

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

ด้าน Internal Process

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.6 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟพ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.7 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.8 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.10 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูล ระบบ GIS

3.11 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน

และอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.12 ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

4. เป้าหมาย

2.91 ครั้ง/ราย/ปี

1.075 ครั้ง/ราย/ปี

69.84 นาที/ราย/ปี

14.860 นาที/ราย/ปี

ร้อยละ 5.18

ระดับ 4.39

7. เป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย

ระดับ 4.37

ร้อยละ 97

ร้อยละ 98

ร้อยละ 97

ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)										กปบ.
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.1 = 34 สถานี	-	-	-	34	34	-	-			
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.2 = 38 สถานี	-	-	-	38	38	-	-			
ดับทั้งสถานีฯ	กฟต.3 = 32 สถานี				32	32					
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน										กปบ.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	-	-	34	34	-	-			
	กฟต.2 = 38 สถานี	-	-	-	38	38	-	-			
	กฟต.3 = 32 สถานี				32	32					
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง										กปบ.
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ										
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด										
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟต.2 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟต.3 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย										กปบ.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี										
	กฟต.1 = 10 วงจร	10	-	-	-	10	10	-			
	กฟต.2 = 10 วงจร	3	3	2	2	10	3	3			
	กฟต.3 = 10 วงจร	10				10	10				
	5.รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย										กปบ.
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี										ผบป./ผกป.
	กฟต.2 = 10 ฟีดเดอร์ /กฟอ.ทุ่งสง	-	1	-	-	1	-	1			
แผนงานหลักที่ 12 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง										
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด										กบข.
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.2 = 17 พื้นที่ (จตุรรวมงาน) /กฟอ.ทุ่งสง	1	-	-	-	1	1	-			ผบป./ผกป.
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้											

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
โหมก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว	2. สถานีไฟฟ้า										
ไฟฟ้าลายน้อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	กฟต.2 = 17 สถานี (จุดรวมงาน) / กฟอ.ทุ่งสง	2	2	2	2	2	2	2			ผบป./ผกป.
10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไลน์เมน และลายน้อย											
หรือสายส่ง 115 kV ทั้งไลน์	3. สายส่ง										
	กฟต.2 = 809 วงจร-กม. / กฟอ.ทุ่งสง	809	809	809	809	809	809	809			ผบป./ผกป.
	4. ระบบจำหน่าย										
	กฟต.2 = 17 วงจร รวม 161.13 วงจร-กม.	161.13	161.13	161.13	161.13	161.13	161.13	161.13			ผบป./ผกป.
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน										
	กฟต.2 = 85 ชุด	-	85	-	85	85	-	85			ผบป./ผกป.
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	4	1	1			กบข.
แผนงานที่ 13 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า										
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี										
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	กฟต.134..... สถานี	10	24								
	กฟต.235..... สถานี	21	11	3	-	35					
	กฟต.332..... สถานี										
แผนงานที่ 14 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA										
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)										
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)										
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)										ผบป./ผกป.
	กฟต.2809..... วงจร- กม./ไตรมาส กฟอ.ทุ่งสง 59.20 วงจร-กม.	59.2	59.2	59.2	59.2	59.2					
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										ผบป./ผกป.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส	2,663.36	2,663.36	2,663.36	2,663.36	10,653.44	2,663.36	2,663.36			
	กฟอ.ทุ่งสง	1,284.75	1,284.75	1,284.75	1,284.75	5,139.00	1,284.75	1,284.75			
	กฟส.อ.ฉวาง	405.95	405.95	405.95	405.95	1,623.80	405.95	405.95			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	265.77	265.77	265.77	265.77	1,063.08	265.77	265.77			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	706.89	706.89	706.89	706.89	2,827.56	706.89	706.89			
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)										ผบบ./ผกบ.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส	1,336.95	1,336.95	1,336.95	1,336.95	5,347.80	1,336.95	1,336.95			
	กฟอ.ทุ่งสง	665.87	665.87	665.87	665.87	2,663.46	665.87	665.87			
	กฟส.อ.ฉวาง	219.51	219.51	219.51	219.51	878.05	219.51	219.51			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	133.37	133.37	133.37	133.37	533.47	133.37	133.37			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	318.21	318.21	318.21	318.21	1,272.82	318.21	318.21			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง										ผบป./ผกป.
	กฟต.22,309.9..... กม./ครั้ง		2,309.9		2,309.9	2,309.9					
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ										กบข.
	กฟต.2 229.69 กม./ครั้ง	-	229.69	-	229.69	229.69					
	02 แก๊สและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าโดยการปิดใบสั่งจากโปรแกรม APSA										
	และรายงานผลเป็นรายไตรมาส										
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)										
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			กบข.
	กฟอ.ทุ่งสง	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ฉวาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ฉวาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			กรส.
	กฟอ.ทุ่งสง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	80%	80%	80%	80%	80%	80%	80%			
	02.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ										
	กฟต.280%	80%	80%	80%	80%	80%					กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	03 การบริหารจัดการต้นไม้										
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน										
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))		295		295	590		295			กบข.
	กฟอ.ทุ่งสง		295		295	590		295			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง		-		-	-		-			
	กฟส.อ.ช้างกลาง		-		-	-		-			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่		-		-	-		-			
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))		2425.895		2,425.90	4851.79		2425.895			กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง		1145.43		1,145.43	2,290.85		1145.43			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง		394		393.95	787.90		394			
	กฟส.อ.ช้างกลาง		239		239.10	478.20		239			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่		647		647.42	1,294.84		647			
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))		1433.05		1433.05	2866.1		1433.05			กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง		767.5		767.5	1,535		767.5			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง		39		39	78		39			
	กฟส.อ.ช้างกลาง		134		134	268		134			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่		493		493	985		493			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%										กรส.
	กฟต.22,309.9.....กม./ครั้ง		2,309.9		2,309.9	2,309.9					
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer										
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34		34		34					
	กฟต.2 ...35..... สถานี			20	15	35					
	กฟต.3 ...32..... สถานี	32				32					
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										
	กฟต.1 .713.3..... วงจร- กม./ครั้ง	713.3		503.8							
	กฟต.2 .809..... วงจร- กม./ครั้ง		300	300	209	809					
	กฟต.3 ..558..... วงจร- กม./ครั้ง	558				558					
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)										กบข.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))										ผบป./ผกป.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง										
	กฟต.2 ...103..... ฟีดเดอร์		25	50	28	103					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	05 แกะไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง										
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กบข.
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กบข.
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)										กฟฟ.1-3
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))										ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส										
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))										กบข.
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์										
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน										
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ขนส่ง										
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	07 ถัดน้ำถังลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง										กบข.
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))										
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี										กบข.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))										
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี										กบข.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3
	กฟอ.ทุ่งสง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบป./ผกป.
	กฟส.อ.ฉวาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ช้างกลาง	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน										
	ที่ กฟภ. กำหนด										
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส										
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดไฟฟ้าขัดข้อง										กบข.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด										
	กฟต.152.....กฟฟ.		100%			100%					
	กฟต.217.....กฟฟ.		100%			100%					
	กฟต.368.....กฟฟ.		100%			100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	01.1 สํารวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง										กบช. กฟฟ.
	01.2 สํารองอุปกรณ์แก๊กระแสไฟฟ้าขัดข้อง										กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจรุดแก๊กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร										กบช.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก๊สไฟ)										กกด., กฟฟ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก๊สไฟ)										กกด., กฟฟ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้										
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ										กบล.
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข										
	กฟต.16..... สถานี (ปบ.,กย.,ขอ.2,ขยย.1,ปทอ.,พธร.2)	2	2	2		6. สถานี					กบล.
	กฟต.28..... สถานี (KFA,KMA,KMB,TSA,TYI,WSA,TLG,TLH)	3	3	2		8 สถานี					
	กฟต.36..... สถานี	2	2	2		6. สถานี					
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)										กบล.
	กฟต.1100%..... สถานี	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2100%..... สถานี	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3 ...100%..... สถานี	100%	100%	100%	100%	100%					
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)										
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)										
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด	139	209	210	139	697	139	209			ผปบ./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง										
	กฟส.อ.ฉวาง										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟส.อ.ช่วงกลาง										
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่										
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด	42.00	64.00	64.00	42.00	212	42.00	64.00			ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง										
	กฟส.อ.ฉวาง										
	กฟส.อ.ช่วงกลาง										
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่										
เพิ่มเติม จากมติที่ประชุม	03 นำร่องการใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบ										กบล.,กาว.
	จำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการ										
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย และระบบจำหน่ายแรงต่ำอย่างมี										
	ประสิทธิภาพ										
	กฟต.1 = พื้นที่ กฟอ.จอมบึง		1 กฟฟ.								
	กฟต.2 = กฟอ.ปากพนัง		1 กฟฟ.								
	กฟต.3 = 1 กฟฟ. (กฟอ.ระโนด)		1 กฟฟ.			1 กฟฟ.					
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)										
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)										
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง										กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)										
	กฟต.1 =35..... เครื่อง		35			35					
	กฟต.2 =48..... เครื่อง	32	12	4		48					
	กฟต.3 =26..... เครื่อง	26				26					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	02 ระบบจำหน่าย										
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด	139.00	209.00	210.00	139.00	697	139.00	209.00			ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง										
	กฟส.อ.ฉวาง										
	กฟส.อ.ช้างกลาง										
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่										
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด	70.00	106.00	106.00	71.00	353	70.00	106.00			ผบป./ผกป.
	กฟอ.ทุ่งสง										
	กฟส.อ.ฉวาง										
	กฟส.อ.ช้างกลาง										
	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่										
แผนงานที่ 15 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร										
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ										
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%										กรส.
	กฟต.1535..... ชุด				535	535					
	กฟต.2135..... ชุด	35	45	45	10	135					
	กฟต.3116..... ชุด	25	30	36	25	116					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%										กรส.
	กฟต.131..... ชุด			31		31					
	กฟต.239..... ชุด	12 ชุด	12 ชุด	12 ชุด	3 ชุด	39 ชุด					
	กฟต.330.... ชุด	7	7	8	8	30					
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%										กรส.
	กฟต.1166.... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39, IP Access =87ชุด)		166	87	39	292					
	กฟต.2164..... ชุด (SDH= 58, DWDM = 21, IP Access =85ชุด)	38	44	44	38	164					
	กฟต.3211.... ชุด (SDH/FOM = 98, DWDM = 14 , IP Access =99)	53	53	53	52	211					
แผนงานหลักที่ 16 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร										กบส.
	โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ.										ผบบ./ผกบ.
	กฟต.144..... เส้นทาง	13	31			44					
	กฟต.2 43 เส้นทาง (กฟฟ.1-3 และ กฟส. กฟฟ. ละ 1 เส้นทาง (ที่มีคอน))				43	43					
	กฟต.3 142 เส้นทาง		20		122	142					
แผนงานหลักที่ 17 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการเพื่อเสริม	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2562										กปป.
	กฟต.22 กฟฟ. (กฟอ.เวียงสระ,ห้วยยอด,ทุ่งสง)	1	-	-	-	1	1	-			ผบบ./ผกบ.
	2.ดำเนินการตามแผนงาน										กปป.
	กฟต.22 กฟฟ. (กฟอ.เวียงสระ,ห้วยยอด,ทุ่งสง)	-	-	1	-	1	-	-			ผบบ./ผกบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	3.สรุปผลการดำเนินงาน										กปบ.
	กฟต.12 กฟฟ.	-	-	-	2	2					
	กฟต.22 กฟฟ.	-	-	-	2	2					
	กฟต.32 กฟฟ.				2	2					
แผนงานหลักที่ 18 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มคว	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน										กvw
และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.1 = 4 วงจร (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	-	1 วงจร	2 วงจร	1 วงจร	4 วงจร					กปบ.
	กฟต.2 = 4 วงจร BOB08,KCD03,TLH03,YTK03	1 วงจร	1 วงจร	1 วงจร	1 วงจร	4 วงจร					
	กฟต.3 = 4 วงจร QBA04, ROA03, CHN09, SNG08	2 วงจร	2 วงจร			4 วงจร					
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง										กกค
	กฟต.1 = วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					กปบ.
	กฟต.2 = 4 วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					
	กฟต.3 =4..... วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					
แผนงานหลักที่ 19 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ										
พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)										
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	กฟต.1 = 431 ชุด		431			431					
	กฟต.2 = 900 ชุด	225	225	225	225	900					
	กฟต.3 = 720 ชุด	180	180	180	180	720					
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กบข.
	กฟต.1 = 311 ชุด		311			311					
	กฟต.2 = 689 ชุด	175	175	175	164	689					
	กฟต.3 = 470 ชุด	130	100	120	120	470					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กรส.
	กฟต.1 = 34 ชุด		34		34						
	กฟต.2 = 73 ชุด	20	28	25		73					
	กฟต.3 = 50 ชุด	15	20	15		50					
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กรส.
	กฟต.1 = 822 ชุด		822								
	กฟต.2 = 754 ชุด	200	200	200	154	754					
	กฟต.3 = 507 ชุด	177	150	180		507					
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม										กบข.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน										
	กฟต.1 = 30 ชุด (Cellular)	10	10	10	-	30					
	กฟต.2 = 171 ชุด(sim เกาะสมุย 61+Recloser 110)	49	61	61		171					
	กฟต.3 = 19 ชุด	5	5	5	4	19					
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1	1	1	1	4					กบข.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส										กรส.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการประสานงานและติดตามการจัดสร	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU										กปป.
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Crite	ทุกไตรมาส										
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด	1	1	1	1	4					
	กฟต.2 = 323 ชุด (คปศ)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					
	กฟต.3 = 223 ชุด (คปศ)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
แผนงานหลักที่ 21 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses										กปบ.
ตามที่ กพฟ.กำหนด	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน										
	1.1.1 ชั่วคราว										
	กพต.1 = สถานี	-	-	-	-	-					
	กพต.2 = 3 สถานี (ภูเก็ต5,เกาะสมุย3,อำนาจ)	1		1	1	3 สถานี					
	กพต.3 = 1 สถานี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง					
	1.1.2 ถาวร										กปบ.
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)										
	กพต.1 = 1 สถานี (ปะทิว)	-	-	-	1	1					
	กพต.2 = - สถานี	-	-	-	-	-					
	กพต.3 = 2 สถานี (ดำนอก,สายบุรี)		1		1	2					
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี										กปบ.
	กพต.1 = 4 ฟีดเดอร์ (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	1	1	1	1	4					
	กพต.2 = 4 ฟีดเดอร์ (KTM10, KTM03, CLA01, LRA02)	1	1	1	1	4 ฟีดเดอร์					
	กพต.3 = 4 ฟีดเดอร์ (YLC02,QBA02,SLB03,SLB10)		2 ฟีดเดอร์		2 ฟีดเดอร์	4 ฟีดเดอร์					
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี										กวว.,กกด
	กพต.1 = 20 วงจร-กม.		5	5	10	20					
	กพต.2 = 21.62 วงจร-กม.		9.85	6.39	5.38	21.62					
	กพต.3 = 236 วงจร-กม.	59	59	59	59	236					
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%										กปบ.
	1.4.1 ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)										ผบป./ผกป.
	กพต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	12	3	3			
	กพต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	12	3	3			
	กพต.3 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	12	3	3			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP										ผบ.บ./ผกบ.
	กฟต.1 = 4 พีดเดอร์	1	1	1	1	4	1	1			
	กฟต.2 = 4 พีดเดอร์	1	1	1	1	4	1	1			
	กฟต.3 = 4 พีดเดอร์	1	1	1	1	4	1	1			
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย										กบข.
	เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร										ผบ.บ./ผกบ.
	1.5.1 แบบ Fixed										
	กฟต.1 = 1,500 kvar	300	600	300	300	1500					
	กฟต.2 = 3,000 kvar	1200	1200	600		3000					
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563									
	1.5.2 แบบ Switching										
	กฟต.1 = 6,000 kvar	-	3000	1500	1500	6000					
	กฟต.2 = 6,000 kvar	1500	1500	1500	1500	6000					
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563									
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ										
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ										กบข.
	จำหน่าย										ผบ.บ./ผกบ.
	- สถานีไฟฟ้า										
	- สายส่ง										
	- ระบบจำหน่าย										
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า										กบข.
	กฟต.1 = 34 สถานี					34 สถานี					
	กฟต.2 = 35 สถานี	15 สฟฟ.	20 สฟฟ.			35 สถานี					
	กฟต.3 = 32 สถานี	32 สฟฟ.		32 สฟฟ.		32 สฟฟ.					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	1.6.1.2 สายส่ง										กบข.
	กฟต.1 = 713.3 วงจร-กม.	713.3		503.8							
	กฟต.2 = 809 วงจร-กม.		300	300	209	809					
	กฟต.3 = 558 วงจร-กม.	558				558					
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย										ผบป./ผกป.
	กฟต.1 = 205 ฟีดเดอร์	146	59				146	59			
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์		52	51		103					
	กฟต.3 = 58 ฟีดเดอร์	15	15	15	13	58					
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้ สามารถใช้งานได้										กบข.
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3 = 100%(.....ชุด)	100%	100%	100%	100%	100%					
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้ สามารถใช้งานได้										กบข.
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2 = 100%(...25....สถานี)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3 = 100%(.....สถานี)	100%	100%	100%	100%	100%					
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง										กปบ.
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560										
	ตามที่เกิดขึ้นจริง										
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง					
	กฟต.2 = 38 สถานี	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง					
	กฟต.3 = 30 สถานี	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)										กปป.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	4					
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	4					
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	4					
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย										
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)										กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 450 เครื่อง	111	111	114	114	450					ผบบ./ผกป.
	กฟต.2 = 350 เครื่อง	85	90	85	90	350					
	กฟต.3 = 300 เครื่อง	70	80	70	80	300					
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม										กวว.(ผปร.)
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)										ผบบ./ผกป.
	กฟต.1 = - เครื่อง	-	-	-	-	-					
	กฟต.2 = 4 เครื่อง			2	2	4					
	กฟต.3 = 40 เครื่อง	10	10	10	10	40					
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ										กวว.(ผปร.)
	(เครื่อง)										ผบบ./ผกป.
	กฟต.1 = 70 เครื่อง	10	20	20	20	70					
	กฟต.2 = 200 เครื่อง	50	50	50	50	200					
	กฟต.3 = 120 เครื่อง	30	40	30	20	120					
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ										
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)										ผบบ./ผกป.
	กฟต.1 = 50 วงจร-กม.	10	10	10	20	50					กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม.	29	30	31	30	120					
	กฟต.3 = 60 วงจร-กม.	10	20	20	10	60					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)										ผบป./ผกป.
	กฟต.1 = 50 วงจร	10	10	10	20	50					กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 150 วงจร	17	58	58	17	150					
	กฟต3 = 100 วงจร	20	30	30	20	100					
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย										ผบป./ผกป.
	กฟต.1 = 15 วงจร-กม.	0	5	5	5	20					กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม.	6	6	6	6	24					
	กฟต3 = 30 วงจร-กม.	5	10	10	5	30					
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน non-Technical Losses										
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์										
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย										
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube										กบล.,กชช.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด										ผมต./ผบต.
	กฟต.114.....กฟฟ.	14	14	14	14	14					
	กฟต.217.....กฟฟ.	17	17	17	17	17					
	กฟต313.....กฟฟ.	13	13	13	13	13					
	2.1.1.2 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง										กบล.
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด										
	กฟต.114.....กฟฟ.	14	14	14	14	14					
	กฟต.217.....กฟฟ.	17	17	17	17	17					
	กฟต313.....กฟฟ.	13	13	13	13	13					
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่										
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ										กบล.
	AMR Monitor System										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป										
	กฟต.1100%... ตามใบสั่งงาน	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต3100%.....ตามใบสั่งงาน	100%	100%	100%	100%	100%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU										กบล.
	เป้าหมาย 100%										ผมต./ผบต.
	กฟต.15,350.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.28034.....เครื่อง	2797	2173	1597	1476	8043					
	กฟต.33,198.....เครื่อง	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%										กชช., กบล.
	เป้าหมาย 100%										ผมต./ผบต.
	กฟต.1100%...เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2 100%	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3100%.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน										กชช., กบล.
	จากผู้อ่านหน่วย										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด										
	กฟต.114.....กฟฟ.(100%)	14	14	14	14	14					
	กฟต.217.....กฟฟ.	17	17	17	17	17					
	กฟต.313.....กฟฟ.	13	13	13	13	13					
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)										
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี										กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.121.....เครื่อง	-	50%	-	50%	100%					
	กฟต.211.....เครื่อง	-	50%		50%	100%					
	กฟต.36.....เครื่อง	กมต. เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ									
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี										กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										ผมต./ผบต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟต.13,296.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.24,863.....เครื่อง	1999	1155	902	807	4863					
	กฟต32,313.....เครื่อง	463	925	694	231	2313					
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ										กบล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.18,600.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.26,204.....เครื่อง	1798	1612	1612	1182	6204					
	กฟต33,166.....เครื่อง	633	1266	950	317	3166					
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ										กบล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.1324,628.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.2474,002.....เครื่อง	118453	118481	118524	118544	474002					
	กฟต3349,372.....เครื่อง	69874	139749	104812	34937	349372					
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ										
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน										
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้										
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า										
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน										
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ										กบล.
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย										
	กฟต.1100%...ราย	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2 100% ทุกราย	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต3100%.....ราย	100%	100%	100%	100%	100%					
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด										กบล.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.1เครื่อง(100%)	-	50%	-	50%	100%					
	กฟต.2เครื่อง(100%)	-	50%	-	50%	100%					
	กฟต38,364.....เครื่อง	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ										กบล.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง										ผมต./ผบต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุนกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟต.1เครื่อง(100%)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2935.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.32,380.....เครื่อง	476	952	714	238	2,380					
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง										
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย										
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ										กบล.,กษช.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										
	กฟต.1100 % (จุด)	1 ครั้ง									
	กฟต.2100 % (จุด)	1 ครั้ง									
	กฟต.3100%.....เครื่อง	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย										กบล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%										
	กฟต.1100%....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.2100%.....	20%	30%	30%	20%	100%					
	กฟต.3100%.....เครื่อง	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์										
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย										
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย										กบล.,กษช.
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย 100%										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2ทุกจุด.....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย										กบส.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย 100%										
	กฟต.1100 % (เครื่อง)	30%	30%	30%	10%	100%					
	กฟต.2100 % (เครื่อง)	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3100 % (เครื่อง)	20%	40%	30%	10%	100%					
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ										
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า										กฟต.1-3
	กฟต.1 = 1 สถานี	1	1	1	1	1					คณะทำงาน
	กฟต.2 = 2 สถานี (สถานีนครศรีฯ, สถานีกระบี่)	1 สถานี		1 สถานี		2 สถานี					ลดหน่วยสูญเสีย
	กฟต.3 = 1 สถานี (สถานีไฟฟ้าระโนด)	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี	1 สถานี					
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.										กบส.
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.										กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										
	กฟต.1100 % (เครื่อง)				100%	100%					
	กฟต.2100 % (เครื่อง)			100%		100%					
	กฟต.3100 % (เครื่อง)	100%	100%	100%	100%	100%					
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์แบ่งแดน										กบส.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										กฟฟ.1-3
	กฟต.1100 % (เครื่อง)				100%	100%					
	กฟต.2100 % (เครื่อง)			100%		100%					
	กฟต.3100 % (เครื่อง)	100%	100%	100%	100%	100%					
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน										กvw., กบส.
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง										กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟต.11..... พัดเตอร์				1	1					
	กฟต.21..... พัดเตอร์				1	1					
	กฟต.31 พัดเตอร์				1 พัดเตอร์	1 พัดเตอร์					
	2.8 การตรวจสอบมอเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมอเตอร์ประกอบซีที.	รอนโยบาย									กบล.
	วิธี.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า										
	กฟต.1100%.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.2100%.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	กฟต.3100%.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%					
	2.9 การสับเปลี่ยนมอเตอร์ตามวาระ										
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี										กบล.
	เป้าหมาย										ผมต./ผบต.
	กฟต.1-.....เครื่อง	-	40%	40%	20%	100%	งบลงทุน				
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	รอนโยบายการยกเลิกสป.ตามวาระและใช้มิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์แทน									
	กฟต.3เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์									
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี										กบล.
	เป้าหมาย										ผมต./ผบต.
	กฟต.1-.....เครื่อง	-	40%	40%	20%	100%	งบลงทุน				
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	รอนโยบายการยกเลิกสป.ตามวาระและใช้มิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์แทน									
	กฟต.3เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์									
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมอเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหาสำหรับ										
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมอเตอร์ในระบบ IS-U DM										
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code ZDMR122										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกัน การละเมิดฯ										
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย										กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.11.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง					
	กฟต.21.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง					
	กฟต.31...ครั้ง.....			1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	2.10.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย										กชข.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.11.....		1 ครั้ง								
	กฟต.21...ครั้ง.....		1 ครั้ง								
	กฟต.31...ครั้ง.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง					
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย										กบญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.11.....	1 ครั้ง									
	กฟต.2 ไม่มีแผนฝึกอบรม แต่มีการประชุมหารือวิเคราะห์ปัญหาและหาแนวทางแก้ไข เมื่อเกิดปัญหาที่เกี่ยวข้องกับการอ่านหน่วย										
	กฟต.31...ครั้ง.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง					
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์										กอก.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										ผมต./ผบต.
	กฟต.11.....	1	1	1	1	1					
	กฟต.21.....(*มีเอกสารแนบเป้าหมายราย กฟฟ.)			1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	กฟต.31...ครั้ง.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง					
แผนงานที่ 22 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS										กาว.
ข้อมูลในระบบ GIS											ผมต./ผบต.
บริหารจัดการทรัพย์สิน om3.1	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97										
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%					
	กฟต.2 = 99 %	99%	99%	99%	99%	99%					
	กฟต.3 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%					
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS										กาว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98										ผมต./ผบต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563					ผลดำเนินการ				ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
	กฟต.1 = 98 %	98%	98%	98%	98%	98%					
	กฟต.2 = 99 %	99%	99%	99%	99%	99%					
	กฟต.3 = 98 %	98%	98%	98%	98%	98%					
	3. การปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกันใน										กาว.
	ฐานข้อมูลระบบ GIS										กปบ.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97										ผมต./ผบต.
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%					
	กฟต.2 = 99 %	99%	99%	99%	99%	99%					
	กฟต.3 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%					
	4.การปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ										
	GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย										
	เป้าหมาย ร้อยละ 90										
	กฟต.1 =	90%	90%	90%	90%	90%					กาว.
	กฟต.2 = 90 %	90%	90%	90%	90%	90%					ผมต./ผบต.
	กฟต.3 = 90%	90%	90%	90%	90%	90%					
เพิ่มเติม จากมติที่ประชุม	5.นำร่องการ Cleansing มิเตอร์ ในระบบ GIS										กาว.
	การไฟฟ้าละ 2 จุดรวมงาน										ผมต./ผบต.
	เป้าหมาย การไฟฟ้านำร่องดำเนินการให้ครบ 100% ภายในไตรมาส 2										
	กฟต.1 = กฟอ.จอมบึง,กฟจ.ราชบุรี		2			2					
	กฟต.2 = กฟจ.พิจิตร ,กฟอ.ปากพนัง		2 กฟฟ.								
	กฟต.3 = กฟจ.สงขลา, กฟจ.ปัตตานี		2 กฟฟ.			2 กฟฟ.					