## ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

พ.ศ. ๒๕๖๔

โดยที่เป็นการสมควรปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าของผู้รับ ใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อสงเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ และพัฒนาการให้บริการ ของผู้รับใบอนุญาตให้มีประสิทธิภาพ อันเป็นการคุ้มครองประโยชน์ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๖) และ (๗) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๗/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๗๕๖) เมื่อวันที่ ๑๕ กันยายน ๒๕๖๔ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

- ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า "ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐาน คุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๔"
  - ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป
- ข้อ ๓ ให้ยกเลิกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการ ในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๙
  - ข้อ ๔ ในระเบียบนี้
- "ใบอนุญาต" หมายความว่า ใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาต ระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- "ผู้รับใบอนุญาต" หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาต ระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- "เหตุสุดวิสัย" หมายความว่า เหตุใด ๆ อันอาจเกิดขึ้นก็ดี จะให้ผลภัยพิบัติก็ดี เป็นเหตุ ที่ไม่อาจป้องกันได้ แม้ทั้งบุคคลผู้ต้องประสบหรือใกล้จะต้องประสบเหตุนั้น จะได้จัดการระมัดระวัง ตามสมควรอันพึงคาดหมายได้จากบุคคลนั้นในฐานะและภาวะเช่นนั้น
  - "กกพ." หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
  - "สำนักงาน กกพ." หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
- ข้อ ๕ ผู้รับใบอนุญาตต้องประกอบกิจการไฟฟ้าให้มีคุณภาพการให้บริการไม่ต่ำกว่าเกณฑ์ มาตรฐานที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายระเบียบนี้

ให้ กกพ. ประกาศค่าเฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ (Moving Average) ทุกปี และมีการทบทวนทุก ๕ ปี

- ข้อ ๖ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานตามข้อ ๕ ผู้รับใบอนุญาต มีหน้าที่ต้องดำเนินการจัดทำรายงานเป็นหนังสือ โดยระบุแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข ผลการดำเนินการ รวมถึงแผนการป้องกันเหตุในอนาคต ต่อ กกพ. ทราบภายใน ๓๐ วันนับแต่เกิดเหตุ
- ข้อ ๗ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตไม่สามารถให้บริการได้เพราะเหตุสุดวิสัย หรือมีเหตุจำเป็น อย่างยิ่งอันมิอาจหลีกเลี่ยงได้ หรือเกิดเหตุการณ์ใหญ่ที่ส่งผลกระทบในวงกว้าง ผู้รับใบอนุญาตมีหน้าที่ ต้องดำเนินการ ดังต่อไปนี้
- (๑) รายงานข้อเท็จจริงเบื้องต้นต่อ กกพ. ทราบภายใน ๒๔ ชั่วโมงนับแต่เกิดเหตุผ่านช่องทาง การรายงานทางระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. หรือจดหมายอิเล็กทรอนิกส์
- (๒) จัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์เป็นหนังสือ พร้อมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้องและ พยานหลักฐานเพื่อยืนยันถึงเหตุแห่งการนั้น ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อเท็จจริง สาเหตุ ผลกระทบ ที่เกิดขึ้นในบริเวณที่เกิดเหตุและผลกระทบที่เกิดขึ้นในวงกว้าง แนวทางในการปรับปรุงแก้ไข ผลการดำเนินการ รวมถึงแผนการป้องกันเหตุในอนาคต ต่อ กกพ. ทราบภายใน ๗ วันนับแต่เกิดเหตุ ตามแบบรายงาน ที่สำนักงาน กกพ. กำหนด
- ข้อ ๘ เมื่อ กกพ. ได้รับการรายงานตามข้อ ๖ หรือข้อ ๗ หรือสำนักงาน กกพ. ตรวจสอบพบว่าผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน แล้วแต่กรณี ให้ กกพ. มีอำนาจสั่งให้ ผู้รับใบอนุญาตกระทำการ หรืองดเว้นกระทำการ หรือแก้ไขปรับปรุง หรือปฏิบัติให้ถูกต้องเหมาะสมได้ เพื่อให้การให้บริการเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด
- ข้อ ๙ ผู้รับใบอนุญาตต้องจัดทำรายงานข้อมูลผลการประเมินคุณภาพการให้บริการ ตามเกณฑ์การประเมินและดัชนีวัดผลที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายระเบียบนี้ ให้ กกพ. ทราบทุกปี ภายในเดือนกุมภาพันธ์ของปีถัดไป และเผยแพร่รายงานดังกล่าวในระบบสารสนเทศของผู้รับใบอนุญาต หรือของสำนักงาน กกพ. เป็นประจำทุกปี

ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่ารายงานข้อมูลผลการประเมินคุณภาพการให้บริการตามวรรคหนึ่ง ไม่เป็นไปตามเกณฑ์การประเมินและดัชนีวัดผลที่กำหนด อาจสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตแก้ไขปรับปรุง ภายในระยะเวลาที่กำหนดได้

- ข้อ ๑๐ ในกรณีที่ กกพ. เห็นสมควรจะกำหนดมาตรฐานการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต โดยกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ หรือเงื่อนไข การวัดผลและการประเมินที่แตกต่างไปจากระเบียบนี้ก็ได้
- ข้อ ๑๑ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และ ให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สุด

ประกาศ ณ วันที่ ๑๙ ตุลาคม พ.ศ. ๒๕๖๔ เสมอใจ ศุขสุเมฆ ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



## เอกสารแนบท้าย

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า

พ.ศ. ๒๕๖๔

มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ สำหรับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution: D)

# ๑. ดัชนีวัดผลการดำเนินงานสำหรับใบอนุญาตระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution : D)

## ๑.๑ ดัชนีกำกับ

D	ดัชนี	คำจำกัดความ	แนวทางการวัด	เกณฑ์ประเมิน
Do	ค่าเฉลี่ยของ จำนวนครั้งที่ ไฟฟ้าดับ (SAIFI)	ค่าเฉลี่ยจำนวน ครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อ ผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่ง รายในหนึ่งปีโดย เทียบกับจำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด หน่วย : ครั้ง/ปี/ ผู้ใช้ไฟฟ้า	พื้นที่ดำเนินการกรุงเทพฯ นนทบุรี สมุทรปราการ ให้คำนวณจากจำนวนมิเตอร์ ผู้ใช้ไฟฟ้าแบ่งตามเขตพื้นที่  พื้นที่ดำเนินงานอื่นๆ ให้ทำการ วัด ณ จุดจ่ายไฟ โดยแสดง จำนวนจุดจ่ายไฟทุกสิ้นปี หรือ ใช้จำนวนมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้า แบ่งตามเขตพื้นที่เพื่อใช้ในการ คำนวณ	ค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อ ผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปี ให้ พิจารณาจากค่าเฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง (Moving Average) โดยปี ๒๕๖๔ กำหนดให้ค่าเฉลี่ย ต้องไม่มากกว่า ๑.๑๒ ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ ไฟฟ้า ค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อ ผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปี ให้ พิจารณาจากค่าเฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง (Moving Average) โดยปี ๒๕๖๔ กำหนดให้ค่าเฉลี่ย ต้องไม่มากกว่า ๓.๘๕ ครั้ง/ปี/ผู้ใช้
			พื้นที่สัมปทานกิจการไฟฟ้า กองทัพเรือ	ไฟฟ้า ค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อ ผู้ใช้ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปี ให้ พิจารณาจากค่าเฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง (Moving Average) โดยปี ๒๕๖๔ กำหนดให้ค่าเฉลี่ย ต้องไม่มากกว่า ๕.๔๕ ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ ไฟฟ้า

D	ดัชนี	คำจำกัดความ	แนวทางการวัด	เกณฑ์ประเมิน
Dle	ค่าเฉลี่ยของ	ค่าเฉลี่ยระยะ เวลาที่	พื้นที่ดำเนินการกรุงเทพฯ	ค่าเฉลี่ยระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้
	ระยะเวลาที่	ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้ไฟฟ้า	นนทบุรี สมุทรปราการ	ไฟฟ้า ให้พิจารณาจากค่าเฉลี่ยแบบ
	ไฟฟ้าดับ	แต่ละรายได้รับ	ให้คำนวณจากจำนวน	เคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง (Moving
	(SAIDI)	ผลกระทบในรอบปี	มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าแบ่งตาม	Average) โดยปี ๒๕๖๔ กำหนดให้
		เทียบกับจำนวนผู้ใช้	เขตพื้นที่	ค่าเฉลี่ยต้องไม่มากกว่า ๓๓.๓๓ นาที/
		ไฟฟ้าทั้งหมด		ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า
		หน่วย : นาที/ปี/ผู้ใช้	พื้นที่ดำเนินงานอื่นๆ ให้	ค่าเฉลี่ยระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้
		ไฟฟ้า	ทำการวัด ณ จุดจ่ายไฟ	ไฟฟ้า ให้พิจารณาจากค่าเฉลี่ยแบบ
			หรือใช้จำนวนมิเตอร์ผู้ใช้	เคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง (Moving
			ไฟฟ้า แบ่งตามเขตพื้นที่	Average) โดยปี ๒๕๖๔ กำหนดให้
			เพื่อใช้ในการคำนวณ	ค่าเฉลี่ยต้องไม่มากกว่า ๙๘.๖๐ นาที/
				ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า
			พื้นที่สัมปทานกิจการ	ค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้
			ไฟฟ้า กองทัพเรือ	ไฟฟ้าหนึ่งรายในหนึ่งปี ให้พิจารณาจาก
				ค่าเฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ ๕ ปีย้อนหลัง
				(Moving Average) โดยปี ๒๕๖๔
				กำหนดให้ค่าเฉลี่ยต้องไม่มากกว่า
				๑๔๔.๑๗ นาที/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า

## ๑.๒ ดัชนีติดตาม

WILL PIORVIPINIO								
D	ดัชนี	คำจำกัดความ	แนวทางการวัด	ค่าเป้าหมาย				
D D m	ดัชนี ความสูญเสีย ในระบบ จำหน่าย ไฟฟ้า (Distribution Loss)	คำจำกัดความ ร้อยละของ ความสูญเสีย ของระบบ จำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งเป็นการ เปรียบเทียบ ระหว่าง ปริมาณ พลังงานไฟฟ้า ที่รับเข้ามาใน ระบบจำหน่าย ไฟฟ้า และ	แนวทางการวัด  ทำการวัดและประเมิน หน่วยการใช้ไฟฟ้า และ รายงานผลรายเดือนค่า หน่วยที่รับเข้ามาใน ระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย หน่วยการ ผลิตไฟฟ้า หน่วยที่รับมา จากระบบผลิตไฟฟ้า และ หน่วยที่รับมาจาก ระบบส่งไฟฟ้า สำหรับ หน่วยที่นำออกจาก ระบบจำหน่ายไฟฟ้า		สียในระบบจำหน่ายไฟฟ้า ฉลี่ยแบบเคลื่อนที่ ๕ ปี			
		พลังงานไฟฟ้า ที่นำออกจาก ระบบจำหน่าย ไฟฟ้า	ประกอบด้วย หน่วยการ ใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยที่ใช้ในกิจการ ภายใน และหน่วยไฟฟ้า สาธารณะ	พื้นที่สัมปทานกิจการ ไฟฟ้า กองทัพเรือ	โดยในปี ๒๕๖๔ กำหนด เกณฑ์ ไม่เกิน ๓.๙ %			

#### ๒. สูตรการคำนวณ

### (Da) ค่าเฉลี่ยของจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับ (SAIFI)

เป็นค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความน่าเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ที่แสดงค่าเฉลี่ยจำนวนครั้ง การเกิดไฟฟ้าดับที่ผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายได้รับผลกระทบในรอบปี ในการประเมินจะคำนวณเทียบกับจำนวนผู้ใช้ ไฟฟ้าทั้งหมด

#### สูตรการคำนวณ :

**หมายเหตุ**: จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ให้ใช้จำนวนมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามเขตพื้นที่นั้นๆ

ไฟฟ้าดับ: ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานกว่า ๑ นาที

**หน่วยวัด** : ครั้ง/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า

### (D๒) ค่าเฉลี่ยของระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับ (SAIDI)

เป็นค่าดัชนีสากลที่ใช้ในการประเมินค่าความน่าเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ที่แสดงค่าเฉลี่ยระยะเวลา การเกิดไฟฟ้าดับที่ผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายได้รับผลกระทบในรอบปี ในการคำนวณจะคำนวณเทียบกับจำนวนผู้ใช้ ไฟฟ้าทั้งหมด

#### สูตรการคำนวณ :

หมายเหตุ : จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด ให้ใช้จำนวนมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าแยกตามเขตพื้นที่นั้นๆ

ไฟฟ้าดับ: ระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับนานกว่า ๑ นาที

หน่วยวัด : นาที/ปี/ผู้ใช้ไฟฟ้า

### (Dm) ดัชนีค่าความสูญเสียในระบบจำหน่ายไฟฟ้า (Distribution Loss)

เป็นดัชนีที่ใช้ในวัดค่าความสูญเสียในระบบจำหน่ายไฟฟ้าซึ่งเป็นผลจากความร้อนที่เกิดขึ้นในขดลวด หรือสายตัวนำ หรือส่วนที่เกิดจากการทำงานของหม้อแปลงไฟฟ้า และอุปกรณ์ไฟฟ้าต่างๆ รวมถึงกำลังไฟฟ้า สูญเสียที่เกิดจากการต่อเชื่อมอุปกรณ์ฉนวนไฟฟ้า การเกิดโคโรน่าหรือการปล่อยประจุบางส่วนในระบบไฟฟ้า ซึ่งเป็นปรากฏการณ์ที่เกิดขึ้นในขบวนการนำส่งไฟฟ้า โดยกำลังสูญเสียในระบบมาจากกำลังสูญเสียในส่วน ระบบจำหน่ายไฟฟ้า สายจำหน่ายไฟฟ้า กำลังสูญเสียในหม้อแปลง กำลังสูญเสียจากจุดเชื่อมต่อของอุปกรณ์ และกำลังสูญเสียจากอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า ทั้งนี้ ดัชนีดังกล่าวประเมินจากค่าพลังงานไฟฟ้าสูญเสีย (Energy Loss)

#### สูตรการคำนวณ :

**หน่วยวัด** : ร้อยละ

**โดยที่ หน่วยที่รับเข้ามาในระบบจำหน่ายไฟฟ้า** ประกอบด้วย หน่วยการผลิตไฟฟ้า หน่วยที่รับมา จากระบบผลิตไฟฟ้า และ หน่วยที่รับมาจากระบบส่งไฟฟ้า

หน่วยที่น้ำออกจากระบบจำหน่ายไฟฟ้า ประกอบด้วย หน่วยการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า หน่วยที่ใช้ ในกิจการภายใน และหน่วยไฟฟ้าสาธารณะ

#### ๓. วิธีรายงานผลการประเมิน

#### ๓.๑ ตารางการรายงานดัชนีกำกับ

ข้อ	ดัชนี กำกับ	เกณฑ์ ประเมิน	บันทึกเหตุการณ์ที่มี นัยสำคัญ		เกณฑ์ ประเมิน	สรุปผลการ	แผน	ระยะเวลา
			จำนวน	ระบุสาเหตุ/ ผลกระทบ	ค่าเฉลี่ย ๕ ปีย้อนหลัง	ประเมิน	ปรับปรุง	ปรับปรุง
Do	SAIFI	1	อาจาเบ	ทึกข้อมูลเป็น		[ต่ำกว่าค่า	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี
Dlo	SAIDI	ตามที่กกพ. กำหนด	กพ. รายเด็	ที่เกอมู่เกอน กือนเพื่อให้ ชัดเจน		เป้าหมาย/ เป็นไปตาม เป้าหมาย]	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี

#### ๓.๒ ตารางการรายงานดัชนีติดตาม

ข้อ	ดัชนีติดตาม	ค่าเป้าหมาย	ผลการประเมิน (สอดคล้อง/ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย)	แผน ปรับปรุง	ระยะเวลา ปรับปรุง
Dm	Distribution Loss	ตามที่กกพ. กำหนด	[ต่ำกว่าค่าเป้าหมาย/เป็นไปตามเป้าหมาย]	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี

หมายเหตุ : ตารางการรายงานสามารถ Download ได้ที่ <u>www.erc.or.th</u>