

แบบปฏิบัติการ ของ กฟผ.เขมรารู ประจำปี 2567												
ที่	แผนงาน / โครงการ / งาน	กิจกรรม	ด้าน	ชั้น กฟผ.	กอง กฟผ.	เป้าหมาย ปี 67	หน่วย	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	หน่วยงานรับผิดชอบงาน
54	4. แผนงานติดตามและแก้ปัญหาในต้นระบบจำหน่ายเขตลำ	4.1 ดำเนินการตรวจสอบและพิจารณาขอรับทราบข้อมูลและรายละเอียดรายการผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MIMBAFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(วิ) ทราบ, รายงาน สายงาน ณ. ทูลโคมราส	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	241	เครื่อง	48	121	169	241	กฟผ.
55	4. แผนงานติดตามและแก้ปัญหาในต้นระบบจำหน่ายเขตลำ	4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายเขตลำ ตามข้อ 4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MIMBAFO)(80% ของจุดเฉลี่ยที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(วิ) ทราบ, รายงาน สายงาน ณ. ทูลโคมราส	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	80% ของจุดเฉลี่ยที่ตรวจพบ	จุด	80%	80%	80%	80%	กฟผ.
56	5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายเขตลำและหม้อแปลง โดยการใช้อุปกรณ์จาก OSPA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	658	เครื่อง	658				กฟผ.
57	5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์จาก OSPA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำจัดลำดับความสำคัญขอแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการติดตั้งและแผนการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่ใกล้ถึงอายุหม้อแปลงและอันดับการ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567) หมายเหตุ กฟผ.1-3, กฟผ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	8	เครื่อง	8				กฟผ.
58	5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายเขตลำที่พบปัญหาและต้นโพธิ์ขาดหม้อแปลง 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินขีด 100% ให้กลับมามีแรง ไม่เกินกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเหตุระบบ WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเหตุใน PM2 ที่มีสถานะ TECCO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่เกินกว่า 95% จากจำนวนเครื่องอันดับ 5.2	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	8	เครื่อง	4	4			กฟผ.
59	6. แผนงานการปรับปรุงคุณภาพในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ต้นสายและสายส่ง 2567 (ตามแผน D1-F4) (สายงาน ณ 60%) ให้ตรงกัน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (P5)) ทูลโคมราส เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 90	งาน	60%	70%	80%	90%	กฟผ.
60	6. แผนงานการปรับปรุงคุณภาพในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงประสิทธิภาพในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลที่มีอยู่หรือการประมวลผลที่มีอยู่ที่มีค่าความคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเดือน 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานผลการดำเนินงานตามแผนงานเดิม)	Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 90	งาน	90%	90%	90%	90%	กฟผ.
61	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.1 กิจกรรมการปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อระบบ (H2000/H3000) 7.1.1 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อระบบ (H2000) ภายในไตรมาส 1	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	1	งาน	1				กฟผ.
62	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่จุดเชื่อมต่อระบบตามข้อ 1.1.1 และภายในไตรมาส 4	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	1	งาน			0	1	กฟผ.
63	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทน (H2000) และภายในไตรมาส 4	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	0	งาน				0	กฟผ.
64	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.1.4 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่จุดเชื่อมต่อระบบตามข้อ 7.1.1 และภายในไตรมาส 4	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	3	งาน	0	1	2	3	กฟผ.
65	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล 7.2.1 ตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล 7.2.2 แก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	2	วงจร	2				กฟผ.
66	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล 7.2.2 แก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		จุด	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ (80% ของจุดเฉลี่ยที่ตรวจพบ)	80%	80%	80%	กฟผ.
67	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล 7.3.1 ตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	12	วงจร	6	12			กฟผ.
68	7. แผนงานยกระดับโครงสร้างระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.3.2 แก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		จุด	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ (80% ของจุดเฉลี่ยที่ตรวจพบ)		80%	80%	กฟผ.
69	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	มากกว่า 4.5	คะแนน	4.5	4.5	4.5	4.5	กฟผ.
70	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	มากกว่า 4.5	คะแนน	4.5	4.5	4.5	4.5	กฟผ.
71	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	มากกว่า 4.5	คะแนน	4.5	4.5	4.5	4.5	กฟผ.
72	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 100	เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
73	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.5 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		งาน	80%	80%	80%	80%	กฟผ.
74	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.6 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 100	เครื่อง	100%	100%	100%	100%	กฟผ.
75	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.7 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 100	งาน	100%	100%	100%	100%	กฟผ.
76	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.8 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	596	เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
77	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.9 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	76	จุด	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
78	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.10 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	55	เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
79	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.11 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	19	เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
80	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.12 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	ร้อยละ 100	เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
81	8. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.13 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		เครื่อง	25%	50%	75%	100%	กฟผ.
82	9. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	9.10 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)	24	เครื่อง					กฟผ.
83	9. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	9.11 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		งาน	140	290	430	570	กฟผ.
84	9. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	9.12 การตรวจสอบและแก้ไขจุดผิดปกติในระบบจำหน่ายเขตลำด้วยกล้องส่องทางไกล	แผนเพิ่มเติม Internal Process	กฟผ.	กฟผ.จว.(S)		วงจร-กม.	0.75	1.50	2.25	3.00	กฟผ.

