

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความสำเร็จของ
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)

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

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความสำเร็จของ
ระบบจำหน่าย

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

7. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
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 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ (N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	สถานี	-		-		-		39.00		39.00			0.157	0.157	กปบ.
การแก้ไขปัญหความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.2 = 39 สถานี															
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง																
ดับทั้งสถานี	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	สถานี	-		-		-		39.00		39.00					กปบ.
	ไตรมาสละ 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	กปบ.
	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	กปบ.
	5. รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 12 วงจร/ปี กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	-		-		-		12.00		12.00					กปบ.
																กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 13 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1. ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง	พื้นที่	17.00		-						17.00			0.111	0.111	กบข.
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด															กฟฟ.1-3
(Inside Zero Outage Zone)	กฟต.2 = 17 พื้นที่ (จุดรวมงาน)															
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้																
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท	2. สถานีไฟฟ้า	สถานี	20.00		13.00		5.00		-		38.00			0.032	0.032	
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้	กฟต.2 = 38 สถานี															
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว																
ที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์แวนรวมไลน์แยก สถานี	3. สายส่ง	วงจร-กม.	883.00		883.00		883.00		883.00		883.00			0.039	0.0391	
ไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	กฟต2 = 883 วงจร-กม.															
รีคลเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีคลเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน																
10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย	4. ระบบจำหน่าย	วงจร-กม.			430.00				430.00		430.00			0.060	0.060	
หรือสายส่ง115 kv ทั้งไลน์	กฟต2 = 43 วงจร รวม 430 วงจร-กม.															
	กฟอ.ท่าศาลา 1 วงจร รวม 20 วงจร-กม. ไลน์ NTB02WR-03 /NTB07WR-02				10.00				10.00							ผบป.
	Mini-HZOZ_NTB02F-098 บ.เขาโพธิ์/ NTB03F-058 บ.หัวตะพาน/NTB03F-025บ.อุตะนา															
	กฟส.อ.สิชล 1 วงจร รวม 20 วงจร-กม. ไลน์ KNA07WR-02				10.00				10.00							ผกป.
	Mini-HZOZ_KNA03F-045 บ.ทุ่งหัวนา / KNA03F-101/002 /KNA03F-090 บ.หัวมุด															
	กฟส.อ.ขนอม 1 วงจร รวม 20 วงจร-กม.				10.00				10.00							ผกป.
	Mini-HZOZ_KNA03F-024 บ.เขาดาดฟ้า /KNA03F-027 บ.คลองวัง / KNA07F-0034 บ.เขาบัน															
	รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.ในสังกัด 3 วงจร 60 วงจร-กม.				30.00				30.00							
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	ชุด	-		85.00		-		85.00		85.00					
	กฟต2 = 85 ชุด															
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กบข.
แผนงานที่ 14 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า															
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....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				
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															
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 94.14 วงจร-กม.		23.53		23.53				23.53		23.53					ผกป.
	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															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 3,234.33 วงจร-กม.		808.58		808.58		808.58		808.58							ผบป.
	กฟส.อ.สิดล รวม 2,437.40 วงจร-กม.		609.35		609.35		609.35		609.35							ผกป.
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 1,309.10 วงจร-กม.		327.28		327.28		327.28		327.28							ผกป.
		รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.ในสังกัด 6,980.83 วงจร-กม.		1,745.21		1,745.21		1,745.21		1,745.21						
หม้อแปลงทุกเครื่อง patrol 100% ปีละครั้ง	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	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส															
ปรับค่าเป้าหมายแต่ละไตรมาส	กฟต.2 ...50,714.95..... วงจร- กม./ปี															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 1,763.12 วงจร-กม.		440.78		440.78		440.78		440.78							ผบป.
	กฟส.อ.สิดล รวม 1190.05 วงจร-กม.		297.51		297.51		297.51		297.51							ผกป.
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 502.97 วงจร-กม.		125.74		125.74		125.74		125.74							ผกป.
	รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.ในสังกัด 3,456.14 วงจร-กม.		864.03		864.03		864.03		864.03							
	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					กบป.
	(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		1,766.80			1.853	1.853	กบข.
	กฟต.2883.4..... วงจร- กม./ครั้ง															
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 69.60 วงจร-กม.				34.80				34.80							ผกป.
	รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.โนนสังกัฒ รวม 69.60 วงจร-กม.															
	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															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 2,151.67 วงจร-กม. (กฟภ. 301.67/จ้างเหมา1,850)				1,075.87				1,075.87							ผปบ.
	กฟส.อ.สิชล รวม 1347.20 วงจร-กม. (จ้างเหมา 1347.20)				673.60				673.60							ผกป.
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 603.50 วงจร-กม. (จ้างเหมา 603.50)				301.75				301.75							ผกป.
	รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.โนนสังกัฒ 4,102.37 วงจร-กม.				2,051.22				2,051.22							
	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															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 535 (จ้างเหมา 535)				267.50				267.50							ผปบ.
	กฟส.อ.สิชล รวม 1080 (จ้างเหมา 1080)				540.00				540.00							ผกป.
	กฟส.อ.ขอนแก่น รวม 72.50 (จ้างเหมา 72.50)				36.25				36.25							ผกป.
	รวม กฟอ.ท่าศาลาและ กฟฟ.โนนสังกัฒ 1,687.50 วงจร-กม.				843.75				843.75							
	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% (ใบสั่งงาน (ZPM4))	สถานี	-		-		20.00		18.00		38.00			0.233	0.233	กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															
	กฟต.238..... สถานี															
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (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) และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ฟีดเดอร์	-		-		93.00		43.00		136.00			0.201	0.201	กบข.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.2136..... ฟีดเดอร์															
	กฟอ.ท่าศาลา 2 วงจร				2.00											ผปบ.

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) หรือไลน์สำคัญ (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															
	กฟอ.ท่าศาลา				100.00											ผบป.
	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
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดตามมาตรฐาน															

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				
	ที่ กฟภ. กำหนด															
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส															
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			1.631	1.6306	กบข.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด															
	กฟต.217.....กฟฟ.															
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															กบข. กฟฟ.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง															กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร															กบข.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)															กคค., กฟฟ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)															กคค.,กฟฟ.
	กฟอ.ท่าศาลา				100.00											ผบ.ทศ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้															
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ	สถานี	3.00		3.00		2.00		-		8.00			0.090	0.09	กบล.
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข															
	กฟต.28..... สถานี															
	(ตรัง, ย่านตาขาว, ลำภูรา, หุ่งสง, กระบี่1, กระบี่2, อ่าวลึก, คลองท่อม)															
	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
	สำรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย															
	กฟต.2 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)															
	กฟอ.ท่าศาลา		100.00													ผบ.
	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															
	กฟอ.ท่าศาลา 156 เครื่อง				156.00											ผบ.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	เครื่อง			100.00						100.00			0.804	0.804	กบล.
	กฟต.2 = ...506..... เครื่อง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad															
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2															
	กฟอ.ท่าศาลา 32 เครื่อง				32.00											ผบ.
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)															

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				
	(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															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 471 เครื่อง		94.00		141.00		142.00		94.00							ผบป.
	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															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 238 เครื่อง		48.00		71.00		71.00		48.00							ผบป.
แผนงานที่ 16 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร															
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ															
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. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					กบล.
	ไตรมาสตามคณบณเสาไฟฟ้าของ กฟภ. (ระยะที่ 2)															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 เส้นทาง (100% ของแผนงาน)															
	กฟอ.ท่าศาลา								100.00		1,000.00					ผบป.ทศ.
แผนงานหลักที่ 18 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2563(รวมสังกัด)	กฟฟ.	3.00		-		-		-		3.00			0.079	0.079	กบป.
เพื่อความมั่นคงในการจ่ายไฟเสริมสร้างความมั่นคง	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	กฟฟ.	-		-		-		3.00		3.00			0.016	0.016		กปบ.
	กฟต.23 กฟฟ.																
แผนงานหลักที่ 19 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่ม	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	วงจร			1.00		2.00		1.00		4.00			0.095	0.095		กvw
ความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ																	กปบ.
	กฟต.2 = 4 วงจร (BOB08, TYI03, TMG03, KCD03)																
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.038	0.038		กกด
	กฟต.2 = 4 วงจร																กปบ.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																
RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90%	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	295.00		295.00		295.00		295.00		1,180.00			6.366	6.3656		กบษ.
	กฟต.2 = 1,180 ชุด																
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	193.00		193.00		192.00		192.00		770.00						กบษ.
	กฟต.2 = 770 ชุด																
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	20.00		28.00		25.00		-		73.00			0.282	0.282		กรส.
	กฟต.2 = 73 ชุด																
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))	ชุด	260.00		275.00		275.00		247.00		1,057.00			0.531	0.531		กรส.
	กฟต.2 = 1,057 ชุด																

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 คขฟ.3 155 + คปค. 45)	ชุด	-	ผล	-	ผล	100.00	ผล	100.00	ผล	200.00	ผล				กบข.
																กปบ.
																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 ติดตามและสรุปรายงานผลการจัดสรร FRTU ทุกไตรมาส กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กปบ.
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจฟ.กำหนด om1.7	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Losses 1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.1.1 ชั่วคราว กฟต.2 = 1 สถานี (เกาะสมุย3)	สถานี	-		1.00		-		-		1.00			0.005	0.005	กปบ.

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	ฟีดเดอร์	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กปบ.
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์															กฟฟ. 1-3
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย	kvar	1,500.00		1,500.00		1,500.00		1,500.00		6,000.00					กปบ.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร															กฟฟ. 1-3
	1.5.1 แบบ Fixed															
	กฟต.2 = 6000 kvar															
	1.5.2 แบบ Switching	kvar	-		-		-		-		-					
	กฟต.2 = 0 kvar															
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ															
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบ															กบข.
	จำหน่าย															กฟฟ.1-3
	- สถานีไฟฟ้า															
	- สายส่ง															
	- ระบบจำหน่าย															
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	สถานี	20.00		13.00		5.00		-		35.00					กบข.
	กฟต.2 = 38 สถานี															
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	-		300.00		300.00		283.00		883.00					กบข.
	กฟต.2 = 883 วงจร-กม.															
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	ฟีดเดอร์	-		52.00		51.00		-		103.00					กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์															
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กบข.
	สามารถใช้งานได้															
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)															
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้	ชุด	-		-		2.00		-		2.00					กบข.
	สามารถใช้งานได้															
	กฟต.2 = 2 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				
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง	ครั้ง	1.00		-		1.00		-		2.00					กปบ.
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560															
	ตามที่เกิดขึ้นจริง															
	กฟต.2 = 39 สถานี															
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	ฟีดเดอร์	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.025	0.025	กปบ.
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)															
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์															
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย															
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (100% จากการใช้ Ldcad)	ร้อยละ	28.00		26.00		24.00		22.00		100.00			0.102	0.1023	กวว.(ผปร.)
	กฟต.2 = 392 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)															กฟฟ.1-3
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 22 เครื่อง		4.00		6.00		6.00		6.00							ผบป.ผกป.
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	ร้อยละ					100.00				100.00					กวว.(ผปร.)
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad)															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 17 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 1 เครื่อง						1.00									ผบป.ผกป.
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	เครื่อง	64.00		109.00		113.00		110.00		396.00					กวว.(ผปร.)
	(เครื่อง)															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 396 เครื่อง															
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 23 เครื่อง		4.00		6.00		7.00		6.00							ผบป.ผกป.
	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
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 8 เครื่อง		2.00		2.00		2.00		2.00							ผบป.ผกป.
	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
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 11 เครื่อง		2.00		3.00		3.00		3.00							ผบป.ผกป.
	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
	กฟอ.ท่าศาลา รวม 3 เครื่อง				1.00		1.00		1.00							ผบป.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				
	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.,กชข.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด															กฟฟ.1-3
	กฟต.217.....กฟฟ.															มมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด		2.5		2.5		2.5		2.5		2.5					ผบต.,สช.ขอ.
	2.1.1.2 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ 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.															
	กฟอ.ทศ.และสังกัด		2.5		2.5		2.5		2.5		2.5					มมต.ทศ.
																ผบต.,สช.ขอ.
	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															มมต.ทศ.
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน															ผบต.,สช.ขอ.
	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															มมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด		20.00		30.00		30.00		20.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กชข., กบล.
	เป้าหมาย 100%															กฟฟ.1-3
	กฟต.2100%.....เครื่อง															มมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00					กชข.,กบล.
	จากผู้อำนวยการหน่วย															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด															
	กฟต.217.....กฟฟ.															
	กฟอ.ทศ.และสังกัด		4		4		4		4							มมต.ทศ.
																ผบต.,สช.ขอ.

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 เควี	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 เควี	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															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	เครื่อง	32		32		32		32		128					ผบต.,สช.ขอ.
	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															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	เครื่อง	89		89		89		89		356					ผบต.,สช.ขอ.
	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%)															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	เครื่อง	2,421		2,421		2,421		2,420		9,683					ผบต.,สช.ขอ.
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ															
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน															
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้															
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า															
	และมีประวัติการละเมิดฯ 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															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.
	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%)															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.
	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%)															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.

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 และไฟฟ้าทางหลวง															
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย															
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะ	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00			0.034	0.034	กบล.,กชข.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%															ผมต.ทศ.
	กฟต.2จุด (100%)															ผบต.,สช.ขอ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00					
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.337	0.337	กบล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%															ผมต.ทศ.
	กฟต.2เครื่อง(100%)															ผบต.,สช.ขอ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00					
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์															
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย															
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.004	0.004	กบล.,กชข.
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100%															ผมต.ทศ.
	กฟต.2100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)															ผบต.,สช.ขอ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.042	0.042	กบล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100%															ผมต.ทศ.
	กฟต.2เครื่อง(100%)															ผบต.,สช.ขอ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00					
	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.	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00			0.013	0.013	กบล.
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															ผมต.ทศ.
	กฟต.2เครื่อง(100%)															ผบต.,สช.ขอ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00					

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 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์แบ่งแดน	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.013	0.0128	กบล.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															กฟฟ.1-3
	กฟต.2เครื่อง(100%)															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					ผบต.,สช.ขอ.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน	ฟีดเดอร์	-		-		-		1.00		1.00					กvw.,กบล.
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม															
	กฟต.21..... ฟีดเดอร์															
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.130	0.13	กบล.
	วิธี.แรงสูงในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย															กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า															
	กฟต.2100%.....เครื่อง															ผมต.ทศ.
	กฟอ.ทศ.และสังกัด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบต.สชข.ขอ.
	2.9 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกัน															
	การละเมิดฯ															
	2.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00			0.239	0.2386	กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต21...ครั้ง.....															
	2.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00			0.201	0.201	กชช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต21...ครั้ง.....															
	2.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					กบญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต21...ครั้ง.....															
	2.9.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กอก.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3
	กฟต.24.....ครั้ง															
	กฟอ.ทศ.	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					ผบค.ทศ.

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 เพื่อป้องกันเหตุการณ์ไฟฟ้าดับ บริเวณกว้าง 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.

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 3.1 ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
- 3.2 ความสำเร็จในการพัฒนาแนวทางการบริหารจัดการพลังงานผ่าน Energy Trading Platform
- 3.3 ความสำเร็จในการพัฒนาการให้บริการ TPA

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องและครบถ้วนของหม้อแปลง
- ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดคอน
- และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ
- เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS
- เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

- 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				
แผนงานที่ 25 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ om 2.10	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00			0.397	0.397	กวว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 99 %															
	กฟอ.ท่าศาลา		99.00		99.00		99.00		99.00		99.00					ผมต.ผบต.
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	95.00		95.00		95.00		95.00		95.00					กวว.
	เป้าหมาย ร้อยละ 95															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 95 %															
	กฟอ.ท่าศาลา		95.00		95.00		95.00		95.00		95.00					ผบค.ผกส.
																ผปบ.ทศ.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล	ร้อยละ	96.00		96.00		96.00		96.00		96.00			0.229	0.229	กวว.
	ระบบ GIS															กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 96 %															
	กฟอ.ท่าศาลา		96.00		96.00		96.00		96.00		96.00					ผปบ.,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				
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00					กาว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 99 %															
	กฟอ.ท่าศาลา		99.00		99.00		99.00		99.00		99.00					ผบป.,ผกป.
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00			0.168	0.168	กาว.
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย															กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90															กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 90 %															
	กฟอ.ท่าศาลา		90.00		90.00		90.00		90.00		90.00					ผมต.ผบต.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ Operation Management SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ ทุกระบบงาน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 3.9 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน 3.10 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน ขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล 3.11 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 X-10% ล้านบาท
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้องกับการนำ ดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน μ - ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)	7. เป้าหมาย ร้อยละ 100 รอลำเป้าหมาย

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		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	1. ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA															คณะทำงาน
																ทุกระดับ
	1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)	ครั้ง	-		-		-		-		-					
	1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟผ.	ครั้ง	-		-		-		-		-					
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					คณะทำงาน
	2.1 สื่อสาร/ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจในการปฏิบัติงาน และบูรณาการกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ (Key Work Process)ในระบบงานของ กฟผ.															ทุกระดับ
	2.2 หน่วยงานที่เกี่ยวข้องทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุงข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดในกระบวนการ และมาตรฐานการปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟผ.															

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		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	3. ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อการบูรณาการกระบวนการดำเนินงานทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					คณะทำงาน ทุกระดับ
	4. สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการกำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ.	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					คณะทำงาน ทุกระดับ
	5. รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานที่มีการบูรณาการของหน่วยงานต่าง ๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					คณะทำงาน สายงาน
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการดำเนินงานขององค์กร (Streamline Business Processes)	1. กำหนดแนวทางและสื่อสาร ถ่ายทอดให้หน่วยงานนำไปปฏิบัติ	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00					คณะทำงาน สายงาน
	เป็นมาตรฐานเดียวกัน															
	เป้าหมาย ไตรมาส 1															
	2. หน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ☐	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00					คณะทำงาน สายงาน
	ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process และ SLA															
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.															
	3. กำหนดเทคโนโลยีดิจิทัลที่ใช้ในกระบวนการ/การปรับลด ☐	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00					คณะทำงาน สายงาน
	ขั้นตอน ลดระยะเวลาในการดำเนินงาน															
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.															
	4. คำนวณต้นทุนกิจกรรมก่อน (As Is) และหลัง (To be) ปรับเปลี่ยนกระบวนการ หรือการนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาปรับเปลี่ยนกระบวนการ	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00					คณะทำงาน สายงาน
	เป้าหมาย เม.ย.-มิ.ย.															
	5. วิเคราะห์/สรุปสิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) ☐	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00					คณะทำงาน สายงาน
	พร้อมต้นทุนกระบวนการ (บาท) ให้ สายงานยุทธศาสตร์															
	เป้าหมาย ก.ค.-ส.ค.															

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		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	6.สรุปรายงานผลต้นทุนกิจกรรม x เพื่อใช้เป็นฐานการ□ คำนวณค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานปี 2564 (OPEX)	ครั้ง	-		-		1.00				1.00					คณะทำงาน
	เป้าหมาย ก.ย.-ต.ค.															สายงาน
แผนงานที่ 28 แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์	1. พนักงานทุกคน เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์ ครบ 100%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					สรก.(ภ4)
ทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	กฟต.2 = 100%															ฝอภ.(ภ4)
	หมายเหตุ : ไม่นำเอกสารที่ต้องรอดันฉบับ (ในระบบฯ แสดงเอกสารเป็นสีฟ้า															
	มาคำนวณ															

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ Operation Management Process SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟภ.	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 3.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	4. เป้าหมาย ร้อยละ 100
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM4.1 แผนงานการพัฒนากระบวนการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า กฟภ.	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)	หน่วยงาน	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 22 แผนปิดงานก่อสร้าง OM 4.1	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้																กบญ.
	1. งานก่อนปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.2	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00					กฟฟ.
																	ผกส.,ผปบ.ทศ.
	2. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.2	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00					ผกส.,ผปบ.ทศ.
	3. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.2	ร้อยละ	30.00		50.00		70.00		80.00		80.00					ผกส.,ผปบ.ทศ.
	4. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟต.2	ร้อยละ	20.00		40.00		50.00		60.00		60.00					ผกส.,ผปบ.ทศ.

4. เป้าหมาย

จำนวน 2

7. เป้าหมาย

ระดับ 5

[illegible]

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				
	4.นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับTRL3 ขึ้นไป มาขยายผล กฟช. ละ 1 ชิ้นงาน	ชิ้น	-		1.00		-		-		1.00					คณะกรรมการกฟช.
	5.สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี (ครึ่ง)	ครึ่ง	-		-		-		1.00		1.00					คณะกรรมการกฟช.

แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2564

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย
OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย
OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

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
- ร้อยละความถูกต้องและเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ
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)	หน่วยงาน	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				
แผนงานเพิ่มเติมที่ 4 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงประสิทธิภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ	แผนก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ และระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย (คพจ.2 แผน 4)																
OM 1.7 (แผนปฏิบัติการ กฟภ. หน้า 114)	1. งานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ กฟต.2 =292.83..... วงจร-กม.	กฟต.2	วงจร-กม.	43.00		86.00		86.00		77.83		292.83					กvw.
ประสานงาน สายงาน กบ	2. งานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง สายแยกย่อย กฟต.2 =97.37..... วงจร-กม.	กฟต.2	วงจร-กม.	10.00		23.00		43.00		21.37		97.37					กvw.
ปัจจัยเสี่ยงขององค์กร																	
RF2 คุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำไม่เป็นไปตามเป้าหมาย	3. งานติดตั้ง/เปลี่ยน หม้อแปลงจำหน่าย นำหม้อแปลงเดิมมาติดตั้ง กฟต.2 =85..... MVA	กฟต.2	MVA	5.00		25.00		25.00		30.00		85.00					กvw.

[illegible]

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

แผนปฏิบัติการดำเนินกิจกรรม IZOZ พื้นที่ กฟต.2 ประจำปี 2564 (ระบบจำหน่าย)

ที่	กฟฟ.	จำนวนวงจร	ไตรมาส 1/2564 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 2/2564 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 3/2564 (วงจร-กม.)	ไตรมาส 4/2564 (วงจร-กม.)
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช และ กฟส.ในสังกัด	3		30.00		30.00
2	กฟจ.สุราษฎร์ธานี และ กฟส.ในสังกัด	2		20.00		20.00
3	กฟจ.ตรัง และ กฟส.ในสังกัด	4		40.00		40.00
4	กฟจ.กระบี่ และ กฟส.ในสังกัด	6		60.00		60.00
5	กฟจ.พังงา และ กฟส.ในสังกัด	3		30.00		30.00
6	กฟจ.ภูเก็ต และ กฟส.ในสังกัด	2		20.00		20.00
7	กฟอ.ทุ่งสง และ กฟส.ในสังกัด	4		40.00		40.00
8	กฟอ.เกาะสมุย และ กฟส.ในสังกัด	2		20.00		20.00
9	กฟอ.พุนพิน และ กฟส.ในสังกัด	5		50.00		50.00
10	กฟอ.ปากพนัง และ กฟส.ในสังกัด	2		20.00		20.00
11	กฟอ.ฉะเชิงเทรา	1		10.00		10.00
12	กฟอ.ตะกั่วป่า	1		10.00		10.00
13	กฟฟ.ปัตตานี	1		10.00		10.00
14	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1		10.00		10.00
15	กฟอ.เวียงสระ และ กฟส.ในสังกัด	2		20.00		20.00
16	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟส.ในสังกัด	3		30.00		30.00
17	กฟอ.ห้วยยอด	1		10.00		10.00
รวม		43		430.00		430.00

หมายเหตุ ระยะทางของแต่ละวงจรเป็นค่าโดยประมาณวงจรละ 10 กิโลเมตร ทั้งนี้เมื่อสรุปรายงานของแต่ละ
กฟฟ. จะทบทวนระยะทางใหม่ให้สอดคล้องกับความเป็นจริง

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2564						
ที่	กฟฟ.	เป้าหมายทั้งปี (วงจร-กม.)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	-	-	-	-	-
41	กฟส.อ.สีชล	-	-	-	-	-
42	กฟส.อ.ขนอม	94.14	23.53	23.53	23.53	23.53
รวม		94.14	23.53	23.53	23.53	23.53
43	กฟอ.ห้วยยอด	202.99	50.75	50.75	50.75	50.75
รวม		202.99	50.75	50.75	50.75	50.75
รวม กฟต.2		3,533.61	883.40	883.40	883.40	883.40

- หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4
 2. เป้าหมายทั้งปี คือ ระยะทางระบบสายส่ง 115 เควี ทั้งหมดของ กฟฟ. X 4 ครั้ง
 3. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กว.ต.2 ณ เดือนสิงหาคม 2563

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงสูง ประจำปี 2564						
ที่	กฟฟ.	เป้าหมายทั้งปี (วงจร-กม.)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	3,234.33	808.58	808.58	808.58	808.58
41	กฟส.อ.สีชล	2,437.40	609.35	609.35	609.35	609.35
42	กฟส.อ.ขนอม	1,309.10	327.28	327.28	327.28	327.28
รวม		6,980.83	1,745.21	1,745.21	1,745.21	1,745.21
43	กฟอ.ห้วยยอด	5,046.65	1,261.66	1,261.66	1,261.66	1,261.66
รวม		5,046.65	1,261.66	1,261.66	1,261.66	1,261.66
รวม กฟต.2		117,574.45	29,393.61	29,393.61	29,393.61	29,393.61

- หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4
2. เป้าหมายทั้งปี คือ ระยะทางระบบจำหน่ายแรงสูง ทั้งหมดของ กฟฟ. X 4 ครั้ง
3. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กวด.ต.2 ณ เดือนสิงหาคม 2563

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงต่ำประจำปี 2564						
ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,763.12	440.78	440.78	440.78	440.78
41	กฟส.อ.สีชล	1,190.05	297.51	297.51	297.51	297.51
42	กฟส.อ.ขนอม	502.97	125.74	125.74	125.74	125.74
รวม		3,456.14	864.04	864.04	864.04	864.04
43	กฟอ.ห้วยยอด	2,328.19	582.05	582.05	582.05	582.05
รวม		2,328.19	582.05	582.05	582.05	582.05
รวม กฟต.2		50,714.95	12,678.74	13,294.29	12,678.74	12,678.74

- หมายเหตุ : 1. กรอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4
2. เป้าหมายทั้งปี คือ ระยะทางระบบจำหน่ายแรงต่ำ ทั้งหมดของ กฟฟ.
3. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผพร.กหว.ต.2 ณ เดือนสิงหาคม 2563

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตัดต้นไม้ ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2564

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	-		-		-		-
41	กฟส.อ.สีชล	-		-		-		-
42	กฟส.อ.ขนอม	69.60		69.60		34.80		34.80
รวม		69.60	-	69.60		34.80		34.80
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	69.90	-	69.90		34.95		34.95
รวม		69.90	-	69.90		34.95		34.95
รวม กฟต.2		1,993.39	229.29	2,222.68		1,111.34		1,111.34

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตัดต้นไม้ ระบบจำหน่ายแรงต่ำประจำปี 2563

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	535.00	-	535.00		267.50		267.50
41	กฟส.อ.สีชล	1,080.00		1,080.00		540.00		540.00
42	กฟส.อ.ขนอม	72.50		72.50		36.25		36.25
รวม		1,687.50	-	1,687.50		843.75		843.75
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	1,206.37	-	1,206.37		603.19		603.19
รวม		1,206.37	-	1,206.37		603.19		603.19
รวม กฟต.2		19,537.10	1,607.99	21,145.09		10,572.55		10,572.55

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

เป้าหมายการตัดต้นไม้ ระบบจำหน่ายแรงสูง ประจำปี 2564

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟภ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,850.00	301.67	2,151.67		1,075.84		1,075.84
41	กฟส.อ.สิชล	1,347.20		1,347.20		673.60		673.60
42	กฟส.อ.ขนอม	603.50		603.50		301.75		301.75
รวม		3,800.70	301.67	4,102.37		2,051.19		2,051.19
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	2,971.77	98.80	3,070.57		1,535.29		1,535.29
รวม		2,971.77	98.80	3,070.57		1,535.29		1,535.29
รวม กฟต.2		56,935.73	3,173.46	60,109.19		30,054.60		30,054.60

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

แผนงานการตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน ระบบจำหน่าย

ที่	กฟฟ.	จำนวนวงจร	แผนส่งกล้อง และดำเนินการแก้ไข			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	14		10	4	
2	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	10		5	5	
3	กฟจ.ภูเก็ต	14		10	4	
4	กฟจ.พังงา	3		3		
5	กฟจ.ตรัง	14		10	4	
6	กฟจ.กระบี่	13		8	5	
7	กฟอ.กลาง	11		6	5	
8	กฟอ.พุนพิน	9		5	4	
9	กฟอ.เกาะสมุย	10		5	5	
10	กฟอ.ทุ่งสง	8		5	3	
11	กฟอ.ปากพนัง	2		2		
12	กฟอ.ตะกั่วป่า	4		4		
13	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	4		4		
14	กฟอ.เวียงสระ	3		3		
15	กฟฟ.ปัตตอง	12		8	4	
16	กฟอ.ท่าศาลา	2		2		
17	กฟอ.ห้วยยอด (วงจรที่ จ่ายจาก สฟ.ลำภูรา)	3		3		
รวม		136	0	93	43	0

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4)) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : ...เครื่อง..)								หน่วยวัด	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช			189						189	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			88						88	
กฟจ.ตรัง			169						169	
กฟจ.กระบี่			269						269	
กฟจ.พังงา			45						45	
กฟจ.ภูเก็ต			5						5	
กฟอ.ทุ่งสง			142						142	
กฟอ.เกาะสมุย			6						6	
กฟอ.พุนพิน			183						183	
กฟอ.ปากพนัง			35						35	
กฟอ.ฉะเชิงเทรา			20						20	
กฟอ.ตะกั่วป่า			46						46	
กฟฟ.ปัตตานี			2						2	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์			90						90	
กฟอ.เวียงสระ			78						78	
กฟอ.ท่าศาลา			156						156	
กฟอ.ห้วยยอด			77						77	
รวมทั้งสิ้น	0	0	1,600	0	0	0	0	0	1,600	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4)) เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบล.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : ...เครื่อง..)								หน่วยวัด	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช			52						52	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			53						53	
กฟจ.ตรัง			24						24	
กฟจ.กระบี่			69						69	
กฟจ.พังงา			16						16	
กฟจ.ภูเก็ต			50						50	
กฟอ.ทุ่งสง			33						33	
กฟอ.เกาะสมุย			44						44	
กฟอ.พุนพิน			38						38	
กฟอ.ปากพนัง			13						13	
กฟอ.ถลาง			36						36	
กฟอ.ตะกั่วป่า			4						4	
กฟฟ.ป่าตอง			6						6	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์			22						22	
กฟอ.เวียงสระ			8						8	
กฟอ.ท่าศาลา			32						32	
กฟอ.ห้วยยอด			6						6	
รวมทั้งสิ้น	0	0	506	0	0	0	0	0	506	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4)) (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบล.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : ...เครื่อง..)								หน่วยวัด	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟน.นครศรีธรรมราช	146		220		220		147		733	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	63		94		93		63		313	
กฟจ.ตรัง	134		201		201		134		670	
กฟจ.กระบี่	157		236		235		157		785	
กฟจ.พังงา	46		69		70		46		231	
กฟจ.ภูเก็ต	3		4		4		3		14	
กฟอ.ทุ่งสง	140		209		209		140		698	
กฟอ.เกาะสมุย	6		9		10		6		31	
กฟอ.พุนพิน	220		330		329		220		1,099	
กฟอ.ปากพนัง	58		88		88		58		292	
กฟอ.ฉะเชิง	12		18		17		12		59	
กฟอ.ตะกั่วป่า	37		56		57		37		187	
กฟฟ.ป่าตอง	1		2		3		1		7	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	54		80		80		54		268	
กฟอ.เวียงสระ	67		101		101		66		335	
กฟอ.ท่าศาลา	94		141		142		94		471	
กฟอ.ห้วยยอด	68		102		101		68		339	
รวมทั้งสิ้น	1,306		1,960	0	1,960	0	1,306	0	6,532	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4)) (50%ของหม้อแปลงทั้งหมด)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบล.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2563 (หน่วยวัด : ...เครื่อง..)								หน่วยวัด	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	130		196		196		130		652	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	138		205		205		137		685	
กฟจ.ตรัง	106		159		159		106		530	
กฟจ.กระบี่	105		158		157		105		525	
กฟจ.พังงา	46		68		68		47		229	
กฟจ.ภูเก็ต	198		297		296		198		989	
กฟอ.ทุ่งสง	72		109		109		72		362	
กฟอ.เกาะสมุย	100		150		150		100		500	
กฟอ.พุนพิน	62		93		94		62		311	
กฟอ.ปากพนัง	53		80		80		53		266	
กฟอ.ถลาง	97		146		147		97		487	
กฟอ.ตะกั่วป่า	30		44		44		30		148	
กฟฟ.ป่าตอง	43		65		65		43		216	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	26		40		40		26		132	
กฟอ.เวียงสระ	22		33		32		22		109	
กฟอ.ท่าศาลา	48		71		71		48		238	
กฟอ.ห้วยยอด	15		23		23		15		76	
รวมทั้งสิ้น	1,291		1,937	0	1,936	0	1,291	0	6,455	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟพ.กำหนด
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กาว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	6		10		11		10		37	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	4		4		5		5		18	
กฟจ.ตรัง	6		11		11		11		39	
กฟจ.กระบี่	9		12		12		12		45	
กฟจ.พังงา	3		7		7		7		24	
กฟจ.ภูเก็ต	2		5		4		4		15	
กฟอ.ทุ่งสง	5		7		8		7		27	
กฟอ.เกาะสมุย	4		5		4		4		17	
กฟอ.พุนพิน	7		12		11		10		40	
กฟอ.ปากพนัง	2		4		5		4		15	
กฟอ.ถลาง	2		3		4		4		13	
กฟอ.ตะกั่วป่า	4		6		7		7		24	
กฟฟ.ป่าตอง	2		3		3		2		10	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	3		4		4		4		15	
กฟอ.เวียงสระ	3		4		5		5		17	
กฟอ.ท่าศาลา	4		6		6		6		22	
กฟอ.ห้วยยอด	2		4		4		4		14	
รวมทั้งสิ้น	68		107		111		106		392	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช					1				1	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี					1				1	
กฟจ.ตรัง					1				1	
กฟจ.กระบี่					1				1	
กฟจ.พังงา					1				1	
กฟจ.ภูเก็ต					1				1	
กฟอ.ทุ่งสง					1				1	
กฟอ.เกาะสมุย	-				1				1	
กฟอ.พุนพิน					1				1	
กฟอ.ปากพนัง					1				1	
กฟอ.ธลาง					1				1	
กฟอ.ตะกั่วป่า					1				1	
กฟฟ.ป่าตอง					1				1	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์					1				1	
กฟอ.เวียงสระ					1				1	
กฟอ.ท่าศาลา					1				1	
กฟอ.ห้วยยอด					1				1	
รวมทั้งสิ้น					17				17	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.9.3 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กาว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	5		10		10		10		35	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	4		4		4		4		16	
กฟจ.ตรัง	5		9		10		10		34	
กฟจ.กระบี่	5		12		15		15		47	
กฟจ.พังงา	4		7		7		7		25	
กฟจ.ภูเก็ต	3		4		4		4		15	
กฟอ.ทุ่งสง	5		10		11		11		37	
กฟอ.เกาะสมุย	3		5		5		5		18	
กฟอ.พุนพิน	7		12		12		12		43	
กฟอ.ปากพนัง	4		5		5		5		19	
กฟอ.ถลาง	2		4		4		3		13	
กฟอ.ตะกั่วป่า	4		5		5		5		19	
กฟฟ.ป่าตอง	1		2		1		1		5	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	3		4		3		3		13	
กฟอ.เวียงสระ	3		5		5		5		18	
กฟอ.ท่าศาลา	4		6		7		6		23	
กฟอ.ห้วยยอด	2		5		5		4		16	
รวมทั้งสิ้น	64		109		113		110		396	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2		2		2		2		8	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2		2		2		2		8	
กฟจ.ตรัง	2		2		2		2		8	
กฟจ.กระบี่	2		2		2		2		8	
กฟจ.พังงา	1		1		1		1		4	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	2		2		2		2		8	
กฟอ.เกาะสมุย	2		2		2		2		8	
กฟอ.พุนพิน	2		2		2		2		8	
กฟอ.ปากพนัง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ถลาง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2		2		2		2		8	
กฟอ.เวียงสระ	1		1		1		1		4	
กฟอ.ท่าศาลา	2		2		2		2		8	
กฟอ.ห้วยยอด	1		1		1		1		4	
รวมทั้งสิ้น	30		30		30		30		120	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กาว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : วงจร)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	3		5		5		5		18	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2		2		2		2		8	
กฟจ.ตรัง	3		4		5		5		17	
กฟจ.กระบี่	3		6		7		7		23	
กฟจ.พังงา	2		3		3		3		11	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	3		5		5		5		18	
กฟอ.เกาะสมุย	2		2		2		2		8	
กฟอ.พุนพิน	3		6		6		6		21	
กฟอ.ปากพนัง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ถลาง	1		2		2		1		6	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2		2		1		1		6	
กฟอ.เวียงสระ	2		2		2		2		8	
กฟอ.ท่าศาลา	2		3		3		3		11	
กฟอ.ห้วยยอด	1		2		2		2		7	
รวมทั้งสิ้น	36		51		52		51		190	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กาว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2564 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1		1		1		-		3	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1		1		1		-		3	
กฟจ.ตรัง			1		-		-		1	
กฟจ.กระบี่	2		3		4		3		12	
กฟจ.พังงา	1		2		2		1		6	
กฟจ.ภูเก็ต			1		-		-		1	
กฟอ.ทุ่งสง	1		1		1		1		4	
กฟอ.เกาะสมุย	1		1		-		-		2	
กฟอ.พุนพิน	1		2		2		2		7	
กฟอ.ปากพนัง	1		2		1		1		5	
กฟอ.ถลาง	-		1		-		-		1	
กฟอ.ตะกั่วป่า	1		2		2		1		6	
กฟฟ.ป่าตอง	-		-		-		-		0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1		1		1				3	
กฟอ.เวียงสระ	1		2		2		1		6	
กฟอ.ท่าศาลา	-		1		1		1		3	
กฟอ.ห้วยยอด	1		1		1		-		3	
รวมทั้งสิ้น	13		23		19		11		66	