แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร **3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร** **4. เป้าหมาย**
- - อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95

5. กลยุทธ์ระดับสายงา - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน CPI-X - ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท
- **6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน** **7. เป้าหมาย**
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง - ไม่มากกว่าร้อยละ 96
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค - ไม่มากกว่า 2,896.65 ล้านบาท

8. แผนงาน/โครงการ/งาน g Strategies หรือ Strategic	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
1. แผนงานเพิ่มอัตราผลตอ	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก														
	ให้ครบถ้วนทุกงาน			กบญ.														
	กฟฉ.1 จำนวน 1,260 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	กฟจ.กส	ผบป.		100%	100%	100%		100%		100%	
	กฟฉ.2 จำนวน 1,918 งาน			กฟส	-	-	-	กฟส.นกศ	ผบง.		100%		100%		100%		100%	
	กฟฉ.3 จำนวน 1,676 งาน			กวศ.(n2)	-	-	-	กฟส.ยต	ผบง.		100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 จำนวน 4,854 งาน				-	-	-											
	หมายเหตุ : ดึงข้อมูลจาก SAP T-Code : S_alr_87012052																	
	1.2 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก														
	ให้ครบถ้วนทุกงาน			กบญ.														
	กฟฉ.1 จำนวน 1,021 งาน			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	กฟจ.กส	ผบป.		100%		100%		100%		100%	
	กฟฉ.2 จำนวน 1,146 งาน			กฟส	-	-	-	กฟส.นกศ	ผบง.		100%		100%		100%		100%	
	กฟฉ.3 จำนวน 984 งาน			กวศ.(n2)	-	-	-	กฟส.ยต	ผบง.		100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 จำนวน 3,151 งาน				-	-	-											
	หมายเหตุ : ตามหนังสือเลขที่ กทค.(บท.) 35462/2563																	
2. แผนงานควบคุม	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบล. กบญ.				กฟฉ.1-2-3						ไตรมาส 2				
	กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฉ.1 1 กิจกรรม			กฟส	0.120	-	0.120	กฟจ.กส	ผบค	1								
	กฟฉ.2 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120	กฟส.นกศ	ผบต	1								
	กฟฉ.3 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120	กฟส.ยต	ผบต	1								
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.360	-	0.360											
	หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนกปฏิบัติการ																	
	วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง																	
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.1				0.120	-	0.120											
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.2				0.120	-	0.120											
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.3				0.120	-	0.120											
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ฝวธ.(n2)				-	-	-											
	สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ภาค 2				0.360	-	0.360											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล **(Customer Service)**

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว และรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ **(CRM)**

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า **(Customer Experience)**

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง **PEA Doing Business**
- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ **Potential Customer (Strategic** และ **Star)** เพื่อกำหนดกลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- ความพึงพอใจลูกค้า **Key Account**
- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา **PEA Customer Journey**

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **100**
- ไม่น้อยกว่าระดับ **5**
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **4.3979**
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **100**

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล **(Customer Service)**

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว และรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ **(CRM)**

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า **(Customer Experience)**

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการตามแนวทาง **PEA Doing Business**
- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ **Potential Customer (Strategic** และ **Star)** เพื่อกำหนดกลยุทธ์ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- ความพึงพอใจลูกค้า **Key Account**
- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา **PEA Customer Journey**

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **100**
- ไม่น้อยกว่าระดับ **5**
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **4.3979**
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ **100**

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	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนกที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
1. แผนงานพัฒนากระบวนการให้บริการธุรกิจ	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก											กบล.	/	/	2
ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	ฝอก.(ก2)		กฟฟ.ชั้น1-3														
(แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวมึ่งขึ้น			กฟส.														
	1. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบไม่ต้องปักเสาแขมโลหิตมิเตอร์																	
	2. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V 30(100) A. แบบต้องปักเสาแขมโลหิตมิเตอร์																	
	3. มิเตอร์ขนาด 1 เฟส 2 สาย 220 V With CT																	
	4. มิเตอร์ขนาด 3 เฟส 4 สาย 380/220 V With CT																	
	กฟฉ.1 25 วันปฏิทิน				-	-	-	กฟจ.กส	ผบต.	25	20	20	20		20		20	
	กฟฉ.2 25 วันปฏิทิน				-	-	-	กฟส.นกส	ผบต.	25	20		20		20		20	
	กฟฉ.3 25 วันปฏิทิน				-	-	-	กฟส.ยต	ผบต.	25	20		20		20		20	
	ภาค 2 25 วันปฏิทิน				-	-	-											
	หมายเหตุ : ค่าเฉลี่ยระยะเวลาให้บริการลูกค้า = รวมจำนวนวันให้บริการของลูกค้าทุกรายหารด้วย รวมจำนวนลูกค้าที่ได้รับบริการทุกราย)																	
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.1																		
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.2																		
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ กฟฉ.3																		
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ฝอก.(ก2)																		
สรุปยอดรวมด้าน Customer Value Proposition ของ ภาค 2																		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานสำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แบบฟอร์ม กผส.ฝป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

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

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองให
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 12 กฟฟ.จุดความงาม(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 12 กฟฟ.จุดความงาม(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)

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. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเป้ามาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนกที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์																	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจของมูลิติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งที่วิกฤติแรงสูงป้องกันไฟดับแยก,	กฟต.1-2-3	ไตรมาส 1	กบห.ฝปบ.														
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 พีคเคอร์ (พีคเคอร์ที่มีสกิลิ			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1																	
	กฟต.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	กฟจ.กส	ผปบ	10	10							
	กฟต.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	กฟส.นกส	ผกป	5	5							
	กฟต.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป	5	5							
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-											
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟต.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ฝปบ.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟต.1 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027	กฟจ.กส	ผปบ	10	4		4		4		2	
	กฟต.2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487	กฟส.นกส	ผกป	5	2		2		2		1	
	กฟต.3 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.027	-	0.027	กฟส.ยต	ผกป	5	2		2		2		1	
	ภาค 2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.541	-	0.541											
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟต.1-2-3	ไตรมาส 4	กบห.ฝปบ.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟส.														
	กฟต.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	123.7640	123.764	กฟจ.กส	ผปบ		-						100% ของวงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	
	กฟต.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	23.450	23.450	กฟส.นกส	ผกป		-						100% ของวงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	
	กฟต.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	32.730	32.730	กฟส.ยต	ผกป		-						100% ของวงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	
	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	กฟต.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ฝปบ.														
	กฟต.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	กฟจ.กส	ผปบ		24		24		24		24	
	กฟต.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-	กฟส.นกส	ผกป		0		0		0		0	
	กฟต.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป		0		0		0		0	
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-											
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟต.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ฝปบ.														
	กฟต.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	กฟจ.กส	ผปบ		349.92		466.56		233.28		116.64	
	กฟต.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-	กฟส.นกส	ผกป		185.31		247.08		123.54		61.77	
	กฟต.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป		152.27		203.03		101.52		50.76	
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-											

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเป้าหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนกที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กม. ผู้รับผิดชอบหลัก														
(ฟโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฟ.1 7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	10.000	-	10.000	กฟฟ.กส	ผปบ	11235	-							
	กฟฟ.2 11,235 เครื่อง			กฟส.	10.000	-	10.000	กฟส.นกส	ผกป	11235	-							
	กฟฟ.3 9,069 เครื่อง				10.000	-	10.000	กฟส.ยล	ผกป	11235	-							
	ภาค 2 27,704 เครื่อง				30.000	-	30.000											
	2.3 การตรวจสอบและเก็โขุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กม. ผู้รับผิดชอบหลัก														
	สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			กฟส.														
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)																	
	2.3.1 สายส่ง 115 kV																	
	กฟฟ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903	กฟฟ.กส	ผปบ	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720	กฟส.นกส	ผกป	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995	กฟส.ยล	ผกป	100%	100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619											
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กม. ผู้รับผิดชอบหลัก														
	กฟฟ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994	กฟฟ.กส	ผปบ	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587	กฟส.นกส	ผกป	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17.427	-	17.427	กฟส.ยล	ผกป	100%	100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50.007	-	50.007											
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ L,P)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกส.ผ่วย.														
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	กฟฟ.1 500 วงจร - กม.			กรว.ผ่วย.	-	750.000	750.000	กฟฟ.กส	ผปบ	22.409	3.36							
	กฟฟ.2 500 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000	กฟส.นกส	ผกป	16.57	2.49							
	กฟฟ.3 500 วงจร - กม.			กฟส.	-	750.000	750.000	กฟส.ยล	ผกป	21.796	3.27							
	ภาค 2 1,500 วงจร - กม.				-	2,250.000	2,250.000											
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ L,P)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกส.ผ่วย.														
	กฟฟ.1 600 วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000	กฟฟ.กส	ผปบ	17.08	2.56							
	กฟฟ.2 600 วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000	กฟส.นกส	ผกป	33.95	5.09							
	กฟฟ.3 600 วงจร - กม.				-	183.000	183.000	กฟส.ยล	ผกป	9.84	1.48							
	ภาค 2 1,800 วงจร - กม.				-	549.000	549.000											
						3	13											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.93

8. แผนงาน/โครงการ/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	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนกที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์มิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝ่าย.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟต.	-	-	-	กฟฟ.ภส	ผผต	4.5	4.5	5	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-	กฟส.นเกส	ผบต	4.5	4.5	5	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-	กฟส.บต	ผบต	4.5	4.5	5	4.5		4.5		4.5	
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-											
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผู้รับผิดชอบหลัก														4
	จากผู้จำหน่าย (NL2)			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟต.	7.200	-	7.200	กฟฟ.ภส	ผผต	4.5	4.5	4.751	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200	กฟส.นเกส	ผบต	4.5	4.5	4.865	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200	กฟส.บต	ผบต	4.5	4.5	4.5	4.5		4.5		4.5	
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				21.600	-	21.600											
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																	
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝ่าย.														
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210	กฟฟ.ภส	ผผต	4.5	4.5	4.8	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.210	-	0.210	กฟส.นเกส	ผบต	4.5	4.5	5	4.5		4.5		4.5	
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.210	-	0.210	กฟส.บต	ผบต	4.5	4.5	0	4.5		4.5		4.5	
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.630	-	0.630											
	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กธข.ฝ่บห.														
	กฟฟ.1 100%			กบล.ฝ่าย.	1.067	-	1.067	กฟฟ.ภส	ผผต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.2 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.373	-	1.373	กฟส.นเกส	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.3 100%			กฟส.	3.091	-	3.091	กฟส.บต	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 100%				5.531	-	5.531											
	4.4 ตัวรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสื่อม ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝ่าย.														
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 100%			กฟส., กฟต.	2.430	-	2.430	กฟฟ.ภส	ผผต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.2 100%				2.742	-	2.742	กฟส.นเกส	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.3 100%				2.120	-	2.120	กฟส.บต	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 100%				7.292	-	7.292											

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมกำหนดเวลาและเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนกที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)																		
	กฟฟ.1	80 เครื่อง				0.063	-	0.063	กฟฟ.ภส	ผมต	16	4		4		4		4	
	กฟฟ.2	62 เครื่อง				0.049	-	0.049	กฟส.นกส	ผมต									
	กฟฟ.3	35 เครื่อง				0.027	-	0.027	กฟส.มต	ผมต									
	ภาค 2	177 เครื่อง				0.139	-	0.139											
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.														
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)																		
	กฟฟ.1	74 ราย				0.195	-	0.195	กฟฟ.ภส	ผมต	6	2		2		1		1	
	กฟฟ.2	48 ราย				0.126	-	0.126	กฟส.นกส	ผมต									
	กฟฟ.3	106 ราย				0.279	-	0.279	กฟส.มต	ผมต									
	ภาค 2	228 ราย				0.600	-	0.600											
	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า																		
	และที่มีประวัติการละเมิดซ้ำซ้อน																		
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดซ้ำ ไตรมาสละ 1 ครั้ง																		
	กฟฟ.1	200 ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.	0.080	-	0.080	กฟฟ.ภส	ผมต	100%		7	2		2		1	
	กฟฟ.2	200 ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080	กฟส.นกส	ผมต	100%			0		0		0	
	กฟฟ.3	800 ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟส.	0.320	-	0.320	กฟส.มต	ผมต	100%								
	ภาค 2	1,200 ครั้ง				0.480	-	0.480											
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงไม้ทัน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)		กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.														
	กฟฟ.1	200 ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080	กฟฟ.ภส	ผมต		3	5	3		3		2	
	กฟฟ.2	300 ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟส.	0.120	-	0.120	กฟส.นกส	ผมต		2		1		1		1	
	กฟฟ.3	200 ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				0.080	-	0.080	กฟส.มต	ผมต		2		2		1		1	
	ภาค 2	700 ครั้ง				0.280	-	0.280											
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย																		
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.														
	ให้ถูกต้องครบถ้วน				กขข.ฝบพ.														
	กฟฟ.1	25,000 ดวงโคม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050	กฟฟ.ภส	ผมต	100%	100%	24	930		1395		1860	
	กฟฟ.2	50,000 ดวงโคม			กฟส.,กฟน.	0.100	-	0.100	กฟส.นกส	ผมต	100%	100%		577.5		866.25		1155	
	กฟฟ.3	44,909 ดวงโคม				0.090	-	0.090	กฟส.มต	ผมต	100%	100%		587.5		881.25		1175	
	ภาค 2	119,909 ดวงโคม				0.240	-	0.240											
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝว.														
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)				กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1	100% จุดติดตั้ง			กฟส. กฟน.	2.080	-	2.080	กฟฟ.ภส	ผมต	100%	100%	ยังไม่ดำเนินการ	293.5		440.25		587	
	กฟฟ.2	100% จุดติดตั้ง				2.360	-	2.360	กฟส.นกส	ผมต	100%	100%		0		0		0	
	กฟฟ.3	100% จุดติดตั้ง				2.200	-	2.200	กฟส.มต	ผมต	100%	100%		76.5		114.75		153	
	ภาค 2	100% จุดติดตั้ง				6.640	-	6.640											

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณเครื่องเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
	4.8.2 การติดตั้งมิเตอร์																	
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้ทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ส่วน.														
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 13,436 เครื่อง			กฟส. กฟน.	0.806	-	0.806	กฟฟ.กส	ผผต		225	252	225		225		224	
	กฟฟ.2 17,600 เครื่อง				1.056	-	1.056	กฟส.นกส	ผบต		96	98	96		96		95	
	กฟฟ.3 16,434 เครื่อง				0.986	-	0.986	กฟส.บต	ผบต		74	83	74		74		74	
	ภาค 2 47,470 เครื่อง				2.848	-	2.848											
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ With CCTV	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ส่วน.														
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 5,189 เครื่อง			กฟส. กฟน.	2.076	-	2.076	กฟฟ.กส	ผผต									
	กฟฟ.2 5,893 เครื่อง				2.357	-	2.357	กฟส.นกส	ผบต									
	กฟฟ.3 5,486 เครื่อง				2.194	-	2.194	กฟส.บต	ผบต									
	ภาค 2 16,568 เครื่อง				6.627	-	6.627											
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ตู้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบห.ผู้รับผิดชอบหลัก														
	ทั้งอีกหกตัว 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3														4
	กฟฟ.1 100%			กฟส., กฟน.	0.000	-	0.000	กฟฟ.กส	ผผต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.2 100%				0.000	-	0.000	กฟส.นกส	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	กฟฟ.3 100%				0.000	-	0.000	กฟส.บต	ผบต	100%	100%		100%		100%		100%	
	ภาค 2 100%				0.001	-	0.001											
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ																	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกต.ส่วน.														
	กฟฟ.1 1 สถานีฯ (สถานีรอนแก่น 6)				-	-	-											
	กฟฟ.2 1 สถานีฯ (สถานีภาพลิษณ์)				-	-	-											
	กฟฟ.3 1 สถานีฯ (สถานีโนนสูง)				-	-	-											
	ภาค 2 3 สถานีฯ				-	-	-											
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกต.ส่วน.														
	กฟฟ.1 1 สถานีฯ (Swiching Sub 115 kV รอนแก่น)				-	-	-											
	กฟฟ.2 1 สถานีฯ (สถานีน้ำยืน)				-	-	-											
	กฟฟ.3 2 สถานีฯ (สถานีมหาราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)				-	-	-											
	ภาค 2 4 สถานีฯ				-	-	-											
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปป.ส่วน.														
	กฟฟ.1 10 ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	-	0.212											
	กฟฟ.2 10 ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212											
	กฟฟ.3 10 ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212											
	ภาค 2 30 ฟีดเดอร์				0.636	-	0.636											

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปีมาเทเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่รับผิดชอบ กฟส	แผนก รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกต.ฝว.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฟ.1	180	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000	กฟฟ.ภส	ผปบ	120								
	กฟฟ.2	120	วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000	กฟส.นเกส	ผกป	120								
	กฟฟ.3	80	วงจร-กม.				-	120.000	120.000	กฟส.บต	ผกป	120								
	ภาค 2	380	วงจร-กม.				-	570.000	570.000											
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน														
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์					กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1	5	ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150	กฟฟ.ภส	ผปบ	5								
	กฟฟ.2	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150	กฟส.นเกส	ผกป	5								
	กฟฟ.3	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150	กฟส.บต	ผกป	5								
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450											
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง																			
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.														
	กฟฟ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700	กฟฟ.ภส	ผปบ									
	กฟฟ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700	กฟส.นเกส	ผกป									
	กฟฟ.3	3,000	kVAR				-	0.700	0.700	กฟส.บต	ผกป									
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	2.100	2.100											
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.														
	กฟฟ.1	3,000	kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782	กฟฟ.ภส	ผปบ									
	กฟฟ.2	3,000	kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782	กฟส.นเกส	ผกป									
	กฟฟ.3	3,000	kVAR				-	1.782	1.782	กฟส.บต	ผกป									
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	5.346	5.346											
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ																			
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/ตาย่อ/ระบบจำหน่าย22/33 เควี (ฟีดเดอร์)																			
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบน.ฝปน.														
	กฟฟ.1	46	สถานีฯ				0.650	-	0.650	กฟฟ.ภส	ผปบ									
	กฟฟ.2	35	สถานีฯ				0.494	-	0.494	กฟส.นเกส	ผกป									
	กฟฟ.3	40	สถานีฯ				0.565	-	0.565	กฟส.บต	ผกป									
	ภาค 2	121	สถานีฯ				1.709	-	1.709											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบน.ฝปน.														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1	100%				กฟส.	0.050	-	0.050	กฟฟ.ภส	ผปบ	100%								
	กฟฟ.2	100%					0.050	-	0.050	กฟส.นเกส	ผกป	100%								
	กฟฟ.3	100%					0.050	-	0.050	กฟส.บต	ผกป	100%								
	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			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.														
	กฟฟ.1	11	วงจร				-	-	-	กฟฟ.ภส	ผปบ	13								
	กฟฟ.2	13	วงจร				-	-	-	กฟส.นเกส	ผกป	13								
	กฟฟ.3	34	วงจร				-	-	-	กฟส.บต	ผกป	13								
	ภาค 2	58	วงจร				-	-	-											
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.ฝปน.														
	กฟฟ.1	34	เครื่อง				-	-	-	กฟฟ.ภส	ผปบ	26								
	กฟฟ.2	18	เครื่อง				-	-	-	กฟส.นเกส	ผกป	26								
	กฟฟ.3	38	เครื่อง				-	-	-	กฟส.บต	ผกป	26								
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	-	-											

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปีมาณเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปน.														
	กฟฟ.1 307 วงจร				-	-	-	กฟฟ.ภส	ผปน	285								
	กฟฟ.2 285 วงจร				-	-	-	กฟส.นภส	ผกป	285								
	กฟฟ.3 322 วงจร				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป	285								
	ภาค 2 914 วงจร				-	-	-											
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปน.														
	กฟฟ.1 27,300 เครื่อง				-	-	-	กฟฟ.ภส	ผปน	34,113								
	กฟฟ.2 29,767 เครื่อง				-	-	-	กฟส.นภส	ผกป	34,113								
	กฟฟ.3 24,279 เครื่อง				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป	34,113								
	ภาค 2 81,346 เครื่อง				-	-	-											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปน.														
(ผโอบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฟ.1 27,300 เครื่อง				-	-	-	กฟฟ.ภส	ผปน	34,113								
	กฟฟ.2 43,000 เครื่อง				-	-	-	กฟส.นภส	ผกป	34,113								
	กฟฟ.3 48,571 เครื่อง				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป	34,113								
	ภาค 2 118,871 เครื่อง				-	-	-											
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปน.				กฟฟ.ภส	ผปน									
	กฟฟ.1 85 โรง				-	-	-	กฟส.นภส	ผกป									
	กฟฟ.2 51 โรง				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป									
	กฟฟ.3 116 โรง				-	-	-											
	ภาค 2 252 โรง				-	-	-											
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปน.														
	กฟฟ.1 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020	กฟฟ.ภส	ผปน	5								
	กฟฟ.2 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020	กฟส.นภส	ผกป	5								
	กฟฟ.3 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020	กฟส.ยต	ผกป	5								
	ภาค 2 15 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย																	
(ผโอบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.,กรว.,ฝวม.														
	กฟฟ.1 1,000 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	4.730	-	4.730	กฟฟ.ภส	ผปน	300								
	กฟฟ.2 300 เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419	กฟส.นภส	ผกป	300								
	กฟฟ.3 300 เครื่อง				1.419	-	1.419	กฟส.ยต	ผกป	300								
	ภาค 2 1,600 เครื่อง				7.568	-	7.568											
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %																	
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย			กรว.,ฝวม.														
	กฟฟ.1 30 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856	กฟฟ.ภส	ผปน	30								
	กฟฟ.2 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856	กฟส.นภส	ผกป	30								
	กฟฟ.3 30 เครื่อง				-	4.856	4.856	กฟส.ยต	ผกป	30								
	ภาค 2 90 เครื่อง				-	14.569	14.569											

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปีมาณเครื่องเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงสวิงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)																	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟน.1 60,000 kVA	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกต.ส่วน.	-	120.000	120.000	กฟจ.กส	ผปบ	2500	375							
	กฟน.2 60,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000	กฟส.นกส	ผกป	1700	255							
	กฟน.3 50,000 kVA			กฟส.	-	100.000	100.000	กฟส.ยต	ผกป	960	144							
	ภาค 2 170,000 kVA				-	340.000	340.000											
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																	
	5.10.1 การปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น																	
	กฟน.1 360 วงจร-กม.	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรว.ส่วน.	-	90.000	90.000	กฟจ.กส	ผปบ	20								
	กฟน.2 20 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000	กฟส.นกส	ผกป	20								
	กฟน.3 15 วงจร-กม.			กฟส.	-	3.750	3.750	กฟส.ยต	ผกป	20								
	ภาค 2 395 วงจร-กม.				-	98.750	98.750											
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยหนีจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)																	
	กฟน.1 500 เครื่อง	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรว.ส่วน.	3.315	-	3.315	กฟจ.กส	ผปบ	500								
	กฟน.2 500 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315	กฟส.นกส	ผกป	500								
	กฟน.3 500 เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315	กฟส.ยต	ผกป	500								
	ภาค 2 1,500 เครื่อง				9.945	-	9.945											
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเดิมเฟสสามความเหมาะสม																	
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)																	
	กฟน.1 240 วงจร-กม.	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรว.ส่วน.	-	14.400	14.400	กฟจ.กส	ผปบ	80	80	100%						
	กฟน.2 80 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800	กฟส.นกส	ผกป	80	80							
	กฟน.3 15 วงจร-กม.			กฟส.	-	0.900	0.900	กฟส.ยต	ผกป	80	80							
	ภาค 2 335 วงจร-กม.				-	20.100	20.100											
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง																	
	กฟน.1 114 ชุด	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน. ฝปน.	-	-	-	กฟจ.กส	ผปบ	142								
	กฟน.2 142 ชุด				-	-	-	กฟส.นกส	ผกป	142								
	กฟน.3 102 ชุด				-	-	-	กฟส.ยต	ผกป	142								
	ภาค 2 358 ชุด				-	-	-											
						2	46											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แบบฟอร์ม กฟส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดรับ
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service level Agreement ที่ระบุให้ห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

4. เป้าหมาย
-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดรับ
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุให้ห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
- ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

7. เป้าหมาย
-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน/โครงการ/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	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
6. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานของ	6.1 ทบทวน/คัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุง	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 2	คณะทำงานฯ SLA														
องค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	ประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	ฝอก.(n2)		สายงานฯ ภาค 2														
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	กฟฟ.1 1 กระบวนการ				-	-	-	กฟฟ.กส	ผบต.	1								
	กฟฟ.2 1 กระบวนการ ภายในไตรมาส 2/2564				-	-	-	กฟส.นกศ	ผบต.	1								
	กฟฟ.3 1 กระบวนการ				-	-	-	กฟส.ยต	ผบต.	1								
	ภาค 2 1 กระบวนการ				-	-	-											
	หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟฟ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน																	
	6.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 3	คณะทำงานฯ SLA				กฟฟ.กส	ผบต.									
	กระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	ฝอก.(n2)		สายงานฯ ภาค 2				กฟส.นกศ	ผบต.									
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-	กฟส.ยต	ผบต.									
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฟ.1					49.508	1,373.734	1,423.242											
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฟ.2					49.886	1,268.688	1,318.575											
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฟ.3					50.842	1,211.158	1,262.001											
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ฝอก.(n2)					-	-	-											
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					150.236	3,853.581	4,003.818											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

แบบฟอร์ม กผส.ฝป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์
เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับศักยภาพของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ความสามารถในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน H
- ความสามารถในการดำเนินงานตามแผนงาน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา New-skill Up-skill/Re-skill

4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)
HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง
และยกระดับศักยภาพของบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ความสามารถในการดำเนินงานตามแผนงาน เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุถึงความคลักหรือผลกำมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท) (1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กพฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กพฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร	1.1 จัดอบรมผู้บริหารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อม	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ฝอก.(ก2) ผู้รับผิดชอบหลัก														
	สู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	ฝอก.(ก2)					-											
	กฟน.1 -				0.057	-	0.057											
	กฟน.2 -				0.056	-	0.056											
	กฟน.3 - จัดอบรมภายในไตรมาส 1-2/2564				0.057	-	0.057											
	ฝอก.(ก2) -				0.023	-	0.023											
	ภาค 2 1 ครั้ง				0.192	-	0.192											
	1.2 จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ AI	กฟน.1-2-3	ไตรมาส 3-4	ฝอก.(ก2) ผู้รับผิดชอบหลัก														
	กฟน.1 -			ฝอก.(ก2)	-	-	-											
	กฟน.2 - ภายในไตรมาส 3-4/2564				0.060	-	0.060											
	กฟน.3 -				0.060	-	0.060											
	ฝอก.(ก2) -				0.060	-	0.060											
	ภาค 2 1 ครั้ง				0.180	-	0.180											
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.3 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment																	
	เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน																	
	1.3.1 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment	กฟน.1-2-3	มิ.ย. 2564	กอก.ฉ.1-2-3														
	เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	ฝอก.(ก2)		ฝอก.(ก2)														
	กฟน.1 117 แห่ง				0.020	-	0.020											
	กฟน.2 118 แห่ง				0.020	-	0.020											
	กฟน.3 87 แห่ง				0.020	-	0.020											
	ฝอก.(ก2) 1 แห่ง				0.020	-	0.020											
	ภาค 2 323 แห่ง				0.080		0.080											
	หมายเหตุ ปีละ 1 ครั้ง ภายในเดือน มิ.ย.2564																	
	1.3.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรม 360 Assessment	กฟน.1-2-3	ก.ค. 2564	กอก.ฉ.1-2-3				กฟน.กส	ผบห	1								
	เพื่อประกอบการบริหารงานบุคคล	ฝอก.(ก2)		ฝอก.(ก2)				กฟส.นกส	ผบห	1								
	กฟน.1 1 ครั้ง				-	-	-	กฟส.ยค	ผบห	1								
	กฟน.2 1 ครั้ง				-	-	-											
	กฟน.3 1 ครั้ง				-	-	-											
	ฝอก.(ก2) 1 ครั้ง				-	-	-											
	ภาค 2 4 ครั้ง				-	-	-											
	หมายเหตุ ปีละ 1 ครั้ง ภายในเดือน ก.ค. 2564																	
	1.4 การใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	กฟน.1-2-3	เม.ย. -ส.ค. 2564	ฝฝ.บห.ฉ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก														
	1.4.1 ทดลองการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	ฝอก.(ก2)		กฟน.1-3														
	กฟน.1 117 แห่ง			ฝอก.(ก2)	-	-	-											
	กฟน.2 118 แห่ง				-	-	-											
	กฟน.3 87 แห่ง				-	-	-											
	ฝอก.(ก2) 1 แห่ง				-	-	-											
	ภาค 2 323 แห่ง				-	-	-											
	1.4.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	กฟน.1-2-3	ก.ค.,ส.ค. 2564	ฝฝ.บห.ฉ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก														
	กฟน.1	ฝอก.(ก2)		กฟน.1-3	-	-	-											
	กฟน.2			ฝอก.(ก2)	-	-	-											
	กฟน.3 สรุปผลภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส 2,3				-	-	-											
	ฝอก.(ก2)				-	-	-											
	ภาค 2				-	-	-											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

√DI

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 ยกระดับการกำกับดูแลและบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการมีกลัดดัดองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index: √DI)

4. เป้าหมาย
- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการมีกลัดดัดองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยของสายงานการไฟฟ้า
ภาค 2 (Disabling Injury Index:√DI ↓)

7. เป้าหมาย
- ดัชนี 0.0929 ลงไป

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	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบ รายงาน	เป้าปี	การคำนึงงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
2. แผนงานความปลอดภัย	2.1 พัฒนาระบบตรวจสอบ ควบคุมการจัดทำทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ฝอก.(n2), กฟฟ.1-3 ร่วมกันพัฒนา														
	กฟฟ.1	ฝอก.(n2)			-	-	-											
	กฟฟ.2 1 ระบบ				-	-	-											
	กฟฟ.3				-	-	-											
	ภาค 2				-	-	-											
	2.2 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจ	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรว.ผู้รับผิดชอบหลัก														
	ประเมินของเขต																	
	กฟฟ.1 43 แห่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.039	-	0.039	กฟจ.กส	จป.กส	1								
	กฟฟ.2 41 แห่ง			กฟส.	0.039	-	0.039	กฟส.นกศ	จป.กส	1								
	กฟฟ.3 47 แห่ง				0.039	-	0.039	กฟส.ยล	จป.กส	1								
	ภาค 2 131 แห่ง				0.117	-	0.117											
	2.3 จัดประชุมสัมมนางานด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม มหกรรมความปลอดภัย	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรว.ส่วน.														
	ประจำปี (แต่ละ กฟข.)																	
	กฟฟ.1 1 ครั้ง				-	-	-	กฟจ.กส	จป.กส	1								
	กฟฟ.2 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-	กฟส.นกศ	จป.กส	1								
	กฟฟ.3 1 ครั้ง				-	-	-	กฟส.ยล	จป.กส	1								
	ภาค 2 3 ครั้ง				-	-	-											
2. แผนงานความปลอดภัย (ต่อ)	2.4 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟภ. ตาม พรบ.ความปลอดภัย	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรว.ผู้รับผิดชอบหลัก														
	และอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	กฟฟ.1 17 แห่ง			กฟส.	-	-	-	กฟจ.กส	จป.กส	1								
	กฟฟ.2 15 แห่ง ภายในไตรมาส 3/2564			กฟข.	0.075	-	0.075	กฟส.นกศ	จป.กส	1								
	กฟฟ.3 16 แห่ง				-	-	-	กฟส.ยล	จป.กส	1								
	ภาค 2 48 แห่ง				0.075	-	0.075											

8. แผนงาน/โครงการ/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	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส. เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบห.ฝปบ.														
	อันตรายแก่ประชาชน			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ			กฟส.														
	(พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส																	
	กฟฉ.1				-	-	-	กฟจ.กส	จป.กส									
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	กฟส.นกส	จป.กส									
	กฟฉ.3				-	-	-	กฟส.ยล	จป.กส									
	ภาค 2				-	-	-											
	3.2 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝวบ.														
	ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข			กฟส.														
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.																	
	กฟฉ.1 100%				-	-	-	กฟจ.กส	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	กฟส.นกส	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	กฟฉ.3 100%				-	-	-	กฟส.ยล	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	ภาค 2 100%				-	-	-											
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน (ต่อ)	3.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.ฝวบ.														
	ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟฟ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจร			กฟฟ.ชั้น 1-3														
	ไม่ลุกพล่าน พาดตามแหวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)			กฟส.														
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข																	
	ภายใน 7 วัน																	
	กฟฉ.1 100%				-	-	-	กฟจ.กส	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	กฟส.นกส	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	กฟฉ.3 100%				-	-	-	กฟส.ยล	จป.กส	จุด (รายงานทุกไตรมาส)								
	ภาค 2 100%				-	-	-											

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) **งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก** แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2 **ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของแผนงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ที่มีผลการประเมินเป็นไปตามเป้าหมายของแผนงาน

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-

7. เป้าหมาย

-

แผนงานโครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส	แผนก ที่รับผิดชอบรายงาน	เป้าปี	การดำเนินงาน กฟฟ. 1-3 และ กฟส.							
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม				เป้าหมาย ไตรมาส 1	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4
4. แผนงาน CSR	4.1. โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิ้ลใต้ดิน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กอก.ฉ.1-2-3														
	กฟฉ.1 1 แห่ง				-	-	-	กฟฉ.กส	ผบต.	1								
	กฟฉ.2 1 แห่ง				-	-	-	กฟส.นกส	ผบต.	1								
	กฟฉ.3 1 แห่ง				-	-	-	กฟส.ยต	ผบต.	1								
	ภาค 2 3 แห่ง				-	-	-											
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.1					0.116	-	0.116											
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.2					0.250	-	0.250											
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.3					0.176	-	0.176											
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ฝอก.(ก2)					0.103	-	0.103											
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2					0.644	-	0.644											