

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	
		เป้าหมาย
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 ตรวจสอบติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็น	
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง	
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)	
	กฟผ.2 2,400 เครื่อง	2,400
กระจายเป้าหมาย	กฟอ.ดอ.+กฟย.ทุ่งศรีอุดม, นาเยีย	84
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง	กฟส.น้ำยืน+กฟย.นาจะหลวย, น้ำขุ่น	46
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง	กฟส.บุญทริก	40
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง		
รวม = 2,400 เครื่อง		
ผลการสำรวจ		
กฟฟ.ชั้น 1-3 (14x80) = 1,120 เครื่อง		
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง		
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง		
รวม = 2,428 เครื่อง		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน	
	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	2,400
	กฟอ.ดอ.+กฟย.ทุ่งศรีอุดม, นาเยีย	84
	กฟส.น้ำยืน+กฟย.นาจะหลวย, น้ำขุ่น	46
	กฟส.บุญทริก	40
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ	
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	
	กฟผ.2 อย่างน้อย 200 จุด	200
	ผดบ.กบข. และ ผปช. กบข. ร่วมกับชุดหอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ	
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	200
	ผตบ.กบข. และ ผปอ. กบข. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ	
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง	
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์	
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ	
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1	
	กฟผ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง	
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)	
	กฟผ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2	
	เป็นเจ้าภาพในการจัด	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	
	ตามหลักธรรมาภิบาล (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR	
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	
	กฟผ.2 70 กม.	70
	12 กฟอ.ดอ.	5
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ	
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแชนไลน์ ฯลฯ)	
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง	
	(จุดต่อสัดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol	
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	
	กฟผ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	667
	ดอ.	-
	น้ำยีน	-
	บุณทริก	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ)	
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง	
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)	
	กฟผ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	667
		ดอ. -
		น้ำยีน -
		บุณฑริก -
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ ภายในไตรมาส 4	
	กฟผ.2 } คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2	
		สรุปผลดำเนินการ

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สำรอง-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน		
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง		
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง		
	กฟผ.2	100% ของ วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	76
			กบร.อนุมัติ 76 งาน
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)		
	กฟผ.2	45 วงจร - กม.	
			ดอ.
			น้ำยีน
			บุณฑริก
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)		
	กฟผ.2	400 วงจร - กม.	400
			ดอ.
			10.14
			น้ำยีน
			5.83
			บุณฑริก
			3.55

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			
				เป้าหมาย
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			
	กฟผ.2	608	วงจร - กม.	608.11
			ดอ.	9.23
			น้ำยีน	8.04
			บุณฑริก	3.69
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)			
	กฟผ.2	60,200	kVA	60200
			ดอ.	1290
			น้ำยีน	1340
			บุณฑริก	430
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์			
	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย			
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			
	กฟผ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
			ดอ.	4.5
			น้ำยีน	4.5
			บุณฑริก	4.5

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		
	กพฉ.2 100%		
	ดอ.		100
	น้ำยีน		100
	บุญทริก		100
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		
	กพฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	ดอ.		4.5
	น้ำยีน		4.5
	บุญทริก		4.5
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		
	กพฉ.2 100%		
	ดอ.		10
	น้ำยีน		-
	บุญทริก		-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้อ่านหน่วย (NL2) (คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด)	
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	ดอ.	4.5
	น้ำเย็น	4.5
	บุคลากร	4.5
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	
	กฟฉ.2 5 เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)		
	กฟฉ.2 2,419 เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)	
	ดอ.	151
	น้ำเย็น	118
	บุคลากร	55

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			
				เป้าหมาย
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			
	กฟผ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)	
			ดอ.	26,128
			น้ำยีน	15,263
			บุญทริก	8,636
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			
	กฟผ.2	62	เครื่อง	
			ดอ.	-
			น้ำยีน	-
			บุญทริก	-
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			
	กฟผ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)	
			ดอ.	6
			น้ำยีน	-
			บุญทริก	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
		เป้าหมาย	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน		
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม้หิน โรงน้ำแข็ง		
	กฟผ.2 100 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)		
		ดอ.	4
		น้ำยีน	17
		บุณทริก	2
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ		
	กฟผ.2 200 เครื่อง(ผمم.ขอปรับแผน153เครื่อง		
		ดอ.	
		น้ำยีน	1
		บุณทริก	1
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง		
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย		
	4.5.1 สำรวจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมนหน่วยการใช้ไฟฟ้า		
	ให้อูกต้องครบถ้วน		
	กฟผ.2 50,000 ดวงโคม		
		ดอ.	1,446
		น้ำยีน	846
		บุณทริก	690

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
		เป้าหมาย	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		
	กฟผ.2 17,600 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)		
		ดอ.	487
		น้ำยีน	330
		บุญทริก	159
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม		
	4.6.1 สำรองจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)		
	กฟผ.2 100% จุดติดตั้ง (5,590)		
		ดอ.	
		น้ำยีน	
		บุญทริก	
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		
	กฟผ.2 100% เครื่อง		
		ดอ.	
		น้ำยีน	
		บุญทริก	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)	
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน	
	กฟผ.2 เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการ NL3 พิจารณา)	
	ดอ.	
	น้ำยีน	
	บุณทริก	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)		
	กฟผ.2 1 แผนงาน	
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วิธี.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.	
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		
	กฟผ.2	100%	
		ดอ.	2
		น้ำยีน	5
		บุณทริก	0
	4.9 มาตรการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ		
	4.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี		
	กฟผ.2	100,000 เครื่อง ปี 2563 กมต. ให้ชะลอเนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์	
		ดอ.	0
		น้ำยีน	0
		บุณทริก	0
	4.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี		
	กฟผ.2	4,860 เครื่อง ปี 2563 กมต. ให้ชะลอเนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์	
		ดอ.	0
		น้ำยีน	0
		บุณทริก	0

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			
				เป้าหมาย
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ			
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง			
กบล.	กฟฉ.2	1	ครั้ง	
กชข	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	
กรท	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	1 ครั้ง
กอก	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน			
	กฟฉ.2	1	แผนงาน	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	
	กฟผ.2 1 สถานีฯ	1
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		
	กฟผ.2 1 สถานีฯ	
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่	
	กฟผ.2 10 ฟีดเดอร์	
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	
	กฟผ.2 200 วงจร-กม.	
		ดอ.
		น้ำยีน
		บุณทริก

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์	
	กฟผ.2 5 ฟีดเดอร์	5
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	
	5.5.1 Fixed Capacitor	
	กฟผ.2 4,500 kVAR	
		ดอ.
		น้ำยีน
		บุณทริก
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		
	กฟผ.2 3,000 kVAR	
		ดอ.
		น้ำยีน
		บุณทริก

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			
				เป้าหมาย
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ			
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)			
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			
	กฟผ.2	34	สถานีฯ	34
	5.6.1.2 สายส่ง			
	กฟผ.2	872.16	วงจร-กม.	872.16
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย			
	กฟผ.2	288	ฟีดเดอร์	288

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)	
	กฟผ.2 100%	35
		ดอ.
		น้ำยีน
		บุณทริก
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน	
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	
	กฟผ.2 13 วงจร	
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	
	กฟผ.2 18 เครื่อง	
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	
	กฟผ.2 285 วงจร	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)			
				เป้าหมาย
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			
	กฟผ.2	29,767	เครื่อง	
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
	กฟผ.2	43,000	เครื่อง	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ			
	กฟผ.2	51	โรง	
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย		
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)		
	กฟฉ.2	300 เครื่อง	
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม		
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %ของขนาดหม้อแปลง)		
	กฟฉ.2	28 เครื่อง	
	ดอ.		2
	น้ำยีน		0
	บุณฑริก		0
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)		
	กฟฉ.2	7,790 kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)	
	ดอ.		190
	น้ำยีน		190
	บุณฑริก		190

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	
	กฟผ.2 20 วงจร-กม.	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องมือแปลง)	
	กฟผ.2 500 เครื่อง	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	
	กฟผ.2 80 วงจร-กม.	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utiliza	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)
		(งาน)
	กฟผ.2 100%	
		ดอ. 270
		น้ำยีน 171
		บุณทริก 122

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization) กฟผ.2 80%	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS) ดอ. น้ำยีน บุญทริก	
		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
		ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)
		(งาน)
		232
		130
		95
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS) กฟผ.2 60%	
		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
		ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)
		(งาน)
		64
		18
		23

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟัก		
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		การจับคู่ได้
	กฟผ.2	90%	
	ดอ.		27386
	น้ำยีน		
	บุญทริก		
	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,		
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)		การจับคู่ได้
	กฟผ.2	30%	
	ดอ.		53526
	น้ำยีน		
	บุญทริก		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย	
	กฟภ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	
		ดอ. 366
		น้ำยีน 214
		บุณฑริก 102
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประ	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)		
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟภ.2 รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2	
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง	
	กฟภ.2 1 ครั้ง	
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง	
	กฟภ.2 1 ครั้ง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		
			เป้าหมาย
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ)	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟผ.2	1 ครั้ง	รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน		
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟผ.2	1 ครั้ง	รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	
		เป้าหมาย
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563	
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า	
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการนำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS	
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง	
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 300,000 หน่วย, กฟผ.2 = 250,000 หน่วย, กฟผ.3 = 300,000 หน่วย)	
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 600,000 หน่วย, กฟผ.2 = 500,000 หน่วย, กฟผ.3 = 600,000 หน่วย)	
	กฟผ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส	