

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/ กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมาย สะสม เดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการแก้ไข (กรณี ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย)	แผนกที่รับผิดชอบ
1.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 ไม่เกิน 90.45 %	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		%			90.4	ผ่าน		ผบง.
1.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลารวดจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		วัน	27		24	ผ่าน		ผบง.
1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		ราย	53	53	100	ผ่าน		ผบง.
1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์สินประกัน ขอผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟผ. กำหนด	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	1	ราย	53	53	100	ผ่าน		ผบง.
2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566จบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	34	34	100	ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.2 การปิดมุลค่างานก่อสร้าง งบบุใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70%(ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	4.41	4.41	100	ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.3 การปิดงานก่อสร้าง งบบุใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	85	13	15.29	ไม่ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.4 การปิดมุลค่างานก่อสร้าง งบบุใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	4.24	0.59	13.92	ไม่ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.5 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P)สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	118	99	83.9	ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.6 การปิดมุลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	33.08	23.97	72.46	ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.7 การปิดงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน))ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวม และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดินงานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	66	9	13.64	ไม่ผ่าน		ผกป./ผบง.
2.8 การปิดมุลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		ล้านบาท	20.17	0.26	1.29	ไม่ผ่าน		ผกป./ผบง.
3.1 การประเมินผลผลิตค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมดของแต่ละ กฟฟ.ก่อนปีบัญชี (ยกเว้นกลุ่มโพลีการณและและไฟทางหลวง)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	1	ราย	40380	40368	99.97	ไม่ผ่าน		ผบง.
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้ ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน											
4.1.1 แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่มีแผนการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	25	25	100	ผ่าน		ผกป.
4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้ ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน											
4.1.2 ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	25	24	96	ผ่าน		ผกป.
4.2 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้ ด้านการแก้ไขปัญหไฟฟ้าขัดข้อง											
4.2.1 ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	1208	1189	98.43	ผ่าน		ผกป.
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยการใช้ข้อมูลจาก OPISA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	505	เครื่อง	505	505	100	ผ่าน		ผกป.
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPISA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	0	เครื่อง	0	0	0	ผ่าน		ผกป.
5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินปกติ 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	0	เครื่อง	0	0	0	ไม่วัดผล		ผกป.
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	217	217	100	ผ่าน		ผกป.
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกขบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 80%	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	27	22	81.48	ผ่าน		ผกป.
6.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดที่มีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจุดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เป้า 90%	กฟส.	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย		งาน	15435	14635	94.82	ผ่าน		ผบค.
6.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วย OPISA เป้า 100% (ภายใน 15 ธ.ค. 2566)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	505	เครื่อง	505	505	100	ผ่าน		ผกป.
6.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2566 (run ข้อมูลจากปี 2565)ใน GIS ไฟฟ้า ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload,)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	100	%	6	6	100	ผ่าน		ผกป.
6.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPISA มีผลการวินิจฉัยได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, % Unbalance มากกว่า 100%,กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	0	เครื่อง	0	0		ผ่าน		ผกป.
7.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	4.53	วงจร-กม.	4.534	4.534	100	ผ่าน		ผกป.
7.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	กฟส	กฟส.รศ.	งานตามนโยบาย	24.42	วงจร-กม.	24.415	24.415	100	ผ่าน		ผกป.

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/ กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมาย สะสม เดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการแก้ไข (กรณี ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย)	แผนกที่รับผิดชอบ
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)											
1.1.1 จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจดหน่วย (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทาง แก้ไขปัญหาการจดหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วน เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	กฟส	กฟส.รศ.	customer	1 ครั้ง		1	1	100	ผ่าน	จ.2กบญ.(ตป.)2816/2566ลา.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66	ผบง.
1.1 การจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)											
1.1.2 จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อยแบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ไขปัญหาการตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟราย ใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อย ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	กฟส	กฟส.รศ.	customer	1 ครั้ง		1	1	100	ผ่าน	จ.2กบญ.(ตป.)2816/2566ลา.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66	ผบง.
1.2 การงดจ่ายไฟ/ต่อกลับมิเตอร์ (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)											
1.2.1 จัดประชุมกับตัวแทนส่งหนังสือแจ้งเตือนค่าไฟฟ้า (INSx) และงดจ่ายไฟ (DMSx) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ไขวิธีการส่งหนังสือแจ้งเตือน ค่าไฟฟ้า (INSx) และวิธีปฏิบัติการงดจ่ายไฟ (DMSx) ที่ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	กฟส.	กฟส.รศ.	customer	1 ครั้ง		1	1	100	ผ่าน	จ.2กรท.(สจ) 83/2566 ลา.31 ม.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 2 ก.พ. 2583	ผบง.
1.3 การแนะนำ/ให้คำปรึกษาลูกค้าในด้านระบบไฟฟ้า และการอนุรักษ์พลังงาน (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า)											
1.3.1 ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงาน จากการติดตั้ง Solar Roof Top ในรูปแบบโปสเตอร์ หรือแผ่นพับ ให้ผู้ใช้ไฟฟ้ามาติดต่อที่สนง.ทราง และเชิญชวน ให้ใช้บริการติดตั้ง จาก กฟผ.	กฟส.	กฟส.รศ.	customer	1 กฟฟ.		1	1	100	ผ่าน		ผบค.
2.1 เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ทูกราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอบริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	กฟส	กฟส.รศ.	customer	0 ราย		0	0		ไม่วัดผล	ไม่มีลูกค้ารายสำคัญในพื้นที่ (ไม่มีเป้า)	ผบค.
2.2 จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้าพบ อินทิใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนตามข้อ 2.1	กฟส	กฟส.รศ.	customer	0 ราย		0	0		ไม่วัดผล	ไม่มีลูกค้ารายสำคัญในพื้นที่ (ไม่มีเป้า)	ผบค.
1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวสแรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	6 จุด		6	10	166.67	ผ่าน	-	ผกป.
1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	6 จุด		6	12	200	ผ่าน		ผกป.
1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ											
1.1.2.1 สำรองระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่ง ละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	1 งาน		1	6	600	ผ่าน	-	ผกป.
1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	1 งาน		1	1	100	ผ่าน	-	ผกป.
1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)											
1.2.1.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 kv (ปีละ 4 ครั้ง) เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	1 วงจร		1	1	100	ผ่าน	-	ผกป.
1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)											
1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (ปีละ 2 ครั้ง) เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	11 วงจร		22	22	100	ผ่าน	-	ผกป.
1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้ กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) สายส่ง 115 kv เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	1 วงจร		1	1	100	ผ่าน	-	ผกป.
1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้ กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kv (เฉพาะไลน์มบ) เป้า 100%	กฟส	กฟส.รศ.	I1 OM1(SAIF/DI)	11 วงจร		11	13	118.18	ผ่าน		ผกป.
3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	4.5 คะแนน		4.5	5	111.11	ผ่าน		ผบค.
3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการหน่วย (NL2)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	4.5 คะแนน		4.5	4.604	102.31	ผ่าน		ผบค.
3.3.1 มีเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มีเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	4.5 คะแนน		4.5	5	111.11	ผ่าน		ผบค.
3.3.2 ตรวจสอบมีเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	120 เครื่อง		123	62	50.41	ไม่ผ่าน		ผบค.
3.4 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมีเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมีเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) (เป้าหมาย 80%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	80 ใบสั่ง		24606	24606	100	ผ่าน		ผบค.
3.5 ตรวจสอบมีเตอร์แบ่งเตนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	0 เครื่อง		0	0		ไม่วัดผล		ผบค.
3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมีเตอร์จุดรับซื้อ VSPF ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กษ.)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	0 ราย		0	0		ไม่วัดผล		ผบค.
3.7 ตรวจสอบมีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
3.7.1 มีเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ(เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	1 เครื่อง		1	1	100	ผ่าน		ผบค.
3.7 ตรวจสอบมีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
3.7.2 มีเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิดฯ แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด(ปีละ 1 ครั้ง) ไม่น้อยกว่า 240 ราย	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	129 ราย		129	129	100	ผ่าน		ผบค.
3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมีเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง 3.8.1 กรณีเหมายจ่าย											
3.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมแนวจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน(เป้า 100%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	988 ดวงโคม		988	2435	246.46	ผ่าน		ผบค.

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/ กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมาย สะสม เดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม มค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการแก้ไข (กรณี ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย)	แผนกที่รับผิดชอบ
3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง											
3.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ทก และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (hemajay)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	83	จุด	83	83	100	ผ่าน		ผบค.
3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	1	ทุกเครื่อง	22	22	100	ผ่าน		ผบค.
3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	1	ทุกเครื่อง	20	20	100	ผ่าน		ผบค.
3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic (เป้าหมาย 80%)	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)		เครื่อง	19	19	100	ผ่าน		ผบค.
3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องคณหน่วย (Add new) ติดตั้งกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดพลาดและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	1	เครื่อง	100	100	100	ผ่าน		ผบค.
4.6.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	100	ชุด	0	0	0	ไม่วัดผล	-	ผกป.
4.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) ไม่น้อยกว่า 300 เครื่อง	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	72	เครื่อง	72	97	134.72	ผ่าน		ผกป.
4.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
4.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) ไม่น้อยกว่า 30 เครื่อง	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	1	เครื่อง	1	1	100	ผ่าน		ผกป.
4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) ไม่น้อยกว่า 30,000 kVA	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	570	เควีเอ	570	2000	350.88	ผ่าน		ผกป.
4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงทาสายเพิ่มเฟส) ไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	4.23	วงจร-กม.	4.23	14.23	336.41	ผ่าน		ผกป.
4.12 การบำรุงรักษามือแปลงแรงต่ำตามวาระ											
4.12.1 การบำรุงรักษามือแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100% ไม่น้อยกว่า 11,487 เครื่อง	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	163	เครื่อง	163	163	100	ผ่าน		ผกป.
4.12 การบำรุงรักษามือแปลงแรงต่ำตามวาระ											
4.12.2 การบำรุงรักษามือแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม่น้อยกว่า 6,099 เครื่อง	กฟส	กฟส.รศ.	I2 OM1(LOSS)	75	เครื่อง	75	83	110.67	ผ่าน		ผกป.
5.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
5.1.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟส	กฟส.รศ.	I3 OM2 แรงต่ำ	172	เครื่อง	172	172	100	ผ่าน		ผกป.
5.2 สำรองระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS-3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่ง ละ 5 งาน	กฟส	กฟส.รศ.	I3 OM2 แรงต่ำ	5	งาน	5	5	100	ผ่าน		ผกป.
7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า สายส่ง 115 เควี (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.รศ.	I4 OM3		จุด	6	6	100	ผ่าน	-	ผกป.
7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.รศ.	I4 OM3		จุด	114	105	92.11	ผ่าน	-	ผกป.
7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	กฟส	กฟส.รศ.	I4 OM3		จุด	394	362	91.88	ผ่าน		ผกป.
8.2 ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟภ. (PEA-SMS) และติดตามผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring มากกว่า 83%	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)		แห่ง			85	ผ่าน		ผกป.
8.2.3 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	1	แห่ง				ผ่าน		ผกป.
8.2.4 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	1	แห่ง				ผ่าน		ผกป.
8.3 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับกรปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe มากกว่า 60%	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)		%	1080	702	65	ผ่าน		ผกป.
8.4.2 กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไข จุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ สายโถ้ออาคาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว (พร้อมภาพถ่ายแบบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)		จุด	1	1	100	ผ่าน		ผกป.
8.4.3 สำรองตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบกรทราบนภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	กฟส	กฟส.รศ.	I6 OC1 (ความปลอดภัย)		ครั้ง	0	0		ผ่าน		ผกป.
2.2 ให้ ทุก กฟฟ. ใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ไม่น้อยกว่า 90 %)	กฟส	กฟส.รศ.	L1 (HCM2)		96.85%	286	278	97.2	ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูลสะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)	ผบค.
2.3 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ไฟไหม้โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	กฟส	กฟส.รศ.	L1 (HCM2)		คำร้อง	316	78	24.68	ไม่ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูลสะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)	ผบค.
2.4 ให้ทุก กฟฟ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้องขอใช้ไฟไหม้ โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM))ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	กฟส	กฟส.รศ.	L1 (HCM2)		คำร้อง	316	94	29.75	ไม่ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 (ข้อมูลสะสม ก.ค.-ธ.ค. 66)	ผบค.
1. แผนงาน เร่งรัดขอจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี	กฟส	กฟส.รศ.		0	คัน	0	0	0	ไม่วัดผล		
2. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะที่มีอายุเกิน 30 ปี	กฟส	กฟส.รศ.		0	คัน	0	0	0	ไม่วัดผล		
3. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลงชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	กฟส	กฟส.รศ.		3	เครื่อง	3	3	100	ผ่าน		ผกป.
4. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	กฟส	กฟส.รศ.		0	เครื่อง	0	0	0	ไม่วัดผล		ผบค.
5. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบสายส่ง 115 kv.	กฟส	กฟส.รศ.		90	ร้อยละ	6	6	100	ผ่าน	-	ผกป.
6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kv.	กฟส	กฟส.รศ.		80	ร้อยละ	114	105	92.11	ผ่าน	-	ผกป.
7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	กฟส	กฟส.รศ.		80	ร้อยละ	394	362	91.88	ผ่าน		ผกป.

กิจกรรม	ชั้น กฟฟ.	กอง/ กฟฟ.	ด้าน	เป้าหมาย ปี 66	หน่วย	เป้าหมาย สะสม เดือน ม.ค. - ธ.ค.66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66	ผลสะสม ม.ค. - ธ.ค. 66(%)	ผ่าน/ไม่ ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการแก้ไข (กรณี ไม่ผ่านค่าเป้าหมาย)	แผนกที่รับผิดชอบ
8. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 kv.	กฟส	กฟส.รศ.		90	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-	ผกป.
9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 kv.	กฟส	กฟส.รศ.		80	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-	ผกป.
10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	กฟส	กฟส.รศ.		80	ร้อยละ	1	1	1	ผ่าน	-	ผกป.
11. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA	กฟส	กฟส.รศ.		80	ร้อยละ	27	27	1	ผ่าน		ผกป.
12. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าหรือออนคองคสัง (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เร่งรีดรายงานสอบสวน ส่งให้ กฟช.)											
	กฟส	กฟส.รศ.		0	เครื่อง	0	0		ไม่วัดผล		ผกป.
13. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจฯ ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟฟ. (ระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)	กฟส	กฟส.รศ.		12	ราย	12	12	100	ผ่าน		ผบค.
14. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อแปลง, งานบำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่องจุดร้อน, งานด้านฮอตไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย	กฟส	กฟส.รศ.		17	ราย	12.75	31	243.14	ผ่าน		ผกป.
15. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟฟ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริมกับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่งที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนองานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยจบ ผู้ใช้ไฟ 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟผ.	กฟส	กฟส.รศ.		5	แห่ง				ไม่วัดผล		ผบค.