

แผนปฏิบัติการ กฟอ.ท่าเสา ประจำปี 2563 (ทบทวนครั้งที่ 1)	ด้าน Internal Process		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ Operation Management Process SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ ทุกกระบวนการ	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร 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.	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
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ ระบบจำหน่าย	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ 3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟภ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA) 3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ 3.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟภ. จุฬารวมงาน (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	7. เป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย 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										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาค่าความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานี	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)														กปบ.
	กฟต.1 = 34 สถานี	-		-		-		34		34	0.000	0.020	0.020		
	กฟต.2 = 38 สถานี	-		-		-		38		38.00	0	0.085	0.085		
	กฟต.3 = 32 สถานี							32		32.00		0.28	0.28		
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง														กปบ.
	กฟต.1 = 34 สถานี	-		-		-		34		34	0.000	0.025	0.025		
	กฟต.2 = 38 สถานี	-		-		-		38		38.00					
	กฟต.3 = 32 สถานี							32		32.00		0.220	0.220		
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด														กปบ.
	กฟต.1 = 100%	100%		100%		100%		100%		1.00	0.000	0.012	0.012		
	กฟต.2 = 100%	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต.3 = 100%	100%		100%		100%		100%		1.00		0.306	0.306		
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี														กปบ.
	กฟต.1 = 10 วงจร	10		-		-		-		10	0.000	0.024	0.024		
	กฟต.2 = 10 วงจร	3		3		2		2		10.00					
	กฟต.3 = 10 วงจร	10								10.00		0.320	0.320		
	5.รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี														กปบ.
	กฟต.1= 10 ฟีดเดอร์	-		-		-		10		10	0.000	0.000	0.000		ผปบ.
	กฟต.2 = 10 ฟีดเดอร์	3		3		2		2		10					
	กฟต.3 = 10 ฟีดเดอร์							10		10.00					
แผนงานหลักที่ 12 โครงการตรวจรระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด										0.000	0.000	0.000		กบข.
	กฟต.1 = 14 พื้นที่	14		-		-		-		14.00					ผปบ.
	กฟต.2 = 17 พื้นที่ (จุดรวมงาน)	17		-		-		-		17.00					
	กฟต.3 = 13 พื้นที่ กฟฟ. 1-3 (13 กฟฟ.)	13		-		-		-		13.00					
	ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้า และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยวที่สำคัญ หรือ อื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไลน์เมนรวมไลน์แยก สถานีไฟฟ้าไลน์ย่อยเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์ รีโคลเซอร์ หรือ กรณีที่ไลน์เมนที่ไม่มีรีโคลเซอร์คิดระยะทางไลน์เมน 10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้าฯ รวมไลน์เมน และไลน์ย่อย														
	กฟอ.ท่าศาลา= 1 วงจร (NTB03R-01)	1	1												
	กฟส.อ.สีชล=1 วงจร (KNA07R-01)			1											เริ่ม ไตรมาส 2
	กฟส.อ.ขนอม =1 วงจร (KNA03R-05)			1											เริ่ม ไตรมาส 2

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
หรือสายส่ง115 kV ทั้งไลน์	กฟต.1 = 14 สถานี	14		14		14		14		14.00				
	กฟต.2 = 17 สถานี	17		17		17		17		17.00				
	กฟต3 = 13 สถานี	13		13		13		13		13.00				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	3. สายส่ง													
	กฟต1 = 159 วงจร-กม.	159		159		159		159		159.00				
	กฟต2 = 809 วงจร-กม.	809		809		809		809		809.00				
	กฟต3 = 93.069 วงจร-กม.	93.07		93.07		93.07		93.07		93.07				
	4. ระบบจำหน่าย													
	กฟต1 = 19 วงจร รวม 175.99 วงจร-กม.	175.99		175.99		175.99		175.99		175.99				
	กฟต2 = 17 วงจร รวม 161.13 วงจร-กม.	161.13		161.13		161.13		161.13		161.13				
	กฟต3 = 13 วงจร รวม 130 วงจร-กม.	130		130		130		130		130.00				
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน													
	กฟต1 = 108 ชุด	108		108		108		108		108.00				
	กฟต2 = 85 ชุด	-		85		-		85		85.00				
	กฟต3 = 52 ชุด	52		52		52		52		52.00				
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1		1		1		1		4.00				กบช.
แผนงานที่ 13 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี												0	
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))													กบช.
	กฟต.134..... สถานี	10		24								6.367	6.367	
	กฟต.235..... สถานี	21		11		3		-		35.00				
	กฟต.332..... สถานี													
แผนงานที่ 14 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA												0	
om1.4	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)													
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)													
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))													กบช.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)													สปป.
	กฟต.1713.3..... วงจร- กม./ไตรมาส	713.3		713.3		713.3		713.3				3.402	3.402	
	กฟต.2809..... วงจร- กม./ไตรมาส	809		809		809		809		809		0.586		
	กฟต.3558..... วงจร- กม./ไตรมาส	558		558		558		558				0.03	0.03	
	กฟส.อ.ขอนแก่น =94.12 วงจร-กม.	23.53		23.53		23.53		23.53		94.12				ปรับแผนเป็นไตรมาส 2

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														ผปบ.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส														
	กฟต.1 ...19,581.6..... วงจร- กม./ปี	19,581.6		19,581.6		19,581.6		19,581.6							
	กฟต.2 ...20,000..... วงจร- กม./ปี	20,000		20,000		20,000		20,000		20,000		0.586			
	กฟต.3 ..17,563..... วงจร- กม./ปี	17,563		17,563		17,563		17,563				6	6		
	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟส.ในสังกัด =6,872.72 วงจร-กม.														
	กฟอ.ท่าศาลา =3,151.92 วงจร-กม.	787.98	287.00	787.98		787.98		787.98		3,151.92					
	กฟส.อ.สิชล=2,419 วงจร-กม.	604.75	248.00	604.75		604.75		604.75		2,419.00					
	กฟส.อ.ขนอม =1301.8 วงจร-กม.	325.45		325.45		325.45		325.45		1,301.80					ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)														ผปบ.
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส														
	กฟต.130,744.6..... วงจร- กม./ปี	30,744.6		30,744.6		30,744.6		30,744.6							
	กฟต.2 ...10,000..... วงจร- กม./ปี	10,000		10,000		10,000		10,000		10,000					
	กฟต.310,000..... วงจร- กม./ปี	10,000		10,000		10,000		10,000				0.31	0.31		
	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟส.ในสังกัด =3,412.64 วงจร-กม.									3,412.64					
	กฟอ.ท่าศาลา=1,739.24วงจร-กม.	434.81	230.00	434.81		434.81		434.81		1,739.24					
	กฟส.อ.สิชล=1,175.19 วงจร-กม.	293.80		293.80		293.80		293.80		1,175.19					ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	กฟส.อ.ขนอม =498.21 วงจร-กม.	124.55		124.55		124.55		124.55		498.21					ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง														ผปบ.
	กฟต.1 ...2,247.1.....กม./ครั้ง	2,247.1		2,247.1		2,247.1		2,247.1		2,247.2					
	กฟต.22,309.9..... กม./ครั้ง			2,309.9				2,309.9		2,309.90		0.163			
	กฟต.3 ..2,094.....กม./ครั้ง	1,047		1,047		1,047		1,047		2,094.00		0.137	0.137		
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ														กบษ.
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง								3.52						ผปบ.
	กฟต.2 229.69 กม./ครั้ง	-		229.69		-		229.69		229.69					
	กฟต.338.161.....กม./ครั้ง	38.161		38.161		38.161		38.161		38.16		0.025	0.025		
	02 แก๊ซและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าโดยการปิดใบสั่งจากโปรแกรม APSA														
	และรายงานผลเป็นรายไตรมาส														
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)														
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV														กบษ.
	กฟต.190%	90%		90%		90%		90%		90%		110.632	110.632		
	กฟต.290%	90%		90%		90%		90%		90%		17.327			
	กฟต.390%	90%		90%		90%		90%		90%					
	กฟส.อ.ขนอม =90%	90%		90%		90%		90%		90%					ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง														ผปบ.
	กฟต.180%	80%		80%		80%		80%		80%					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กฟต.280%	80%		80%		80%		80%		80%		17.327			
	กฟต.380%	80%		80%		80%		80%		80%					
	กฟอ.ท่าศาลา=80%	80%	100%	80%		80%		80%							
	กฟส.อ.สิชล=80%	80%	100%	80%		80%		80%							
	กฟส.อ.ขนอม =80%	80%		80%		80%		80%						ปรับแผนเป็นไตรมาส 2	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													ผปบ.
	กฟต.180%	80%		80%		80%		80%		0.80				
	กฟต.280%	80%		80%		80%		80%		0.80		17.327		
	กฟต.380%	80%		80%		80%		80%		80%				
	กฟอ.ท่าศาลา=80%	80%	100%	80%		80%		80%		80%				
	กฟส.อ.สิชล=80%	80%		80%		80%		80%		80%				ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	กฟส.อ.ขนอม =80%	80%		80%		80%		80%		80%				ปรับแผนเป็นไตรมาส 2
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													กรส.
	กฟต.180%	80%		80%		80%		80%		0.80				ผปบ.
	กฟต.280%	80%		80%		80%		80%		0.80		0.535		
	กฟต.380%	80%		80%		80%		80%		0.80		0.255	0.255	
	02.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ													
	กฟต.180%	80%		80%		80%		80%		0.80				กบช.
	กฟต.280%	80%		80%		80%		80%		0.80				ผปบ.
	กฟต.380%	80%		80%		80%		80%		0.80				
	03 การบริหารจัดการต้นไม้													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย														
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน														
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kv (ใบสั่งงาน (ZPM4))													กบช.	
	กฟต.1 ..461.1..... วงจร- กม./ครั้ง			461.1				461.1				70.000	70.000	สปป.	
	กฟต.2809..... วงจร- กม./ครั้ง			809				809		809.00		116.637			
	กฟต.3 ...405..... วงจร- กม./ครั้ง			405				405				1.1	1.1		
	กฟส.อ.ชนอม =69.60 วงจร-กม.			34.80				34.80		69.60				ตามแผนเริ่มไตรมาส 2	
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	กฟต.1 ...16,367.1..... วงจร- กม./ครั้ง			16367.1				16367.1							
	กฟต.220,000..... วงจร- กม./ครั้ง			20,000				20,000		20,000.00					
	กฟต.310,000..... วงจร- กม./ครั้ง	10,000				10,000						56.3	56.3		
	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟส.ในสังกัด =3,305.58 วงจร-กม.									3,305.58					
	กฟอ.ท่าศาลา=1,559.28วงจร-กม.		307.52	779.64				779.64		1,559.28					
	กฟส.อ.สิชล=1,168.7 วงจร-กม.		295.80	584.35				584.35		1,168.70					
	กฟส.อ.ชนอม =577.6 วงจร-กม.		218.30	288.80				288.80		577.60					
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))													สปป.	
	กฟต.110,638.6..... วงจร- กม./ปี			10638.6				10638.6							
	กฟต.25,000..... วงจร- กม./ปี			2,500				2,500		5,000.00					
	กฟต.33,000..... วงจร- กม./ปี			3,000								2.6	2.6		
	กฟอ.ท่าศาลา และ กฟส.ในสังกัด =2,250.62 วงจร-กม.									2,250.62					
	กฟอ.ท่าศาลา=975.32วงจร-กม.		307.87	487.66				487.66		975.32					
	กฟส.อ.สิชล=1,080 วงจร-กม.		368.91	540.00				540.00		1,080.00					
	กฟส.อ.ชนอม =195.3 วงจร-กม.		40.00	97.65				97.65		195.30					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%														กรส.
	กฟต.1 2,247.1.....กม./ครั้ง			2247.1				2247.1							ผปบ.
	กฟต.22,309.9.....กม./ครั้ง			2,309.9				2,309.9		2,309.9					
	กฟต.32,094.....กม./ครั้ง	1,047		1,047		1,047		1,047		2,094.00		0.274	0.274		
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer														
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง														
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34				34				34		0.870	0.870		
	กฟต.2 ...35..... สถานี					20		15		35		0.092			
	กฟต.3 ...32..... สถานี	32								32.00		0.02	0.02		
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบช.
	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		809.00		0.092			
	กฟต.3 ..558..... วงจร- กม./ครั้ง	558								558.00		0.03	0.03		
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบช.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง														ผปบ.
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146		59		-		-		205					
	กฟต.2 ...103..... ฟีดเดอร์			25		50		28		103.00		0.092			
	กฟต.3 ...58..... ฟีดเดอร์	15		15		15		13		58.00		0.04	0.04		
	กฟส.อ.ขนอม = 2 วงจร KNAฟีดเดอร์ 4,7			2						2					ตามแผนเริ่มไตรมาส 2
	05 แก๊ซจืดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง														
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))														กบช.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		1.079	1.079		กฟต.1
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.282			กฟต.2
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		1	1		กฟต.3
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))														กบช.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%					
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.282			
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.3	0.3		
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))														ผปบ.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%					
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.282			
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.3	0.3		
	กฟส.อ.ขนอม = 2 วงจร KNAฟีดเดอร์ 4,7														ตามแผนเริ่มไตรมาส 2

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส														
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kv. (ใบสั่งงาน (ZPM2))													กบข.	
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		0.042	0.042	สปป.	
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		10.998			
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		6	6		
	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))													สปป.	
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		11.685	11.685		
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%					
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%					
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง													กบข.	
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))														
	กฟต.129..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			29				29				1.288	1.288		
	กฟต.235..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	17		18		17		18		35.00		1.094			
	กฟต.331..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	31				31						0.69	0.69		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kv.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี													กบข.	
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))														
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			96.5				96.5							
	กฟต.2120..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	60		60		60		60		120.00		1.094			
	กฟต.3109..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2					109		109				0.84	0.84		
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kv(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี													กบข.	
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))													สปป.	
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			300				300							
	กฟต.2600..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	300		300		300		300		600.00		1.094			
	กฟต.3230..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			230				230				0.77	0.77		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อขัดข้องตามมาตรฐาน ที่ กฟผ. กำหนด														
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส														
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง														กบข.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด														
	กฟต.152.....กฟฟ.			100%						100%		0.848	0.848		
	กฟต.217.....กฟฟ.			100%						100%		0.217			
	กฟต.368.....กฟฟ.			100%						1.00		1	1		
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง														กบข. กฟฟ.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อขัดข้อง														กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อขัดข้องและห้องเวร														กบข.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)														กคค., กฟฟ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก้ไข)														กคค.,กฟฟ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้														
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข														กบส.
	กฟต.16..... สถานี (ปบ.,กย.,ขอ.2,ขยย.1,ปทอ.,พร.2)	2		2		2				6. สถานี		0.125	0.125		กบส.
	กฟต.28..... สถานี (KFA,KMA,KMB,TSA,TYI,WSA,TLG,TLH)	3		3		2				8 สถานี		0.16			
	กฟต.36..... สถานี	2		2		2				6. สถานี		0.064	0.064		
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)														กบส.
	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 กฟผ.กำหนด)														
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (บัส 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														กบส.
	กฟต.1 = ...12,380.....เครื่อง														ผปบ.
	กฟต.2 = ...21,427.....เครื่อง														
	กฟต.3 = ...10,521.....เครื่อง														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟต.1 = ...3,714..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1114		1300		1300		-		3,714.00		0.812	0.812		
	กฟต.2 = ...6,428..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,282		1,929		1,930		1,287		6,428.00					
	กฟต.3 = ...3,156..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	631		1262		947		316		3,156.00	-	0.76	0.76		
	กฟอ.ท่าศาลา= 467 เครื่อง... (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	93	84	140		140		94							
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														กบส.
	กฟต.1 = ...9,046..... เครื่อง														ผปบ.
	กฟต.2 = ...12,764..... เครื่อง														
	กฟต.3 = ...7,123..... เครื่อง														
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟต.1 =2,717..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	817		949		951		-		2,717		0.760	0.760		
	กฟต.2 = ...3,828..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	758		1151		1151		768		3,828.00					
	กฟต.3 = ...2,137..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	427		855		641		214		2,137.00	-	0.52	0.52		
	กฟอ.ท่าศาลา= ..139.. เครื่อง...(30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	27	26	42		42		28							
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	03 นำร่องการใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบ														กบส.,กาว.
	เจ้าหน้าที่ประจำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการ														
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย และระบบจำหน่ายแรงต่ำอย่างมี														
	ประสิทธิภาพ														
	กฟต.1 = พื้นที่ กฟอ.จอมบึง			1 กฟฟ.								0.05	0.05		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กฟต.2 = กฟอ.ปากพนัง			1 กฟฟ.											
	กฟต.3 = 1 กฟฟ. (กฟอ.ระโนด)			1 กฟฟ.						1 กฟฟ.		0.026	0.026		
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)													กบช.	
	กฟต.1 =35..... เครื่อง			35						35.00		0.838	0.838		
	กฟต.2 =48..... เครื่อง	32		12		4				48.00					
	กฟต.3 =26..... เครื่อง	26								26.00		0.19	0.19		
	02 ระบบจำหน่าย														
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))													ผปบ.	
	กฟต.1 = ...12,380..... เครื่อง														
	กฟต.2 = ...21,427..... เครื่อง														
	กฟต.3 = ...10,521..... เครื่อง														
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟต.1 = ...3,714..... เครื่อง	1114		1300		1300		-		3,714.00		8.095	8.095		
	กฟต.2 = ...6,428..... เครื่อง	1,282		1,929		1,930		1,287		6,428.00					
	กฟต.3 = ...3,156..... เครื่อง	631		1,262		947		316		3,156.00	-	1.9	1.9		
	กฟอ.ท่าศาลา= 467 เครื่อง...(30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	93		140		140		94						ตามแผนเริ่มไตรมาส 2	
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))														
	กฟต.1 =9,046..... เครื่อง														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กฟต.2 =12,762..... เครื่อง														
	กฟต.3 =7,123..... เครื่อง														
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด														
	กฟต.1 =4,530..... เครื่อง	1,361		1,582		1,587		-		4,530		10.306	10.306		
	กฟต.2 =6,381..... เครื่อง	1,269		1,917		1,918		1,277		6,381.00					
	กฟต.3 =3,562..... เครื่อง	712		1,425		1,069		356		3,562.00	-	3.92	3.92		
	กฟอ.ท่าศาลา= 232 เครื่อง...(50%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	46		70		70		46							ตามแผนเริ่มไตรมาส 2
แผนงานที่ 15 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร												0		
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ														
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%														กรส.
	กฟต.1535..... ชุด							535		535.00		0.230	0.230		
	กฟต.2135..... ชุด	35		45		45		10		135.00		1.255			
	กฟต.3116..... ชุด	25		30		36		25		116.00		0.496	0.496		
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%														กรส.
	กฟต.131..... ชุด					31				31.00		0.427	0.427		
	กฟต.239..... ชุด	12 ชุด		12 ชุด		12 ชุด		3 ชุด		39 ชุด		0.757			
	กฟต.330..... ชุด	7		7		8		8		30.00		0.533	0.533		
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%														กรส.
	กฟต.1166..... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39,IP Access =87ชุด)			166		87		39		292.00		1.214	1.214		
	กฟต.2164..... ชุด (SDH= 58, DWDM = 21,IP Access =85ชุด)	38		44		44		38		164		2.33	2.33		
	กฟต.3211..... ชุด (SDH/FOM = 98, DWDM = 14 ,IP Access =99)	53		53		53		52		211.00		1.074	1.074		
แผนงานหลักที่ 16 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการพาดสายสื่อสาร														กบล.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	โครงการคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ.														ผบป.
	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		142.00					
	กฟส.อ.ขอนแก่น = มีคอน 2 เส้นทาง	2	2												
แผนงานหลักที่ 17 โครงการบริหารจัดการเชิงบูรณาการเพื่อ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2562														กบป.
	กฟต.12 กฟฟ.	2		-		-		-		2	0.000	0.050	0.050		กบช.
	กฟต.22 กฟฟ. (กฟอ.เวียงสระ,ห้วยยอด)	2		-		-		-		2.00					กฟฟ.
	กฟต.32 กฟฟ.	2								2.00					
	2.ดำเนินการตามแผนงาน														กบป.
	กฟต.12 กฟฟ.	-		-		2		-		2	0.000	0.050	0.050		กบช.
	กฟต.22 กฟฟ.	-		-		2		-		2.00					กฟฟ.
	กฟต.32 กฟฟ.					2				2.00					
	3.สรุปผลการดำเนินงาน														กบป.
	กฟต.12 กฟฟ.	-		-		-		2		2	0.000	0.050	0.050		
	กฟต.22 กฟฟ.	-		-		-		2		2.00					
	กฟต.32 กฟฟ.							2		2.00					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 18 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน														กว
	กฟต.1 = 4 วงจร (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	-		1 วงจร		2 วงจร		1 วงจร		4 วงจร	0.000	0.025	0.025		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	0.021		0.021		
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง														กกด
	กฟต.1 = วงจร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	0.000	0.000	0.022		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 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)														
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบช.
	กฟต.1 = 431 ชุด			431						431.00		0.720	0.720		
	กฟต.2 = 900 ชุด	225		225		225		225		900.00					
	กฟต.3 = 720 ชุด	180		180		180		180		720.00					
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กบช.
	กฟต.1 = 311 ชุด			311						311.00		0.579	0.579		
	กฟต.2 = 689 ชุด	175		175		175		164		689.00					
	กฟต.3 = 470 ชุด	130		100		120		120		470.00		5	5		
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))														กรส.
	กฟต.1 = 34 ชุด			34				34				0.250	0.250		
	กฟต.2 = 73 ชุด	20		28		25				73.00					
	กฟต.3 = 50 ชุด	15		20		15				50.00	0.137		0.137		
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))													กรส.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.1 = 822 ชุด			822								0.199	0.199	
	กฟต.2 = 754 ชุด	200		200		200		154		754.00				
	กฟต.3 = 507 ชุด	177		150		180				507.00	0.635		0.635	
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน													กบข.
	กฟต.1 = 30 ชุด (Cellular)	10		10		10		-		30.00				
	กฟต.2 = 171 ชุด(sim เกาะสมุย 61+Recloser 110)	49		61		61				171.00				
	กฟต.3 = 19 ชุด	5		5		5		4		19.00		0.2	0.2	
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1		1		1		1		4.00				กบข.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส													กรส.
แผนงานหลักที่ 20 โครงการประสานงานและติดตามการขอ	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU													กปป.
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning C	ทุกไตรมาส													
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด	1		1		1		1		4.00	0.000	0.012	0.012	
	กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง				
	กฟต.3 = 223 ชุด (คปค)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง				
แผนงานหลักที่ 21 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงานด้าน Technical Losses													กปป.
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน													
ตามที่ กจพ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว													
	กฟต.1 = สถานี	-		-		-		-		-	0.000	0.000	0.000	
	กฟต.2 = 3 สถานี (ภูเก็ต5,เกาะสมุย3,อ่าวนาง)	1				1		1		3 สถานี	(1) ลงทุน			
	กฟต.3 = 1 สถานี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง				
	1.1.2 ถาวร													กปป.
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.1 = 1 สถานี (ปะทิว)	-		-		-		1		1.00	0.000	0.010	0.010	
	กฟต.2 = - สถานี	-		-		-		-		-				
	กฟต.3 = 2 สถานี (ด่านนอก,สายบุรี)			1				1		2.00				
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี													กปบ.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์ (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	1		1		1		1		4.00	0.000	0.033	0.033	
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์ (KTM10, KTM03, CLA01, LRA02)	1		1		1		1		4 ฟีดเดอร์	(1) ลงทุน	0.026		
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์ (YLC02,QBA02,SLB03,SLB10)			2 ฟีดเดอร์				2 ฟีดเดอร์		4 ฟีดเดอร์				
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้น ระบบ 22/33 เควี													กvw.,กกด
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.			5		5		10		20.00				
	กฟต.2 = 21.62 วงจร-กม.			9.85		6.39		5.38		21.62	(1) ลงทุน	40.000		
	กฟต.3 = 236 วงจร-กม.	59		59		59		59		236.00				
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%													กปบ.
	1.4.1ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)													ผปบ.
	กฟต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3		3		3		3		12.00	0.000	0.033	0.033	
	กฟต.2 = 12 ฟีดเดอร์	3		3		3		3		12.00	(2) ทำการ	0.043		
	กฟต.3 = 12 ฟีดเดอร์	3		3		3		3		12.00				
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP													ผปบ.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00	0.000			
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00				
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00				
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย													กปบ.
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร													ผปบ.
	1.5.1 แบบ Fixed													
	กฟต.1 = 1,500 kvar	300		600		300		300		1,500.00	0.000	0.020	0.020	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.2 = 3,000 kvar	1200		1200		600				3,000.00				
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563												
	1.5.2 แบบ Switching													
	กฟต.1 = 6,000 kvar	-		3000		1500		1500		6,000.00	0.000	0.020	0.020	
	กฟต.2 = 6,000 kvar	1500		1500		1500		1500		6,000.00	(2) ทำการ	0.151		
	กฟต.3 = 0 kvar	ไม่มีแผนงานติดตั้งในปี 2563												
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ													
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ													กบข.
	จำหน่าย													ผปบ.
	- สถานีไฟฟ้า													
	- สายส่ง													
	- ระบบจำหน่าย													
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า													กบข.
	กฟต.1 = 34 สถานี									34 สถานี				
	กฟต.2 = 35 สถานี	15 สฟ.		20 สฟ.						35 สถานี				
	กฟต.3 = 32 สถานี	32 สฟฟ.				32 สฟฟ.				32 สฟฟ.				
	1.6.1.2 สายส่ง													กบข.
	กฟต.1 = 713.3 วงจร-กม.	713.3				503.8								
	กฟต.2 = 809 วงจร-กม.			300		300		209		809.00				
	กฟต.3 = 558 วงจร-กม.	558								558.00				
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย													ผปบ.
	กฟต.1 = 205 ฟีดเดอร์	146		59										
	กฟต.2 = 103 ฟีดเดอร์			52		51				103.00				
	กฟต.3 = 58 ฟีดเดอร์	15		15		15		13		58.00				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้													กบช.
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	100%		100%		100%		100%		1.00	(2) ทำการ	0.010		
	กฟต.3 = 100%(.....ชุด)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้													กบช.
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	กฟต.2 = 100%(...25....สถานี)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	กฟต.3 = 100%(.....สถานี)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	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	0.000	0.000	0.000	
	กฟต.2 = 38 สถานี	-		1 ครั้ง		-		-		1 ครั้ง				
	กฟต.3 = 30 สถานี	-		1 ครั้ง		-		-		1 ครั้ง				
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)													กปบ.
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00	0	0.025	0.025	
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00	(2) ทำการ	0.017		
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์	1		1		1		1		4.00				
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย													
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)													กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 450 เครื่อง	111		111		114		114		450.00	(2) ทำการ	0.017	0.017	ผปบ.
	กฟต.2 = 350 เครื่อง	85		90		85		90		350.00				
	กฟต.3 = 300 เครื่อง	70		80		70		80		300.00				
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)													กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = - เครื่อง	-		-		-		-		-				ผปบ.
	กฟต.2 = 4 เครื่อง					2		2		4.00	(1) ลงทุน			
	กฟต.3 = 40 เครื่อง	10		10		10		10		40.00				
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)													กวว.(ผปร.)
														ผปบ.
	กฟต.1 = 70 เครื่อง	10		20		20		20		70.00				
	กฟต.2 = 200 เครื่อง	50		50		50		50		200.00	(1) ลงทุน	40.000		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.3 = 120 เครื่อง	30		40		30		20		120.00				
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)													กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 50 วงจร-กม.	10		10		10		20		50.00		0.060	0.060	ผปบ.
	กฟต.2 = 120 วงจร-กม.	29		30		31		30		120.00	(1) ลงทุน			
	กฟต3 = 60 วงจร-กม.	10		20		20		10		60.00				
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)													กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 50 วงจร	10		10		10		20		50.00				ผปบ.
	กฟต.2 = 150 วงจร	17		58		58		17		150.00	(1) ลงทุน	1.500		
	กฟต3 = 100 วงจร	20		30		30		20		100.00				
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย													กวว.(ผปร.)
	กฟต.1 = 15 วงจร-กม.	0		5		5		5		20.00				ผปบ.
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม.	6		6		6		6		24.00	(1) ลงทุน	7.200		
	กฟต3 = 30 วงจร-กม.	5		10		10		5		30.00				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		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 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube														กบส.,กชช.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด														ผมต.
	กฟต.114.....กฟฟ.	14		14		14		14		14.00		0.3	0.3		
	กฟต.217.....กฟฟ.	17		17		17		17		17.00					
	กฟต313.....กฟฟ.	13		13		13		13		13.00					
	2.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง														กบส.
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย														ผมต.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด														
	กฟต.114.....กฟฟ.	14		14		14		14		14.00		2.925	2.925		
	กฟต.217.....กฟฟ.	17		17		17		17		17.00					
	กฟต313.....กฟฟ.	13		13		13		13		13.00					
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่														
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ														กบส.
	AMR Monitor System														ผมต.
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป														
	กฟต.1100%... ตามใบสั่งงาน	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต3100%.....ตามใบสั่งงาน	100%		100%		100%		100%		1.00					
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU														กบส.
	เป้าหมาย 100%														ผมต.
	กฟต.15,350.....เครื่อง	30%		30%		30%		10%		1.00		0.600	0.600		
	กฟต.28034.....เครื่อง	2797		2173		1597		1476		8,043.00					
	กฟต33,198.....เครื่อง	20%		40%		30%		10%		1.00					
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%														กชช., กบส.
	เป้าหมาย 100%														ผมต.
	กฟต.1100%...เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00		0.518	0.518		
	กฟต.2 100%	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต3100%.....เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00					
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน														กชช.,กบส.
	จากผู้จำหน่าย														ผมต.
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด														
	กฟต.114.....กฟฟ.(100%)	14		14		14		14		14.00		0.95	0.95		
	กฟต.217.....กฟฟ.	17		17		17		17		17.00					
	กฟต313.....กฟฟ.	13		13		13		13		13.00					
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี													กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง													ผมต.
	กฟต.121.....เครื่อง	-		50%		-		50%		1.00		0.200	0.200	
	กฟต.211.....เครื่อง	-		50%				50%		1.00				
	กฟต36.....เครื่อง	กมต. เป็นผู้ดำเนินการตรวจสอบ												
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี													กบล.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง													ผมต.
	กฟต.13,296.....เครื่อง	30%		30%		30%		10%		1.00		0.594	0.594	
	กฟต.24,863.....เครื่อง	1999		1155		902		807		4,863.00				
	กฟต32,313.....เครื่อง	463		925		694		231		2,313.00				
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ													กบล.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง													ผมต.
	กฟต.18,600.....เครื่อง	30%		30%		30%		10%		1.00		0.847	0.847	
	กฟต.26,204.....เครื่อง	1798		1612		1612		1182		6,204.00				
	กฟต33,166.....เครื่อง	633		1266		950		317		3,166.00				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ													กบล.	
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง													ผมต.	
	กฟต.1324,628..เครื่อง	30%		30%		30%		10%		1.00		3.780	3.780		
	กฟต.2474,002.....เครื่อง	118453		118481		118524		118544		474,002.00					
	กฟต.3349,372.....เครื่อง	69874		139749		104812		34937		349,372.00					
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ														
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน														
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้														
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า														
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน														
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ													กบล.	
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube													ผมต.	
	เป้าหมาย														
	กฟต.1100%...ราย	100%		100%		100%		100%		1.00		0.778	0.778		
	กฟต.2 100% ทุกราย	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต.3100%.....ราย	100%		100%		100%		100%		1.00					
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด													กบล.	
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง													ผมต.	
	กฟต.1เครื่อง(100%)	-		50%		-		50%		1.00		0.860	0.860		
	กฟต.2เครื่อง(100%)	-		50%		-		50%		1.00					
	กฟต.38,364.....เครื่อง	20%		40%		30%		10%		1.00					
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ													กบล.	
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													ผมต.	
	กฟต.1เครื่อง(100%)	100%		100%		100%		100%		1.00		1.720	1.720		
	กฟต.2935.....เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต.32,380.....เครื่อง	476		952		714		238		2,380.00					
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย														
	2.5.1 สำรองจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ														กบล.,กชข.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน														ผมต.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%														
	กฟต.1100 % (จุด)	1 ครั้ง										0.17	0.17		
	กฟต.2100 % (จุด)	1 ครั้ง													
	กฟต3100%.....เครื่อง	20%		40%		30%		10%		1.00					
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย														กบล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง														ผมต.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%														
	กฟต.1100%....เครื่อง	30%		30%		30%		10%		1.00		0.5	0.5		
	กฟต.2100%.....	20%		30%		30%		20%		1.00					
	กฟต3100%.....เครื่อง	20%		40%		30%		10%		1.00					
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์														
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย														
	2.6.1 สำรองจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย														กบล.,กชข.
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)														ผมต.
	เป้าหมาย 100%														
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อฟ่วง)	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต.2ทุกจุด.....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อฟ่วง)	100%		100%		100%		100%		1.00					
	กฟต3100 % (อุปกรณ์ที่ต่อฟ่วง)	20%		40%		30%		10%		1.00					
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย														กบล.
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง														ผมต.
	เป้าหมาย 100%														
	กฟต.1100 % (เครื่อง)	30%		30%		30%		10%		1.00		0.5	0.5		
	กฟต.2100 % (เครื่อง)	100%		100%		100%		100%		1.00					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต3100 % (เครื่อง)	20%		40%		30%		10%		1.00				
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ													
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า													
	กฟต.1 = 1 สถานี	1		1		1		1		1.00				คณะทำงาน
	กฟต.2 = 2 สถานี (สถานีนครศรีฯ1,สถานีกระบี่2)	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.													กบล.
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.													
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													
	กฟต.1100 % (เครื่อง)							100%		1.00		0.15	0.15	
	กฟต.2100 % (เครื่อง)					100%				1.00				
	กฟต3100 % (เครื่อง)	100%		100%		100%		100%		1.00				
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน													กบล.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													ผมต.
	กฟต.1100 % (เครื่อง)							100%		1.00		0.3	0.3	
	กฟต.2100 % (เครื่อง)					100%				1.00				
	กฟต3100 % (เครื่อง)	100%		100%		100%		100%		1.00				กวว.,กบล.
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน													
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง													ผบป.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม													
	กฟต.11..... ฟีดเดอร์							1		1.00				
	กฟต.21..... ฟีดเดอร์							1		1.00				
	กฟต31 ฟีดเดอร์							1 ฟีดเดอร์		1 ฟีดเดอร์				
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.	รอนโยบาย												กบล.
	วิธีที่.แรงสูงในการณั้ติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย													ผมต.
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า													
	กฟต.1100%.....เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00		0.480	0.480	
	กฟต.2100%.....เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00				
	กฟต3100%.....เครื่อง	100%		100%		100%		100%		1.00				
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ													
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี													กบล.
	เป้าหมาย													ผมต.
	กฟต.1-.....เครื่อง	-		40%		40%		20%		1.00	งบลงทุน			
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	รอนโยบายการยกเลิกสป.ตามวาระและใช้มิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์แทน												
	กฟต3เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์												
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี													กบล.
	เป้าหมาย													ผมต.
	กฟต.1-.....เครื่อง	-		40%		40%		20%		1.00	งบลงทุน			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	รอนโยบายการยกเลิกส.ป.ตามวาระและใช้มิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์แทน													
	กฟต3เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์													
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหา														
	สำหรับสับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ใน														
	ระบบ IS-U DM ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผล														
	ตาม T-Code ZDMR122														
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์														
	ป้องกันการละเมิดฯ														
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย														กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง														ผมต.
	กฟต.11.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง		0.45	0.45		
	กฟต.21.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง					
	กฟต31...ครั้ง.....					1 ครั้ง				1 ครั้ง					
	2.10.2 การอบรม พช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย														กชช.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง														ผบป.
	กฟต.11.....			1 ครั้ง								0.17	0.17		
	กฟต21...ครั้ง.....			1 ครั้ง											
	กฟต31...ครั้ง.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง					
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย														กบญ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง														ผมต.
	กฟต.11.....	1 ครั้ง										0.055	0.055		
	กฟต.2 ไม่มีแผนกิจกรรม แต่มีการประชุมหารือวิเคราะห์ปัญหาและหาแนวทางแก้ไข เมื่อเกิดปัญหาที่เกี่ยวข้องกับการอ่านหน่วย														
	กฟต31...ครั้ง.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง					
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์														กอก.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง														ผมต.
	กฟต.11.....	1		1		1		1		1.00		0.08	0.08		
	กฟต.21.....(*มีเอกสารแนบเป้าหมายราย กฟฟ.)					1 ครั้ง				1 ครั้ง					
	กฟต31...ครั้ง.....			1 ครั้ง						1 ครั้ง					
แผนงานที่ 22 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS													0	กาว.
ข้อมูลในระบบ GIS															ผบป.
บริหารจัดการทรัพย์สิน om3.1	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97														
	กฟต.1 = 97 %	97%		97%		97%		97%		97%		0.379	0.379		
	กฟต.2 = 99 %	99%		99%		99%		99%		99%		0.574			
	กฟต.3 = 97 %	97%		97%		97%		97%		97%		0.282	0.282		
	กฟอ.ท่าศาลา= 99%	99%	96.38%	99%		99%		99%		99%					
	กฟส.อ.สิชล= 99%	99%	99.86%												
	กฟส.อ.ขนอม = 99%	99%	98.95%												
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS														กาว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98														ผมต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.1 = 98 %	98%		98%		98%		98%		98%		0.408	0.408	
	กฟต.2 = 99 %	99%		99%		99%		99%		99%		0.574		
	กฟต.3 = 98 %	98%		98%		98%		98%		98%		0.282	0.282	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	3. การปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกันใน ฐานข้อมูลระบบ GIS														กาว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97														ผปบ.
	กฟต.1 = 97 %	97%		97%		97%		97%		97%		0.095	0.095		
	กฟต.2 = 99 %	99%		99%		99%		99%		99%		0.574			
	กฟต.3 = 97 %	97%		97%		97%		97%		97%		0.174	0.174		
	กฟอ.ท่าศาลา= 99%	99%	100%	99%		99%		99%		99%					
	กฟส.อ.สิชล= 99%	99%	100%												
	กฟส.อ.ขนอม = 99%	99%	100%												
	4.การปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย														
	เป้าหมาย ร้อยละ 90														
	กฟต.1 =	90%		90%		90%		90%		90%		0.102	0.102		กาว.
	กฟต.2 = 90 %	90%		90%		90%		90%		90%					ผมต.
	กฟต.3 = 90%	90%		90%		90%		90%		90%					
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	5.นำร่องการ Cleansing มิเตอร์ ในระบบ GIS														กาว.
	การไฟฟ้าละ 2 จุดรวมงาน														ผมต.
	เป้าหมาย การไฟฟ้านำร่องดำเนินการให้ครบ 100% ภายในไตรมาส 2														
	กฟต.1 = กฟอ.จอมบึง,กฟจ.ราชบุรี			2						2.00					
	กฟต.2 = กฟจ.พังงา ,กฟอ.ปากพนัง			2 กฟฟ.											
	กฟต.3 = กฟจ.สงขลา, กฟจ.ปัตตานี			2 กฟฟ.						2 กฟฟ.					