สามารถอ่านมาตรวัดไฟฟ้า

ในกรณีที่วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าเปลี่ยนแปลงไป ให้วิธีการอ่าน และ/หรือ วิธีการรับรองการอ่านมาตรวัดไฟฟ้าตามสัญญาเปลี่ยนแปลงไปตามการเปลี่ยนแปลงดังกล่าว

ข้อ 13. การเชื่อมต่อระบบสื่อสาร

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

13.2 บริษัทฯ ต้องจัดหาอุปกรณ์สื่อสารตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 ซึ่งอุปกรณ์ดังกล่าวจะต้องเป็นไปตามมาตรฐานสากลตามที่ กฟผ. ใช้งานอยู่ และจะต้องได้รับอนุญาตจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยถูกต้องตามกฎหมายแล้ว เพื่อติดต่อสื่อสารกับศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าของ กฟผ.

13.3 บริษัทฯ ต้องรับผิดชอบในการออกแบบ ติดตั้ง ทดสอบ และนำเข้าใช้งานตลอดจนการบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบสื่อสารทั้งด้านบริษัทฯ และด้านจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสาร ทั้งนี้ กฟผ. จะเป็นผู้กำหนดจุดเชื่อมต่อที่เหมาะสมทางด้านเทคนิคให้ สำหรับอุปกรณ์สื่อสารของบริษัทฯ ที่เชื่อมต่อกับระบบสื่อสารของ กฟผ. ห้ามมิให้บริษัทฯ ดำเนินการใดๆ เว้นแต่จะได้รับความยินยอมจาก กฟผ.

13.4 บริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายใดๆ ทั้งหมดในการเชื่อมต่อระบบสื่อสารจากจุดเชื่อมต่อระบบสื่อสารถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เช่น ค่าออกแบบ ค่าอุปกรณ์ ค่าติดตั้งทดสอบ ค่าบำรุงรักษา รวมทั้งค่าใช้จ่ายรายเดือนที่เกิดขึ้นและเกี่ยวข้องกับการติดต่อสื่อสารตลอดระยะเวลาการซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญา

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

13.6 คู่สัญญาแต่ละฝ่ายต้องแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 (เจ็ด) วันก่อนมีการเปลี่ยนแปลงใดๆ ในระบบสื่อสารของตนอันมีผลกระทบต่อระบบสื่อสารเชื่อมต่อระหว่างบริษัทฯ และ กฟผ.

ข้อ 14. การเปลี่ยนแปลงปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

14.1 ในกรณีที่บริษัทฯ มีความประสงค์ขอลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ ต้องแจ้งความประสงค์ให้ กฟผ. พิจารณาล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 (สาม) เดือน โดยบริษัทฯ สามารถขอลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาได้ครั้งละไม่ต่ำกว่า 5 (ห้า) เมกะวัตต์ และต้องเป็นจำนวนเต็มของเมกะวัตต์ เมื่อ กฟผ.

พิจารณาให้ความเห็นชอบแล้ว กฟผ. จะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ เสนอ

14.2 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาให้ กฟผ. ได้ เนื่องจากบริษัทฯ นำไฟฟ้าไปจำหน่ายให้แก่บุคคลที่สามหรือใช้เองเพิ่มขึ้น บริษัทฯ สามารถขอปรับลดกำลังผลิตได้ ไม่เกินกว่า 2 (สอง) เดือนติดต่อกัน จำนวน 1 (หนึ่ง) ครั้งในรอบ 1 (หนึ่ง) ปีปฏิทิน โดยบริษัทฯ ต้องแจ้ง กฟผ. เป็นหนังสือย้อนหลังไม่เกิน 3 (สาม) วันทำการ นับจากวันสิ้นเดือนของแต่ละเดือนที่นำไฟฟ้าไปจำหน่ายให้แก่บุคคลที่สามหรือใช้เองเพิ่มขึ้น มิฉะนั้น กฟผ. จะกำหนดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ในช่วงเวลาดังกล่าว โดยไม่นับรวมช่วงที่บริษัทฯ หยุดซ่อม บำรุงรักษา หรือช่วงที่ กฟผ. ไม่สามารถรับซื้อไฟฟ้าได้ หรือการตัดการเชื่อมโยงกรณีระบบไฟฟ้าเกิดเหตุฉุกเฉิน และบริษัทฯ จะต้องคืนเงินค่าพลังไฟฟ้า ในส่วนของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ลดลงดังกล่าว เท่ากับเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วนับแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หักด้วยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ควรจะได้รับ ซึ่งคิดตามสัดส่วนของจำนวนปีที่บริษัทฯ ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันที่ กฟผ. ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญากับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ต้องจ่ายคืนให้ กฟผ. บริษัทฯ ต้องจ่ายคืนพร้อมดอกเบี้ย โดยเริ่มคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่ กฟผ. เรียกเก็บเงินดังกล่าว

14.3 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ได้ตามปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา รวม 18 (สิบแปด) เดือนในรอบ 24 (ยี่สิบสี่) เดือนที่ผ่านมา (ให้ใช้ปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงตามข้อ 18.4.2) สิ้นสุดในเดือนปัจจุบัน หรือรวม 18 (สิบแปด) เดือน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในช่วงเวลาก่อนครบ 24 (ยี่สิบสี่) เดือน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) กฟผ. จะปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาใหม่ ให้เท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงเฉลี่ย 18 (สิบแปด) เดือน โดยบริษัทฯ จะต้องคืนเงินค่าพลังไฟฟ้า ในส่วนของปริมาณพลังไฟฟ้าที่ลดลงดังกล่าวเท่ากับเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ได้รับไปแล้วนับแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หักด้วยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ควรจะได้รับ ซึ่งคิดตามสัดส่วนของจำนวนปีที่บริษัทฯ ได้จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ตั้งแต่วันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันที่ กฟผ. ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญากับอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยเงินค่าพลังไฟฟ้าที่บริษัทฯ ต้องจ่ายคืนให้ กฟผ. บริษัทฯ ต้องจ่ายคืนพร้อมดอกเบี้ย โดยเริ่มคิดตั้งแต่วันที่บริษัทฯ ได้รับเงินค่าพลังไฟฟ้าส่วนที่ต้องจ่ายคืนในอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำประเภท 12 (สิบสอง) เดือนของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ที่ประกาศใช้ ณ วันที่ 1 ของเดือนที่ กฟผ. เรียกเก็บเงินดังกล่าว

14.4 ในกรณีที่มีการปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาตามเงื่อนไขข้อ 14.1 ถึง 14.3 ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ปรับลดแล้วจะต้องมากกว่า 10 (สิบ) เมกะวัตต์ และบริษัทฯ ไม่สามารถขอเพิ่มปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาได้

กรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาที่ปรับลดแล้วตามวรรคแรกเท่ากับหรือต่ำกว่า 10 (สิบ) เมกะวัตต์ ให้ถือว่าสัญญานี้สิ้นสุดลง

14.5 บริษัทฯ ไม่สามารถขอเพิ่มปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาได้

ข้อ 15. ความเสียหายของระบบไฟฟ้า

15.1 บริษัทฯ และการไฟฟ้า ต้องติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันความเสียหายของระบบไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (และข้อกำหนดเกี่ยวกับการให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟผ.) ของ กฟผ. เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 3 และข้อกำหนดระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. หรือ กฟภ. (ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับ กฟน. หรือ กฟภ.) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 4

หากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า จากฝ่ายใด ฝ่ายนั้นจะต้องเป็นผู้รับผิดชอบต่อความเสียหายของอุปกรณ์ไฟฟ้าของคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่ง ทั้งนี้ ความเสียหายดังกล่าวจะต้องเป็นความเสียหายอันเนื่องมาจากผลโดยตรงจากความบกพร่องนั้น โดยไม่รวมถึงความเสียหายต่อเนื่อง

15.2 ในกรณีที่อุปกรณ์ระบบควบคุมและป้องกัน ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบสื่อสารของบริษัทฯ มีการนำเข้าใช้งานเกินกว่า 10 (สิบ) ปี นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) หรือมีปัญหาก่อนครบอายุการใช้งาน และ กฟผ. หรือบริษัทฯ ต้องการให้มีการประเมินสภาพการใช้งานของอุปกรณ์ดังกล่าวยังคงใช้งานได้ตามมาตรฐาน Prudent Utility Practice หรือมาตรฐานอื่นใดที่ กฟผ. มีการประกาศใช้อ้างอิง และไม่ส่งผลกระทบต่อระบบของ กฟผ. ซึ่งหากประเมินแล้วต้องมีการเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เดิม บริษัทฯ ต้องเป็นผู้ดำเนินการเปลี่ยน ตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์ และดำเนินการอื่นใดที่เกี่ยวข้อง โดยบริษัทฯ เป็นผู้รับภาระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินการดังกล่าวด้วย

ข้อ 16. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

16.1 บริษัทฯ ได้ยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) เมื่อวันที่ ในวงเงินเท่ากับร้อยละ 5 (ห้า) ของมูลค่าปัจจุบันของค่าพลังไฟฟ้าที่จะได้รับทั้งหมดตามสัญญา โดยใช้อัตราส่วนลด (Discount Rate) เท่ากับอัตราดอกเบี้ยเงินฝากประจำ 12 (สิบสอง) เดือน ของธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าฉบับนี้ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าว ให้มีผลตั้งแต่วันลงนามในสัญญาเป็นต้นไป

ทั้งนี้ กรณีหลักประกันเป็นหนังสือค้ำประกัน ให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 9

กรณีที่บริษัทฯ หรือผู้ออกหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ดังกล่าว ไม่ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายที่เกิดขึ้นจากการที่บริษัทฯ ไม่สามารถดำเนินการได้ตามเงื่อนไขของการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้ถูกต้องและครบถ้วนตามที่ กฟผ. กำหนดให้ กฟผ. หักจากหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เพื่อนำมาชำระค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี)

ในกรณีที่ค่าปรับ ค่าใช้จ่าย และค่าเสียหายอื่นๆ มีจำนวนเกินหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องให้บริษัทฯ ชำระหนี้ค่าปรับ ค่าใช้จ่ายอื่น และค่าเสียหายในส่วนที่ยังขาดอยู่

16.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่อบริษัทฯ ได้จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) และได้นำหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ตามข้อ 17.1 มาวางแทนหลักประกันตามข้อ 16.1 ถูกต้องครบถ้วนโดยสมบูรณ์แล้ว ดังนี้

16.2.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ได้ภายใน 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วัน นับจากวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

16.2.2 ในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เกินกว่า 60 (หกสิบ) วัน นับจากกำหนดวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (SCOD) โดยมีใช้ความผิดของการไฟฟ้าหรือเหตุสุดวิสัยตามข้อ 23 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 16.1 ภายใน 30 (สามสิบ) วันทำการ หลังจาก กฟผ. ได้รับชำระหนี้ค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.14 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ที่ กฟผ. มีสิทธิเรียกร้องต่อบริษัทฯ ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จากบริษัทฯ ก่อนการบังคับชำระหนี้เอาหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ดังกล่าวครบถ้วนเรียบร้อยแล้ว หรือหลังจาก กฟผ. ได้หักเอาจากหลักประกันดังกล่าวตามข้อ 16.1 ซึ่งค่าปรับจากการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ล่าช้าตามข้อ 5.14 รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ดังกล่าวแล้ว

ข้อ 17. หลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD)

17.1 ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ไม่น้อยกว่า 10 (สิบ) วันทำการ บริษัทฯ มีหน้าที่ต้องยื่นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในวงเงินเท่ากับ ร้อยละ 10 (สิบ) ของค่าพลังไฟฟ้าที่จะได้รับในระยะเวลา 5 (ห้า) ปีแรกของสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้แก่ กฟผ. เพื่อใช้เป็นหลักประกันการปฏิบัติตามสัญญาหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) โดยหลักประกันดังกล่าวให้มีผลตั้งแต่วันที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) จนถึงวันที่พ้นจากภาระผูกพันที่มีต่อ กฟผ. ตามเงื่อนไขสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

ทั้งนี้ กรณีหลักประกันเป็นหนังสือค้ำประกัน ให้ใช้แบบหนังสือค้ำประกันการปฏิบัติตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าหลังวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ ตามเอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 10

17.2 กฟผ. จะคืนหลักประกันตามข้อ 17.1 ให้แก่บริษัทฯ เมื่ออายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าสิ้นสุดลงโดยบริษัทฯ ผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟผ. ครบอายุสัญญา และบริษัทฯ ไม่มีจำนวนเงินอื่นใดที่ยังคงค้างชำระต่อ กฟผ. อยู่อีก หรือ เมื่อสัญญาซื้อขายไฟฟ้าถูกยกเลิกก่อนครบอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หลังจากที่ กฟผ. ได้หักเงินค่าพลังไฟฟ้า พร้อมดอกเบี้ย รวมทั้งค่าปรับ ค่าใช้จ่ายและค่าเสียหายอื่นๆ (ถ้ามี) ครบถ้วนแล้ว

ข้อ 18. การคำนวณค่าพลังไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในระยะเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าพลังไฟฟ้า ดังนี้

18.1 การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริงที่บริษัทฯ จ่ายให้ กฟผ. ในรอบเดือนจะคำนวณดังนี้

$$\text{ปริมาณพลังไฟฟ้าจริง} = \frac{E}{T} \quad \text{กิโลวัตต์}$$

โดยที่ E = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 (สิบห้า) นาที ในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้น สูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังไฟฟ้าตามสัญญา มา คำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 18.2 และข้อ 18.3 (กรณีไม่มีการรับซื้อพลังไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา) หรือ

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 (สิบห้า) นาที ในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้น สูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) มาคำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 18.2 และข้อ 18.3 (กรณีมีการรับซื้อพลังไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา)

T = จำนวนชั่วโมงในเดือนนั้นๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมงตามข้อ 18.2

18.2 กรณีที่ กฟผ. ไม่ได้รับซื้อไฟฟ้าตามที่กำหนดไว้ในข้อ 9.5 ให้เติมปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ไม่ว่าในระยะเวลาใดและไม่ว่าด้วยสาเหตุใดรวมทั้งกรณีเหตุสุดวิสัยที่กระทบการไฟฟ้า และเหตุสุดวิสัยจาก หน่วยงานรัฐบาล ที่มีผลกระทบต่อบริษัทฯ ในการปฏิบัติตามสัญญานี้ และกรณีที่บริษัทฯ หยุดการจำหน่าย ไฟฟ้าเนื่องจากการไฟฟ้าตัดการเชื่อมต่อตามข้อ 9.8 หรือข้อ 9.9 และบริษัทฯ ตัดการเชื่อมต่อกรณีระบบไฟฟ้า เกิดเหตุฉุกเฉินตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เว้นแต่ เมื่อการตัดการเชื่อมต่อเป็นเพราะความผิดของบริษัทฯ ให้นำจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้า ที่ กฟผ. รับซื้อไฟฟ้าไม่ได้นั้น มาหักออกจากจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ ตามลำดับ ก่อน แล้วจึงนำจำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่เหลือมาคำนวณหาปริมาณพลังไฟฟ้าจริง โดยกรณี เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลที่กระทบต่อบริษัทฯ กฟผ. ยินยอมให้คำนวณตามวิธีข้างต้นได้ไม่เกินครั้งละ 6 (หก) เดือน

18.3 ในกรณีที่บริษัทฯ ตรวจ ซ่อม บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า ตามข้อ 10.5 ให้นำปริมาณพลังงานไฟฟ้า ที่บริษัทฯ หยุดหรือลดการจำหน่ายมาหักจากปริมาณพลังงานไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ แล้วจึงนำปริมาณ พลังงานไฟฟ้าที่เหลือมาคำนวณหาปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

18.4 การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินในรอบเดือนให้คำนวณดังนี้

18.4.1 ในกรณีที่บริษัทฯ สามารถจ่ายปริมาณพลังไฟฟ้าจริงเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้า ตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าจริง

18.4.2 ในกรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าจริงต่ำกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา บริษัทฯ จะถูก ปรับลดปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินโดยอัตโนมัติร้อยละ 20 (ยี่สิบ) ของส่วนต่างระหว่างปริมาณพลังไฟฟ้า ตามสัญญากับปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริง และหากปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงมากกว่าปริมาณพลังไฟฟ้า ตามสัญญา กำหนดให้ปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

$$\text{ทั้งนี้ ปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริง} = \frac{E}{T'} \text{ กิโลวัตต์}$$

โดยที่ E = ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 (สิบห้า) นาทีในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้นสูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง)

ให้ใช้ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังไฟฟ้าตามสัญญา มาคำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 18.2 และข้อ 18.3 (กรณีไม่มีการรับซื้อพลังไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา) หรือ

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จ่ายจริงทุก 15 (สิบห้า) นาทีในเดือนนั้นๆ ยกเว้นกรณีที่ ปริมาณพลังไฟฟ้าที่จ่ายจริงนั้น สูงกว่าปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) ให้ใช้ ปริมาณพลังงานไฟฟ้าเฉพาะส่วนที่เทียบเท่ากับพลังไฟฟ้าตามสัญญา บวกร้อยละ 2 (สอง) มาคำนวณแทน แล้วหักด้วยปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามข้อ 18.2 และข้อ 18.3 (กรณีมีการรับซื้อพลังไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา)

T = จำนวนชั่วโมงในเดือนนั้นๆ หักด้วยจำนวนชั่วโมง ตามข้อ 18.2 และ 18.3

ทั้งนี้ หากผลการคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินมีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) บริษัทฯ จะได้รับเงิน ค่าไฟฟ้าเท่ากับค่าไฟฟ้าที่คำนวณได้ในเดือนนั้นๆ หักออกด้วยจำนวนเงินเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน ที่มีค่าน้อยกว่า 0 (ศูนย์) คุณด้วยอัตราค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ ทั้งนี้ หากค่าไฟฟ้ามียกเว้นน้อยกว่า 0 (ศูนย์) ให้ถือว่าค่าไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์) ภายใต้การแจ้งแผนบำรุงรักษาตามหลัก Prudent Utility Practice

18.4.3 การคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน กรณีที่ปริมาณพลังไฟฟ้าจริงมากกว่า ปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา ปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงินจะเท่ากับปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญา

18.4.4 กรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าและจำนวนชั่วโมงที่นำมาหักออกตามข้อ 18.1 มีผลทำให้จำนวนชั่วโมงและปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่จะนำมาคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าจริงในเดือนนั้น มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์) กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังไฟฟ้าในเดือนนั้นให้บริษัทฯ ตามปริมาณพลังไฟฟ้าคิดเงิน เฉลี่ยย้อนหลัง 6 (หก) เดือน ยกเว้นเฉพาะเดือนที่เกิดเหตุสุดวิสัยให้เว้นไป หรือเฉลี่ยย้อนหลังถึงวันจ่ายไฟฟ้า เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในกรณีที่มีการขายไฟฟ้าเป็นระยเวลาน้อยกว่า 6 (หก) เดือน

18.4.5 กรณีที่ปริมาณพลังงานไฟฟ้าและจำนวนชั่วโมงที่นำมาหักออกตามข้อ 18.4.2 มีผลทำให้จำนวนชั่วโมงที่จะนำมาคำนวณปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริงในเดือนนั้นมีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์) ให้ถือว่า ค่าปริมาณพลังไฟฟ้าเสมือนจริง มีค่าเท่ากับ 0 (ศูนย์)

18.5 การคำนวณใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าพลังไฟฟ้าให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 19. การคำนวณค่าพลังงานไฟฟ้า

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ จะถูกนำมา คำนวณในการชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า ดังนี้

19.1 การคำนวณปริมาณพลังงานไฟฟ้า

19.1.1 กรณีไม่มีการรับซื้อพลังไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ จะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้า ดังนี้

(1) กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินปริมาณพลังไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าประจำเดือน

นั้นๆ และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) แต่ไม่เกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 5 (ห้า) กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 2 (สอง) ในอัตราร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าส่วนที่ บริษัทฯ จ่ายเกินปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญาบวกร้อยละ 5 (ห้า)

(2) ในกรณีที่บริษัทฯ แจ้งหยุดเครื่องเพื่อตรวจซ่อม และ/หรือ บำรุงรักษาโรงไฟฟ้า แต่มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ กฟผ. ในช่วงเวลาดังกล่าว กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อในอัตราเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าในเดือนนั้นๆ และในกรณีที่บริษัทฯ จ่ายพลังงานไฟฟ้าเกินกว่าแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อในอัตราร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ ทั้งนี้ กฟผ. จะไม่ชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่เกินกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา

ทั้งนี้ บริษัทฯ จะต้องจ่ายปริมาณพลังงานไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 95 (เก้าสิบห้า) ของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ หากในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดที่บริษัทฯ จ่ายปริมาณพลังงานไฟฟ้าต่ำกว่าร้อยละ 95 (เก้าสิบห้า) ของแผนที่ กฟผ. แจ้งตอบรับซื้อ ให้ถือว่า กฟผ. ปรับแผนรับซื้อในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีนั้น เป็น 0 (ศูนย์) เมกะวัตต์ โดยอัตโนมัติ โดย กฟผ. ไม่ต้องแจ้งให้บริษัทฯ ทราบ

19.1.2 กรณีมีการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสงค์ที่จะเสนอขายพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาโดย บริษัทฯ ได้แจ้งความประสงค์เป็นหนังสือต่อ กฟผ. และ กฟผ. มีแผนสั่งการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา หรือในกรณีที่มีการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา โดย กฟผ. เป็นฝ่ายร้องขอบริษัทฯ ให้จ่ายพลังงานไฟฟ้าได้เกินกว่าปริมาณพลังงานไฟฟ้าตามสัญญา

ปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่อ่านค่าได้จากมาตรวัดไฟฟ้าในช่วงเวลา 15 (สิบห้า) นาทีใดๆ ที่ กฟผ. มีแผนสั่งการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาจะถูกนำมาคำนวณในการชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญา ดังนี้

(1) กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายไม่เกินแผนสั่งการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาของ กฟผ. บวกร้อยละ 2 (สอง) ในอัตราเท่ากับอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ

(2) กฟผ. จะชำระเงินค่าพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายเกินแผนสั่งการรับซื้อพลังงานไฟฟ้าเพิ่มเติมจากสัญญาของ กฟผ. บวกร้อยละ 2 (สอง) ในอัตราร้อยละ 50 (ห้าสิบ) ของอัตราค่าพลังงานไฟฟ้าประจำเดือนนั้นๆ

19.2 ในกรณีที่บริษัทฯ ไม่สามารถลดการผลิตและจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าลดลงตามที่ กฟผ. กำหนดในข้อ 9.5 ในช่วงที่ระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้ามีความจำเป็นทางเทคนิคหรือเกิดเหตุสุดวิสัยจนไม่สามารถรับไฟฟ้าได้ กฟผ. จะไม่จ่ายค่าพลังงานไฟฟ้าสำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าในส่วนที่บริษัทฯ ผลิตเกิน

19.3 การคำนวณใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับการคิดเงินค่าพลังงานไฟฟ้าให้ใช้ทศนิยม 4 (สี่) ตำแหน่ง

ข้อ 20. การตรวจสอบการใช้พลังงานความร้อนที่ใช้ในกระบวนการอุณหภูมิภายนอกการผลิตไฟฟ้า

20.1 บริษัทฯ ต้องใช้พลังงานอย่างต่อเนื่อง โดยการนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากการผลิตไฟฟ้าไปใช้ในกระบวนการอุณหภูมิ (Thermal Process) ซึ่งรวมเรียกว่า Topping Cycle หรือในทางตรงข้าม โดยการนำพลังงานความร้อนที่เหลือจากกระบวนการอุณหภูมิ (Thermal Process) ไปใช้ในกระบวนการผลิตไฟฟ้า ซึ่งรวมเรียกว่า Bottoming Cycle โดยบริษัทฯ จะต้องนำใบเสร็จรับเงินที่แสดงว่าบริษัทฯ มีการซื้อขายไอน้ำหรือน้ำเย็นให้กับลูกค้า มาแสดงต่อ กฟผ. ภายในวันที่ 31 มกราคม ของทุกปี ทั้งนี้ หากมีการเปลี่ยนแปลงลูกค้าไอน้ำหรือน้ำเย็น ให้บริษัทฯ นำสำเนาสัญญาซื้อขายไอน้ำหรือสัญญาซื้อขายน้ำเย็นฉบับใหม่มาแสดงต่อ กฟผ.

20.2 หากบริษัทฯ ไม่สามารถปฏิบัติตามข้อ 20.1 บริษัทฯ ต้องชำระค่าปรับ คิดเป็น 0.36 บาท (ศูนย์จุดสามหกบาท) ต่อกิโลวัตต์-ชั่วโมง สำหรับปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่บริษัทฯ จ่ายจริงในแต่ละเดือนของปีปฏิทินก่อนหน้า

ข้อ 21. การเรียกเก็บเงินและการชำระเงิน

21.1 บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าต่อ กฟผ. เดือนละครั้ง หรือบริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้า โดยใช้ราคาซื้อเพลิงของเดือนก่อนหน้านั้น 1 (หนึ่ง) เดือน แล้วจึงยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าส่วนที่เหลือ หรือทำใบลดหนี้เมื่อทราบราคาซื้อเพลิงของเดือนนั้นๆ แล้ว เว้นแต่ ในกรณีอุปกรณ์ระบบมาตรวัดพลังงานไฟฟ้า รวมถึงระบบสื่อสารที่บริษัทฯ รับผิดชอบเกิดขัดข้อง บริษัทฯ จะยื่นใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าในช่วงเวลาดังกล่าวได้ตามข้อ 12.6

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

21.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งมีข้อโต้แย้งเกี่ยวกับใบเรียกเก็บเงินตามข้อ 21.1 และ 21.2 ทำให้การชำระเงินสามารถกระทำได้แต่เพียงบางส่วน ให้คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินชำระเงินเฉพาะส่วนที่ไม่มีข้อโต้แย้งภายในกำหนดเวลา และหากภายหลังพบว่าเหตุแห่งการโต้แย้งนั้น มิได้เกิดจากความผิดของคู่สัญญาฝ่ายที่เรียกเก็บเงิน คู่สัญญาฝ่ายที่ถูกเรียกเก็บเงินนั้นจะยกเอาเป็นข้อโต้แย้งเพื่อให้หลุดพ้นจากการตกเป็นผู้ผิดนัดชำระหนี้ไม่ได้

21.4 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดผิดนัดไม่ชำระหนี้ภายในกำหนดระยะเวลาดังกล่าวในข้อ 21.2 หรือข้อ 21.3 แล้วแต่กรณี คู่สัญญาฝ่ายที่ผิดนัดยอมให้คู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งคิดดอกเบี้ยจากจำนวนเงินที่ค้างชำระเป็นรายวันในอัตราเท่ากับอัตราดอกเบี้ยขั้นต่ำของเงินกู้เบิกเกินบัญชีซึ่งประกาศโดยธนาคารกรุงไทย จำกัด (มหาชน) ณ วันถัดจากวันที่ครบกำหนดชำระ บวก 2 (สอง) (MOR+2) นับตั้งแต่วันที่ผิดนัดเป็นต้นไป จนกว่าจะชำระหนี้เสร็จสิ้น ทั้งนี้ อัตราดอกเบี้ยที่จะชำระให้แก่กันจะต้องไม่เกินร้อยละ 15 (สิบห้า) ต่อปี

ข้อ 22. การโอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญา

22.1 ห้าม กฟผ. โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นโดยไม่ได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจากบริษัทฯ เว้นแต่เป็นการโอนสิทธิและหน้าที่ของ กฟผ. ตามสัญญาให้แก่บริษัทฯ ในเครือ ซึ่ง กฟผ. เป็นผู้ถือหุ้นไม่น้อยกว่าครึ่งหนึ่งของหุ้นทั้งหมด และผู้รับโอนจะต้องมีความสามารถต่างๆ ที่จำเป็นสำหรับการปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาเช่นเดียวกับ กฟผ.

22.2 ห้ามบริษัทฯ โอนสิทธิและหน้าที่ตามสัญญานี้ให้แก่บุคคลอื่นเว้นแต่จะได้รับความยินยอมเป็นหนังสือจาก กฟผ. โดยพิจารณาตามหลักเกณฑ์การโอนสิทธิและหน้าที่ในสัญญาซื้อขายไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ประเภท Firm ระบบ Cogeneration ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 11

22.3 ในกรณีที่บริษัทฯ จะโอนสิทธิและหน้าที่ให้แก่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินเพื่อเป็นหลักประกันการให้สินเชื่อหรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้ง กฟผ. จะให้ความยินยอมภายใต้เงื่อนไขดังต่อไปนี้ เว้นแต่เป็นกรณีตามคำสั่งหรือคำพิพากษาถึงที่สุดของศาลเป็นอย่างอื่น

22.3.1 บุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งเพื่อเข้ามาปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาแทนบริษัทฯ จะต้องมีความดีความชอบ สติปัญญาและความสามารถทั้งทางด้านกฎหมาย การเงิน และเทคโนโลยี อันเหมาะสมพอที่จะปฏิบัติตามข้อกำหนดต่างๆ ในสัญญาได้อย่างครบถ้วน

22.3.2 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องร่วมรับผิดชอบในภาระหนี้สินใดๆ ที่บริษัทฯ มีต่อ กฟผ. นับแต่วันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้ ไม่ว่าหนี้สินนั้นจะมีขึ้นก่อนหรือในภายหลังนับจากวันที่บริษัทฯ ได้ลงนามในสัญญาฉบับนี้

22.3.3 ผู้ให้สินเชื่อทางการเงิน หรือบุคคลที่ผู้ให้สินเชื่อทางการเงินแต่งตั้งจะต้องยอมผูกพันและรับผิดชอบตามสัญญาเช่นเดียวกับบริษัทฯ

22.3.4 การโอนสิทธิและหน้าที่ดังกล่าวไม่เป็นเหตุให้บริษัทฯ หลุดพ้นจากหน้าที่และความรับผิดชอบอันเกิดขึ้นก่อนการโอนดังกล่าว

ข้อ 23. เหตุสุดวิสัย

23.1 “เหตุสุดวิสัย” หมายถึง เหตุใดๆ อันจะเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้บุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวังตามสมควร อันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น

ภายใต้คำจำกัดความดังกล่าวข้างต้นเหตุสุดวิสัยให้รวมถึง

23.1.1 การกระทำของรัฐบาล เช่น มีการเปลี่ยนแปลงนโยบายด้านพลังงาน การเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย ซึ่งทำให้คู่สัญญาไม่อาจปฏิบัติตามสัญญาข้อใดข้อหนึ่งได้

การเปลี่ยนแปลงกฎหมายภาษีเงินได้ การแปรรูป กฟผ. หรือ การเปลี่ยนแปลงระบบอัตราแลกเปลี่ยนเงินตรา ไม่ถือเป็นการเปลี่ยนแปลงทางกฎหมาย

23.1.2 การปิดล้อม หรือการกระทำของศัตรูในลักษณะสงคราม ไม่ว่าจะมีการประกาศหรือไม่ก็ตาม

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

23.1.4 การที่บริษัทฯ ไม่ได้รับการต่ออายุใบอนุญาตของทางราชการ ที่เกี่ยวข้องกับการครอบครอง การก่อสร้าง การสนับสนุนด้านการเงิน การดำเนินงาน หรือบำรุงรักษาอุปกรณ์โรงไฟฟ้า โดยมีได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำของบริษัทฯ

23.1.5 การยึดหรือเข้าครอบครองโรงไฟฟ้า ทรัพย์สินหรือสิทธิใดๆ หุ่น หรือผลประโยชน์ต่างๆ จากบริษัทฯ โดยหน่วยงานของรัฐ หรือการกระทำหรือละเว้นการกระทำของหน่วยงานของรัฐ ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ หรือต่อการปฏิบัติหน้าที่ของบริษัทฯ ตามสัญญาฯ หรือสัญญาใดๆ ที่เกี่ยวข้องกับโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ ซึ่งบริษัทฯ เป็นคู่สัญญา เว้นแต่เป็นการดำเนินการตามกฎหมายหรือตามคำพิพากษาหรือคำสั่งของศาล

23.2 “เหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาล” หมายความว่า เหตุสุดวิสัยที่กำหนดไว้ในข้อ 23.1.1, 23.1.2, 23.1.4 และ 23.1.5 ซึ่งหน่วยงานรัฐบาลเป็นผู้ก่อให้เกิดขึ้น โดยมีได้เกิดขึ้นเพราะการกระทำหรือละเว้นการกระทำหรือความผิดของบริษัทฯ

23.3 ในกรณีที่คู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดไม่สามารถปฏิบัติตามสัญญาฯ อันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยตามข้อ 23.1 จะถือว่าคู่สัญญาฝ่ายนั้นซึ่งปฏิบัติตามข้อ 23.4 แล้ว ผิดสัญญาไม่ได้ และคู่สัญญาอีกฝ่ายหนึ่งไม่อาจเรียกร้องค่าเสียหาย ค่าใช้จ่าย ค่าชดเชย หรือเงินอื่นใด ทั้งสิ้น และให้ขยายระยะเวลาที่ต้องปฏิบัติหน้าที่ตามสัญญาออกไปเท่ากับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขเหตุสุดวิสัย เว้นแต่คู่สัญญาฝ่ายที่มีสิทธิขยายระยะเวลาอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าวไม่ต้องการขยายระยะเวลาดังกล่าวออกไป

ในกรณีที่มีการขยายระยะเวลาออกไปเนื่องจากเหตุสุดวิสัยที่กระทบต่อการไฟฟ้า รวมทั้งเหตุสุดวิสัยจากหน่วยงานรัฐบาลที่กระทบต่อบริษัทฯ ตามข้อ 18.2 และ กฟผ. ได้ชำระค่าพลังไฟฟ้าให้บริษัทฯ ตามเงื่อนไขสัญญาสำหรับระยะเวลาที่เกิดเหตุสุดวิสัยและระยะเวลาที่ใช้ในการแก้ไขนั้นแล้ว ในช่วงเวลาที่ขยายดังกล่าว กฟผ. จะชำระเฉพาะค่าพลังงานไฟฟ้า สำหรับการซื้อไฟฟ้าเท่านั้น

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

23.4 คู่สัญญาฝ่ายที่อ้างเหตุสุดวิสัยจะต้องมีหนังสือแจ้งให้อีกฝ่ายหนึ่งทราบในทันทีที่สามารถทำได้ถึงเหตุสุดวิสัย พร้อมด้วยข้อมูลรายละเอียดของเหตุสุดวิสัย และระยะเวลาที่จำเป็นจะต้องใช้ในการแก้ไขความเสียหายอันเนื่องมาจากเหตุสุดวิสัยดังกล่าว

ถ้าคู่สัญญาฝ่ายที่จะอ้างเหตุสุดวิสัยไม่ปฏิบัติให้เป็นไปตามความในวรรคแรก ให้ถือว่าสละสิทธิเรียกร้องในการที่จะขอขยายระยะเวลาออกไปโดยไม่มีเงื่อนไขใดๆ ทั้งสิ้น เว้นแต่จะมีหลักฐานว่าคู่สัญญาอีกฝ่ายทราบถึงเหตุสุดวิสัยดังกล่าวตั้งอยู่แล้วตั้งแต่ต้น

23.5 เพื่อหลีกเลี่ยงกรณีเป็นที่สงสัย หากเครื่องจักรกลหรือระบบไฟฟ้าเกิดเสีลง หรือกรณีที่เครื่องจักรกล สายส่งไฟฟ้า โรงไฟฟ้า หรือเครื่องมืออุปกรณ์ต่างๆ ซึ่งคู่สัญญาฝ่ายหนึ่งฝ่ายใดเป็นเจ้าของอยู่ หรือใช้สอยอยู่ เกิดใช้งานไม่ได้จากการใช้งานตามปกติ (ไม่ว่าจะโดยคู่สัญญาฝ่ายนั้นเองหรือโดยบุคคลอื่น) ไม่ถือว่าเป็นเหตุสุดวิสัยตามสัญญาฯ

ข้อ 24. การระงับข้อพิพาท

ในกรณีที่บริษัทฯ ประสบปัญหาจากการปฏิบัติตามระเบียบ กกพ. ว่าด้วยการจัดหาไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบ Cogeneration พ.ศ. 2560 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) รวมถึงประกาศ กกพ. เรื่องประกาศเชิญชวนการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ประเภท Firm ระบบ Cogeneration

ที่จะสิ้นสุดอายุสัญญาในปี 2562 – 2568 (ก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่) พ.ศ. 2562 (และที่มีการแก้ไขเพิ่มเติม) เอกสารแนบท้ายสัญญาหมายเลข 1 และสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ให้ระงับข้อพิพาท ดังนี้

24.1 ให้บริษัทฯ ยื่นคำร้องเป็นหนังสือต่อ กฟผ. ในฐานะคู่สัญญาเพื่อหาข้อยุติ หากคู่สัญญาไม่สามารถหาข้อยุติร่วมกันได้ ให้บริษัทฯ ยื่นคำร้องเป็นหนังสือต่อ กกพ. โดยให้ส่งไปยังประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

24.2 ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยหาข้อยุติและชี้ขาด และให้ถือว่าคำวินิจฉัยชี้ขาดของ กกพ. เป็นที่สุด และผูกพันคู่สัญญา

ข้อ 25. ความเสียหายต่อเนื่อง

คู่สัญญาไม่มีสิทธิเรียกร้องค่าเสียหายต่อเนื่อง หรือค่าเสียหายอันมิใช่ค่าเสียหายโดยตรงที่เกิดแก่คู่สัญญาอันเนื่องจากการปฏิบัติผิดสัญญาฉบับนี้

ข้อ 26. กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัย

กรรมสิทธิ์และความเสี่ยงภัยในพลังงานไฟฟ้า (Energy) ตั้งแต่จุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าจนถึงโรงไฟฟ้าของบริษัทฯ เป็นของบริษัทฯ

ข้อ 27. กฎหมายที่ใช้บังคับ

สัญญานี้อยู่ภายใต้บังคับและตีความตามกฎหมายแห่งราชอาณาจักรไทย

สัญญานี้ได้ทำขึ้นเป็นสองฉบับ มีข้อความถูกต้องตรงกันทุกประการ คู่สัญญาได้อ่านและเข้าใจข้อความในสัญญานี้โดยละเอียดตลอดแล้ว จึงลงลายมือชื่อพร้อมประทับตรา (ถ้ามี) ไว้เป็นสำคัญต่อหน้าพยานและคู่สัญญาต่างยึดถือสัญญาฝ่ายละหนึ่งฉบับเก็บไว้เป็นหลักฐาน

บริษัท

การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....

ลงชื่อ.....

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

ผู้ว่าการการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ลงชื่อ.....พยาน

ลงชื่อ.....พยาน

(.....)

(.....)

ตำแหน่ง

ตำแหน่ง