

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่าย

กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ

ทุกระบบงาน

ด้าน Internal Process

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

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 กฟผ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟผ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่

3.6 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟผ.

จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

3.7 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.8 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

3.10 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์□

ในฐานข้อมูล ระบบ GIS

3.11 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ได้ดัดตอน

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

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย

ระดับ 4.37

ร้อยละ 97

ร้อยละ 98

ร้อยละ 97

ร้อยละ 90

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจัดทำแผนและ การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟ สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ดับทั้งสถานีฯ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ(N-1 ของสถานีไฟฟ้า)									กปน.	กฟต.1-1 กฟต.1-2 กฟต.1-3 กฟต.1-4 กฟต.1-5 กฟต.1-6 กฟต.1-7 กฟต.1-8 กฟต.1-9 กฟต.1-10 กฟต.1-11 กฟต.1-12 กฟต.1-13 กฟต.1-14 กฟต.1-15	รับผิดชอบ
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	-	-	34	34	0.000	0.020	0.020			
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน									กปน.		
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง											
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	-	-	34	34	0.000	0.025	0.025			
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง									กปน.		
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ											
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด											
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%	0.000	0.012	0.012			
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย									กปน.		
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี											
	กฟต.1 = 10 วงจร	10	-	-	-	10	0.000	0.024	0.024			
	5. รายงานผลการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย									กปน.		
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี									กฟฟ.1-3		
	กฟต.1= 10 ฟีดเดอร์	-	-	-	10	10	0.000	0.000	0.000			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม				
แผนงานหลักที่ 12 โครงการตรวจตรา	1. ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น 1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง						0.000	0.000	0.000				
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด												
	กฟต.1 = 14 พื้นที่	14	-	-	-	14						กฟฟ.1-3	
	IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้												
	กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมือง ได้แก่ พื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท												
	ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้												
	ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว												
	ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไล่น้ำมันรวมไล่น้ำมัน สถานี	14	14	14	14	14							
	ไฟฟ้าไล่น้ำมันเริ่มตั้งแต่สถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์												
	รีโคลสเซอร์ หรือ กรณีที่ไล่น้ำมันที่ไม่มีรีโคลสเซอร์คิดระยะทางไล่น้ำมัน												
	10 กม. ไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไล่น้ำมัน และไล่น้ำมัน												
	หรือสายส่ง 115 kV ทั้งไลน์												
	3. สายส่ง												
	กฟต1 = 159 วงจร-กม.	159	159	159	159	159							
	4. ระบบจำหน่าย												
	กฟต1 = 19 วงจร รวม 175.99 วงจร-กม.	176	176	176	176	176							
	5. บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน												
	กฟต1 = 108 ชุด	108	108	108	108	108							
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1	4						กบข.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
แผนงานที่ 13 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า om1.4	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))								0		งบกับแผนบำรุงรักษาสถานีประจำปี	กบข.
	กฟต.134..... สถานี	10	24					6.367	6.367			
แผนงานที่ 14 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า om1.4	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)								0			
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)											
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))											
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)									กฟฟ.1-3		
	กฟส.ดต.47.1..... วงจร- กม./ไตรมาส	47.1	47.1	47.1	47.1					ผกป.กฟส.ดต.		
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))									กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส											
	กฟส.ดต.295..... วงจร- กม./ปี	295	295	295	295					ผกป.กฟส.ดต.		
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส											
	กฟส.ดต.758..... วงจร- กม./ปี	758	758	758	758					ผกป.กฟส.ดต.		
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กรส.		
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟส.ดต.22.....กม./ครั้ง	22	22	22	22					ผกป.กฟส.ดต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ									กบข.	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง				3.52					กฟฟ.1-3	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	02 แกะไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าโดยการปิดใบสั่งจากโปรแกรม APSA											
	และรายงานผลเป็นรายไตรมาส											
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)											
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV									กบข.	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	กฟต.190%	90%	90%	90%	90%	90%		110.6	110.6	กฟฟ.1-3		
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง									กฟฟ.1-3	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	กฟต.180%	80%	80%	80%	80%	80%						
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									กฟฟ.1-3	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	กฟต.180%	80%	80%	80%	80%	80%						
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง									กรส.	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	กฟต.180%	80%	80%	80%	80%	80%				กฟฟ.1-3		
	02.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ											
	กฟต.180%	80%	80%	80%	80%	80%				กบข.	กฟต.1-1	กัไตรมาส
	03 การบริหารจัดการต้นไม้											
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย											
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน											
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบข.	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	กฟส.ดต.29..... วงจร- กม.	8	6.5	14.5	0					ผกป.กฟส.ดต.		
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กฟฟ.1-3	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	กฟส.ดต. ...210.30..... วงจร- กม./ครั้ง	140.2	70.1	140.2	70.1					ผกป.กฟส.ดต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม				
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กฟฟ.1-3		กฟฟ.1-3	และ 2 ครั้ง
	กฟส.ดต.....620..... วงจร- กม./ปี	157	153	157	153					ผกป.กฟส.ดต.			
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%									กรส.		กฟฟ.1-3	เดือน/ครั้ง
	กฟส.ดต.22.....กม./ครั้ง	22	22	22	22					ผกป.กฟส.ด			
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer												
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบษ.		กฟฟ.1-3	และ 2 ครั้ง
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34		34		34		0.870	0.870				
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบษ.		กฟฟ.1-3	และ 2 ครั้ง
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟต.1 .713.3..... วงจร- กม./ครั้ง	713.3		503.8									
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									กบษ.		กฟฟ.1-3	และ 1 ครั้ง
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กฟฟ.1-3			
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146	59	-	-	205							
	05 แก๊สจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง												
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))									กบษ.		กฟฟ.1-3	และ 1 ครั้ง
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		1.079	1.079	กฟต.1			
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))									กบษ.		กฟฟ.1-3	และ 1 ครั้ง
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม				
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ 7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ในสำนักงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3	กฟต.1-1	และ 1 ครั้ง
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%							
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส												
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ในสำนักงาน (ZPM2))										กบข.	กฟต.1-1	ก.ไตรมาส
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		0.042	0.042	กฟฟ.1-3			
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง		641 ชุด							ผกป.กฟส.ดต.			
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์		236 ชุด							ผกป.กฟส.ดต.		กฟต.1-1	ก.ไตรมาส
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง											กฟต.1-1	ก.ไตรมาส
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ในสำนักงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3		
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		11.69	11.69				
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง										กบข.	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ในสำนักงาน (ZPM2))												
	กฟต.129..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		29		29			1.288	1.288				
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี										กบข.	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	(ในสำนักงาน (ZPM2))												
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		96.5		96.5								
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี										กบข.	กฟต.1-1	เดือน/ครั้ง
	(ในสำนักงาน (ZPM2))										กฟฟ.1-3		
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		300		300								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดของตามมาตรฐาน ที่ กฟผ. กำหนด											
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส											
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด									กบข.	กฟผ.1-1	และ 1 ครั้ง
	กฟผ.152.....กฟผ.		100%			100%		0.848	0.848			
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง									กบข. กฟผ.		
	01.2 สำรวจอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ									กฟผ.		
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดของและห้องเวร									กบข.		
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)									กคค., กฟผ.		
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องแก้ไข)									กคค., กฟผ.		
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้											
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข									กบข.		
	กฟผ.16..... สถานี (ปบ.,กย.,ขอ.2,ขยย.1,ปทอ.,พร.2)	2	2	2		6. สถานี		0.125	0.125	กบข.	กฟผ.1-1	ไตรมาส 1-3
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)									กบข.	กฟผ.1-1	ไตรมาส 1-3
	กฟผ.1100%..... สถานี	100%	100%	100%	100%	100%						
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)											
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)											
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))										กฟผ.1-1	ไตรมาส 1-4
	กฟส.ดต. = ...181.....เครื่อง									ผกป.กฟส.ดต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563										งบประมาณ (ล้านบาท)		รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม					
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด											กฟต.1-ไตรมาส 1-4	หน่วยไม่เหมือนกัน	
	กฟส.ดต. =54..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	16	19	19						ผกป.กฟส.ดต.				
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))													
	กฟส.ดต. =260..... เครื่อง									ผกป.กฟส.ดต.				
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด											กฟต.1-ปีละครั้ง	หน่วยไม่เหมือนกัน	
	กฟส.ดต. =130..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	39	46	45						ผกป.กฟส.ดต.				
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	03 นำร่องการใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบ									กาว., กบผ.				
	จำหน่ายแรงต่ำ Ldcad สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการ													
	หม้อแปลงระบบจำหน่าย และระบบจำหน่ายแรงต่ำอย่างมีประสิทธิภาพ													
	กฟต.1 = พื้นที่ กฟอ.จอมบึง	1 กฟฟ.						0.05	0.05		กฟต.1-ปีละครั้ง	งกับแผนบำรุงรักษาสถานีประจำปี		
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)													
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง									กบข.				
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	กฟต.1 =35..... เครื่อง		35			35		0.838	0.838					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)		รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม				
	02 ระบบจำหน่าย										กฟฟ.1-กฟต.1-กรม	1-4	หน่วยไม่เหมือนกัน
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสำนักงาน (ZPM4))												
	กฟส.ดด. =181..... เครื่อง												
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟส.ดด. =54..... เครื่อง	16	19	19	-	54				ผกป.กฟส.ดด.			
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสำนักงาน (ZPM4))										กฟฟ.1-กฟต.1-กรม	1-4	
	กฟส.ดด. =260..... เครื่อง												
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟส.ดด. = ...130..... เครื่อง	39	46	45	-	130				ผกป.กฟส.ดด.			หน่วยไม่เหมือนกัน
แผนงานที่ 15 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร									0			
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ												
om1.4	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%									กรส.	กฟต.1-กฟส.	ปีละครั้ง	
	กฟต.1535..... ชุด				535	535		0.230	0.230				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%									กรส.	กฟต.1-ปีละครั้ง	
	กฟต.131..... ชุด			31		31		0.427	0.427			
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%									กรส.	กฟต.1-ปีละครั้ง	
	กฟต.1166..... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39,IP Access =87ชุด)		166	87	39	292		1.214	1.214			
แผนงานหลักที่ 16 การจัดระเบียบสายสื่อสาร	1. การจัดระเบียบสายสื่อสารของ กฟภ. ตามเส้นทางวิกฤตการขาดสายสื่อสาร									กบล.		มีคอนพร้อมดำเนินการ
	โทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ.									กฟฟ.1-3		
ค่าเป้าหมายตามหนังสือแจ้ง กบท.ที่ ด.1-กบล	กฟต.191..... เส้นทาง	13	31			44						
แผนงานหลักที่ 17 โครงการบริหารจัดการ	1.จัดทำแผนเพื่อปรับปรุง ค่าSAIFI SAIDI ในพื้นที่ที่มีค่าสถิติสูงสุดในปี 2562									กปบ.	ตั้งงบในส่วนขอ	
	กฟต.12 กฟฟ.	2	-	-	-	2	0.000	0.050	0.050	กบษ.		
	2.ดำเนินการตามแผนงาน									กปบ.	ตั้งงบในส่วนขอ	
	กฟต.12 กฟฟ.	-	-	2	-	2	0.000	0.050	0.050	กบษ.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	3.สรุปผลการดำเนินงาน									กปบ.		ตั้งงบในส่วนขอ
	กฟต.12 กฟฟ.	-	-	-	2	2	0.000	0.050	0.050			
แผนงานหลักที่ 18 โครงการจ่ายไฟวงจรและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน กฟต.1 = 4 วงจร (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	-	1 วงจร	2 วงจร	1 วงจร	4 วงจร	0.000	0.025	0.025	กบว		แผนงานของ ก
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.1 = วงจร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	0.000	0.000	0.022	กปบ.		
แผนงานหลักที่ 19 โครงการการควบคุมระบบสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90%	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)											
	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบษ.		
	กฟต.1 = 431 ชุด		431			431		0.720	0.720			
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))									กบษ.		
	กฟต.1 = 311 ชุด		311			311		0.579	0.579			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กรส.	
	กฟต.1 = 34 ชุด		34		34			0.250	0.250			
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))										กรส.	
	กฟต.1 = 822 ชุด		822					0.199	0.199			
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม										กบษ.	
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน											
	กฟต.1 = 30 ชุด (Cellular)	10	10	10	-	30						
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1	1	1	1	4					กบษ.	
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส										กรส.	
แผนงานหลักที่ 20 โครงการประสานงานแ	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU										กปบ.	
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ด	ทุกไตรมาส											
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด	1	1	1	1	4	0.000	0.012	0.012			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
แผนงานหลักที่ 21 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจพ.กำหนด	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses										กปน.	ไม่มีสถานะฯ ข้อ
	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน											
	1.1.1 ชั่วคราว											
	กฟต.1 = สถานี	-	-	-	-	-	0.000	0.000	0.000			
	1.1.2 ถาวร										กปน.	
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)											
	กฟต.1 = 1 สถานี (ปะทิว)	-	-	-	1	1	0.000	0.010	0.010			
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เครือ										กปน.	
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์ (RBC05,RBC08,RBC10,ปะทิว 3 วงจร)	1	1	1	1	4	0.000	0.033	0.033			
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เครือ										กวน.,กกด	
	กฟต.1 = 20 วงจร-กม.		5	5	10	20						
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เครือ Unbalance เกินกว่า 10%										กปน.	
	1.4.1 ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)										กฟฟ. 1-3	
	กฟต.1 = 12 ฟีดเดอร์	3	3	3	3	12	0.000	0.033	0.033			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP										กฟฟ. 1-3	
	กฟต.1 = 4 พีดเดอร์	1	1	1	1	4	0.000					
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย										กปน.	
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร										กฟฟ. 1-3	
	1.5.1 แบบ Fixed											
	กฟต.1 = 1,500 kvar	300	600	300	300	1500	0.000	0.020	0.020			
	1.5.2 แบบ Switching											
	กฟต.1 = 6,000 kvar	-	3000	1500	1500	6000	0.000	0.020	0.020			
งานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ											
ใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ										กบข.	
	จำหน่าย										กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า											
	- สายส่ง											
	- ระบบจำหน่าย											
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า										กบข.	
	กฟต.1 = 34 สถานี					34 สถานี						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	1.6.1.2 สายส่ง									กบข.		
	กฟต.1 = 713.3 วงจร-กม.	713.3		503.8								
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย									กฟฟ.1-3		
	กฟต.1 = 205 ฟีดเดอร์	146	59									
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ที่หลุดจากระบบให้									กบข.		
	สามารถใช้งานได้											
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)	100%	100%	100%	100%	100%						
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เคริ ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้									กบข.		
	สามารถใช้งานได้											
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	100%	100%	100%	100%	100%						
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง									กปบ.		
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค.2560											
	ตามที่เกิดขึ้นจริง											
	กฟต.1 = 34 สถานี	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)									กปบ.		
	กฟต.1 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1	1	4	0	0.025	0.025			
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)									กาว.(ฟปร.)		
	กฟส.ดด. = 10 เครื่อง	2	2	3	3	10	2) ทำกา	0.017	0.017	ป.กฟส.ดด.		
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)									กาว.(ฟปร.)		
	กฟต.1 = - เครื่อง	-	-	-	-	-				กฟฟ.1-3		
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)									กาว.(ฟปร.)		
	กฟส.ดด. = 2 เครื่อง	-	1	-	1	2				กฟฟ.1-3		
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ									ผกป.กฟส.ดด.		
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)									กาว.(ฟปร.)		
	กฟส.ดด. = 1.0 วงจร-กม.	0.2	0.2	0.2	0.4	1		0.060	0.060	ป.กฟส.ดด.		

ไม่มีแผนดำเนินงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)										กvv.(ผปร.)	
	กฟด.1 = 50 วงจร	10	10	10	20	50					กฟฟ.1-3	
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย										กvv.(ผปร.)	
	กฟด.1 = 15 วงจร-กม.	0	5	5	5	20					กฟฟ.1-3	
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน non-Technical Losses											
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์											
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย											
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube										กบล.,กขช.	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด										กฟฟ.1-3	
	กฟด.114.....กฟฟ.	14	14	14	14	14		0.3	0.3			
	2.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเสียง										กบล.	
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด											
	กฟด.114.....กฟฟ.	14	14	14	14	14		2.925	2.925			
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ										กบล.	
	AMR Monitor System										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป											
	กฟด.1100%... ตามใบสั่งงาน	100%	100%	100%	100%	100%						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU									กบล.		
	เป้าหมาย 100%									กฟฟ.1-3		
	กฟด.15,350.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%		0.600	0.600			
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%									กชข., กบล.		
	เป้าหมาย 100%									กฟฟ.1-3		
	กฟด.1100%...เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%		0.518	0.518			
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน									กชข., กบล.		
	จากผู้อ่านหน่วย									กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด											
	กฟด.114.....กฟฟ.(100%)	14	14	14	14	14		0.95	0.95			
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)											
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เคริ									กบล.		
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟด.121.....เครื่อง	-	50%	-	50%	100%		0.200	0.200			
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เคริ									กบล.		
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟด.13,296.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%		0.594	0.594			
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำ									กบล.		
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟด.18,600.....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%		0.847	0.847			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ									กบล.		
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟด.1324,628..เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%		3.780	3.780			
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ											
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน											
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้											
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า											
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ									กบล.		
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube									ผบด.กฟส.ดด.		
	เป้าหมาย											
	กฟด.1100%...ราย	100%	100%	100%	100%	100%		0.778	0.778			
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด									กบล.		
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง									ผบด.กฟส.ดด.		
	กฟด.1เครื่อง(100%)	-	50%	-	50%	100%		0.860	0.860			
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ									กบล.		
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง									ผบด.กฟส.ดด.		
	กฟด.1เครื่อง(100%)	100%	100%	100%	100%	100%		1.720	1.720			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง											
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย											
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ										กบล.,กชข.	
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน										ผบด.กฟส.ดด.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%											
	กฟด.1100 % (จุด)	1 ครั้ง						0.17	0.17			
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย										กบล.	
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										ผบด.กฟส.ดด.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%											
	กฟด.1100%....เครื่อง	30%	30%	30%	10%	100%		0.5	0.5			
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์											
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย											
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย										กบล.,กชข.	
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)										ผบด.กฟส.ดด.	
	เป้าหมาย 100%											
	กฟด.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	100%	100%	100%	100%	100%						
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย										กบล.	
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง										ผบด.กฟส.ดด.	
	เป้าหมาย 100%											
	กฟด.1100 % (เครื่อง)	30%	30%	30%	10%	100%		0.5	0.5			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ											
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า										กฟด.1-3	
	กฟด.1 = 1 สถานี	1	1	1	1	1					คณะทำงาน	
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.										กบล.	
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 รััดตามกิจกรรม											
	กฟด.1100 % (เครื่อง)				100%	100%		0.15	0.15			
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน										กบล.	
	เป้าหมาย NL3 รััดตามกิจกรรม										กฟฟ.1-3	
	กฟด.1100 % (เครื่อง)				100%	100%		0.3	0.3			
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน										กฟฟ.,กบล.	
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง										กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 รััดตามกิจกรรม											
	กฟด.11..... ฟีดเดอร์				1	1						
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.										กบล.	
	วิธี.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย										ผบด.กฟส.ดด.	
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า											
	กฟด.1100%.....เครื่อง	100%	100%	100%	100%	100%		0.480	0.480			
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ											
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี										กบล.	
	เป้าหมาย										ผบด.กฟส.ดด.	
	กฟด.1-.....เครื่อง	-	40%	40%	20%	100%	งบลงทุน					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี									กบล.		
	เป้าหมาย									กฟฟ.1-3		
	กฟต.1เครื่อง	-	40%	40%	20%	100%	งบลงทุน					
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการเปลี่ยนแปลงตามวาระ											
	กฟต.3เครื่อง	กมต.ให้รอนโยบาย ผวก. เนื่องจากจะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์										
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อ											
	ตามแผนการจัดหาสำหรับเปลี่ยนแปลงตามวาระ โดย											
	สอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในระบบ IS-U											
	DM ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้											
	รายงานผลตาม T-Code ZDMR122											
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการ											
	ประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ											
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย									กบล.		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต.11.....		1 ครั้ง			1 ครั้ง		0.45	0.45			
	2.10.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย									กชช.		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต.11.....		1 ครั้ง					0.17	0.17			
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย									กบญ.		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต.11.....	1 ครั้ง						0.055	0.055			
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์									กกก.		
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									กฟฟ.1-3		
	กฟต.11.....	1	1	1	1	1		0.08	0.08			

กฟฟ.1-3 แห่งละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2563									งบประมาณ (ล้านบาท)	รับผิดชอบ
		ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม			
แผนงานที่ 22 แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS								0	กาว.	กฟต.1-ไตรมาส 1-4	
บริหารจัดการทรัพย์สิน om3.1	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97									กฟฟ.1-3		
	กฟส.ตด. = 97 %	97%	97%	97%	97%					ผกป.กฟส.ตด.		
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS									กาว.	กฟต.1-ไตรมาส 1-4	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98									กฟฟ.1-3		
	กฟต.1 = 98 %	98%	98%	98%	98%	98%		0.408	0.408			
	3. การปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS										กฟต.1-ไตรมาส 1-4	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97											
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%				ผกป.กฟส.ตด.		
	4.การปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย											
	เป้าหมาย ร้อยละ 90											
	กฟต.1 =	90%	90%	90%	90%	90%		0.102	0.102	กาว.		
เพิ่มใหม่ จากมติที่ประชุม	5.นำร่องการ Cleansing มิเตอร์ ในระบบ GIS									กาว.		
	การไฟฟ้าละ 2 จุดรวมงาน									กฟฟ.1-3		
	เป้าหมาย การไฟฟ้านำร่องดำเนินการให้ครบ 100% ภายในไตรมาส 2											
	กฟต.1 = กฟอ.จอมบึง,กฟจ.ราชบุรี		2			2						