

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

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

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)	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 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟูล์วแรงสูงป้องกันไล่นก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข.ฟปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-

[illegible]

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 ตรวจสอบและดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3,4	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคเสา,บักเสาเข็มไลน์,บักเสาคู่ ฯลฯ)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)						
	กฟฉ.1				5.000	-	5.000
	กฟฉ.2	} ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			5.000	-	5.000
	กฟฉ.3				5.000	-	5.000
	ภาค 2				15.000	-	15.000
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 ตรวจสอบ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข.ฟปบ.			
(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
	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร						
	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	2.2.1 สายส่ง 115 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.			
	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	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.			
	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)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA	กฟฉ.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)						
	กฟฉ.1 580 เครื่อง				5.243	-	5.243
	กฟฉ.2 550 เครื่อง				4.972	-	4.972
	กฟฉ.3 620 เครื่อง				5.605	-	5.605
	ภาค 2 1,750 เครื่อง				15.820	-	15.820
	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า	กฟฉ.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						
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903
	กฟฉ.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
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปบ.			
	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
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.			
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	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.ฝวบ.			
	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 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

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

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.ฟวบ.			
	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 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	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
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กษช.ผบพ.			
	กฟฉ.1 100%			กบล.ฟวบ.	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

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
(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
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	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 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)						
	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื่อกทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 2,745 เครื่อก			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.922	-	1.922
	กฟฉ.2 2,419 เครื่อก				1.693	-	1.693
	กฟฉ.3 1,737 เครื่อก				1.216	-	1.216
	ภาค 2 6,901 เครื่อก				4.831	-	4.831
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 8,364 เครื่อก			กฟฟ.ชั้น 1-3	2.230	-	2.230
	กฟฉ.2 7,211 เครื่อก			กฟส.	1.923	-	1.923
	กฟฉ.3 5,088 เครื่อก				1.357	-	1.357
	ภาค 2 20,663 เครื่อก				5.510	-	5.510
	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 665,000 เครื่อก			กฟฟ.ชั้น 1-3	17.733	-	17.733
	กฟฉ.2 774,405 เครื่อก			กฟส.	20.651	-	20.651
	กฟฉ.3 660,211 เครื่อก				17.606	-	17.606
	ภาค 2 2,099,616 เครื่อก				55.990	-	55.990

[illegible]

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 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชช.ฝบพ.			
	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
	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	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
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 13,436 เครื่อง			กฟส. กฟย.	0.806	-	0.806
	กฟฉ.2 17,600 เครื่อง				1.056	-	1.056
	กฟฉ.3 16,434 เครื่อง				0.986	-	0.986
	ภาค 2 47,470 เครื่อง				2.848	-	2.848
	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฟวบ.			
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 5,189 เครื่อง			กฟส. กฟย.	2.076	-	2.076
	กฟฉ.2 5,893 เครื่อง				2.357	-	2.357
	กฟฉ.3 5,486 เครื่อง				2.194	-	2.194
	ภาค 2 16,568 เครื่อง				6.627	-	6.627

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที, วีที.แรงสูง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%				0.400	-	0.400
	กฟผ.2 100%				0.111	-	0.111
	กฟผ.3 100%				0.262	-	0.262
	ภาค 2 100%				0.773	-	0.773
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ						
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผวบ.			
	กฟผ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-	0.384
	กฟผ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.384	-	0.384
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.384	-	0.384
	ภาค 2 3 ครั้ง				1.152	-	1.152
	4.9.2 การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กขข.			
	กฟผ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟผ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.576	-	0.576
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรท., กบล.			
	กฟผ.1 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟผ.2 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.192	-	0.192
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.576	-	0.576
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 1 ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420
	กฟผ.2 1 ครั้ง				0.410	-	0.410
	กฟผ.3 1 ครั้ง				0.470	-	0.470
	ภาค 2 3 ครั้ง				1.300	-	1.300

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ผวบ.		
	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
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินกักัดมิเตอร์							
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบส.ผวบ.		
	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
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวบ.		
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (สถานีขอนแก่น 6)				-	- -
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีภาพสินธุ์)				-	- -
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (สถานีโนนสูง)				-	- -
	ภาค 2	3	สถานีฯ				-	- -
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวบ.		
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (Swiching Sub 115 kV ขอนแก่น)				-	- -
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีน้ำเย็น)				-	- -
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)				-	- -
	ภาค 2	4	สถานีฯ				-	- -
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ผปบ.		
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	- 0.212
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์				0.212	- 0.212
	กฟฉ.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	กกค.ฟวบ.			
(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	กปน.ฟปบ			
	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			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปบ.			
	กฟผ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟผ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟผ.3	3,000	kVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปบ.			
	กฟผ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟผ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟผ.3	3,000	kVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฟปบ.			
	กฟผ.1	46	สถานีฯ				0.650	-	0.650
	กฟผ.2	35	สถานีฯ				0.494	-	0.494
	กฟผ.3	40	สถานีฯ				0.565	-	0.565
	ภาค 2	121	สถานีฯ				1.709	-	1.709

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครื ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฟปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟผ.2 100%				0.050	-	0.050
	กฟผ.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.ฟปบ.			
	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.ฟปบ.			
	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.ฟปบ.			
	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.ฟปบ.			
	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	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2 43,000 เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3 48,571 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 118,871 เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปบ.			
	กฟฉ.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.ฝปบ.			
	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	กบฉ.,กาว.,ฝวบ.			
	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
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %						
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กาว.,ฝวบ.			
	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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1	60,000	kVA	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.	-	120.000	120.000
	กฟผ.2	60,000	kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟผ.3	50,000	kVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	ภาค 2	170,000	kVA				-	340.000	340.000
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น								
	กฟผ.1	360	วงจร-กม.	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	-	90.000	90.000
	กฟผ.2	20	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000
	กฟผ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	3.750	3.750
	ภาค 2	395	วงจร-กม.				-	98.750	98.750
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)								
	กฟผ.1	500	เครื่อง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	3.315	-	3.315
	กฟผ.2	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟผ.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)								
	กฟผ.1	240	วงจร-กม.	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.	-	14.400	14.400
	กฟผ.2	80	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800
	กฟผ.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								
	กฟผ.1	114	ชุด	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผปบ.	-	-	-
	กฟผ.2	142	ชุด				-	-	-
	กฟผ.3	102	ชุด				-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

(Strategic Objective)

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	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	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.1 100%				-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กกค.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)						
	กฟฉ.1 80%				-	-	-
	กฟฉ.2 80%				-	-	-

	กฟฉ.3	80%				-	-	-
	ภาค 2	80%				-	-	-
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกบ ทุกโครงการ				กกด.ผวบ.			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)							
	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				กาว.ผวบ.			
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	90%				-	-	-
	กฟฉ.2	90%				-	-	-
	กฟฉ.3	90%				-	-	-
	ภาค 2	90%				-	-	-
	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 กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%				-	-	-
	กฟฉ.2	100%				-	-	-
	กฟฉ.3	100%				-	-	-

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
 เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

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

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม
 แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ
 กระบวนการดำเนินงานขององค์กร
 (Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

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
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบฉ.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	(SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง					กบฉ.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
	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.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%					-	-	-

7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))			กรท.ผบพ			
นโยบายของ ผวก.) (ต่อ)	กฟผ.1 80%				-	-	-
	กฟผ.2 80%				-	-	-
	กฟผ.3 80%				-	-	-
	ภาค 2 80%				-	-	-
8. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐาน	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ผวธ.(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	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564						
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)						
	กฟผ.1 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.2 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟผ.3 3 กระบวนการ				-	-	-
	ผวธ.(ก2) 1 กระบวนการ				-	-	-
	ภาค 2 10 กระบวนการ				-	-	-
	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ไตรมาส 3/2564	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
	กฟผ.1	} ภายในไตรมาส 3/2564			-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
สรุปร้อยรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.1					82.558	1,558.502	1,641.060
สรุปร้อยรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.2					81.217	1,273.588	1,354.805
สรุปร้อยรวมด้าน Internal Process ของ กฟผ.3					80.720	1,197.718	1,278.438
สรุปร้อยรวมด้าน Internal Process ของ ผวธ.(ก2)					-	-	-
สรุปร้อยรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					244.495	4,029.809	4,274.304