

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process
 SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
 กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
 ทุกระบบงาน

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

รอคำเป้าหมาย
 รอคำเป้าหมาย
 รอคำเป้าหมาย
 รอคำเป้าหมาย
 รอคำเป้าหมาย
 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	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ (N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	สถานี	-		-		-		39.00		39.00			0.157	0.157	กปบ.
กฟต.2 = 39 สถานี																
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	สถานี	-		-		-		39.00		39.00					กปบ.
ดับทั้งสถานี	ไตรมาส 1 ครั้ง															
	กฟต.2 = 39 สถานี															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.075	0.075	กบป.
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 12 วงจร/ปี กฟต.2 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00			0.083	0.083	กบป.
	5. รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 12 วงจร/ปี กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-		-		-		12.00		12.00					กบป. กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 13 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย																
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	1. ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด กฟต.2 = 17 พื้นที่ (จุดรวมงาน)	พื้นที่	17.00		-						17.00			0.111	0.111	กบข. กฟฟ.1-3
	IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้ กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้ ไฟฟ้ามาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานี ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มต้นตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์ รีโวลเวอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนไม่มีรีโวลเวอร์คิดระยะทางไลน์เมน 10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย หรือสายส่ง115 kv ทั้งไลน์	สถานี	20.00		13.00		5.00		-		38.00			0.032	0.032	
	2. สถานีไฟฟ้า กฟต.2 = 38 สถานี															
	3. สายส่ง กฟต2 = 883 วงจร-กม.	วงจร-กม.	883.00		883.00		883.00		883.00		883.00			0.039	0.0391	
	4. ระบบจำหน่าย กฟต2 = 43 วงจร รวม 430 วงจร-กม.	วงจร-กม.			430.00				430.00		430.00			0.060	0.060	
	กฟจ.กระบี่		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผบป./ผกป.
	กฟส.อำเภอลี้		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผกป.
	กฟส.คลองท่อม		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผกป.
	กฟส.เขาพนม		0.000		10.000		0.000		10.000		20.000					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่		0.000	0.000	60.000	0.000	0.000	0.000	0.000	60.000	120.000					ผบป./ผกป.
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน กฟต2 = 85 ชุด	ชุด	-		85.00		-		85.00		85.00					
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กบข.
แผนงานที่ 14 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา																
	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี															
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))	สถานี	20.00		13.00		5.00		-		38.00			1.719	1.719	กบข.
	กฟต.238..... สถานี															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานที่ 15 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า om1.4	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)															
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)															
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม.	883.40		883.40		883.40		883.40		883.40			0.275	0.275	กบข.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)															กฟฟ.1-3
	กฟต.2883.4..... วงจร- กม./ไตรมาส															
	กฟจ.กระบี่		53.523		53.523		53.523		53.523		214.093					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก		30.637		30.637		30.637		30.637		122.546					ผกบ.
	กฟส.คลองพ้อม		9.688		9.688		9.688		9.688		38.751					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา		0.000		0.000		0.000		0.000		0.000					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง		38.397		38.397		38.397		38.397		153.587					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม		0.000		0.000		0.000		0.000		0.000					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		132.244	0.000	132.244	0.000	132.244	0.000	132.244	0.000	528.977					ผบ.บ./ผกบ.
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	วงจร-กม./ปี	14,696.80		14,696.80		14,696.80		14,696.80		58,787.22			0.595	0.595	กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส															
	กฟต.2 ...58,787.22..... วงจร- กม./ปี															
	กฟจ.กระบี่		668.301		668.301		668.301		668.301		2673.203					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก		855.651		855.651		855.651		855.651		3422.603					ผกบ.
	กฟส.คลองพ้อม		954.279		954.279		954.279		954.279		3817.116					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา		153.394		153.394		153.394		153.394		613.576					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง		455.573		455.573		455.573		455.573		1822.293					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม		520.312		520.312		520.312		520.312		2081.249					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		3607.510	0.000	3607.510	0.000	3607.510	0.000	3607.510	0.000	14430.041					ผบ.บ./ผกบ.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	วงจร-กม./ปี	12,678.73		12,678.73		12,678.73		12,678.73		50,714.95			0.391	0.391	กฟฟ.1-3
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำทั้งหมด/4 = เป้า/ไตรมาส															
	ปรับค่าเป้าหมายแต่ละไตรมาส															
	กฟจ.กระบี่		286.364		286.364		286.364		286.364		1145.456					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก		315.419		315.419		315.419		315.419		1261.675					ผกบ.
	กฟส.คลองพ้อม		352.612		352.612		352.612		352.612		1410.450					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา		45.666		45.666		45.666		45.666		182.663					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง		176.992		176.992		176.992		176.992		707.969					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม		207.250		207.250		207.250		207.250		828.998					ผกบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	รวม กฟจ.กระบี่		1384.303	0.000	1384.303	0.000	1384.303	0.000	1384.303	0.000	5537.211					ผบ. / ผกบ.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กม./ ครั้ง	-		2,843.98		-		2,843.98		2,843.98			0.250	0.25	กรส.
	เป้าหมาย 100% / ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.22,843.98..... กม./ครั้ง															
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	กม./ ครั้ง	-		229.69		-		229.69		229.69			0.545	0.545	กบข.
	กฟต.2 229.69 กม./ครั้ง															กฟฟ.1-3
	02 สถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser	ร้อยละ	10.00		10.00		10.00		10.00		10.00					กปบ.
	(Trip Reclose & Lockout) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV															กบข.
	(เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS															
	กฟต.2 ลดลง.....ครั้ง (10% จากปี 2563)															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	03 การบริหารจัดการต้นไม้															
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย															
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน															
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kv (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	441.70		441.70		441.70		441.70		1,766.80			1.853	1.853	กบข.
	กฟต.2883.4..... วงจร- กม./ครั้ง															
	กฟจ.กระบี่				53.350				53.350		106.700					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก				54.000				54.000		108.000					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม				30.000				30.000		60.000					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา				0.000				0.000		0.000					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง				46.500				46.500		93.000					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม				0.000				0.000		0.000					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		0.000	0.000	183.850	0.000	0.000	0.000	183.850	0.000	367.700					ผบ.บ./ผกบ.
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	14,233.93		14,233.93		14,233.93		14,233.93		56,935.73			82.382	82.382	กฟฟ.1-3
	กฟต.228,467.86..... วงจร- กม./ครั้ง															
	กฟจ.กระบี่				723.390				723.390		1446.780					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก				878.715				878.715		1757.430					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม				1040.500				1040.500		2081.000					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา				142.040				142.040		284.080					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง				545.680				545.680		1091.360					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม				586.500				586.500		1173.000					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		0.000	0.000	3916.825	0.000	0.000	0.000	3916.825	0.000	7833.650					ผบ.บ./ผกบ.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ปี	4,884.27		4,884.27		4,884.27		4,884.27		19,537.10			28.900	28.9	กฟฟ.1-3
	กฟต.219,537.1..... วงจร- กม./ปี															
	กฟจ.กระบี่				274.000				274.000		548.000					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก				150.550				150.550		301.100					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม				347.350				347.350		694.700					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา				65.000				65.000		130.000					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง				165.000				165.000		330.000					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม				149.000				149.000		298.000					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		0.000	0.000	1150.900	0.000	0.000	0.000	1150.900	0.000	2301.800					ผบ.บ./ผกบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%	กม./ครั้ง	-		2,843.98		-		2,843.98		2,843.98					กรส.
	กฟต.22,843.98.....กม./ครั้ง															กฟฟ.1-3
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer															
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ในสั่งงาน (ZPM4))	สถานี	-		-		20.00		18.00		38.00			0.233	0.233	กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															
	กฟต.2 ...38..... สถานี															
	กฟจ.กระบี่				8		5				13					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อำเภอลี้										0					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		0	0	8	0	5	0	0	0	13					ผบ.บ./ผกบ.
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kv (ในสั่งงาน (ZPM4))	วงจร-กม./ครั้ง	-		300.00		300.00		283.40		883.40			0.117	0.117	กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%															
	กฟต.2 .883.4..... วงจร- กม./ครั้ง															
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kv)	ฟีดเดอร์	-		-		93.00		43.00		136.00			0.201	0.201	กบข.
	และ7MW(33 kv) หรือไลน์สำคัญ (ในสั่งงาน (ZPM4))															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง															
	กฟต.2 ...136..... ฟีดเดอร์															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง															
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.472	0.472	กบข.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kv (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.858	0.858	กบข.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kv) และ7MW(33 kv) หรือโหนดสำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			1.309	1.309	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส															
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kv. (ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			5.608	5.608	กบข.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															กฟฟ.1-3
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง															
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์															
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน															
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา															
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง															
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kv(ใบสั่งงาน (ZPM2))	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			18.200	18.2	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง	สถานี	17.00		18.00		17.00		18.00		35.00			1.023	1.023	กบข.
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))															
	กฟต.235..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kv.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	วงจร-กม.	60.00		60.00		60.00		60.00		120.00			0.953	0.953	กบข.
	กฟต.2120..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kv(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	วงจร-กม.	300.00		300.00		300.00		300.00		600.00			1.906	1.906	กบข.
	กฟต.2600..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2															กฟฟ.1-3
	กฟจ.กระบี่										0.000					ผบ.บ./ผก.บ.
	กฟส.อ่าวลึก										0.000					ผก.บ.
	กฟส.คลองท่อม										0.000					ผก.บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟส.เกาะลันตา										0.000					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0.000					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0.000					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่		0.000	0.000	40.000	0.000	0.000	0.000	40.000	0.000	40.000					ผปบ./ผกป.
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อขัดข้องตามมาตรฐาน ที่ กฟภ. กำหนด															
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส															
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			1.631	1.6306	กบข.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด															
	กฟต.217.....กฟฟ.															
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															กบข. กฟฟ.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง															กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจจุดแก้ไขข้อขัดข้องและห้องเวร															กบข.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก๊ส)															กคค., กฟฟ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก๊ส)															กคค., กฟฟ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้															
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข	สถานี	3.00		3.00		2.00		-		8.00			0.090	0.09	กบล.
	กฟต.28..... สถานี															
	(ตรัง, ยานดาขาว, ลำภูรา, พังงา, กระบี่1, กระบี่2, อ่าวลึก, คลองพ้อม)															
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.064	0.064	กบล.
	กฟต.2100%..... สถานี (กรณีที่ได้รับแจ้งปัญหาจากส่วนเกี่ยวข้อง)															
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)															
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)															
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad	ร้อยละ	100.00								100.00					กฟฟ.1-3
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย															
	กฟต.2 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)															
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	ร้อยละ			100.00						100.00			1.272	1.272	กบล.
	กฟต.2 = ...1,600.....เครื่อง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad															
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2															
	กฟจ.กระบี่										0					ผปบ./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟส.คลองห้อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกป.
	รวม กฟส.กระบี่		0	0	269	0	0	0	0	0	269					ผบ.บ./ผกป.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	เครื่อง			100.00						100.00			0.804	0.804	กบส.
	กฟต.2 = ...506..... เครื่อง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad															
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2															
	กฟส.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.
	กฟส.คลองห้อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกป.
	รวม กฟส.กระบี่		0	0	69	0	0	0	0	0	69					ผบ.บ./ผกป.
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)															
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	เครื่อง	31.00		11.00		7.00		-		49.00			0.307	0.307	กบข.
	กฟต.2 =49..... เครื่อง															
	02 ระบบจำหน่าย															
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	1,306.00		1,960.00		1,960.00		1,306.00		6,532.00			4.433	4.433	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = ...21,774..... เครื่อง															
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด															
	กฟต.2 = ...6,532..... เครื่อง															
	กฟส.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.
	กฟส.คลองห้อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟส.เขื่อนยม										0					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่		157		236		235		157		785					ผปบ./ผกป.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	เครื่อง	1,291.00		1,937.00		1,936.00		1,291.00		6,455.00			7.790	7.79	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 =12,910..... เครื่อง															
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด															
	กฟต.2 =6,455..... เครื่อง															
	กฟจ.กระบี่										0					ผปบ./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.
	กฟส.คลองพ้อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่		105		158		157		105		525					ผปบ./ผกป.
แผนงานที่ 16 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ															
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	ชุด	30.00		40.00		45.00		20.00		135.00			0.263	0.263	กรส.
	กฟต.2135..... ชุด															
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	ชุด	12.00		12.00		12.00		9.00		45.00			0.774	0.7736	กรส.
	กฟต.245..... ชุด (MD=3ชุด, VG=11ชุด, 6+16(Analog)=8ชุด, 8+32(IP)=23ชุด															
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	ชุด	40.00		90.00		90.00		45.00		265.00			1.618	1.6182	กรส.
	กฟต.2265..... ชุด															
แผนงานหลักที่ 17 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการขาดสายสื่อสาร	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					กบด.
	ไตรมาสตามคณบณเสไฟฟ้าของ กฟภ. (ระยะที่ 2)															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 เส้นทาง (100% ของแผนงาน)															
แผนงานหลักที่ 18 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการเพื่อความมั่นคงในการจ่ายไฟเสริมสร้างความมั่นคง	1. จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2563(รวมสังกัด)	กฟฟ.	3.00		-		-		-		3.00			0.079	0.079	กปบ.
	กฟต.23 กฟฟ.															กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
ในการจ่ายไฟ																	กฟฟ.
	2. สรุปผลการดำเนินงาน กฟต.23 กฟฟ.	กฟฟ.	-		-		-		3.00		3.00			0.016	0.016		กบป.
แผนงานหลักที่ 19 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่ม ความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน กฟต.2 = 4 วงจร (BOB08, TYI03, TMG03, KCD03)	วงจร			1.00		2.00		1.00		4.00			0.095	0.095		กวร
																	กบป.
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.2 = 4 วงจร	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.038	0.038		กกด
																	กบป.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตซ์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM) 01 FRTU (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.2 = 1,180 ชุด	ชุด	295.00		295.00		295.00		295.00		1,180.00			6.366	6.3656		กบช.
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.2 = 770 ชุด	ชุด	193.00		193.00		192.00		192.00		770.00						กบช.
	03 Mar Master (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.2 = 73 ชุด	ชุด	20.00		28.00		25.00		-		73.00			0.282	0.282		กรส.
	04 Mar Remote (ในสั่งงาน (ZPM4)) กฟต.2 = 1,057 ชุด	ชุด	260.00		275.00		275.00		247.00		1,057.00			0.531	0.531		กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน กฟต.2 = 200 ชุด (RCS คชฟ.3 155 + คปค. 45)	ชุด	-		-		100.00		100.00		200.00					กบข.
																กปน.
																กรส.
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กบข.
																กรส.
แผนงานหลักที่ 21 โครงการประสานงานและติดตามการขอ จัดสรร FRTUเพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ 2.5 ชุด / วงจร	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU ทุกไตรมาส กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กปน.
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจพ.กำหนด om1.7 ตัด อ่าวนาง, กมลา เนื่องจากแผนฉุกเฉินหรืออายุยกเลิก	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses 1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.1.1 ชั่วคราว กฟต.2 = 1 สถานี (เกาะสมุย3)	สถานี	-		1.00		-		-		1.00			0.005	0.005	กปน.
	1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ) กฟต.2 = - สถานี	สถานี	-		-		-		-		-					กปน.
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.025	0.025	กปน.
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 18.68 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		4.00		6.92		7.76		18.68					กวด.,กกด
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% 1.4.1ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV) กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00					กปน.
																กฟฟ. 1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP กฟต.2 = 4 ฟิดเดอร์	ฟิดเดอร์	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กบข. กฟฟ. 1-3
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้มีการจัดสรร 1.5.1 แบบ Fixed กฟต.2 = 6000 kvar	kvar	1,500.00		1,500.00		1,500.00		1,500.00		6,000.00					กบข. กฟฟ. 1-3
	1.5.2 แบบ Switching กฟต.2 = 0 kvar	kvar	-		-		-		-		-					
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ															
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย															กบข. กฟฟ.1-3
	- สถานีไฟฟ้า															
	- สายส่ง															
	- ระบบจำหน่าย															
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า กฟต.2 = 38 สถานี	สถานี	20.00		13.00		5.00		-		35.00					กบข.
	1.6.1.2 สายส่ง กฟต.2 = 883 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		300.00		300.00		283.00		883.00					กบข.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย กฟต.2 = 103 ฟิดเดอร์	ฟิดเดอร์	-		52.00		51.00		-		103.00					กฟฟ.1-3
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กบข.
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้ กฟต.2 = 2 สถานี	ชุด	-		-		2.00		-		2.00					กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง ตามบันทึกเลขที่ กฟฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง กฟต.2 = 39 สถานี	ครั้ง	1.00		-		1.00		-		2.00					กบป.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 พีดเดอร์/เขต) กฟต.2 = 4 พีดเดอร์	พีดเดอร์	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.025	0.025	กบป.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย 1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.2 = 392 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	28.00		26.00		24.00		22.00		100.00			0.102	0.1023	กวว.(ผปร.) กฟฟ.1-3
	กฟจ.กระบี่										0					ผบป./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่		9		12		12		12		45					ผบป./ผกป.
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad) กฟต.2 = 17 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ					100.00				100.00					กวว.(ผปร.) กฟฟ.1-3
	กฟจ.กระบี่										0					ผบป./ผกป.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกป.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกป.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกป.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกป.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกป.
	รวม กฟจ.กระบี่						1				1					ผบป./ผกป.
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)	เครื่อง	64.00		109.00		113.00		110.00		396.00					กวว.(ผปร.) กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = 396 เครื่อง															
	กฟจ.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		5		12		15		15		47					ผบ.บ./ผกบ.
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ															
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	วงจร-กม.	17.00		17.00		13.00		13.00		60.00					กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 60 วงจร-กม.															กฟฟ.1-3
	กฟจ.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		2		2		2		2		8					ผบ.บ./ผกบ.
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)	วงจร-กม.	36.00		51.00		52.00		51.00		190.00					กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 190 วงจร															กฟฟ.1-3
	กฟจ.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อ่าวลึก										0					ผกบ.
	กฟส.คลองท่อม										0					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		3		6		7		7		23					ผบ.บ./ผกบ.
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	วงจร-กม.	13.00		23.00		19.00		11.00		66.00					กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 66 วงจร-กม.															กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟจ.กระบี่										0					ผบ.บ./ผกบ.
	กฟส.อำเภอ										0					ผกบ.
	กฟส.คลองท่า										0					ผกบ.
	กฟส.เกาะลันตา										0					ผกบ.
	กฟส.เหนือคลอง										0					ผกบ.
	กฟส.เขาพนม										0					ผกบ.
	รวม กฟจ.กระบี่		2		3		4		3		12					ผบ.บ./ผกบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน non-Technical Losses															
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์															
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย															
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00			5.873	5.8733	กบล.,กชช.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด															กฟฟ.1-3
	กฟต.217.....กฟฟ.															
	2.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00			0.122	0.1215	กบล.
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด															
	กฟต.217.....กฟฟ.															
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่															
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.065	0.065	กบล.
	AMR Monitor System															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป															
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน															
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.798	0.7982	กบล.
	เป้าหมาย 100%															กฟฟ.1-3
	กฟต.26,445.....เครื่อง															
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กชช., กบล.
	เป้าหมาย 100%															กฟฟ.1-3
	กฟต.2100%.....เครื่อง															
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00					กชช.,กบล.
	จากผู้จำหน่าย															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด															
	กฟต.217.....กฟฟ.															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)															
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เคริ	ร้อยละ	100.00		-		100.00				100.00			0.377	0.377	กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.214.....เครื่อง															
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เคริ	เครื่อง	995.00		1,492.00		1,492.00		995.00		4,974.00			0.594	0.594	กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.24,974.....เครื่อง															
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ	เครื่อง	1,222.00		1,833.00		1,833.00		1,221.00		6,109.00			0.645	0.645	กบล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.26,109.....เครื่อง															
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ	เครื่อง	94,686.00		142,028.00		142,028.00		94,685.00		473,427.00			1.036	1.036	กบล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.2473,427..เครื่อง (20-30-30-20%)															
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ															
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน															
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้															
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า															
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน															
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กบล.
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 100% ทุกราย															
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00			0.330	0.33	กบล.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.2เครื่อง(100%)															
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.143	0.143	กบล.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.2เครื่อง(100%)															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564											งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม																
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งคอกหมากจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00			0.034	0.034	กบด.,กชช. กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2จุด (100%)																
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.337	0.337	กบด. กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2เครื่อง(100%)																
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม																
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.004	0.004	กบด.,กชช. กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)																
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.042	0.042	กบด. กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2เครื่อง(100%)																
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ	สถานี	1.00		-		1.00		-		1.00						
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																กฟต.1-3
	กฟต.2 = 1 สถานี																คณะทำงาน ลดหน่วยสูญเสีย
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟช.	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00			0.013	0.013	กบด. กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.2เครื่อง(100%)																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์แบ่งแดน เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.013	0.0128	กบด. กฟฟ.1-3
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม กฟต.21..... ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-		-		-		1.00		1.00					กวาง,กบด. กฟฟ.1-3
	2.8 การตรวจสอบมอเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีมอเตอร์ประกอบซีที. วิธี.แรงสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า กฟต.2100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.130	0.13	กบด. กฟฟ.1-3
	2.9 การอบรมการตรวจสอบมอเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกัน การละเมิดฯ															
	2.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมอเตอร์/ตรวจสอบหน่วย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00			0.239	0.2386	กบด. กฟฟ.1-3
	2.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00			0.201	0.201	กชข. กฟฟ.1-3
	2.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					กบญ. กฟฟ.1-3
	2.9.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.24.....ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กอก. กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล การดำเนินงาน ปี 2564												งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวมไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟตก OM 1.8	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.ว)																	
	1 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง (จากแผนงานที่ 14.4) มาจัดทำแผน	ร้อยละ					100.00					100.00					กวว.(ผปร.) กฟฟ.1-3	
	2																	
	3																	
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับ OM 1.9	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)																	
	1. ปิดงานตามแผนเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ (MS2000/MR2000)																	
	1.1 งานก่อนปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	80.00		100.00		100.00		100.00		100.00						กบข	
	1.2 งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						กบข	
	1.3 งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงานที่ได้รับจัดสรรงบถึง มี.ค.)	ร้อยละ			50.00		70.00		80.00		80.00						กบข	
	2. จัดทำแผนปลดโหลดด้วย UF Relay เพื่อป้องกันเหตุการณ์ไฟฟ้าดับบริเวณกว้าง กฟต.2 = 39 สถานี	สถานี	-		-		-		39.00		39.00				0.157	0.157	กปบ.	
3. จัดทำแผนปลดโหลดกรณีเหตุผิดปกติด้านพลังงานไฟฟ้า กฟต.2 = 39 สถานี	สถานี	-		-		-		39.00		39.00				0.157	0.157	กปบ.		