

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านเป้าหมายองค์กร Goal (Finance Social Environment : FSE)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.72

- ไม่มากกว่า 30,194 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

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. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.1 แผนงานการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า						
	1.1.1 ตรวจสอบประวัติข้อมูลหลักผู้ใช้ไฟให้ถูกต้องครบถ้วน (ข้อมูลผู้ใช้ไฟ ก่อนปี 2565)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	เช่น คลาสบัญชี, เงื่อนไขการชำระเงิน, การกำหนดดอกเบี้ย ให้ได้ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%			กฟส.	-	-	-
	กฟล.2 100%				-	-	-
	กฟล.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : - T-code Zcanr065 รายงานเป็นจำนวนราย รายงานทุกวันที่ 1 แต่ละเดือน (ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2564)						
	- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
	1.1.2 ตรวจสอบอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์เกินขนาด 5 แอมป์	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	แต่กำหนดอัตราตั้งต้นเป็นประเภท 1.1.1 ให้ถูกต้องครบถ้วน 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 100%			กฟส.	-	-	-
	กฟล.2 100%				-	-	-
	กฟล.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : - T-code Zblr075 รายงานทุกวันที่ 1 แต่ละเดือน (ข้อมูล ณ 31 ธันวาคม 2564)						
	- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						

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. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.2.4 บันทึกต้นทุนของธุรกิจเสริม (Y3) ให้ถูกต้อง เพื่อให้เกิดรายได้ธุรกิจเสริมครบถ้วน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(ต่อ)	ในงบการเงิน			กบญ.			
	กฟผ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟผ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	หมายเหตุ : ข้อมูลจาก กบข.						
	1.2.5 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565			กบญ.			
	กฟผ.1 1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.124	-	0.124
	กฟผ.2 1 กิจกรรม			กฟส.	0.117	-	0.117
	กฟผ.3 1 กิจกรรม				0.100	-	0.100
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.342	-	0.342
	หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มแผนกมิเตอร์						
	- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
	1.2.6 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565			กบญ.			
	กฟผ.1 1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.124	-	0.124
	กฟผ.2 1 กิจกรรม			กฟส.	0.117	-	0.117
	กฟผ.3 1 กิจกรรม				0.100	-	0.100
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.342	-	0.342
	หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานก่อสร้างปฏิบัติการ						
	- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						

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. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
(ต่อ)	กฟย ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2565			กบย.			
	กฟฉ.1 1 กิจกรรม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.156	-	0.156
	กฟฉ.2 1 กิจกรรม			กฟส.	0.117	-	0.117
	กฟฉ.3 1 กิจกรรม				0.212	-	0.212
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.486	-	0.486
	หมายเหตุ : - กลุ่มงานบริการลูกค้าและกลุ่มงานด้านช่างที่เกี่ยวข้อง						
	- วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
	1.3 แผนงานเพิ่มสินทรัพย์						
	1.3.1 เปรียบเทียบงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	ฝอภ.(ก2)		กบย.			
	กฟฉ.1 จำนวน งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 จำนวน งาน			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 จำนวน งาน			ฝอภ.(ก2)	-	-	-
	ภาค 2 จำนวน งาน				-	-	-
	หมายเหตุ : ตามหนังสือเลขที่ กทค.(บพ.) 35462/2563						
	1.3.2 เปรียบเทียบงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ปี 2565 ที่มีสถานะ TECO D2 ก่อนวันที่ 30	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบย. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันยายน 2565 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ให้ได้ 100% (สถานะ Teco D2 เกิน 90 วันขึ้นไป)	ฝอภ.(ก2)		กคค.			
	กฟฉ.1 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 งาน			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 งาน			ฝอภ.(ก2)	-	-	-

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง

และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ

New Normal (Digital Customer Experience)

SCM3 การรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง

และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ

New Normal (Digital Customer Experience)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

กลุ่มภาครัฐและอื่น ๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่น ๆ)

กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Customer)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ.

ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

- ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิด

ให้บริการเทียบกับจำนวน PEA Shop ทั้งหมด

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4788

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4756

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4671

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4939

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4234

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50

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. แผนงานพัฒนากระบวนการให้บริการธุรกิจ ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ			กฟฟ.ชั้น1-3			
	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.			
	1. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบไม่ต้องปักเสาแชนไลน์ติดตั้งมิเตอร์						
	2. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบต้องปักเสาแชนไลน์ติดตั้งมิเตอร์						
	3. มิเตอร์ขนาด 1 เฟส 2 สาย 220 V With CT						
	4. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V With CT						
	กฟภ.1 25 วันปฏิทิน				-	-	-
	กฟภ.2 25 วันปฏิทิน				-	-	-
	กฟภ.3 25 วันปฏิทิน				-	-	-
	ภาค 2 25 วันปฏิทิน				-	-	-
	หมายเหตุ : ค่าเฉลี่ยระยะเวลาให้บริการลูกค้า = รวมจำนวนวันให้บริการของลูกค้าทุกราย (วัน) /รวมจำนวนลูกค้าที่ได้รับการบริการ (ราย)						

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. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการ	2.1 ให้ กฟข. และ กฟฟ. ที่มี PEA Shop ดำเนินการเตรียมความพร้อมก่อนการปิด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
ลูกค้า PEA Shop	PEA Shop ได้แก่ จัดทำแผนรองรับการปิด PEA Shop ในสังกัด ในช่วงปี 2565-2566			กอก.			
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. SCM2.2)	กฟฉ.1				-	-	-
	กฟฉ.2				-	-	-
	กฟฉ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. SCM2.2)	2.2 ให้ กฟข. และ กฟฟ. ดำเนินการปิด PEA Shop ตามแผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2565	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	โดยให้ปิดให้ได้ 50% ของจำนวน PEA Shop ทั้งหมด (ฉ.1 (6 แห่ง), ฉ.2 (8 แห่ง), ฉ.3 (6 แห่ง))			กฟฟ.ชั้น1-3			
	กฟฉ.1 3 แห่ง			ที่มี PEA Shop	-	-	-
	กฟฉ.2 4 แห่ง				-	-	-
	กฟฉ.3 3 แห่ง				-	-	-
	ภาค 2 10 แห่ง				-	-	-
3. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษารฐาน	3.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ	กฟฉ.1-2-3	ม.ค. 2565	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
ลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	(KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า			กฟฟ.ชั้น1-3			
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. SCM3.1)	กฟฉ.1 1 ครั้ง/ปี			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2 1 ครั้ง/ปี				-	-	-
	กฟฉ.3 1 ครั้ง/ปี				-	-	-
	ภาค 2 3 ครั้ง/ปี				-	-	-
4. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหาร	4.1 ดำเนินการสำรวจความต้องการและความคาดหวังของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญในเชิงลึก	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
จัดการความต้องการความคาดหวังของกลุ่ม	กฟฉ.1 1 ครั้ง/ปี			กฟฟ.ชั้น1-3	0.010	-	0.010
ลูกค้ารายสำคัญ	กฟฉ.2 1 ครั้ง/ปี			กฟส.	0.010	-	0.010
(แผนปฏิบัติการ กฟผ. SCM3.2)	กฟฉ.3 1 ครั้ง/ปี				0.010	-	0.010
	ภาค 2 3 ครั้ง/ปี				0.030	-	0.030
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.1					0.010	-	0.010
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.2					0.010	-	0.010

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
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟผ.3					0.010	-	0.010
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ผอ.ก(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ภาค 2					0.030	-	0.030

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์

ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/ราย/ปี

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 0.51 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า..... นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 9.35 นาที/ราย/ปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118

[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
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขอหมุดติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟฉ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟฉ.3 300 จุด				0.003	-	0.003
	ภาค 2 900 จุด				0.009	-	0.009
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				3.510	-	3.510
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				10.530	-	10.530

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
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV			กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.071	-	0.071
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.083	-	0.083
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.234	-	0.234
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.867	-	3.867
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	4.592	-	4.592
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				3.867	-	3.867
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				12.327	-	12.327
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.ผาบ.	-	550.000	550.000
	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.				-	2,050.000	2,050.000
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 500 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	420.000	420.000
	กฟฉ.2 600 วงจร - กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3 600 วงจร - กม.				-	180.000	180.000
	ภาค 2 1,700 วงจร - กม.				-	780.000	780.000

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียใน

ระบบจำหน่าย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.40

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	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาமிเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	4.000	-	4.000
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				5.000	-	5.000
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.000	-	4.000
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				13.000	-	13.000
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบป	1.000	-	1.000
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	1.100	-	1.100
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผบต.,ผบง.	2.000	-	2.000
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.	4.100	-	4.100
	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	0.350	-	0.350
	กฟฉ.2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.350	-	0.350
	กฟฉ.3	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.350	-	0.350
	ภาค 2	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				1.050	-	1.050

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 (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชข., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.800	-	0.800
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	0.800	-	0.800
	กฟฉ.3 100%				0.800	-	0.800
	ภาค 2 100%				2.400	-	2.400
	หมายเหตุ : กชข. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						
	และคัดกรองรายที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)			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
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉกระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.1 82 เครื่อง				0.064	-	0.064
	กฟฉ.2 62 เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3 38 เครื่อง				0.030	-	0.030
	ภาค 2 182 เครื่อง				0.142	-	0.142
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชข.)						
	กฟฉ.1 72 ราย				0.189	-	0.189
	กฟฉ.2 50 ราย				0.132	-	0.132
	กฟฉ.3 107 ราย				0.281	-	0.281
	ภาค 2 229 ราย				0.602	-	0.602

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 (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	0.060	-	0.060
	กฟฉ.3 100%				0.060	-	0.060
	ภาค 2 100%				0.200	-	0.200
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 250 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.100	-	0.100
	กฟฉ.2 240 ราย			กฟส.	0.096	-	0.096
	กฟฉ.3 284 ราย				0.114	-	0.114
	ภาค 2 774 ราย				0.310	-	0.310
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาะสม						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาะสมไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชช.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟฉ.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3 100%				0.090	-	0.090
	ภาค 2 100%				0.310	-	0.310
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200

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
	กฟผ.3	100%	จุดติดตั้ง				2.000	-	2.000
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง				4.680	-	4.680
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟผ.2	100%					2.500	-	2.500
	กฟผ.3	100%					2.500	-	2.500
	ภาค 2	100%					7.500	-	7.500
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า								
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว			กฟผ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	1	สถานีฯ (ขก.6)				-	-	-

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
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (เหล่านี้อีก)				-	-	-
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (ด้านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2	3	สถานีฯ				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ทวาร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	4	สถานีฯ (โซฟิสิย,นพ1,นค.3,นพ2)				-	-	-
	กฟฉ.2	5	สถานีฯ (มค2,อบ4,กส2,บข,กล2)				-	-	-
	กฟฉ.3	6	สถานีฯ (ชัยภูมิ2, สดีก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2	15	สถานีฯ				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	100%					-	-	-
	กฟฉ.2	100%					-	-	-
	กฟฉ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW								
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1								
	กฟฉ.1	30%					-	-	-
	กฟฉ.2	50%					-	-	-
	กฟฉ.3	30%					-	-	-
	ภาค 2	37%					-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	40	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟฉ.2	40	วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟฉ.3	40	วงจร-กม.				-	60.000	60.000
	ภาค 2	120	วงจร-กม.				-	180.000	180.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป. ผู้รับผิดชอบหลัก			

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
	สูงกว่า 5 MW 22 เครวี ทุกฟีดเดอร์					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 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง								
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. 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
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (ฟีดเดอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	46	สถานี				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	38	สถานี				0.537	-	0.537
	กฟฉ.3	44	สถานี				0.621	-	0.621
	ภาค 2	128	สถานี				1.807	-	1.807
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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

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
	ภาค 2	100%					0.150	-	0.150
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565								
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)								
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน								
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	11	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	15	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	34	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	60	วงจร				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	35	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	27	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	48	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	110	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.3 ระบบ 22 kV			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	323	วงจร				-	-	-
	กฟผ.2	295	วงจร				-	-	-
	กฟผ.3	361	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	979	วงจร				-	-	-
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟผ.3	28,561	เครื่อง				-	-	-

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
	ภาค 2	89,974	เครื่อง				-	-	-
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	28,561	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	89,974	เครื่อง				-	-	-
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/SPP ที่ขนานเข้าระบบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	85	โรง				-	-	-
	กฟฉ.2	51	โรง				-	-	-
	กฟฉ.3	127	โรง				-	-	-
	ภาค 2	263	โรง				-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	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
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย								
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1		เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟฉ.2		เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3		เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2		เครื่อง				4.257	-	4.257
	หมายเหตุ : - เบ้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประเมินผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (รอผลไตรมาส 4/2564)								

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
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldacad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 30 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.2 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟล.3 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2 90 เครื่อง				-	14.569	14.569
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 50,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	100.000	100.000
	กฟล.2 50,000 kVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	กฟล.3 50,000 kVA				-	100.000	100.000
	ภาค 2 150,000 kVA				-	300.000	300.000
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 250 วงจร-กม.			กฟส.	1.989	50.000	51.989
	กฟล.2 150 วงจร-กม.				2.652	30.000	32.652
	กฟล.3 50 วงจร-กม.				1.989	10.000	11.989
	ภาค 2 450 วงจร-กม.				6.630	90.000	96.630
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 115 ชุด				-	-	-
	กฟล.2 142 ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ

ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ
ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ
ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

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. แผนงาน Smart Patrol นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบษ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.700	-	3.700
	กฟฉ.2 11,000 เครื่อง			กฟส.	5.500	-	5.500
	กฟฉ.3 9,000 เครื่อง				4.500	-	4.500
	ภาค 2 27,400 เครื่อง				9.200	-	9.200
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.1					30.851	1,195.338	1,226.189
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2					35.256	1,135.338	1,170.594
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.3					32.867	1,115.338	1,148.205
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผอภ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					98.974	3,446.015	3,544.989

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า

ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานระดับสากล★
- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า

ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)★

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100

- ดัชนี 0.0882 ลงไป

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95-100

- ดัชนี 0.0882 ลงไป

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. แผนงานความปลอดภัย	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	ผอภ.(ก2)		กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3			ผอภ.(ก2)	-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	ผอภ.(ก2) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	1.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน						
	ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ						
	1.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน	กฟฉ.1-2-3	ม.ค. 2565	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.2				-	-	-
	กฟฉ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-

8. แผนงาน/โครงการงาน (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. แผนงานความปลอดภัย (ต่อ)	1.2.2 ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัย	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	อาชีพอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	1.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 43 แห่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.2 41 แห่ง			กฟส.	0.336	-	0.336
	กฟผ.3 47 แห่ง				0.321	-	0.321
	ภาค 2 131 แห่ง				0.368	-	0.368
					1.025	-	1.025
	1.4 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูงและแนวทางในการป้องกันรวมถึงการออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ						
	1.4.1 ฝึกอบรม ทบทวน (OJT) ที่ลานสนามฝึก ทุกชุดปฏิบัติงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.503	-	1.503
	กฟผ.2			กฟส.	1.503	-	1.503
	กฟผ.3				1.503	-	1.503
	ภาค 2				4.508	-	4.508
	1.4.2 วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูงจากการปฏิบัติงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ณ กฟฟ. ที่เกิดเหตุ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1			กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2				-	-	-
	กฟผ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-

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. แผนงานความปลอดภัย (ต่อ)	1.4.3 สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูง รวมทั้งกำหนดมาตรการ ในการป้องกันอุบัติเหตุซ้ำในปิดไป	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
	1.5 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรมความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 1 ครั้ง				0.094	-	0.094
	กฟฉ.2 1 ครั้ง				0.094	-	0.094
	กฟฉ.3 1 ครั้ง				0.094	-	0.094
	ภาค 2 3 ครั้ง				0.282	-	0.282
	1.6 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟภ. ตาม พรบ.ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 17 แห่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 15 แห่ง				0.063	-	0.063
	กฟฉ.3 16 แห่ง				0.047	-	0.047
	ภาค 2 48 แห่ง				0.047	-	0.047
					0.157	-	0.157
	1.7 จัดอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าให้ จป.วิชาชีพ เพื่อเพิ่มความรู้และทักษะในการ ตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 1 ครั้ง				0.027	-	0.027
	กฟฉ.2 1 ครั้ง				0.024	-	0.024
	กฟฉ.3 1 ครั้ง				0.025	-	0.025

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
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.075	-	0.075
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	2.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส.			
	กฟฉ.1						-	-	-
	กฟฉ.2						-	-	-
	กฟฉ.3						0.530	-	0.530
	ภาค 2						0.530	-	0.530
	2.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม.					กฟฟ.ชั้น 1-3			
						กฟส.			
	กฟฉ.1 100%						0.249	-	0.249
	กฟฉ.2 100%						0.238	-	0.238
	กฟฉ.3 100%						0.273	-	0.273
	ภาค 2 100%						0.760	-	0.760
	2.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจร)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ไม่พลุกล่น พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน					กฟส.			

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
	กฟผ.1	100%				0.249	-	0.249
	กฟผ.2	100%				0.238	-	0.238
	กฟผ.3	100%				0.273	-	0.273
	ภาค 2	100%				0.760	-	0.760

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HCM1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HCM

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับ

การพัฒนา New-skill/Up-skill/Re-skill

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-

4. เป้าหมาย

- ไม่พ้อยกว่าร้อยละ 80

7. เป้าหมาย

-

[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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานการพัฒนาบุคลากร	4.1 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับกลาง (เทียบเท่าระดับ 9-11) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ผอ.ก2 ผู้รับผิดชอบหลัก			
			ผอ.ก2					-
	กฟผ.1	-				0.030	-	0.030
	กฟผ.2	-				0.030	-	0.030
	กฟผ.3	-				0.030	-	0.030
	ผอ.ก2	-				0.005	-	0.005
	ภาค 2	1 ครั้ง				0.095	-	0.095
	4.2 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับต้น (เทียบเท่าระดับ 7-8) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ผอ.ก2 ผู้รับผิดชอบหลัก			
			ผอ.ก2					
	กฟผ.1	-				0.050	-	0.050
	กฟผ.2	-				0.050	-	0.050
	กฟผ.3	-				0.050	-	0.050
	ผอ.ก2	-				0.005	-	0.050
	ภาค 2	1 ครั้ง				0.155	-	0.155

[illegible]

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

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานฯ ภาค 2

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการ

เทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการ

เทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษา

ความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนาระบบรักษา

ความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

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
5. แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล	5.1 จัดอบรมออนไลน์เสริมสร้างความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัยเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Security)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กท. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	1	ครั้ง				0.050	-	0.050
	กฟผ.2	1	ครั้ง				0.050	-	0.050
	กฟผ.3	1	ครั้ง				0.050	-	0.050
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.150	-	0.150
	5.2 ดำเนินการตามกิจกรรมของมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ รชธ.ระยะที่ 2 (ระบบ BPM) และ ผ่านการรับรองมาตรฐาน			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กท. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	100%	ของกิจกรรม				-	-	-
	กฟผ.2	100%	ของกิจกรรม				-	-	-
	กฟผ.3	100%	ของกิจกรรม				-	-	-
	ภาค 2	100%	ของกิจกรรม				-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.1							3.071	-	3.071
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.2							3.014	-	3.014
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟผ.3							3.661	-	3.661
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ผอภ.(ก2)							0.080	-	0.080
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2							9.826	-	9.826