

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	-94 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		
		เป้าหมาย	หมายเหตุ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็น		
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง		
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)		
	กฟผ.1 2,400 เครื่อง		
	กฟผ.2 2,400 เครื่อง	2,400	
	กฟผ.3 2,700 เครื่อง		
	ภาค 2 7,500 เครื่อง		
	กฟจ.มท.+กฟย.ดอนตาล, นิคมคำสร้อย, ห้วยไร่ใหญ่	87	
	กฟส.คำชะอี+กฟย.หนองสูง,ดงหลวง,กกตูม	49	
กระจายเป้าหมาย			
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง			
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง			
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง			
รวม = 2,400 เครื่อง			
ผลการสำรวจ			
กฟฟ.ชั้น 1-3 (14x80) = 1,120 เครื่อง			
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง			
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง			
รวม = 2,428 เครื่อง			

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
	กฟผ.1 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	2,400	
	กฟผ.3 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)		
	ภาค 2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟจ.มท.+กฟย.คอนคาล, นิคมคำสร้อย, ห้วยใหญ่	89	
	กฟส.คำชะอี+กฟย.หนองสูง,ดงหลวง,ภักดี	49	
	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,		
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟิวเตอร์ (ฟิวเตอร์ที่มีสถิติ		
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1		
	กฟผ.1 อย่างน้อย 200 จุด		
	กฟผ.2 อย่างน้อย 200 จุด	200	
	กฟผ.3 อย่างน้อย 200 จุด		
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด		
	ผดบ.กบข. และ ผปช. กบข. ร่วมกับชุดฮอตไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ		
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง		

	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
กฟผ.1	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
กฟผ.2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	200	
กฟผ.3	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
ภาค 2	ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	ผดบ.กบข. และ ผบข. กบข. ร่วมกับชุดฮอตไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ		
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง		
	กฟจ.มุกดาหาร	6	
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์		
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ		
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1		
กฟผ.1	} คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2		
กฟผ.2			
กฟผ.3			
ภาค 2			
	กฟจ.มท. 2		
	กฟส.คช.		

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่างของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)		
	กฟผ.1		
	กฟผ.2	จะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2 เป็นเจ้าภาพในการจัด	
	กฟผ.3		
	ภาค 2		
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงามตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยภูมิสถาปัตย์) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		
	กฟผ.1 80 กม.		
	กฟผ.2 70 กม.		70
	กฟผ.3 75 กม.		
	ภาค 2 225 กม.		
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนภูมิที่ศูนย์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townscape) (IDST)		
	กฟจ.มท.	5	
	ฟีดเดอร์4สฟฟ.มท.1ฝั่งซ้ายจาก สนง.กฟจ.มท.ถึงRCS MDA7s94		
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ		
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ)		
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสตัด,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol		
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2		
	กฟผ.1	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	
	กฟผ.2		667
	กฟผ.3		
	ภาค 2		
	มท.	15	
	ค่าเฉลี่ย	-	

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาขมโลนํ ํ ฯลฯ)		
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาทภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในโลนํที่มีความเสี่ยงสูง		
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)		
	กฟผ.1	} ทุกจุดในโลนํที่มีความเสี่ยง	
	กฟผ.2		667
	กฟผ.3		
	ภาค 2		
		มท.	15
		คําชะอี	
	1.4.3 สรุบทุการณ์สําลัมจากวาทภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกัน		
	ภายในไตรมาส 4		
	กฟผ.1	} คณะทํางานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2	
	กฟผ.2		
	กฟผ.3		สรุปผลดำเนินการ
	ภาค 2		
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		
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ		
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	76	กบร.อนุมัติ 76 งาน
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ		
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ		
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)		
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟผ.1 - วงจร - กม.		
	กฟผ.2 45 วงจร - กม.		
	กฟผ.3 - วงจร - กม.		
	ภาค 2 45 วงจร - กม.		
		มท.	35
		คําชะอี	10

	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			
	กฟผ.1	400	วงจร - กม.	
	กฟผ.2	400	วงจร - กม.	400
	กฟผ.3	400	วงจร - กม.	
	ภาค 2	1,200	วงจร - กม.	
			มท.	11.62
			ค่าชะลอ	1.17
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			
	กฟผ.1	600	วงจร - กม.	
	กฟผ.2	608	วงจร - กม.	#REF!
	กฟผ.3	600	วงจร - กม.	
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.	
			มท.	10
			ค่าชะลอ	0
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)			
	กฟผ.1	60,000	kVA	
	กฟผ.2	#REF!	kVA	#REF!
	กฟผ.3	50,000	kVA	
	ภาค 2	#REF!	kVA	
			มท.	1370
			ค่าชะลอ	70

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		
		เป้าหมาย	หมายเหตุ
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 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าย่อย		
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก		
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟผ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟผ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	มท.	4.5	
	คำชะอี	4.5	

	4.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชํารุด เสื่อมสภาพ		
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชํารุด รหัส 05 ใน U-Cube		
	กฟผ.1	100%	
	กฟผ.2	100%	
	กฟผ.3	100%	
	ภาค 2	100%	
		มท.	100
		คําชะอี	100
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		
	กฟผ.1	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	กฟผ.2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	กฟผ.3	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
		มท.	4.5
		คําชะอี	4.5

	4.1.2.2 ตรวจสอบมอเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		
	กฟฉ.1	100%	
	กฟฉ.2	100%	
	กฟฉ.3	100%	เป้าหมาย
	ภาค 2	100%	(เครื่อง)
		มท.	15
		คำชะอี	
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมอเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2) (คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด)		
	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	
		มท.	4.5
		คำชะอี	4.5

	4.3	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)			
	4.3.1	มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)			
	กฟผ.1	11	เครื่อง		
	กฟผ.2	5	เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	5	
	กฟผ.3	37	เครื่อง		
	ภาค 2	53	เครื่อง		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2	มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service	กฟผ.1	2,745	เครื่อง		
	กฟผ.2	2,419	เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)		
	กฟผ.3	1,586	เครื่อง		
	ภาค 2	6,750	เครื่อง		
				มท. 113	
				คำชะอี 8	

	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		
	กฟผ.1	8,364 เครื่อง	
	กฟผ.2	7,211 เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)	
	กฟผ.3	4,616 เครื่อง	
	ภาค 2	20,191 เครื่อง	
		มท.	356
		คำชะอี	110
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		
	กฟผ.1	665,000 เครื่อง	
	กฟผ.2	774,405 เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)	
	กฟผ.3	660,508 เครื่อง	
	ภาค 2	2,099,913 เครื่อง	
		มท.	23,562
		คำชะอี	10,612
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟผ.1	80 เครื่อง	
	กฟผ.2	62 เครื่อง	
	กฟผ.3	35 เครื่อง	
	ภาค 2	177 เครื่อง	
		มท.	8
		คำชะอี	-

	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟผ.1 75 ราย		
	กฟผ.2 48 ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)		
	กฟผ.3 97 ราย		
	ภาค 2 220 ราย		
	มท.	6	
	คำชะอี	-	
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		
	กฟผ.1 100 เครื่อง		
	กฟผ.2 100 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)		
	กฟผ.3 100 เครื่อง		
	ภาค 2 300 เครื่อง		
	มท.	6	
	คำชะอี	0	
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ		
	กฟผ.1 200 เครื่อง		
	กฟผ.2 200 เครื่อง(ผمم.ขอปรับแผน153เครื่อง		
	กฟผ.3 200 เครื่อง		
	ภาค 2 600 เครื่อง		
	มท.	1	
	คำชะอี		

	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง		
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย		
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน		
	กฟผ.1 60,000 ดวงโคม		
	กฟผ.2 50,000 ดวงโคม		
	กฟผ.3 44,909 ดวงโคม		
	ภาค 2 154,909 ดวงโคม		
	มท.	2,358	
	คำชะอี	720	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		
	กฟผ.1 16,771 เครื่อง		
	กฟผ.2 17,600 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)		
	กฟผ.3 15,843 เครื่อง		
	ภาค 2 50,214 เครื่อง		
	มท.	769	
	คำชะอี	254	

	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟผ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)		
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน		
	กฟผ.1	เครื่อง	
	กฟผ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการ NL3 พิจารณา)	
	กฟผ.3	เครื่อง	
	ภาค 2	เครื่อง	
		มท.	8
		คำชะอี	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินการลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service	กฟผ.1	1 แผนงาน	
	กฟผ.2	1 แผนงาน	
	กฟผ.3	1 แผนงาน	
	ภาค 2	3 แผนงาน	
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.		
	กฟผ.1	} รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	
	กฟผ.2		
	กฟผ.3		
	ภาค 2		
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง		
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		
	กฟผ.1	100%	
	กฟผ.2	100%	
	กฟผ.3	100%	
	ภาค 2	100%	
		มท.	4
		คำชะอี	0

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟผ.1	1	ครั้ง	
กบล.	กฟผ.2	1	ครั้ง	
	กฟผ.3	1	ครั้ง	
	ภาค 2	3	ครั้ง	
กชข	4.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟผ.1	1	ครั้ง	
	กฟผ.2	1	ครั้ง	
	กฟผ.3	1	ครั้ง	
	ภาค 2	3	ครั้ง	
กรท	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟผ.1	1	ครั้ง	
	กฟผ.2	1	ครั้ง	1 ครั้ง
	กฟผ.3	1	ครั้ง	
	ภาค 2	3	ครั้ง	
กอก	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน			
	กฟผ.1	1	แผนงาน	
	กฟผ.2	1	แผนงาน	
	กฟผ.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			
	กฟผ.1	1	สถานีฯ	
	กฟผ.2	1	สถานีฯ	1
	กฟผ.3	2	สถานีฯ	
	ภาค 2	4	สถานีฯ	

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	1	สถานีฯ		
	กฟผ.2	1	สถานีฯ	ไฟฟ้าศรีสะเกษ 2	อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
	กฟผ.3	2	สถานีฯ		
	ภาค 2	4	สถานีฯ		
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่				
	กฟผ.1	10	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.2	10	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.3	10	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์		
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี				
	กฟผ.1	200	วงจร-กม.		
	กฟผ.2	200	วงจร-กม.		
	กฟผ.3	50	วงจร-กม.		
	ภาค 2	450	วงจร-กม.		
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด				
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์				
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์	5	
	กฟผ.3	5	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์		
			กฟจ.มท.	2	
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง				
	5.5.1 Fixed Capacitor				
	กฟผ.1	3,000	KVAR		
	กฟผ.2	4,500	KVAR		
	กฟผ.3	3,000	KVAR		
	ภาค 2	10,500	KVAR		
				มท.	
				คำชะอี	

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	3,000	kVAR		
	กฟผ.2	3,000	kVAR		
	กฟผ.3	3,000	kVAR		
	ภาค 2	9,000	kVAR		
	มท.				
	คำชะอี				
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ				
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)				
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า				
	กฟผ.1	42	สถานีฯ		
	กฟผ.2	34	สถานีฯ	34	
	กฟผ.3	40	สถานีฯ		
	ภาค 2	116	สถานีฯ		
	5.6.1.2 สายส่ง				
	กฟผ.1	990.62	วงจร-กม.		
	กฟผ.2	872.16	วงจร-กม.	872.16	ดำเนินการไตรมาส 2-3
	กฟผ.3	1,091.00	วงจร-กม.		
	ภาค 2	2,953.78	วงจร-กม.		
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย				
	กฟผ.1	314	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.2	288	ฟีดเดอร์	288	
	กฟผ.3	322	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์		
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้(100%)				
	กฟผ.1	100%			
	กฟผ.2	100%		35	
	กฟผ.3	100%			
	ภาค 2	100%			
	มท.			7	
	คำชะอี				

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ชานนเข้าระบบ				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	85	โรง		
	กฟผ.2	51	โรง		
	กฟผ.3	116	โรง		
	ภาค 2	252	โรง		
	กฟจ.มท.				
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข				
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์		
	กฟผ.3	5	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์		
	กฟจ.มท.				
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย				
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)				
	กฟผ.1	1,000	เครื่อง		
	กฟผ.2	300	เครื่อง		
	กฟผ.3	300	เครื่อง		
	ภาค 2	1,600	เครื่อง		
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)				
	กฟผ.1	60,000	kVA		
	กฟผ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)		
	กฟผ.3	8,810	kVA		
	ภาค 2	76,600	kVA		
	อนุมัติงบครบ 100 %			มท.	190
				คำชะอี	190

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)			
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		
	กฟผ.1 500 เครื่อง		
	กฟผ.2 500 เครื่อง		
	กฟผ.3 500 เครื่อง		
	ภาค 2 1,500 เครื่อง		
	กฟจ.มท.	50	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		
		เป้าหมาย	หมายเหตุ
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ร.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้าง ระบบไฟฟ้า	
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utili	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)	
	กฟผ.1 100%	(งาน)	
	กฟผ.2 100%	418	
	กฟผ.3 100%		
	ภาค 2 100%		
	มท.	319	
	คำชะอี	99	
	รวม	418	

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ร.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้าง ระบบไฟฟ้า	
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Uti	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)	
	กฟฉ.1 80%	(งาน)	
	กฟฉ.2 80%	496	
	กฟฉ.3 80%		
	ภาค 2 80%		
	มท.	337	
	คำชะอี	159	
	รวม	496	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน		
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้าง ระบบไฟฟ้า	
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)	
	กฟฉ.1 60%	(งาน)	
	กฟฉ.2 60%	129	
	กฟฉ.3 60%		
	ภาค 2 60%		
	มท.	101	
	คำชะอี	28	
	รวม	129	

	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด		
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้	
	กฟฉ.1 90%		
	กฟฉ.2 90%	21278	
	กฟฉ.3 90%		
	ภาค 2 90%		
	มท.	21278	
	คำชะอี		
	รวม	21278	
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นาร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,		
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้	
	กฟฉ.1 30%		
	กฟฉ.2 30%	38495	
	กฟฉ.3 30%		
	ภาค 2 30%		
	มท.	38495	
	คำชะอี		
	รวม	38495	

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย		
กฟภ.1	หม้อแปลง 9,000 เครื่อง		
กฟภ.2	หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	361.00	
กฟภ.3	หม้อแปลง 7,200 เครื่อง		
ภาค 2	หม้อแปลง 25,200 เครื่อง		
	มท.	277	
	คำชะอี	84	
	รวม	361.00	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต กฟผ.1		
	กฟผ.2	รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2	
	กฟผ.3		
	ภาค 2		
	ผวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2		
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหรือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง		
	กฟผ.1 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง		
	กฟผ.3 1 ครั้ง		
	ผวธ.(ภ2) 1 ครั้ง		
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง		
	กฟผ.1 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง		
	กฟผ.3 1 ครั้ง		
	ผวธ.(ภ2) 1 ครั้ง		

7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ)	กฟผ.1	1	ครั้ง	} รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟผ.2	1	ครั้ง	
	กฟผ.3	1	ครั้ง	
	ผวธ.(ภ2)	1	ครั้ง	
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน			
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง			
	กฟผ.1	1	ครั้ง	} รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4
	กฟผ.2	1	ครั้ง	
	กฟผ.3	1	ครั้ง	
	ผวธ.(ภ2)	1	ครั้ง	
	ภาค 2	3	ครั้ง	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)		
	<u>ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563</u>		
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า		
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ		
	นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS		
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง		
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 300,000 หน่วย, กฟผ.2 = 250,000 หน่วย, กฟผ.3 = 300,000 หน่วย)		
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 600,000 หน่วย, กฟผ.2 = 500,000 หน่วย, กฟผ.3 = 600,000 หน่วย)		
	กฟผ.1 คะแนนระดับ 5	สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส	
	กฟผ.2 คะแนนระดับ 5		
	กฟผ.3 คะแนนระดับ 5		
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5		
	ผวธ.(ก2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส		