

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุบลราชธานี

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	
		เป้าหมาย
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์	
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง	
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)	
	กฟฉ.1 2,400 เครื่อง	
	กฟฉ.2 2,400 เครื่อง	2,400
	กฟฉ.3 2,700 เครื่อง	
	ภาค 2 7,500 เครื่อง	
กระจายเป้าหมาย	กฟอ.อบ.+กฟย.ตาลชุม	81
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง	กฟส.ม่วงสามสิบ	40
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง	กฟส.เขื่องใน+กฟย.บ้านกอก	43
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	
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	2,400
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	
	ภาค 2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	
	กฟจ.อบ.+กฟย.ตาลชุม	81
	กฟส.ม่วงสามสิบ	40
	กฟส.เขื่องใน+กฟย.บ้านกอก	43

	1.1.3 ตำราขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ	
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	
	กฟข.1 อย่างน้อย 200 จุด	
	กฟข.2 อย่างน้อย 200 จุด	200
	กฟข.3 อย่างน้อย 200 จุด	
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด	
	ผตบ.กบข. และ ผปอ. กบข. ร่วมกับชุดสอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ	
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง	
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	
	กฟข.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	
	กฟข.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	200
	กฟข.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	
	ผตบ.กบข. และ ผปอ. กบข. ร่วมกับชุดสอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ	
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง	
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์	
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ	
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1	

	กฟฉ.1	} คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2	
	กฟฉ.2		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง		
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)		
	กฟฉ.1	} เป็นเจ้าภาพในการจัด	
	กฟฉ.2		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม		
	ตามหลักภูมิสถาปัตย์ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยภูมิสถาปัตย์) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR		
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง		
	กฟฉ.1	80 กม.	
	กฟฉ.2	70 กม.	70
	กฟฉ.3	75 กม.	
	ภาค 2	225 กม.	
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ		
	(Integrated Distribution System Townscape) (IDST)		

	1 1. กฟจ.อบ.	5
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ	
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ)	
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง	
	(จุดต่อสัดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol	
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	
	กฟฉ.1	
	กฟฉ.2	667
	กฟฉ.3	
	ภาค 2	
		อบ. -
		ม่วงสามสิบ -
		เขื่องใน -

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 ดำรงจอบแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคโนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)	
	เพื่อบ้องกันความเสียหายจากวาทภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง	
	(สำรวจจอบแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)	
	กฟฉ.1	
	กฟฉ.2	667
	กฟฉ.3	
	ภาค 2	
		อบ. -
		ม่วงตามลิล -
		เจื่องใน -
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาทภัยในปี 2563 เพื่อบริเเมนผลการดำเนินการบ้องกันฯ	
	ภายในไตรมาส 4	
	กฟฉ.1	
	กฟฉ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2
	กฟฉ.3	
	ภาค 2	

2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 ดำรงจ-ปรับปรุรงระบบไฟฟ้า 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	76
	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.	
	อบ.	
	ม่วงตามลิล	
	เซื่องใน	
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	
	กฟฉ.1 400 วงจร - กม.	
	กฟฉ.2 400 วงจร - กม.	400
	กฟฉ.3 400 วงจร - กม.	
	ภาค 2 1,200 วงจร - กม.	
	อบ.	20.71
	ม่วงตามลิล	5.67
	เซื่องใน	2.5

	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.	
	กฟฉ.2	608	วงจร - กม.	#REF!
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.	
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.	
			อบ.	44.54
			ม่วงตามสิบ	11.61
			เขื่องใน	23.18
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)			
	กฟฉ.1	60,000	kVA	
	กฟฉ.2	#REF!	kVA	#REF!
	กฟฉ.3	50,000	kVA	
	ภาค 2	#REF!	kVA	
			อบ.	6660
			ม่วงตามสิบ	740
			เขื่องใน	940

ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุบลราชธานี

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย
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 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-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	
	อป.	4.5
	ม่วงสามสิบ	4.5
	เขื่องใน	4.5

	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%	
		อบ.	100
		ม่วงสามสิบ	100
		เขื่องใน	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	
	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	
		อบ.	4.5
		ม่วงสามสิบ	4.5
		เขื่องใน	4.5

	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		
	กฟณ.1	100%	
	กฟณ.2	100%	
	กฟณ.3	100%	เป้าหมาย
	ภาค 2	100%	(เครื่อง)
		อบ.	32
		ม่วงสามสิบ	-
		เขื่องใน	-
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2) (คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด)		
	กฟณ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	กฟณ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	กฟณ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	
		อบ.	4.5
		ม่วงสามสิบ	4.5
		เขื่องใน	4.5

	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 ผمم.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)	
	กฟฉ.3	1,586 เครื่อง	
	ภาค 2	6,750 เครื่อง	
	อป.		249
	ม่วงสามสิบ		11
	เขื่องใน		29

	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง	
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)	
	กฟฉ.3	4,616	เครื่อง	
	ภาค 2	20,191	เครื่อง	
	อบ.			774
	ม่วงสามสิบ			109
	เขื่องใน			174
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง	
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง (หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)	
	กฟฉ.3	660,508	เครื่อง	
	ภาค 2	2,099,913	เครื่อง	
	อบ.			35,804
	ม่วงสามสิบ			9,659
	เขื่องใน			11,438

	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			
	กฟฉ.1	80	เครื่อง	
	กฟฉ.2	62	เครื่อง	
	กฟฉ.3	35	เครื่อง	
	ภาค 2	177	เครื่อง	
			อบ.	-
			ม่วงสามสิบ	-
			เขื่องใน	-
	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	
			อบ.	2
			ม่วงสามสิบ	-
			เขื่องใน	-

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	
	กฟน.1 100 เครื่อง	
	กฟน.2 100 เครื่อง(ผสม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)	
	กฟน.3 100 เครื่อง	
	ภาค 2 300 เครื่อง	
	อบ.	10
	ม่วงสามสิบ	1
	เขื่องใน	1
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	
	กฟน.1 200 เครื่อง	
	กฟน.2 200 เครื่อง(ผสม.ขอปรับแผน153เครื่อง)	
	กฟน.3 200 เครื่อง	
	ภาค 2 600 เครื่อง	
	อบ.	12
	ม่วงสามสิบ	1
	เขื่องใน	

	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง			
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย			
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			
	กฟน.1	60,000	ดวงโคม	
	กฟน.2	50,000	ดวงโคม	
	กฟน.3	44,909	ดวงโคม	
	ภาค 2	154,909	ดวงโคม	
			อบ.	1,632
			ม่วงสามสิบ	426
			เขื่องใน	90
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง			
	กฟน.1	16,771	เครื่อง	
	กฟน.2	17,600	เครื่อง(ผสม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)	
	กฟน.3	15,843	เครื่อง	
	ภาค 2	50,214	เครื่อง	
			อบ.	1069
			ม่วงสามสิบ	169
			เขื่องใน	245

	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย			
	4.6.1 ดำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			
	กฟผ.1	100%	จุดติดตั้ง	
	กฟผ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)	5893
	กฟผ.3	100%	จุดติดตั้ง	
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง	
	อป.			
	ม่วงสามสิบ			
	เขื่องใน			
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟผ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)			
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน			
	กฟผ.1	เครื่อง		
	กฟผ.2	เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการ NL3 พิจารณา)		ร
	กฟผ.3	เครื่อง		
	ภาค 2	เครื่อง		
	อป.			
	ม่วงสามสิบ			
	เขื่องใน			

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
	กฟฉ.3	1	แผนงาน
	ภาค 2	3	แผนงาน
	4.7.3 ตรวจสอบความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.		
	กฟฉ.1	}	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส
	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%	
		อบ.	4
		ม่วงสามสิบ	0
		เขื่องใน	0

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
กบฉ.	กฟฉ.2	1	ครั้ง
	กฟฉ.3	1	ครั้ง
	ภาค 2	3	ครั้ง
กชช	4.9.2 การอบรม พช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟฉ.1	1	ครั้ง
	กฟฉ.2	1	ครั้ง
	กฟฉ.3	1	ครั้ง
	ภาค 2	3	ครั้ง
กรท	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟฉ.1	1	ครั้ง
	กฟฉ.2	1	ครั้ง
	กฟฉ.3	1	ครั้ง
	ภาค 2	3	ครั้ง

กอก	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	1
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ	
	ภาค 2	4	สถานีฯ	
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 การตัดจ่ายไฟไหม			
	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.	
				อบ.
				ม่วงสามสิบ
				เขื่องใน
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์	
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	5
	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	
		อบ.
		ม่วงสามสิบ
		เขื่องใน
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	
		อบ.
		ม่วงสามสิบ
		เขื่องใน

	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ			
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)			
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			
	กฟฉ.1	42	สถานีฯ	
	กฟฉ.2	34	สถานีฯ	34
	กฟฉ.3	40	สถานีฯ	
	ภาค 2	116	สถานีฯ	
	5.6.1.2 สายส่ง			
	กฟฉ.1	990.62	วงจร-กม.	
	กฟฉ.2	872.16	วงจร-กม.	872.16
	กฟฉ.3	1,091.00	วงจร-กม.	
	ภาค 2	2,953.78	วงจร-กม.	
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย			
	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์	
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์	288
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์	
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์	

	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้(100%)	
	กฟฉ.1 100%	
	กฟฉ.2 100%	35
	กฟฉ.3 100%	
	ภาค 2 100%	
		อบ.
		ม่วงตามลิบ
		เขื่องใน
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	13
	กฟฉ.3 34 วงจร	
	ภาค 2 58 วงจร	

	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			
	กฟน.1	34	เครื่อง	
	กฟน.2	18	เครื่อง	18
	กฟน.3	38	เครื่อง	
	ภาค 2	90	เครื่อง	
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV			
	กฟน.1	307	วงจร	285
	กฟน.2	285	วงจร	
	กฟน.3	322	วงจร	
	ภาค 2	914	วงจร	
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			
	กฟน.1	27,300	เครื่อง	
	กฟน.2	29,767	เครื่อง	29767
	กฟน.3	24,279	เครื่อง	
	ภาค 2	81,346	เครื่อง	
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
	กฟน.1	27,300	เครื่อง	
	กฟน.2	43,000	เครื่อง	43000
	กฟน.3	48,571	เครื่อง	
	ภาค 2	118,871	เครื่อง	

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	85	โรง	
	กฟผ.2	51	โรง	
	กฟผ.3	116	โรง	
	ภาค 2	252	โรง	
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์	
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์	
	กฟผ.3	5	ฟีดเดอร์	
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์	
	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	

		อบ.	190
	อนุมัติงานครบ 100 %	ม่วงสามสิบ	190
		เขื่องใน	190
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.		
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟไหม้แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องมือแปลง)		
	กฟฉ.1 500 เครื่อง		
	กฟฉ.2 500 เครื่อง		
	กฟฉ.3 500 เครื่อง		
	ภาค 2 1,500 เครื่อง		
	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.		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุบลราชธานี

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน ing Strategies หรือ Strategic In	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	
	เป้าหมาย	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระ	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : ฐ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
EI2 : Digital revolution และ E	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)
	กฟฉ.1 100%	(งาน)
	กฟฉ.2 100%	
	กฟฉ.3 100%	
	ภาค 2 100%	
	อบ.	679
	ม่วงสามสิบ	122
	เขื่องใน	131
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระ	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : ฐ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
EI2 : Digital revolution และ E	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)
	กฟฉ.1 80%	(งาน)
	กฟฉ.2 80%	#REF!
	กฟฉ.3 80%	
	ภาค 2 80%	

		อบ.	429
		ม่วงสามสิบ	116
		เขื่องใน	125
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน		
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ		งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)		ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)
	กฟฉ.1	60%	(งาน)
	กฟฉ.2	60%	#REF!
	กฟฉ.3	60%	
	ภาค 2	60%	
		อบ.	91
		ม่วงสามสิบ	55
		เขื่องใน	44
	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%	#REF!
	กฟฉ.3	90%	
	ภาค 2	90%	

		อบ.	32571
		ม่วงสามสิบ	
		เขื่องใน	
	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,		
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)		
		การจับคู่ได้	
	กฟจ.1	30%	
	กฟจ.2	30%	
	กฟจ.3	30%	
	ภาค 2	30%	
		อบ.	98314
		ม่วงสามสิบ	
		เขื่องใน	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 :	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย		
EI2 : Digital revolution และ E	กฟจ.1	หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	
	กฟจ.2	หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	
	กฟจ.3	หม้อแปลง 7,200 เครื่อง	
	ภาค 2	หม้อแปลง 25,200 เครื่อง	
		อบ.	446
		ม่วงสามสิบ	139
		เขื่องใน	120

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุบลราชธานี

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

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

--	--

7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ)	กฟฉ.1	1	ครั้ง
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2	1	ครั้ง
	กฟฉ.3	1	ครั้ง
	ฟวธ.(ภ2)	1	ครั้ง
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน		
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟฉ.1	1	ครั้ง
	กฟฉ.2	1	ครั้ง
	กฟฉ.3	1	ครั้ง
	ฟวธ.(ภ2)	1	ครั้ง
	ภาค 2	3	ครั้ง

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1 ด้านกระบวนการภายใน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดอุบลราชธานี

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	
	เป้าหมาย	
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 (กฟล.1 = 300,000 หน่วย, กฟล.2 = 250,000 หน่วย, กฟล.3 = 300,000 หน่วย)	
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟล.1 = 600,000 หน่วย, กฟล.2 = 500,000 หน่วย, กฟล.3 = 600,000 หน่วย)	
	กฟล.1 คะแนนระดับ 5	
	กฟล.2 คะแนนระดับ 5	
	กฟล.3 คะแนนระดับ 5	
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5	
	ผวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส	