

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจ.อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ใน 12 กฟฟ. จุฬารวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA) μ
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ใน 12 กฟฟ. จุฬารวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA) μ

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก		
					กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟผ.
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์					
	1.1.1 ดำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพีสแรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟฟ.ละ 20 พีเคเคอร์ (พีเคเคอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟผ.2 อย่างน้อย 200 จุด				√	
	กฟผ.อบ. 10 จุด				ผบป.,ผกส.	ผกป.

[illegible]

2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟด.2 11,235 เครื่อง			กฟส.		
	กฟจ.อบ.				ผบป.,ผกส.	ผกป.
	2.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก		
	สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน			กฟฟ.ชั้น 1-3		
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			กฟส.		
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)					
	2.3.1 สายส่ง 115 kV					
	กฟด.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	กฟจ.อบ.				ผบป.,ผกส.	ผกป.
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3	√	
	กฟด.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.		
	กฟจ.อบ.				ผบป.,ผกส.	ผกป.
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก		
(แรงสูง-แรงต่ำ)				กว.ผวน.		
	กฟด.2 500 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟจ.อบ. 24,535 วงจร-กม.				ผบป.,ผกส.	ผกป.
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟด.2 600 วงจร - กม.			กฟส.		
	กฟจ.อบ. 27,33 วงจร-กม.				ผบป.,ผกส.	ผกป.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค.อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OMI การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OMI การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก		
					กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาமிเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก		
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟจ.อบ. เป้าหมาย 4.5				ผมด.	ผบด.
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)			กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟจ.อบ. เป้าหมาย 4.5				ผมด.	ผบด.
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่					
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.		
	กฟจ.อบ. เป้าหมาย 4.5				ผมด.	ผบด.

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กษข., กบฉ. ผู้รับผิดชอบ	/	/
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟล.2 100%			กฟส.		
	กฟจ.อบ. 100%				ผมด.	ผบด.
	หมายเหตุ : กษข.แจ้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
	และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้					
	กบฉ.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้					
	4.4 ดำรงและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบ	/	/
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม น.ก. - ก.ย. 2564)			กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส., กฟย.		
	กฟล.2 100%					
	กฟจ.อบ. 100%				ผมด.	ผบด.
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉกระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบ	/	/
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)					
	กฟล.2 62 เครื่อง					
	กฟจ.อบ.					
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดริบข้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบ	/	/
	(จำนวนรายจาก กษข.)					
	กฟล.2 48 ราย					
	กฟจ.อบ. 1 ราย				ผมด.	

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2 17,600 เครื่อง					
	กฟจ.อบ.				ผมด.	ผบด.
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2 5,893 เครื่อง					
	กฟจ.อบ.				ผมด.	ผบด.
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	/	/
				กฟส., กฟย.		
	กฟฉ.2 100%					
	กฟจ.อบ. 100%				ผมด.	ผบด.
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กฟฉ.2 1 สถานี (สถานีปทุมราชวงศา)					
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก		
	กฟฉ.2 2 สถานี (สถานีภูดินรายณ์, สถานีศรีสะเกษ 2)					

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)						
	กฟล.2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%					
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่มขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟล.2 120 วงจร-กม.			กฟส.		
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3		
				กฟส.		
	กฟล.2 5 ฟีดเดอร์					
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง					
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟล.2 3,000 kVAR			กฟส.		
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟล.2 3,000 kVAR			กฟส.		

[illegible]

[illegible]

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.		
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก	/	/
				กฟฟ.ชั้น 1-3		
	กฟฉ.2 30 เครื่อง			กฟส.		
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีโอ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3	/	/
	กฟฉ.2 60,000 kVA			กฟส.		
	กฟฉ.อบ. 4,650				ผบป.	ผกป.
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3	/	/
	กฟฉ.2 20 วงจร-กม.			กฟส.		
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก		
				กฟฟ.ชั้น 1-3	/	/
	กฟฉ.2 500 เครื่อง			กฟส., กฟย.		

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค.อุบลราชธานี

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ

องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการ

สนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก		
					กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.
6. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	6.1 ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	คณะทำงานฯ SLA		
	ประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	ผอ.ก.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2		
	กฟผ.2 1 กระบวนการ ภายในไตรมาส 2/2564					
					คณะทำงาน	
	หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟผ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน					
	6.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	คณะทำงานฯ SLA	คณะทำงาน	
	กระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	ผอ.ก.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2		
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 3/2564					
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.1						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.2						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.3						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผอ.ก.(ก2)						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2						