

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1 กฟจ.อจ. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีไตรมาสที่.....2./2564

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน				รวมผลงาน ทั้งปี 2564	หมายเหตุ กำหนด วันแล้วเสร็จ
		ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.64)	ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.64)	ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.64)	ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.64)		
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจ ขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟูล์วแรงสูงป้องกันไลน์แยก,						ไตรมาส 1
	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ						
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1						
	กฟจ.2 อย่างน้อย 200 จุด						
	กฟจ.อจ. อย่างน้อย 10 จุด						
	กฟส.สท. อย่างน้อย 5 จุด						

[illegible]

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาเข็มไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)							ไตรมาส 3,4
	กฟฉ.2 กฟจ.อจ. กฟส.ลท } ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง							
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง							ไตรมาส 4
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ							
	กฟจ.อจ. 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ							
	กฟส.ลท. 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ							
	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							ไตรมาส 1-4
	2.2.1 สายส่ง 115 kV							
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟจ.อจ. 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟส.ลท 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV							ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟจ.อจ. 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟส.ลท 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							
	กฟย.ในสังกัด 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ							

2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA							ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง							
	(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)							
	กฟฉ.2	550	เครื่อง					
	กฟจ.อจ	20	เครื่อง					
	กฟส.ลท	10	เครื่อง					
	กฟย.ในสังกัด	5	เครื่อง					
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า							ไตรมาส 1-4
	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน							
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	2.4.1 สายส่ง 115 kV							
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	กฟจ.อจ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	กฟส.ลท.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV							ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	กฟจ.อจ.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
	กฟส.ลท.	100%	ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ					
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)							ไตรมาส 1-4
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง								
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.					
	กฟจ.อจ	20	วงจร - กม.					
	กฟส.ลท	10	วงจร - กม.					
	3.2 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)							ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.					
	กฟจ.อจ	30	วงจร - กม.					
	กฟส.ลท	20	วงจร - กม.					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective) SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำไตรมาสที่...../2564	กฟจ.อจ. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss) 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26 7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ
--	---	--	---

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน				รวมผลงาน ทั้งปี 2564	หมายเหตุ กำหนด วันแล้วเสร็จ
		ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.64)	ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.64)	ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.64)	ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.64)		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟจ.อจ โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ลท โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ในสังกัด โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR						ไตรมาส 1-4
	และบันทึกจาก กชข.ฉ.2						
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟจ.อจ. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ลท โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						ไตรมาส 1-4
	ตามบันทึกจาก กชข.ฉ.2						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟจ.อจ. 100%						
	กฟส.ลท 100%						

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)						
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟฉ.อจ โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ลท โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟย.ในสังกัด โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ						ไตรมาส 1-4
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟฉ.อจ 100%						
	กฟส.ลท 100%						
	กฟย.ในสังกัด 100%						
	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)						ไตรมาส 1-4
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)						
	กฟฉ.2 2,419 เครื่อง						
	กฟฉ.อจ. 127 เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)						ไตรมาส 1-4
	.						
	กฟฉ.2 7,211 เครื่อง						
	กฟฉ.อจ. 469 เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2 774,405 เครื่อง						
	กฟฉ.อจ. 36,837 เครื่อง (รวม กฟย ในสังกัด)						
	กฟส.ลท เครื่อง						

[illegible]

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหม่าจ่าย						
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งคีมเหม่าจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า						
	ให้ถูกต้องครบถ้วน						
	กฟล.2 50,000 ดวงคีม						
	กฟจ.อจ 500 ดวงคีม						
	กฟส.ลท 150 ดวงคีม						
	กฟย..ในสังกัด 50 ดวงคีม						
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า						ไตรมาส 1-4
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหม่าจ่าย)						
	กฟล.2 100% จุดติดตั้ง						
	กฟจ.อจ. 100% จุดติดตั้ง						
	กฟส.ลท 100% จุดติดตั้ง						
	กฟย..ในสังกัด 100% จุดติดตั้ง						
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย						ไตรมาส 1-4
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง						
	กฟล.2 17,600 เครื่อง						
	กฟจ.อจ. 1,136 เครื่อง(รวม กฟย. ในสังกัด)						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV						ไตรมาส 1-4
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง						
	กฟล.2 5,893 เครื่อง						
	กฟจ.อจ. เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	กฟย..ในสังกัด เครื่อง						

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที, วีที,แรงสูง						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟจ.อจ. 100%						
	กฟส.ลท 100%						
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ						ไตรมาส 3
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย (แผนจุดรวมงาน)						
	กฟฉ.2 1 ครั้ง						
	กฟจ.อจ. 1 ครั้ง						
	กฟส.ลท 1 ครั้ง						
	4.9.2 การอบรม พบท. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (แผนเขต)		แผน กฟฉ.2				ไตรมาส 3
	กฟฉ.2 1 ครั้ง						
	กฟจ.อจ. 0 ครั้ง						
	กฟส.ลท 0 ครั้ง						
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พทง.กฟภ. / outsource) (แผนจุดรวมงาน)						ไตรมาส 3
	กฟฉ.2 1 ครั้ง						
	กฟจ.อจ. 1 ครั้ง						
	กฟส.ลท 1 ครั้ง						
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3						ไตรมาส 3
	กฟฉ.2 1 ครั้ง						
	กฟจ.อจ. 1 ครั้ง						
	กฟส.ลท 1 ครั้ง						

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ						ไตรมาส 3
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย						
	กฟฉ.2 150 เครื่อง						
	กฟจ.อจ 50 เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์						ไตรมาส 3
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ						
	กฟฉ.2 100 เครื่อง						
	กฟจ.อจ. เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	กฟย.ในสังกัด เครื่อง						
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						ไตรมาส 4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว						
	กฟฉ.2 1 สถานี (สถานีภาพสินธุ์)						
	กฟจ.อจ. 0 สถานี		0 สฟฟ.				
	กฟส.ลท 0 สถานี						
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร						ไตรมาส 4
	กฟฉ.2 1 สถานี (สถานีภาพสินธุ์)						-
	กฟจ.อจ. 0 สถานี		0 สฟฟ.				
	กฟส.ลท 0 สถานี						
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เคริ						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2 10 ฟีดเดอร์						-
	กฟจ.อจ. 2 ฟีดเดอร์		0 ฟีดเดอร์				
	กฟส.ลท 1 ฟีดเดอร์						

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)							
	กฟฉ.2 120 วงจร-กม.						
	กฟจ.อจ. 10 วงจร-กม.		3 วงจร-กม				
	กฟส.ลท. 5 วงจร-กม.						
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด						ไตรมาส 1-4
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์						
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์						-
	กฟจ.อจ. 5 ฟีดเดอร์		2 ฟีดเดอร์				
	กฟส.ลท. 3 ฟีดเดอร์						
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						ไตรมาส 1-4
	5.5.1 Fixed Capacitor						
	กฟฉ.2 3,000 kVAR						
	กฟจ.อจ. 600 kVAR		0 Kvar				
	กฟส.ลท. 300 kVAR						
	5.5.2 Switching Capacitor						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2 3,000 kVAR						
	กฟจ.อจ. 1,500 kVAR		0 Kvar				
	กฟส.ลท. 1,500 kVAR						
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ						ไตรมาส 1-4
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (แผนเขต)			แผนเขต			
	กฟฉ.2 35 สถานีฯ						

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าปาริเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟจ.อจ. 100%		100%				
	กฟส.ลท 100%						
	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		ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟฉ.2 13 วงจร						
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟฉ.2 18 เครื่อง						
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟฉ.2 285 วงจร						
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปน.			
	กฟฉ.2 29,767 เครื่อง						

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.สปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)							
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง						
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนาบเข้าระบบ	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.สปบ.			
	กฟฉ.2 51 โรง						
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฉ.2	ไตรมาส 1-4	กปน.สปบ.			
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์						
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)						
	กฟฉ.2 13,057 เครื่อง						
	กฟฉ.อจ 752 เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %						ไตรมาส 1-4
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย						
	(สับเปลี่ยนหม้อแปลงจริงตามสภาพโหลด/และยืนยันในระบบ LD CAD)						
	กฟฉ.2 14,911 เครื่อง						
	กฟฉ.อจ 1,105 เครื่อง						
	กฟส.ลท เครื่อง						

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)							ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)								
	กฟฉ.2	1,503	เครื่อง(หม้อแปลงแรงดันตก+หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน)					
	กฟจ.อจ.	49	เครื่อง(หม้อแปลงแรงดันตก+หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน)					
	กฟส.ลท	0	kVA					

	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						ไตรมาส 1-4
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น						
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.				-
	กฟฉ.อจ.	3	วงจร-กม.				
	กฟส.ลท.	2	วงจร-กม.				
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2	500	เครื่อง				
	กฟฉ.อจ.	15	เครื่อง				
	กฟส.ลท.	8	เครื่อง				
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม						ไตรมาส 1-4
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)						
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.				-
	กฟฉ.อจ.	6	วงจร-กม.				
	กฟส.ลท.	3	วงจร-กม.				
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง						ไตรมาส 1-4
	กฟฉ.2	142	ชุด				
	กฟฉ.อจ.	12	ชุด				
	กฟส.ลท.		ชุด				

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

รดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำปีไตรมาสที่.....2./2564

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

- ไม่ห้อยกว่าร้อยละ 96

โครงงานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลเมเตอร์

- ไม่ห้อยกว่าร้อยละ 99

พื้นฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

- ไม่ห้อยกว่าร้อยละ 99

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน				รวมผลงาน ทั้งปี 2564	หมายเหตุ กำหนด วันแล้วเสร็จ
		ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.64)	ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.64)	ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.64)	ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.64)		
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟฉ.อจ. 100%						
	กฟส.ลท 100%						
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน						ไตรมาส 1-4
	ธ.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ						
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.2 80%						
	กฟฉ.อจ. 80%						
	กฟส.ลท 80%						

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน						ไตรมาส 1-4
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.2 60%						
	กฟจ.อจ. 60%						
	กฟส.ลท 60%						
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี						ไตรมาส 1-4
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด						
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)						
	กฟฉ.2 90%						
	กฟจ.อจ. 90%						
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี						ไตรมาส 1-4
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3						
	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย) (แผนงานเขต)			แผนงาน กฟฉ.2			
	กฟฉ.2 30%						
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD						ไตรมาส 1-4
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)						
	กฟฉ.2 100%						
	กฟจ.อจ. 100%						
	กฟส.ลท. 100%						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)		กฟจ.อจ.		ด้านกระบวนการภายใน		(Internal Process)		แบบฟอร์ม กผส.ผป.01	
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2		1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์		2. กลยุทธ์ระดับองค์กร		3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร		4. เป้าหมาย	
(Strategic Objective)		SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน		OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน		- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน		-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100	
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต		ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการประจำไตรมาสที่.....2/2564		5. กลยุทธ์ระดับสายงาน		6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน		7. เป้าหมาย	
				OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน		- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน		-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100	
						โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน			
						- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม		-ไม่น้อยกว่าร้อยละ	
						แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ			
						กระบวนการดำเนินงานขององค์กร			
						(Streamline Business Processes)			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		ผลการดำเนินงาน				รวมผลงาน ทั้งปี 2564	หมายเหตุ กำหนด วันแล้วเสร็จ
			ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.64)	ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.64)	ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.64)	ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.64)		
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ							ไตรมาส 1-2
แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (แผนเขต)							
	กฟภ.2	41 แห่ง						
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้							ไตรมาส 1-4
	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง							
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)							
	กฟภ.2	80%						
	กฟจ.อจ	80%						
	กฟส.ลพ	80%						

7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจาก การใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ							ไตรมาส 1-4
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))							
นโยบายของ ผวก.) (ต่อ)								
	กฟผ.2 80%							
	กฟผ.อจ 80%							
	กฟผ.สท 80%							
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต							
การให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA							
	กฟผ.2 แต่งตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาส 1 และขอเสนอขอปรับปรุงฯ							
	ภายในไตรมาส 2							
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการ							
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ							
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564							
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)							
	กฟผ.2 3 กระบวนการ							
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน							
	ไตรมาส 3/2564							
		กฟผ.2						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.2								