

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

หน้าที่

1. ส่วนนำ 1

1.1 บทนำ 1

1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ 1

1.3 คำจำกัดความ 1

1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ 4

2. ข้อกำหนดทั่วไป 5

2.1 การบริหารระบบโครงข่ายไฟฟ้า 5

2.2 หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ 6

2.3 การตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า 6

2.4 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า 7

2.5 การติดต่อประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 7

2.6 ความปลอดภัยในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 9

2.7 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 9

2.8 การควบคุมความถี่ไฟฟ้า 13

2.9 การควบคุมคุณภาพไฟฟ้าและกำลังการผลิตไฟฟ้า 14

2.10 การตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล 15

3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า 17

3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) 17

3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) 27

3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS) 35

3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น 42

4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA) 43

5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ 43

5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน 43

5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 43

6. บทเฉพาะกาล 43
6.1 ในระหว่างที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมิได้ประกาศกำหนดคุณสมบัติผู้ประสานงาน 43
6.2 ผู้เชื่อมต่อที่ได้รับความเห็นชอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 43
6.3 ผู้เชื่อมต่อที่ได้รับยกเว้นตามข้อ 6.2 ให้ได้รับการยกเว้นจนกว่าผู้เชื่อมต่อจะสิ้นสิทธิ 43
7. เอกสารแนบท้าย 44
PEA-O-ALL-PI1 แบบคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้า 45
PEA-O-ALL-CO1 แบบแจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 46
PEA-O-ALL-EI1 แบบแจ้งข้อมูลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า 47
PEA-O-VSP-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 50
PEA-O-VSP-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน 53
PEA-O-VSP-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน 54
PEA-O-SPP-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 55
PEA-O-SPP-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน 63
PEA-O-SPP-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน 64
PEA-O-PSU-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า 65
PEA-O-PSU-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน 69
PEA-O-PSU-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน 70

1. ส่วนนำ

1.1 บทนำ

ด้วยพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 มาตรา 81 กำหนดให้ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานต้องยินยอมให้ผู้รับใบอนุญาตหรือผู้ประกอบกิจการพลังงานรายอื่นใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานของตน ตามข้อกำหนดที่ผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายพลังงานประกาศกำหนด ซึ่งประกอบไปด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงาน ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายพลังงาน และข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายพลังงาน

เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมายดังกล่าว รองรับนโยบายด้านพลังงานของประเทศ ส่งเสริมการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เสริมประสิทธิภาพการบริหารจัดการ และระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้มีความมั่นคง ปลอดภัย ได้มาตรฐาน มีคุณภาพ รวมถึงเพื่อเป็นการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบในการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายให้ชัดเจน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าจึงอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยวางข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าไว้ ดังนี้

1. ข้อกำหนดนี้เรียกว่า “ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569”

2. ข้อกำหนดนี้ให้ใช้บังคับเมื่อพ้น 90 วันนับแต่วันที่ประกาศ เป็นต้นไป

3. ให้ยกเลิก “ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559”

4. บรรดาระเบียบ คำสั่ง หลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติอื่นใดของ กฟภ. ที่ขัดหรือแย้งกับข้อกำหนดนี้ให้ใช้ข้อกำหนดนี้แทน

1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ

1.2.1 เพื่อกำหนดขอบเขต หลักเกณฑ์ และแนวทางในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

1.2.2 เพื่อกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ผู้ขอเชื่อมต่อ และผู้เชื่อมต่อ ในการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

1.2.3 เพื่อให้การเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ไม่ส่งผลกระทบต่อความมั่นคง ความปลอดภัย และคุณภาพไฟฟ้า ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

1.2.4 เพื่อไม่ทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าและส่วนรวมเสียประโยชน์ รวมถึงไม่เป็นการเลือกปฏิบัติอย่างไม่เป็นธรรมหรือกีดกันผู้ขอเชื่อมต่อและผู้เชื่อมต่อ

1.3 คำจำกัดความ

ระบบผลิตไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบการผลิตไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ และให้หมายความรวมถึงอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบจัดส่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าด้วย
ระบบโครงข่ายไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบส่งไฟฟ้าหรือระบบจำหน่ายไฟฟ้าของ

ระบบไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบผลิตไฟฟ้าและอุปกรณ์ไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การปฏิบัติการและควบคุมของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ไปถึงจุดเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
การไฟฟ้า	หมายความว่า	การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือการไฟฟ้านครหลวง
ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้า	หมายความว่า	หน่วยงานที่ทำหน้าที่ควบคุมระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
เจ้าหน้าที่	หมายความว่า	พนักงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและให้หมายความรวมถึงลูกจ้างหรือตัวแทนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคด้วย
ผู้ใช้ไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ที่ทำสัญญาซื้อไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ได้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน หรือผู้ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาต หรือผู้ประสงค์จะประกอบกิจการไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน
ผู้ขอเชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ขออนุญาตเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ขออนุญาตเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้รวมถึงผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้เชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าและผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้ว ทั้งนี้รวมถึงผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามระเบียบการรรับซื้อไฟฟ้า

Producer : VSPP)		จากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
Independent/Industrial Power Supply : IPS	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ที่ผลิตและจ่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
In-Plant Utility : IPU	หมายความว่า	ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของตนเองเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของตนเองเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เองภายในกิจการ (In-Plant Utility : IPU) หรือกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไม่ได้เป็นของผู้ใช้ไฟฟ้า ซึ่งมีผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่ผลิตและจ่ายไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Independent/ Industrial Power Supply, IPS) ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
Prosumer	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือมีระบบบริหารจัดการความต้องการใช้ไฟฟ้าและอาจจ่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่น ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ผู้ผลิตไฟฟ้า
จุดเชื่อมต่อ	หมายความว่า	จุดที่อุปกรณ์ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
อินเวอร์เตอร์ (Inverter)	หมายความว่า	อุปกรณ์แปลงผันไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าหรือแหล่งจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง (Direct Current, DC) ให้เป็นไฟฟ้ากระแสสลับ (Alternating Current, AC) เพื่อใช้เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่น Grid Connected Inverter, On Grid Inverter, Grid-interactive Inverter ซึ่งรวมไปถึงระบบผลิตไฟฟ้าหรือแหล่งจ่ายไฟฟ้าที่มีวงจรอินเวอร์เตอร์เป็นส่วนประกอบในการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าด้วย เช่น Wind turbine system with power converter, Bi-directional AC/DC

		Converter, Power Conversion System (PCS) , Power Conversion Equipment (PCE)
ระบบควบคุมระยะไกล	หมายความว่า	ระบบควบคุมระยะไกลที่ทำหน้าที่ในการรับส่งข้อมูลเพื่อการควบคุม ตรวจวัด หรือการชี้บอกสถานะของอุปกรณ์ที่อยู่ในระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่น Feeder Remote Terminal Unit (FRTU), Feeder Device Control Unit (FDCU), Computer base Substation Control System (CSCS), Substation Control and Protection System (SCPS)
คำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า	หมายความว่า	คำสั่งของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้กระทำการหรืองดเว้นกระทำการในการปฏิบัติงานกับระบบไฟฟ้า อาจเป็นคำสั่งด้วยวาจาหรือเป็นลายลักษณ์อักษรหรือโดยการสื่อความหมายในรูปแบบอื่นก็ได้
การจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding)	หมายความว่า	การจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าในขณะที่การไฟฟ้าไม่มีการจ่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่เชื่อมต่อกับระบบไฟฟ้า
ไฟฟ้าดับ	หมายความว่า	ไฟฟ้าดับเฉพาะราย
เหตุผิดปกติ	หมายความว่า	เหตุใด ๆ อันเกิดขึ้น และก่อให้เกิดผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งในกรณีที่มีไฟฟ้าดับ และไม่มีไฟฟ้าดับ
เหตุฉุกเฉิน	หมายความว่า	เหตุใด ๆ อันอาจเกิดขึ้นหรือเกิดขึ้น และคาดหมายได้ว่าเหตุดังกล่าวอาจจะก่อให้เกิดหรือเกิดผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าหรือการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือความไม่ปลอดภัยของชีวิตหรือทรัพย์สินของผู้หนึ่งผู้ใด หรือเหตุสุดวิสัย และให้หมายถึงสาธารณภัยต่าง ๆ ตามกฎหมายว่าด้วยการป้องกันและบรรเทาสาธารณภัยด้วย
TPA Code	หมายความว่า	ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code)

1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ฉบับนี้ ใช้สำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามประเภทดังนี้

1.4.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

1.4.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)

1.4.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

1.4.4 การใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access : TPA)

1.4.5 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจากข้อ 1.4.1 ถึง 1.4.4 เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือกรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2. ข้อกำหนดทั่วไป

2.1 การบริหารระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิสั่งให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อกระทำการหรืองดเว้นกระทำการ หรือซ่อมแซมแก้ไข หรือปรับปรุง หรือปฏิบัติให้ถูกต้องเหมาะสม หรือให้ข้อมูล เพื่อความปลอดภัยหรือความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือเพื่อรักษามาตรฐานคุณภาพไฟฟ้า

2.1.2 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสั่งให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อแก้ไข ปรับปรุง เพิ่มเติมหรือเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อความปลอดภัยหรือความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องยอมรับและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัดและต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในส่วนความรับผิดชอบของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อ หรือการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า อย่างใดอย่างหนึ่งหรือทั้งหมดซ้ำอีกครั้งตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

2.1.3 ในกรณีผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อฝ่าฝืนหรือละเลยไม่ปฏิบัติหรือปฏิบัติไม่ถูกต้องตามข้อกำหนดนี้ หรือคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือคำสั่งอื่นใดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงประกาศ หลักเกณฑ์ ระเบียบที่เกี่ยวข้อง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิปลดหรือสั่งให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าจนกว่าจะได้ปฏิบัติให้ถูกต้อง

2.1.4 ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉินจำเป็นต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือกระทำการอื่นใดเพื่อป้องกันหรือระงับหรือบรรเทาเหตุฉุกเฉินนั้นโดยเร็วและไม่อาจรอคอยให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ทันทีโดยไม่ต้องแจ้งให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้า

2.1.5 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิเข้าไปในโรงงาน อาคาร สถานที่ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ในเวลาใดเวลาหนึ่งก็ได้ เพื่อกระทำการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือตรวจสอบ หรือทดสอบ หรือตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน ระบบควบคุมระยะไกล หรือระบบสื่อสาร หรือตรวจสอบการกระทำอื่นใดที่อาจเป็นการฝ่าฝืนข้อกำหนดนี้หรือคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ทราบล่วงหน้าหรือขณะเข้าดำเนินการ เว้นแต่ในกรณีเกิดเหตุฉุกเฉิน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์แจ้งให้ทราบในภายหลัง

2.1.6 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่รับผิดชอบความเสียหายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมที่เป็นผลหรือสืบเนื่องจากการเชื่อมต่อหรือการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือการตรวจสอบ หรือการทดสอบ หรือการตรวจประเมิน

ในกรณีที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินการเป็นไปตามข้อกำหนดฉบับนี้หรือข้อตกลงร่วมกันกับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ หรือหลักเกณฑ์และมาตรฐานที่เกี่ยวข้องตามหลักวิศวกรรม

2.1.7 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการปรับปรุง แก้ไข เปลี่ยนแปลง เพิ่มเติม รายละเอียดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องยอมรับและปฏิบัติตามอย่างเคร่งครัด

2.2 หน้าที่ความรับผิดชอบของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ

2.2.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้และคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

2.2.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติงานโดยคำนึงถึงความปลอดภัยและความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นสำคัญ

2.2.3 ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน ระบบควบคุม ระยะไกล และระบบสื่อสาร ให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่เสมอ

2.2.4 ในกรณีผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อมีความประสงค์จะแก้ไข ปรับปรุง หรือเปลี่ยนแปลงระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 90 วัน และได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการได้ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อ หรือการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า อย่างใดอย่างหนึ่งหรือทั้งหมดซ้ำอีกครั้งตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร และผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้น รวมถึงค่าใช้จ่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เกี่ยวข้อง (ถ้ามี)

2.2.5 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องรับผิดชอบความเสียหายและค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นไม่ว่าโดยตรงหรือโดยอ้อมที่เป็นผลหรือสืบเนื่องจากการจงใจ หรือประมาทเลินเล่อ หรือไม่มีความรู้ความชำนาญพอ กระทำการหรืองดเว้นการกระทำการใด ๆ อันเป็นเหตุให้เกิดความเสียหายต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือบุคคลภายนอก

ทั้งนี้ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคถูกเรียกร้องหรือฟ้องร้องหรือชดใช้ค่าเสียหายให้แก่บุคคลภายนอก จากการกระทำของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องดำเนินการใด ๆ เพื่อให้การสนับสนุน และให้ความร่วมมือกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในการแก้ต่างคดี รวมถึงรับผิดชอบค่าเสียหายและค่าใช้จ่ายใด ๆ ที่เกิดขึ้นจนครบถ้วนให้แก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทันที และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิเรียกค่าเสียหายอื่นเพิ่มเติม (ถ้ามี)

2.2.6 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หรือหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้กำหนดไว้ในปัจจุบันและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น ทั้งนี้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดดังกล่าวอย่างเคร่งครัด

2.3 การตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.3.1 ผู้ขอเชื่อมต่อต้องยื่นคำขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-ALL-PI1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.3.2 ในกรณีคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ไม่เป็นไปตามที่กำหนดหรือมีเอกสารไม่ครบถ้วน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการแก้ไขให้ถูกต้องครบถ้วน

2.3.3 ในกรณีคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เป็นไปตามที่กำหนดครบถ้วนหรือได้มีการแก้ไขให้ถูกต้องครบถ้วนแล้ว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งรายละเอียดดังต่อไปนี้

2.3.3.1 แผนกำหนดการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.3.3.2 กำหนดรหัสอุปกรณ์ไฟฟ้า ทั้งนี้ใช้บังคับกับกรณีที่เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป โดยผู้ขอเชื่อมต่อต้องนำรหัสอุปกรณ์ไฟฟ้าไปจัดทำแผ่นป้ายบ่งชี้รหัสอุปกรณ์ไฟฟ้าและติดไว้ตามตำแหน่งของอุปกรณ์ไฟฟ้านั้น

2.3.4 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามรายการอุปกรณ์ที่ติดตั้งตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย ดังต่อไปนี้

2.3.4.1 ระบบไฟฟ้า

2.3.4.2 ระบบป้องกัน

2.3.4.3 ระบบการติดต่อสื่อสาร

2.3.4.4 ระบบควบคุมระยะไกล (ถ้ามี)

2.3.5 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการปรับปรุง แก้ไข เปลี่ยนแปลง หรือเพิ่มเติม รายการหรือรายละเอียดการตรวจสอบตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

2.3.6 ในกรณีผลการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ไม่ผ่านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่อนุญาตให้เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าจนกว่าจะมีผลการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าผ่านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดหรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

2.4 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

2.5 การติดต่อประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.5.1 ความตามข้อ 2.5 นี้บังคับใช้กับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

2.5.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องจัดให้มีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า อย่างน้อย 1 คน และจะต้องสามารถติดต่อสื่อสารได้ตลอดเวลา 24 ชั่วโมง หากมีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าหลายคน ให้เรียงรายชื่อตามลำดับความรับผิดชอบโดยให้ผู้มีหน้าที่

รับผิดชอบโดยตรงอยู่ในลำดับต้นและให้ผู้มีหน้าที่รับผิดชอบแทนอยู่ในลำดับถัดมา และแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบก่อนเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.5.3 ในกรณีผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจัดให้มีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม หรือผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าพ้นจากหน้าที่ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.5.4 ในกรณีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าพ้นจากหน้าที่ อันทำให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่ครบตามหลักเกณฑ์ที่กำหนดในข้อ 2.5.2 ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจัดให้มีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าขึ้นแทนทันที และแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.5.5 ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องมีคุณสมบัติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคประกาศกำหนดต่อไป

2.5.6 แบบแจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-ALL-CO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.5.7 ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้ามีหน้าที่ดังต่อไปนี้

2.5.7.1 ติดต่อประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าโดยตรงกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

2.5.7.2 แจ้งรายละเอียดข้อมูลเหตุผิดปกติหรือเหตุฉุกเฉินให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบโดยทันที

2.5.7.3 ปฏิบัติตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

2.5.7.4 ติดต่อสื่อสารผ่านช่องทางการสื่อสารตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.5.7.5 แจ้งชื่อ สกุล และชื่อสถานประกอบกิจการทุกครั้งที่ทำการติดต่อสื่อสาร และสื่อสารให้ชัดถ้อยชัดคำ กระชับได้ใจความ ไม่ยาวหรือสั้นจนเกินไป และต้องทวนข้อความที่ได้รับจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทุกครั้ง

2.5.7.6 บันทึกข้อความที่ทำการติดต่อสื่อสารลงในสมุดบันทึกทุกครั้งที่มีการติดต่อสื่อสาร โดยอย่างน้อยต้องมีสาระสำคัญดังต่อไปนี้

(1) วัน เดือน ปี และเวลา ที่เริ่มต้นและสิ้นสุดการติดต่อสื่อสาร

(2) วัน เดือน ปี และเวลา ที่ปลดหรือสับอุปกรณ์ไฟฟ้าหรือกระทำการอื่นใดตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(3) ชื่อและสกุล ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(4) ชื่อและสกุล เจ้าหน้าที่ที่ติดต่อสื่อสารด้วย

(5) สรุปข้อความในการติดต่อสื่อสาร

2.6 ความปลอดภัยในการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.6.1 ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order) ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดอย่างเคร่งครัด

2.6.2 ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order) หากมีข้อสงสัยหรือข้อซักถามให้แจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบเพื่อตรวจสอบ ทบทวน และทำความเข้าใจขั้นตอนการปฏิบัติงาน โดยต้องแจ้งทันทีไม่ปล่อยเวลาล่วงเลยเพื่อป้องกันไม่ให้เกิดอันตรายหรือความเสียหาย

2.6.3 ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติงานกับอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เป็นทรัพย์สินของผู้เชื่อมต่อเท่านั้น เว้นแต่ที่กำหนดไว้เป็นอย่างอื่น

2.6.4 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีป้ายบังคับและป้ายเตือนอันตรายตามมาตรฐานความปลอดภัยติดหรือตั้งไว้โดยเปิดเผยในบริเวณพื้นที่ปฏิบัติงาน

2.6.5 เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order) ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งทวนคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการในแต่ละขั้นตอนได้

2.6.6 ผู้เชื่อมต่อต้องบันทึกข้อมูลรายละเอียดการปฏิบัติงานในแต่ละขั้นตอนทุกขั้นตอนโดยอย่างน้อยต้องมีสาระสำคัญ ดังต่อไปนี้

2.6.6.1 วัน เดือน ปี และเวลา ที่กระทำการตามขั้นตอนการปฏิบัติงานตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order) หรือกระทำการอื่นใดตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.6.6.2 ชื่อและสกุล ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.6.6.3 ชื่อและสกุล เจ้าหน้าที่ที่ติดต่อสื่อสารด้วย

2.6.7 ผู้เชื่อมต่อต้องไม่จ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) เว้นแต่ผู้เชื่อมต่อที่ได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสั่งให้กระทำการนั้น

2.7 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.7.1 ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามการแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

2.7.2 ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามการแจ้งดับไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามข้อ 3 หรือข้อ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

2.7.3 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าในกรณีภาวะปกติ

2.7.3.1 ผู้เชื่อมต่อต้องบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า แบบราย 30 นาที ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(2) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(3) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(4) กระแสไฟฟ้า (Current)

(5) ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor)

(6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

2.7.3.2 ในกรณีที่เชื่อมต่อตามรูปแบบที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย ไม่กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลระยะไกลได้ ผู้เชื่อมต่อต้องจัดส่งรายงานผลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้าทุก 1 สัปดาห์ หรือในกรณีที่อุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าชำรุดบกพร่องไม่สามารถใช้งานได้ให้จัดส่งรายงานผลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้าในวันและช่วงเวลาที่เกิดเหตุชำรุดบกพร่องไม่สามารถใช้งานได้ และให้จัดส่งภายในวันจันทร์ของสัปดาห์ถัดไป โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งข้อมูลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-ALL-EI1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.7.4 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าในกรณีภาวะเกิดเหตุผิดปกติที่ไม่มีไฟฟ้าดับ

2.7.4.1 ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบระบบป้องกันที่ทำงานปลดวงจรไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.7.4.2 ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะกลับมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

2.7.4.3 เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุผิดปกติ

(2) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(3) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(4) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(5) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(6) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7) ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor)

(8) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

2.7.4.4 ในกรณีที่เหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นเป็นผลมาจากระบบไฟฟ้าของผู้เชื่อมต่อเกิดเหตุขัดข้อง ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์ พร้อมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุการณ์
(2) ข้อมูลระบบไฟฟ้า
(3) ข้อมูลระบบป้องกัน
(4) สภาพอากาศ
(5) สาเหตุ
(6) ผลกระทบที่เกิดขึ้น
(7) แนวทางในการปรับปรุงแก้ไข
(8) ผลการดำเนินการ

โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 3 วันนับแต่วันเกิดเหตุ

2.7.5 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าในกรณีภาวะเกิดเหตุผิดปกติที่มีไฟฟ้าดับ

2.7.5.1 ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบระบบป้องกันที่ทำงานปลดวงจรไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.7.5.2 หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

2.7.5.3 ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะกลับมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

2.7.5.4 เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุผิดปกติ
(2) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
(3) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)
(4) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)
(5) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)
(6) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7) ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor)

(8) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

2.7.5.5 ในกรณีที่เหตุผิดปกติที่เกิดขึ้นเป็นผลมาจากระบบไฟฟ้าของผู้เชื่อมต่อเกิดเหตุขัดข้อง ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์ พร้อมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุการณ์

(2) ข้อมูลระบบไฟฟ้า

(3) ข้อมูลระบบป้องกัน

(4) สภาพอากาศ

(5) สาเหตุ

(6) ผลกระทบที่เกิดขึ้น

(7) แนวทางในการปรับปรุงแก้ไข

(8) ผลการดำเนินการ

โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 3 วันนับแต่เกิดเหตุ

2.7.6 การปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าในกรณีภาวะเกิดเหตุฉุกเฉิน

2.7.6.1 ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือเกิดหรืออาจเกิดเหตุการณ์ความไม่ปลอดภัยต่อการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือต่อบุคคลหรือต่อทรัพย์สิน ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามแผนงานหรือคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

2.7.6.2 ในกรณีที่เกิดเหตุฉุกเฉินขึ้นกับระบบไฟฟ้า หรือเกิดหรืออาจเกิดเหตุการณ์ความไม่ปลอดภัยต่อการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าหรือต่อบุคคลหรือต่อทรัพย์สิน ให้ผู้เชื่อมต่อปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ทันที ภายหลังจากปลดการเชื่อมต่อแล้วเสร็จให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

2.7.6.3 ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะกลับมาเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

2.7.6.4 เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุฉุกเฉิน

(2) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(3) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(4) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(5) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(6) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7) ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor)

(8) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

2.7.6.5 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์ พร้อมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้อง ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(1) วันและเวลาที่เกิดเหตุการณ์

(2) ข้อมูลระบบไฟฟ้า

(3) ข้อมูลระบบป้องกัน

(4) สภาพอากาศ

(5) สาเหตุ

(6) ผลกระทบที่เกิดขึ้น

(7) แนวทางในการปรับปรุงแก้ไข

(8) ผลการดำเนินการ

โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 3 วันนับแต่เกิดเหตุ

2.7.7 ความในข้อ 2.7.3 ถึง 2.7.6 ใช้บังคับกับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

2.8 การควบคุมความถี่ไฟฟ้า

2.8.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าและตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 47.00 – 52.00 รอบต่อวินาที (Hz) ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.8.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ไม่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Non-Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

2.8.2.1 ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.00 - 51.00 รอบต่อวินาที (Hz) ต่อเนื่องเกินกว่า 300 วินาที ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.8.2.2 ในกรณีความถี่ไฟฟ้าต่ำกว่า 48.0 รอบต่อวินาที (Hz) ต่อเนื่องเกินกว่า 60 วินาที ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.8.2.3 ในกรณีความถี่ไฟฟ้าต่ำกว่า 47.9 รอบต่อวินาที (Hz) ต่อเนื่องเกินกว่า 5 วินาที ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.8.2.4 ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 47.5 - 51.5 รอบต่อวินาที (Hz) ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที

2.9 การควบคุมคุณภาพไฟฟ้าและกำลังการผลิตไฟฟ้า

2.9.1 ผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อให้เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติเท่านั้น ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดไว้ในตารางดังต่อไปนี้

ระดับแรงดัน	ภาวะปกติ		ภาวะฉุกเฉิน	
	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด	ค่าสูงสุด	ค่าต่ำสุด
115 กิโลโวลต์	120.7	109.2	126.5	103.5
33 กิโลโวลต์	34.7	31.3	36.3	29.7
22 กิโลโวลต์	23.1	20.9	24.2	19.8
380 โวลต์	418	342	418	342
220 โวลต์	240	200	240	200

2.9.2 ผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าและตอบสนองต่อแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

2.9.3 ผู้เชื่อมต่อที่ใช้อินเวอร์เตอร์ในระบบผลิตไฟฟ้า (Inverter) ต้องควบคุมตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Control) และควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธีดังต่อไปนี้

2.9.3.1 ควบคุมตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Control) ให้อยู่ในช่วง 0.90 ตามหลัง ถึง 0.90 นำหน้า หรือดีกว่า ที่พิกัดกำลังไฟฟ้าจริง (Active Power) ด้วยวิธี Constant power factor mode ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.3.2 ควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธี Voltage-reactive power mode (Volt-Var, A variable reactive power depending on the voltage) ตาม characteristic curve Q(V) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือมีผลบังคับใช้ในขณะนั้นและให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.3.3 ควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธี Voltage-active power mode (Volt-Watt, A variable active power depending on the voltage) ตาม characteristic curve P(V) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.4 ผู้เชื่อมต่อที่ไม่ใช้อินเวอร์เตอร์ในระบบผลิตไฟฟ้า (Non-Inverter) ต้องควบคุมตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Control) และควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธีดังต่อไปนี้

2.9.4.1 ควบคุมตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor Control) ให้อยู่ในช่วง 0.85 ตามหลัง ถึง 0.85 นำหน้า หรือดีกว่า ที่พิกัดกำลังไฟฟ้าจริง (Active Power) ด้วยวิธี A Constant power factor mode ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.4.2 ควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธี Voltage-reactive power mode (Volt-Var, A variable reactive power depending on the voltage) โดยการรับหรือจ่ายกำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.4.3 ควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ด้วยวิธี Voltage-active power mode (Volt-Watt, A variable active power depending on the voltage) โดยการเพิ่มหรือลดกำลังไฟฟ้าจริง (Active Power) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นและให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.4.4 ผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมแรงดันกระเพื่อม ณ จุดเชื่อมต่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดการควบคุมแรงดันกระเพื่อม (Voltage fluctuations) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.5 ผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมระดับความผิดเพี้ยนของแรงดันไฟฟ้าและกระแสไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดการควบคุมฮาร์มอนิก (Harmonic) ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.6 ผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมการจ่ายไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อให้เป็นไปตามข้อกำหนดการจ่ายไฟฟ้ากระแสตรงเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่กำหนดไว้ในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.9.7 ผู้เชื่อมต่อต้องเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณีตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.10 การตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล

2.10.1 ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน ระบบควบคุมระยะไกล และระบบสื่อสาร ให้อยู่ในสภาพใช้งานได้ดีอยู่เสมอ

2.10.2 ในกรณีระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน ระบบควบคุมระยะไกล หรือระบบสื่อสาร เกิดชำรุดบกพร่องหรือเสียหายหรือขัดข้องหรือใช้งานไม่ได้ทั้งหมดหรือแต่บางส่วน ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบทันที และผู้เชื่อมต่อต้องจัดการซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพใช้การได้ดีดังเดิมโดยเร็ว

2.10.3 ในกรณีคุณภาพไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามมาตรฐานหรือตามหลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีจนกว่าจะได้ซ่อมแซมแก้ไขให้คุณภาพไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด และต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบด้วย

หากผู้เชื่อมต่อไม่ปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าจนกว่าจะได้ซ่อมแซมแก้ไขให้คุณภาพไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามมาตรฐานหรือตามหลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

ภายหลังจากซ่อมแซมแก้ไขให้คุณภาพไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามมาตรฐานหรือตามหลักเกณฑ์ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้ว และผู้เชื่อมต่อประสงค์จะเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกครั้งหนึ่ง ต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการตรวจประเมินอีกครั้งตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

2.10.4 ในกรณีระบบป้องกันหรืออุปกรณ์ประกอบเกิดชำรุดบกพร่องหรือเสียหายหรือขัดข้องหรือใช้งานไม่ได้ทั้งหมดหรือแต่บางส่วน ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีจนกว่าจะได้ซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามปกติ และต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบด้วย

หากผู้เชื่อมต่อไม่ปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าจนกว่าจะได้ซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามปกติ

ภายหลังจากซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามปกติ และผู้เชื่อมต่อประสงค์จะเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกครั้งหนึ่ง ต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการตรวจประเมินอีกครั้งตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

2.10.5 ในกรณีระบบควบคุมระยะไกลหรืออุปกรณ์ประกอบเกิดชำรุดบกพร่องหรือเสียหายหรือขัดข้องหรือใช้งานไม่ได้ทั้งหมดหรือแต่บางส่วน ผู้เชื่อมต่อต้องซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามปกติ ภายใน 7 วันนับแต่วันที่ได้รับแจ้งเป็นหนังสือจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบด้วย

หากผู้เชื่อมต่อไม่ดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขหรือไม่สามารถซ่อมแซมแก้ไขให้ใช้งานได้ดีตามปกติภายในเวลาที่กำหนดและไม่แจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

ภายหลังจากซ่อมแซมแก้ไขให้อยู่ในสภาพที่ใช้งานได้ดีตามปกติ และผู้เชื่อมต่อประสงค์จะเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอีกครั้งหนึ่ง ต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการตรวจประเมินอีกครั้งตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

2.10.6 ผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามการตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล ตามข้อ 3 หรือ 4 แล้วแต่กรณี สำหรับผู้เชื่อมต่อตามข้อ 4 ให้ปฏิบัติตาม TPA Code รวมถึง ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้นด้วย

3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบการรับซื้อไฟฟ้า สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.1.1 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.1.1 ความตามข้อ 3.1.1 บังคับใช้กับผู้ขอเชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.1.1.2 ในการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้ หากผู้ขอเชื่อมต่อไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สงวนสิทธิ์ในการพิจารณาอนุญาตการขอเชื่อมต่อได้

3.1.1.3 ก่อนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องตรวจสอบความพร้อมของสถานีไฟฟ้า ระบบป้องกัน อุปกรณ์ควบคุมระยะไกล ระบบสื่อสาร ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบการป้องกันการจ่ายไฟแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Anti- Islanding) ของผู้ขอเชื่อมต่อ ตามรูปแบบการเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย โดยต้องอยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

3.1.1.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ประสงค์จะดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ต้องจัดทำหนังสือยืนยันความพร้อมตามข้อ 3.1.1.3 และส่งรายละเอียดแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เช่น วัน, เวลา และปริมาณพลังงานไฟฟ้าสำหรับการทดสอบดังกล่าว และบันทึกแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการก่อนวันทดสอบ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้กำหนดวันทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแล้วแจ้งให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

3.1.1.5 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อทั้งหมดจะถูกบันทึกและตรวจสอบโดยตัวแทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.1.1.6 พลังงานไฟฟ้าจากการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ประสงค์จะเพิ่มปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ไม่ถือว่าเป็นการซื้อขายไฟฟ้า ทั้งนี้กรณีการทดสอบของผู้

เชื่อมต่อที่เปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์พิจารณาการซื้อขายไฟฟ้าเป็นกรณี ๆ ไป

3.1.1.7 ขั้นตอนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีดังนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชี้แจงหลักปฏิบัติในการติดต่อประสานงานการจ่ายไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและผู้ขอเชื่อมต่อ และแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าประกอบด้วย

(1.1) ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าครั้งแรก (First Synchronization)

(1.2) ทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection)

(1.3) ทดสอบระบบการป้องกันการจ่ายไฟแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Anti-islanding)

(1.4) ทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run)

(1.5) ทดสอบการควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control)

(1.6) ทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control)

(2) ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าครั้งแรก (First Synchronization) โดยให้เดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่เกินกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(3) ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) ซึ่งทดสอบโดยการปลดเบรกเกอร์ที่จุดเชื่อมต่อ (Interconnection Circuit Breaker) โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึก ประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF) โดยแบ่งตามประเภทของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ดังนี้

(3.1) ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบที่ปริมาณ 25%, 50%, 75% และ 100% ของกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ช่วงละ 15 นาที

(3.2) ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบที่ปริมาณ 25%, 50%, 75% และ 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ช่วงละ 15 นาที

(4) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องดำเนินการทดสอบระบบการป้องกันการจ่ายไฟแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด ทั้งนี้ขึ้นกับรูปแบบการเชื่อมต่อโดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้พิจารณาตามความเหมาะสม

(5) ภายหลังจากการทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) แล้วเสร็จให้ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run) เพื่อตรวจสอบผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าโดยแบ่งตามประเภทของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ดังนี้

(5.1) ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณ 100% ของกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้าเป็นเวลา

ไม่น้อยกว่า 8 วัน ประกอบด้วย การเก็บข้อมูลขณะที่ไม่ได้ขนานเครื่องเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 1 วัน และขณะขนานเครื่องเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 7 วัน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการติดตั้ง Disturbance Analyzer เพื่อตรวจวัดค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF), ความถี่ (F), ฮาร์มอนิก (Harmonic), แรงดัน กระเพื่อม (Voltage Fluctuation) และ การจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Injection) ณ จุดเชื่อมต่อ

(5.2) ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณ 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อเนื่องเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกค่าที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ ซึ่งค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF) ทุก ๆ ครึ่งชั่วโมงต่อเนื่อง ทั้งนี้หากในระหว่างการทดสอบเกิดเหตุขัดข้องใด ๆ ที่ส่งผลให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าปลดการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยแบ่งเป็น 2 กรณี ดังนี้

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำให้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่มีแรงดันไฟฟ้าส่งผลให้ผู้ขอเชื่อมต่อถูกตัดการเชื่อมต่อ ภายหลังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบ แก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบและบันทึกค่าต่อไปได้จนครบ 24 ชั่วโมงนับจากเวลาเริ่มทดสอบเดิม ทั้งนี้หากเกิดเหตุขัดข้องเกิน 1 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกันของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือ ครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากผู้ขอเชื่อมต่อทำให้ระบบหรืออุปกรณ์ของผู้ขอเชื่อมต่อหลุดออกจากระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายหลังผู้ขอเชื่อมต่อตรวจสอบแก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกัน ของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

(6) การทดสอบการควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องดำเนินการตามรายละเอียดดังนี้

(6.1) การทดสอบ Remote Voltage Control เป็นการควบคุมแรงดัน ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะสั่งการผ่านระบบควบคุมระยะไกล และให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสั่งการ โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ (PCC) และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมต่ออยู่ โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และ ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(6.2) การทดสอบ Remote MW Control เป็นการควบคุมค่า Active Power ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะสั่งการผ่านระบบควบคุมระยะไกล และให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสั่งการ โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ (PCC) และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมต่ออยู่ โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(6.3) การทดสอบ Remote MVAR Control เป็นการควบคุมค่า Reactive Power ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะสั่งการผ่านระบบควบคุมระยะไกล และให้ผู้ขอ

เชื่อมต่อดำเนินการตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสั่งการ โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ (PCC) และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมต่ออยู่โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(6.4) การทดสอบ Local Voltage Control เป็นการควบคุมแรงดัน ด้าน ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องรับคำสั่งการจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่านระบบ Voice Communication หรืออื่นๆ ตามมาตรฐานของระบบสื่อสาร โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(6.5) การทดสอบ Local MW Control เป็นการควบคุมค่า Active Power ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องรับคำสั่งการจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่านระบบ Voice Communication หรืออื่นๆ ตามมาตรฐานของระบบสื่อสาร โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(6.6) การทดสอบ Local MVAR Control เป็นการควบคุม Reactive Power ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) โดยผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องรับคำสั่งการจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผ่านระบบ Voice Communication หรืออื่นๆ ตามมาตรฐานของระบบสื่อสาร โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

สำหรับการกำหนดค่าในการทดสอบ (ค่า Setpoint) ทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้พิจารณากำหนดค่าที่เหมาะสม ทั้งนี้ขึ้นกับค่าแรงดัน ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) รวมทั้งสภาพการจ่ายไฟ ณ วันที่ทำการทดสอบ

(7) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องดำเนินการทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control) ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.1.1.8 ในการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ กรณีที่มีการเชื่อมต่อหรือปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าผู้ขอเชื่อมต่อต้องประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยผู้ขอเชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระดับแรงดัน 22, 33 หรือ 115 กิโลโวลต์ให้ติดต่อประสานงานโดยตรงกับศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้า ที่รับผิดชอบพื้นที่ที่ผู้เชื่อมต่อตั้งอยู่ หรือตามที่ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้ากำหนด

ทั้งนี้การดำเนินการใด ๆ ที่ทำให้มีการเชื่อมต่อหรือปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องขออนุญาตและต้องได้รับการอนุญาตก่อนเริ่มการดำเนินการใด ๆ ทุกครั้ง

3.1.1.9 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์เปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมรายละเอียดในการทดสอบการเชื่อมต่อในแต่ละรายการได้ตามความเหมาะสม เพื่อรองรับกรณีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีการกำหนดรูปแบบเพิ่มเติมอื่น ๆ หรือ เพื่อความปลอดภัย และความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.1.10 หากผลการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่ผ่าน ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการแก้ไขและทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าครั้งใหม่ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งให้ดำเนินการ โดยผู้ขอเชื่อมต่อต้องแจ้งแผนการทดสอบ

การเชื่อมต่อตามข้อ 3.1.1.3 อีกครั้ง และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

3.1.1.11 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์ปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันที หากตรวจพบว่าการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบไฟฟ้า มีผลกระทบกับความปลอดภัย ความมั่นคง และคุณภาพระบบไฟฟ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.1.12 หากผู้ขอเชื่อมต่อไม่สามารถทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ปริมาณโหลด 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์อนุญาตให้ผู้ขอเชื่อมต่อจ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า(ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์) หรือตามปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุด (ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์) ที่ได้จากผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ต้องไม่เกินปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

3.1.2 การตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้า

3.1.2.1 ความตามข้อ 3.1.2 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.1.2.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 50 กิโลวัตต์ ให้ดำเนินการดังนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 4 หรือด้วยสัดส่วนร้อยละ 50 ต่อ 1 รอบต่อวินาที (Hz) แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.1.2.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ไม่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Non-Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 6 เมกะวัตต์ ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 3 ถึง 6 แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.60 ถึง 50.40 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.1.3 การตอบสนองต่อแรงดันไฟฟ้า

3.1.3.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.25 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.1.3.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 33 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.30 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.1.3.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.50 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.1.4 การแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.4.1 ความตามข้อ 3.1.4 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.1.4.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.1.4.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.1.4.4 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-VSP-OP1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3.1.5 การแจ้งดับไฟฟ้าหรือเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

3.1.5.1 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความประสงค์จะดับไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งดับไฟฟ้าล่วงหน้า ตามมาตรฐานคุณภาพบริการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทบทวนและปรับปรุงปี 2567 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(2) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนถึงกำหนดเวลาเริ่มต้นดับไฟฟ้า

(3) หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(4) เมื่อถึงกำหนดเวลาจ่ายไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(4.1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(4.2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

3.1.5.2 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) เมื่อถึงกำหนดวันและเวลาเริ่มต้นดับไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(2) ผู้เชื่อมต่อต้องแยกส่วนที่จะเข้าปฏิบัติงานออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนการปฏิบัติงานทุกครั้งและต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด และหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องอย่างเคร่งครัด

(3) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จและจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(3.1) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(3.2) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

3.1.5.3 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 ชั่วโมงก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เว้นแต่กรณีเหตุฉุกเฉิน

(3) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(4) หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(5) เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปฏิบัติงานแล้วเสร็จ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้พิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(6.1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.1.5.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-VSP-PO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่อนุญาตให้ผู้เชื่อมต่อดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า

(3) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-VSP-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(4) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(5) ผู้เชื่อมต่อต้องแยกส่วนที่จะเข้าปฏิบัติงานออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนการปฏิบัติงานทุกครั้งและต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเคร่งครัด

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จและจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่าย ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(6.1) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าและให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.1.6 การตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล

3.1.6.1 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล รวมถึงอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผู้ตรวจประเมินตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดดังต่อไปนี้

(1) การตรวจประเมินมาตรวัดไฟฟ้าที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่เป็นทรัพย์สินและในความรับผิดชอบของผู้เชื่อมต่อ

(1.1) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบมาตรวัดไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ และไม่ถูกกำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ประกอบมาตรวัดไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินมาตรวัดไฟฟ้าเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(1.2) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบมาตรวัดไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ และถูกกำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ประกอบมาตรวัดไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินมาตรวัดไฟฟ้าเป็นประจำทุก 2 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(1.3) ในกรณีที่เชื่อมต่อระบบมาตรวัดไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินมาตรวัดไฟฟ้าเป็นประจำทุก 1 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(2) การตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้า

ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้าเป็นประจำทุก 1 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(3) การตรวจประเมินระบบป้องกัน

ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบป้องกันและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(4) การตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกล (ถ้ามี)

(4.1) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อถูกกำหนดให้ติดตั้ง Feeder Remote Terminal Unit (FRTU) หรือ Feeder Device Control Unit (FDCU) ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกลและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 1 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(4.2) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อถูกกำหนดให้ติดตั้ง Computer base Substation Control System (CSCS) หรือ Substation Control and Protection System (SCPS) ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกลและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

3.1.6.2 ผู้ตรวจประเมินต้องมีคุณสมบัติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.1.6.3 ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมในการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง โดยต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันตรวจประเมิน

3.1.6.4 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องให้ความร่วมมือแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องเข้าร่วมการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง รวมทั้งอำนวยความสะดวกในการเข้าถึงสถานประกอบกิจการของผู้เชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามอัตราที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้ตรวจประเมินแล้วเสร็จ

3.1.6.5 ในกรณีหน่วยงานภายนอกเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องจัดส่งรายงานผลการตรวจประเมินให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและพิจารณาผลการตรวจประเมิน โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 15 วันนับแต่วันตรวจประเมินแล้วเสร็จ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันได้รับรายงานผลการตรวจประเมิน

3.1.6.6 ในกรณีผลการตรวจประเมินไม่ผ่านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบภายใน 15 วันนับแต่วันได้รับแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.1.6.7 ผู้เชื่อมต่อต้องดำเนินการตามข้อ 2.10 การตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล แล้วแต่กรณี

3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.2.1 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.1.1 ในการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้ เช่นเดียวกับผู้เชื่อมต่ออย่างเคร่งครัด หากผู้ขอเชื่อมต่อไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาอนุญาตการขอเชื่อมต่อได้

3.2.1.2 ก่อนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องตรวจสอบความพร้อมของสถานีไฟฟ้า ระบบป้องกัน อุปกรณ์ควบคุมระยะไกล ระบบสื่อสาร ระบบมาตรวัดไฟฟ้า และระบบการป้องกันการจ่ายไฟแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Anti-Islanding) ของผู้ขอเชื่อมต่อ ตามรูปแบบการเชื่อมต่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

3.2.1.3 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ประสงค์จะดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า กับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องจัดทำหนังสือยืนยันความพร้อมตามหัวข้อ 3.2.1.2 และส่งรายละเอียดแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เช่น วัน, เวลา และปริมาณพลังงานไฟฟ้าสำหรับการทดสอบดังกล่าว และบันทึกแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันทำการก่อนวันทดสอบ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้กำหนดวันทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแล้วแจ้งให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

3.2.1.4 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อทั้งหมดจะถูกบันทึกและตรวจสอบโดยตัวแทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.2.1.5 พลังงานไฟฟ้าจากการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ประสงค์จะเพิ่มกำลังการผลิต ไม่ถือว่าเป็นการซื้อขายไฟฟ้า

3.2.1.6 ขั้นตอนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีดังนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชี้แจงหลักปฏิบัติในการติดต่อประสานงานการจ่ายไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและผู้ขอเชื่อมต่อ และแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าประกอบด้วย

(1.1) ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้า ครั้งแรก (First Synchronization)

(1.2) ทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection)

(1.3) ทดสอบระบบการป้องกันการจ่ายไฟแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Anti-islanding)

(1.4) ทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run)

(1.5) ทดสอบการควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control)

(1.6) ทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control)

(2) ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าครั้งแรก (First Synchronization) โดยให้เดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่เกินกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า

(3) ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) ซึ่งทดสอบโดยการปลดเบรกเกอร์ที่จุดเชื่อมต่อ (Interconnection Circuit Breaker) โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึก ประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF) โดยแบ่งตามระบบของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ดังนี้

(3.1) ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์

- กรณีประเภทสัญญาซื้อขายไฟฟ้าไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ให้ทดสอบที่ปริมาณ 25%, 50%, 75% และ 100% ของกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ช่วงละ 15 นาที

- กรณีประเภทสัญญาซื้อขายไฟฟ้าบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า ให้ทดสอบที่ปริมาณ 25%, 50%, 75% และ 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ช่วงละ 15 นาที

(3.2) ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบที่ปริมาณ 25%, 50%, 75% และ 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ช่วงละ 15 นาที

(4) ภายหลังจากการทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) แล้วเสร็จ ผู้ขอเชื่อมต่อให้ทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run) เพื่อตรวจสอบผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยแบ่งตามระบบของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ดังนี้

(4.1) ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณ 100% ของกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีประเภทสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นไม่บังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า หรือ ทดสอบตามปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า กรณีประเภทสัญญาซื้อขายไฟฟ้านั้นบังคับปริมาณซื้อขายไฟฟ้า และตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 8 วัน ประกอบด้วย การเก็บข้อมูลขณะที่ไม่ได้ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 1 วัน และขณะขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 7 วัน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการติดตั้ง Disturbance Analyzer เพื่อตรวจวัดค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF), ความถี่ (F), ฮาร์มอนิก (Harmonic), แรงดันกระเพื่อม (Voltage Fluctuation) และ การจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Injection) ณ จุดเชื่อมต่อ

(4.2) ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณ 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่จะขายตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าต่อเนื่องเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อ บันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกค่าที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อ เชื่อมโยงอยู่ ซึ่งค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF) ทุกๆ ครึ่งชั่วโมงต่อเนื่อง ทั้งนี้หากในระหว่างการทดสอบเกิดเหตุขัดข้องใด ๆ ที่ส่งผลให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าปลดการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยแบ่งเป็น 2 กรณี ดังนี้

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำให้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่มีแรงดันไฟฟ้า ส่งผลให้ผู้ขอเชื่อมต่อถูกตัดการเชื่อมต่อ ภายหลังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ตรวจสอบ แก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบและบันทึกค่าต่อไปได้จนครบ 24 ชั่วโมงนับจากเวลาเริ่มทดสอบเดิม ทั้งนี้หากเกิดเหตุขัดข้องเกิน 1 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกัน ของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือ ครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากผู้ขอเชื่อมต่อทำให้ระบบหรืออุปกรณ์ของผู้ขอเชื่อมต่อหลุดออกจากระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายหลังผู้ขอเชื่อมต่อตรวจสอบแก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกัน ของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือ ครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

(5) การทดสอบการควบคุมแรงดันไฟฟ้า (Voltage Control) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องดำเนินการทดสอบตามข้อกำหนด และกระบวนการทดสอบของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

สำหรับการกำหนดค่าในการทดสอบ (ค่า Setpoint) การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จะเป็นผู้พิจารณากำหนดค่าที่เหมาะสม ทั้งนี้ขึ้นกับค่าแรงดัน ณ จุดเชื่อมต่อ (PCC) รวมทั้งสภาพการจ่ายไฟ ณ วันที่ทำการทดสอบ

(6) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องดำเนินการทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control) ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.2.1.7 ในการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ กรณีที่มีการเชื่อมต่อ หรือปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบ่งออกตามระดับแรงดันไฟฟ้าที่เชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าดังนี้ โดยผู้ขอเชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระดับแรงดัน 22, 33 หรือ 115 กิโลโวลต์ ให้ติดต่อประสานงานโดยตรงกับศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้าที่รับผิดชอบพื้นที่ที่ผู้เชื่อมต่อตั้งอยู่ หรือตามที่ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้ากำหนด

ทั้งนี้การดำเนินการใด ๆ ที่ทำให้มีการเชื่อมต่อ หรือปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องขออนุญาตและต้องได้รับการอนุญาต ก่อนเริ่มการดำเนินการใด ๆ ทุกครั้ง

3.2.1.8 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์เปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมรายละเอียดในการทดสอบการเชื่อมต่อในแต่ละรายการได้ตามความเหมาะสม เพื่อรองรับกรณีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามีการกำหนดรูปแบบเพิ่มเติมอื่น ๆ หรือ เพื่อความปลอดภัย และความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.1.9 หากผลการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่ผ่าน ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการแก้ไขและทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าครั้งใหม่ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งให้ดำเนินการ โดยผู้ขอเชื่อมต่อต้องแจ้งแผนการทดสอบการเชื่อมต่อตามข้อ 3.2.1.3 อีกครั้ง และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

3.2.1.10 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์ปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าผู้ขอเชื่อมต่อออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันที หากตรวจพบว่าการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบไฟฟ้า มีผลกระทบกับความปลอดภัย ความมั่นคง และคุณภาพระบบไฟฟ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.1.11 หากผู้ขอเชื่อมต่อไม่สามารถทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ปริมาณโหลด 100% ของปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า การไฟฟ้า

ส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์อนุญาตให้ผู้ขอเชื่อมต่อ จ่ายกำลังไฟฟ้าสูงสุดเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามปริมาณกำลังไฟฟ้าสูงสุดที่ได้จากผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.2 การตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้า

3.2.2.1 ความตามข้อ3.2.2 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.2.2.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 50 กิโลวัตต์ ให้ดำเนินการดังนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 4 หรือด้วยสัดส่วนร้อยละ 50 ต่อ 1 รอบต่อวินาที (Hz) แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.2.2.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ไม่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Non-Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 6 เมกะวัตต์ ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 3 ถึง 6 แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.70 ถึง 50.30 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.2.3 การตอบสนองต่อแรงดันไฟฟ้า

3.2.3.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 22 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.25 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.2.3.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 33 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.30 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.2.3.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้า 115 กิโลโวลต์ ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า และต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินกว่า 0.50 กิโลโวลต์ หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.2.4 การแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.4.1 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนผังระบบไฟฟ้าและแผนผังระบบป้องกัน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือนและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายเดือนสำหรับเดือนถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายวันและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน

3.2.4.4 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายสัปดาห์สำหรับสัปดาห์ถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นราย 30 นาที และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันพุธของทุกสัปดาห์

3.2.4.5 ผู้เชื่อมต่อจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายวันสำหรับวันถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นราย 30 นาที และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเวลา 12.00 น. ของทุกวัน

3.2.4.6 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.7 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายเดือนสำหรับเดือนถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน

3.2.4.8 ในกรณีวันที่กำหนดส่งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าวันใดตรงกับวันหยุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ส่งภายในวันทำการก่อนหน้าวันหยุดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.2.4.9 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-SPP-OP1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3.2.5 การแจ้งดับไฟฟ้าหรือเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

3.2.5.1 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้าให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 ชั่วโมง ก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เว้นแต่เหตุฉุกเฉิน

(3) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(4) หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(5) เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปฏิบัติงานแล้วเสร็จ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้พิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(6.1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.2.5.2 ในกรณีผู้เชื่อมต่อมีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-SPP-PO1 แนบท้าย

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่อนุญาตให้ผู้เชื่อมต่อดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า

(3) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-SPP-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(4) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(5) ผู้เชื่อมต่อต้องแยกส่วนที่จะเข้าปฏิบัติงานออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนการปฏิบัติงานทุกครั้งและต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเคร่งครัด

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จ และจะนำระบบไฟฟ้ากลับเข้าใช้งานและเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณี ดังต่อไปนี้

(6.1) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.2.6 การตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน หรือระบบควบคุมระยะไกล

3.2.6.1 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล รวมถึงอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผู้ตรวจประเมินตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ดังต่อไปนี้

(1) การตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้า

ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้าเป็นประจำทุก 1 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(2) การตรวจประเมินระบบป้องกัน

ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบป้องกันและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(3) การตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกล

(3.1) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อถูกกำหนดให้ติดตั้ง Feeder Remote Terminal Unit (FRTU) หรือ Feeder Device Control Unit (FDCU) ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกลและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 1 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(3.2) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อถูกกำหนดให้ติดตั้ง Computer base Substation Control System (CSCS) หรือ Substation Control and Protection System (SCPS) ต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกลและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

3.2.6.2 ผู้ตรวจประเมินต้องมีคุณสมบัติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.2.6.3 ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมในการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง โดยต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันตรวจประเมิน

3.2.6.4 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องให้ความร่วมมือแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องเข้าร่วมการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง รวมทั้งอำนวยความสะดวกในการเข้าถึงสถานประกอบกิจการของผู้เชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามอัตราที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้ตรวจประเมินแล้วเสร็จ

3.2.6.5 ในกรณีหน่วยงานภายนอกเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องจัดส่งรายงานผลการตรวจประเมินให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและพิจารณาผลการตรวจประเมิน โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 15 วันนับแต่วันตรวจประเมินแล้วเสร็จ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันได้รับรายงานผลการตรวจประเมิน

3.2.6.6 ในกรณีผลการตรวจประเมินไม่ผ่านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบภายใน 15 วันนับแต่วันได้รับแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.2.6.7 ผู้เชื่อมต่อต้องดำเนินการตามข้อ 2.10 การตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล แล้วแต่กรณี

3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2. ข้อกำหนดทั่วไปสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนดดังนี้

3.3.1 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.1.1 ความตามข้อ 3.3.1 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.3.1.2 ในการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้ หากผู้ขอเชื่อมต่อไม่ปฏิบัติตามข้อกำหนดนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ในการพิจารณาอนุญาตการขอเชื่อมต่อได้

3.3.1.3 ก่อนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องตรวจสอบความพร้อมของสถานีไฟฟ้า ระบบป้องกัน อุปกรณ์ควบคุมระยะไกล ระบบสื่อสาร และระบบมาตรวัดไฟฟ้า ของผู้ขอเชื่อมต่อ ตามรูปแบบการเชื่อมต่อให้อยู่ในสภาพพร้อมใช้งาน

3.3.1.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ประสงค์จะดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต้องจัดทำหนังสือยืนยันความพร้อมตามหัวข้อ 3.3.1.3 และส่งรายละเอียดแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า เช่น วัน, เวลา และปริมาณพลังงานไฟฟ้าสำหรับการทดสอบดังกล่าว และบันทึกแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้ทราบล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 7 วันทำการก่อนวันทดสอบ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเป็นผู้กำหนดวันทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแล้วแจ้งให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

3.3.1.5 การทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อทั้งหมดจะถูกบันทึก และตรวจสอบโดยตัวแทนจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.3.1.6 พลังงานไฟฟ้าจากการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อที่ประสงค์จะเพิ่มกำลังการผลิต ให้ดำเนินการทดสอบเฉพาะกำลังการผลิตที่ติดตั้งเพิ่ม

3.3.1.7 ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องควบคุมไม่ให้มีการจ่ายไฟฟ้าจากเครื่องกำเนิดไฟฟ้าผู้ขอเชื่อมต่อเข้ามาในระบบโครงข่ายไฟฟ้า นอกจากจะได้ตกลงไว้ก่อน

3.3.1.8 ขั้นตอนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า มีดังนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคชี้แจงหลักปฏิบัติในการติดต่อประสานงานการจ่ายไฟฟ้าระหว่างการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและผู้ขอเชื่อมต่อ และแผนการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ประกอบด้วย

(1.1) ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าครั้งแรก (First Synchronization)

(1.2) ทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection)

(1.3) ทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run)

(1.4) ทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control)

(2) ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้าสู่ระบบโครงข่ายไฟฟ้าครั้งแรก (First Synchronization) โดยให้เดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ปริมาณไม่เกินโหลดของผู้ขอเชื่อมต่อ

(3) ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) โดยการปลดเบรกเกอร์ป้องกันเครื่องกำเนิดไฟฟ้า(Generator Breaker) ที่ปริมาณกำลังการผลิตสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอนุญาตให้ขนานระบบ โดยปริมาณกำลังการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะต้องไม่เกินปริมาณโหลดของผู้ขอเชื่อมต่อ โดยขณะทำการทดสอบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการบันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อ และที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อ เชื่อมโยงอยู่ โดยค่าที่บันทึก ประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (PF)

(4) ภายหลังจากการทดสอบการปลดการเชื่อมต่อ (Load Rejection) แล้วเสร็จ ผู้ขอเชื่อมต่อให้ทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Trial Run) เพื่อตรวจสอบผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยแบ่งตามระบบของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ดังนี้

(4.1) ระบบที่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณกำลังการผลิตสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ขอเชื่อมต่อ โดยปริมาณกำลังการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าจะต้องไม่เกินปริมาณโหลดของผู้ขอเชื่อมต่อ และตรวจคุณภาพไฟฟ้าไม่น้อยกว่า 8 วัน ประกอบด้วย การเก็บข้อมูลขณะที่ไม่ได้ขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 1 วัน และ ขณะขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นเวลาไม่น้อยกว่า 7 วัน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะทำการติดตั้ง Disturbance Analyzer เพื่อตรวจวัดค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF), ความถี่ (F), ฮาร์มอนิก (Harmonic), แรงดันกระเพื่อม (Voltage Fluctuation) และ การจ่ายไฟฟ้ากระแสตรง (DC Injection) ณ จุดเชื่อมต่อ

(4.2) ระบบที่ไม่มีอินเวอร์เตอร์

ทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ปริมาณกำลังการผลิตสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่ขอเชื่อมต่อโดยปริมาณกำลังการผลิตของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไฟฟ้าจะต้องไม่เกินปริมาณโหลดของผู้ขอเชื่อมต่อเป็นระยะเวลาไม่น้อยกว่า 24 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อ บันทึกค่าที่จุดเชื่อมต่อและที่เครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้เชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคบันทึกค่าที่วงจรที่ผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมโยงอยู่ ซึ่งค่าที่บันทึกประกอบด้วยค่ากำลังไฟฟ้าจริง (P), กำลังไฟฟ้ารีแอกทีฟ (Q), ระดับแรงดัน (V), กระแสไฟฟ้า (I) ทุกเฟส และตัวประกอบกำลัง (PF) ทุกๆ ครึ่งชั่วโมงต่อเนื่อง ทั้งนี้หากในระหว่างการทดสอบเกิดเหตุขัดข้องใด ๆ ที่ส่งผลให้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าปลดการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยแบ่งเป็น 2 กรณี ดังนี้

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทำให้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่มีแรงดันไฟฟ้า ส่งผลให้ผู้ขอเชื่อมต่อถูกตัดการเชื่อมต่อ ภายหลังการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบ แก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบและบันทึกค่าต่อไปได้จนครบ 24 ชั่วโมง หรือ นับจากเวลาเริ่มทดสอบเดิม ทั้งนี้หากเกิดเหตุขัดข้องเกิน 1 ชั่วโมง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกัน ของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือ ครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

- กรณีเหตุขัดข้องที่มีสาเหตุจากผู้ขอเชื่อมต่อทำให้ระบบหรืออุปกรณ์ของผู้ขอเชื่อมต่อหลุดออกจากระบบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายหลังผู้ขอเชื่อมต่อตรวจสอบ

แก้ไขระบบไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าในช่วงเวลาเดียวกันของวันถัดไปให้ครบทุกช่วงใน 1 วัน หรือ ครบทุกช่วงเวลาทั้ง 24 ชั่วโมง ตามแผนการทดสอบเชื่อมต่อที่กำหนด

(5) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องดำเนินการทดสอบการควบคุมความถี่ไฟฟ้า (Frequency Control) ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.3.1.9 ในการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ กรณีที่มีการเชื่อมต่อ หรือปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องประสานงานกับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยผู้ขอเชื่อมต่อเชื่อมต่อที่ระดับแรงดัน 22, 33 หรือ 115 กิโลโวลต์ ให้ติดต่อประสานงานโดยตรงกับศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้า ที่รับผิดชอบพื้นที่ที่ผู้เชื่อมต่อตั้งอยู่ หรือตามที่ศูนย์ควบคุมการจ่ายไฟฟ้ากำหนด

ทั้งนี้การดำเนินการใดๆ ที่ทำให้มีการเชื่อมต่อ หรือ ปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องขออนุญาต และต้องได้รับการอนุญาต ก่อนเริ่มการดำเนินการใด ๆ ทุกครั้ง

3.3.1.10 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์เปลี่ยนแปลงหรือเพิ่มเติมรายละเอียดในการทดสอบการเชื่อมต่อในแต่ละรายการได้ตามความเหมาะสม เพื่อความปลอดภัย และความมั่นคงของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.1.11 หากผลการทดสอบเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าไม่ผ่าน ให้ผู้ขอเชื่อมต่อดำเนินการแก้ไขและทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าครั้งใหม่ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแจ้งให้ดำเนินการ โดยผู้ขอเชื่อมต่อต้องแจ้งแผนการทดสอบการเชื่อมต่อตามข้อ 3.3.1.3 อีกครั้ง และผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบชำระค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องที่เกิดขึ้นทั้งหมด

3.3.1.12 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสิทธิ์ปลดการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อ ออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันที หากตรวจพบว่าการทดสอบการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบไฟฟ้า มีผลกระทบกับความปลอดภัย ความมั่นคง และคุณภาพ ระบบไฟฟ้าของระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.1.13 หากผู้ขอทดสอบ ไม่สามารถทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ปริมาณกำลังการผลิตสูงสุดของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า หรือไม่เกินปริมาณโหลดของผู้ขอเชื่อมต่อ แล้วแต่กรณี การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์อนุญาตให้ผู้ขอเชื่อมต่อ เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามกำลังผลิตสูงสุดที่ได้จากผลการทดสอบเดินเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเชื่อมต่อเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.2 การตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้า

3.3.2.1 ความตามข้อ 3.3.2 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.3.2.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 50 กิโลวัตต์ ให้ดำเนินการดังนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 4 หรือด้วยสัดส่วนร้อยละ 50 ต่อ 1 รอบต่อวินาที (Hz) แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.3.2.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่ไม่ใช้อินเวอร์เตอร์ (Non-Inverter) ในระบบผลิตไฟฟ้าและมีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 6 เมกะวัตต์ ต้องดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องควบคุมความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าแล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้าอยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

(2) ในกรณีความถี่ไฟฟ้าไม่อยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องตอบสนองต่อความถี่ไฟฟ้าโดยเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าด้วย Droop Characteristic ร้อยละ 3 ถึง 6 แล้วแต่กรณี เพื่อทำให้ความถี่ไฟฟ้ากลับมาอยู่ในช่วง 49.50 ถึง 50.50 รอบต่อวินาที (Hz) ทั้งนี้การเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้าให้เป็นไปตามความสามารถกำลังผลิตไฟฟ้าคงเหลือ

3.3.3 การตอบสนองต่อแรงดันไฟฟ้า

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อตามคำสั่งปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าและต้องควบคุมแรงดันไฟฟ้าให้มีค่าเบี่ยงเบนไม่เกินค่าตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.3.4 การแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.4.1 ความตามข้อ 3.3.4 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.3.4.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการใช้ไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการใช้ไฟฟ้าเป็นรายเดือน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบโดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.3.4.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือนและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.3.4.4 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.3.4.5 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-PSU-OP1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3.3.5 การแจ้งดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

3.3.5.1 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความประสงค์จะดับไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งดับไฟฟ้าล่วงหน้า ตามมาตรฐานคุณภาพบริการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ทบทวนและปรับปรุงปี 2567 หรือที่มีผลบังคับในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(2) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนถึงกำหนดเวลาเริ่มต้นดับไฟฟ้า

(3) หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(4) เมื่อถึงกำหนดเวลาจ่ายไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(4.1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(4.2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

3.3.5.2 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์ มีความประสงค์จะดับไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) เมื่อถึงกำหนดวันและเวลาเริ่มต้นดับไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(2) ผู้เชื่อมต่อต้องแยกส่วนที่จะเข้าปฏิบัติงานออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนการปฏิบัติงานทุกครั้งและต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเคร่งครัด

(3) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จและจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณี ดังต่อไปนี้

(3.1) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(3.2) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

3.3.5.3 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความประสงค์จะดับไฟฟ้า ให้ผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งดับไฟฟ้าให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 48 ชั่วโมงก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือให้เพิ่มหรือให้ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เว้นแต่เหตุฉุกเฉิน

(3) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(4) หากผู้เชื่อมต่อตรวจสอบพบการจ่ายไฟฟ้าแบบระบบไฟฟ้าแยกโดด (Islanding) ผู้เชื่อมต่อต้องปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าทันทีและให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(5) เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปฏิบัติงานแล้วเสร็จ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้พิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(6.1) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) ในกรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.3.5.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วัน ก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตาม

แผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-PSU-PO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(2) ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่อนุญาตให้ผู้เชื่อมต่อดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้าได้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งให้ผู้เชื่อมต่อทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า

(3) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-PSU-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

(4) เมื่อถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผู้เชื่อมต่อผ่านผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ดำเนินการตามเอกสารลำดับขั้นตอนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Switching Order)

(5) ผู้เชื่อมต่อต้องแยกส่วนที่จะเข้าปฏิบัติงานออกจากระบบโครงข่ายไฟฟ้าก่อนการปฏิบัติงานทุกครั้งและต้องปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อกำหนด หลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเคร่งครัด

(6) ในกรณีที่ผู้เชื่อมต่อปฏิบัติงานแล้วเสร็จและจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่าย ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้วจึงจะดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ และผู้เชื่อมต่อต้องตรวจสอบแรงดันไฟฟ้า ณ จุดเชื่อมต่อ และให้ดำเนินการแล้วแต่กรณีดังต่อไปนี้

(6.1) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าเป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ให้ผู้เชื่อมต่อพิจารณาดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(6.2) กรณีแรงดันไฟฟ้ามีค่าไม่เป็นไปตามค่ามาตรฐานในภาวะปกติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ห้ามมิให้ผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดข้อมูลเบื้องต้นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ

(7) เมื่อผู้เชื่อมต่อดำเนินการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว ให้ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าแจ้งรายละเอียดซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อมูลดังต่อไปนี้

(7.1) วันและเวลาที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า

(7.2) กำลังไฟฟ้าจริง (Active Power)

(7.3) กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (Reactive Power)

(7.4) แรงดันไฟฟ้า (Voltage)

(7.5) กระแสไฟฟ้า (Current)

(7.6) ความถี่ไฟฟ้า (Frequency)

3.3.6 การตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล

3.3.6.1 ความตามข้อ 3.3.6 บังคับใช้กับผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3.3.6.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล รวมถึงอุปกรณ์อื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง โดยผู้ตรวจประเมินตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ดังต่อไปนี้

(1) การตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้า

ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินคุณภาพไฟฟ้าเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(2) การตรวจประเมินระบบป้องกัน

ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบป้องกันและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

(3) การตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกล (ถ้ามี)

ผู้เชื่อมต่อต้องจัดให้มีการตรวจประเมินระบบควบคุมระยะไกลและอุปกรณ์ประกอบเป็นประจำทุก 3 ปี หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

3.3.6.3 ผู้ตรวจประเมินต้องมีคุณสมบัติตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3.3.6.4 ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าร่วมในการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง โดยต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 7 วันก่อนถึงกำหนดวันตรวจประเมิน

3.3.6.5 ในกรณีการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องให้ความร่วมมือแก่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และต้องเข้าร่วมการตรวจประเมินด้วยทุกครั้ง รวมทั้งอำนวยความสะดวกในการเข้าถึงสถานประกอบกิจการของผู้เชื่อมต่อ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเรียกเก็บค่าใช้จ่ายในการตรวจประเมินและค่าใช้จ่ายอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามอัตราที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันที่ได้ตรวจประเมินแล้วเสร็จ

3.3.6.6 ในกรณีหน่วยงานภายนอกเป็นผู้ตรวจประเมิน ผู้เชื่อมต่อต้องจัดส่งรายงานผลการตรวจประเมินให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบและพิจารณาผลการตรวจประเมิน โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายใน 15 วันนับแต่วันตรวจประเมินแล้วเสร็จ และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินให้ผู้เชื่อมต่อทราบภายใน 30 วันนับแต่วันได้รับรายงานผลการตรวจประเมิน

3.3.6.7 ในกรณีผลการตรวจประเมินไม่ผ่านตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งแผนดำเนินการซ่อมแซมแก้ไขให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบภายใน 15 วันนับแต่วันได้รับแจ้งผลการตรวจสอบรายงานผลการตรวจประเมินจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

3.3.6.8 ผู้เชื่อมต่อต้องดำเนินการตามข้อ 2.10 การตรวจประเมินและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ระบบป้องกัน และระบบควบคุมระยะไกล แล้วแต่กรณี

3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น

ข้อกำหนดนี้ใช้สำหรับ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจากข้อ 3.1 ถึง 3.3 และข้อ 4 โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดหรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นสมควร

4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA)

สำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA) ให้ปฏิบัติตามข้อ 2 และเป็นไปตาม TPA Code รวมถึงระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ และข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการ

5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน

กรณีเกิดข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ยื่นข้อพิพาทต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดข้อพิพาท และให้เจรจาหาข้อยุติร่วมกัน

5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติร่วมกันได้ ตามข้อ 5.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อสามารถยื่นคำร้องเรียนเกี่ยวกับข้อพิพาทดังกล่าว ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามวิธีการที่ กกพ. กำหนด

6. บทเฉพาะกาล

6.1 ในระหว่างที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยังมิได้ประกาศกำหนดคุณสมบัติผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามข้อ 2.5 การติดต่อประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจัดให้มีผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยต้องเป็นผู้สำเร็จการศึกษาระดับปริญญาตรี หรือเทียบเท่า หรือสูงกว่า สาขาวิชาวิศวกรรมไฟฟ้า หรือสาขาวิชาอื่นที่เกี่ยวข้อง และต้องมีใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม ระดับภาคีวิศวกรขึ้นไป สาขาไฟฟ้า งานไฟฟ้ากำลัง ที่ไม่หมดอายุ หรือหลักฐานที่แสดงว่าได้รับการอนุมัติใบอนุญาตประกอบวิชาชีพ จากสภาวิศวกรแล้ว อนุโลมให้ใช้หนังสือรับรองจากสภาวิศวกรสำหรับผู้ที่อยู่ระหว่างรอรับใบอนุญาตประกอบวิชาชีพวิศวกรรมควบคุม

6.2 ผู้เชื่อมต่อที่ได้รับความเห็นชอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอนุญาตไว้ก่อนวันที่ข้อกำหนดนี้ใช้บังคับให้ปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 โดยยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดดังต่อไปนี้

6.2.1 ผู้เชื่อมต่อประเภทผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดข้อ 2.9.3.3 ข้อ 2.9.4.3 ข้อ 3.1.2 และข้อ 3.1.3

6.2.2 ผู้เชื่อมต่อประเภทผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดข้อ 2.9.3.3 ข้อ 2.9.4.3 ข้อ 3.2.2 และข้อ 3.2.3

6.2.3 ผู้เชื่อมต่อประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าให้ได้รับยกเว้นไม่ต้องปฏิบัติตามข้อกำหนดข้อ 2.9.3.3 ข้อ 2.9.4.3 และข้อ 3.3.2

6.3 ผู้เชื่อมต่อที่ได้รับยกเว้นตามข้อ 6.2 ให้ได้รับการยกเว้นจนกว่าผู้เชื่อมต่อจะสิ้นสิทธิ ยกเลิกการเชื่อมต่อ มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่ได้รับอนุญาตในการเชื่อมต่อ ครบกำหนดการอนุญาตเชื่อมต่อ หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาแล้วว่าอาจกระทบต่อความมั่นคงในระบบโครงข่ายไฟฟ้าและหรือการให้บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

7. เอกสารแนบท้าย

PEA-O-ALL-PI1 แบบคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้า

วันที่ เดือน พ.ศ.

เรื่อง ขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้า

เรียน ผู้อำนวยการกอง.....

อ้างถึง หนังสือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ มท..... ลงวันที่ .....

สิ่งที่ส่งมาด้วย เอกสารประกอบการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้า จำนวน แผ่น

ตามที่อ้างถึง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้รับพิจารณาการขอเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าของ.....(ระบุชื่อนิติบุคคล).....เข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเมื่อดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จ ให้ยื่นคำขอให้ กฟภ. ดำเนินการตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า นั้น

บัดนี้.....(ระบุชื่อนิติบุคคล).....ได้ดำเนินการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแล้วเสร็จตามรายละเอียดที่ได้ยื่นกับ กฟภ. ไว้แล้ว และได้จัดเตรียมความพร้อมสำหรับรับการตรวจสอบตามรายการดังต่อไปนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

- ☐ ระบบไฟฟ้า
- ☐ ระบบป้องกัน
- ☐ ระบบการติดต่อสื่อสาร
- ☐ ระบบควบคุมระยะไกล (ถ้ามี)

ซึ่งรายการดังกล่าวข้างต้นมีความพร้อมครบถ้วนสมบูรณ์เป็นไปตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในการนี้จึงขอเรียนเชิญ กฟภ. เข้าตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้า ณ ที่ตั้งโครงการ.....(ระบุที่ตั้งโครงการ).....ทั้งนี้ได้มอบหมายให้..(ระบุชื่อผู้ประสานงาน)..หมายเลขโทรศัพท์....(ระบุหมายเลขโทรศัพท์)..เป็นผู้ประสานงาน

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และข้าพเจ้าขอรับรองว่ารายละเอียดดังกล่าวข้างต้นและเอกสารที่แนบมาพร้อมกับคำขอให้ตรวจสอบความพร้อมก่อนการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้าถูกต้องเป็นความจริงทุกประการ รวมทั้งข้าพเจ้าจะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

เจ้าของสถานประกอบกิจการไฟฟ้าหรือผู้ได้รับมอบอำนาจ

(.....)

ตำแหน่ง .....

วันที่ .....

PEA-O-ALL-CO1 แบบแจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

วันที่ เดือน พ.ศ.

เรื่อง แจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

เรียน ผู้อำนวยการกอง.....

สิ่งที่ส่งมาด้วย เอกสารการแสดงคุณสมบัติผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า จำนวน แผ่น

ด้วย.....(ระบุชื่อนิติบุคคล).....มีความประสงค์ขอแจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

หมายเลขทะเบียนนิติบุคคล .....

ชื่อนิติบุคคล .....

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ... .....

หมายเลขโทรศัพท์ .....

ที่ตั้งโครงการ .....

☐ กรณีแจ้งแต่งตั้งผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย)

1. ชื่อ-นามสกุล .....
   หมายเลข PEA-DNOC ..... หมายเลขโทรศัพท์ .....
2. ชื่อ-นามสกุล .....
   หมายเลข PEA-DNOC ..... หมายเลขโทรศัพท์ .....

☐ กรณีแจ้งพ้นจากหน้าที่ผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

1. ชื่อ-นามสกุล .....
   หมายเลข PEA-DNOC ..... หมายเลขโทรศัพท์ .....
2. ชื่อ-นามสกุล .....
   หมายเลข PEA-DNOC ..... หมายเลขโทรศัพท์ .....

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา และข้าพเจ้าขอรับรองว่ารายละเอียดดังกล่าวข้างต้นและเอกสารที่แนบมาพร้อมกับหนังสือแจ้งข้อมูลผู้ประสานงานการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าถูกต้องเป็นความจริงทุกประการ รวมทั้งข้าพเจ้าจะปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าอย่างเคร่งครัด

ขอแสดงความนับถือ

เจ้าของสถานประกอบกิจการไฟฟ้าหรือผู้ได้รับมอบอำนาจ

(.....)

ตำแหน่ง .....

วันที่ .....

PEA-O-ALL-EI1 แบบแจ้งข้อมูลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์ขอแจ้งข้อมูลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า
ในระหว่างวันที่.....เดือน.....พ.ศ.....ถึงวันที่.....เดือน.....พ.ศ.....
เนื่องจาก (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

☐ ไม่มีการติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลระยะไกลได้
☐ อุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลระยะไกลชำรุดบกพร่อง

โดยผู้เชื่อมต่อขอจัดส่งข้อมูลระบบไฟฟ้าตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง
(.....)
ตำแหน่ง .....
วันที่ .....

ข้อกำหนด 2.7.3.2 ในกรณีที่เชื่อมต่อตามรูปแบบที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น ไม่กำหนดให้ติดตั้งอุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าที่สามารถเชื่อมโยงข้อมูลระยะไกลได้ ผู้เชื่อมต่อต้องจัดส่งรายงานผลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้าทุก 1 สัปดาห์ ทั้งนี้กรณีที่อุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและมาตรวัดไฟฟ้าชำรุดบกพร่องไม่สามารถใช้งานได้ให้จัดส่งรายงานผลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้าในวันและช่วงเวลาที่เกิดเหตุชำรุดบกพร่องไม่สามารถใช้งานได้ และให้จัดส่งภายในวันจันทร์ของสัปดาห์ถัดไป โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งข้อมูลการบันทึกข้อมูลระบบไฟฟ้า ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-ALL-EI1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

ข้อมูลระบบไฟฟ้า

เดือน ..... **พ.ศ.** .....

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ... .....

ระหว่างวันที่ ..... ถึงวันที่ .....

ข้อมูลระบบไฟฟ้า วันที่ .....

เวลา	กำลังไฟฟ้าจริง (kW)	กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (kVar)	แรงดันไฟฟ้า (V)	กระแสไฟฟ้า (A)	ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า	ความถี่ไฟฟ้า (Hz)
00:30						
01:00						
01:30						
02:00						
02:30						
03:00						
03:30						
04:00						
04:30						
05:00						
05:30						
06:00						
06:30						
07:00						
07:30						
08:00						
08:30						
09:00						
09:30						
10:00						
10:30						
11:00						
11:30						
12:00						

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

ข้อมูลระบบไฟฟ้า

เดือน _____ **พ.ศ.** 2569

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

ระหว่างวันที่ ..... ถึงวันที่ .....

ข้อมูลระบบไฟฟ้า วันที่ .....

เวลา	กำลังไฟฟ้าจริง (kW)	กำลังไฟฟ้ารีแอคทีฟ (kVar)	แรงดันไฟฟ้า (V)	กระแสไฟฟ้า (A)	ตัวประกอบกำลังไฟฟ้า	ความถี่ไฟฟ้า (Hz)
12:30						
13:00						
13:30						
14:00						
14:30						
15:00						
15:30						
16:00						
16:30						
17:00						
17:30						
18:00						
18:30						
19:00						
19:30						
20:00						
20:30						
21:00						
21:30						
22:00						
22:30						
23:00						
23:30						
24:00						

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ .....

PEA-O-VSP-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์ขอแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ประจำปี

โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

☐ แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี

☐ แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

โดยผู้เชื่อมต่อขอจัดส่งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(----------)

ตำแหน่ง ----------

วันที่ ----------

ข้อกำหนด 3.1.4.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.1.4.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี
ประจำปี พ.ศ. .....

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี

เดือน	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)
มกราคม		
กุมภาพันธ์		
มีนาคม		
เมษายน		
พฤษภาคม		
มิถุนายน		
กรกฎาคม		
สิงหาคม		
กันยายน		
ตุลาคม		
พฤศจิกายน		
ธันวาคม		

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี
ประจำปี พ.ศ. .....

ชื่อโครงการ _____

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ... _____

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) _____ ประเภทเชื้อเพลิง _____

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) _____ ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) _____

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

เดือน	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
มกราคม																															
กุมภาพันธ์																															
มีนาคม																															
เมษายน																															
พฤษภาคม																															
มิถุนายน																															
กรกฎาคม																															
สิงหาคม																															
กันยายน																															
ตุลาคม																															
พฤศจิกายน																															
ธันวาคม																															

หมายเหตุ: ระบุเครื่องหมาย ✓ ในวันที่มีแผนจะปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ _____

PEA-O-VSP-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

ขอดำเนินการ ☐ ดับไฟฟ้า โดย ☐ ไม่ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และขอรับพลังงานไฟฟ้า
จากระบบโครงข่ายไฟฟ้าปริมาณสูงสุด _____ MW
โดย ☐ ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
☐ ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า จากเดิม _____ MW เหลือ _____ MW

เพื่อปฏิบัติงาน .....

ระหว่างวันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____ เวลา _____ น.
ถึงวันที่ _____ เดือน _____ พ.ศ. _____ เวลา _____ น.
หมายเหตุ .....

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง
(_____)
ตำแหน่ง .....
วันที่ .....

ข้อกำหนด 3.1.5.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-VSP-PO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

PEA-O-VSP-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ซึ่งผู้เชื่อมต่อได้แจ้งความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ตามหนังสือเลขที่ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.* ลงวันที่.....โดยมีรายละเอียดดังนี้

สาเหตุที่ขอยกเลิก _____

_____

หมายเหตุ _____

_____

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(_____)

ตำแหน่ง _____

วันที่ _____

ข้อกำหนด 3.1.5.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-VSP-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

PEA-O-SPP-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์ขอแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ประจำปี

โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

☐ แผนผังระบบไฟฟ้าและแผนผังระบบป้องกันรายปี

☐ แผนการผลิตไฟฟ้า ☐ รายวัน ☐ รายสัปดาห์ ☐ รายเดือน ☐ รายปี

☐ แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า ☐ รายเดือน ☐ รายปี

โดยผู้เชื่อมต่อขอจัดส่งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(.....)

ตำแหน่ง .....

วันที่ .....

ข้อกำหนด

3.2.4.1 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนผังระบบไฟฟ้าและแผนผังระบบป้องกัน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือนและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายเดือนสำหรับเดือนถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายวันและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน

3.2.4.4 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายสัปดาห์สำหรับสัปดาห์ถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นราย 30 นาที และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันพุธของทุกสัปดาห์

3.2.4.5 ผู้เชื่อมต่อจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายวันสำหรับวันถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นราย 30 นาที และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็น

หนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเวลา 12.00 น. ของทุกวัน

3.2.4.6 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.2.4.7 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายเดือนสำหรับเดือนถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี

ประจำปี พ.ศ. .....

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) .....

ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) .....

ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี

เดือน	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)
มกราคม		
กุมภาพันธ์		
มีนาคม		
เมษายน		
พฤษภาคม		
มิถุนายน		
กรกฎาคม		
สิงหาคม		
กันยายน		
ตุลาคม		
พฤศจิกายน		
ธันวาคม		

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายเดือน

เดือน ..... **พ.ศ.** .....

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายเดือน

วันที่	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)	วันที่	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)	วันที่	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)
1			11			21		
2			12			22		
3			13			23		
4			14			24		
5			15			25		
6			16			26		
7			17			27		
8			18			28		
9			19			29		
10			20			30		
						31		

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายสัปดาห์

สัปดาห์ที่ /52

ระหว่างวันที่ ____ **เดือน** มกราคม **พ.ศ.** 256...

ถึงวันที่ ____ **เดือน** กุมภาพันธ์ **พ.ศ.** 256...

ชื่อโครงการ _____

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า _____

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) _____ ประเภทเชื้อเพลิง _____

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) _____ ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) _____

แผนการผลิตไฟฟ้ารายสัปดาห์

วัน	วันที่/เดือน/ปี	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)
อาทิตย์			
จันทร์			
อังคาร			
พุธ			
พฤหัสบดี			
ศุกร์			
เสาร์			

ผู้จัดทำแผน: _____ วันที่ _____

ผู้ตรวจสอบ: _____ วันที่ _____

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ _____

แผนการผลิตไฟฟ้ารายวัน

วันที่ ____ เดือน _____ พ.ศ. _____

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายวัน

เวลา	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	เวลา	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	เวลา	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	เวลา	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)
00:30		06:30		12:30		18:30	
01:00		07:00		13:00		19:00	
01:30		07:30		13:30		19:30	
02:00		08:00		14:00		20:00	
02:30		08:30		14:30		20:30	
03:00		09:00		15:00		21:00	
03:30		09:30		15:30		21:30	
04:00		10:00		16:00		22:00	
04:30		10:30		16:30		22:30	
05:00		11:00		17:00		23:00	
05:30		11:30		17:30		23:30	
06:00		12:00		18:00		24:00	

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

ประจำปี พ.ศ. _____

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

เดือน	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
มกราคม																															
กุมภาพันธ์																															
มีนาคม																															
เมษายน																															
พฤษภาคม																															
มิถุนายน																															
กรกฎาคม																															
สิงหาคม																															
กันยายน																															
ตุลาคม																															
พฤศจิกายน																															
ธันวาคม																															

หมายเหตุ: ระบุเครื่องหมาย ✓ ในวันที่มีแผนจะปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายเดือน

เดือน ..... **พ.ศ.** _____

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า ....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการผลิตไฟฟ้ารายเดือน

วันที่	เวลาเริ่มต้น	เวลาสิ้นสุด	วันที่	เวลาเริ่มต้น	เวลาสิ้นสุด	วันที่	เวลาเริ่มต้น	เวลาสิ้นสุด
1			11			21		
2			12			22		
3			13			23		
4			14			24		
5			15			25		
6			16			26		
7			17			27		
8			18			28		
9			19			29		
10			20			30		
						31		

หมายเหตุ: โปรดระบุเวลาเริ่มต้นและสิ้นสุดในวันที่มีแผนจะปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ _____

PEA-O-SPP-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

ขอดำเนินการ ☐ ดับไฟฟ้า โดย ☐ ไม่ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และขอรับพลังงานไฟฟ้า
จากระบบโครงข่ายไฟฟ้าปริมาณสูงสุด _____ MW
โดย ☐ ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
☐ ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า จากเดิม ..... MW เหลือ _____ MW

เพื่อปฏิบัติงาน .....

ระหว่างวันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา ..... น.
ถึงวันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา ..... น.
หมายเหตุ .....

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง
(_____)
ตำแหน่ง .....
วันที่ .....

ข้อกำหนด 3.2.5.2 ในกรณีผู้เชื่อมต่อมีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือเพิ่มหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-SPP-PO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

PEA-O-SPP-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ซึ่งผู้เชื่อมต่อได้แจ้งความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ตามหนังสือเลขที่ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.* ลงวันที่.....โดยมีรายละเอียดดังนี้

สาเหตุที่ขอยกเลิก _____

_____

หมายเหตุ _____

_____

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(_____)

ตำแหน่ง _____

วันที่ _____

ข้อกำหนด 3.2.5.2 ในกรณีผู้เชื่อมต่อมีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(3) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-SPP-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

PEA-O-PSU-OP1 แบบแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์ขอแจ้งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ประจำปี

โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

- ☐ แผนการใช้ไฟฟ้ารายปี
- ☐ แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี
- ☐ แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

โดยผู้เชื่อมต่อขอจัดส่งแผนการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสิ่งที่ส่งมาด้วย

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(.....)

ตำแหน่ง .....

วันที่ .....

ข้อกำหนด

3.3.3.2 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการใช้ไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการใช้ไฟฟ้าเป็นรายเดือน และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.3.3.3 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป โดยจำแนกรายละเอียดการคาดการณ์กำลังไฟฟ้าและปริมาณการผลิตไฟฟ้าเป็นรายเดือนและส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

3.3.3.4 ผู้เชื่อมต่อต้องจัดทำแผนการปลดการเชื่อมต่อระบบผลิตไฟฟ้ารายปีสำหรับปีถัดไป และส่งให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ภายในเดือนกันยายนของทุกปี

แผนการใช้ไฟฟ้ารายปี
ประจำปี พ.ศ. .....

ชื่อโครงการ _____

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า _____

ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) _____ ปริมาณพลังงานไฟฟ้ารวมของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการใช้ไฟฟ้ารายปี

เดือน	ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้า (MWh)
มกราคม		
กุมภาพันธ์		
มีนาคม		
เมษายน		
พฤษภาคม		
มิถุนายน		
กรกฎาคม		
สิงหาคม		
กันยายน		
ตุลาคม		
พฤศจิกายน		
ธันวาคม		

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ _____

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี
ประจำปี พ.ศ. _____

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง _____

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) _____

แผนการผลิตไฟฟ้ารายปี

เดือน	กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุด (MW)	ปริมาณการผลิตไฟฟ้า (MWh)
มกราคม		
กุมภาพันธ์		
มีนาคม		
เมษายน		
พฤษภาคม		
มิถุนายน		
กรกฎาคม		
สิงหาคม		
กันยายน		
ตุลาคม		
พฤศจิกายน		
ธันวาคม		

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: _____ วันที่ _____

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

ประจำปี พ.ศ. _____

ชื่อโครงการ .....

เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า .....

กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) ..... ประเภทเชื้อเพลิง .....

กำลังการผลิตไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา (MW) ..... ปริมาณการผลิตไฟฟ้าของปีที่ผ่านมา (MWh) .....

แผนการปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้ารายปี

เดือน	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29	30	31
มกราคม																															
กุมภาพันธ์																															
มีนาคม																															
เมษายน																															
พฤษภาคม																															
มิถุนายน																															
กรกฎาคม																															
สิงหาคม																															
กันยายน																															
ตุลาคม																															
พฤศจิกายน																															
ธันวาคม																															

หมายเหตุ: ระบุเครื่องหมาย ✓ ในวันที่มีแผนจะปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า

ผู้จัดทำแผน: ..... วันที่ .....

ผู้ตรวจสอบ: ..... วันที่ .....

ผู้อนุมัติ: ..... วันที่ .....

PEA-O-PSU-PO1 แบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน โดยมีรายละเอียดดังนี้ (โปรดทำเครื่องหมาย ✓ ในช่อง ☐ ที่เลือก)

ขอดำเนินการ ☐ ดับไฟฟ้า โดย ☐ ไม่ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า และขอรับพลังงานไฟฟ้า
จากระบบโครงข่ายไฟฟ้าปริมาณสูงสุด _____ MW
โดย ☐ ปลดการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้า
☐ ลดกำลังการผลิตไฟฟ้า จากเดิม ..... MW เหลือ _____ MW

เพื่อปฏิบัติงาน .....

ระหว่างวันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา ..... น.
ถึงวันที่ ..... เดือน ..... พ.ศ. ..... เวลา ..... น.
หมายเหตุ .....

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง
(_____)
ตำแหน่ง .....
วันที่ .....

ข้อกำหนด 3.3.4.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(1) ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งขอดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 14 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-PSU-PO1 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

PEA-O-PSU-PO2 แบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน

เลขที่หนังสือ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.*	วันที่
ชื่อผู้รับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	โทรศัพท์
ชื่อผู้ส่ง	โทรศัพท์
เลขทะเบียนใบอนุญาตผลิตไฟฟ้า กกพ...	จำนวนเอกสาร.....แผ่น

ด้วยผู้เชื่อมต่อ มีความประสงค์จะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ซึ่งผู้เชื่อมต่อได้แจ้งความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรือลดกำลังการผลิตไฟฟ้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน ตามหนังสือเลขที่ *ระบุชื่อโครงการ-xxxx/พ.ศ.* ลงวันที่.....โดยมีรายละเอียดดังนี้

สาเหตุที่ขอยกเลิก _____

_____

หมายเหตุ _____

_____

ขอแสดงความนับถือ

ผู้แจ้ง

(_____)

ตำแหน่ง _____

วันที่ _____

ข้อกำหนด 3.3.4.4 ในกรณีผู้เชื่อมต่อที่เชื่อมต่อระบบไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าที่ระดับแรงดันไฟฟ้าตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป มีความประสงค์จะดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

(3) ในกรณีผู้เชื่อมต่อจะยกเลิกการดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า ผู้เชื่อมต่อต้องแจ้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วันก่อนถึงกำหนดวันดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า โดยทำเป็นหนังสือแจ้งต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคหรือผ่านช่องทางตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามแบบแจ้งยกเลิกขอดับไฟฟ้าหรืองดผลิตไฟฟ้า เพื่อปฏิบัติงานตามแผนงาน ตามเอกสารหมายเลข PEA-O-PSU-PO2 แนบท้ายข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 และให้รวมถึงที่มีแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย