

วาระที่ 5.2.2 ขอความเห็นชอบปรับปรุงระเบียบงานขยายเขตให้ผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ขอขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559

ด้วย ผวก. ขอเสนอเรื่องมาเพื่อนำเรียนคณะกรรมการ กฟภ. พิจารณา โดยเรื่องนี้เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ตาม คำสั่ง กฟภ. ที่ พ.(ก) 57/2562 สัณ ณ วันที่ 28 ม.ค. 2562 แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ทั้งนี้ เรื่องดังกล่าวมีรายละเอียดดังนี้

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามคำสั่ง กฟภ. ที่ พ.(ก) 57/2562 สัณ ณ วันที่ 28 ม.ค. 2562 แต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า โดยมีหน้าที่พิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า เพื่อให้มีความคล่องตัว มีประสิทธิภาพ เหมาะสมกับสถานการณ์ในปัจจุบัน

1.2 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 ภาคกลาง (กฟภ.3) มีหนังสือ ลว. 24 ก.ย. 2561 เสนอแนวทางการปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟ เพื่อพัฒนาและยกระดับงานด้านบริการเทียบเคียงกับการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.)

2. การดำเนินการ

2.1 กองโครงการ (กคก.) มีหนังสือ ลว. 13 ส.ค. 2562 สรุปมติที่ประชุมพิจารณาปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้ากลุ่มย่อย (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 12 ก.ค. 2562 มีรายละเอียดสรุปได้ ดังนี้

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับ งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (เดิม)	นำเสนอปรับปรุงระเบียบฯ
1.	การขยายเขต ระบบจำหน่าย แรงสูง	ระเบียบฯ ข้อ 1) ระบบจำหน่ายแรงสูง ภายนอก (ทรัพย์สินเป็นของ กฟภ.) ข้อย่อย 1.3) 1.3) ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตฯ ที่ต่อจาก ระบบจำหน่ายเดิม ไปถึงหน้าบริเวณผู้ขอใช้ ไฟฟ้า กฟภ. และผู้ขอใช้ไฟฟ้าลงทุนฝ่ายละครึ่ง สำหรับการขยายเขตฯ ภายในบริเวณโครงการ บ้านจัดสรร/ที่ดินจัดสรร ศูนย์การค้า สนาม กอล์ฟ เป็นต้น ให้คิดค่าใช้จ่ายจากผู้ขอใช้ไฟฟ้า ทั้งหมด อนึ่ง หากแนวขยายเขตฯ มีแผนงานหรือ มีความเหมาะสมที่จะใช้สายขนาดใหญ่กว่า ที่ออกแบบให้กับผู้ขอใช้ไฟฟ้า กฟภ. จะเป็น ผู้ลงทุนในส่วนที่เกินนี้	ระเบียบฯ ข้อ 1) ระบบจำหน่ายแรง สูงภายนอก (ทรัพย์สินเป็นของ กฟภ.) ข้อย่อย 1.3) 1.3) ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตระบบ จำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ที่ต่อจากระบบ จำหน่ายเดิม ไปถึงหน้าบริเวณผู้ขอใช้ ไฟฟ้า โดยระยะทาง 140 เมตรแรก กฟภ. เป็นผู้ลงทุนทั้งหมด สำหรับส่วน ที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอใช้ ไฟฟ้าลงทุนฝ่ายละ 50% กรณีการขอใช้ไฟฟ้าจะต้องมีการ ปรับปรุงระบบจำหน่าย เพื่อเพิ่มขีด ความสามารถ และประสิทธิภาพการ จ่ายไฟ กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนทั้งหมด (ตลอดแนวระยะทางการขยายเขต)

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับ งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (เดิม)	นำเสนอปรับปรุงระเบียบฯ
			สำหรับการขยายเขตรบบไฟฟ้า ภายใน เช่น บริเวณโครงการบ้าน จัดสรร/ที่ดินจัดสรร ศูนย์การค้า สนาม กอล์ฟ เป็นต้น ให้คิดค่าใช้จ่ายจากผู้ขอ ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด อนึ่ง หากแนวขยายเขตฯ มีแผนงาน หรือมีความเหมาะสมที่จะใช้สายขนาด ใหญ่กว่าที่ออกแบบให้กับผู้ขอใช้ไฟฟ้า กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนในส่วนที่เกินนี้
2.	การขยายเขต ระบบจำหน่าย แรงต่ำ	ระเบียบฯ ข้อ 3) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ข้อย่อย 3.1) – 3.3) 3.1) ถ้าสามารถขยายเขตฯ ต่อจากแนว แรงต่ำเดิมได้ ให้คิดค่าใช้จ่ายจากผู้ขยายเขต /ผู้ขอใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 3.2) ถ้าหากในการขยายเขตจำเป็นต้อง เปลี่ยนขนาดสายแรงต่ำเดิมให้ใหญ่ขึ้นหรือ เพิ่มจำนวนสาย ก็ให้คิดค่าใช้จ่ายทั้งหมด ที่เกิดขึ้นจากผู้ขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้า 3.3) กรณีที่มีผู้ขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้า ต่อจากปลายสายจำหน่ายแรงต่ำเดิม ซึ่งแรงดัน ปลายสายต่ำกว่าหรือใกล้เคียงกับพิกัดแรงดันตก ถึงแม้ปลายสายนั้นจะห่างจากหม้อแปลง ไม่ถึง 1 กม. ก็ตาม ก็ให้ขยายเขตโดยติดตั้ง หม้อแปลงใหม่เพิ่มอีก 1 เครื่อง บริเวณใกล้ ปลายสายนั้นแล้วตัดจ่ายไฟฟ้าแรงต่ำใหม่ ตามความเหมาะสม โดยคำนึงถึงการขยายเขต ต่อออกไปในอนาคตด้วย โดยผู้ขอใช้ไฟฟ้า จะออกค่าใช้จ่ายเฉพาะค่าขยายเขตแรงต่ำ ปรับปรุงแรงต่ำ และค่าส่วนเฉลี่ยการใช้พลัง ไฟฟ้าตามขนาดมิเตอร์ นอกเหนือจากนั้น กฟภ. เป็นผู้ลงทุน	ระเบียบฯ ข้อ 3) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ข้อย่อย 3.1) – 3.3) 3.1) ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตรบบ จำหน่ายแรงต่ำเหนือดิน (ระยะทาง ไม่เกิน 1 กม.) โดยระยะทาง 140 เมตรแรก กฟภ. เป็นผู้ลงทุนทั้งหมด สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอใช้ไฟฟ้าลงทุนฝ่ายละ 50% 3.2) สำหรับการขยายเขตรบบ จำหน่ายแรงต่ำเหนือดิน (ที่อยู่ห่างจาก ระบบไฟฟ้าเดิมมากกว่า 1 กม.) ให้คิด ค่าใช้จ่ายทั้งระบบจำหน่ายแรงสูงและ แรงต่ำ โดยระยะทาง 140 เมตรแรก รวมหม้อแปลง กฟภ. เป็นผู้ลงทุน ส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอใช้ ไฟฟ้าลงทุนฝ่ายละ 50% 3.3) กรณีหากการขอใช้ไฟฟ้าจะต้อง มีการปรับปรุงระบบจำหน่าย เพื่อเพิ่ม ขีดความสามารถ และประสิทธิภาพ การจ่ายไฟ กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนทั้งหมด (ตลอดแนวระยะทางการขยายเขต)

2.2 ในการประชุมคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 2/2562 เมื่อวันที่ 8 ส.ค. 2562 ได้พิจารณาวาระที่ 2.1 การปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้า โดยมีมติให้กองออกแบบระบบไฟฟ้า (ภาคกลาง) (กรฟ.ก)) และกองโครงการ (กคก.) นำแนวทางในการปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้า ตามที่ได้ประชุมพิจารณาปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้ากลุ่มย่อย (ครั้งที่ 3) เมื่อวันที่ 12 ก.ค. 2562 (ข้อที่ 2.2) หรือเกี่ยวกับงบประมาณในการดำเนินการ ในการประชุมพิจารณาปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้ากลุ่มย่อย ครั้งที่ 4) ครั้งที่ 4)

2.3 กคก. มีหนังสือ ลว. 3 ก.ย. 2562 สรุปมติที่ประชุมพิจารณาปรับปรุงอัตราค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟฟ้ากลุ่มย่อย (ครั้งที่ 4) เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2562 โดยสรุปวงเงินค่าใช้จ่ายรวมทั้งหมดที่ กฟภ. จะรับภาระงานดังกล่าว ได้ดังนี้

ลำดับ	รายการ	เงินลงทุน (ล้านบาท)
1	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงสูง ระยะทาง 140 เมตรแรก (กฟภ. ลงทุนทั้งหมด)	1,600
2	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระยะทาง 140 เมตรแรก (กฟภ. ลงทุนทั้งหมด)	1,600
3	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงต่ำ สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร (กฟภ. และ ผู้ขอใช้ไฟฟ้า ลงทุนฝ่ายละ 50%)	900
	รวม	4,100

ทั้งนี้การจะค่าใช้จ่ายทั้งหมด 4,100 ล้านบาท จะใช้งบประมาณจากงบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2 (คพม.2) โดยในปี 2563 - 2564 มีงบประมาณทั้งหมด 3,367 ล้านบาท และงบประมาณงานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้าที่ตั้งไว้ในปี 2563 วงเงิน 1,590 ล้านบาท รวมมีงบประมาณรองรับในปี 2563 ทั้งสิ้น 4,957 ล้านบาท และให้กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน (กคจ.) พิจารณาสถานะการเงินของ กฟภ. กรณีต้องใช้งบประมาณเพิ่มเติม หากมีการปรับปรุงหลักเกณฑ์ดังกล่าว

2.4 กคจ. มีหนังสือ ลว. 5 ก.ย. 2562 ยืนยันสถานะทางการเงินของ กฟภ. กรณีปรับปรุงระเบียบในการขยายเขตระบบจำหน่ายแรงสูงและแรงต่ำ เนื่องจากใช้งบประมาณจาก คพม.2 และงบประมาณงานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ไฟฟ้า จึงทำให้ไม่ส่งผลกระทบต่อสถานะการเงินของ กฟภ. แต่อย่างใด

2.5 ในการประชุมคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 3/2562 เมื่อวันที่ 6 ก.ย. 2562 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบในหลักการตามข้อ 2.1 และข้อ 2.3

2.6 คณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า มีหนังสือ ลว. 6 ก.ย. 2562 ขออนุมัติปรับปรุงระเบียบงานขยายเขตให้ผู้ไฟฟ้า กรณีผู้ขอขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559

2.7 ตามความเห็นประธานกรรมการบริหาร กฟผ. เมื่อวันที่ 9 ก.ย. 2562 ขอให้พิจารณาเพิ่มเติมแนวทางการคิดค่าใช้จ่ายการขยายเขตรบบจำหน่ายแรงสูง และแรงต่ำที่ผู้ขอใช้ไฟลงทุนส่วนที่เกิน 140 เมตร รับผิดชอบค่าใช้จ่าย 25% และพิจารณาทางเลือกอื่นๆ เพิ่มเติม

2.8 กคก. ได้จัดทำข้อมูลเพิ่มเติมตามความเห็นของประธานกรรมการบริหาร แบ่งเป็น 4 กรณี สรุปได้ดังนี้

2.8.1 กรณีที่ 1 ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตรบบจำหน่ายระยะทาง 140 เมตรแรก กฟผ. เป็นผู้ลงทุนทั้งหมด ส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟผ. และผู้ขอขยายเขต ลงทุนฝ่ายละ 50% วงเงินรวมทั้งสิ้น 4,650 ล้านบาท

2.8.2 กรณีที่ 2 ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตรบบจำหน่ายระยะทาง 140 เมตรแรก กฟผ. เป็นผู้ลงทุนทั้งหมด ส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟผ. ลงทุน 75% และผู้ขอขยายเขต ลงทุน 25% วงเงินรวมทั้งสิ้น 5,375 ล้านบาท

2.8.3 กรณีที่ 3 ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตรบบจำหน่าย กฟผ. ลงทุน 100% วงเงินรวมทั้งสิ้น 6,100 ล้านบาท

2.8.4 กรณีที่ 4 ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตรบบจำหน่ายที่จุดคุ้มทุน 75,000 บาท ต่อราย วงเงินรวมทั้งสิ้น 4,841 ล้านบาท

2.9 กคก. มีหนังสือ ลว. 20 ก.ย. 2562 ขอความอนุเคราะห์ กคจ. วิเคราะห์สถานะการเงินกรณีเปลี่ยนแปลงวงเงินลงทุนตามข้อ 2.8

2.10 กคจ. มีหนังสือ ลว. 25 ก.ย. 2562 แจ้งผลการวิเคราะห์สถานะการเงินกรณีเปลี่ยนแปลงวงเงินลงทุนตามข้อ 2.8 โดยเปรียบเทียบสถานะการเงินของทั้ง 4 กรณีกับกรณีฐาน ในช่วงปี 2562 - 2566 โดยมีรายละเอียดสรุปได้ดังนี้

2.10.1 กรณีที่ 1 และกรณีที่ 4 มีเงินลงทุนไม่เกินกว่ากรณีฐาน จึงไม่มีผลกระทบต่อฐานะการเงินเมื่อเทียบกับกรณีฐาน

2.10.2 กรณีที่ 2 และกรณีที่ 3 มีกำไรจากการดำเนินงานและกำไรสุทธิ เฉลี่ยต่ำกว่ากรณีฐาน เนื่องจากรายได้จากเงินช่วยเหลือเพื่อการก่อสร้างที่ได้รับจากผู้ใช้ไฟสมทบลดลง ซึ่ง กฟผ. ต้องจัดหาแหล่งเงินสำหรับการลงทุนที่เพิ่มขึ้น

2.10.3 อัตราส่วนทางการเงินที่สำคัญ กรณีที่ 2 และกรณีที่ 3 ได้แก่ อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อสินทรัพย์ อัตราส่วนกำไรสุทธิต่อส่วนทุน อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนทุน DSCR ROIC และ ROA มีการเปลี่ยนแปลงเพียงเล็กน้อย

ทั้งนี้ การเปลี่ยนแปลงหลักเกณฑ์การคิดค่าใช้จ่ายการขยายเขตรบบจำหน่ายฯ นอกจากจะเป็นการเพิ่มมาตรฐานการให้บริการอย่างมีคุณภาพ และภาพลักษณ์ที่ดีกับผู้ไฟฟ้าแล้ว เงินลงทุนที่ กฟผ. ลงทุนเพิ่มขึ้น ถือเป็นส่วนหนึ่งของสินทรัพย์ที่ใช้ในการลงทุน (Invested Capital) เพื่อคำนวณอัตราผลตอบแทนจากการลงทุน (ROIC) ในการพิจารณาฐานะการเงินให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่กำหนด (ROIC=4.73%) ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ทำให้ลดผลกระทบจากการถูกเรียกคืนเงินรายได้ของ กฟผ.

2.11 ในการประชุมคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก๊ส ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 4/2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2562 มีมติเห็นชอบ สรุปลงเงินค่าใช้จ่ายรวมทั้งหมดที่ กฟภ. จะรับภาระงานดังกล่าว สรุปได้ดังนี้

ลำดับ	รายการ	เงินลงทุน (ล้านบาท)
1	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระยะทาง 140 เมตรแรก (กฟภ. ลงทุนทั้งหมด)	1,600
2	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงต่ำ สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร (กฟภ. และผู้ขอขยายเขต ลงทุนฝ่ายละ 50%)	900
3	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงสูง ระยะทาง 140 เมตรแรก (กฟภ. ลงทุนทั้งหมด)	1,600
4	ค่าใช้จ่ายงานขยายเขตระบบจำหน่ายแรงสูง สำหรับส่วนที่เกิน ระยะทาง 140 เมตร (กฟภ. และผู้ขอขยายเขต ลงทุนฝ่ายละ 50%)	550
	รวม	4,650

3. กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

การขอความเห็นชอบปรับปรุงระเบียบงานขยายเขตให้ผู้ใช้ไฟ กรณีผู้ขอขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟ ระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ดำเนินการตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

3.1 ตาม พ.ร.บ. กฟภ. พ.ศ. 2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม กำหนดว่า

มาตรา 23 ภายใต้บังคับมาตรา 27 มาตรา 28 และมาตรา 42 ให้คณะกรรมการมีอำนาจหน้าที่วางนโยบายและควบคุมกิจการของ กฟภ. อำนาจเช่นนี้ให้รวมถึง

(5) กำหนดอัตราค่าขายพลังงานไฟฟ้า ค่าบริการ และสิ่งอำนวยความสะดวกต่างๆ

3.2 ตามคำสั่ง กฟภ. ที่ กฟภ. 8/2561 สั่ง ณ วันที่ 24 ก.ค. 2561 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารของ กฟภ. กำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารให้พิจารณากลับกรองระเบียบข้อบังคับ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

4. การพิจารณา

เพื่อเป็นการแก้ไขให้เกิดความเป็นธรรม ความเสมอภาค ลดความเหลื่อมล้ำของผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่รับผิดชอบระหว่าง กฟภ. กับ กฟน. เห็นควรอนุมัติปรับปรุงระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ดังนี้

4.1 เพิ่มคำนิยาม “ผู้ขอขยายเขต” หมายความว่า ผู้ที่จะขอใช้ไฟฟ้าที่มีความประสงค์ให้ กฟภ. ดำเนินการก่อสร้างระบบไฟฟ้าต่อจากระบบไฟฟ้าเดิมของ กฟภ. ไปยังสถานที่ที่จะขอใช้ไฟฟ้า

4.2 แก้ไขระเบียบฯ ข้อที่ 7 ประเภทงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ข้อที่ 7.2 งานขยายเขตระบบไฟฟ้า ข้อย่อย 7.2.3 งานขยายเขตให้ผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ขอขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดังนี้

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติ เกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (เดิม)	นำเสนอปรับปรุงระเบียบฯ	เหตุผลในการปรับปรุง ระเบียบฯ
1.	การขยายเขต ระบบจำหน่าย แรงสูง	ระเบียบฯ ข้อ 1) ระบบจำหน่าย แรงสูงภายนอก (ทรัพย์สินเป็นของ กฟภ.) ข้อย่อย 1.3) 1.3) ค่าใช้จ่ายในการขยายเขตฯ ที่ต่อจากระบบจำหน่ายเดิม ไปถึงหน้า บริเวณผู้ขอใช้ไฟฟ้า กฟภ. และผู้ขอ ใช้ไฟฟ้าลงทุนฝ่ายละครึ่ง สำหรับการ ขยายเขตฯ ภายในบริเวณโครงการ บ้านจัดสรร/ที่ดินจัดสรร ศูนย์การค้า สนามกอล์ฟ เป็นต้น ให้คิดค่าใช้จ่าย จากผู้ขอใช้ไฟฟ้าทั้งหมด อนึ่ง หากแนวขยายเขตฯ มีแผนงาน หรือมีความเหมาะสมที่จะใช้ สายขนาดใหญ่กว่าที่ออกแบบ ให้กับผู้ขอใช้ไฟฟ้า กฟภ. จะเป็น ผู้ลงทุนในส่วนที่เกินนี้	ระเบียบฯ ข้อ 1) ระบบ จำหน่าย 22/33 kV ภายนอก (ทรัพย์สินเป็นของ กฟภ.) ข้อย่อย 1.3) 1.3) ค่าใช้จ่ายในการขยาย เขตระบบจำหน่าย 22/33 kV เหนือดิน ต่อจากระบบ จำหน่าย 22/33 kV เดิม ไปถึงหน้าบริเวณสถานที่ ที่ขอใช้ไฟฟ้าโดยระยะทาง 140 เมตรแรก กฟภ. เป็น ผู้ลงทุนทั้งหมด สำหรับ ส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอขยายเขต ลงทุนฝ่ายละ 50% กรณีมีการปรับปรุง ระบบจำหน่าย 22/33 kV เดิม กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุน สำหรับกรณีเพื่อเพิ่ม ขีดความสามารถ และ ประสิทธิภาพการจ่ายไฟ ของ กฟภ. (ตลอดแนวการ ขยายเขตระบบจำหน่าย 22/33 kV ใหม่) ที่สูงกว่า ความจำเป็นของผู้ขยายเขต กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนในส่วน ที่เกินทั้งหมด สำหรับการ ขยายเขตระบบไฟฟ้าภายใน เช่น บริเวณโครงการบ้าน จัดสรร/ที่ดินจัดสรร ศูนย์การค้า สนามกอล์ฟ อาคารสำหรับให้เช่า (factory) เป็นต้น ให้คิด ค่าใช้จ่ายจากผู้ขอขยายเขต ทั้งหมด	1.3) เนื่องจากระเบียบ เดิมผู้ขยายเขตรายแรก จะเป็นผู้รับผิดชอบ ค่าใช้จ่ายทั้งหมด ส่วนผู้ขอ ขยายเขตภายหลังและ อยู่ระหว่างผู้ขยายเขต รายแรกกับระบบจำหน่าย เดิมจะเสียค่าใช้จ่ายเฉพาะ ค่าธรรมเนียมการขอใช้ไฟ เท่านั้น จึงทำให้เกิดความ ไม่เป็นธรรมกับผู้ขอ ขยายเขตรายแรก ดังนั้น เพื่อลดภาระค่าใช้จ่ายของ ผู้ขยายเขตให้เข้าถึง การให้บริการภาครัฐ จึงได้ กำหนดระยะทางในการ ขยายเขต 140 เมตรแรก โดย กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุน ทั้งหมด สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอ ขยายเขต รับผิดชอบ ค่าใช้จ่าย ฝ่ายละ 50%

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติ เกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (เดิม)	นำเสนอปรับปรุงระเบียบฯ	เหตุผลในการปรับปรุง ระเบียบฯ
2.	การขยาย เขต ระบบ จำหน่าย แรงต่ำ	ระเบียบฯ ข้อ 3) ระบบจำหน่าย แรงต่ำ ข้อย่อย 3.1) – 3.3) 3.1) ถ้าสามารถขยายเขตฯ ต่อจากแนวแรงต่ำเดิมได้ ให้คิดค่าใช้จ่าย จากผู้ขยายเขต/ ผู้ขอใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น 3.2) ถ้าหากในการขยายเขต จำเป็นต้องเปลี่ยนขนาดสายแรงต่ำเดิม ให้ใหญ่ขึ้น หรือเพิ่มจำนวนสาย ก็ให้คิดค่าใช้จ่ายทั้งหมดที่เกิดขึ้น จากผู้ขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้า 3.3) กรณีที่มีผู้ขยายเขต/ ผู้ขอใช้ไฟฟ้า ต่อจากปลายสายจำหน่าย แรงต่ำเดิม ซึ่งแรงดัน ปลายสายต่ำกว่าหรือใกล้เคียงกับ พิกัดแรงดันตก ถึงแม้ปลายสายนั้น จะห่างจากหม้อแปลงไม่ถึง 1 กม. ก็ตาม ก็ให้ขยายเขตโดยติดตั้ง หม้อแปลงใหม่เพิ่มอีก 1 เครื่อง บริเวณ ใกล้ปลายสายนั้นแล้วตัดจ่ายไฟฟ้าแรง ต่ำใหม่ตามความเหมาะสม โดยคำนึงถึง การขยายเขตต่อออกไปในอนาคตด้วย โดยผู้ขอใช้ไฟฟ้า จะออกค่าใช้จ่ายเฉพาะค่าขยายเขตแรง ต่ำปรับปรุงแรงต่ำ และค่าส่วนเฉลี่ยการ ใช้พลังไฟฟ้าตามขนาดมิเตอร์ นอกเหนือจากนั้น กฟภ. เป็น ผู้ลงทุน	ระเบียบฯ ข้อ 3) ระบบ จำหน่ายแรงต่ำ ข้อย่อย 3.1) – 3.3) 3.1) ค่าใช้จ่ายในการขยาย เขตระบบจำหน่ายแรงต่ำ เหนือดิน ต่อจากระบบ จำหน่ายแรงต่ำ หรือระบบ จำหน่าย 22/33 kV เดิม โดยระยะทาง 140 เมตรแรก รวมหม้อแปลง กฟภ. เป็น ผู้ลงทุน สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และ ผู้ขยายเขต ลงทุน ฝ่ายละ 50% 3.2) กรณีต้องมีการปรับปรุง แรงสูงต้นทางตามมาตรฐาน ของ กฟภ. ค่าใช้จ่ายในการ ขยายเขตระบบจำหน่าย แรงต่ำเหนือดิน ต่อจาก ระบบจำหน่ายแรงต่ำ หรือ ระบบจำหน่าย 22/33 kV เดิม ให้คิดค่าใช้จ่ายระบบ จำหน่ายแรงสูงและหรือ 140 เมตรแรก กฟภ. เป็นผู้ลงทุน ส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และ ผู้ขยายเขตลงทุน ฝ่ายละ 50% สำหรับ หม้อแปลง กฟภ. ลงทุน 100%	3.1 เนื่องจากระเบียบ เดิมผู้ขยายเขตรายแรก จะเป็นผู้รับผิดชอบ ค่าใช้จ่ายทั้งหมด ส่วน ผู้ขยายเขตภายหลัง และอยู่ระหว่างผู้ขอ ขยายเขตรายแรกกับระบบ จำหน่ายเดิมจะเสีย ค่าใช้จ่ายเฉพาะ ค่าธรรมเนียมการขอ ใช้ไฟเท่านั้น จึงทำให้ เกิดความไม่เป็นธรรมกับ ผู้ขยายเขตรายแรก ดังนั้น เพื่อให้เกิดความ เป็นธรรมและความ เท่าเทียมกันของผู้ขอ ขยายเขตรายแรกและ ผู้ขยายเขตรายอื่น จึงได้กำหนดระยะทาง ในการขยายเขต 140 เมตรแรก โดย กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนทั้งหมด สำหรับส่วนที่เกิน 140 เมตร กฟภ. และผู้ขอ ขยายเขต รับผิดชอบ ค่าใช้จ่าย ฝ่ายละ 50%

ลำดับ ที่	รายละเอียด	ระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติ เกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 (เดิม)	นำเสนอปรับปรุงระเบียบฯ	เหตุผลในการปรับปรุง ระเบียบฯ
			3.3) กรณีมีการปรับปรุง ระบบจำหน่ายเดิม กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุน สำหรับกรณี เพื่อเพิ่มขีดความสามารถ และประสิทธิภาพการจ่ายไฟ ของ กฟภ. (ตลอดแนวการ ขยายเขตระบบจำหน่ายแรง ต่ำใหม่) ที่สูงกว่าความ จำเป็นของผู้ขยายเขต กฟภ. จะเป็นผู้ลงทุนในส่วน ที่เกินทั้งหมด	

ทั้งนี้ ให้มีผลบังคับใช้ ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2563 เป็นต้นไป

ผวก. มีบัญชา ลว. 3 ต.ค. 2562 ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

5. ความเห็นของคณะกรรมการบริหาร

คณะกรรมการบริหารได้พิจารณากลับกรองในการประชุมครั้งที่ 17/2562 เมื่อวันที่ 8 ต.ค. 2562 มีมติเห็นชอบ นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

6. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดให้ความเห็นชอบปรับปรุงระเบียบงานขยายเขตให้
ผู้ใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามระเบียบ กฟภ.
ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559 ตามรายละเอียดการพิจารณาข้อ 4 ต่อไป

มติที่ประชุม เห็นชอบตามเสนอ



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ 5430 วันที่ 1 พ.ย. 62

จาก กกก.

ถึง ผวก.

เลขที่ กกก.(ปก) 1381 /2562

วันที่ 1 พฤศจิกายน 2562

เรื่อง ส่งเรื่องเพื่อนำไปประชาสัมพันธ์

เรียน อผ.วก. ผ่าน รผ.วก.(ค) ๑๕ พ.ย. 2562

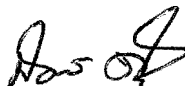
ด้วยในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 11/2562 เมื่อวันพุธที่ 16 ตุลาคม 2562 มีวาระที่เกี่ยวข้องสมควรพิจารณาประชาสัมพันธ์เพื่อประโยชน์ต่อ กฟผ. จำนวน 7 เรื่อง ดังนี้

- วาระที่ 5.1.1 ขอความเห็นชอบแผนแม่บทความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของ กฟผ.
- วาระที่ 5.1.3 แผนแม่บทด้านการกำกับดูแลกิจการที่ดี ป้องกันและปราบปรามการทุจริตคอร์รัปชันของ กฟผ. (พ.ศ. 2560 – 2564) (ทบทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2563) ที่ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการกำกับดูแลกิจการที่ดีและความรับผิดชอบต่อสังคม
- วาระที่ 5.2.2 ขอความเห็นชอบปรับปรุงระเบียบงานขยายเขตให้ผู้ใช้ไฟฟ้ากรณีผู้ขยายเขต/ผู้ขอใช้ไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามระเบียบ กฟผ. ว่าด้วยวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า พ.ศ. 2559
- วาระที่ 5.3.5 ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ. พ.ศ. 2561 - 2565 ประจำปีไตรมาสที่ 3/2562
- วาระที่ 5.3.6 ผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 10/2562
- วาระที่ 6.1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนส่งเสริมบทบาทและพัฒนาศักยภาพคณะกรรมการ กฟผ. ประจำปี 2562 ไตรมาสที่ 3/2562
- วาระที่ 6.2.1 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. (ม.ค. - ก.ย. 2562) ประจำปีเดือน ต.ค. 2562

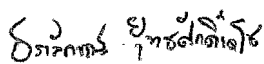
จึงเรียนมาเพื่อโปรดลงนามถึง อผ.ปส. เพื่อดำเนินการประชาสัมพันธ์ต่อไป

เรียน อผ.ปส.

เพื่อโปรดดำเนินการประชาสัมพันธ์ต่อไป


(นางปวงพร ศุภการ)

อก.กก


(นางธีรลักษณ์ ยุทธศักดิ์เดโช)
อผ.วก.

๑๕ พ.ย. 2562