แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	**1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น**						
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง						
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.3	2,700 เครื่อง					
	ภาค 2	7,500 เครื่อง					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4**						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,						
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ						
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.2	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.3	อย่างน้อย 200 จุด					
	ภาค 2	อย่างน้อย 600 จุด					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์						
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ						
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**						
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	เป็นเจ้าภาพในการจัด					
	ภาค 2						
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม						
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฉ.1	80 กม.					
	กฟฉ.2	70 กม.					
	กฟฉ.3	75 กม.					
	ภาค 2	225 กม.					
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ						
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)						
		9 กฟอ.สล.	**5**				
			70				
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ						
	ภายในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	สรุปผลดำเนินการ					
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง							
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)							
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฉ.1	-	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	45	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	-	วงจร - กม.					
	ภาค 2	45	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	400	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,200	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	60,000	kVA					
	กฟฉ.3	50,000	kVA					
	ภาค 2	170,000	kVA					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย					
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจาก					
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	5			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ					
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	0			
	โพนทอง	100				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	0			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	100			
	โพนทอง	100				
	รวม					
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน					
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	4.8			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
	กฟฉ.1	11	เครื่อง					
	กฟฉ.2	5	เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5				
	กฟฉ.3	37	เครื่อง					
	ภาค 2	53	เครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745	เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,419	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	1,586	เครื่อง					
	ภาค 2	6,750	เครื่อง					
			สล.	51	28			
			โพนทอง	38				
			รวม	2167				
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)							
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง					
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	4,616	เครื่อง					
	ภาค 2	20,191	เครื่อง					
			สล.	166	29			
			โพนทอง	106				
			รวม	8075				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)							
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	660,508	เครื่อง					
	ภาค 2	2,099,913	เครื่อง					
			สล.	14,368	497			
			โพนทอง	23,971				
			รวม	777,967				
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80	เครื่อง					
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					
	กฟฉ.3	35	เครื่อง					
	ภาค 2	177	เครื่อง					
			สล.	-				
			โพนทอง	-				
			รวม	62				
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	75	ราย					
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	97	ราย					
	ภาค 2	220	ราย					
			สล.	6				
			โพนทอง	-				
			รวม	96				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง							
	กฟฉ.1	100	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	100	เครื่อง					
	ภาค 2	300	เครื่อง					
			สล.	2				
			โพนทอง	7				
			รวม	195				
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ							
	กฟฉ.1	200	เครื่อง					
	กฟฉ.2	200	เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง					
	กฟฉ.3	200	เครื่อง					
	ภาค 2	600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม	153				
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง							
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน							
	กฟฉ.1	60,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม					
	ภาค 2	154,909	ดวงโคม					
			สล.	1,338				
			โพนทอง	1,836				
			รวม	60,000				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	16,771	เครื่อง					
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)					
	กฟฉ.3	15,843	เครื่อง					
	ภาค 2	50,214	เครื่อง					
			สล.	343				
			โพนทอง	523				
			รวม	17,776				
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะWifi CCTV							
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)							
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง					
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)					
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง					
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	100%	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100%	เครื่อง (990)					
	กฟฉ.3	100%	เครื่อง					
	ภาค 2	100%	เครื่อง					
			สล.	100				
			โพนทอง	100				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)						
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน						
	กฟฉ.1	เครื่อง					
	กฟฉ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3	เครื่อง					
	ภาค 2	เครื่อง					
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 1	แผนงาน					
	กฟฉ.2 1	แผนงาน(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3 1	แผนงาน					
	ภาค 2 3	แผนงาน					
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.						
	กฟฉ.1	รายงานภาย(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง						
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟฉ.1	100%					
	กฟฉ.2	100%					
	กฟฉ.3	100%					
	ภาค 2	100%					
		สล.	100%				
		โพนทอง	100%				
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ					
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน					
	กฟฉ.1 1 แผนงาน					
	กฟฉ.2 1 แผนงาน					
	กฟฉ.3 1 แผนงาน					
	ภาค 2 3 แผนงาน					
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว					
	กฟฉ.1 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.3 2 สถานีฯ					
	ภาค 2 4 สถานีฯ					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ					
	ภาค 2	4	สถานีฯ					
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่							
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์					
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี							
	กฟฉ.1	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.					
	ภาค 2	450	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด							
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง							
	5.5.1 Fixed Capacitor							
	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	4,500	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	10,500	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	9,000	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ							
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)							
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า							
	กฟฉ.1	42	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ					
	ภาค 2	117	สถานีฯ					
	5.6.1.2 สายส่ง							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	790.00	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	1,091.00	วงจร-กม.					
	ภาค 2	2,871.62	วงจร-กม.					
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย							
	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์					
	สฟฟ.สล.			**5 วงจร**	**5 วงจร**			
	สฟฟ.พทง.			**9 วงจร**	**9 วงจร**			
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์					
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)							
	กฟฉ.1	100%						
	กฟฉ.2	100%						
	กฟฉ.3	100%						
	ภาค 2	100%						
			สล.	แก้ไข 100%	100			
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 11 วงจร					
	กฟฉ.2 13 วงจร					
	กฟฉ.3 34 วงจร					
	ภาค 2 58 วงจร					
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง					
	กฟฉ.1 34 เครื่อง					
	กฟฉ.2 18 เครื่อง					
	กฟฉ.3 38 เครื่อง					
	ภาค 2 90 เครื่อง					
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV					
	กฟฉ.1 307 วงจร					
	กฟฉ.2 285 วงจร					
	กฟฉ.3 322 วงจร					
	ภาค 2 914 วงจร					
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง					
	กฟฉ.3 24,279 เครื่อง					
	ภาค 2 81,346 เครื่อง					
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 48,571 เครื่อง					
	ภาค 2 118,871 เครื่อง					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	85	โรง					
	กฟฉ.2	51	โรง					
	กฟฉ.3	116	โรง					
	ภาค 2	252	โรง					
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	300	เครื่อง					
	กฟฉ.3	300	เครื่อง					
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	8,810	kVA					
	ภาค 2	76,600	kVA					
			สล.	190	770			
			โพนทอง	190				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น							
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.					
	ภาค 2	395	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
	กฟฉ.1	500	เครื่อง					
	กฟฉ.2	500	เครื่อง					
	กฟฉ.3	500	เครื่อง					
	ภาค 2	1,500	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	81	วงจร-กม.					
	ภาค 2	401	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100				
	โพนทอง	100				
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 80%					
	กฟฉ.2 80%					
	กฟฉ.3 80%					
	ภาค 2 80%					
	สล.	80				
	โพนทอง	80				
	รวม	80				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน					
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโคร					
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 60%					
	กฟฉ.2 60%					
	กฟฉ.3 60%					
	ภาค 2 60%					
	สล.	60				
	โพนทอง	60				
	รวม					
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด					
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 90%					
	กฟฉ.2 90%					
	กฟฉ.3 90%					
	ภาค 2 90%					
	สล.	90				
	โพนทอง	0				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,					
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 30%					
	กฟฉ.2 30%					
	กฟฉ.3 30%					
	ภาค 2 30%					
	สล.					
	โพนทอง					
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื่อง					
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื่อง					
	สล.	128				
	โพนทอง	188				
	รวม	8,156.00				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	กฟฉ.3								
	ภาค 2								
	ฝวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน											
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	ภาค 2	3	ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	**8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	**ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)**								
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563								
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟฉ.1 คะแนนระดับ 5								
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส								
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5								
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5								
	ฝวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	**1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น**						
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง						
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.3	2,700 เครื่อง					
	ภาค 2	7,500 เครื่อง					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4**						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,						
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ						
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.2	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.3	อย่างน้อย 200 จุด					
	ภาค 2	อย่างน้อย 600 จุด					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์						
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ						
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**						
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	เป็นเจ้าภาพในการจัด					
	ภาค 2						
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม						
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฉ.1	80 กม.					
	กฟฉ.2	70 กม.					
	กฟฉ.3	75 กม.					
	ภาค 2	225 กม.					
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ						
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)						
		9 กฟอ.สล.	**5**				
			70				
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ						
	ภายในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	สรุปผลดำเนินการ					
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง							
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)							
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฉ.1	-	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	45	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	-	วงจร - กม.					
	ภาค 2	45	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	400	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,200	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	60,000	kVA					
	กฟฉ.3	50,000	kVA					
	ภาค 2	170,000	kVA					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย					
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจาก					
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	5			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ					
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	0			
	โพนทอง	100				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	0			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	100			
	โพนทอง	100				
	รวม					
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน					
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	4.8			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
	กฟฉ.1	11	เครื่อง					
	กฟฉ.2	5	เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5				
	กฟฉ.3	37	เครื่อง					
	ภาค 2	53	เครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745	เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,419	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	1,586	เครื่อง					
	ภาค 2	6,750	เครื่อง					
			สล.	51	28			
			โพนทอง	38				
			รวม	2167				
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)							
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง					
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	4,616	เครื่อง					
	ภาค 2	20,191	เครื่อง					
			สล.	166	29			
			โพนทอง	106				
			รวม	8075				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)							
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	660,508	เครื่อง					
	ภาค 2	2,099,913	เครื่อง					
			สล.	14,368	497			
			โพนทอง	23,971				
			รวม	777,967				
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80	เครื่อง					
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					
	กฟฉ.3	35	เครื่อง					
	ภาค 2	177	เครื่อง					
			สล.	-				
			โพนทอง	-				
			รวม	62				
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	75	ราย					
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	97	ราย					
	ภาค 2	220	ราย					
			สล.	6				
			โพนทอง	-				
			รวม	96				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง							
	กฟฉ.1	100	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	100	เครื่อง					
	ภาค 2	300	เครื่อง					
			สล.	2				
			โพนทอง	7				
			รวม	195				
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ							
	กฟฉ.1	200	เครื่อง					
	กฟฉ.2	200	เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง					
	กฟฉ.3	200	เครื่อง					
	ภาค 2	600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม	153				
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง							
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน							
	กฟฉ.1	60,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม					
	ภาค 2	154,909	ดวงโคม					
			สล.	1,338				
			โพนทอง	1,836				
			รวม	60,000				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	16,771	เครื่อง					
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)					
	กฟฉ.3	15,843	เครื่อง					
	ภาค 2	50,214	เครื่อง					
			สล.	343				
			โพนทอง	523				
			รวม	17,776				
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะWifi CCTV							
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)							
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง					
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)					
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง					
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	100%	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100%	เครื่อง (990)					
	กฟฉ.3	100%	เครื่อง					
	ภาค 2	100%	เครื่อง					
			สล.	100				
			โพนทอง	100				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)						
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน						
	กฟฉ.1	เครื่อง					
	กฟฉ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3	เครื่อง					
	ภาค 2	เครื่อง					
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 1	แผนงาน					
	กฟฉ.2 1	แผนงาน(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3 1	แผนงาน					
	ภาค 2 3	แผนงาน					
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.						
	กฟฉ.1	รายงานภาย(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง						
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟฉ.1	100%					
	กฟฉ.2	100%					
	กฟฉ.3	100%					
	ภาค 2	100%					
		สล.	100%				
		โพนทอง	100%				
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ					
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน					
	กฟฉ.1 1 แผนงาน					
	กฟฉ.2 1 แผนงาน					
	กฟฉ.3 1 แผนงาน					
	ภาค 2 3 แผนงาน					
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว					
	กฟฉ.1 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.3 2 สถานีฯ					
	ภาค 2 4 สถานีฯ					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ					
	ภาค 2	4	สถานีฯ					
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่							
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์					
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี							
	กฟฉ.1	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.					
	ภาค 2	450	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด							
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง							
	5.5.1 Fixed Capacitor							
	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	4,500	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	10,500	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	9,000	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ							
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)							
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า							
	กฟฉ.1	42	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ					
	ภาค 2	117	สถานีฯ					
	5.6.1.2 สายส่ง							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	790.00	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	1,091.00	วงจร-กม.					
	ภาค 2	2,871.62	วงจร-กม.					
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย							
	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์					
	สฟฟ.สล.			**5 วงจร**	**5 วงจร**			
	สฟฟ.พทง.			**9 วงจร**	**9 วงจร**			
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์					
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)							
	กฟฉ.1	100%						
	กฟฉ.2	100%						
	กฟฉ.3	100%						
	ภาค 2	100%						
			สล.	แก้ไข 100%	100			
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 11 วงจร					
	กฟฉ.2 13 วงจร					
	กฟฉ.3 34 วงจร					
	ภาค 2 58 วงจร					
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง					
	กฟฉ.1 34 เครื่อง					
	กฟฉ.2 18 เครื่อง					
	กฟฉ.3 38 เครื่อง					
	ภาค 2 90 เครื่อง					
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV					
	กฟฉ.1 307 วงจร					
	กฟฉ.2 285 วงจร					
	กฟฉ.3 322 วงจร					
	ภาค 2 914 วงจร					
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง					
	กฟฉ.3 24,279 เครื่อง					
	ภาค 2 81,346 เครื่อง					
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 48,571 เครื่อง					
	ภาค 2 118,871 เครื่อง					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	85	โรง					
	กฟฉ.2	51	โรง					
	กฟฉ.3	116	โรง					
	ภาค 2	252	โรง					
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	300	เครื่อง					
	กฟฉ.3	300	เครื่อง					
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	8,810	kVA					
	ภาค 2	76,600	kVA					
			สล.	190	770			
			โพนทอง	190				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น							
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.					
	ภาค 2	395	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
	กฟฉ.1	500	เครื่อง					
	กฟฉ.2	500	เครื่อง					
	กฟฉ.3	500	เครื่อง					
	ภาค 2	1,500	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	81	วงจร-กม.					
	ภาค 2	401	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100				
	โพนทอง	100				
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 80%					
	กฟฉ.2 80%					
	กฟฉ.3 80%					
	ภาค 2 80%					
	สล.	80				
	โพนทอง	80				
	รวม	80				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน					
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโคร					
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 60%					
	กฟฉ.2 60%					
	กฟฉ.3 60%					
	ภาค 2 60%					
	สล.	60				
	โพนทอง	60				
	รวม					
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด					
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 90%					
	กฟฉ.2 90%					
	กฟฉ.3 90%					
	ภาค 2 90%					
	สล.	90				
	โพนทอง	0				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,					
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 30%					
	กฟฉ.2 30%					
	กฟฉ.3 30%					
	ภาค 2 30%					
	สล.					
	โพนทอง					
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื่อง					
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื่อง					
	สล.	128				
	โพนทอง	188				
	รวม	8,156.00				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	กฟฉ.3								
	ภาค 2								
	ฝวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน											
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	ภาค 2	3	ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	**8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	**ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)**								
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563								
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟฉ.1 คะแนนระดับ 5								
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส								
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5								
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5								
	ฝวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	**1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น**						
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง						
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.3	2,700 เครื่อง					
	ภาค 2	7,500 เครื่อง					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4**						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,						
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ						
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.2	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.3	อย่างน้อย 200 จุด					
	ภาค 2	อย่างน้อย 600 จุด					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์						
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ						
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**						
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	เป็นเจ้าภาพในการจัด					
	ภาค 2						
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม						
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฉ.1	80 กม.					
	กฟฉ.2	70 กม.					
	กฟฉ.3	75 กม.					
	ภาค 2	225 กม.					
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ						
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)						
		9 กฟอ.สล.	**5**				
			70				
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ						
	ภายในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	สรุปผลดำเนินการ					
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง							
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)							
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฉ.1	-	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	45	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	-	วงจร - กม.					
	ภาค 2	45	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	400	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,200	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	60,000	kVA					
	กฟฉ.3	50,000	kVA					
	ภาค 2	170,000	kVA					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย					
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจาก					
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	5			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ					
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	0			
	โพนทอง	100				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	0			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	100			
	โพนทอง	100				
	รวม					
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน					
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	4.8			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
	กฟฉ.1	11	เครื่อง					
	กฟฉ.2	5	เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5				
	กฟฉ.3	37	เครื่อง					
	ภาค 2	53	เครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745	เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,419	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	1,586	เครื่อง					
	ภาค 2	6,750	เครื่อง					
			สล.	51	28			
			โพนทอง	38				
			รวม	2167				
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)							
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง					
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	4,616	เครื่อง					
	ภาค 2	20,191	เครื่อง					
			สล.	166	29			
			โพนทอง	106				
			รวม	8075				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)							
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	660,508	เครื่อง					
	ภาค 2	2,099,913	เครื่อง					
			สล.	14,368	497			
			โพนทอง	23,971				
			รวม	777,967				
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80	เครื่อง					
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					
	กฟฉ.3	35	เครื่อง					
	ภาค 2	177	เครื่อง					
			สล.	-				
			โพนทอง	-				
			รวม	62				
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	75	ราย					
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	97	ราย					
	ภาค 2	220	ราย					
			สล.	6				
			โพนทอง	-				
			รวม	96				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง							
	กฟฉ.1	100	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	100	เครื่อง					
	ภาค 2	300	เครื่อง					
			สล.	2				
			โพนทอง	7				
			รวม	195				
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ							
	กฟฉ.1	200	เครื่อง					
	กฟฉ.2	200	เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง					
	กฟฉ.3	200	เครื่อง					
	ภาค 2	600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม	153				
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง							
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน							
	กฟฉ.1	60,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม					
	ภาค 2	154,909	ดวงโคม					
			สล.	1,338				
			โพนทอง	1,836				
			รวม	60,000				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	16,771	เครื่อง					
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)					
	กฟฉ.3	15,843	เครื่อง					
	ภาค 2	50,214	เครื่อง					
			สล.	343				
			โพนทอง	523				
			รวม	17,776				
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะWifi CCTV							
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)							
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง					
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)					
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง					
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	100%	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100%	เครื่อง (990)					
	กฟฉ.3	100%	เครื่อง					
	ภาค 2	100%	เครื่อง					
			สล.	100				
			โพนทอง	100				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)						
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน						
	กฟฉ.1	เครื่อง					
	กฟฉ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3	เครื่อง					
	ภาค 2	เครื่อง					
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 1	แผนงาน					
	กฟฉ.2 1	แผนงาน(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3 1	แผนงาน					
	ภาค 2 3	แผนงาน					
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.						
	กฟฉ.1	รายงานภาย(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง						
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟฉ.1	100%					
	กฟฉ.2	100%					
	กฟฉ.3	100%					
	ภาค 2	100%					
		สล.	100%				
		โพนทอง	100%				
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ					
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน					
	กฟฉ.1 1 แผนงาน					
	กฟฉ.2 1 แผนงาน					
	กฟฉ.3 1 แผนงาน					
	ภาค 2 3 แผนงาน					
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว					
	กฟฉ.1 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.3 2 สถานีฯ					
	ภาค 2 4 สถานีฯ					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ					
	ภาค 2	4	สถานีฯ					
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่							
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์					
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี							
	กฟฉ.1	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.					
	ภาค 2	450	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด							
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง							
	5.5.1 Fixed Capacitor							
	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	4,500	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	10,500	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	9,000	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ							
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)							
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า							
	กฟฉ.1	42	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ					
	ภาค 2	117	สถานีฯ					
	5.6.1.2 สายส่ง							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	790.00	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	1,091.00	วงจร-กม.					
	ภาค 2	2,871.62	วงจร-กม.					
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย							
	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์					
	สฟฟ.สล.			**5 วงจร**	**5 วงจร**			
	สฟฟ.พทง.			**9 วงจร**	**9 วงจร**			
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์					
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)							
	กฟฉ.1	100%						
	กฟฉ.2	100%						
	กฟฉ.3	100%						
	ภาค 2	100%						
			สล.	แก้ไข 100%	100			
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 11 วงจร					
	กฟฉ.2 13 วงจร					
	กฟฉ.3 34 วงจร					
	ภาค 2 58 วงจร					
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง					
	กฟฉ.1 34 เครื่อง					
	กฟฉ.2 18 เครื่อง					
	กฟฉ.3 38 เครื่อง					
	ภาค 2 90 เครื่อง					
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV					
	กฟฉ.1 307 วงจร					
	กฟฉ.2 285 วงจร					
	กฟฉ.3 322 วงจร					
	ภาค 2 914 วงจร					
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง					
	กฟฉ.3 24,279 เครื่อง					
	ภาค 2 81,346 เครื่อง					
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 48,571 เครื่อง					
	ภาค 2 118,871 เครื่อง					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	85	โรง					
	กฟฉ.2	51	โรง					
	กฟฉ.3	116	โรง					
	ภาค 2	252	โรง					
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	300	เครื่อง					
	กฟฉ.3	300	เครื่อง					
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	8,810	kVA					
	ภาค 2	76,600	kVA					
			สล.	190	770			
			โพนทอง	190				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น							
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.					
	ภาค 2	395	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
	กฟฉ.1	500	เครื่อง					
	กฟฉ.2	500	เครื่อง					
	กฟฉ.3	500	เครื่อง					
	ภาค 2	1,500	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	81	วงจร-กม.					
	ภาค 2	401	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100				
	โพนทอง	100				
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 80%					
	กฟฉ.2 80%					
	กฟฉ.3 80%					
	ภาค 2 80%					
	สล.	80				
	โพนทอง	80				
	รวม	80				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน					
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโคร					
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 60%					
	กฟฉ.2 60%					
	กฟฉ.3 60%					
	ภาค 2 60%					
	สล.	60				
	โพนทอง	60				
	รวม					
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด					
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 90%					
	กฟฉ.2 90%					
	กฟฉ.3 90%					
	ภาค 2 90%					
	สล.	90				
	โพนทอง	0				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,					
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 30%					
	กฟฉ.2 30%					
	กฟฉ.3 30%					
	ภาค 2 30%					
	สล.					
	โพนทอง					
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื่อง					
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื่อง					
	สล.	128				
	โพนทอง	188				
	รวม	8,156.00				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	กฟฉ.3								
	ภาค 2								
	ฝวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน											
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	ภาค 2	3	ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	**8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	**ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)**								
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563								
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟฉ.1 คะแนนระดับ 5								
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส								
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5								
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5								
	ฝวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	**1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น**						
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง						
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,400 เครื่อง					
	กฟฉ.3	2,700 เครื่อง					
	ภาค 2	7,500 เครื่อง					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4**						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)					
		กฟอ.สล.+กฟย.ทุ่งเขาหลวง	**81**				
		กฟส.โพนทอง+กฟย.โพธิ์ชัย,หนองพอก,เมย	**49**				
		รวม	**2,400**				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,						
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ						
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.2	อย่างน้อย 200 จุด					
	กฟฉ.3	อย่างน้อย 200 จุด					
	ภาค 2	อย่างน้อย 600 จุด					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	กฟฉ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ						
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์						
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ						
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**						
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	เป็นเจ้าภาพในการจัด					
	ภาค 2						
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม						
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฉ.1	80 กม.					
	กฟฉ.2	70 กม.					
	กฟฉ.3	75 กม.					
	ภาค 2	225 กม.					
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ						
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)						
		9 กฟอ.สล.	**5**				
			70				
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ						
	ภายในไตรมาส 4						
	กฟฉ.1						
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					
	กฟฉ.3	สรุปผลดำเนินการ					
	ภาค 2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง							
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)							
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฉ.1	-	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	45	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	-	วงจร - กม.					
	ภาค 2	45	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	400	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	400	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,200	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.					
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.					
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	60,000	kVA					
	กฟฉ.3	50,000	kVA					
	ภาค 2	170,000	kVA					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย					
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงานU-Cube โดยพิจารณาจาก					
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	5			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ					
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	0			
	โพนทอง	100				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	0			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100	100			
	โพนทอง	100				
	รวม					
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน					
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)					
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สล.	4.5	4.8			
	โพนทอง	4.5				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
	กฟฉ.1	11	เครื่อง					
	กฟฉ.2	5	เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5				
	กฟฉ.3	37	เครื่อง					
	ภาค 2	53	เครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745	เครื่อง					
	กฟฉ.2	2,419	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	1,586	เครื่อง					
	ภาค 2	6,750	เครื่อง					
			สล.	51	28			
			โพนทอง	38				
			รวม	2167				
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)							
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง					
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	4,616	เครื่อง					
	ภาค 2	20,191	เครื่อง					
			สล.	166	29			
			โพนทอง	106				
			รวม	8075				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)							
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	660,508	เครื่อง					
	ภาค 2	2,099,913	เครื่อง					
			สล.	14,368	497			
			โพนทอง	23,971				
			รวม	777,967				
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80	เครื่อง					
	กฟฉ.2	62	เครื่อง					
	กฟฉ.3	35	เครื่อง					
	ภาค 2	177	เครื่อง					
			สล.	-				
			โพนทอง	-				
			รวม	62				
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง							
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	75	ราย					
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	97	ราย					
	ภาค 2	220	ราย					
			สล.	6				
			โพนทอง	-				
			รวม	96				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน							
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง							
	กฟฉ.1	100	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	100	เครื่อง					
	ภาค 2	300	เครื่อง					
			สล.	2				
			โพนทอง	7				
			รวม	195				
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ							
	กฟฉ.1	200	เครื่อง					
	กฟฉ.2	200	เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง					
	กฟฉ.3	200	เครื่อง					
	ภาค 2	600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม	153				
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง							
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน							
	กฟฉ.1	60,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม					
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม					
	ภาค 2	154,909	ดวงโคม					
			สล.	1,338				
			โพนทอง	1,836				
			รวม	60,000				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	16,771	เครื่อง					
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)					
	กฟฉ.3	15,843	เครื่อง					
	ภาค 2	50,214	เครื่อง					
			สล.	343				
			โพนทอง	523				
			รวม	17,776				
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะWifi CCTV							
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย							
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า							
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)							
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง					
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)					
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง					
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
	กฟฉ.1	100%	เครื่อง					
	กฟฉ.2	100%	เครื่อง (990)					
	กฟฉ.3	100%	เครื่อง					
	ภาค 2	100%	เครื่อง					
			สล.	100				
			โพนทอง	100				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)						
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน						
	กฟฉ.1	เครื่อง					
	กฟฉ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3	เครื่อง					
	ภาค 2	เครื่อง					
		สล.					
		โพนทอง					
		รวม					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 1	แผนงาน					
	กฟฉ.2 1	แผนงาน(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.3 1	แผนงาน					
	ภาค 2 3	แผนงาน					
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.						
	กฟฉ.1	รายงานภาย(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟ้า)					
	กฟฉ.2						
	กฟฉ.3						
	ภาค 2						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง						
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟฉ.1	100%					
	กฟฉ.2	100%					
	กฟฉ.3	100%					
	ภาค 2	100%					
		สล.	100%				
		โพนทอง	100%				
		รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.1 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2 1 ครั้ง					
	กฟฉ.3 1 ครั้ง					
	ภาค 2 3 ครั้ง					
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ					
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน					
	กฟฉ.1 1 แผนงาน					
	กฟฉ.2 1 แผนงาน					
	กฟฉ.3 1 แผนงาน					
	ภาค 2 3 แผนงาน					
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว					
	กฟฉ.1 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ					
	กฟฉ.3 2 สถานีฯ					
	ภาค 2 4 สถานีฯ					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ					
	ภาค 2	4	สถานีฯ					
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่							
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์					
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี							
	กฟฉ.1	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.					
	ภาค 2	450	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด							
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง							
	5.5.1 Fixed Capacitor							
	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	4,500	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	10,500	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	3,000	kVAR					
	กฟฉ.2	3,000	kVAR					
	กฟฉ.3	3,000	kVAR					
	ภาค 2	9,000	kVAR					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ							
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)							
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า							
	กฟฉ.1	42	สถานีฯ					
	กฟฉ.2	35	สถานีฯ					
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ					
	ภาค 2	117	สถานีฯ					
	5.6.1.2 สายส่ง							
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	790.00	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	1,091.00	วงจร-กม.					
	ภาค 2	2,871.62	วงจร-กม.					
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย							
	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์					
	สฟฟ.สล.			**5 วงจร**	**5 วงจร**			
	สฟฟ.พทง.			**9 วงจร**	**9 วงจร**			
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์					
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)							
	กฟฉ.1	100%						
	กฟฉ.2	100%						
	กฟฉ.3	100%						
	ภาค 2	100%						
			สล.	แก้ไข 100%	100			
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
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					
	กฟฉ.1 11 วงจร					
	กฟฉ.2 13 วงจร					
	กฟฉ.3 34 วงจร					
	ภาค 2 58 วงจร					
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง					
	กฟฉ.1 34 เครื่อง					
	กฟฉ.2 18 เครื่อง					
	กฟฉ.3 38 เครื่อง					
	ภาค 2 90 เครื่อง					
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV					
	กฟฉ.1 307 วงจร					
	กฟฉ.2 285 วงจร					
	กฟฉ.3 322 วงจร					
	ภาค 2 914 วงจร					
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง					
	กฟฉ.3 24,279 เครื่อง					
	ภาค 2 81,346 เครื่อง					
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง					
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 48,571 เครื่อง					
	ภาค 2 118,871 เครื่อง					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	85	โรง					
	กฟฉ.2	51	โรง					
	กฟฉ.3	116	โรง					
	ภาค 2	252	โรง					
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข							
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์					
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์					
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์					
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)							
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง					
	กฟฉ.2	300	เครื่อง					
	กฟฉ.3	300	เครื่อง					
	ภาค 2	1,600	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							
	กฟฉ.1	60,000	kVA					
	กฟฉ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)					
	กฟฉ.3	8,810	kVA					
	ภาค 2	76,600	kVA					
			สล.	190	770			
			โพนทอง	190				
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น							
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.					
	ภาค 2	395	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)							
	กฟฉ.1	500	เครื่อง					
	กฟฉ.2	500	เครื่อง					
	กฟฉ.3	500	เครื่อง					
	ภาค 2	1,500	เครื่อง					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย							
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.					
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.					
	กฟฉ.3	81	วงจร-กม.					
	ภาค 2	401	วงจร-กม.					
			สล.					
			โพนทอง					
			รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 100%					
	กฟฉ.2 100%					
	กฟฉ.3 100%					
	ภาค 2 100%					
	สล.	100				
	โพนทอง	100				
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 80%					
	กฟฉ.2 80%					
	กฟฉ.3 80%					
	ภาค 2 80%					
	สล.	80				
	โพนทอง	80				
	รวม	80				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน					
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโคร					
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					
	กฟฉ.1 60%					
	กฟฉ.2 60%					
	กฟฉ.3 60%					
	ภาค 2 60%					
	สล.	60				
	โพนทอง	60				
	รวม					
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด					
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 90%					
	กฟฉ.2 90%					
	กฟฉ.3 90%					
	ภาค 2 90%					
	สล.	90				
	โพนทอง	0				
	รวม					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี					
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,					
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)					
	กฟฉ.1 30%					
	กฟฉ.2 30%					
	กฟฉ.3 30%					
	ภาค 2 30%					
	สล.					
	โพนทอง					
	รวม					
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilizatio	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง					
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื่อง					
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื่อง					
	สล.	128				
	โพนทอง	188				
	รวม	8,156.00				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	กฟฉ.3								
	ภาค 2								
	ฝวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1 1 ครั้ง								
	กฟฉ.2 1 ครั้ง								
	กฟฉ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโ	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1											
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน											
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟฉ.1	1	ครั้ง									
	กฟฉ.2	1	ครั้ง	รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4								
	กฟฉ.3	1	ครั้ง									
	ฝวธ.(ภ2)	1	ครั้ง									
	ภาค 2	3	ครั้ง									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ด้านกระบวนการภายใน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	**8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	**ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)**								
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563								
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟฉ.1 คะแนนระดับ 5								
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส								
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5								
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5								
	ฝวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส								