แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 ด้าน Internal Process

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมฎตสาหกรรม

3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

ร้อยละ 5.40

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

ระดับ 4.4491

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมฎตสาหกรรม

3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่า

ระดับ 4.4491

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 9 โครงการจัดทำแผนและติดตาม	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ (N-1 ของสถานีไฟฟ้า)															กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.2 = 44 สถานี	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.310	0.310		
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน															กปบ.(ผคฟ.	กปบ.(ผคฟ.)
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 = 44 สถานี	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.539			
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง															กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
	กรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ																
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด																
	กฟต.2 = 100%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.212	0.212		
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย															กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟต.2 = 10 วงจร	วงจร	3.00		3.00		4.00		-		10.00			0.088	0.088		กฟส.
		วงจร	3.00		-		-		-		3.00						ผกป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	5.รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย															กปบ.(ผวว.)	กปบ.(ผวว.)
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																กฟฟ.ชั้น 1-3
	กฟต.2 = 10 วงจร	วงจร	-		3.00		3.00		4.00		10.00						กฟส.
		วงจร	3.00		-		-		-		3.00						ผกป.
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า																
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน 111 สถานี																
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))																
กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้(ฉลุง)	กฟต.2 .....37..... สถานี	สถานี	21.00		13.00		3.00		-		37.00			3.049	3.049	ผบฟ.กบษ.	ผบฟ.กบษ.
แผนงานหลักที่ 11 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม MJM & MFO																
และพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , MJM & MFO)																
กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)																
กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้(ฉลุง)	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส																
	กฟต.2 .....972.53..... วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	972.53		972.53		972.53		972.53		3,890.12			70.817	70.817	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
																	กฟฟ.1-3
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% ปีละ 2 ครั้ง																
	กฟต.2 ...27,396.36..... วงจร- กม./ปี/ครั้ง	วงจร-กม./ปี	-		27,396.36		-		27,396.36		54,792.72			90.928	90.928	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
		วงจร-กม./ปี	-		564.91		-		564.91		890.65						ผกป.
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี)																
	กฟต.2 = ...34,886 เครื่อง																
	เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด																
	กฟต.2 ..11,022..... เครื่อง/ปี	เครื่อง/ปี	2,755		2,756		2,755		2,756		11,022			0.476	0.476	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
		เครื่อง/ปี	53		53		53		51		210						ผกป.
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง																
	กฟต.2 .....3,096.96..... กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	1,548.48		1,548.48		1,548.48		1,548.48		3,096.96			0.386	0.386	กรส.ต.2	กรส.(ผคส.)
	01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ																
	กฟต.2 229.69 กม./ครั้ง (ปีละ 1 ครั้ง)	กม./ ครั้ง	-		-		-		229.69		229.69			0.513	0.513	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	03 การบริหารจัดการต้นไม้																
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย																
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน																
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.2 ....972.53..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ครั้ง	-		972.53		-		972.53		1,945.06			5.083	5.083	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.2 ....27,396.36..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ครั้ง	-		27,396.36		-		27,396.36		54,792.72			135.592	135.592	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
		วงจร-กม./ครั้ง	411.10		370.71		301.85		146.27		1,229.93						ผกป.
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.2 .....10,750.00..... วงจร- กม./ปี	วงจร-กม./ปี	-		5,375.00		-		5,375.00		10,750.00			48.008	48.008	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
		วงจร-กม./ปี	164.73		181.72		177.18		-		523.63						ผกป.
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%																
	กฟต.2 .....3,096.96.....กม./ครั้ง	กม./ครั้ง	1,548.48		1,548.48		1,548.48		1,548.48		3,096.96					กรส.ต.2	กรส.(ผคส.)
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer																
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 ...38..... สถานี	สถานี	-		-		19.00		19.00		38.00			0.276	0.276	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2 .972.53..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ครั้ง	-		-		486.27		486.26		972.53			0.105	0.105	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)																
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 ...100..... วงจร/ปี	วงจร	-		100.00		-		-		100.00			0.068	0.068	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง																
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.241	0.241	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.241	0.241	ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)																
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.068	0.068	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผกป.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส																
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2,ZPM4))																
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2,ZPM4	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			28.200	28.200	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง																
	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.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			27.700	27.700	ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผกป.
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง																
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี																
	กฟต.2 .....36..... สถานี 100%	สถานี	18.00		18.00		18.00		18.00		36.00			1.107	1.107	ผปฮ.กบษ.	ผปฮ.กบษ.
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี																
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2 .....120..... วงจร- กม. 100%	วงจร-กม.	60.00		60.00		60.00		60.00		120.00			0.981	0.981	ผปฮ.กบษ.	ผปฮ.กบษ.
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี																
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2 .....450..... วงจร- กม. 100%	วงจร-กม.	250.00		200.00		250.00		200.00		450.00			0.981	0.981	ผปฮ.กบษ.	ผปฮ.กบษ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องตามมาตรฐาน																
	ที่ กฟภ. กำหนด																
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส																
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง															กบษ.	
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด ทุกกฟฟ.																
	กฟต.2 .....79.....กฟฟ.	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			1.247	1.247		
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง															ผตบ.กบษ.	กฟฟ.ชั้น1-3
	01.3 ออกตรวจรถแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร															ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)															กกค., กฟฟ.	
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไฟ)															กกค., กฟฟ.	
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้																
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ																
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข																
	กฟต.2 .....8..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		2.00		-		8.00			0.086	0.086	กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)																
	กฟต.2 .....100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		-		75.00			0.086	0.086	กบล.(ผวฟ.)	กบล.(ผวฟ.)
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ OPSa																
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย																
	กฟต.2 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00		-		-		-		100.00					กรว.(ผปร.)	กฟฟ.ชั้น1-3
		ร้อยละ	100.00		-		-		-		100.00						ผกป.
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)																
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01																
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			0.449	0.449	กบล.(ผมม.	กฟฟ.ชั้น1-3,
																	กฟส.
		ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00						ผกป.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			0.114	0.114	กบล.(ผมม.)	กฟฟ.ชั้น1-3,
																	กฟส.
		ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00						ผกป.
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง																
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	กฟต.2 = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00					กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 หม้อแปลงปรับแรงดันอัตโนมัติ(AVR) ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง																
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)																
	กฟต.2 = ...13..... เครื่อง	เครื่อง	-		13.00		-		-		13.00			0.217	0.217	ผบฟ.กบษ.	ผบฟ.กบษ.
	02 ระบบจำหน่าย																
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.2 = ...20,427... เครื่อง																
	เป้าหมาย 35% ของหม้อแปลงติดตั้งที่มีอายุการใช้งานเกิน 5 ปี																
	กฟต.2 = ...7,149..... เครื่อง	เครื่อง	812		1,724		2,309		2,304		7,149			4.893	4.893	กบล.(ผมม.)	กฟฟ.ชั้น1-3,
																	กฟส.
		เครื่อง	-		182		-		-		182						ผกป.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.2 = ...12,158..... เครื่อง																
	เป้าหมาย 35% ของหม้อแปลงติดตั้งที่มีอายุการใช้งานเกิน 5 ปี																
	กฟต.2 = ...4,255..... เครื่อง	เครื่อง	215.00		792.00		1,362.00		1,886.00		4,255.00			9.420	9.420	กบล.(ผมม.)	กฟฟ.ชั้น1-3,
																	กฟส.
		เครื่อง	-		37		-		-		182						ผกป.
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร																
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ																
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%															กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 .....103..... ชุด	ชุด	30.00		30.00		30.00		13.00		103.00			0.606	0.606		
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%															กรส.ต.2	กรส.(ผรส.)
	กฟต.2 .....47..... ชุด (IP PABX(10+50)=18 ชุด, IP PABX(8+32)=27 ชุด Analog PABX (10+50)=2ชุด	ชุด	12.00		12.00		12.00		11.00		47.00			0.592	0.592		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%															กรส.ต.2	กรส.(ผสร.)
	กฟต.2 .....319..... ชุด (FOM = 34, DWDM = 27, IP Access = 115 ชุด, Access Switch 85 ชุด, Media Convertor 34 ชุด)	ชุด	35.00		165.00		100.00		19.00		319.00			2.653	2.653		
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน																
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจร	กฟต.2 = 4 วงจร (KUR, KTM, YTK, PGA)	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.095	0.095	กวว.	กวว.
ที่ไม่ได้จ่ายไฟ																กปบ.	กปบ.
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 = 4 วงจร (CAY07, YTK01, YTK06, LRA10)	ครั้ง	-		1.00		2.00		1.00		4.00			0.040	0.040	กกค	กกค.(ผกร.)
																กปบ.	กปบ.(ผวว.)
แผนงานหลักที่ 14 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																
ของสวิทช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กรส.ต.2	กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 1,500 ชุด	ชุด	375.00		375.00		375.00		375.00		1,500.00			11.522	11.522		
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กรส.ต.2	กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 1000 ชุด	ชุด	250.00		250.00		250.00		250.00		1,000.00						
	03 Mars Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 82 ชุด	ชุด	22.00		30.00		30.00		-		82.00			0.467	0.467		
	04 Mars Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))															กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 1,222 ชุด	ชุด	411.00		411.00		400.00		-		1,222.00			1.211	1.211		
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม																
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน																
	กฟต.2 = 300 ชุด (คปศ.)	ชุด	100.00		100.00		100.00		-		300.00					ผบอ.กบษ.	ผบอ.กบษ.
แผนงานหลักที่ 15 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses																
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
ตามที่ กจฟ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว																
	กฟต.2 = 1 สถานี (ตรัง 2 (ชั่วคราว))	สถานี	-		-		-		1		1			0.013	0.013	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.1.2 ถาวร																
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)																
	กฟต.2 = 3 สถานี (ภูเก็ต 4, ท่าศาลา, วังวิเศษ)	สถานี	1.00		1.00		1.00		-		3.00			0.053	0.053	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี																
	กฟต.2 = 4 วงจร (CAY07, YTK01, YTK06, LRA10)	วงจร	-		1.00		2.00		1.00		4.00			0.053	0.053	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี																
	กฟต.2 = 6 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		3.00		3.00				6.00					กวว.	ร.ต.2(ไตรมาส2),
																	ผปร.ต.2(ไตรมาส3)
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%																
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)																
	กฟต.2 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00			0.035	0.035	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
																กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
																	กฟส.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP																
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.035	0.035	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
																กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย																
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร																
	1.5.1 แบบ Fixed																
	กฟต.2 = 3,000 kvar	kvar	-		1,500.00		1,500.00		-		3,000.00			0.035	0.035	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
																กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
																	กฟส.
	1.5.2 แบบ Switching																
	กฟต.2 = 0 kvar	kvar	-		-		-		-		-			0.035	0.035	กปบ.	
																กฟฟ. 1-3	
	1.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ															กบษ.	
	จำหน่าย															กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า																
	- สายส่ง																
	- ระบบจำหน่าย																
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า																
	กฟต.2 = 38 สถานี	สถานี	21.00		13.00		4.00		-		38.00					ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	1.6.1.2 สายส่ง																
	กฟต.2 = 972.53 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		-		486.27		486.26		972.53					ผตบ.กบษ.	ผตบ.กบษ.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย																
	กฟต.2 = 100 วงจร	วงจร	-		100.00		-		-		100.00					ผตบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้																
	สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน																
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบอ.กบษ.	ผบอ.กบษ.
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้																
	สามารถใช้งานได้																
	กฟต.2 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบฟ.กบษ.	ผบฟ.กบษ.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2																
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560																
	ตามที่เกิดขึ้นจริง																
	กฟต.2 = 44 สถานี	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00					กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน																
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)																
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.035	0.035	กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย																
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)																
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	กฟต.2 = 85 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)	ร้อยละ	-		25.00		35.00		40.00		100.00			0.224	0.224	กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3/กฟส.
		ร้อยละ	-		25.00		35.00		40.00		100.00						ผกป.
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม																
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPSA)																
	กฟต.2 = 14 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00					กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00						ผกป.
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ																
	(เครื่อง)(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPSA)																
	กฟต.2 = 170 เครื่อง	เครื่อง	34.00		51.00		60.00		25.00		170.00					กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00						ผกป.
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)																
	กฟต.2 = 17 วงจร-กม.	วงจร-กม.	3.00		5.00		5.00		4.00		17.00					กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00						ผกป.
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)																
	กฟต.2 = 17 วงจร	วงจร-กม.	3.00		5.00		5.00		4.00		17.00					กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00						ผกป.
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																
	กฟต.2 = 17 วงจร-กม.	วงจร-กม.	2.00		5.00		5.00		5.00		17.00					กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00						ผกป.
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน non-Technical Losses																
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.2 .....17.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00			6.226	6.226	กบล.,กซข.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง																
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																
	เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.2 .....17.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00			0.315	0.315	กบล.,กซข.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ																
	AMR Monitor System																
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป																
	กฟต.2 .....100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.156	0.156	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2 .....7,367.....เครื่อง	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			1.201	1.201	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00						ผบต.
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากว่า 25%																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต2 .....100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.379	0.379	กซข., กบล	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน																
	จากผู้อ่านหน่วย																
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.2 .....17.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00		17.00		17.00		17.00		17.00			0.626	0.626	กซข., กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี																
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.2 .....15.....เครื่อง	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00			0.102	0.102	กซข., กบล.	กฟฟ.1-3
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.2 .....5,137.....เครื่อง	เครื่อง	1,027		1,542		1,541		1,027		5,137			0.699	0.699	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00						ผบต.
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.2 .....6,310.....เครื่อง	เครื่อง	1,262		1,893		1,893		1,262		6,310			0.786	0.786	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00						ผบต.
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.2 .....588,680..เครื่อง (20-30-30-20%) (ตรวจสอบที่ 35 %)	เครื่อง	117,736		176,604		176,604		117,736		588,680			1.376	1.376	กบล.	กฟฟ.1-3
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ																
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน																
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้																
		เครื่อง	1,960		2,940		2,940		1,960		9,800						ผบต.
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า																
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ																
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube																
	เป้าหมาย																
	กฟต.2 100% ทุกราย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด																
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																
	กฟต.2 .....6,000.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00			0.139	0.139	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00						ผบต.
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ																
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 .....7,966.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.179	0.179	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง																
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ																
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2 .....จุด (100%)	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					กบล.,กชข.	กฟฟ.1-3
		ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00						ผกป.
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2 .....23,447.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.460	0.460	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00						ผบต.
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์																
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย																
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2 .....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.017	0.017	กบล.,กชข.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2 .....1,842.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00		40.00		30.00		10.00		100.00			0.069	0.069	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	20.00		40.00		30.00		10.00		100.00						ผบต.
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ																
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																
	กฟต.2 = 1 สถานี (สถานีปากพนัง PPN08)	สถานี	1.00		-		1.00		-		1.00					คณะทำงาน	กฟฟ.1-3
																ลดหน่วยสูญเสีย	
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.																
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.2 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00			0.006	0.006	กบล.	กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.2 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.006	0.006	กบล.	กฟฟ.1-3
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน																
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟต.2 .....1..... วงจร	วงจร	-		-		-		1.00		1.00			0.520	0.520	กวว.,กบล.	กฟฟ.1-3
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที.																
	วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย																
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																
	กฟต.2 .....100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.524	0.524	กบล.	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						ผบต.
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์																
	ป้องกันการละเมิดฯ																
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต2 .....1...ครั้ง.....	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00			0.223	0.223	กบล.	กฟฟ.1-3
	2.10.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต2 .....1...ครั้ง.....	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00			0.375	0.375	กซข.	กซข.
																	กฟฟ.1-3
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 .....-.....ไม่มีแผนฝึกอบรม.	ครั้ง	-		-		-		-		-					กบญ.	กบญ.
																	กฟฟ.1-3
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ																
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 .....4.....ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.060	0.060	กอก.	กอก.(ผสส.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
																	กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 16 ติดตาม Data Cleaning	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS																
ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00			0.405	0.405	กวว.(ผผร.)	กบล.(ผมม.)
																	กฟฟ.1-3/กฟส.
																	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)
		ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00						ผบต.
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ร้อยละ 95																
	กฟต.2 = 95 %	ร้อยละ	95.00		95.00		95.00		95.00		95.00			0.158	0.158	กวว.(ผผร.)	กฟฟ.1-3/กฟส.
																	(รวม กฟฟ. ในสังกัด)
		ร้อยละ	95.00		95.00		95.00		95.00		95.00						ผกป.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล																
	ระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00			0.257	0.257	กวว.(ผผร.)	กบล.(ผมม.)
																	กฟฟ.1-3/กฟส.
		ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00						ผกป.
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ																
	อุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00			0.445	0.445	กวว.(ผผร.)	กปบ.(ผวว.)
																	กปบ.(ผรศ.)
																	กฟฟ.1-3
		ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00						ผกป.
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS																
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00			0.195	0.195	กวว.(ผผร.)	กบล.(ผมม.)
																	กฟฟ.1-3/กฟส.
		ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00						ผบต.
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง															กบญ.	กฟฟ.
(OM4)	(Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000,MS3000 C) ดังนี้															กกค.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	1. งานก่อนปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						
		ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						ผกป.
	2. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						
		ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						ผกป.
	3. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30.00		50.00		70.00		80.00		80.00						
		ร้อยละ	30.00		50.00		70.00		80.00		80.00						ผกป.
	4. งานปี 2566 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20.00		40.00		50.00		60.00		60.00						
		ร้อยละ	20.00		40.00		50.00		60.00		60.00						ผกป.
แผนงานหลักที่ 18 แผนงานยกระดับโครงข่าย	1.ประสานงาน ติดตาม โครงการพัฒนายกระดับ																
ระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	โครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)																
	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ฝปบ.(ต.2)	
แผนงานหลักที่ 19 แผนงานติดตามและแก้ไข	รอกิจกรรมและรายละเอียดจากสายงาน (ป)															ฝปบ.(ต.1, 3)	
ปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	กฟต.1 - นิคมอุตสาหกรรมราชบุรี																
	กฟต.3 - นิคมอุตสาหกรรมภาคใต้ (ฉลุง)																

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 **ด้าน Internal Process**

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.9 ร้อยละความสำเร็จของการติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.10 จำนวนพื้นที่เป้าหมาย (ที่คาดว่าจะมีการขยายของ EV จำนวนมาก) แผนและรูปแบบวิศวกรรมในการยกระดับเพิ่มศักยภาพระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับการใช้ไฟฟ้าจากยานยนต์ไฟฟ้า (เช่น GIS Backlog /Cleansing การติดตั้งอุปกรณ์ ฯลฯ)

4. เป้าหมาย

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web

โครงการนำร่องเมืองพัทยาแล้วเสร็จ

ร้อยละ 20

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4

7. เป้าหมาย

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web

อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้ค่าดัชนีฯ จากระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 20 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหา	1.รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องและตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย																
ไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	จำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ																
		ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00			0.155	0.155	กบษ.	
															กฟฟ.ชั้น 1-3		
	2. สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า																
	ที่เสื่อมสภาพจานวนมาก หรือ ทั้งไลน์ (MS3000)																
	กฟต.2 อย่างน้อย 1 งาน/กฟฟ.ชั้น 1-3	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00			0.051	0.051	กบษ.	
															กฟฟ.ชั้น 1-3		
แผนงานหลักที่ 21 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำ	1.ประสานงาน ติดตาม งานพัฒนายกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
รองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	(รผก.(ป)ประธานฯ)																
		ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ฝปบ.(ต.2)	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 **ด้าน Internal Process**

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล เพื่อสร้างความยั่งยืน	OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน	3.23 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	ร้อยละ 100
		3.24 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย (Disabling Injury Index:$\sqrt{DI}$)	น้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.0838
		3.25 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติ หรือการรับรองการรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้งในประเทศหรือต่างประเทศ	2 รางวัล/การรับรอง
		3.26 ความสำเร็จของแผนงานการบูรณาการ GRC อย่างเป็นรูปธรรม	มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทางยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**		**7. เป้าหมาย**
-	-		-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2565										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ /ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานยกระดับการดำเนินงาน	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้าน	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.270	0.270	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																กฟฟ.1-3
	1.1.1 งานเร่งรัดจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้																
	ด้านความปลอดภัยและอุปกรณ์คุ้มครอง																
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล																
	(Personal Protective Equipment, PPE)																
	ให้มีใช้งานอย่างเพียงพอ และเป็นไปตามที่																
	กฎหมายกำหนด																
	1.1.1.1 สำรวจความต้องการอุปกรณ์	ครั้ง	1.00								1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	ความปลอดภัยประจำชุดปฏิบัติงาน																
	1.1.1.2 กฟข. จัดประชุมร่วมกับ กฟฟ. ในสังกัด	ครั้ง			1.00						1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	เพื่อจัดทำแผนการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้																กฟฟ.1-3
	ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครอง																
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล																
	1.1.1.3 ดำเนินการขออนุมัติแผนการจัดหา	ครั้ง			1.00						1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	เครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และ																
	อุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล																
	พร้อมจัดทำหนังสือแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้อง																

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2565										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ /ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	ให้ดำเนินการ																
	1.1.1.4 ดำเนินการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้าน	ครั้ง							1.00		1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	ความปลอดภัย และอุปกรณ์คุ้มครอง																กฟฟ.1-3
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล ตามที่กำหนด																
	ภายในเดือน ต.ค.																
	1.1.1.5 สรุป ติดตามและประเมินผล	ครั้ง							1.00		1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	การดำเนินการตามแผนจัดหาเครื่องมือ/																กฟฟ.1-3
	เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์																
	คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล																
	ภายในเดือน ธ.ค.																
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บท	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	ด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																
	2.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ.															กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	(PEA Safety Management System: PEA-SMS)																กฟฟ.1-3
	- จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00			0.015	0.015		
	ในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS																
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนา	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.220	0.220	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน																
	2.2 ตรวจประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์															กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด																
	ประเมินรับรองที่กำหนด																
	- ตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00			0.132	0.132	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	แต่ละเขตรวบรวมข้อมูล และตรวจประเมิน																
	รับรอง กฟฟ. ที่ผ่านเกณฑ์ (ภายในไตรมาส 3)																
	- ประเมินระบบการจัดการความปลอดภัยของ	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	กฟภ. (PEA-SMS)																
	3. วิเคราะห์ และสรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.033	0.033	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	และกำหนดแนวทางในการป้องกันรวมถึง																กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2565										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ /ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	การออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ																
	* ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ																
	4. การฝึกซ้อมสร้างความตระหนักด้าน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					กวว.(ผปอ.	ทุกหน่วยงาน
	ความปลอดภัย และทบทวนวิธีการปฏิบัติงาน																กฟฟ.1-3
	จากเหตุการณ์อุบัติเหตุที่เกิดขึ้น																
	อย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ																
	- กฟข. ฝึกซ้อมอย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ																
	- แต่ละ กฟฟ. ฝึกซ้อมอย่างน้อยเดือนละ 4 หัวข้อ																