

## แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

(ทบทวนครั้งที่ 1)

## 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

## ด้าน Internal Process

## 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

## 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

## 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

## 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 9 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 9 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2563 (PA)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน

และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

## 4. เป้าหมาย

2.55 ครั้ง/ราย/ปี

1.036 ครั้ง/ราย/ปี

61.20 นาที/ราย/ปี

13.364 นาที/ราย/ปี

ร้อยละ 5.26

## 7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

ร้อยละ 99

ร้อยละ 95

ร้อยละ 96

ร้อยละ 97

ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจัดทำแผนและติดตาม การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้า ข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	สถานี	-		-		-		33		กปบ.	กปบ.
	กฟต.3 = 33 สถานี											
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	สถานี	-		-		-		33		กปบ.	กปบ.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 = 33 สถานี											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด กฟต.3 = 100%	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กปบ.	กปบ.
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี กฟต.3 = 10 วงจร	วงจร	3		3		4		-		กปบ.	กปบ.
	5. รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี กฟต.3 = 10 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-						10		กปบ./กบช.	(กปบ/กบช)
											กฟฟ.1-3	
<b>แผนงานหลักที่ 13</b> โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง	พื้นที่	13		-		-		-		กบช.(ผตบ.)	กบช.
<b>ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ</b> (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด กฟต.3 = 13 พื้นที่ กฟฟ. 1-3 (13 กฟฟ.)										กฟฟ.1-3	
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้ กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหนดสำคัญ ประเภท ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้ ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว												
ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์รวมรวมไลน์แยก สถานี ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า กฟต3 = 13 สถานี	สถานี	13		13		13		13		กบช.(ผตบ.)	กบช.
รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน 10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย												
หรือสายส่ง115 kv ทั้งไลน์	3. สายส่ง กฟต3 = 95 วงจร-กม.	วงจร-กม.	95		95		95		95		กบช.(ผตบ.)	กบช.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	4. ระบบจำหน่าย	วงจรร-กม.	130		130		130		130		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	กฟต3 = 13 วงจร รวม 130 วงจร-กม.										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	4. ปิดตानी	วงจรร-กม.	10	6.4	10	7	10	10	10	10		
	4.1 กฟจ.ปิดตानी	วงจรร-กม.	10	6.4	10	7	10	10	10	10	ผปบ.	
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	ชุด	52		52		52		52		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	กฟต3 = 52 ชุด										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	5. ปิดตानी	ชุด	4	4	4	4	4	4	4	4		
	5.1. ปิดตानी	ชุด	4	4	4	4	4	4	4	4	ผปบ.	
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		กบข.(ผตบ.)	กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
<b>แผนงานที่ 14</b> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	สถานี	22		13		-		-		กบข.	กบข.
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี											
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM )(ใบสั่งงาน (ZPM4))											
	กฟต.3 .....35..... สถานี											
<b>แผนงานที่ 15</b> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA											
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA )											
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)											
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม.	646.36		646.36		646.36		646.36		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....646.36..... วงจร- กม./ไตรมาส											
	*เป้าแผนฯ ภา4 = ....646..... วงจร- กม./ไตรมาส											
	แยกราย กฟฟ.											
	0.1 ปีคตानी	วงจร-กม.	41.00	40.02	41.00	39.50	41.00	39.50	41.00	42.50		
	0.1. ปีคตानी	วงจร-กม.	41.40	40.02	41.40	39.50	41.40	41.20	41.40	42.50	ผปบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	วงจร-กม./ปี	17,570.28		17,570.28		17,570.28		17,570.28		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..17,570.28..... วงจร- กม./ปี											
	** เป้าในแผนฯ ฤๅ = 17,570 วงจร- กม./ปี											
	แยกราย กฟฟ.											
	0.2 ปีคตนี้	วงจร-กม./ปี	1,260.86	1,105.65	1,260.86	1376.75	1,260.86	1,416.72	1,260.86	1,459.05		
	0.2.1 กฟจ.ปีคตนี้	วงจร-กม./ปี	630.43	550.36	630.43	580.61	630.43	620.58	630.43	662.145	ผปบ.	
	0.2.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ปี	315.21	240.85	315.21	481.70	315.21	481.70	315.21	481.70	ผกป.	
	0.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ปี	315.21	314.44	315.21	314.44	315.21	314.44	315.21	314.44	ผกป.	
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	วงจร-กม./ปี	10,458		10,458		10,458		10,458		กบข.(ผตบ.)	กบข.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....10,458..... วงจร- กม./ปี											
	แยกราย กฟฟ.											
	01.3. ปีคตนี้	วงจร-กม./ปี	995.52	955.56	995.52	923.87	995.52	996.22	995.52	1,120.67		
	01.3.1 กฟจ.ปีคตนี้	วงจร-กม./ปี	398.21	390.21	398.21	399.02	398.21	398.90	398.21	401.32	ผปบ.	
	01.3.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ปี	298.66	235.00	298.66	194.50	298.66	194.50	298.66	389.00	ผกป.	
	01.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ปี	298.66	330.35	298.66	330.35	298.66	330.35	298.66	330.35	ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กม./ ครั้ง	-		1,047		-		1,047		กรส.	กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 2,094.....กม./ครั้ง											
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	กม./ ครั้ง	39		39		39		39		กบข.	กบข.
	กฟต.3 ....39.0.....กม./ครั้ง											
	02 สถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV (เปรียบเทียบสถิติ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS กฟต.3 ลดลง.....ครั้ง (10% จากปี 2563)	ร้อยละ	10%		10%		10%		10%		กปบ.	กปบ.
											กบข.	กบข.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้ 03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน											
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	-		436.12		-		436.12		กบข.	กบข.
	กฟต.3 ...436.12..... วงจร- กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ๓4 = ...405..... วงจร- กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.											
	03.1 ปีตตานี้	วงจร-กม./ครั้ง			-				-			
	03.1 กฟจ.ปีตตานี้	วงจร-กม./ครั้ง			-				-		ผปบ.	
	03.2 กฟส.หนองจิก	วงจร-กม./ครั้ง			-				-		ผกป.	
	03.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจร-กม./ครั้ง			-				-		ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจรร-กม./ครั้ง	-		14,656.57			-		14,656.57		กบช.	กบช.
	กฟต.3 ...14,656.57..... วงจรร- กม./ครั้ง											กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมาย ภา 4 = ....14,200..... วงจรร- กม./ครั้ง												
	แยกราย กฟฟ.												
	03.1.2 ปีตตานี้	วงจรร-กม./ครั้ง	0	0	858.64	809.53	0.00	0	858.64	858.67			
	03.1 กฟจ.ปีตตานี้	วงจรร-กม./ครั้ง			429.32	380.21			429.32	429.35	ฝปบ.		
	03.2 กฟส.หนองจิก	วงจรร-กม./ครั้ง			214.66	214.66			214.66	214.66	ฝกป.		
	03.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจรร-กม./ครั้ง			214.66	214.66			214.66	214.66	ฝกป.		
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจรร-กม./ปี	-		2,568			2,568	2,568		กบช.	กบช.	
	กฟต.3 .....7,704..... วงจรร- กม./ปี										กฟฟ.1-3		
	*เป้าหมาย ภา 4 = 6,500 วงจรร- กม./ปี												
	แยกราย กฟฟ.												
	03.1.3 ปีตตานี้	วงจรร-กม./ปี	-		229	229	229	229	229	229			
	03.1 กฟจ.ปีตตานี้	วงจรร-กม./ปี	-		91.6	91.6	91.6	91.6	91.6	91.60	ฝปบ.		
	03.2 กฟส.หนองจิก	วงจรร-กม./ปี	-		68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	ฝกป.		
	03.3 กฟส.โคกโพธิ์	วงจรร-กม./ปี	-		68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	68.7	ฝกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%	กม./ครั้ง	1,047		1,047		1,047		1,047		กرس.	กرس.
	กฟต.3 .....2,094.....กม./ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer	สถานี	35		-		35		-		กบช.	กบช.
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 ...35..... สถานี											
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	646		-		646		-		กบช.	กบช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ..646.36..... วงจร- กม./ครั้ง											
	**เป้าในแผนฯ ๓4 = 646 วงจร- กม./ครั้ง											
	แยกราย กฟฟ.											
	04.2. ปีถัดนี้	วงจร-กม./ปี	41	39	-	-	41	41	-	-		
	04.2.1. ปีถัดนี้	วงจร-กม./ปี	41	39	-	-	41	41	-	-	ผบป.	



8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	ฟีดเดอร์	15		18		15		10		กบข.	กบข.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 ...58..... ฟีดเดอร์											
	*เป้าหมาย ภา 4 = ...51..... ฟีดเดอร์											
	แยกราย กฟฟ.											
	04.3. ปีตตานี	ฟีดเดอร์	2	2	3	3	2	2	-			
	04.3.1 ปีตตานี	ฟีดเดอร์	2	2	3	3	2	2	-	-	ผปบ.	
	05 แกะไขจุกร้อน 100% ตามผลการส่งกล้อง											
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2											
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2											
	แยกราย กฟฟ.											
	05.3 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
	05.3.1 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผปบ.	
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2											
	แยกราย กฟฟ.											
	06. ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
	06.1 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผปบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง												
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์												
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100%		100%			100%		100%		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2											กฟฟ.1-3	
	แยกราย กฟฟ.												
	06.2 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	06.2.1 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผปบ.		
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง	สถานี	32		32			-		-		กบข.(ผปอ.)	กบข.(ผปอ.)
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))												
	กฟต.3 .....32..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	07.2 ระบบสายส่ง 115 KV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่ที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	วงจร-กม.	-		109			109			-		กบข.(ผปอ.)	กบข.(ผปอ.)
	กพต.3 .....109..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2													
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 KV( วงจร-กม.) ในพื้นที่ที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	วงจร-กม.	-		230			-			230		กบข.(ผปอ.)	กบข.(ผปอ.)
	กพต.3 .....230..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												กฟฟ.1-3	
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อบกพร่องตามมาตรฐาน ที่ กฟภ. กำหนด													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง	ร้อยละ	-		100%			-			-		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด													
	กพต.3 .....68.....กฟฟ.													
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง												กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อบกพร่อง												กฟฟ.	กบข.(ผตบ.)
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อบกพร่องและห้องเวร												กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)	ร้อยละ	100%		100%			100%			100%		กคค.,กฟฟ.	กคค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก้ไข)	ร้อยละ	100%		100%			100%			100%		กคค.,กฟฟ.	กคค.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้													
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข	สถานี	2		2			2			-		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	กพต.3 .....6..... สถานี													
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	ร้อยละ	100%		100%			100%			100%		กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	กพต.3 ...100%..... สถานี													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	4. การวัดโหลดหรือแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย กฟต.3 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100%		-		-		-			กวว	กวว
	แยกสาย กฟฟ.												
	4.01 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	-	-	-	-	-	-			
	4.02 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	-	-	-	-	-	-	ผปบ.		
	4.03 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	-	-	-	-	-	-	ผกป.		
	4.04 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	-	-	-	-	-	-	ผกป.		
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	ร้อยละ	-		100%		-		-		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)	
	กฟต.3 = ...10,521.....เครื่อง	เครื่อง	-		3,923		-		-		กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad												
	กฟต.3 = ...100% (3,923 เครื่อง) ภายในไตรมาส2												
	แยกสาย กฟฟ.												
	02. ปีคตนี้	เครื่อง	-		271	266	-	-	-	-			
	02.1 กฟจ.ปีคตนี้	เครื่อง	-		108.4	105	-	-	-	-	ผปบ.		
	02.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	-		81.3	80	-	-	-	-	ผกป.		
	02.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	-		81.3	81	-	-	-	-	ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	ร้อยละ	-		100%			-		-			กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)
	กฟต.3 = ...7,123..... เครื่อง	เครื่อง	-		1,059			-		-			กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad													
	กฟต.3 = ...100% (1,059 เครื่อง) ภายในไตรมาส2													
	แยกราย กฟฟ.													
	03. ปีคตानी	เครื่อง	-	100%	104	108	-	-	-	-				
	03.1 กฟจ.ปีคตानी	เครื่อง	-	100%	41.6	42	-	-	-	-	ผปบ.			
	03.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	-	0	29.12	30	-	-	-	-	ผกป.			
	03.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	-	0	36.4	36	-	-	-	-	ผกป.			
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)													
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง	เครื่อง	25		7			-		-			กบข.(ผบฟ.)	กบข.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)													
	กฟต.3 = .....32..... เครื่อง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	02 ระบบจำหน่าย												
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	651		1,302			976		325		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)
	กฟต.3 = ...10,846..... เครื่อง											กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.3 = ...3,254..... เครื่อง												
	แยกราย กฟฟ.												
	02.1 ปีนี้	เครื่อง	43	20	85	97	64	97	21	41			
	02.1 กฟจ.ปีนี้นี้	เครื่อง	21	0	43	45	32	32	11	11	ผปบ.		
	02.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	11	20	21	52	16	0	5	0	ผกป.		
	02.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	11	0	21	0	16	65	5	30	ผกป.		
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	780		1,561			1,170		390		กบล.(ผمم.)	กบล.(ผمم.)
	กฟต.3 = .....7,801..... เครื่อง											กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.3 = .....3,901..... เครื่อง												
	แยกราย กฟฟ.												
	02.2 ปีนี้	เครื่อง	53	8	107	78	80	80	27	28			
	02.2.1 กฟจ.ปีนี้นี้	เครื่อง	27	0	53	54	40	40	13	13	ผปบ.		
	02.2.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	13	8	27	24	20	0	7	0	ผกป.		
	02.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	13	0	27	0	20	40	7	15	ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<b>แผนงานที่ 15</b> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร ตามวาระ													
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	ชุด	26		30			36			26		กรส.	กรส.
	กฟต.3 .....118.... ชุด													
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	ชุด	7		7			7			7		กรส.	กรส.
	กฟต.3 .....28.... ชุด													
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	ชุด	49		49			49			50		กรส.	กรส.
	กฟต.3 .....197.... ชุด (SDH/FOM = 75, DWDM = 16 ,IP Access =106)													
<b>แผนงานหลักที่ 17</b> การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. (ระยะที่ 2) กฟต.3 130 เส้นทาง (100% ของแผนงาน) แยกราย กฟฟ.	ร้อยละ	-		-			30%			70%		กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	1. ปีถัดนี้	ร้อยละ	-		-			30%			70%			
	1.1 กฟจ.ปีถัดนี้	ร้อยละ	-	100%	-	-		30%			70%		ผปบ.	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	-		-			30%			70%		ผกป.	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	-		-			30%			70%		ผกป.	
<b>แผนงานหลักที่ 18</b> โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการ เพื่อความมั่นคงในการจ่ายไฟเสริมสร้างความมั่นคง ในการจ่ายไฟ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2563(รวมสังกัด) กฟต.3 .....3 กฟฟ.	กฟฟ.	3		-			-			-		กปบ.	กปบ.
	2. สรุปผลการดำเนินงาน กฟต.3 .....3 กฟฟ.	กฟฟ.	-		-			-			3		กปบ.	กปบ.



8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 19 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	วงจร	-		1		2		-		กวาง.(ผวร.)	กวาง.(ผวร.)
	กพต.3 = 3 วงจร (PUA09, PUA10, SLC05)										กปบ.	
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		กกค	กกค
	กพต.3 = 3 วงจร (PUA09, PUA10, SLC05)	วงจร									กปบ.	กปบ.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ											
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)											
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	201		201		201		201		กบช.(ผบอ.)	กบช.(ผบอ.)
	กพต.3 = 804 ชุด											
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	130		127		130		127		กบช.(ผบอ.)	กบช.(ผบอ.)
	กพต.3 = 514 ชุด											
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	15		20		20		12		กรส.	กรส.
	กพต.3 = 67 ชุด											
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	150		170		170		110		กรส.	กรส.
	กพต.3 = 600 ชุด											
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม	ชุด	-		-		25		25		กบช.(ผบอ.)	กบช.(ผบอ.)
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน										กปบ.	
	กพต.3 = 50 ชุด										กรส.	
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	ครั้ง	1		1		1		1		กบช.(ผบอ.)	กบช.(ผบอ.)
											กรส.	กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 21 โครงการประสานงานและติดตามการขอ จัดสรร FRTUเพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ 2.5 ชุด / วงจร	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการจัดสรร FRTU ทุกไตรมาส กฟต.3 = 223 ชุด (คปค)	ครั้ง	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟพ.กำหนด	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses 1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.1.1 ชั่วคราว om1.7 กฟต.3 = 1 สถานี 1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ) กฟต.3 = 2 สถานี (ด่านนอก,สายบุรี)	สถานี	1		1		1		1		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.3 = 4 ฟีดเตอร์ (YLC02,QBA02,SLB03,SLB10)	ฟีดเตอร์	-		2		-		2		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.3 = 20 วงจร-กม. แยกราย กฟพ.	วงจร-กม.	-		5		5		10		กคค.(ผจร.)	กคค.(ผจร.)
	3. ปิดตानी	วงจร-กม.	-		-		-		-		ผปบ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล					
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4								
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล							
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%																
	1.4.1 ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) กฟต.3 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	3		3			3				3				กปน.(ผวว.)	กปน.(ผวว.)
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	1		1			1				1				กปน.(ผวว.)	กปน.(ผวว.)
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร															กปน.	กปน.
	1.5.1 แบบ Fixed กฟต.3 = 0 kvar	kvar	-		-			-				-				กปน.	กปน.
	1.5.2 แบบ Switching กฟต.3 = 0 kvar	kvar	-		-			-				-				กปน.	กปน.
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ																
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบ จำหน่าย															กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	- สถานีไฟฟ้า																
	- สายส่ง																
	- ระบบจำหน่าย																
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า กฟต.3 = 35 สถานี	สถานี	35		-			35				-				กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	1.6.1.2 สายส่ง กฟต.3 = 646 วงจร-กม.	วงจร-กม.	646		-			-				-				กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	ฟีดเดอร์	13		15		18		15		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 61 ฟีดเดอร์										กฟฟ.1-3	
	*เป้าหมายฯ ก4 = 51 ฟีดเดอร์											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปีตตานี้	ฟีดเดอร์	-		2	2	3	3	2	2		
	3.1 ปีตตานี้			2	2	2	3	3	2	2	ผปบ.	
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้ สามารถใช้งานได้	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
	กฟต.3 = 100%(.....ชุด)											
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้ สามารถใช้งานได้	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบข.	กบข.
	กฟต.3 = 100%(.....สถานี)											
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง	ครั้ง	-		1		-		-		กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.3 = 30 สถานี											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 พีดเดอร์/เขต) กฟต.3 = 4 พีดเดอร์	พีดเดอร์	1		1		1		1		กปป.(ผวว.)	กปป.(ผวว.)
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.3 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	35%		70%		100%		-		กvw.(ผปร.)	กvw.(ผปร.)
	*เป้าหมายฯ ก4 100% ในไตรมาส 3 ไม่ได้กระจายในไตรมาส 1 และ 2 แยกราย กฟฟ.										กฟฟ.1-3	
	1.9.1. ปิดตาดิน	ร้อยละ	35%	25%	70%	70%	100%	100%	-	-		
	1.9.1.1 กฟจ.ปิดตาดิน	ร้อยละ	35%	36%	70%	70%	100%	100%	-	-	ผปป.	
	1.9.1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	35%	40%	70%	70%	100%	100%	-	-	ผกป.	
	1.9.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	35%	0	70%	70%	100%	100%	-	-	ผกป.	
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.3 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	35%		70%		100%		-		กvw.(ผปร.)	กvw.(ผปร.)
	*เป้าหมายฯ ก4 100% ในไตรมาส 3 ไม่ได้กระจายในไตรมาส 1 และ 2										กฟฟ.1-3	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)	เครื่อง	265		312			287		221		กvv.(ผปร.)	กvv.(ผปร.)
	กฟต.3 = 1,085 เครื่อง *หมายเหตุ เป็นค่าเป้าหมาย *เป้าหมาย ภา4 = 120 เครื่อง												
	แยกราย กฟฟ.												
	3. ปีตตานี เครื่อง	เครื่อง	10	25	21	37	21	15	12	6			
	1.9.1.1 กฟจ.ปีตตานี เครื่อง	เครื่อง	6	6	10	21	10	10	6	6	ผปบ.		
	1.9.1.2 กฟส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	2	19	5	9	6	5	3	0	ผกป.		
	1.9.1.3 กฟส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	2	0	6	7	5	0	3	-	ผกป.		
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	วงจร-กม.	20.6		32.84			23.25		20.86		กvv.(ผปร.)	กคค.(ผจร.)
	กฟต3 = 97.55 วงจร-กม. *หมายเหตุ เป็นค่าเป้าหมาย *เป้าหมาย ภา4 = 60 วงจร-กม.												
	แยกราย กฟฟ.												
	1.10.1. ปีตตานี วงจร-กม.	วงจร-กม.	10	10	21	4	21	13	12	6			
	1.10.1.1 กฟจ.ปีตตานี เครื่อง	เครื่อง	6	6	10	0	10	10	6	6	ผปบ.		
	1.10.1.2 กฟส.หนองจิก เครื่อง	เครื่อง	2	4	5	4	6	3	3	0	ผกป.		
	1.10.1.3 กฟส.โคกโพธิ์ เครื่อง	เครื่อง	2	0	6	0	5	0	3	-	ผกป.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร) กฟต3 = 131 วงจร *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว *เป้าหมาย ภา4 = 100 วงจร	วงจร-กม.	30.5		33.7		39.9		26.9		กวาง.(ผปร.)	กวาง.(ผปร.)
	แยกสาย กฟฟ.											
	3. ปีคตนี้	วงจร-กม.	-		-		-		-		ผปบ.	
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย กฟต3 = 13.34 วงจร-กม. *หมายเหตุ เป็นค่าเข้าชั่วคราว *เป้าหมาย ภา4 = 13 วงจร-กม. และไม่ได้กระจายเป้าในไตรมาส 1	วงจร-กม.	2.9		5.34		3.1		2		กวาง.(ผปร.)	กวาง.(ผปร.)
	แยกสาย กฟฟ.											
	1.10.3. ปีคตนี้	วงจร-กม.	0.5	0.5	1	1	-	-	-	-		
	1.10.3.1 กฟจ.ปีคตนี้	เครื่อง	0.5	0.5	0.5	0.5	-	-	-	-	ผปบ.	
	1.10.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง			0.5	0.5	-	-	-	-	ผกป.	
	1.10.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง			0.5	0	-	-	-	-	ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน non-Technical Losses											
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์											
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย											
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟฟ.	13		13		13		13		กบล.,กชข.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด	คะแนน	2.5		2.5		2.5		2.5		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....13.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.1.1 ปีตตานี้	คะแนน	2.5	4.92	2.5	4.93	2.5	15	2.5	4.97		
	2.1.1.1 กฟจ.ปีตตานี้	เครื่อง	2.5	5	2.5	5	2.5	5	2.5	5.00	ผมต	
	2.1.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2.5	4.750	2.5	4.8	2.5	5	2.5	4.91	ผบต.	
	2.1.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2.5	5	2.5	5	2.5	5	2.5	5.00	ผบต.	



8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.1.1.2 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง	กฟฟ.	13		13		13		13		กบล.	กบล.(ผمم.)
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย	คะแนน	2.5		2.5		2.5		2.5		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด											
	กฟต3 .....13.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.1.1 ปีนี้	คะแนน	2.5	4.917	2.5	4.93	2.5	15	2.5	4.97		
	2.1.1.1 กฟจ.ปีนี้	เครื่อง	2.5	5	2.5	5	2.5	5	2.5	5.00	ผมต	
	2.1.1.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	2.5	4.750	2.5	4.8	2.5	5	2.5	4.91	ผบต.	
	2.1.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	2.5	5	2.5	5	2.5	5	2.5	5	ผบต.	
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	AMR Monitor System										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป											
	กฟต3 .....100%.....ตามใบสั่งงาน											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย 100%	เครื่อง	568.0		1,136.0		853.0		284.0		กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....2,841.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
214 เครื่อง	2.1.2.2 ปีคตนี้	เครื่อง	43	43	86	86	65	65	22	22.00		
	2.1.2.1 กฟจ.ปีคตนี้	เครื่อง	43	43	86	86	65	65	22	22.00	ผมต	
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กชข., กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย 100%										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....100%.....เครื่อง											
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฟ.	13		13		13		13		กชข., กบล.	กบล.(ผمم.)
	จากผู้อ่านหน่วย	คะแนน	4		4		4		4		กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมถึงกต											
	กฟต3 .....13.....กฟฟ.											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.2 ปีคตนี้	คะแนน	4	4.793	4	4.886	4	4.891	4	4.77		
	2.2.1 กฟจ.ปีคตนี้	คะแนน	4	4.759	4	4.941	4	4.858	4	4.77	ผมต	
	2.2.2 กฟส.หนองจิก	คะแนน	4	4.705	4	4.751	4	4.855	4	4.77	ผบต.	
	2.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	คะแนน	4	4.916	4	4.966	4	4.960	4	4.84	ผบต.	
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)											
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี	ร้อยละ	-		-		-		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....7.....เครื่อง											
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี	เครื่อง	433		867		650		217		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....2,167.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.3.2 ปีคตนี้	เครื่อง	47	35	94	90	71	76	24	29		
	2.3.2.1 ปีคตนี้	เครื่อง	47	35	94	90	71	76	24	29	ผมต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงานข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ	เครื่อง	542		1,085		813		271		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....2,711.....เครื่อง											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.3.3 ปีคตนี้	เครื่อง	50	87	100	135	75	129	25	54		
	2.3.1 กฟจ.ปีคตนี้	เครื่อง	30	30	60	53	50	93	16	40	ผมต	
	2.3.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	10	38	30	71	20	30	5	14	ผบต.	
	2.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	5	19	10	11	5	6	4	1	ผบต.	
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ	เครื่อง	70,923		141,845		106,384		35,461		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 ....354,613.....เครื่อง											
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ											
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน											
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปีคตนี้	เครื่อง	6,325	4,952	12,651	4,673	9,488	9,740	3,163	5,179		
	2.3.1 กฟจ.ปีคตนี้	เครื่อง	3,795	3,301	6,325	2420	5,693	3302	1,263	2911	ผมต	
	2.3.2 กฟส.หนองจิก	เครื่อง	1,265	510	3,163	915	1,898	448	948	961	ผบต.	
	2.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	เครื่อง	1,265	1,141	3,163	1338	1,898	1320	948	1,307	ผบต.	
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า											
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย											
	กฟต3 100% ทุกราย											
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.4.2 ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	2.4.2.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผมต	
	2.4.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.4.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	เครื่อง									กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.4.3 ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		
	2.4.3.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผมต	
	2.4.3.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบต.	
	2.4.3.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผบต.	
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง											
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย											
	2.5.1 สำรองจุดติดตั้งคอมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ	ครั้ง	1		-		-		-		กบล.,กชข.	กบล.(ผمم.)
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%											
	กฟต.3 .....จุด (100%)											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบส.	กบส.(ผمم.)
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%											
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.5.2 ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	2.5.2.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผมต	
	2.5.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.5.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์											
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหม่าจ่าย											
	2.6.1 สำรองจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบส.,กชช.	กบส.(ผمم.)
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหม่าจ่าย) เป้าหมาย 100%										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อฟวง)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.6.1 ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	2.6.1.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผมต	
	2.6.1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.6.1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	ร้อยละ	20%		40%		30%		10%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย 100%											
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	แยกราย กฟฟ.											
	2.6.2 ปีคต.นี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%		
	2.6.2.1 กฟจ.ปีคต.นี้	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผมต.	
	2.6.2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.6.2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	20%	40%	40%	30%	30%	10%	10%	ผบต.	
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ	สถานี	1		1		1		1		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า										ลดหน่วยสูญเสีย	ลดหน่วยสูญเสีย
	กฟต.3 = 1 สถานี( สถานีไฟฟ้าระโนด)											
	2.7.2 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมอเตอร์ ซีที. วีที.	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม											
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์แบ่งแดน	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผمم.)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 .....เครื่อง(100%)											
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน	ฟีดเดอร์	-		-		-		1		กวาง.,กบล.	กบล.(ผمم.)
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม											
	กฟต.3 .....1..... ฟีดเดอร์											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	2.8 การตรวจสอบมอเตอร์ประกอบซีที. แร่งต่ำ และมอเตอร์ประกอบซีที. วิธี. แร่งสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....100%.....เครื่อง											
	2.9 การอบรมการตรวจสอบมอเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ											
	2.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมอเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	ครั้ง	-		-		1		-		กบล.	กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	ครั้ง	-		1		-		-		กชช.	กชช.(ผบข.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	ครั้ง	-		1		-		-		กบญ.	กบญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....1...ครั้ง.....											
	2.9.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ	ครั้ง	1		1		1		1		กอก.	กอก.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง										กฟฟ.1-3	
	กฟต3 .....4.....ครั้ง											
<b>แผนงานหลักที่ 23</b> แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟตก	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ว)											
OM 1.8	1 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง (จากแผนงานที่ 14.4) มาจัดทำแผน	ร้อยละ	-		-		100%		-			
	2											
	3											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับ	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รพท.(ป)											
OM 1.9	1. ปิดงานตามแผนเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ (MS2000/MR2000)											
	1.1 งานก่อนปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	80%		100%			100%		100%		
	1.2 งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50%		70%			80%		100%		
	1.3 งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงานที่ได้รับจัดสรรงบถึง มีค.)	ร้อยละ	-		50%			70%		80%		
	2											
	3											



8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานที่ 25 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิติอริในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99%		99%		99%		99%		กวว.	กวว.(ผพร.)
om 2.10	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 99 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	1. ปีคตนี้	ร้อยละ	99%	99.66%	99%	99.92%	99%	99.91%	99%	100%		
	1.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	99%	99%	99%	99.91%	99%	99.89%	99%	99.95%	ผมต	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	99%	99.96%	99%	99.91%	99%	99.92%	99%	99.99%	ผบต.	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	99%	99.96%	99%	99.94%	99%	99.93%	99%	99.84%	ผบต.	
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงดันในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	95%		95%		95%		95%		กวว.(ผพร.)	กวว.(ผพร.)
	เป้าหมาย ร้อยละ 95										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 95 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	2. ปีคตนี้	ร้อยละ	95%	99%	95%	99.81%	95%	98%	95%	98.33%		
	2.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	95%	99%	95%	99.85%	95%	95%	95%	95%	ผปบ.	
	2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	95%	99%	95%	99.58%	95%	100%	95%	100%	ผกป.	
	2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	95%	99%	95%	100%	95%	100%	95%	100%	ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหรือแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	96%		96%		96%		96%		กวาง.(ผพร.)	กวาง.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 96 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	3. ปีคตนี้	ร้อยละ	96%	99.21%	96%	100%	96%	99%	96%	99.72%		
	3.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	96%	99.83%	96%	100%	96%	96%	96%	100%	ผปบ.	
	3.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	96%	97.79%	96%	100%	96%	100%	96%	99.44%	ผกป.	
	3.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	96%	100%	96%	100%	96%	100%	96%	99.73%	ผกป.	
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99%		99%		99%		99%		กวาง.(ผพร.)	กวาง.(ผพร.)
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 99 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	4. ปีคตนี้	ร้อยละ	99%	100%	99%	100%	99%	100%	99%	100%		
	4.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	99%	100%	99%	100%	99%	100%	99%	100%	ผปบ.	
	4.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	99%	100%	99%	100%	99%	100%	99%	100%	ผกป.	
	4.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	99%	100%	99%	100%	99%	100%	99%	100%	ผกป.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS	ร้อยละ	90%		90%		90%		90%		กวาง.(ผพร.)	กวาง.(ผพร.)
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย										กปบ.	กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90										กฟฟ.1-3	
	กฟต.3 = 90 %											
	แยกราย กฟฟ.											
	5. ปีคตนี้	ร้อยละ	90%	95.89%	90%	98.74%	90%	98.80%	90%	98.99%		
	5.1 กฟจ.ปีคตนี้	ร้อยละ	90%	94.03%	90%	97.75%	90%	97.21%	90%	97.58%	ผมต	
	5.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	90%	99.22%	90%	99.69%	90%	99.77%	90%	99.83%	ผบต.	
	5.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	90%	94.41%	90%	98.78%	90%	99.43%	90%	99.55%	ผบต.	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ

ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ

ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการณระดับหน่วยงาน

3.10 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน

ขององค์กร (Digital Operational Excellence)

ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

3.11 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

X-10% ล้านบาท

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม

Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการณระดับหน่วยงาน  $\mu$

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการดำเนินงานของ

องค์กร (Streamline Business Processes)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

รอดค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม	1. ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง											คณะทำงาน	คณะทำงาน
SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.	(Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน											ทุกระดับ	ทุกระดับ
	SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการ												
	ดำเนินงาน SLA & QA for SLA												
	1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้อง	ครั้ง	1		-		-		-				
	เปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)												
	1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for	ครั้ง	1		-		-		-				
	SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ.												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล		
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ													
	2.1 สื่อสาร/ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และ บูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ (Key Work Process) ในระบบงานของ กฟภ.	ครั้ง	1		1			1			1		คณะกรรมการ ทุกระดับ	คณะกรรมการ ทุกระดับ
	2.2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการ ให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุงข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดใน กระบวนการ และมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟภ.													
	3. ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อการบูรณาการ กระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	1		1			1			1		คณะกรรมการ ทุกระดับ	คณะกรรมการ ทุกระดับ
	4. สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการ กำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ.	ครั้ง	-		-			-			1		คณะกรรมการ ทุกระดับ	คณะกรรมการ ทุกระดับ
	5. รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานที่มี การบูรณาการของหน่วยงานต่าง ๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	-		-			-			1		คณะกรรมการ สายงาน	คณะกรรมการ สายงาน
<b>แผนงานหลักที่ 27</b> แผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ ดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)	1. กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติ เป็นมาตรฐานเดียวกัน	ครั้ง	1		-			-			-		คณะกรรมการ สายงาน	คณะกรรมการ สายงาน
	เป้าหมาย ไตรมาส 1													
	2. หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA	ครั้ง	-		1			-			-		คณะกรรมการ สายงาน	คณะกรรมการ สายงาน
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.													
	3. กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในกระบวนการ/การปรับลด ขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน	ครั้ง	-		1			-			-		คณะกรรมการ สายงาน	คณะกรรมการ สายงาน
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.													
	4. คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be)ปรับเปลี่ยน กระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ	ครั้ง	-		1			-			-		คณะกรรมการ สายงาน	คณะกรรมการ สายงาน
	เป้าหมาย เม.ย.-มิ.ย.													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	5. วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์	ครั้ง	-		-		1		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	เป้าหมาย ก.ค.-ส.ค.											
	6.สรุปรายงานผลต้นทุนกิจกรรม x เพื่อใช้เป็นฐานการ คำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปี 2564 (OPEX)	ครั้ง	-		-		1		-		คณะทำงาน	คณะทำงาน
	เป้าหมาย ก.ย.-ต.ค.											
<b>แผนงานที่ 28</b> แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	1. พนักงานทุกคน เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ครบ 100%	ร้อยละ	100%		100%		100%		100%		สรก.(ภ4)	สรก.(ภ4)
	กฟต.3 = 100%										ฟวธ.(ภ4)	ฟวธ.(ภ4)
	หมายเหตุ : ไม่นำเอกสารที่ต้องรอต้นฉบับ (ในระบบฯ แสดงเอกสารเป็นสีฟ้า มาคำนวณ											
	1 ปีถัดมา	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	88.84%	100%	81.70%		
	1.1 กฟจ.ปีถัดมา	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	70.28%	เจ้าหน้าที่	
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	89%	สารบรรณ	
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	74%	ประจำ กฟฟ.	

## แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564

(ทบทวนครั้งที่ 1)

## 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

## ด้าน Internal Process

## 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟผ.

## 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน  
Asset Management Roadmap

## 4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

## 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟผ.

## 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.13 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน  
Asset Management Roadmap

## 7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								ผู้รับผิดชอบ	ผู้รายงาน ข้อมูล	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
<b>แผนงานที่ 29</b> แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง												
OM 4.1	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้												
	1. งานก่อนปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50%		70%		80%		100%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)	
	แยกราย กฟฟ.										กคค.(ต3)		
	1. ปิดตามี	ร้อยละ	50%	100%	70%	100%	80%	100%	100%	100%			
	1.1 กฟผ.ปิดตามี	ร้อยละ	50%	100%	70%	100%	80%	100%	100%	100%	ผกส.		
	1.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	50%	100%	70%	100%	80%	100%	100%	100%	ผกป.		
	1.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	50%	100%	70%	100%	80%	100%	100%	100%	ผกป.		

	2. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50%		70%		80%		100%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	แยกราย กฟฟ.										กคค.(ต3)	
	2. ปิดตํานี	ร้อยละ	50%	93%	70%	95%	80%	100%	100%	100%		
	2.1 กฟจ.ปิดตํานี	ร้อยละ	50%	96%	70%	100%	80%	100%	100%	100%	ผกส.	
	2.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	50%	84%	70%	84%	80%	100%	100%	100%	ผกป.	
	2.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	50%	100%	70%	100%	80%	100%	100%	100%	ผกป.	
	3. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30%		50%		70%		80%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	แยกราย กฟฟ.										กคค.(ต3)	
	3. ปิดตํานี	ร้อยละ	30%	53%	50%	80.67%	70%	90.39%	80%	93.74%		
	3.1 กฟจ.ปิดตํานี	ร้อยละ	30%	45%	50%	80.70%	70%	98.90%	80%	99.07%	ผกส.	
	3.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	30%	53%	50%	81.13%	70%	84.91%	80%	86.78%	ผกป.	
	3.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	30%	62%	50%	80.18%	70%	87.35%	80%	95.38%	ผกป.	



	4. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20%		40%		50%		60%		กบญ.(ผบส.)	กบญ.(ผบส.)
	แยกราย กฟฟ.										กกด.(ต3)	
	4. ปิดตํานี	ร้อยละ	20%	23%	40%	44.79%	50%	60.20%	60%	79.82%		
	4.1 กฟจ.ปิดตํานี	ร้อยละ	20%	20%	40%	51.23%	50%	70%	60%	89.05%	ผกส.	
	4.2 กฟส.หนองจิก	ร้อยละ	20%	35%	40%	42.31%	50%	69.15%	60%	71.21%	ผกป.	
	4.3 กฟส.โคกโพธิ์	ร้อยละ	20%	15%	40%	40.84%	50%	41.46%	60%	79.20%	ผกป.	