

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า
ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า
พ.ศ. ๒๕๖๔

โดยที่เป็นการสมควรปรับปรุงมาตรฐานและคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าของผู้รับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า เพื่อส่งเสริมให้มีบริการด้านพลังงานอย่างเพียงพอ เกิดความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า เกิดการให้บริการที่มีคุณภาพให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้า และมีความเป็นธรรมต่อผู้ใช้พลังงานและผู้รับใบอนุญาต

อาศัยอำนาจตามความในมาตรา ๑๑ (๗) และมาตรา ๘๗ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ ประกอบกับมติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ ๓๑/๒๕๖๔ (ครั้งที่ ๗๔๐) เมื่อวันที่ ๔ สิงหาคม ๒๕๖๔ คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ออกระเบียบไว้ ดังต่อไปนี้

ข้อ ๑ ระเบียบนี้เรียกว่า “ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๖๔”

ข้อ ๒ ระเบียบนี้ให้ใช้บังคับตั้งแต่วันถัดจากวันประกาศในราชกิจจานุเบกษาเป็นต้นไป

ข้อ ๓ ให้ยกเลิกระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ว่าด้วยมาตรฐานการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า พ.ศ. ๒๕๕๙

ข้อ ๔ ในระเบียบนี้

“ผู้รับใบอนุญาต” หมายความว่า ผู้รับใบอนุญาตการประกอบกิจการพลังงาน ตามกฎหมายว่าด้วยการประกอบกิจการพลังงาน ซึ่งให้บริการด้านควบคุมระบบไฟฟ้า ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

“ผู้ใช้ไฟฟ้า” หมายความว่า ผู้ใช้พลังงาน ซึ่งใช้ไฟฟ้าปลายทางจากผู้รับใบอนุญาต

“คุณภาพการให้บริการ” หมายความว่า สมรรถนะโดยรวมของการให้บริการ

“กกพ.” หมายความว่า คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

“สำนักงาน กกพ.” หมายความว่า สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

ข้อ ๕ การให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้าจะต้องมีคุณภาพและประสิทธิภาพที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายระเบียบนี้

ข้อ ๖ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐานตามข้อ ๕ ผู้รับใบอนุญาตมีหน้าที่ต้องดำเนินการจัดทำรายงานเป็นหนังสือ โดยระบุแนวทางการปรับปรุงแก้ไข ผลการดำเนินการ รวมถึงแผนการป้องกันเหตุในอนาคต ต่อ กกพ. ทราบภายใน ๓๐ วันนับแต่เกิดเหตุ

ข้อ ๗ ในกรณีที่ผู้รับใบอนุญาตไม่สามารถให้บริการได้เพราะเหตุสุดวิสัย หรือมีเหตุจำเป็นอย่างอื่นอันมีอาจหลีกเลี่ยงได้ หรือเกิดเหตุการณ์ใหญ่ที่ส่งผลกระทบต่อในวงกว้าง ผู้รับใบอนุญาตมีหน้าที่ต้องดำเนินการ ดังต่อไปนี้

(๑) รายงานข้อเท็จจริงเบื้องต้นต่อ กกพ. ทราบภายใน ๒๔ ชั่วโมงนับแต่เกิดเหตุผ่านช่องทางการรายงานทางระบบสารสนเทศของสำนักงาน กกพ. หรือจดหมายอิเล็กทรอนิกส์

(๒) จัดทำรายงานสรุปเหตุการณ์เป็นหนังสือ พร้อมข้อมูลรายละเอียดที่เกี่ยวข้องและพยานหลักฐานเพื่อยืนยันถึงเหตุแห่งการนั้น ซึ่งอย่างน้อยต้องประกอบด้วยข้อเท็จจริง สาเหตุผลกระทบที่เกิดขึ้นในบริเวณที่เกิดเหตุและผลกระทบที่เกิดขึ้นในวงกว้าง แนวทางการปรับปรุงแก้ไขผลการดำเนินการ รวมถึงแผนการป้องกันเหตุในอนาคต ต่อ กกพ. ทราบภายใน ๗ วันนับแต่เกิดเหตุตามแบบรายงานที่สำนักงาน กกพ. กำหนด

ข้อ ๘ เมื่อ กกพ. ได้รับการรายงานตามข้อ ๖ หรือข้อ ๗ หรือสำนักงาน กกพ. ตรวจสอบพบว่าผู้รับใบอนุญาตให้บริการต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน แล้วแต่กรณี ให้ กกพ. มีอำนาจสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตระงับการ หรือลดเว้นระงับการ หรือแก้ไขปรับปรุง หรือปฏิบัติให้ถูกต้องเหมาะสมได้ เพื่อให้การให้บริการเป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด

ข้อ ๙ ผู้รับใบอนุญาตต้องจัดทำรายงานข้อมูลผลการประเมินคุณภาพการให้บริการตามเกณฑ์การประเมินและดัชนีวัดผลที่กำหนดไว้ในเอกสารแนบท้ายระเบียบนี้ ให้ กกพ. ทราบทุกปีภายในเดือนกุมภาพันธ์ของปีถัดไป และเผยแพร่รายงานดังกล่าวในระบบสารสนเทศของผู้รับใบอนุญาตหรือของสำนักงาน กกพ. เป็นประจำทุกปี

ในกรณีที่ กกพ. เห็นว่ารายงานข้อมูลผลการประเมินคุณภาพการให้บริการตามวรรคหนึ่งไม่เป็นไปตามเกณฑ์การประเมินและดัชนีวัดผลที่กำหนด อาจสั่งให้ผู้รับใบอนุญาตแก้ไขปรับปรุงภายในระยะเวลาที่กำหนดได้

ข้อ ๑๐ ในกรณีที่ กกพ. เห็นสมควรจะกำหนดมาตรฐานการให้บริการของผู้รับใบอนุญาต โดยกำหนดหลักเกณฑ์ วิธีการ หรือเงื่อนไข การวัดผลและการประเมินที่แตกต่างไปจากระเบียบนี้ ก็ได้

ข้อ ๑๑ ให้ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เป็นผู้รักษาการตามระเบียบนี้ และให้ กกพ. เป็นผู้วินิจฉัยชี้ขาดปัญหาเกี่ยวกับการปฏิบัติตามระเบียบนี้ คำวินิจฉัยของ กกพ. ให้เป็นที่สิ้นสุด

ประกาศ ณ วันที่ ๒๓ กันยายน พ.ศ. ๒๕๖๔

เสมอใจ ศุขสุเมฆ

ประธานกรรมการกำกับกิจการพลังงาน



เอกสารแนบท้าย

ระเบียบคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ว่าด้วยมาตรฐานคุณภาพการให้บริการในการประกอบกิจการไฟฟ้า
ประเภทใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า

พ.ศ. ๒๕๖๔

มาตรฐานคุณภาพการให้บริการ
สำหรับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า
(System Operator: SO)

๑. ดัชนีวัดผลการดำเนินงานสำหรับใบอนุญาตควบคุมระบบไฟฟ้า (System Operator: SO)

๑.๑ ดัชนีกำกับ

	ดัชนี	คำจำกัดความ	แนวทางการวัด	เกณฑ์ประเมิน		
SO๑	ความถี่ไฟฟ้าเบี่ยงเบน (Frequency Deviation : FD)	จำนวนครั้งที่ความถี่ของระบบออกนอกช่วงการยอมรับในรอบเวลาหนึ่งปีโดยช่วงความถี่ปกติที่ยอมรับได้ คือ $50 \text{ Hz} \pm 0.5 \text{ Hz}$	ทำการวัดทุก ๆ ๑๐ วินาที	ไม่เกิน ๑๐ ครั้ง		
SO๒	การเกิด System Disturbance (Bulk System Disturbance Indices: BDI)	ปริมาณพลังงานไฟฟ้าหยุดจ่ายที่เกิด System Disturbance ต่อความต้องการกำลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ (MW)	ระดับของความรุนแรง (Degree of Severity)	ระดับ Degree	System Minutes	เกณฑ์ประเมิน
				๐	น้อยกว่า ๑	
				๑	ตั้งแต่ ๑ แต่ไม่ถึง ๑๐	Degree ๑ ไม่เกิน ๑ ครั้งต่อปี
๒	ตั้งแต่ ๑๐ แต่ไม่ถึง ๑๐๐	ตั้งแต่ Degree ๒ ขึ้นไป ต้องไม่เกิดขึ้น				
SO๓	ดัชนีค่าเฉลี่ยเปอร์เซ็นต์ความคลาดเคลื่อนสัมบูรณ์ของการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารายวันเทียบกับค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าจริงรายวัน (Mean Absolute Percentage Error: MAPE)	ร้อยละของการเปรียบเทียบระหว่างปริมาณพลังงานไฟฟ้ารายวันที่สั่งเดินเครื่องจริงกับค่าพยากรณ์ของแผนรายวัน	ทำการวัดรายวัน	ไม่มากกว่าร้อยละ ๓		

๑.๒ ดัชนีติดตาม

	ดัชนี	คำจำกัดความ	แนวทางการวัด	ค่าเป้าหมาย
SO๔	กำลังผลิตสำรองพร้อมจ่ายทันที (Spinning Reserve)	กำลังผลิตสำรองพร้อมจ่ายทันที	ทำการวัดกำลังผลิตสำรองช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (ช่วง Peak) ของระบบ ๓ ช่วงเวลา ดังนี้ ๑๐.๓๐ – ๑๑.๓๐ น. ๑๓.๐๐ – ๑๔.๓๐ น. ๑๘.๓๐ – ๑๙.๓๐ น.	ไม่น้อยกว่า ๘๐๐ MW
SO๕	อัตราการเดินเครื่องบนความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า (Dispatching Factor: DF)	อัตราส่วนพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตจริงตามการสั่งการ ต่อพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าพร้อมจ่าย ตามหลักการสั่งจ่ายด้วย Merit order และข้อจำกัดของ Must Take และ Must Run	ทำการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริงจากการสั่งเดินเครื่องของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า โดยให้รายงานสัดส่วน Must Take, Must Run และ Merit Order และอัตราการเดินเครื่องบนความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า (Dispatching Factor: DF)	รายงานข้อมูลรายเดือนภายใน ๖๐ วัน นับถัดจากวันสิ้นเดือน และรายปีภายใน ๑๒๐ วัน นับถัดจากวันสิ้นปี มายังสำนักงาน กกพ. ทางเว็บไซต์ www.sothailand.com

๒. สูตรการคำนวณ

(SO๑) ความถี่ไฟฟ้าเบี่ยงเบน (Frequency Deviation : FD)

เป็นดัชนีที่แสดงค่าของจำนวนครั้งที่ความถี่ของระบบออกนอกช่วงการยอมรับในรอบเวลาหนึ่งปี โดยทำการวัดทุก ๆ ๑๐ วินาที

สูตรการคำนวณ :

$$FD = \sum FD_t$$

โดยที่ FD คือ จำนวนครั้งที่ความถี่ของระบบเบี่ยงเบนออกนอกช่วงการยอมรับ

FD_t คือ ผลการวัดทุก ๆ ๑๐ วินาที

$FD_t = ๑$ คือ ความถี่ของระบบออกนอกช่วงการยอมรับ

$FD_t = ๐$ คือ ความถี่ของระบบอยู่ในช่วงการยอมรับ คือ $๕๐ \text{ Hz} \pm ๐.๕ \text{ Hz}$

หมายเหตุ : ความถี่วัดที่ศูนย์ควบคุมระบบกำลังไฟฟ้าแห่งชาติ

หน่วยวัด : ครั้ง

เกณฑ์ประเมิน : ไม่เกิน ๑๐ ครั้ง

(SO๒) การเกิด System Disturbance (Bulk System Disturbance Indices : BDI)

เป็นดัชนีวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าหยุดจ่าย (MW-Minutes) ที่เกิด System Disturbance ในครั้งที่กำลังพิจารณาต่อความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของระบบ Annual System Peak (MW) ซึ่งเป็นความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปีนั้น ๆ

สูตรการคำนวณ :

$$BDI = \frac{\text{Unsupplied Energy(MW-Minutes) for an individual System Disturbance}}{\text{Annual System Peak (MW)}}$$

หน่วยวัด : ครั้ง

เกณฑ์ประเมิน : Degree ๑ ไม่เกิน ๑ ครั้งต่อปี และ Degree ๒ ขึ้นไป ต้องไม่ให้เกิดขึ้น

ระดับ	System Minutes	เป้าหมาย
Degree ๐	น้อยกว่า ๑	Degree ๑ ไม่เกิน ๒ ครั้งต่อปี
Degree ๑	ตั้งแต่ ๑ แต่ไม่ถึง ๑๐	
Degree ๒	ตั้งแต่ ๑๐ แต่ไม่ถึง ๑๐๐	ตั้งแต่ Degree ๒ ขึ้นไป ต้องไม่ให้เกิดขึ้น
Degree ๓	ตั้งแต่ ๑๐๐ แต่ไม่ถึง ๑,๐๐๐	
Degree ๔	ตั้งแต่ ๑,๐๐๐ ขึ้นไป	

(SO๓) ค่าเฉลี่ยเปอร์เซ็นต์ความคลาดเคลื่อนสัมบูรณ์ของการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารายวัน เทียบกับค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าจริงรายวัน (Mean Absolute Percentage Error : MAPE)

เป็นดัชนีที่ใช้แสดงความคลาดเคลื่อนในการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารายวันของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการวางแผน

สูตรการคำนวณ :

$$MAPE = \frac{100}{N} \sum_{i=1}^N \left| \frac{\text{ค่าจริง}_i - \text{ค่าแผน}_i}{\text{ค่าจริง}_i} \right|$$

โดยที่ ค่าจริง คือ ค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้ารายวัน (GWh)

ค่าแผน คือ ค่าการพยากรณ์ความต้องการพลังงานไฟฟ้ารายวัน (GWh)

i คือ จำนวนค่าที่พยากรณ์

N คือ จำนวนค่าที่พยากรณ์ทั้งหมด

หน่วยวัด : ร้อยละ

เกณฑ์ประเมิน : ไม่มากกว่าร้อยละ ๓

(SO๔) กำลังผลิตสำรองพร้อมจ่ายทันที (Spinning Reserve)

เป็นดัชนีที่ใช้วัดความมั่นคงระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับเหตุฉุกเฉินในการขาดกำลังผลิตอย่างฉับพลัน โดยให้ระบบไฟฟ้ามีความสามารถในการรองรับเหตุการณ์ N-๑ ของโรงไฟฟ้า จึงกำหนดให้ Spinning Reserve ไม่น้อยกว่ากำลังผลิตของโรงไฟฟ้าที่ใหญ่ที่สุดที่ขนานเครื่องจ่ายไฟฟ้าอยู่ ณ เวลานั้น

สูตรการคำนวณ :

Spinning Reserve = ผลรวมของกำลังผลิตสำรองพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้าที่ขนานอยู่ในระบบ

หมายเหตุ: N-๑ คือ เหตุการณ์ ๑ อุปกรณ์ขัดข้อง

หน่วยวัด : MW

คำเป้าหมาย : ต้องมีกำลังผลิตสำรองไม่น้อยกว่า ๘๐๐ MW ในช่วงเวลาที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง (ช่วง Peak) ของระบบ ๓ ช่วงเวลา (๑๐.๓๐ - ๑๑.๓๐ น., ๑๓.๐๐ - ๑๔.๓๐ น. และ ๑๘.๓๐ - ๑๙.๓๐ น.)

ทั้งนี้ให้มีการรายงานค่าสถิติ Spinning Reserve และค่าร้อยละ Spinning Reserve ต่อความต้องการพลังไฟฟ้า ณ เวลา Peak

(SO๕) อัตราการเดินเครื่องบนความพร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า (Dispatching Factor: DF)

Dispatching Factor (DF) คือ อัตราส่วนพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตจริงตามการสั่งการต่อพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าพร้อมจ่าย ตามหลักการสั่งจ่ายด้วยการสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าตามลำดับจาก การสั่งเดินเครื่องเพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า (Must Run) การสั่งเดินเครื่องตามข้อผูกพันทางสัญญา (Must Take) การสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าด้วยวิธีการ Merit Order เพื่อให้ต้นทุนค่าไฟฟ้าต่ำที่สุด สำหรับโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ ให้คิด Merit Order ด้วยวิธีการ Heat Rate เพื่อให้การเดินเครื่องโรงไฟฟ้าเชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติมีประสิทธิภาพสูงสุด

สูตรการคำนวณ :

$$\text{Dispatching Factor} = \frac{\text{พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตตามการสั่งการ}}{\text{พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าพร้อมจ่าย}}$$

หมายเหตุ : พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตตามการสั่งการ คือ พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าผลิตและส่งจ่ายเข้าระบบตามการสั่งการของ กฟผ.

พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าพร้อมจ่าย คือ พลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าแจ้งความพร้อมขายหรือความพร้อมจ่ายเข้าระบบ โดยคำนวณพลังงานไฟฟ้าจากกำลังผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า หักด้วยพลังงานไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าหยุดเครื่องเพื่อบำรุงรักษา หรือลดกำลังผลิตต่ำกว่ากำลังผลิตตามสัญญาซื้อขายไฟฟ้า เนื่องจากความสามารถในการผลิตและส่งจ่ายไฟฟ้าที่เป็นเหตุจากความไม่พร้อมของโรงไฟฟ้า ทั้งนี้ ไม่หักความพร้อมกรณีปลดเครื่องออกจากระบบหรือการลดลงของกำลังผลิตที่เกิดจากปัจจัยภายนอกด้วยขีดความสามารถของระบบเชื้อเพลิง หรือระบบส่งไฟฟ้า หรือการปลดเครื่องเพื่อ Reserved Shutdown โดยการสั่งการจาก กฟผ.

ในการรายงานให้ทำการวัดปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจริงจากการสั่งเดินเครื่องของศูนย์ควบคุมระบบไฟฟ้า โดยให้รายงานสัดส่วน Must Take, Must Run, Merit Order (โรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงอื่นที่ไม่ใช่ก๊าซฯ) และ Heat Rate (โรงไฟฟ้าที่ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติ) และอัตราการเดินเครื่องบนความ พร้อมจ่ายของโรงไฟฟ้า (Dispatching Factor: DF) ด้วย

หน่วยวัด : -

ค่าเป้าหมาย : รายงานข้อมูลรายเดือนภายใน ๖๐ วัน นับถัดจากวันสิ้นเดือน และรายปีภายใน ๑๒๐ วัน นับถัดจากวันสิ้นปี มายังสำนักงาน กกพ. ทางเว็บไซต์ www.sothailand.com

๓. วิธีรายงานผลการประเมิน

๓.๑ ตารางการรายงานดัชนีกำกับ

ข้อ	ดัชนีกำกับ	เกณฑ์ประเมิน	ผลการประเมิน (ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน /เป็นไปตามมาตรฐาน)	แผน ปรับปรุง	ปัญหา อุปสรรคและ การแก้ไข
SO๑	ความถี่ไฟฟ้า เบี่ยงเบน (Frequency Deviation : FD)	ไม่เกิน ๑๐ ครั้ง	รายงานผลการดำเนินงาน ตามที่ประเมินได้ ไม่ว่าจะผลการ ดำเนินงานจะเป็นไปตามเกณฑ์ หรือต่ำกว่าเกณฑ์	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี
SO๒	การเกิด System Disturbance (Bulk System Disturbance Indices: BDI)	Degree ๑ ไม่ เกิน ๑ ครั้งต่อปี และ ตั้งแต่ Degree ๒ ขึ้น ไป ต้องไม่ให้ เกิดขึ้น	รายงานผลการดำเนินงาน ตามที่ประเมินได้ ไม่ว่าจะผลการ ดำเนินงานจะเป็นไปตามเกณฑ์ หรือต่ำกว่าเกณฑ์	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี
SO๓	ดัชนีค่าเฉลี่ย เปอร์เซ็นต์ ความ คลาดเคลื่อน สัมบูรณ์ของ การพยากรณ์ ความต้องการ พลังงานไฟฟ้า รายวันเทียบ กับค่าความ ต้องการ พลังงานไฟฟ้า จริงรายวัน (Mean Absolute Percentage Error: MAPE)	ไม่มากกว่าร้อยละ ๓	รายงานผลการดำเนินงาน ตามที่ประเมินได้ ไม่ว่าจะผลการ ดำเนินงานจะเป็นไปตามเกณฑ์ หรือต่ำกว่าเกณฑ์	มี/ไม่มี	มี/ไม่มี

๓.๒ ตารางการรายงานดัชนีติดตาม

ชื่อ	ดัชนีกำกับ	เกณฑ์ประเมิน	ผลการประเมิน (ต่ำกว่าเกณฑ์มาตรฐาน /เป็นไปตามมาตรฐาน)
SO๔	กำลังผลิต สำรองพร้อม จ่ายทันที (Spinning Reserve)	ไม่น้อยกว่า ๘๐๐ MW	รายงานผลการดำเนินงานตามที่ประเมินได้ ไม่ ว่าผลการดำเนินงานจะสอดคล้องหรือต่ำกว่า ค่าเป้าหมาย
SO๕	อัตราการ เดินเครื่องบน ความพร้อมจ่าย ของโรงไฟฟ้า (Dispatching Factor: DF)	รายงานข้อมูลรายเดือน ภายใน ๖๐ วัน นับถัด จากวันสิ้นเดือน และ รายปีภายใน ๑๒๐ วัน นับถัดจากวันสิ้นปี มายัง สำนักงาน กกพ. ทาง เว็บไซต์ www.sothailand.com	รายงานผลการดำเนินงานตามที่ประเมินได้ ไม่ ว่าผลการดำเนินงานจะสอดคล้องหรือต่ำกว่า ค่าเป้าหมาย

หมายเหตุ: ตารางการรายงานสามารถ Download ได้ที่ www.erc.or.th