

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

ด้านกระบวนการภายใน
 (Internal Process)

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบประมาณ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข.ผปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-
	กฟจ.มท. 10 จุด						
	กฟส.คช. 5 จุด						
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.027	-	0.027
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.541	-	0.541
	กฟจ.มท. 10 จุด						
	กฟส.คช. 5 จุด						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้						
	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักสุขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยрукขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 80 กม.				0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 70 กม.				0.070	-	0.070
	กฟฉ.3 75 กม.				0.075	-	0.075
	ภาค 2 225 กม.				0.225	-	0.225
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิวัติระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townescape) (IDST)						
	กฟจ.มท. 5 กม.						

	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.3.1 สำรองออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบข.ฝปบ.			
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาเข็มไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดตอสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	(สำรองออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)						
	กฟฉ.1	} ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			5,000	-	5,000
	กฟฉ.2				5,000	-	5,000
	กฟฉ.3				5,000	-	5,000
	ภาค 2				15,000	-	15,000
	กฟจ.มท. สำรองและดำเนินการทุกจุดที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.คช. สำรองและดำเนินการทุกจุดที่มีความเสี่ยง						
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 สำรองออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3,4	กบข.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาเข็มไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรองออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)						
	กฟฉ.1	} ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			5,000	-	5,000
	กฟฉ.2				5,000	-	5,000
	กฟฉ.3				5,000	-	5,000
	ภาค 2				15,000	-	15,000
	กฟจ.มท. สำรองและดำเนินการทุกจุดที่มีความเสี่ยง						
	กฟส.คช. สำรองและดำเนินการทุกจุดที่มีความเสี่ยง						
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรอง-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟส.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	123.7640	123.764
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	23.450	23.450
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	32.730	32.730
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	179.944	179.944
	กฟจ.มท. 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						
	กฟส.คช. 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ						

	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร							
	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน							
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	2.2.1 สายส่ง 115 kV		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	กฟผ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	กฟจ.มท.	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.คช.	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	กฟผ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	กฟจ.มท.	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.คช.	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง				กฟส.			
	(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)							
	กฟผ.1	580 เครื่อง				5.243	-	5.243
	กฟผ.2	550 เครื่อง				4.972	-	4.972
	กฟผ.3	620 เครื่อง				5.605	-	5.605
	ภาค 2	1,750 เครื่อง				15.820	-	15.820
	กฟจ.มท.	20 เครื่อง						
	กฟส.คช.	10 เครื่อง						
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)				กฟส.			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV							
	กฟผ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903
	กฟผ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720

	กฟฉ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619
	กฟจ.มท.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.คช.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปน.			
	กฟฉ.1	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587
	กฟฉ.3	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17.427	-	17.427
	ภาค 2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50.007	-	50.007
	กฟจ.มท.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
	กฟส.คช.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวน.			
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.			กาว.ฝวน.	-	750.000	750.000
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
	กฟฉ.3	500	วงจร - กม.			กฟส.	-	750.000	750.000
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.				-	2,250.000	2,250.000
	กฟจ.มท.	22.277	วงจร - กม.						
	กฟส.คช.	12.385	วงจร - กม.						
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวน.			
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.				-	183.000	183.000
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.				-	549.000	549.000
								3	13
	กฟจ.มท.	17.3	วงจร - กม.						
	กฟส.คช.	11.84	วงจร - กม.						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

ด้านกระบวนการภายใน
 (Internal Process)

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-
	กฟจ.มท. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.คช. โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.210	-	0.210
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.210	-	0.210
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.630	-	0.630
	กฟจ.มท. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.คช. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						

	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข.ผบพ.			
	กฟฉ.1	100%			กบล.ผวบ.	1.067	-	1.067
	กฟฉ.2	100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.373	-	1.373
	กฟฉ.3	100%			กฟส.	3.091	-	3.091
	ภาค 2	100%				5.531	-	5.531
	กฟจ.มท.	100%	ตรวจสอบและดำเนินการเครื่องที่มีความเสี่ยงทุกเครื่อง					
	กฟส.คช.	100%	ตรวจสอบและดำเนินการเครื่องที่มีความเสี่ยงทุกเครื่อง					
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	7.200	-	7.200
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				21.600	-	21.600
	กฟจ.มท.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.คช.	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.4 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%			กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.2	100%				2.742	-	2.742
	กฟฉ.3	100%				2.120	-	2.120
	ภาค 2	100%				7.292	-	7.292
	กฟจ.มท.	100%						
	กฟส.คช.	100%						
	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.1	2,745 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.922	-	1.922
	กฟฉ.2	2,419 เครื่อง				1.693	-	1.693
	กฟฉ.3	1,737 เครื่อง				1.216	-	1.216
	ภาค 2	6,901 เครื่อง				4.831	-	4.831
	กฟจ.มท.	117 เครื่อง						
	กฟส.คช.	8 เครื่อง						
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			

	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	2.230	-	2.230
	กฟฉ.2	7,211	เครื่อง			กฟส.	1.923	-	1.923
	กฟฉ.3	5,088	เครื่อง				1.357	-	1.357
	ภาค 2	20,663	เครื่อง				5.510	-	5.510
	กฟจ.มท.	366	เครื่อง						
	กฟส.คช.	122	เครื่อง						
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	17.733	-	17.733
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง			กฟส.	20.651	-	20.651
	กฟฉ.3	660,211	เครื่อง				17.606	-	17.606
	ภาค 2	2,099,616	เครื่อง				55.990	-	55.990
	กฟจ.มท.	24,199	เครื่อง						
	กฟส.คช.	10,832	เครื่อง						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต บิละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟฉ.1	80	เครื่อง				0.063	-	0.063
	กฟฉ.2	62	เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3	35	เครื่อง				0.027	-	0.027
	ภาค 2	177	เครื่อง				0.139	-	0.139
	กฟจ.มท.	8	เครื่อง						
	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง บิละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟฉ.1	74	ราย				0.195	-	0.195
	กฟฉ.2	48	ราย				0.126	-	0.126
	กฟฉ.3	106	ราย				0.279	-	0.279
	ภาค 2	228	ราย				0.600	-	0.600
	กฟจ.มท.	3	ราย						

	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า								
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน								
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.3	800	ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟส.	0.320	-	0.320
	ภาค 2	1,200	ครั้ง				0.480	-	0.480
	กฟจ.มท.	1	ครั้ง/ไตรมาส						
	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟส.	0.120	-	0.120
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				0.080	-	0.080
	ภาค 2	700	ครั้ง				0.280	-	0.280
	กฟจ.มท.	2	ครั้ง/ปี						
	กฟส.คช.	0	ครั้ง/ปี						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย								
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					กชข.ผบพ.			
	กฟฉ.1	25,000	ดวงโคม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม				0.090	-	0.090
	ภาค 2	119,909	ดวงโคม				0.240	-	0.240
	กฟจ.มท.	1,965	ดวงโคม						
	กฟส.คช.	600	ดวงโคม						

	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟณ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemajay)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟณ.1	100%	จุดติดตั้ง			กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080
	กฟณ.2	100%	จุดติดตั้ง				2.360	-	2.360
	กฟณ.3	100%	จุดติดตั้ง				2.200	-	2.200
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง				6.640	-	6.640
	กฟจ.มท.	100%	จุดติดตั้ง (กฟจ.มท. 456 จุด)						
	กฟส.คช.	-	จุดติดตั้ง						
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย			กฟณ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟณ.1	13,436	เครื่อง			กฟส. กฟย.	0.806	-	0.806
	กฟณ.2	17,600	เครื่อง				1.056	-	1.056
	กฟณ.3	16,434	เครื่อง				0.986	-	0.986
	ภาค 2	47,470	เครื่อง				2.848	-	2.848
	กฟจ.มท.	555	เครื่อง						
	กฟส.คช.	262	เครื่อง						
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟณ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟณ.1	5,189	เครื่อง			กฟส. กฟย.	2.076	-	2.076
	กฟณ.2	5,893	เครื่อง				2.357	-	2.357
	กฟณ.3	5,486	เครื่อง				2.194	-	2.194
	ภาค 2	16,568	เครื่อง				6.627	-	6.627
	กฟจ.มท.	44	เครื่อง						
	กฟส.คช.	-	เครื่อง						

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%				0.400	-	0.400
	กฟฉ.2 100%				0.111	-	0.111
	กฟฉ.3 100%				0.262	-	0.262
	ภาค 2 100%				0.773	-	0.773
	กฟจ.มท. 100%						
	กฟส.คช. 100%						
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ						
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผวบ.			
	กฟฉ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-	0.384
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.384	-	0.384
	กฟฉ.3 1 ครั้ง				0.384	-	0.384
	ภาค 2 3 ครั้ง				1.152	-	1.152
	กฟจ.มท. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	กฟส.คช. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	4.9.2 การอบรม พช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กชช.			
	กฟฉ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟฉ.3 1 ครั้ง				0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.576	-	0.576
	กฟจ.มท. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	กฟส.คช. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรท., กบล.			
	กฟฉ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟฉ.3 1 ครั้ง				0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.576	-	0.576
	กฟจ.มท. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	กฟส.คช. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2						
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			

	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420
	กฟฉ.2	1	ครั้ง				0.410	-	0.410
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.470	-	0.470
	ภาค 2	3	ครั้ง				1.300	-	1.300
	กฟจ.มห. ดำเนินการตามแผน กฟฉ.2								
	กฟส.คช. ดำเนินการตามแผน กฟฉ.2								
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผ่าน.			
	กฟฉ.1	150	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.038	-	0.038
	กฟฉ.2	150	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.038	-	0.038
	กฟฉ.3	150	เครื่อง				0.038	-	0.038
	ภาค 2	450	เครื่อง				0.113	-	0.113
	กฟจ.มห. 13 เครื่อง								
	กฟส.คช. 2 เครื่อง								
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์								
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผ่าน.			
	กฟฉ.1	100	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.010	-	0.010
	กฟฉ.2	100	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.010	-	0.010
	กฟฉ.3	100	เครื่อง				0.010	-	0.010
	ภาค 2	300	เครื่อง				0.030	-	0.030
	กฟจ.มห. ดำเนินการทุกเครื่องที่ตรวจพบ								
	กฟส.คช. ดำเนินการทุกเครื่องที่ตรวจพบ								

5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วคราว	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกด.ผวบ.			
	กฟผ.1 1 สถานี (สถานีขอนแก่น 6)				-	-	-
	กฟผ.2 1 สถานี (สถานีกาฬสินธุ์)				-	-	-
	กฟผ.3 1 สถานี (สถานีโนนสูง)				-	-	-
	ภาค 2 3 สถานี				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกด.ผวบ.			
	กฟผ.1 1 สถานี (Switching Sub 115 kV ขอนแก่น)				-	-	-
	กฟผ.2 1 สถานี (สถานีน้ำเย็น)				-	-	-
	กฟผ.3 2 สถานี (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)				-	-	-
	ภาค 2 4 สถานี				-	-	-
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป.ผปบ.			
	กฟผ.1 10 ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	-	0.212
	กฟผ.2 10 ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	กฟผ.3 10 ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	ภาค 2 30 ฟีดเดอร์				0.636	-	0.636
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 180 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟผ.2 120 วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟผ.3 80 วงจร-กม.				-	120.000	120.000
	ภาค 2 380 วงจร-กม.				-	570.000	570.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป.ผปบ.			
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟผ.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟผ.3 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	ภาค 2 15 ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450

	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.1 3,000 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2 3,000 KVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3 3,000 KVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2 9,000 KVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.1 3,000 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2 3,000 KVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3 3,000 KVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2 9,000 KVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.1 46 สถานี				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2 35 สถานี				0.494	-	0.494
	กฟฉ.3 40 สถานี				0.565	-	0.565
	ภาค 2 121 สถานี				1.709	-	1.709
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2 100%				0.050	-	0.050
	กฟฉ.3 100%				0.050	-	0.050
	ภาค 2 100%				0.150	-	0.150

	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.								
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)								
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน								
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟผ.1	11	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	13	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	34	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	58	วงจร				-	-	-
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟผ.1	34	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	18	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	38	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟผ.1	307	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	285	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	322	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	914	วงจร				-	-	-
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	29,767	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	24,279	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	81,346	เครื่อง				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	43,000	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	48,571	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	118,871	เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนาบเข้าระบบ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟผ.1	85	โรง				-	-	-

	กฟฉ.2	51	โรง				-	-	-
	กฟฉ.3	116	โรง				-	-	-
	ภาค 2	252	โรง				-	-	-
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.,กว.,ฝวน.			
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	4.730	-	4.730
	กฟฉ.2	300	เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3	300	เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2	1,600	เครื่อง				7.568	-	7.568
	กฟจ.มท.	12	เครื่อง						
	กฟส.คช.	5	เครื่อง						
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย					กว.,ฝวน.			
	กฟฉ.1	30	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856
	กฟฉ.2	30	เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟฉ.3	30	เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	14.569	14.569
	กฟจ.มท.								
	กฟส.คช.								
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	60,000	KVA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวน.	-	120.000	120.000
	กฟฉ.2	60,000	KVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟฉ.3	50,000	KVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	ภาค 2	170,000	KVA				-	340.000	340.000
	กฟจ.มท.	3,130	KVA						
	กฟส.คช.	1,020	KVA						

	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น								
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	-	90.000	90.000
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	3.750	3.750
	ภาค 2	395	วงจร-กม.				-	98.750	98.750
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)								
	กฟฉ.1	500	เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	3.315	-	3.315
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟฉ.3	500	เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315
	ภาค 2	1,500	เครื่อง				9.945	-	9.945
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม								
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)								
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	-	14.400	14.400
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	0.900	0.900
	ภาค 2	335	วงจร-กม.				-	20.100	20.100
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1	114	ชุด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ผปน.	-	-	-
	กฟฉ.2	142	ชุด				-	-	-
	กฟฉ.3	102	ชุด				-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			กกค.ผวน.			
	กฟฉ.1 100%				-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			กกค.ผวน.			
	กฟฉ.1 80%				-	-	-
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.2 80%				-	-	-
	กฟฉ.3 80%				-	-	-
	ภาค 2 80%				-	-	-
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวน.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)			กกค.ผวน.			
	กฟฉ.1 60%				-	-	-
	กฟฉ.2 60%				-	-	-
	กฟฉ.3 60%				-	-	-
	ภาค 2 60%				-	-	-

	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.			
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด			กว.ผวบ.			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 90%				-	-	-
	กฟฉ.2 90%				-	-	-
	กฟฉ.3 90%				-	-	-
	ภาค 2 90%				-	-	-
	กฟจ.มท.						
	กฟส.คช.						
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.			
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3						
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมายทั้งหมด)				-	-	-
	กฟฉ.1 30%				-	-	-
	กฟฉ.2 30%				-	-	-
	กฟฉ.3 30%				-	-	-
	ภาค 2 30%						
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟก. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ผวบ.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%				-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	กฟจ.มท.						
	กฟส.คช.						
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	กฟฉ.1 90%			กว.ผวบ.	-	-	-
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.2 90%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.3 90%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 90%				-	-	-
	กฟจ.มท. 90%						
	กฟส.คช. 90%						

	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
	กฟฉ.1 95%			กว.ฝวบ.	-	-	-
	กฟฉ.2 95%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.3 95%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2 95%				-	-	-
	กฟจ.มท. 95%						
	กฟส.คช. 95%						
	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
	(สำหรับงานติดตั้ง รื้อถอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)			กว.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.225	-	0.225
	กฟฉ.2 100%			กฟส., กฟย.	0.225	-	0.225
	กฟฉ.3 100%				0.225	-	0.225
	ภาค 2 100%				0.674	-	0.674
	กฟจ.มท. 100%						
	กฟส.คช. 100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมุกดาหาร

(Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบส.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง					กบญ.ผบพ.			
นโยบายของ ผวก.)	กฟฉ.1	43	แห่ง			กรท.ผบพ	0.103	-	0.103
	กฟฉ.2	41	แห่ง			กกค.ผวบ.	0.120	-	0.120
	กฟฉ.3	47	แห่ง			กฟฟ.ชั้น1-3	0.113	-	0.113
	ภาค 2	131	แห่ง			กฟส.	0.314	-	0.314
	กฟอ.มท. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2								
	กฟส.คช. ร่วมอบรมตามแผน กฟฉ.2								
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.			
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง					กรท.ผบพ.			
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)					กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.1	80%					-	-	-
	กฟฉ.2	80%					-	-	-
	กฟฉ.3	80%					-	-	-
	ภาค 2	80%							
	กฟอ.มท. 80% ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด								
	กฟส.คช. 80% ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						-	-	-
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริหารลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))					กรท.ผบพ			
นโยบายของ ผวก.) (ต่อ)	กฟฉ.1	80%					-	-	-
	กฟฉ.2	80%					-	-	-
	กฟฉ.3	80%					-	-	-
	ภาค 2	80%							
	กฟอ.มท. 80% ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด								
	กฟส.คช. 80% ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด								
							-	-	-

8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต	ฟวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ฟวธ.(ก2)			
การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA				-	-	-
	กฟผ.1				-	-	-
	กฟผ.2	} แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ			-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2						
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟช. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กอก.			
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ	ฟวธ.(ก2)		ฟวธ.(ก2)			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564						
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)						
	กฟผ.1 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.2 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.3 3 กระบวนการ				-	-	-
	ฟวธ.(ก2) 1 กระบวนการ				-	-	-
	ภาค 2 10 กระบวนการ				-	-	-
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ไตรมาส 3/2564	ฟวธ.(ก2)		ฟวธ.(ก2)			
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564			-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	สรุปรายการด้าน Internal Process ของ กฟผ.1				82.558	1,558.502	1,641.060
	สรุปรายการด้าน Internal Process ของ กฟผ.2				81.217	1,273.588	1,354.805
	สรุปรายการด้าน Internal Process ของ กฟผ.3				80.720	1,197.718	1,278.438
	สรุปรายการด้าน Internal Process ของ ฟวธ.(ก2)				-	-	-
	สรุปรายการด้าน Internal Process ของ ภาค 2				244.495	4,029.809	4,274.304