

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

กฟส.บุรีรัมย์ ไตรมาส 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/รายปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์

ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 0.51 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า 9.35 นาที/รายปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟาส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510

แบบฟอร์ม กผส.ผบ.01

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหมิตเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
				ผมต.,ผบป	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	-	-	-
				ผบต.,ผบง.	-	-	-
				กฟย.	-	-	-
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	หมายเหตุ : กชช. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเนื่องจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
					-	-	-
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชช.)						
					-	-	-
	กฟฉ.2 50 ราย				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ชั่วฉันทัน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2 100%			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2 240 ราย			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กษช.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2 100% จุดติดตั้ง				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส., กฟย.			
	กฟฉ.2 100%				2.500	-	2.500
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ (เหล่าเสือโก้ก)				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 5 สถานีฯ (มค2,อบ4,กส2,บข,กส2)				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1						
					-	-	-
	กฟฉ.2 50%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 40 วงจร-กม.			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 3,000 KVAR			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 38 สถานีฯ				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565						
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)						
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน						
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 15 วงจร				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
					-	-	-
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 เครื่อง			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	หมายเหตุ : - เบ้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (รอผลไตรมาส 4/2564)						
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ						
	Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อม						
	ปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ของขนาดหม้อแปลง)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
				กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 30 เครื่อง				-	-	-
					-	-	-
					-	-	-
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 50,000 kVA			กฟส.	-	-	-
					-	-	-
					-	-	-

