

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้หันกลับไปอุตสาหกรรม

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/ส่วนก

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ลงเสริมภาระวิชาชีพโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการรักษาบันทึก HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการบริการสวัสดิภาพ

และยกระดับสร้างมาตรฐานบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

ความสำเร็จในการพัฒนาบุคลากรให้ก้าวขึ้น 100%

ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

Competency ของกลุ่มบุคลากรที่ได้รับการพัฒนา

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

New-skill Up-skill/Re-skill

4. เป้าหมาย

ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ลงเสริมภาระวิชาชีพโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาบันทึก HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการบริการสวัสดิภาพ

และยกระดับสร้างมาตรฐานบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

แบบฟอร์ม กมส.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)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำง	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร	1.1 จัดอบรมผู้บริหารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อม สู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ฝอ.ก(2) ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟจ.1 -	ฝอ.ก(2)			0.057	-	0.057				
	กฟจ.2 -				0.056	-	0.056				
	กฟจ.3 -	จัดอบรมภายในไตรมาส 1-2/2564			0.057	-	0.057				
	ฝอ.ก(2) -				0.023	-	0.023				
	ภาค 2 1 ครั้ง				0.192	-	0.192	1			
	1.2 จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ AI	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3-4	ฝอ.ก(2) ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟจ.1 -	ฝอ.ก(2)			-	-	-				
	กฟจ.2 -	ภายในไตรมาส 3-4/2564			0.060	-	0.060				
	กฟจ.3 -				0.060	-	0.060				
	ฝอ.ก(2) -				0.060	-	0.060				
	ภาค 2 1 ครั้ง				0.180	-	0.180	1			
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.3 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment										
	เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน										
	1.3.1 การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment	กฟผ.1-2-3	มิ.ย. 2564	กอ.ก.อ.1-2-3							
	เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	ฝอ.ก(2)		ฝอ.ก(2)							
	กฟจ.1 117 แห่ง				0.020	-	0.020	117			
	กฟจ.2 118 แห่ง				0.020	-	0.020	118			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลัก/อ้อมความเริ่มต้นหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย: ล้านบาท)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำกิจกรรม	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	กฟจ.3 87 แห่ง				0.020	-	0.020		87		
	ฝอภ.(ก2) 1 แห่ง				0.020	-	0.020		1		
	ภาค 2 323 แห่ง				0.080		0.080		323		
	หมายเหตุ ปีงบ 1 ครึ่ง ภายในเดือน มิ.ย.2564										
	1.3.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อประกอบการบริหารงานบุคคล	กฟจ.1-2-3	ก.ศ. 2564	กอภ.อ.1-2-3							
		ฝอภ.(ก2)		ฝอภ.(ก2)							
	กฟจ.1 1 ครั้ง				-	-	-				
	กฟจ.2 1 ครั้ง				-	-	-				
	กฟจ.3 1 ครั้ง				-	-	-				
	ฝอภ.(ก2) 1 ครั้ง				-	-	-				
	ภาค 2 4 ครั้ง				-	-	-				
	หมายเหตุ ปีงบ 1 ครึ่ง ภายในเดือน ก.ศ. 2564										
	1.4 การใช้งานโปรแกรมการบันทึกเวลา (Time Attendance) ผ่าน smart device	กฟจ.1-2-3	เม.ย.-ธ.ค. 2564	อฝ.บพ.อ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก							
	1.4.1 ทดลองการใช้งานโปรแกรมการบันทึกเวลา (Time Attendance) ผ่าน smart device	ฝอภ.(ก2)		กฟจ.1-3							
	กฟจ.1 117 แห่ง			ฝอภ.(ก2)	-	-	-				
	กฟจ.2 118 แห่ง				-	-	-				
	กฟจ.3 87 แห่ง				-	-	-				
	ฝอภ.(ก2) 1 แห่ง				-	-	-				
	ภาค 2 323 แห่ง				-	-	-				
	1.4.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรมการบันทึกเวลา (Time Attendance) ผ่าน smart device	กฟจ.1-2-3	ก.ศ., ธ.ค. 2564	อฝ.บพ.อ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟจ.1	ฝอภ.(ก2)		กฟจ.1-3	-	-	-				
	กฟจ.2			ฝอภ.(ก2)	-	-	-				
	กฟจ.3	สูง	สูง		-	-	-				
	ฝอภ.(ก2)				-	-	-				
	ภาค 2				-	-	-				

รายงานความยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับบททบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ก้าว 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ค่าตัวชี้วัดการประเมินบุคคลด้วย

4. เป้าหมาย

- ต้องไม่น้อยกว่า 0.0929

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

(Disabling Injury Index: \sqrt{DI})

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าตัวชี้วัดการประเมินบุคคลของสายงานการไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

ภาค 2 (Disabling Injury Index: \sqrt{DI}) - ต้อง 0.0929 ลงไป

แบบฟอร์ม กมส.พ.ป.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)			เป้าหมายรายไตรมาส				
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
2. แผนงานความปลอดภัย	2.1 พัฒนาระบบตรวจสอบ ควบคุมการจัดทำข้อบังคับเพื่อป้องกันความปลอดภัย (งบ.)	กฟผ.1-3	ไตรมาส 1-4	ฝอ.ก.(ก2), กฟผ.1-3	ร่วมกับพัฒนา							
	กฟผ.1		ฝอ.ก.(ก2)		-	-	-					
	กฟผ.2				-	-	-					
	กฟผ.3				-	-	-					
	ภาค 2				-	-	-					1
	2.2 ดำเนินการตรวจสอบ เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA-SMS โดยคงทิ้งงานตรวจสอบ ประเมินของเขต	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กฟผ.ผู้รับผิดชอบหลัก								
	กฟผ.1 43 แห่ง			กฟผ.ชั้น 1-3	0.039	-	0.039					42
	กฟผ.2 41 แห่ง			กฟผ.	0.039	-	0.039					41
	กฟผ.3 47 แห่ง				0.039	-	0.039					47
	ภาค 2 131 แห่ง				0.117	-	0.117					130
	2.3 จัดประชุมสัมมนาด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม 万公里ความปลอดภัย	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กฟผ.ผู้รับผิดชอบหลัก								
	ประจำปี (แต่ละ กฟผ.)											
	กฟผ.1 1 ครั้ง				-	-	-					1
	กฟผ.2 1 ครั้ง				-	-	-					1
	กฟผ.3 1 ครั้ง				-	-	-					1
	ภาค 2 3 ครั้ง				-	-	-					3
2. แผนงานความปลอดภัย (ต่อ)	2.4 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับการไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ.ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่มีบรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3	กฟผ.ผู้รับผิดชอบหลัก								
				กฟผ.ชั้น 1-3								
	กฟผ.1 17 แห่ง			กฟผ.	-	-	-					17
	กฟผ.2 15 แห่ง			กฟผ.	0.075	-	0.075					15
	กฟผ.3 16 แห่ง				-	-	-					16
	ภาค 2 48 แห่ง				0.075	-	0.075					48

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมวิธีการหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			มีจำนวนรายได้รวม			
					(1)งบทั่วไป	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	3.1 กฟผ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าอุตสาหกรรมที่อาจเกิดไฟฟ้าลัดวงจร	กฟผ. 1-2-3	ไตรมาส 1-4	กงว.สุรัตน์เดชอนันต์	-	-	-	-	-	-	-
	อันตรายแก่ประชาชน			กฟผ.ชั้น 1-3							
	- รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขอุบัติเหตุที่ได้แล้วเสร็จ			กฟผ.							
	(ข้อมูลภายในเดือน) เป็นประจำทุกไตรมาส										
	กฟผ.1	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสัปดาห์			-	-	-				
	กฟผ.2				-	-	-				
	กฟผ.3				-	-	-				
	ภาค 2				-	-	-				
	3.2 สำรวจตรวจสอบสายไฟฟ้าที่อยู่นอกเหนือ และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)	กฟผ. 1-2-3	ไตรมาส 1-4	กงว.สุรัตน์เดชอนันต์	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข			กฟผ.ชั้น 1-3				100%	100%	100%	100%
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.			กฟผ.							
	กฟผ.1 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.2 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.3 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	3.3 สำรวจตรวจสอบสายไฟฟ้าที่อยู่นอกเหนือ และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน ที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจร ไม่หลุดล่าม พาดตามแนวเสาไฟฟ้าของทางราชการ เป็นต้น)	กฟผ. 1-2-3	ไตรมาส 1-4	กงว.สุรัตน์เดชอนันต์	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข			กฟผ.ชั้น 1-3				100%	100%	100%	100%
	ภายใน 7 วัน			กฟผ.							
	กฟผ.1 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.2 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.3 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100%				-	-	-	100%	100%	100%	100%

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานสำนัก
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

รายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

-ไม่ห้อยกว่าร้อยละ 10

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

ที่มีผลการประเมินเป็นไปตามเป้าหมายของแผนงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

รายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัดถุประสงค์เชิงยทธศาสตร์

(Strategic Objective)

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานสำนัก

ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์
และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

CB3. สร้างประสบการณ์ที่ดีขั้นexploit (Customer Experience)

5 กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์
และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล
(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

ANSWERING THE QUESTION

แบบฟอร์ม กพส.ผป.0

- | | |
|--|---------------------------|
| 3. เกณฑ์ที่วัดการดำเนินงานระหว่างระดับองค์กร | 4. เป้าหมาย |
| - จำนวนพื้นที่ที่สามารถคำนึงทางความมารยาฐานการให้บริการ | - ไม่ต้องกว่าร้อยละ 100 |
| ตามแนวทาง PEA Doing Business | |
| - ความสำเร็จในเก้าอี้เครื่องฟ้าและจักราชาน้อมของ | - ไม่ต้องกว่าร้อยละ 5 |
| Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลุ่มยุทธศาสตร์ | |
| ทางการตลาดให้กลุ่มธุรกิจเชิงนำ | |
| - ความทึ่งพอกใจลูกค้า Key Account | - ไม่ต้องกว่าร้อยละ 4.397 |
| ความสำเร็จของแผนงานตามเป้าหมาย PEA Customer Journey | ไม่ต้องกว่าร้อยละ 100 |

- | | |
|--|----------------------------|
| 6. เกณฑ์ที่วัดการดำเนินงานระหว่างบัญชีงาน | 7. เม้าท์หมาย |
| - จำนวนฟ้องที่สำนักงานคดีเงินงานตามมาตรฐานการให้บริการ | - ไม่ห้อยกัว้วร้อยละ 100 |
| ตามแนวทาง PEA Doing Business ✎ | |
| - ความสำเร็จในเกณฑ์ความต่อเนื่องที่ดีที่สุดของลูกค้า | - ไม่ห้อยกัว้วร้อยละ 5 |
| Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์ | |
| ทางการตลาดให้กลุ่มธุรกิจใหม่เป็นต้นไป ✎ | |
| - ความเสี่ยงของลูกค้า Key Account ✎ | - ไม่ห้อยกัว้วร้อยละ 4.397 |
| - ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey ✎ | - ไม่ห้อยกัว้วร้อยละ 100 |

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

รายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานสำนักฯ

ด้านเป้าหมายองค์กร (Goal)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

๕ จุดเด่นของส่วนนี้

แบบฟอร์ม กพส.ผป.๐

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า กําช 2

1. วัตถุประสงค์ยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 ผู้นำสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อร่วมระบบไฟฟ้าให้ก้าวไป远หาด

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

[แบบฟอร์ม กผส.ผบ.01](#)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจ่ายไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระหว่างตัวบ่งชี้

- ตัวบ่งชี้ความคงที่ไฟฟ้าตัวอัจฉริยะ (SAIFI)

- ตัวบ่งชี้ความคงที่ไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ตัวบ่งชี้ระยะเวลาล้าไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIDI)

- ตัวบ่งชี้ระยะเวลาล้าไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี

- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจ่ายไฟฟ้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระหว่างตัวบ่งชี้

- ตัวบ่งชี้ความคงที่ไฟฟ้าตัวอัจฉริยะ (SAIFI)

- ตัวบ่งชี้ความคงที่ไฟฟ้าตัวอัจฉริยะ (SAIFI) เมืองใหญ่

- ตัวบ่งชี้ความคงที่ไฟฟ้าตัวอัจฉริยะ (SAIFI)

ใน 12 กฟฟ./จุดรวมงาน(รวมลังกอก)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.28 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 1.310 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 3.03 ครั้ง/รายปี

ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)

- ตัวบ่งชี้ระยะเวลาล้าไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIDI)

- ไม่มากกว่า 44.41 นาที/รายปี

- ตัวบ่งชี้ระยะเวลาล้าไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ไม่มากกว่า 17.560 นาที/รายปี

- ตัวบ่งชี้ระยะเวลาล้าไฟฟ้าขั้ดข้อง (SAIDI)

- ไม่มากกว่า 61.22 นาที/รายปี

ใน 12 กฟฟ./จุดรวมงาน(รวมลังกอก)

ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หัวขอ : ล้านบาท)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1) งบทำกิจกรรม	(2) ลงทุนทุก	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจ่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟตัดจากสัตว์										
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งไฟฟ้าแรงสูงป้องกันไนน์แยก, Disconnecting Switch ในโคนบังคับของ CB กฟฟ.ละ 20 ไฟเดอร์ (ไฟเดอร์ที่มีสกัด)	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบผ. บูรณะดีขอบหลัก							
	การทิ่งภาระ CB ลงสูตร 20 อันดับแรกษาเดือนสัตว์ ภายใต้ไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3							
	กฟฟ.1 อย่างน้อย 200 จุด						-	-	-	อย่างน้อย 200 จุด	
	กฟฟ.2 อย่างน้อย 200 จุด						-	-	-	อย่างน้อย 200 จุด	
	กฟฟ.3 อย่างน้อย 200 จุด						-	-	-	อย่างน้อย 600 จุด	
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด						-	-	-		
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจ่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. บูรณะดีขอบหลัก							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฟ.1 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027				100%
	กฟฟ.2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487				100%
	กฟฟ.3 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.027	-	0.027				100%
	ภาค 2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)				0.541	-	0.541				100%
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพชำรุดตามแผนงาน	กฟฟ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบผ. บูรณะดีขอบหลัก							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดสอบ MS.2000 รวมรวมช้อมูลแจ้ง กบผ. ปีละครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3							
	เป้าหมาย : มีการประเมินการปรับปรุง			กฟส.							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเปรียบเทียบหมาย)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หัวขอ: ล้านบาท)			เบี้ยหมายรายไตรมาส			
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					-	9,9960	9,996	-	-	-	100%
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่เข้ารูดเสื่อมสภาพ				-	9,9960	9,996	-	-	-	100%
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่เข้ารูดเสื่อมสภาพ				-	18,550	18,550	-	-	-	100%
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่เข้ารูดเสื่อมสภาพ				-	31,120	31,120	-	-	-	100%
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่เข้ารูดเสื่อมสภาพ				-	59,666	59,666	-	-	-	100%
	2.2 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวัน (เฉพาะว่างวันที่ทำการจ่ายไฟ)										
	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน)										
	โดยการเบรี่ยงเทียนข้อมูลจากระบบ GIS)										
	2.2.1 สายสั้น 115 KV (ปั๊วะ 4 ครั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.ชั้น 1-3	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	2.2.2 ระบบจ้ำหน่ายแรงสูง 22KV (ปั๊วะ 2 ครั้ง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.ชั้น 1-3	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	2.2.3 ระบบจ้ำหน่ายแรงต่ำ (ปั๊วะครั้ง) 33 % ของหมวดแปลงกั้งหมด	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. ผู้รับผิดชอบหลัก							
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ) (เนื้อหา KEEN 14 ตัวน EL3 : Smart Utilization)	กฟผ.1 7,400 เครื่อง			กฟผ.ชั้น 1-3	10,000	-	10,000	-	10%	20%	70%
	กฟผ.2 11,235 เครื่อง			กฟผ.	10,000	-	10,000	-	10%	20%	70%
	กฟผ.3 9,069 เครื่อง				10,000	-	10,000	-	10%	20%	70%
	ภาค 2 27,704 เครื่อง				30,000	-	30,000	-	10%	20%	70%
	2.3 การตรวจสอบและแก้ไขอุบัติเหตุส่วนที่ไม่สามารถจ้ำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	สายสั้นไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวัน (เฉพาะว่างวันที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ชัลล์ลงส่องความร้อน			กฟผ.ชั้น 1-3							
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเบรี่ยงเทียนข้อมูล			กฟผ.							
	จากระบบ GIS (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4)										
	2.3.1 สายสั้น 115 KV										
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720	100%	100%	100%	100%
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619	100%	100%	100%	100%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเป้าหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สภาพ	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย: ล้านบาท)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	2.3.2 ระบบจ่ายไฟฟ้าแรงสูง 22kV (เดパートเมือง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบผ. ผู้รับผิดชอบหลัก							
กฟผ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.ชั้น 1-3	16,994	-	16,994	100%	100%	100%	100%
กฟผ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟผ.	15,587	-	15,587	100%	100%	100%	100%
กฟผ.3	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17,427	-	17,427	100%	100%	100%	100%
ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50,007	-	50,007	100%	100%	100%	100%
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจ่ายไฟฟ้า (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบจ่ายไฟแรงสูง (งบ I,P)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
กฟผ.1	500 วงจร - กม.			ภาครัฐ	-	750,000	750,000	66.83	80.27	54.24	298.66
กฟผ.2	500 วงจร - กม.			กฟผ.ชั้น 1-3	-	750,000	750,000	75	125	200	100
กฟผ.3	500 วงจร - กม.			กฟผ.	-	750,000	750,000	100	120	150	130
ภาค 2	1,500 วงจร - กม.				-	2,250,000	2,250,000	241.83	325.27	404.24	528.66
	3.2 ก่อสร้างระบบจ่ายไฟแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก							
กฟผ.1	600 วงจร - กม.			กฟผ.ชั้น 1-3	-	183,000	183,000		360.00	240.00	
กฟผ.2	600 วงจร - กม.			กฟผ.	-	183,000	183,000	90	150	240	120
กฟผ.3	600 วงจร - กม.				-	183,000	183,000	120	150	170	160
ภาค 2	1,800 วงจร - กม.				-	549,000	549,000	210.00	660.00	650.00	280.00
						3	10				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับบททวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อร่วมรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความท่าเรื่องก่อของระบบชำรุด

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความท่าเรื่องก่อของระบบชำรุด

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.93

[แบบฟอร์ม กมส.ผบ.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)			ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบนำเข้า	(2)งบลงทุน	รวม	กฟภ.	กฟภ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่สามารถอ่านได้รับรายงาน	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบกล.ผู้รับผิดชอบหลัก										
(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			กฟฟ., กฟภ.	-	-	-				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-				4.5	4.5	4.5	4.5
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				-	-	-				4.5	4.5	4.5	4.5
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่สามารถอ่านได้รับรายงาน	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบกล.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	จากผู้อานหน่วย (NL2)			กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ., กฟภ.	7.200	-	7.200				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200				4.5	4.5	4.5	4.5
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				21.600	-	21.600				4.5	4.5	4.5	4.5
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่													
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามไปสั่งงานจากระบบ AMR	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบกล.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.210	-	0.210				4.5	4.5	4.5	4.5
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.210	-	0.210				4.5	4.5	4.5	4.5
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.630	-	0.630				4.5	4.5	4.5	4.5
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบกล.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฟ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.067	-	1.067				100%	100%	100%	100%
	กฟฟ.2 100%			กฟส.	1.373	-	1.373				100%	100%	100%	100%
	กฟฟ.3 100%				3.091	-	3.091				100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100%				5.531	-	5.531				100%	100%	100%	100%
	หมายเหตุ : อาจถือว่ามิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และค่าก่อสร้างที่เกิดปกติอย่างหนึ่งจากการใช้ไฟฟ้าลงต่ำลงมาแล้ว กฟฟ.ให้เวลาไปบ่อยๆจะดูและดำเนินการ กบกล.ทราบเพื่อรับทราบรายงานผล / นำไปประเมิน Survey มาใช้													
	4.4 สำรวจและบันทึกอุปกรณ์ประกอบอิเล็กทรอนิกส์ที่สำคัญเสื่อมสภาพ หรือไม่ปลดภัยตามมิเตอร์ธารุต รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)	กฟภ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบกล.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมกิจกรรมหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟภ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					กฟจ.1 100%		กฟจ., กฟภ.	2,430	-	2,430				100%
					กฟจ.2 100%			2,742	-	2,742				100%
					กฟจ.3 100%			2,120	-	2,120				100%
					ภาค 2 100%			7,292	-	7,292				100%
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบบแพร่ระหัสทั่วประเทศ ปีละ 1 ครั้ง <i>(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)</i>				กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ. ผู้รับผิดชอบหลัก			/	/	/		
					กฟจ.1 80 เครื่อง			0.063	-	0.063			30	30 20
					กฟจ.2 62 เครื่อง			0.049	-	0.049			17	17 14 14
					กฟจ.3 38 เครื่อง			0.030	-	0.030			8	11 11 8
					ภาค 2 180 เครื่อง			0.141	-	0.141			55	58 45 22
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์อุจจับชี้ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง <i>(จำนวนจาก กชช.)</i>				กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ. ผู้รับผิดชอบหลัก			/	/	/		
					กฟจ.1 74 ราย			0.195	-	0.195			25	25 24
					กฟจ.2 48 ราย			0.126	-	0.126			18	14 10 6
					กฟจ.3 107 ราย			0.281	-	0.281			21	32 32 22
					ภาค 2 229 ราย			0.602	-	0.602			64	71 66 28
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) <i>(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)</i>	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดใช้ไฟฟ้า <i>และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำอ้อน</i>													
					4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจสอบละเมิดฯ)	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ. ผู้รับผิดชอบหลัก						
					กฟจ.1 100% (ปี 2563 พม 150 ราย)			กฟฟ.ชั้น 1-3 0.060	-	0.060	/	/	25% 25% 25% 25%	
					กฟจ.2 100% (ปี 2563 พม 153 ราย)			กฟส. 0.061	-	0.061			25% 25% 25% 25%	
					กฟจ.3 100% (ปี 2563 พม 391 ราย)			0.156	-	0.156			25% 25% 25% 25%	
					ภาค 2 100%			0.278	-	0.278			25% 25% 25% 25%	
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดข้อยอด 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าหมด (ปีละ 1 ครั้ง)				กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ. ผู้รับผิดชอบหลัก			/	/	/		
					กฟจ.1 220 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3 0.088	-	0.088			0 70 70 80	
					กฟจ.2 240 ราย			กฟส. 0.096	-	0.096			0 80 80 80	
					กฟจ.3 200 ราย			0.080	-	0.080			0 60 60 80	
					ภาค 2 660 ราย			0.264	-	0.264			0 210 210 240	
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าห้องลวง													
	4.8.1 กรณีไฟไหม้ภายใน													
	4.8.1.1 สำรวจอุบัติเหตุคงเหลือภายในไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการไฟฟ้า				กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบจ. ผู้รับผิดชอบหลัก			/	/	/		
	ไฟไหม้ต้องครุ่นถ่วง							กชช.เพมพ.						

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมายรายไตรมาส				
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟผ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	กฟจ.2 1 สถานีฯ (สถานีปั๊มน้ำรำขางค่า)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	กฟจ.3 1 สถานีฯ (สถานีในน้ำ)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	1
	ภาค 2 2 สถานีฯ				-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ภาระ	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟจ.1 - สถานีฯ				-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	กฟจ.2 2 สถานีฯ (สถานีผู้ผลิตกระแสไฟฟ้า ภาคที่ 2)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
	กฟจ.3 2 สถานีฯ (สถานีน้ำครราชสีมา 4, สถานีน้ำครราชสีมา 6)				-	-	-	-	-	-	-	-	-	2
	ภาค 2 4 สถานีฯ				-	-	-	-	-	-	-	-	-	4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครื่อง กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กปม. ผู้รับผิดชอบหลัก										วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	กฟจ.1 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	กฟจ.2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	กฟจ.3 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	ภาค 2 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	5.3 การเปลี่ยนสายนำไฟทูบชั้นในระบบ 22 เครื่อง	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟจ.1 180 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270,000	270,000				22.95	16.62	30.16	110.27
	กฟจ.2 120 วงจร-กม.			กฟส.	-	180,000	180,000				15	25	40	40
	กฟจ.3 80 วงจร-กม.				-	120,000	120,000				10	20	20	30
	ภาค 2 380 วงจร-กม.				-	570,000	570,000				47.95	61.62	90.16	180.27
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในพืดเดอร์ท์ โอลด์ สูงกว่า 5 MW 22/33 เครื่อง ทุกพืดเดอร์	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟจ.1 5 พืดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.150	-	0.150				5			
	กฟจ.2 5 พืดเดอร์				0.150	-	0.150				1	2	1	1
	กฟจ.3 5 พืดเดอร์				0.150	-	0.150				0	2	3	0
	ภาค 2 15 พืดเดอร์				0.450	-	0.450				1	9	4	1
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง													
	5.5.1 Fixed Capacitor	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟจ.1 3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700				1,500	1,500		
	กฟจ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700				600	900	900	600
	กฟจ.3 3,000 kVAR				-	0.700	0.700				300	900	1,500	300
	ภาค 2 9,000 kVAR				-	2.100	2.100				900	3,300	3,900	900
	5.5.2 Switching Capacitor	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟจ.1 3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782				1,500	1,500		
	กฟจ.2 3,000 kVAR			กฟส.	-	1.782	1.782				1,500	1,500		
	กฟจ.3 3,000 kVAR				-	1.782	1.782				0	3,000	0	0
	ภาค 2 9,000 kVAR				-	5.346	5.346				0	6,000	3,000	0

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมายรายไตรมาส				
					(1)งบนำร่อง	(2)งบลงทุน	รวม	กฟภ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ													
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขข้อดีต่ออุดสัมภัสใน ไฟฟ้าสายสั้น/ระบบจ้าหัวน้ำ/22 เครื่อง (พิเศษอื่นๆ)													
	5.6.1.1 สถาณีไฟฟ้า	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/					
	กฟจ.1 46 สถาณีฯ				0.650	-	0.650					18	25	3
	กฟจ.2 36 สถาณีฯ				0.508	-	0.508					36		
	กฟจ.3 40 สถาณีฯ				0.565	-	0.565				20	16	4	0
	ภาค 2 122 สถาณีฯ				1.723	-	1.723				20	34	65	3
	5.6.2 การแก้ไขความชำรุดเครื่อง 22 เครื่อง ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจสอบ			กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟจ.1 100%			กฟฟ.	0.050	-	0.050				100%	100%	100%	100%
	กฟจ.2 100%				0.050	-	0.050				100%	100%	100%	100%
	กฟจ.3 100%				0.050	-	0.050				100%	100%	100%	100%
	ภาค 2 100%				0.150	-	0.150				100%	100%	100%	100%
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวนช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เพื่อจะนำไปเชื่อมโยงกับผลสูงสุด)													
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน													
	5.7.1.1 ระบบสายสั้น 115 KV	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟจ.1 11 วงจร				-	-	-					11		
	กฟจ.2 13 วงจร				-	-	-					13		
	กฟจ.3 34 วงจร				-	-	-					34		
	ภาค 2 58 วงจร				-	-	-					58		
	5.7.1.2 แหล่งพลังกำลัง	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบม. ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟจ.1 34 เครื่อง				-	-	-					34		
	กฟจ.2 26 เครื่อง				-	-	-					26		
	กฟจ.3 38 เครื่อง				-	-	-					38		
	ภาค 2 98 เครื่อง				-	-	-					98		
	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.1.3 ระบบ 22 KV	กฟจ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบม. ผู้รับผิดชอบหลัก			/						
		กฟจ.1 307 วงจร			-	-	-					307		
		กฟจ.2 285 วงจร			-	-	-					285		
		กฟจ.3 322 วงจร			-	-	-					322		
		ภาค 2 914 วงจร			-	-	-					914		

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ		เป้าหมายรายไตรมาส				
					(1)งบนำร่อง	(2)งบลงทุน	รวม	กฟผ.	กฟผ.ชั้น 1-3	กฟผ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
					กฟผ.1	กฟผ.2	กฟผ.3	กฟผ.4	กฟผ.ชั้น 1-3	กฟผ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	5.7.1.4 หัวแมปเปล่งจ้าห่าย		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				/					
	กฟผ.1 27,300 เครื่อง					-	-	-					27,300	
	กฟผ.2 34,113 เครื่อง					-	-	-					34,113	
	กฟผ.3 26,100 เครื่อง					-	-	-					26,100	
	ภาค 2 87,513 เครื่อง					-	-	-					87,513	
	5.7.1.5 ระบบจ้าห่ายแรงดึง (หัวแมปเปล่งจ้าห่ายเครื่องหัวแมป)		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				/					
	กฟผ.1 27,300 เครื่อง					-	-	-					27,300	
	กฟผ.2 34,113 เครื่อง					-	-	-					34,113	
	กฟผ.3 26,100 เครื่อง					-	-	-					26,100	
	ภาค 2 87,513 เครื่อง					-	-	-					87,513	
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่เข้ามาในระบบ		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				/					
	กฟผ.1 85 โรง					-	-	-					85	
	กฟผ.2 51 โรง					-	-	-					51	
	กฟผ.3 116 โรง					-	-	-					116	
	ภาค 2 252 โรง					-	-	-					252	
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/			
	กฟผ.1 5 พีดเดอร์					0.020	-	0.020					5	
	กฟผ.2 5 พีดเดอร์					0.020	-	0.020					5	
	กฟผ.3 5 พีดเดอร์					0.020	-	0.020					5	
	ภาค 2 15 พีดเดอร์					0.060	-	0.060					15	
5. แผนงานต่อไป	5.9 หัวแมปเปล่งจ้าห่าย													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กva. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/			
	กฟผ.1 300 เครื่อง				กฟผ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419				100	100	100
	กฟผ.2 300 เครื่อง				กฟผ.	1.419	-	1.419				100	100	100
	กฟผ.3 300 เครื่อง					1.419	-	1.419				100	100	100
	ภาค 2 900 เครื่อง					4.257	-	4.257				300	300	300
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหัวแมปเปล่งจ้าห่ายให้เหลือเพียง 30 %				กva. ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/			
	ของขนาดหัวแมปเปล่งจ้าห่ายที่อย่างน้อย				กฟผ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856				10	10	10
	กฟผ.1 30 เครื่อง				กฟผ.	-	4.856	4.856				10	10	10
	กฟผ.2 30 เครื่อง					4.856	-	4.856				10	10	10
	กฟผ.3 30 เครื่อง					-	4.856	4.856				10	10	10

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักทั้งหมดที่มีความเกี่ยวข้อง)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หัวเรื่อง : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบท้าการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟผ.	กฟผ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
ภาค 2	90 เหรียญ				-	14.569	14.569				30	30	30	
5.9.3 การดัดตั้งแม่ปะลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กva. ผู้รับผิดชอบหลัก											
กฟผ.1 60,000 KVA			กฟผ.ชั้น 1-3	-	120,000	120,000	/ / /	24,000	36,000					
กฟผ.2 60,000 KVA			กฟส.	-	120,000	120,000		9,825	16,375	26,200	7,600			
กฟผ.3 50,000 KVA				-	100,000	100,000		10,000	12,000	13,000	15,000			
ภาค 2 170,000 KVA				-	340,000	340,000		43,825	64,375	39,200	22,600			
5.10 ระบบจ้างเหมาแรงงาน														
5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงงานให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กva. ผู้รับผิดชอบหลัก											
กฟผ.1 100 วัน/ร-กม.			กฟผ.ชั้น 1-3	-	25,000	25,000	/ / /	100						
กฟผ.2 20 วัน/ร-กม.			กฟส.	-	5,000	5,000		5	10	5	0			
กฟผ.3 50 วัน/ร-กม.				-	12,500	12,500		10	15	15	10			
ภาค 2 170 วัน/ร-กม.				-	42,500	42,500		15	25	120	10			
5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงงาน (หัวเรื่องนับจากจำนวนเครื่องแม่ปะลง)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กva. ผู้รับผิดชอบหลัก											
กฟผ.1 500 เครื่อง			กฟผ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315	/ / /	300	200					
กฟผ.2 500 เครื่อง			กฟส., กฟผ.	3.315	-	3.315		100	200	100	100			
กฟผ.3 500 เครื่อง				3.315	-	3.315		125	125	125	125			
ภาค 2 1,500 เครื่อง				9.945	-	9.945		525	525	225	225			
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 ปรับปรุงพารามิเตอร์เพื่อสอดความเหมาะสม													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กva. ผู้รับผิดชอบหลัก										
					กฟผ.ชั้น 1-3	-	8,400	8,400	/ / /	140				
กฟผ.1 140 วัน/ร-กม.					กฟส.	-	4,800	4,800		20	20	20	20	
กฟผ.2 80 วัน/ร-กม.						-	7,200	7,200		30	30	30	30	
กฟผ.3 120 วัน/ร-กม.						-	20,400	20,400		50	190	50	50	
ภาค 2 340 วัน/ร-กม.														
5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กpm. ผู้รับผิดชอบหลัก											
กฟผ.1 114 ชุด					-	-	-	/						114
กฟผ.2 142 ชุด					-	-	-		30	40	40	32		
กฟผ.3 74 ชุด					-	-	-		38	36	0	0		
ภาค 2 330 ชุด					-	-	-		68	76	40	146		

