

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
7.5 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอกเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	67 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	53 เครื่อง	ผบค.กฟส.อส.
9.2 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์การใช้งานระบบบริการ และบริหารความสัมพันธ์สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2,3 จำนวน 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege	2 ราย	ม.ค.-ธ.ค. 2567	0 ราย	ผบค.กฟส.อส.
8.1.4 สำรองระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปีงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	2 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	1 งาน	ผกป.กฟส.อส.
8.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และปีงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	1 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	0 งาน	ผกป.กฟส.อส.
1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 KVระบบ OMS รายงาน 52) ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด (ระบบ GIS) เปรียบเทียบค่าเฉลี่ยสถิติฯ ย้อนหลัง 3 ปี ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่เกิน 7,639 ครั้ง (ลดลง 3% จากสถิติปี 2566 : 7,877 ครั้ง)	1 ครั้ง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	23 ครั้ง	ผกป.กฟส.อส.
7.9 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	17 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	14 เครื่อง	ผมต.กฟส.อส.
8.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบรับใช้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2, 3 จำนวนตอบรับ 6 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวนตอบรับ 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับใช้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี) กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวน 84 ราย กฟส.(S), กฟส.	3 ราย	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3 ราย	ผบค.กฟส.อส.
11.1 ให้ กฟฟ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ให้ครบ 100%	1 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	0 งาน	ผกป.กฟส.อส.
3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	435 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	434 งาน	ผมต.กฟส.อส.
4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MUM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นฉ. ทุกไตรมาส	65 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	87 เครื่อง	ผกป.กฟส.อส.
10.3 ให้ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขออนานใน Website PPIM	ร้อยละ 100	ม.ค.-ธ.ค. 2567	ร้อยละ 100	ผบค.กฟส.อส.
9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	116 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	116 เครื่อง	ผมต.กฟส.อส.
9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	2 วงจร-กม.	ม.ค.-ธ.ค. 2567	5 วงจร-กม.	ผกป.กฟส.อส.
9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	356 เควีเอ	ม.ค.-ธ.ค. 2567	850 เควีเอ	ผกป.กฟส.อส.
1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MUM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MUM)	116 จุด	ม.ค.-ธ.ค. 2567	116 จุด	ผกป.กฟส.อส.
1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MUM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 2 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) เป้าหมายวงจรรระบบจำหน่ายแรงสูงรวม 433 วงจร ตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง (รวม 866 วงจร) หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MUM)	10 วงจร	ม.ค.-ธ.ค. 2567	12 วงจร	ผกป.กฟส.อส.
7.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	4 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	4 เครื่อง	ผมต.กฟส.อส.
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กตส.,กบส.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	435 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	435 งาน	ผมต.กฟส.อส.
1.6 ดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) เป้าหมาย : ดำเนินการไม่น้อยกว่า ร้อยละสะสม 83	ร้อยละ 83	ม.ค.-ธ.ค. 2567	ร้อยละ 98.28	ผกป.กฟส.อส.
7.8. สำรองจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (hemajay)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง) (รอกเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	93 จุด	ม.ค.-ธ.ค. 2567	73 จุด	ผบค.กฟส.อส.
1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟส.(S) กฟส. ไตรมาสละ 3 ราย) เป้าหมาย : 672 ราย	9 ราย	ม.ค.-ธ.ค. 2567	10 ราย	ผบค.กฟส.อส.
3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรต.(รอก) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย กฟผ.2 ไม่เกิน 91.59%	15.742 ล้านบาท	ม.ค.-ธ.ค. 2567	13.058 ล้านบาท	ผบค.กฟส.อส.

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
12.1 การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด (ยกเว้นงาน หมู่บ้านจัดสรร คอนโดมิเนียม งานราชการ งาน คพท. งาน คพท. และโครงการระยะยาว)	ร้อยละ 90	ม.ค.-ธ.ค. 2567	ร้อยละ 100	ผบ.ค.กฟส.อ.
7.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิติที่มิใช่สภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการ (NL2)	4.5 คะแนน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	4.98 คะแนน	ผม.ค.กฟส.อ.
7.4 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.5 คะแนน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3.5 คะแนน	ผม.ค.กฟส.อ.
7.2 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube	4.5 คะแนน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	5 คะแนน	ผม.ค.กฟส.อ.
8.3.2 แกะไขจุดร้อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	5 จุด	ม.ค.-ธ.ค. 2567	5 จุด	ผก.ป.กฟส.อ.
11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อิฟฟ้าประเภท□ บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟฟ้า Y1 เลือกรหัส S124□ : ขอใช้ไฟฟ้า M2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home□ (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุง□ ระบบไฟฟ้าในระบบ GIS□ เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด□	ร้อยละ 90	ม.ค.-ธ.ค. 2567	ร้อยละ 100	ผบ.ค.กฟส.อ.
10.1 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ PEA e-Bill (ใบแจ้งค่าไฟ, ใบเสร็จรับเงิน, ใบกำกับภาษี) เป้าหมาย : จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย หมายเหตุ : คำนวณเป้าหมายคิดจาก 1% จำนวน ผขฟ. ในเขต กฟผ.2 2,671,200 ราย วัตถุประสงค์ : เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการพิมพ์เอกสารใบแจ้งค่าไฟ และใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษี	227 ราย	ม.ค.-ธ.ค. 2567	261 ราย	ผบ.ค.กฟส.อ.
3.5 การจัดการลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าลดลง (ลูกหนี้ก่อนปี 2567 ทุกประเภท) (สถานะลูกหนี้ 31 ธ.ค. 2566) เป้าหมาย ร้อยละ 85	8.02 ล้านบาท	ม.ค.-ธ.ค. 2567	6.928 ล้านบาท	ผบ.ค.กฟส.อ.
8.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 8.1.1 สำรวจระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB-2000) ภายในไตรมาส 1	1 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3 งาน	ผก.ป.กฟส.อ.
7.1 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเสียง ขำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2567) เป้าหมาย : 80 % ของจำนวนใบสั่ง [กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2] หมายเหตุ : 20% ที่คงเหลือจากค่าเป้าหมาย ให้เร่งดำเนินการเมื่อมีความพร้อม	45.6 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	57 งาน	ผม.ค.กฟส.อ.
7.11 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีติดสายจดหน่วยและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube (เป้าหมาย 100%)	3 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3 เครื่อง	ผม.ค.กฟส.อ.
9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอค่าเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	30 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	30 เครื่อง	ผก.ป.กฟส.อ.
1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักรู้ด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ม.ค.-ธ.ค. 2567	ร้อยละ 100	ผก.ป.กฟส.อ.
2.2 เฝ้าระวังการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างาน และงานจ้างเหมา จบ P และ จบ I ทุกไตรมาส ยกเว้น จบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , จบผู้ใช้ไฟ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	1.243 ล้านบาท	ม.ค.-ธ.ค. 2567	0.863 ล้านบาท	ผสน.กฟส.อ.
1.7 ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) เป้าหมาย : ร้อยละ 80	480 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	650 งาน	ผก.ป.กฟส.อ.
9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	23 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	23 เครื่อง	ผม.ค.กฟส.อ.
10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OP5A มีผลการวินิจฉัยผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	244 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	244 งาน	ผก.ป.กฟส.อ.
8.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) - เช้าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567 (ปรับปรุงเพิ่มขนาดหม้อแปลง, ปรับปรุงระบบจำหน่ายภายใน, Solar Rooftop ฯลฯ) เป้าหมาย : เช้าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	30 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	36 งาน	ผบ.ค.กฟส.อ.
3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : ไม่เกิน 27 วัน	27 วัน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	21 วัน	ผบ.ค.กฟส.อ.
4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นธ. ทุกไตรมาส	191 จุด	ม.ค.-ธ.ค. 2567	191 จุด	ผก.ป.กฟส.อ.
1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ(พร้อมภาพถ่ายแบบ) ให้ กฟท. เป็นประจำทุกไตรมาส	3 ครั้ง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3 ครั้ง	ผก.ป.กฟส.อ.

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผู้รับผิดชอบ
1.5 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟภ. ตรวจสอบประเมินที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และประเมินที่ผู้รับจ้างก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไข, มิเตอร์, ฮอทไลน์) (สุ่มตรวจสอบอย่างน้อย 1 กลุ่ม ต่อ กฟภ.)ดำเนินการสุ่มตรวจที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และผู้รับจ้าง ไตรมาสละ 1 ครั้ง	3 ครั้ง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	3 ครั้ง	ผกป.กฟส.อส.
1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	41 ครั้ง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	41 ครั้ง	ผกป.กฟส.อส.
1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	1 ครั้ง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	1 ครั้ง	ผกป.กฟส.อส.
7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้รู้กว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟภ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	321 ราย	ม.ค.-ธ.ค. 2567	296 ราย	ผมต.กฟส.อส.
2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส ยกเว้น งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	0.737 ล้านบาท	ม.ค.-ธ.ค. 2567	0.713 ล้านบาท	ผสน.กฟส.อส.
8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครอบคลุม 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 8.3.1 ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	5 วงจร	ม.ค.-ธ.ค. 2567	5 วงจร	ผกป.กฟส.อส.
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	523 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	523 เครื่อง	ผกป.กฟส.อส.
6.2 ปรับปรุงฟังก์ชันมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟังก์ชันมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟังก์ชันค่าาคัดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟังก์ชันหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟังก์ชันมิเตอร์	7244 เครื่อง	ม.ค.-ธ.ค. 2567	7221 เครื่อง	ผมต.กฟส.อส.
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นอ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	5 งาน	ม.ค.-ธ.ค. 2567	5 งาน	ผกป.กฟส.อส.