แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**4. เป้าหมาย**
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	ร้อยละ 5.40
3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม	
3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	ระดับ 4.4491

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**7. เป้าหมาย**
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2566
3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565 ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม	ค่าดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี 2565
3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	ระดับ 4.4491

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 9 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ (N-1 ของสถานีไฟฟ้า)	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00		0.081	0.081	ผคฟ.	ฝปบ.(ต.1)
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.1 = 36 สถานี												กปบ.(ต.1)
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง													
ดับทั้งสถานีฯ	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00				ผคฟ.	ฝปบ.(ต.1)
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้างกรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.055	0.055	ผคฟ.	ฝปบ.(ต.1)
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 100%												
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย	กฟต.1	วงจร	3.00	3.00	4.00	-	10.00		0.028	0.028	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 10 วงจร												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
													(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	5. รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย	กฟต.1	วงจร	-	3.00	3.00	4.00	10.00				ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1= 10 วงจร												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
													(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า												ฝปบ.(ต.1)
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน 111 สถานี (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	สถานี	11.00	24.00	-	-	35.00		2.273	2.273	ผบฟ.	กบษ.(ต.1)
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	กฟต.1 .....35..... สถานี												ผปบ.ปข.,กย.
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	ครั้ง/ปี	-	1.00			1.00				ผบฟ.	(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1.....1.....สถานี												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 11 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม MJM & MFO												
และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , MJM & MFO)												
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)												
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))												
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส	กฟส.กย.	วงจร-กม.	6.74	6.74	6.74	6.74	6.74				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. 6.74 วงจร- กม./ไตรมาส												
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม.	29.50	29.50	29.50	29.50	29.50				ผตบ.	
	กฟต.1 29.5 วงจร- กม./ไตรมาส												
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))												
	เป้าหมาย 100% ปีละ 2 ครั้ง	กฟส.กย.	วงจร-กม./ปี	375.20	375.20	375.20	375.20	375.20				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. 375.2 วงจร- กม./ปี												
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม./ปี	8.50	8.50	8.50	8.50	8.50				ผตบ.	
	กฟต.1 8.5 วงจร- กม./ไตรมาส												
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี)												
	กฟส.กย. = 81 เครื่อง												
	เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟส.กย.	เครื่อง/ปี	7	7	7	6	27				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. 27 เครื่อง/ปี												
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟส.กย.	กม./ ครั้ง	65.50	65.50	65.50	65.50	65.50				ผกป.	ผกป.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง												
	กฟส.กย. 65.5 กม./ครั้ง												
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ	กฟต.1	กม./ ครั้ง	-	-	-	11.30	11.30		0.021	0.021	ผตบ.	
	กฟต.1 ...11.30..กม./ครั้ง												
	03 การบริหารจัดการต้นไม้												
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย												
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน												
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	-	461.00	-	461.00	461.00		88.373	88.373	ผตบ.	
	กฟต.1 ...461.0....วงจร- กม./ครั้ง												
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟส.กย.	วงจร-กม./ครั้ง	-	356.00	-	356.00	356.00				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. 356 วงจร- กม./ครั้ง												
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟส.กย.	วงจร-กม./ปี	-	231.40	-	231.40	231.40					
	กฟส.กย. 231.4 วงจร- กม./ปี												
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%	กฟส.กย.	กม./ครั้ง	-	65.50	-	65.50	65.50					
	กฟส.กย. 65.5 กม./ครั้ง												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer												ฝปบ.(ต.1)
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))												กบษ.(ต.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟต.1	สถานี	36.00	-	36.00	-	36.00		0.174	0.174	ผตบ.	ผปบ..ปข.,กย.
	กฟต.1 ...36..... สถานี												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผตบ.	
	กฟต.1.....1.....สถานี												
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	826.50	-	826.50	-	826.50		0.146	0.146	ผตบ.	ผปบ..ปข.,กย.
	กฟต.1 826.5 วงจร- กม./ครั้ง												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1	วงจร-กม./ครั้ง	29.50	-	29.50	-	29.50				ผตบ.	
	กฟต.1 29.5 วงจร-กม./ครั้ง												
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	กฟต.1	วงจร	264.00		-	-	264.00		0.581	0.581	ผตบ.	ผปบ..ปข.,ทสก.,กย.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.1 264 วงจร												
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง												ฝปบ.(ต.1)
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		1.105	1.105	ผตบ.	กบษ.(ต.1)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ผปบ.ปข.,กย.
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		2.375	2.375	ผตบ.	(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		15.045	15.045	ผตบ.	ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส												ฝปบ.(ต.1)
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2,ZPM4))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.039	0.039	ผตบ.	กบษ.(ต.1)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2,ZPM4												ผปบ..ปข.,กย.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์												
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		14.511	14.511	ผตบ.	
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง												ฝปบ.(ต.1)
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี	กฟต.1	สถานี	10.00	26.00	-	36.00	29.00		0.441	0.441	ผปฮ.	กบษ.(ต.1)
	กฟต.1 ...36... สถานี 100%												ผปบ.ปข.,กย.
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	วงจร-กม.	-	97.00	-	97.00	97.00		0.326	0.326	ผปฮ.	(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1 ...97.0... วงจร- กม. 100%												
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))	กฟต.1	วงจร-กม.	-	300.00	-	300.00	300.00		0.541	0.541	ผปฮ.	ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 ...300... วงจร- กม. 100%												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด												
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.1	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00		0.857	0.857	ผตบ.	ฝปบ.(ต.1),กบษ.(ต.1)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด ทุกกฟฟ.												ฝปบ..ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 ...52... กฟฟ.												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง												กบษ.(ต.1),กฟฟ.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง												กบษ.(ต.1),กฟฟ.
	01.3 ออกตรวจรถแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร												กบษ.(ต.1),กฟฟ.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)												กกค.(ต1), กฟฟ.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไฟ)												กกค.(ต.1),กฟฟ.
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้												ฝวบ.(ต.1)
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและวิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้าและแนวทางแก้ไข	กฟต.1	สถานี	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.179	0.179	ผวฟ.	กบล.(ต.1)
	กฟต.1 ...12.... สถานี												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		0.000	0.000	ผวฟ.	(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	กฟต.1 ...100%... สถานี												
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ OPSa	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	-	-	-	100.00				ผกป.	ผกป.
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย												
	กฟส.กย. = 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)												
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟส.กย.	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00				ผกป.	ผกป.
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01												
	กฟส.กย. = 100% ภายในไตรมาส2												
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))	กฟส.กย.	ร้อยละ	-	100.00	-	-	100.00				ผกป.	ผกป.
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01												
	กฟส.กย. = 100% ภายในไตรมาส2												
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟส.กย.	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. = 100% ภายในไตรมาส 3												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลงปรับแรงดันอัตโนมัติ(AVR) ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	-	-	-	21.00	21.00		0.847	0.847	ผบฟ.	ฝปบ.(ต.1)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบษ.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 21 เครื่อง												
	02 ระบบจำหน่าย												
รายงานแบบสะสม	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟส.กย.	เครื่อง	19.00	41.00	63.00	0	63.00				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. = 209 เครื่อง												
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟส.กย. = 63 เครื่อง												
รายงานแบบสะสม	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟส.กย.	เครื่อง	28.00	60.00	93.00	0	93.00				ผกป.	ผกป.
	กฟส.กย. = 185 เครื่อง												
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟส.กย. = 93 เครื่อง												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ												
อุปกรณ์สื่อสาร	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	กฟต.1	ชุด	-	64.00	65.00	-	129.00		0.518	0.518	ผรอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 129 ชุด												กรส.(ต.1)
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	กฟต.1	ชุด	-	-	31.00	-	31.00		0.258	0.258	ผรส.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 31 ชุด												กรส.(ต.1)
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	กฟต.1	ชุด	-	250.00	151.00	87.00	488.00		0.908	0.908	ผสร.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 337 ชุด (FOM 10 ชุด, DWDM = 52 (2ครั้ง/ปี), IP Access =99ชุด												กรส.(ต.1)
	(2 (2ครั้ง/ปี), Access Switch 87 ชุด, Media Convertor 57 ชุด, EFMS 32 ชุด)												
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	กฟต.1	วงจร	-	-	2.00	2.00	4.00		0.028	0.028	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจร	กฟต.1 = 4 วงจร (SSA06, PNA04, BSR04, BSR08)												กปบ.(ต.1)
ที่ไม่ได้จ่ายไฟ													
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผวว.	กกค.(ต.1),กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร												
แผนงานหลักที่ 14 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ												
ของสวิทช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	268.00	269.00	-	537.00		1.545	1.545	ผบอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 537 ชุด												กบษ.(ต.1)
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	197.00	198.00	-	395.00				ผบอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 395 ชุด												กบษ.(ต.1)
	03 Mars Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-	52.00	-	52.00	104.00		0.140	0.140	ผรอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 52 ชุด												กรส.(ต.1)
	04 Mars Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	244.00	244.00	244.00	245.00	977.00		0.900	0.900	ผรอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 977 ชุด												กรส.(ต.1)
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติมให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน	กฟต.1	ชุด	80.00	80.00	80.00	-	240.00				ผบอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 240 ชุด (คปศ.)												กรส.(ต.1),กบษ.(ต.1),กปบ.(ต.1)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 15 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses												
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน												ฝปบ.(ต.1)
ตามที่ กจฟ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว	กฟต.1	สถานี	-	-	-	1	1		0.028	0.028	ผวว.	กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 1 สถานี (บางแพ)												
	1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)	กฟต.1	สถานี	-	-	-	-	-			0.000	ผวว.	
	กฟต.1 = - สถานี												
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	กฟต.1	วงจร			2.00	2.00	4.00		0.028	0.028	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร (SSA06,PNA04,BSR04,BSR08)												กปบ.(ต.1)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	5.00	5.00	10.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 10 วงจร-กม.												กวว.(ต.1),กกค.(ต.1)
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%												
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)	กฟต.1	วงจร	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.028	0.028	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 12 วงจร												กปบ.(ต.1)
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP	กฟต.1	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00					ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 = 4 วงจร												(ประสานงานที่เกี่ยวข้อง)
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร												
	1.5.1 แบบ Fixed	กฟต.1	kvar	600.00	300.00	300.00	-	1,200.00		0.019	0.019	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 1,200 kvar												กปบ.(ต.1)
	1.5.2 แบบ Switching	กฟต.1	kvar	-	1,500.00			1,500.00		0.019	0.019	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 1,500 kvar												กปบ.(ต.1)
	1.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)												
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย												
	- สถานีไฟฟ้า												
	- สายส่ง												
	- ระบบจำหน่าย												
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กฟต.1	สถานี	11.00	25.00	-	-	36.00				ผตบ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี												กบษ.(ต.1)
	1.6.1.2 สายส่ง	กฟต.1	วงจร-กม.	826.50	-	826.50	-	826.50				ผตบ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 826.5 วงจร-กม.												กบษ.(ต.1)
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กฟต.1	วงจร	264.00		-	-	264.00				ผตบ.	ฝปบ.(ต.1),กบษ.(ต.1)
	กฟต.1 = 264 วงจร												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบอ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 100%(.....ชุด)												กบษ.(ต.1)
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบฟ.	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)												กบษ.(ต.1)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 36 สถานี												
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	กฟต.1	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.025	0.025	ผวว.	ฝปบ.(ต.1)
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)												กปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร												
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย												
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)	กฟต.1	ร้อยละ	-	25.00	35.00	40.00	100.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1)กวว.,(ต.1)
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 = 148 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)												(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1),กวว.(ต.1),
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPSA)												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 = 29 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)												(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	กฟต.1	เครื่อง	30.00	40.00	40.00	40.00	150.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1)กวว.,(ต.1),
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.
	กฟต.1 = 150 เครื่อง												(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)	กฟต.1	วงจร-กม.	10.00	15.00	15.00	20.00	60.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1),กวว.(ต.1)
	กฟต.1 = 60 วงจร-กม.												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)	กฟต.1	วงจร-กม.	20.00	20.00	20.00	20.00	80.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1),กวว.(ต.1),
	กฟต.1 = 80 วงจร												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	กฟต.1	วงจร-กม.	-	-	5.00	5.00	10.00				ผปร.	ผวบ.(ต.1),กวว.(ต.1)
	กฟต.1 = 10 วงจร-กม.												ผปบ.ปข.,ทสก.,กย.(ประสานส่วนเกี่ยวข้อง)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน non-Technical Losses												
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์												
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย												
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด												
	กฟส.กย. = 100 %												
	2.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด												
	กฟส.กย. = 100 %												
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่												
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป												
	กฟส.กย. = 100% ตามใบสั่งงาน												
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	กฟส.กย.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย 100%												
	กฟส.กย. = 104 เครื่อง												
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากว่า 25%	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย 100%												
	กฟส.กย. = 100% เครื่อง												
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง,2-3 รวมสังกัด												
	กฟส.กย. = 100 %												
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)												
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี	กฟต.1	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00		2.558	2.558	ผมม.	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง												กบล.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 20 เครื่อง												
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี												
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง		ร้อยละ	30%	30%	30%	10%					ผบต.	ผบต.
	กฟส.กย. = 58 เครื่อง	กฟส.กย.	เครื่อง	17	17	17	7	58					
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ												
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง		ร้อยละ	30%	30%	30%	10%					ผบต.	ผบต.
	กฟส.กย. = 110 เครื่อง	กฟส.กย.	เครื่อง	33	33	33	11	110					
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ												
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง		ร้อยละ	30%	30%	30%	10%					ผบต.	ผบต.
	กฟส.กย. = 5,089 เครื่อง (30-30-30-10%)	กฟส.กย.	เครื่อง	1,527	1,527	1,527	508	5,089					
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ												
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน												
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1 เป้าหมาย	ไตรมาส 2 เป้าหมาย	ไตรมาส 3 เป้าหมาย	ไตรมาส 4 เป้าหมาย	ไตรมาส 1 - 4 เป้าหมาย	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน												
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube												
	เป้าหมาย												
	กฟส.กย. 100% ทุกราย												
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	กฟส.กย.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวงกรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย												
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ	กฟส.กย.	ครั้ง	1.00	-	-	-	1.00				ผบต.	ผบต.
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน												
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟส.กย.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์												
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย												
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	กฟส.กย.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00		0.256	0.256	ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย 100%												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟส.กย.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	10.00	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย 100%												
	กฟส.กย. = 100%												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ												
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า	กฟต.1	สถานี	-	-	1.00	1.00	2.00		0.507	0.507	ผปร.	กฟต.1
	กฟต.1 = 2 สถานี (2 วงจร)												คณะทำงานฯ
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.	กฟต.1	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00				ผมม.	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม												กบล.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 .....เครื่อง(100%)												
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน	กฟส.กย.	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม												
	กฟส.กย. = 100%												
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง	กฟต.1	วงจร	-	-	1.00	1.00	2.00				ผมม.	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม												กบล.(ต.1),กวว.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 2 วงจร												
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.	กฟจ.ปข.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00				ผมต.	ผมต.
	วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย												กฟส.ทสก.,กฟส.กย.
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า												
	กฟจ.ปข. = 100%												
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ												
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	กฟต.1	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00				ผมม.	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												กบล.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต1 = 1 ครั้ง												
	2.10.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผบข.	ผบพ.(ต.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												กขข.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต1 = 1 ครั้ง												
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย	กฟต.1	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00				ผตป.	ผบพ.(ต.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง												กบญ.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1 ครั้ง												
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ	กฟต.1	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				ผสส.	กอก.(ต.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟต.1 = 4 ครั้ง												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 16 ติดตาม Data Cleaning	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟส.กย.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00				ผบต.	ผบต.
ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99												
	กฟส.กย. = 99 %												
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟส.กย.	ร้อยละ	98.00	98.00	98.00	98.00	98.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ร้อยละ 95												
	กฟส.กย. = 98 %												
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟส.กย.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96												
	กฟส.กย. = 99 %												
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟส.กย.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00				ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99												
	กฟส.กย. = 99 %												
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย	กฟส.กย.	ร้อยละ	94.00	94.00	94.00	94.00	94.00		0.423	0.423	ผบต.	ผบต.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90												
	กฟส.กย. = 94 %												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย					
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง												
(OM4)	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000,MS3000 C) ดังนี้												
	1. งานก่อนปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟส.กย.	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00				ผกป.	ผกป.
	2. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟส.กย.	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00				ผกป.	ผกป.
	3. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟส.กย.	ร้อยละ	30.00	50.00	70.00	80.00	80.00				ผกป.	ผกป.
	4. งานปี 2566 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	กฟส.กย.	ร้อยละ	20.00	40.00	50.00	60.00	60.00				ผกป.	ผกป.
แผนงานหลักที่ 18 แผนงานยกระดับโครงข่าย	1.ประสานงาน ติดตาม โครงการพัฒนายกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					ฝปบ.(ต.1)
ระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)												
แผนงานหลักที่ 19 แผนงานติดตามและแก้ไข	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)	กฟต.1											ฝปบ.(ต.1)
ปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี												