

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SOS ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงานสำนัก

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน HR

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

New-skill Up-skill/Re-skill

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร



4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

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)			เป้าหมายรายไตรมาส			
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร	1.1 จัดอบรมผู้บริหารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	ผอ.ก.(น2) ผู้รับผิดชอบหลัก							
		ผอ.ก.(น2)					-				
	กฟผ.1 -				0.057	-	0.057				
	กฟผ.2 -				0.056	-	0.056				
	กฟผ.3 -				0.057	-	0.057				
	ผอ.ก.(น2) -				0.023	-	0.023				
	ภาค 2 1 ครั้ง				0.192	-	0.192		1		
1.2 จัดอบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ AI		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 3-4	ผอ.ก.(น2) ผู้รับผิดชอบหลัก							
		ผอ.ก.(น2)				-	-				
	กฟผ.1 -				0.060	-	0.060				
	กฟผ.2 -				0.060	-	0.060				
	กฟผ.3 -				0.060	-	0.060				
	ผอ.ก.(น2) -				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	กอก.ฉ.1-2-3							
	เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	ผอ.ก.(น2)		ผอ.ก.(น2)							
	กฟผ.1 117 แห่ง				0.020	-	0.020		117		
	กฟผ.2 118 แห่ง				0.020	-	0.020		118		

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	กฟผ.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 ปีละ 1 ครั้ง ภายในเดือน มิ.ย.2564												
	1.3.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรม 360 Assessment			กฟผ.1-2-3	ก.ค. 2564	กอก.ฉ.1-2-3							
	เพื่อประกอบการบริหารงานบุคคล			ฝอภ.(ก2)		ฝอภ.(ก2)							
	กฟผ.1	1	ครั้ง				-	-	-				
	กฟผ.2	1	ครั้ง				-	-	-				
	กฟผ.3	1	ครั้ง				-	-	-				
	ฝอภ.(ก2)	1	ครั้ง				-	-	-				
	ภาค 2	4	ครั้ง				-	-	-				
	หมายเหตุ ปีละ 1 ครั้ง ภายในเดือน ก.ค. 2564												
	1.4 การใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device			กฟผ.1-2-3	เม.ย.-ธ.ค. 2564	อฝ.บพ.ฉ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก							
	1.4.1 ทดลองการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device			ฝอภ.(ก2)		กฟผ.1-3							
	กฟผ.1	117	แห่ง			ฝอภ.(ก2)	-	-	-				
	กฟผ.2	118	แห่ง				-	-	-				
	กฟผ.3	87	แห่ง				-	-	-				
	ฝอภ.(ก2)	1	แห่ง				-	-	-				
	ภาค 2	323	แห่ง				-	-	-				
	1.4.2 สรุปผลการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device			กฟผ.1-2-3	ก.ค.-ค.ค. 2564	อฝ.บพ.ฉ.3 ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟผ.1	สรุปผลภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส 2,3		ฝอภ.(ก2)		กฟผ.1-3	-	-	-				
	กฟผ.2					ฝอภ.(ก2)	-	-	-				
	กฟผ.3						-	-	-				
	ฝอภ.(ก2)						-	-	-				
	ภาค 2						-	-	-				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ค่าดัชนีการประสิทธิผล

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

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าดัชนีการประสิทธิผลของสายงานการไฟฟ้า

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

4. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

7. เป้าหมาย

- ดัชนี 0.0929 ลงไป

[แบบฟอร์ม กคส.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)			เป้าหมายรายไตรมาส			
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
2. แผนงานความปลอดภัย	2.1 พัฒนาระบบตรวจสอบ ควบคุมการจัดทำทะเบียนเจ้าหน้าที่ความปลอดภัย (จป.)		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	ผอ.ก.(2), กฟล.1-3 ร่วมกันพัฒนา							
	กฟล.1	1 ระบบ	ผอ.ก.(2)			-	-	-				
	กฟล.2					-	-	-				
	กฟล.3					-	-	-				
	ภาค 2					-	-	-				1
	2.2 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	กาว.ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟล.1	43 แห่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.039	-	0.039			42	
	กฟล.2	41 แห่ง			กฟส.	0.039	-	0.039			41	
	กฟล.3	47 แห่ง				0.039	-	0.039			47	
	ภาค 2	131 แห่ง				0.117	-	0.117			130	
	2.3 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม มหกรรมความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	กาว.ผวบ.							
	กฟล.1	1 ครั้ง				-	-	-			1	
2. แผนงานความปลอดภัย (ต่อ)	กฟล.2	1 ครั้ง				-	-	-			1	
	กฟล.3	1 ครั้ง				-	-	-			1	
	ภาค 2	3 ครั้ง				-	-	-			3	
	2.4 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟล. ตาม พรบ.ความปลอดภัย และอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 3	กาว.ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟล.1	17 แห่ง			กฟฟ.ชั้น 1-3							
	กฟล.2	15 แห่ง			กฟส.	-	-	-			17	
	กฟล.3	16 แห่ง			กฟย.	0.075	-	0.075			15	
	ภาค 2	48 แห่ง				-	-	-			16	
						0.075	-	0.075			48	

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		
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน	3.1 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวว.ผู้รับผิดชอบหลัก									
	กฟผ.1 กฟผ.2 กฟผ.3 ภาค 2 } รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส			กฟฟ.ชั้น 1-3									
				กฟส.									
					-	-	-						
					-	-	-						
					-	-	-						
	3.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม.	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบอ.ผู้รับผิดชอบหลัก									
	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 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญจรไม่พหลุกผ่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบอ.ผู้รับผิดชอบหลัก									
				กฟฟ.ชั้น 1-3									
				กฟส.									
				กวว.ฉ.1									
	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%	

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

—

แผนงานโครงการงาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	สถานที่	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงาน CSR	4.1. โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกอ.ฉ.1-2-3			
	กฟฉ.1 1 แห่ง				-	-	-
	กฟฉ.2 1 แห่ง				-	-	-
	กฟฉ.3 1 แห่ง				-	-	-
	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 ผอภ.(ก2)				0.103	-	0.103
	สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2				0.644	-	0.644

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

[illegible]

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 3.95
- ไม่มากกว่า 30,486 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96
- ไม่มากกว่า 2,896.65 ล้านบาท

[illegible]

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.28 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.310 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 3.03 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 44.41 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 17.560 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.22 นาที/รายปี

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.28 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.310 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 3.03 ครั้ง/รายปี

- ไม่มากกว่า 44.41 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 17.560 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.22 นาที/รายปี

8. แผนงานโครงการงาน (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	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
	1.1.1 สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น 1-3								
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	อย่างน้อย 200 จุด				
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	อย่างน้อย 200 จุด				
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-	อย่างน้อย 600 จุด				
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก								
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027					100%
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487					100%
	กฟฉ.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 (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สำรองปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทน (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก กฟฟ.ชั้น 1-3								
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง			กฟฟ.								

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)			เป้าหมายรายได้ไตรมาส			
						(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	9.9960	9.996				100%
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	18.550	18.550				100%
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	31.120	31.120				100%
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ				-	59.666	59.666				100%
		2.2 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ)										
		โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน										
		โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)										
		2.2.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-	100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%	100%	100%	100%
		2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก							
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-	100%			100%
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-	100%			100%
	กฟฉ.3	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%			100%
	ภาค 2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-	100%			100%
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)		2.2.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1	7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	10.000	-	10.000	-	10%	20%	70%
	กฟฉ.2	11,235 เครื่อง			กฟส.	10.000	-	10.000	-	10%	20%	70%
	กฟฉ.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 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. 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										
	กฟฉ.1	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903	100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.2	100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720	100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.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%

[illegible]

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.26

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 6.93

[illegible]

[illegible]

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมายรายไตรมาส			
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟย.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	กฟฉ.1	100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.000	-	0.000				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.2	100%			กฟส.,กฟย.	0.000	-	0.000				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.3	100%				0.000	-	0.000				100%	100%	100%	100%
	ภาค 2	100%				0.000	-	0.000				100%	100%	100%	100%
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง		กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง		กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง			2.360	-	2.360				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง			2.200	-	2.200				100%	100%	100%	100%
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง			6.640	-	6.640				100%	100%	100%	100%
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	12,200	เครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง		กฟส. กฟย.	0.732	-	0.732				3,050	3,050	3,050	3,050
	กฟฉ.3	16,434	เครื่อง			1.056	-	1.056				4,400	4,400	4,400	4,400
	กฟฉ.3	16,434	เครื่อง			0.986	-	0.986				3,287	4,930	4,930	3,287
	ภาค 2	46,234	เครื่อง			2.774	-	2.774				10,737	12,380	12,380	10,737
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง				กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฉ.1	4,640	เครื่อง		กฟส. กฟย.	1.856	-	1.856				1,160	1,160	1,160	1,160
	กฟฉ.2	5,893	เครื่อง			2.357	-	2.357				1,470	1,476	1,473	1,474
	กฟฉ.3	1,300	เครื่อง			0.520	-	0.520				260	390	390	260
	ภาค 2	11,833	เครื่อง			4.733	-	4.733				2,890	3,026	3,023	2,894
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบฉ.ผู้รับผิดชอบหลัก										
	กันย้อนกลับ 100%				กฟฟ.ชั้น 1-3				/	/	/				
	กฟฉ.1	100%			กฟส., กฟย.	0.000	-	0.000							
	กฟฉ.2	100%				0.000	-	0.000							
	กฟฉ.3	100%				0.000	-	0.000							
	ภาค 2	100%				0.001	-	0.001							
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว		กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กบค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟฉ.1	-	สถานีฯ				-	-							

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			เป้าหมายรายได้รวม			
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	กฟฉ.2	1 สถานี (สถานีปทุมราชวงศา)				-	-	-							1
	กฟฉ.3	1 สถานี (สถานีโนนสูง)				-	-	-							1
	ภาค 2	2 สถานี				-	-	-							2
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ทาว		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟฉ.1	- สถานี				-	-	-							
	กฟฉ.2	2 สถานี (สถานีภูดินรายณ์, สถานีศรีสะเกษ 2)				-	-	-							2
	กฟฉ.3	2 สถานี (สถานีนครราชสีมา 4,สถานีนครราชสีมา 6)				-	-	-							2
	ภาค 2	4 สถานี				-	-	-							4
5. แผนทางด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก										วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	กฟฉ.2	วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	กฟฉ.3	วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	ภาค 2	วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%													วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	180 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000				22.95	16.62	30.16	110.27
	กฟฉ.2	120 วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000				15	25	40	40
	กฟฉ.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% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	5 ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฉ.2	5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150					5		
	กฟฉ.3	5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150				1	2	1	1
	ภาค 2	15 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150				0	2	3	0
						0.450	-	0.450				1	9	4	1
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง														
	5.5.1 Fixed Capacitor		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	3,000 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700					1,500	1,500	
	กฟฉ.2	3,000 KVAR			กฟส.	-	0.700	0.700				600	900	900	600
	กฟฉ.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		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟฉ.1	3,000 KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782					1,500	1,500	
	กฟฉ.2	3,000 KVAR			กฟส.	-	1.782	1.782					1,500	1,500	
	กฟฉ.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 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมายรายไตรมาส			
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟช.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ														
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)														
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/					
	กฟฉ.1	46 สถานีฯ				0.650	-	0.650					18	25	3
	กฟฉ.2	36 สถานีฯ				0.508	-	0.508						36	
	กฟฉ.3	40 สถานีฯ				0.565	-	0.565				20	16	4	0
	ภาค 2	122 สถานีฯ				1.723	-	1.723				20	34	65	3
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ				กฟฟ.ชั้น 1-3										
	กฟฉ.1	100%			กฟส.	0.050	-	0.050				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.2	100%				0.050	-	0.050				100%	100%	100%	100%
	กฟฉ.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 (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.														
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)														
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน														
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟฉ.1	11 วงจร				-	-	-					11		
	กฟฉ.2	13 วงจร				-	-	-					13		
	กฟฉ.3	34 วงจร				-	-	-					34		
	ภาค 2	58 วงจร				-	-	-					58		
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
	กฟฉ.1	34 เครื่อง				-	-	-					34		
	กฟฉ.2	26 เครื่อง				-	-	-					26		
	กฟฉ.3	38 เครื่อง				-	-	-					38		
	ภาค 2	98 เครื่อง				-	-	-					98		
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 kV		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ผู้รับผิดชอบหลัก				/						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	307 วงจร				-	-	-					307		
	กฟฉ.2	285 วงจร				-	-	-					285		
	กฟฉ.3	322 วงจร				-	-	-					322		
	ภาค 2	914 วงจร				-	-	-					914		

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)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม	กฟผ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	กฟส.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.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 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.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/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปน.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	กปน.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020					5		
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020					5		
	กฟผ.3	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020					5		
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060					15		
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กวน.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟผ.1		กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419					100	100	100
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.2	300	เครื่อง			กฟส.	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 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย					กวน.ผู้รับผิดชอบหลัก				/	/	/				
	กฟผ.1	30	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856					10	10	10
	กฟผ.2	30	เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856					10	10	10
	กฟผ.3	30	เครื่อง				-	4.856	4.856					10	10	10

[illegible]

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

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
6. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	6.1 ทบทวนคัดเลือกกระบวนการตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการทำงาน โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง	กฟผ.1-2-3 ฝอภ.(ก2)	ไตรมาส 2	คณฯงานฯ SLA สายงานฯ ภาค 2							
	กฟผ.1 1 กระบวนการ } กฟผ.2 1 กระบวนการ } ภายในไตรมาส 2/2564 กฟผ.3 1 กระบวนการ } ภาค 2 1 กระบวนการ }				-	-	-	1			
	หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟผ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน										
	6.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง และประสิทธิภาพกระบวนการ เช่น จำนวนขั้นตอน ระยะเวลา พร้อมสรุปรายงาน	กฟผ.1-2-3 ฝอภ.(ก2)	ไตรมาส 3	คณฯงานฯ SLA สายงานฯ ภาค 2							
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 3/2564				-	-	-				