

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 12 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA) 📈

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 12 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA) 📈

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/ราย/ปี

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.28 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 1.310 ครั้ง/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 3.03 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 44.41 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 17.560 นาที/ราย/ปี
- ไม่มากกว่า 61.22 นาที/ราย/ปี

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
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1 สำรวจขอหมุดติดตั้ง 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. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				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

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) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.1 สำรอง-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟส.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	9.9960	9.996
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	18.550	18.550
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	31.120	31.120
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	59.666	59.666
	2.2 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	2.2.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.2.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	10.000	-	10.000
	กฟฉ.2 11,235 เครื่อง			กฟส.	10.000	-	10.000
	กฟฉ.3 9,069 เครื่อง				10.000	-	10.000
	ภาค 2 27,704 เครื่อง				30.000	-	30.000

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) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
	2.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสส่งไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	2.3.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์แมน)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17.427	-	17.427
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50.007	-	50.007

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
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.			กาว.ฝวบ.	-	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
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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

- แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต
- งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนักงาน

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.93

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)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.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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				-	-	-
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	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
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.067	-	1.067
	กฟฉ.2	100%			กฟส.	1.373	-	1.373
	กฟฉ.3	100%				3.091	-	3.091
	ภาค 2	100%				5.531	-	5.531
	หมายเหตุ : กชช.ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง							
	และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้							
	กบส.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้							
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)							
	กฟฉ.1	80 เครื่อง				0.063	-	0.063
	กฟฉ.2	62 เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3	38 เครื่อง				0.030	-	0.030
	ภาค 2	180 เครื่อง				0.141	-	0.141
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชช.)							
	กฟฉ.1	74 ราย				0.195	-	0.195
	กฟฉ.2	48 ราย				0.126	-	0.126
	กฟฉ.3	107 ราย				0.281	-	0.281
	ภาค 2	229 ราย				0.602	-	0.602

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% (ปี 2563 พบ 150 ราย)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.060	-	0.060
	กฟฉ.2 100% (ปี 2563 พบ 153 ราย)			กฟส.	0.061	-	0.061
	กฟฉ.3 100% (ปี 2563 พบ 391 ราย)				0.156	-	0.156
	ภาค 2 100%				0.278	-	0.278
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 220 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.088	-	0.088
	กฟฉ.2 240 ราย			กฟส.	0.096	-	0.096
	กฟฉ.3 200 ราย				0.080	-	0.080
	ภาค 2 660 ราย				0.264	-	0.264
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชช.ผบพ.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.000	-	0.000
	กฟฉ.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.000	-	0.000
	กฟฉ.3 100%				0.000	-	0.000
	ภาค 2 100%				0.000	-	0.000
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				2.360	-	2.360
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง				2.200	-	2.200
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง				6.640	-	6.640

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 12,200 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 17,600 เครื่อง			กฟส. กฟย.	0.732	-	0.732
	กฟฉ.3 16,434 เครื่อง				1.056	-	1.056
	ภาค 2 46,234 เครื่อง				0.986	-	0.986
					2.774	-	2.774
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 4,640 เครื่อง			กฟส. กฟย.	1.856	-	1.856
	กฟฉ.2 5,893 เครื่อง				2.357	-	2.357
	กฟฉ.3 1,300 เครื่อง				0.520	-	0.520
	ภาค 2 11,833 เครื่อง				4.733	-	4.733
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	0.000	-	0.000
	กฟฉ.2 100%				0.000	-	0.000
	กฟฉ.3 100%				0.000	-	0.000
	ภาค 2 100%				0.001	-	0.001
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กบค.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 - สถานี				-	-	-
	กฟฉ.2 1 สถานี (สถานีปทุมราชวงศา)				-	-	-
	กฟฉ.3 1 สถานี (สถานีโนนสูง)				-	-	-
	ภาค 2 2 สถานี				-	-	-

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกด.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 - สถานี				-	-	-
	กฟฉ.2 2 สถานี (สถานีภูดินรายณ์, สถานีศรีสะเกษ 2)				-	-	-
	กฟฉ.3 2 สถานี (สถานีนครราชสีมา 4,สถานีนครราชสีมา 6)				-	-	-
	ภาค 2 4 สถานี				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%						
	กฟฉ.2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%						
	กฟฉ.3 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%						
	ภาค 2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%						
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 180 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟฉ.2 120 วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3 80 วงจร-กม.				-	120.000	120.000
	ภาค 2 380 วงจร-กม.				-	570.000	570.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.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	กปบ.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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

[illegible]

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	34	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	26	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	38	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	98	เครื่อง				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.1.3 ระบบ 22 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	26,100	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	87,513	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	26,100	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	87,513	เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	85	โรง				-	-	-
	กฟผ.2	51	โรง				-	-	-
	กฟผ.3	116	โรง				-	-	-
	ภาค 2	252	โรง				-	-	-
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟผ.3	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
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	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 300 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3 300 เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2 900 เครื่อง				4.257	-	4.257
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 %						
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 60,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟฉ.2 60,000 kVA			กฟส.	-	120.000	120.000
	กฟฉ.3 50,000 kVA				-	100.000	100.000
	ภาค 2 170,000 kVA				-	340.000	340.000
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	25.000	25.000
	กฟฉ.2 20 วงจร-กม.			กฟส.	-	5.000	5.000
	กฟฉ.3 50 วงจร-กม.				-	12.500	12.500
	ภาค 2 170 วงจร-กม.				-	42.500	42.500
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 500 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟฉ.2 500 เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315
	กฟฉ.3 500 เครื่อง				3.315	-	3.315
	ภาค 2 1,500 เครื่อง				9.945	-	9.945

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
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 140 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	8.400	8.400
	กฟฉ.2 80 วงจร-กม.			กฟส.	-	4.800	4.800
	กฟฉ.3 120 วงจร-กม.				-	7.200	7.200
	ภาค 2 340 วงจร-กม.				-	20.400	20.400
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 114 ชุด				-	-	-
	กฟฉ.2 142 ชุด				-	-	-
	กฟฉ.3 74 ชุด				-	-	-
	ภาค 2 330 ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง

กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service

Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ

องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการ

สนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

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. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	6.1 ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	คณะทำงานฯ SLA			
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	ผอ.ก.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	กฟผ.11กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.21กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.31กระบวนการ				-	-	-
	ภาค 21กระบวนการ				-	-	-
	หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟผ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน						
	6.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	คณะทำงานฯ SLA			
	กระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	ผอ.ก.(ก2)		สายงานฯ ภาค 2			
	ภาค 2ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-

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
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.1					49.508	1,373.734	1,423.242
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.2					49.886	1,268.688	1,318.575
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.3					50.842	1,211.158	1,262.001
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผอภ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					150.236	3,853.581	4,003.818