

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ ระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

สารบัญ

หน้าที่

1. ส่วนนำ 1
   1.1 บทนำ 1
   1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ 1
   1.3 คำจำกัดความ 1
   1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ 3
2. ข้อกำหนดทั่วไป 4
   2.1 หลักเกณฑ์และเงื่อนไข 4
   2.2 กรรมสิทธิ์และทรัพย์สิน 5
   2.3 ความรับผิดชอบต่อความเสียหาย 5
3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า 5
   3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) 5
   3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) 8
   3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS) 9
   3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น 11
4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า 12
5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ 13
   5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน 13
   5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน 13
6. บทเฉพาะกาล 13
   6.1 การเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับอื่น 13
   6.2 ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ได้รับอนุญาตเชื่อมต่อก่อนข้อกำหนด 13
   6.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อนุโลมให้ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ขอเชื่อมต่อใหม่ตามข้อ 6.2 13
   6.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารยังไม่ครบถ้วน 13
   6.5 อินเวอร์เตอร์ (INVERTER) ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขึ้นทะเบียน 14
7. เอกสารแนบท้าย 14

7.1 แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค.....15
7.2 แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า.....20

1. ส่วนนำ

1.1 บทนำ

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

เพื่อให้เป็นไปตามบทบัญญัติของกฎหมายดังกล่าว รองรับนโยบายด้านพลังงานของประเทศส่งเสริมการใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เสริมประสิทธิภาพการบริหารจัดการ และระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้มีความมั่นคง ปลอดภัย ได้มาตรฐาน มีคุณภาพ รวมถึงเพื่อเป็นการกำหนดหน้าที่และความรับผิดชอบของผู้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายให้ชัดเจน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในฐานะผู้รับใบอนุญาตที่มีระบบโครงข่ายไฟฟ้าจึงอาศัยอำนาจตามความในมาตรา 81 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 วางข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าไว้ ดังนี้

1. ข้อกำหนดนี้เรียกว่า “ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569”

2. ข้อกำหนดนี้ให้ใช้บังคับเมื่อพ้น 90 วันนับแต่วันที่ประกาศ เป็นต้นไป

3. ให้ยกเลิก “ระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559”

4. บรรดาระเบียบ คำสั่ง หลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติอื่นใดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่ขัดหรือแย้งกับข้อกำหนดนี้ ให้ใช้ข้อกำหนดนี้แทน

1.2 วัตถุประสงค์และหลักการ

ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ฉบับนี้มีวัตถุประสงค์เพื่อกำหนดขอบเขต เงื่อนไขและแนวทางในการดำเนินการขออนุญาตใช้หรือเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดจนกำหนดหน้าที่ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่เกี่ยวข้องกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ชัดเจน เพื่อให้การใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเป็นไปด้วยความเรียบร้อยและเป็นธรรม ไม่ส่งผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ารวมถึงผู้ขอเชื่อมต่อ และผู้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้ารายอื่น

1.3 คำจำกัดความ

ระบบโครงข่ายไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบส่งไฟฟ้าหรือระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ระบบผลิตไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบการผลิตไฟฟ้าของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ และให้หมายความรวมถึงอุปกรณ์ไฟฟ้าและระบบจัดส่งเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าด้วย

ระบบไฟฟ้า	หมายความว่า	ระบบผลิตไฟฟ้าและอุปกรณ์ไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้การปฏิบัติการและควบคุมของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ไปถึงจุดเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ได้รับใบอนุญาต หรือผู้ที่ได้รับการยกเว้นไม่ต้องขอใบอนุญาต หรือผู้ประสงค์จะประกอบกิจการไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน
ผู้ใช้ไฟฟ้า	หมายความว่า	ผู้ที่ทำสัญญาซื้อไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
ผู้ขอเชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า หรือผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ขออนุญาตเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้าเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้เชื่อมต่อ	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ที่ได้รับอนุญาตจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้เชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าหรือระบบไฟฟ้า เข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้า และผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้ว รวมถึงผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่อยู่ภายใต้ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code : TPA Code) ด้วย
ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ที่ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
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) ซึ่งขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า
Prosumer	หมายความว่า	ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือมีระบบบริหารจัดการความต้องการใช้ไฟฟ้าและอาจจ่ายไฟฟ้าส่วนที่เหลือเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า เช่น ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า, ผู้ผลิตไฟฟ้า
TPA Code	หมายความว่า	ข้อกำหนดการเปิดใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้แก่บุคคลที่สาม (Third Party Access Code: TPA Code)

1.4 ขอบเขตของข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ

1.4.1 ลักษณะการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ดังนี้

1) การเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2) การใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงบริการรับส่งพลังงานไฟฟ้า หรือบริการอื่น ๆ

1.4.2 ข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ฉบับนี้ ใช้กับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามประเภท ดังนี้

1) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Very Small Power Producer : VSPP)

2) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (Small Power Producer : SPP)

3) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า

4) การใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (Third Party Access : TPA)

5) ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจาก 1) ถึง 4) เช่น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย หรือ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

2. ข้อกำหนดทั่วไป

2.1 หลักเกณฑ์และเงื่อนไข

2.1.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณารับเชื่อมต่อจากผู้ขอเชื่อมต่อหรือ ผู้เชื่อมต่อที่ยอมรับและปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่าย รวมถึงข้อกำหนดเกี่ยวกับการปฏิบัติการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2.1.2 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องดำเนินการยื่นเอกสารตามขั้นตอนของแต่ละประเภทการเชื่อมต่อ รวมถึงต้องชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องทั้งหมด ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งก่อนและภายหลังการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1.3 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องจัดเตรียมและส่งข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้าตามรายละเอียดรูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.2 ก่อนการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถขอข้อมูลดังกล่าวเพิ่มเติมภายหลังการเชื่อมต่อได้ เพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้วิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2.1.4 ภายหลังจากมีการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้ว เพื่อความมั่นคง ความปลอดภัย และความเชื่อถือได้ของระบบโครงข่ายไฟฟ้า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ ตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษา อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุมระยะไกล ระบบมาตรวัดไฟฟ้า เครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า ระบบการติดต่อสื่อสาร ระบบผลิตไฟฟ้า คุณภาพไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้อง ไม่ว่าจะเป็นทรัพย์สินของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตลอดจนแก้ไข ปรับปรุง ให้มีสภาพดีพร้อมใช้งาน และเป็นไปตามมาตรฐานตลอดเวลา ซึ่งจะต้องดำเนินการทุกปีหรือตามที่การไฟฟ้าภูมิภาคเห็นสมควร ตลอดอายุสัญญา และหรือตลอดระยะเวลาที่มีการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าแล้วแต่กรณี โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมด

อย่างไรก็ตาม การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอาจให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ตรวจสอบ ทดสอบ บำรุงรักษา แก้ไข ปรับปรุง อุปกรณ์ ซึ่งเป็นทรัพย์สินของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดได้ โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการดังกล่าว

2.1.5 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สงวนสิทธิ์พิจารณากำหนดระยะเวลาการอนุญาตให้ใช้หรือเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าสำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ โดยมีระยะเวลาไม่เกิน 10 ปี แล้วแต่ประเภทการเชื่อมต่อ ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.1.6 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องยินยอมรับผิดชอบค่าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง เช่น ค่าสำรองในการจ่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2.1.7 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้าหรือแจ้งการยกเว้นไม่ต้องขอรับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน

2.1.8 ภายหลังการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากผู้เชื่อมต่อมีแผนปรับปรุง เปลี่ยนแปลงระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์อื่นใดของผู้เชื่อมต่อ ก่อนการดำเนินการผู้เชื่อมต่อมีหนังสือแจ้ง และได้รับความเห็นชอบจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก่อน ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอาจมีการประกาศรายละเอียดและเงื่อนไขเกี่ยวกับการกำหนดการปรับปรุงหรือเปลี่ยนแปลงของอุปกรณ์ต่อไป

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีสิทธิ์ปลดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ ฝ่าฝืนหรือไม่ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์ตามข้อ 2.1.1 ถึง 2.1.8 ข้อหนึ่งข้อใด และหรือดำเนินการตามกฎหมาย คำสั่งของคณะกรรมการคณะใดคณะหนึ่งที่มีอำนาจหน้าที่ตามกฎหมาย คำสั่งของหน่วยงานของรัฐที่มีอำนาจ รวมถึงข้อกำหนด หรือ ข้อตกลงอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง

2.2 กรรมสิทธิ์และทรัพย์สิน

2.2.1 ระบบไฟฟ้า (ยกเว้นมาตรวัดไฟฟ้า ระบบสื่อสาร และอุปกรณ์ประกอบมาตรวัดไฟฟ้าระบบไม่เกิน 33 กิโลโวลต์ ที่ขายไฟฟ้าให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ที่เป็นทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค) ที่อยู่ในเขตรับผิดชอบของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ เป็นทรัพย์สิน ภายใต้การดูแล ตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ เว้นแต่จะมีการตกลง หรือที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดเป็นอย่างอื่น

2.2.2 ในการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หากมีอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสารใดๆ ของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมในระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อรองรับการเชื่อมต่อของผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ดำเนินการปรับปรุงหรือเพิ่มเติม ตรวจสอบ ทดสอบและบำรุงรักษา อุปกรณ์ข้างต้น หรือดำเนินการอื่นใดตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด เพื่อให้เกิดความมั่นคง ปลอดภัย เชื่อถือได้ และเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารจัดการระบบโครงข่ายไฟฟ้า โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายทั้งหมดในการดำเนินการดังกล่าว ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์พิจารณากำหนดให้อุปกรณ์ข้างต้นทั้งหมดหรือบางส่วน เป็นทรัพย์สินของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยในการตรวจสอบ ทดสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ดังกล่าว ผู้ขอเชื่อมต่อหรือเชื่อมต่อต้องรับผิดชอบค่าใช้จ่ายในการดำเนินการทั้งหมด

2.3 ความรับผิดชอบต่อความเสียหาย

ผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ มีหน้าที่ต้องดูแลรักษา ตรวจสอบ ทดสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และระบบไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อที่อยู่ในความรับผิดชอบของตน ให้อยู่ในสภาพดีพร้อมทำงานและเป็นไปตามมาตรฐาน โดยหากมีความเสียหายเกิดขึ้นอันเนื่องมาจากความบกพร่องทางด้านอุปกรณ์ การควบคุมคุณภาพไฟฟ้าที่ไม่ได้มาตรฐาน การปฏิบัติการที่บกพร่อง หรือสาเหตุอื่น ๆ ผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ จะต้องรับผิดชอบต่อความเสียหายดังกล่าวทั้งหมด ต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค รวมถึงความเสียหายอันเกิดแก่บุคคลภายนอกด้วย

ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ ผู้เชื่อมต่อ ในการตรวจสอบสาเหตุและความเสียหายที่เกิดขึ้นต่อไป

3. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

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

3.1.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

3.1.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังนี้

1) แบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ประสงค์จะเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ใช้ยื่นเพื่อประกอบการพิจารณาคัดเลือก ให้ได้รับสิทธิ์ขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตามระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

2) แบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ที่มีสัญญาซื้อขายไฟฟ้า ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณารับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อขายไฟฟ้าให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือ รายละเอียด รูปแบบ และช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.1.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ให้ยื่นแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้องตามรายละเอียดและขั้นตอนของระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หรือหน่วยงานที่มีหน้าที่ตามระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้า จะแจ้งผลการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าไปยังผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ตามวิธีการ ช่องทาง และระยะเวลาที่กำหนดในระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้อง ที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น หากไม่ระบุไว้ให้เป็นไปตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิคตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมากที่ได้รับการพิจารณารับซื้อไฟฟ้าจะต้องทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ตามหลักเกณฑ์และระยะเวลาที่กำหนดในระเบียบ และหรือประกาศการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น

4) ภายหลังทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อต้องจัดส่งแผนงานและรายงานความคืบหน้าการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ระบบผลิตไฟฟ้า การจัดส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิค (ถ้ามี) และรายละเอียดเงื่อนไขอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หากไม่มีความคืบหน้าตามแผนงาน การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ในการยกเลิกการให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและสัญญาซื้อขายไฟฟ้าได้

5) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

6) กรณีที่ต้องขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และผู้ขอเชื่อมต่อต้องชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

7) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามรายละเอียด รูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รายละเอียด เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

8) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

9) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบ ทดสอบอุปกรณ์ที่ติดตั้งแล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อสามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาทดสอบการเชื่อมต่อร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

10) ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.1.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการดำเนินการเกี่ยวกับการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก เป็นไปตามประกาศการรับซื้อไฟฟ้าหรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น รวมถึง ประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์หรือคำสั่งที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและหรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับการเชื่อมต่อระบบแรงดันตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

4) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.2 ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.2.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ซึ่งมีสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

3.2.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณารับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือรายละเอียด รูปแบบ และช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.2.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย และจัดส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิคตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อ ตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามรายละเอียด รูปแบบ และวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณา โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รายละเอียด เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ

โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาเชื่อมต่อ พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องรวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติมให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 90 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

4) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้งซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

5) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

6) ก่อนวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ (Commercial Operation Date : COD) ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.2.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคคิดค่าใช้จ่ายในการพิจารณารับซื้อไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก เป็นไปตามประกาศหรือระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าที่เกี่ยวข้องและมีผลบังคับใช้ในขณะนั้น รวมถึงประกาศ ระเบียบ หลักเกณฑ์หรือคำสั่งที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาและหรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

4) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.3 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU และ IPS)

ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 ข้อกำหนดทั่วไปสำหรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.3.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ใช้ไฟฟ้า ในกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าเป็นของผู้ใช้ไฟฟ้าและติดตั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้เอง หรือกรณีเครื่องกำเนิดไฟฟ้าไม่ได้เป็นของผู้ใช้ไฟฟ้า และติดตั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าใช้ภายในกิจการของผู้ใช้ไฟฟ้า

3.3.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อและการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารหลักฐานที่เกี่ยวข้อง ที่ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือ รายละเอียด รูปแบบ และช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.3.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาตามสถานที่ รูปแบบ ช่องทางอื่นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น เช่น การยื่นผ่านระบบเครือข่ายสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Online)

2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณาการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิค ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 45 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

3) ผู้ขอเชื่อมต่อจะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ควบคุม และอุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ตามที่กำหนดในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น เป็นอย่างน้อย และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

4) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อ และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

5) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

6) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

7) ก่อนวันเริ่มต้นเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.3.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบ ทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับการเชื่อมต่อระบบแรงดันตั้งแต่ 22 กิโลโวลต์ขึ้นไป

3) ในกรณีที่มีการขยายเขต ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

4) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ จะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

3.4 ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น

ข้อกำหนดนี้ใช้สำหรับ ผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจากข้อ 3.1 ถึง 3.4 และข้อ 4 โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อต้องปฏิบัติตามข้อ 2 รวมถึงระเบียบ หลักเกณฑ์ ประกาศ และสัญญาที่เกี่ยวข้อง พร้อมทั้งปฏิบัติตามข้อกำหนด ดังนี้

3.4.1 ลักษณะการใช้บริการ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะให้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า ในลักษณะรับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าจากผู้ประกอบกิจการไฟฟ้าประเภทอื่น นอกเหนือจาก ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า รวมถึงการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (TPA) แล้วแต่กรณี ตามวัตถุประสงค์ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ระเบียบ ประกาศ หลักเกณฑ์ คำสั่ง และสัญญาที่เกี่ยวข้อง

3.4.2 เอกสารในการขอใช้บริการ

ให้ยื่นเอกสารให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้ประเมินความเป็นไปได้ของการให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และการวิเคราะห์ผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยแบบคำขอ คำร้อง ข้อเสนอ และเอกสารที่เกี่ยวข้อง ที่ใช้ยื่นให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณารับเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้เป็นไปตามเอกสารแนบท้ายที่ 7.1 หรือรายละเอียด รูปแบบ และช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

3.4.3 ขั้นตอนการขอใช้บริการ

1) ผู้ยื่นขอเชื่อมต่อ จะต้องติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องในการเชื่อมต่อ ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดแล้วแต่กรณี ตามลักษณะการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้า

2) กรณีที่ต้องขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า ให้ผู้ขอเชื่อมต่อยื่นคำร้องขอขยายเขต/ปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อ และผู้ขอเชื่อมต่อชำระค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

3) ผู้ขอเชื่อมต่อ ต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า และเอกสารที่เกี่ยวข้องให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาตามสถานที่ รูปแบบ ช่องทางที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนดในขณะนั้น

4) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะแจ้งผลการพิจารณารับเชื่อมต่อ พร้อมรายละเอียดค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้อง รวมถึงระบุเงื่อนไขต่างๆ ที่เกี่ยวข้องเพิ่มเติม เช่น การส่งข้อมูลหรือศึกษาผลกระทบด้านเทคนิค ให้ผู้ขอเชื่อมต่อทราบ ภายใน 45 วัน หรือตามระยะเวลาที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อจัดส่งเอกสารประกอบการพิจารณาครบถ้วน

5) ผู้ขอเชื่อมต่อที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าแล้ว จะทดสอบการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าได้ เมื่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบการเชื่อมต่อระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ติดตั้ง ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตรวจสอบให้แล้วเสร็จภายใน 30 วัน นับจากวันที่ผู้ขอเชื่อมต่อแจ้งความประสงค์ให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเข้าตรวจสอบระบบไฟฟ้าหรืออุปกรณ์ที่ติดตั้ง

6) หลังจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจสอบอุปกรณ์ต่างๆ แล้ว ผู้ขอเชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องขอทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พร้อมแผนงานทดสอบให้การไฟฟ้าพิจารณาทดสอบร่วมกับผู้ขอเชื่อมต่อ โดยหากมีการทดสอบเพิ่มเติม หรือมากกว่าหนึ่งครั้ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์เรียกเก็บค่าใช้จ่ายเพิ่มเติมดังกล่าวต่อไป

7) ก่อนวันเริ่มต้นเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและหรือวันจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้า ผู้ขอเชื่อมต่อต้องผ่านการทดสอบการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

3.4.4 ค่าใช้จ่ายและเงื่อนไขในการชำระเงิน

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะคิดค่าใช้จ่ายในการพิจารณาทางเทคนิค ศึกษาความเป็นไปได้เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด แล้วแต่กรณี

2) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายการติดตั้งและใช้งานอุปกรณ์ป้องกัน อุปกรณ์ไฟฟ้า อุปกรณ์ควบคุม อุปกรณ์สื่อสาร อุปกรณ์เชื่อมโยงข้อมูล การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ถ้ามี) ระบบมาตรวัดไฟฟ้า เพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า รวมถึงอุปกรณ์ควบคุมระยะไกลและระบบสื่อสารตามที่ระบุในข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย

3) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกี่ยวข้องกับการตรวจสอบทดสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์ต่างๆ รวมถึงค่าใช้จ่าย ค่าบริการอื่นๆ หรือการดำเนินการที่เกี่ยวข้องเพื่อรองรับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตลอดอายุสัญญาและหรือการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด

4) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะไม่คิดค่าใช้จ่ายในการตรวจสอบแบบสำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อระบบแรงดันที่ต่ำกว่า 22 กิโลโวลต์

5) ในกรณีที่มีการขยายเขตระบบโครงข่ายไฟฟ้า และหรือปรับปรุงระบบโครงข่ายไฟฟ้าเพื่อรองรับการเชื่อมต่อผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อเป็นผู้รับผิดชอบค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นทั้งหมด

6) ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะต้องชำระค่าใช้จ่ายภายใน 30 วัน หรือตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด หลังจากได้รับแจ้งจากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค หากพ้นระยะเวลาดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิ์ปรับปรุงเปลี่ยนแปลงค่าใช้จ่ายดังกล่าว รวมถึงพิจารณาระงับหรือยกเลิกการให้เชื่อมต่อ

4. ข้อกำหนดเพิ่มเติมสำหรับการใช้และเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า

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

5. แนวปฏิบัติหากเกิดปัญหาการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการ

5.1 การระงับข้อพิพาทโดยเจรจาเพื่อหาข้อยุติร่วมกัน

กรณีเกิดข้อพิพาทที่เกิดจากการปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการใช้บริการระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมในภายหลัง ให้ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ ยื่นข้อพิพาทต่อการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ภายใน 30 วัน นับจากวันที่เกิดข้อพิพาท และให้เจรจาหาข้อยุติร่วมกัน

5.2 การยื่นคำร้องเรียนต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

หากไม่สามารถเจรจาหาข้อยุติร่วมกันได้ ตามข้อ 5.1 ผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อ สามารถยื่นคำร้องเรียนเกี่ยวกับข้อพิพาทดังกล่าว ต่อคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ตามวิธีการที่ กกพ. กำหนด

6. บทเฉพาะกาล

6.1 การเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าฉบับอื่น หรือที่ได้รับความเห็นชอบหรืออนุญาตไว้ก่อนวันที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับให้ดำเนินการได้ต่อไป และให้ถือว่าเป็นการเชื่อมต่อตามข้อกำหนดนี้ จนกว่าผู้เชื่อมต่อจะสิ้นสิทธิ ยกเลิกการเชื่อมต่อ มีการเปลี่ยนแปลงเงื่อนไขที่ได้รับอนุญาตในการเชื่อมต่อ ครบกำหนดการอนุญาตเชื่อมต่อตามข้อ 6.2 หรือการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาแล้วว่าอาจกระทบต่อความมั่นคงในระบบโครงข่ายไฟฟ้าและหรือการให้บริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

6.2 ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ได้รับอนุญาตเชื่อมต่อก่อนข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับหรือที่อยู่ระหว่างการพิจารณาโดยเอกสารครบถ้วน ให้มีกำหนดระยะเวลาการอนุญาตให้เชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าไปจนถึงวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2572 หากยังมีความประสงค์จะเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไปจะต้องยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เพื่อพิจารณาล่วงหน้าภายในเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2571 ตามรูปแบบและวิธีการที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคกำหนด ทั้งนี้ หากผู้เชื่อมต่อรายใดไม่ดำเนินการและครบกำหนดวันที่ 31 ธันวาคม พ.ศ. 2572 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสงวนสิทธิในการปลดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าต่อไป

6.3 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค อนุโลมให้ผู้เชื่อมต่อรายเดิมที่ขอเชื่อมต่อใหม่ตามข้อ 6.2 สามารถใช้เครื่องกำเนิดไฟฟ้าเดิมที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอนุญาตไว้แล้วได้ หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพิจารณาแล้วไม่ส่งผลกระทบทางเทคนิคต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่แตกต่างจากเดิมจะต้องมีความสามารถตามข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569

6.4 ผู้ขอเชื่อมต่อที่ยื่นคำขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าและเอกสารยังไม่ครบถ้วนก่อนวันที่ข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ใช้บังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะพิจารณาการอนุญาตตามข้อกำหนดนี้

6.5 อินเวอร์เตอร์ (Inverter) ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ขึ้นทะเบียนตามหลักเกณฑ์และระเบียบการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคว่าด้วยข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ก่อนวันที่ประกาศข้อกำหนดเกี่ยวกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 อนุโลมให้สามารถนำมาขออนุญาตเชื่อมต่อตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2569 ได้ ตามอายุที่ได้รับการขึ้นทะเบียนไว้ โดยสิ้นสุดไม่เกินวันที่ 31 ธันวาคม 2570

7. เอกสารแนบท้าย

เอกสารแนบท้ายที่ 7.1

แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เอกสารแนบท้าย 7.1

แบบคำขอเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ส่วนที่ 1 รายละเอียดของผู้ขอเชื่อมต่อ

ชื่อ: .....

ที่อยู่: .....

โทรศัพท์: ..... **โทรสาร:** .....

อีเมล (Email): .....

ที่ตั้งโครงการ: .....

ประเภทกิจการ: .....

วัตถุประสงค์ในการเชื่อมต่อกับระบบโครงข่ายไฟฟ้า: .....

ประเภทการเชื่อมต่อและหรือใช้ระบบโครงข่ายไฟฟ้า:

1) ☐ VSPP ☐ SPP ☐ ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (IPU / IPS) ☐ อื่นๆ .....

2) ☐ เชื่อมต่อใหม่ ☐ เชื่อมต่อเพิ่มเติม ☐ อื่นๆ ระบุ .....

(ไม่รวมกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า)

เลขที่สัญญาซื้อขายไฟฟ้า (ถ้ามี): .....

ปริมาณที่จ่ายไฟฟ้าสูงสุดที่ขายเข้าระบบโครงข่ายไฟฟ้าตามสัญญา (ถ้ามี): ..... กิโลวัตต์ (kW) /

(ไม่รวมไม่รวมกรณีผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีเครื่องกำเนิดไฟฟ้า) เมกะวัตต์ (MW)

ชื่อผู้ขอรับ/ได้รับยกเว้น/ได้รับใบอนุญาตประกอบกิจการไฟฟ้า: .....

หมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA) ของที่ตั้งโครงการ (ถ้ามี): .....

ส่วนที่ 2 รายละเอียดทางเทคนิคของระบบผลิตไฟฟ้า

ระดับแรงดันไฟฟ้าที่ต้องการเชื่อมต่อ: ☐ แรงดัน 220/380 V ☐ 22 หรือ 33 kV ☐ 115 kV

ประเภทเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า: ☐ แสงอาทิตย์ ☐ ชีวภาพ ☐ ชีวมวล ☐ อื่นๆ ระบุ .....

ประเภทเครื่องกำเนิดไฟฟ้า:

☐ **ชนิดที่ใช้ Inverter**

รายละเอียด Inverter:

ยี่ห้อ ..... รุ่น ..... พิกัด ..... กิโลวัตต์ (kW) / เครื่อง Power Factor (PF.) ..... จำนวน ..... เครื่อง รวมติดตั้ง ..... kW	
☐ แผงโซลาร์เซลล์ (PV): ยี่ห้อ ..... รุ่น ..... พิกัด ..... วัตต์สูงสุด (Wp) ต่อแผง รวมติดตั้ง ..... kWp	☐ ระบบกักเก็บพลังงาน (BESS): รวมติดตั้ง ..... kWh

รายละเอียด Inverter:

ยี่ห้อ ..... รุ่น ..... พิกัด ..... กิโลวัตต์ (kW) / เครื่อง Power Factor (PF.) ..... จำนวน ..... เครื่อง รวมติดตั้ง ..... kW	
☐ แผงโซลาร์เซลล์ (PV): ยี่ห้อ ..... รุ่น ..... พิกัด ..... วัตต์สูงสุด (Wp) ต่อแผง รวมติดตั้ง ..... kWp	☐ ระบบกักเก็บพลังงาน (BESS): รวมติดตั้ง ..... kWh

☐ **ชนิดที่ไม่ใช้ Inverter (Non - Inverter)**

ประเภท: ☐ Synchronous ☐ Induction ☐ อื่นๆ ระบุ .....

ยี่ห้อ: ..... รุ่น: ..... พิกัด: ..... kW/เครื่อง

Power Factor (PF.): ..... จำนวน: ..... เครื่อง

รวมติดตั้ง: ..... kW

หม้อแปลงไฟฟ้าของเครื่องกำเนิดไฟฟ้าที่เชื่อมต่อ (กรณีเชื่อมต่อระดับแรงดัน 22 kV ขึ้นไป):

ขนาด ..... kVA แรงดัน ..... /..... kV Vector Connection ..... จำนวน ..... เครื่อง

ขนาด ..... kVA แรงดัน ..... /..... kV Vector Connection ..... จำนวน ..... เครื่อง

ขนาด ..... kVA แรงดัน ..... /..... kV Vector Connection ..... จำนวน ..... เครื่อง

ส่วนที่ 3 ผู้ติดต่อประสานงาน

ชื่อ - นามสกุล: ..... **ตำแหน่ง:** .....

โทรศัพท์: ..... **มือถือ:** .....

อีเมล (Email): .....

ส่วนที่ 4 เอกสารประกอบการพิจารณา

1) แผนภูมิของระบบไฟฟ้า (Single Line Diagram) และระบบป้องกัน (Metering and Relaying Diagram) พร้อมฟังก์ชั่นการทำงานของระบบป้องกัน ที่สอดคล้องกับรูปแบบการเชื่อมต่อในข้อกำหนดการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ. ที่บังคับใช้ ณ ปัจจุบัน พร้อมวิศวกร รับรองแบบและสำเนาใบประจำตัวผู้ประกอบวิชาชีพที่ยังไม่หมดอายุ
2) แผนที่เดินทางไปยังสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้าพร้อมระบุพิกัด GPS
3) เอกสารของผู้มีอำนาจลงนาม บุคคล/นิติบุคคล/หน่วยงานของรัฐ ที่มีรายละเอียดครบถ้วนถูกต้อง รวมถึงหนังสือมอบอำนาจ พร้อมเอกสารของผู้มอบและรับมอบ (ถ้ามี)
4) กรณีนิติบุคคล ให้หนังสือรับรองการจดทะเบียนเป็นนิติบุคคลของผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า ออกไม่เกิน 6 เดือน มีวัตถุประสงค์ที่เกี่ยวกับการประกอบกิจการไฟฟ้า หรือ หนังสือจัดตั้งหน่วยงาน
5) รายละเอียดข้อมูลทางเทคนิคของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Specifications) เช่น แผง PV , Inverter, Synchronous Generator รวมถึง Parameter ของเครื่องกำเนิดไฟฟ้า ตามที่ กฟภ. กำหนด
6) รายละเอียดทางเทคนิค (Specifications) ของระบบไฟฟ้าและอุปกรณ์ที่ใช้ในการเชื่อมต่อส่วนระบบผลิตไฟฟ้า เช่น หม้อแปลงไฟฟ้า, Circuit Breaker , Relay Protection , CT , VT , เครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า (Power Quality Meter) รวมถึง Parameter ของอุปกรณ์ตามที่ กฟภ. กำหนด
7) สำเนาใบอนุญาตที่เกี่ยวข้องกับการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า (ถ้ามี)
8) รายละเอียดอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง ตามที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคร้องขอ หรือกำหนดเพิ่มเติม

ส่วนที่ 5 คำรับรองของผู้ยื่นขอ

ข้าพเจ้าขอรับรองว่า:

1) ข้อมูลในการขอเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ดังกล่าวข้างต้นเป็นความจริงทุกประการ
2) ยิมยอมรับภาระค่าใช้จ่ายและปฏิบัติตามข้อกำหนดเกี่ยวกับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Grid Code) พ.ศ. 2569 หรือที่มีผลบังคับใช้ในขณะนั้น และให้รวมถึงที่มีการแก้ไขเพิ่มเติมภายหน้าด้วย
3) ยินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เก็บรวบรวม เปิดเผยข้อมูลส่วนบุคคลที่ใช้ประกอบการยื่นคำขอและผลการพิจารณาให้แก่ สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง
4) หากการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตรวจพบหรือเห็นว่าการเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้ามีผลกระทบต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า หรือตรวจสอบภายหลังพบว่าข้อมูลหรือเอกสาร ที่ยื่นให้ไว้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นเท็จหรือได้มาโดยมิชอบ หรือมีเหตุอันสมควรเชื่อได้ว่ามีการปลอมแปลง หรือเป็นการฉ้อฉล หรือทุจริต หรือขัดต่อกฎหมาย หรือมีการกระทำที่มิชอบโดยประการใดๆ ยินยอมให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคยกเลิกการอนุญาตและปลดเชื่อมต่อเครื่องกำเนิดไฟฟ้าและระบบไฟฟ้า โดยผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อจะไม่เรียกร้องค่าเสียหายใดๆ กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

5) ปฏิบัติตามกฎหมาย หลักเกณฑ์ ประกาศ ระเบียบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้องในการประกอบกิจการไฟฟ้าให้ครบถ้วน

6) ยินยอมรับเอกสาร ข้อมูล สำเนาหนังสือ รวมถึงประสานงานต่างๆ จาก กฟภ. ผ่านช่องทาง Email ของผู้ยื่นขอ และหรือ Email ของผู้ประสานงาน หรือตามที่ กฟภ. กำหนด

ลงชื่อ .....

(.....)

ตำแหน่ง .....

วันที่ .....

หมายเหตุ:

1) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคขอสงวนสิทธิ์ ในการเปลี่ยนแปลงรายละเอียด แบบฟอร์ม คำขอ วิธีการ เงื่อนไข ต่างๆ รวมถึงรูปแบบการยื่นคำขอ เช่น ให้ยื่นผ่านระบบสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (Online)
2) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถร้องขอ เพิ่มเติม เอกสารประกอบการพิจารณาให้มีความครบถ้วนได้

เอกสารแนบท้ายที่ 7.2

แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า

<u>แบบข้อมูลระบบผลิตไฟฟ้า</u>
<u>สำหรับผู้ขอเชื่อมต่อหรือผู้เชื่อมต่อที่มีขนาดกำลังผลิตติดตั้งรวมกันมากกว่า 1 MW</u>

ข้อมูลฐาน

- ประเภทสัญญาโรงไฟฟ้า (Firm / Non-Firm / Partial-Firm/ Semi-Firm)
- ประเภทเชื้อเพลิง
- ชนิดเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (Synchronous Generator, Induction Generator, Converter Wind, Inverter Solar, BESS)
- กำลังการผลิตติดตั้ง..... (MW)
- กำลังเสนอขายตามสัญญา..... (MW)
- จำนวนหม้อแปลง.....(เครื่อง)
- จำนวนเครื่องกำเนิดไฟฟ้า .....(เครื่อง)

Transformer No. .....

- Number of Winding ..... (2 ขดลวด หรือ 3 ขดลวด)
- Vector Group..... (ตัวอย่าง : YNd1)
- MVA Rating ..... (MVA)
- Rated Voltage (Primary side) (HV) ..... (kV)
- Rated Voltage (Secondary side) (LV) ..... (kV)
- Rated Voltage (Tertiary Voltage) (for 3 windings) ..... (kV)
- Tap-Changing Type (On Load Tap/Off Load Tap)
- Load Tap-Change at (High side/Low Side)
- Number of tap.....
- Voltage per tap.....(%)
- Tap Number at Maximum Voltage..... (Tap ที่ 1 แรงดันสูงสุดให้ตอบ 1)
- Tap Number at Base Voltage..... (Tap ที่ 9 แรงดัน Base Voltage ให้ตอบ 9)
- Tap Number at Minimum Voltage..... (Tap ที่ 17 แรงดันต่ำสุด ให้ตอบ 17)
- Impedance Voltage in Max Tap.....(%)
- Impedance Voltage in Rated Tap.....(%)
- Impedance Voltage in Min Tap.....(%)
- Zero sequence Impedance Voltage.....(%)

หมายเหตุ : กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ปรับเปลี่ยน/เพิ่มเติมรายละเอียดข้อมูล รูปแบบ วิธีการต่อไป

Synchronous Generator No. .....

- เชื่อมต่อ Transformer No. .....
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Power Factor (P.F.) .....
- Rated Voltage ..... (kV)
- Connection (Wye/Delta/Wye-Neutral)
- Direct Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance (Xd) .....(%)
- Quadrature Axis Positive Phase Sequence Synchronous Reactance (Xq) .....(%)
- Direct Axis Transient Reactance (Unsaturated) (Xd') .....(%)
- Direct Axis Transient Reactance (saturated) (Xds') .....(%)
- Quadrature Axis Transient Reactance (Unsaturated) (Xq') .....(%)
- Quadrature Axis Transient Reactance (saturated) (Xqs') .....(%)
- Direct Axis Sub-Transient Reactance (Unsaturated) (Xd'') .....(%)
- Direct Axis Sub-Transient Reactance (saturated) (Xds'') .....(%)
- Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Unsaturated) (Xq'') .....(%)
- Quadrature Axis Sub-Transient Reactance (Saturated) (Xqs'') .....(%)
- Direct Axis T transient Time Constant (Td') .....(%)
- Quadrature Axis Transient Time Constant (Tq') .....(%)
- Direct Axis Subtransient Time Constant (Td'') .....(%)
- Quadrature Axis Subtransient Time Constant (Tq'') .....(%)
- Time constant (Ta) .....(Sec)
- Transient Time Constant (T') .....(Sec)
- Sub-Transient Time Constant (T'') .....(Sec)
- Positive Sequence Impedance (X) .....(%)
- Zero Sequence Impedance (X0) .....(%)
- Negative Sequence Impedance (X2) .....(%)

Induction Generator No. .....

- เชื่อมต่อ Transformer No. .....
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Power Factory (P.F.).....
- Rated Voltage ..... (kV)
- Connection (Wye/Delta/Wye-Neutral)
- Rated Speed..... (rpm)
- Efficiency .....(%)
- Start current .....(%)
- Excitation current.....(%)
- Rotor Type (Slip-Ring/Cage)
- Rotor Resistance .....(Ohm)
- Rotor Reactance .....(Ohm)
- Stator Resistance.....(Ohm)
- Stator Reactance.....(Ohm)

Converter Wind No. .....

- เชื่อมต่อ Transformer No. .....
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Power Factor (P.F.).....
- Rated Voltage ..... (kV)
- Impedance (X) .....(%)
- Fault contribution (%).....(%) ของ Rated กระแสพิกัดอุปกรณ์ หรือ A

หมายเหตุ : กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ปรับเปลี่ยน/เพิ่มเติมรายละเอียด รูปแบบ วิธีการจัดส่งข้อมูลต่อไป

Inverter Solar No. .....

- เชื่อมต่อ Transformer No. .....
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Power Factory (P.F.).....
- Rated Voltage ..... (kV)
- Fault contribution (%).....(%) ของ Rated กระแสพิกัดอุปกรณ์ หรือ A

BESS

- เชื่อมต่อ Transformer No. .....
- ปริมาณกำลังไฟฟ้าติดตั้ง..... (MW)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Fault contribution .....(%)
- Minimum Power (P) ..... (MW)
- Maximum Power (P) ..... (MW)
- Minimum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Maximum Reactive Power (Q) ..... (MVAR)
- Power Factory (P.F.).....
- Rated Voltage ..... (kV)
- Efficiency .....(%)

หมายเหตุ : กฟภ. ขอสงวนสิทธิ์ปรับเปลี่ยน/เพิ่มเติมรายละเอียด รูปแบบ วิธีการจัดส่งข้อมูลต่อไป