

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565

ด้าน Internal Process

(พบพร้อมที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือต่อลูกค้า และลูกค้าผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างยั่งยืน

3. แผนปฏิบัติการด้านนิยงาน

- 3.1 คำนึงจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
 - 3.2 คำนึงระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
 - 3.3 ย่อระยะเวลาหยุดสายในระบบจำหน่าย (Loss)
 - 3.4 ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Corrective Maintenance) ของหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง
 - 3.5 ย่อระยะเวลาแจ้งซ่อมการรั่วซึมของหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง
 - 3.6 คำนึงจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
 - 3.7 คำนึงระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
 - 3.8 ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้า
- ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

223 ครั้ง/รายปี
53.52 นาที/รายปี
ร้อยละ 5.40
ลดลง 50% เมื่อเทียบกับปี 2563

มีฐานข้อมูล Switching Device 100%
0.510 ครั้ง/รายปี
9.350 นาที/รายปี
ระดับ 4.3118

5. กลยุทธ์ระดับงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างยั่งยืน

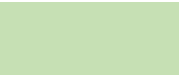
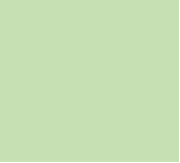
7. เป้าหมาย

ลดค่าเป้าหมาย
ลดค่าเป้าหมาย
ลดค่าเป้าหมาย
ลดค่าเป้าหมาย
0.510 ครั้ง/รายปี
9.350 นาที/รายปี
ระดับ 4.3118

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แนบมา)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4					
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 7 โครงการวิจัยและพัฒนาผลิตภัณฑ์ การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้าของ สถานีไฟฟ้าชั้นตึก กรณีลดการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง ด้วยสถานี	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟฟ้า กฟผ.1 = 36 สถานี	ร้อยละ	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	0.077	0.077	๑๗๗.	jack480161@gmail.com	กฟผ.	
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟผ.1 = 36 สถานี	ร้อยละ	-	-	-	-	100.00	-	100.00	-	-	-	๑๗๗.	jack480161@gmail.com	กฟผ.	
	3. วิเคราะห์ปัญหาการแก้ไขที่ดำเนินการในกรณีการ กรณีการขาดแคลนและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด กฟผ.1 = 100%	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	0.053	0.053	๑๗๗.	jack480161@gmail.com	กฟผ.	
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขปัญหาให้บ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 ครั้ง/ปี กฟผ.1 = 10 ครั้ง	จำนวน	3.00	3.00	4.00	-	-	-	10.00	-	0.024	0.024	๑๗๗.	jack480161@gmail.com	กฟผ.	
กฟผ.๑๖.	5. รายงานผลการแก้ไขปัญหาให้บ่อย เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 ครั้ง/ปี กฟผ.1= 10 ครั้ง	จำนวน	-	3.00	3.00	4.00	4.00	10.00	-	-	-	-	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖. กฟผ.1-3	
		จำนวน	-	3.00	3.00	4.00	4.00	10.00	-	-	-	-	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖. กฟผ.1-3	
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน สถานี (รายงานผลการปฏิบัติงาน SAP-PM /ในเชิงงาน (ZPM40)) กฟผ.1 36 สถานี	สถานี	11.00	25.00	-	-	-	-	36.00	-	1.979	1.979	๑๗๗.	g.jakklang@gmail.com	กฟผ.	
กฟผ.๑๖.	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขตัวโปรแกรมAPSA (รายงานผลการปฏิบัติงาน SAP-PM , APSA) 01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) 01.1 ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร-กม.) (ในเชิงงาน (ZPM40)) เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (เฉลี่ย) เฉลี่ยละ 1 ครั้ง	กฟผ.๑๖. = 83.4 วงจร-กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	83.40	83.40	83.40	83.40	83.40	83.40	83.40	1.472	1.472	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖.	
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.) (ในเชิงงาน ZPM40) เป้าหมาย 100% /ไตรมาส 1548.6 กฟผ.๑๖. = 1,548.6 วงจร- กม./ปี	1548.6 กฟผ.๑๖. = 1,548.6 วงจร- กม./ปี	1548.60	1,548.60	1,548.60	1,548.60	1,548.60	1,548.60	1,548.60	1,548.60	104.942	104.942	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖.	
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี) กฟผ.๑๖. = 1,794 เครื่อง เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด 629 กฟผ.๑๖. = 629 เครื่อง/ปี	เครื่อง/ปี	100.00	159.00	185.00	185.00	185.00	185.00	629.00	629.00	0.226	0.226	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖.	
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ในเชิงงาน (ZPM40)) เป้าหมาย 100% /ครั้ง กฟผ.๑๖. = 109.70 กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	109.70	109.70	109.70	109.70	109.70	109.70	109.70	109.70	1.961	1.961	๑๗๗.	-	กฟผ.๑๖.	
กฟผ.1	01.5 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง และสายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟผ.1 - 3.52 กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-	-	-	-	3.52	3.52	3.52	3.52	0.02	0.020	๑๗๗.	-	-	
		กม./ ครั้ง	-	-	-	-	3.52	3.52	3.52	3.52	0.02	0.020	๑๗๗.	-	-	
กฟผ.๑๖.	02 อุปกรณ์การตัดจ่ายในระบบการจ่ายของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 KV (อุปกรณ์ตัดจ่ายไฟฟ้า)	ร้อยละ													กฟผ. กฟผ.1-3	
	อุปกรณ์ตัดจ่ายไฟฟ้า ในช่วงเดียวกันของเบี่ยงเบนค่าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS	ร้อยละ													กฟผ. กฟผ.1-3	

	คพด.1 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.024	0.024	ผ.ร.		
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP																
	คพด.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผ.ร.		คพด.ผ.ร.
	1.5 ติดตามานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย																
	เพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้มีการติดตั้ง																
	1.5.1 แบบ Fixed																
	คพด.1 = 1,200 kvar	kvar	300.00		300.00		300.00		300.00		1,200.00		0.018	0.018	ผ.ร.		กบ.ร.
	1.5.2 แบบ Switching																
	คพด.1 = 4,300 kvar	kvar	-		1,500.00		1,500.00		1,500.00		4,500.00		0.018	0.018	ผ.ร.		
	งานบำรุงรักษาใช้เงินค่าเสียเปรียบจากงานบำรุงรักษา																
	1.6 อื่นๆ																
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย																คพด.ผ.ร.
	- สถานีไฟฟ้า																
	- สายส่ง																
	- ระบบจำหน่าย																
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า																
	คพด.1 = 36 สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00				สม.ร.	reportcard@ppg.mn	กบ.ร.
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กบ.	806.50		-		806.50		-		806.50				สม.ร.	reportcard@ppg.mn	กบ.ร.
	คพด.1 = 806.5 วงจร-กบ.	วงจร-กบ.	806.50		-		806.50		-		806.50				สม.ร.	reportcard@ppg.mn	กบ.ร.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย																
	คพด.1 = 219 วงจร	วงจร	195.00		24.00		-		-		219.00				สม.ร.		คพด.1-3
	1.6.2.1 การแก้ไขค่าปัดข้อ 22/33 kv ที่หลุดจากระบบบัส																
	สามารถใช้งานได้																
	คพด.1 = 100%.....จุด	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				สม.ร.	transmission@devision	กบ.ร.
	1.6.2.2 การแก้ไขค่าปัดข้อ 22/33 kv ในสถานีไฟฟ้าที่มีอุปกรณ์																
	สามารถใช้งานได้																
	คพด.1 = 100%.....สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				สม.ร.	n.jakklang@gmail.com	กบ.ร.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง																
	ตามบันทึกเลขที่ คพท.394/2560 ลง 26 พ.ค. 2560																
	ตามบันทึกขึ้นจริง																
	คพด.1 = 36 สถานี	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00				ผ.ร.	smail.com, srichada2015	กบ.ร.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน																
	และจัดทำแผนแก้ไข (แยกย่อยไตรมาสละ 1 วงจร/ช.ร)																
	คพด.1 = 4 วงจร	วงจร	1		1		1		1		4		0.024	0.024	ผ.ร.	smail.com, srichada2015	กบ.ร.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย																
	1.9.1 การแก้ไขการเบี่ยงไฟฟ้า Unbalance เบี่ยงกว่า 50% (W-load 50-80)																
	(100% จากการใช้ Load)																
	คพด.1 = 400 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Load)	ร้อยละ	25.00		25.00		25.00		25.00		100.00				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงจำหน่ายโดยอัตโนมัติ																คพด.1-3
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Load)																
	คพด.1 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Load)	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	1.9.3 ติดตั้งอุปกรณ์แปลงแรงดันเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ																คพด.1-3
	(เครื่อง)																
	คพด.1 = 150 เครื่อง	เครื่อง	30		40		40		40		150				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	1.10 ระบบจำหน่ายแรงดัน																คพด.1-3
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กบ.)																
	คพด.1 = 60 วงจร-กบ.	วงจร-กบ.	10		15		15		20		60				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)																คพด.1-3
	คพด.1 = 80 วงจร	วงจร-กบ.	20		20		20		20		80				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																คพด.1-3
	คพด.1 = 25 วงจร-กบ.	วงจร-กบ.	5		7		8		5		25				สม.ร.	wpramcum@gmail.com	กบ.ร.(สม.ร.)
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการ non-Technical Losses																คพด.1-3
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ไขอุปกรณ์วัดตามใบสั่งงาน U Cube																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก คพด.1-3 รวมเฉลี่ย																
	คพด.114.....คพด.	คพด.	14		14		14		14		14		5.493	5.493			กบ.ร./กบ.ร.
	2.1.1.2 สัปดาห์และปรับปรุงอุปกรณ์มิเตอร์ ที่มีสภาพเสีย																คพด.1-3
	ชำรุด เสียสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก คพด.1-3 รวมเฉลี่ย																
	คพด.114.....คพด.	คพด.	14		14		14		14		14				สม.ร.	nonthep.subthiragang	กบ.ร.
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ไฟฟ้างานใหญ่																คพด.1-3
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ																
	AMR Monitor System																
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนน ขึ้นไป																
	คพด.1100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100		100		100		100		100				สม.ร.	nonthep.subthiragang	กบ.ร.
																	คพด.1-3

	2.1.2.2 มีดัชนี TOU																	
	เป้าหมาย 100%																	
	คพต.16,231.....เครื่อง	ร้อยละ	30		30		30		10		100				สมม	hcnrthep.subthiraagng	กนธ.	
																	กพท.1-3	
	2.1.2.3 มีดัชนีสัมมนาฯกว่า 25%																	
	เป้าหมาย 100%																	
	คพต.1100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100		100		100		100		100						กชช., กนธ.	
																	กพท.1-3	
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมีเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับการรายงานจากผู้เกี่ยวข้อง																	
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กพท.1-3 รวมสังกัด																	
	คพต.114.....กพท.	กพท.	14		14		14		14		14						กชช., กนธ.	
																	กพท.1-3	
	2.3 การตรวจสอบมีเตอร์ตามภาวะ (ภายใน 1 ปี)																	
	2.3.1 มีดัชนีแรงสูง 115 เควี																	
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																	
	คพธ.พธ. = 5 เครื่อง	ร้อยละ	-		5		-		5		10		2,566	2,566	สมม		กพธ.สม.	
	2.3.2 มีดัชนีแรงสูง 22/33 เควี																	
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																	
	คพธ.พธ. = 256 เครื่อง	เครื่อง	78		78		78		22		256				สมม		กพธ.สม.	
	2.3.3 มีดัชนีประกอบซีทีแรงต่ำ																	
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																	
742	คพธ.พธ. = 742 เครื่อง	เครื่อง	224		224		224		70		742				สมม		กพธ.สม.	
	2.3.4 มีดัชนีแรงต่ำ																	
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																	
	คพธ.พธ. = 33,604 เครื่อง (30-30-30-10%)	เครื่อง	10,080		10,080		10,080		3,364		33,604				สมม		กพธ.สม.	
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมีเตอร์ตามภาวะสามารถนับผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงานในการตรวจสอบมีเตอร์ตามภาวะได้																	
	2.4 การตรวจสอบมีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและมีประสิทธิภาพการละเมิดฯ ชำ้ซ้อน																	
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมีเตอร์ กรณีละเมิดฯ และสถานการณ์ด้านฉนวนการด้านเคทีเป็นประเภท B_Cube																	
	เป้าหมาย																	
	คพต.1 100% ทุกราย	ร้อยละ	100		100		100		100		100		0.789	0.789	สมม		กพธ.สม.	
	2.4.2 มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด																	
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																	
	คพต.11,041.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		50		-		50		100				สมม		กพธ.สม.	
	2.4.3 มีเตอร์ที่มีประสิทธิภาพการละเมิดฯ																	
	เป้าหมาย ไม่น่าละเมิด 1 ครั้ง																	
	คพต.132.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100		100		100		100		100				สมม		กพธ.สม.	
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมีเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้ากลาง																	
	กรณีติดตั้งมีเตอร์และแนวจ่าย																	
	2.5.1 จำนวนจุดติดตั้งสายโหม่งแนวจ่ายไฟฟ้าสาธารณะ																	
	และประเมินแนวการไฟฟ้าให้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน																	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	
	คพต.1จุด (100%)	ครั้ง	1		-		-		-		1		0.563	0.563	สมม		กพธ.สม.	
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษา มีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																	
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	
	คพต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30		30		30		10		100				สมม		กพธ.สม.	
	2.6 การตรวจสอบมีเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมีเตอร์และแนวจ่าย																	
	2.6.1 จำนวนจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินแนวการไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (แนวจ่าย)																	
	เป้าหมาย 100%																	
	คพต.1100 % (อุปกรณ์ติดตั้ง)	ร้อยละ	100		100		100		100		100		0.269	0.269			กพธ.สม.	
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษา มีเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																	
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																	
	เป้าหมาย 100%																	
	คพต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30		30		30		10		100				สมม		กพธ.สม.	
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กพท.ที่มีอยู่เข้าร่วมโครงการ																	
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																	



	คศต.1 = 1 สายปี (2 วงจร)	สถานี	-	-	1	1	2	0.229	0.229	ฉบับ	คศต.1-3
	2.7.2 จำแนกความถี่ตามการใช้งานสำหรับเคเบิลทีวี ซีดี, วีดี										ผลการทำงาน
	จุดแบ่งตามเคเบิลทีวี										
	เป้าหมาย ML3 วิเคราะห์กิจกรรม										
	คศต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	-	100	100		ฉบับ	คศต.คณ.	
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษาโมดูลรับสัญญาณ										
	เป้าหมาย ML3 วิเคราะห์กิจกรรม										
	คศต.1เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	100	-	100		ฉบับ	คศต.คณ.	
	2.7.4 การวางแผนงานและดำเนินการเกี่ยวกับโครงการตามสัญญาเช่าใน										
	รวมค่าใช้จ่ายที่มีหน่วยสัญญาเช่า										
	เป้าหมาย ML3 วิเคราะห์กิจกรรม	วงจร	-	-	1	1	2		ฉบับ	คศต.คณ.	
	2.8 การตรวจสอบโมดูลรับสัญญาณซีดี, แรจต้า และโมดูลรับสัญญาณซีดี										
	ที่ติดตั้งในการติดตั้งใหม่ให้ทราบเกี่ยวกับรายการ										
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจากจ่ายไฟฟ้า										
	คศต.1100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100	100	100	100	100		ฉบับ	คศต.คณ.	
	2.9 การเปลี่ยนแปลงโมดูลตามการ										
	2.9.1 โมดูล 1 เซต อายุการใช้งานเกิน 15 ปี										
	เป้าหมาย	เครื่อง	-	-	-	-	-				
	คศต.1เครื่อง		-	-	-	-	-			คศต.คณ.	
	2.9.2 โมดูล 3 เซต อายุการใช้งานเกิน 10 ปี										
	เป้าหมาย	เครื่อง	-	-	-	-	-				
	คศต.1เครื่อง		-	-	-	-	-			คศต.คณ.	
	หมายเหตุ: สิ่งเปลี่ยนโมดูลตามจำนวนโมดูลที่ติดตั้งตามแผนการติดตั้งสำหรับ										
	สิ่งเปลี่ยนตามการตรวจสอบโดยผู้ดูแลระบบการเปลี่ยนแปลงโมดูลในระบบ G-U DMA										
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานตาม T-Code										
	ZDMM122										
	2.10 การอบรมการตรวจสอบโมดูล และการประชาสัมพันธ์โครงการ										
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบโมดูลตรวจสอบหน่วย										
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										
	คศต.11.ครั้ง.....	ครั้ง	-	-	1	-	1			คศต.คณ.	
	2.10.2 การอบรม พนักงานดูแลไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย										
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										
	คศต.11.ครั้ง.....	ครั้ง	-	1	-	-	1			คศต.คณ.	
	2.10.3 การอบรมพนักงานหน่วย										
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง										
	คศต.11.....ครั้ง	ครั้ง	-	1	-	-	1			คศต.คณ.	
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์โครงการต่อพนักงานประจำ										
	เป้าหมาย โดยรวมแล้ว 1 ครั้ง										
	คศต.14.....ครั้ง	ครั้ง	1	1	1	1	4			คศต.คณ.	
แผนงานที่ 14 กิจกรรม Data Cleaning											
ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ											
	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลในระบบ GIS										
	เป้าหมาย ทุก กฟผ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										
	คศต.1 = 99 %	ร้อยละ	99	99	99	99	99	0.186	0.186	ฉบับ	คศต.คณ.
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบงานด้านแผนที่ในระบบ GIS										
	เป้าหมาย ร้อยละ 95										
	คศต.1 = 95 %	ร้อยละ	95	95	95	95	95	0.115	0.115	ฉบับ	กจร.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลแผนที่ในระบบ GIS										
	ระบบ GIS										
	เป้าหมาย ทุก กฟผ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96										
	คศต.1 = 96 %	ร้อยละ	98	98	98	98	98	0.186	0.186	ฉบับ	คศต.คณ.
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลแผนที่ในระบบ GIS										
	สรุปการดำเนินงานในระบบ GIS										
	เป้าหมาย ทุก กฟผ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99										
	คศต.1 = 99 %	ร้อยละ	99	99	99	99	99		ฉบับ	คศต.คณ.	
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลในระบบ GIS										คศต.คณ.
	เมื่อเทียบกับระบบแผนที่										
	เป้าหมาย ทุก กฟผ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90										
	คศต.1 = 90 %	ร้อยละ	90	90	90	90	90	0.389	0.389	ฉบับ	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565

ด้าน Internal Process

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความ

น่าเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล

คำดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.10 แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล

คำดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล (แนบ)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			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							
แผนงานหลักที่ 15 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)																	
แผนงานหลักที่ 16 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อ รองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)																	
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง (OM4) กฟส.ดผ.	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000, C) ดังนี้											0.122	0.122					
	1. งานก่อนปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						กฟส.ดผ.	
	2. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00							
	3. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30.00		50.00		70.00		80.00		80.00							
	4. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20.00		40.00		50.00		60.00		60.00							