

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
งานตามนโยบาย	1. แผนงานมุ่งเน้นรักษาสภาพคล่องกระแสเงินสด	1.1 การติดตามแรงจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ลดลงไม่น้อยกว่า 15% (จำนวนเงิน) ณ 31 ธ.ค. 2566 เทียบกับ จำนวนลูกหนี้ ณ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ.2 จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%	ไตรมาส 1-4	กชข.ฉ.2	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	บาท				
		1.2 การติดตามแรงจัดเก็บหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกำหนด เอกชนรายย่อย และเอกชนรายใหญ่ ก่อนปี 2566 ลดลงไม่น้อยกว่า 80% (เฉพาะหนี้เก่า) กฟผ.2 จำนวนลูกหนี้ค้างชำระที่เกินกำหนดลดลงไม่น้อยกว่า 15%	ไตรมาส 1-4	กชข.ฉ.2	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	บาท				
	2. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพบริหารจัดการทรัพย์สิน ในระบบจำหน่ายให้เกิดประโยชน์สูงสุด นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 95%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	66.00	งาน				
		2.2 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 70%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	4.70	ล้านบาท				
		2.3 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (C) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 40%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	งาน				
		2.4 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 60%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	37.00	งาน				
		2.5 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนเงิน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 70%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	63.70	ล้านบาท				
		2.6 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 งบ (I,P) ไม่น้อยกว่า 40 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 40%	ไตรมาส 1-4	กกค.ฉ.2	รอ run ค่าเป้าหมาย ม.ค.2566	งาน				
		3.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565 กฟผ.2 ภายในเดือน ก.พ. 2566	ก.พ.-66	กวด.ฉ.2	10	ครั้ง				
		3.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPA ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% กฟผ.2 100%. ภายในไตรมาส 3/2566 หมายเหตุ กฟผ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	ไตรมาส 1-3	กวด.ฉ.2	10	เครื่อง				
		3.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในถัง PM2	ไตรมาส 1-4	กวด.ฉ.2	10	เครื่อง				

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		ที่มีสถานะ TECO) กฟผ.2 เครื่อง								
		หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 3.2								
	4. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	4.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) กฟผ.2 100%.	ไตรมาส 1-4	กวก.ฉ.2	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน				
		4.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) กฟผ.2 80%	ไตรมาส 1-4	กวก.ฉ.2	80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน				
		4.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี พิกัดมูลค่าค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจาการรายงานเทียบพิกัด จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. กฟผ.2 90%	ไตรมาส 1-4	กวก.ฉ.2	90% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน				
		4.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSA กฟผ.2 100% ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2566	ไตรมาส 1-4	กวก.ฉ.2	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	เครื่อง				
		4.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2565 จาก OPSA ลงใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance) กฟผ.2 100% ภายในไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 1-3	กวก.ฉ.2	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	งาน				
		4.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%, กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต กฟผ.2 เครื่อง ภายในไตรมาส 3/2566	ไตรมาส 1-3	กวก.ฉ.2	100% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้) อย่างน้อย 300 จุด	เครื่อง				
	5. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	5.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P) กฟผ.2 500 วงจร - กม.	ไตรมาส 1-4	กกด.ฉ.2	10	วงจร-กม.				
		5.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P) กฟผ.2 400 วงจร - กม.	ไตรมาส 1-4	กกด.ฉ.2	8	วงจร-กม.				
Customer	1. แผนงานบริหารการปิดให้บริการศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP	1.1 ดำเนินการขออนุมัติปิด PEA SHOP ภายในปี 2566 กฟผ.2 1 แห่ง (กฟจ.กาฬสินธุ์)	ไตรมาส 1-4	กบส.ฉ.2	0	แห่ง				
Internal Process	1. แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1 แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า 1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์ 1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1 กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 300 จุด	ไตรมาส 1	กบษ.ฉ.2	6	จุด				
		1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	ไตรมาส 1-4	กบษ.ฉ.2	6	จุด				

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		กฟผ.2 ดำเนินการได้...จุด (คิดเป็น 100%)								
		1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ								
		1.1.2.1 สำรวัระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	ไตรมาส 1	กษช.ฉ.2	1	งาน				
		1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 4	กษช.ฉ.2	1	งาน				
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 56 งาน								
		1.2. แผนงาน Smart Patrol								
		1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ : ใช้โปรแกรมประยุกต์ ตามที่ กฟผ.กำหนด								
		1.2.1.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	2	วงจร				
		1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	11	วงจร				
		1.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสดีทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)								
		1.2.2.1 สายส่ง 115 kV กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	2	วงจร				
		1.2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะโตนเมน) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	11	วงจร				
		1.3. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย								
		1.3.1 ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 200 วงจร - กม.	ไตรมาส 1-4	กคค.ฉ.2	4	วงจร - กม.				
	3. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาที่มีเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	4.5	คะแนน				
3.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2) กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ไตรมาส 1-4	กบล. กษช.ฉ.2	4.5	คะแนน					
3.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่										
3.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5		ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	4.5	คะแนน					
3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		ไตรมาส 1-4	กบล. กษช.ฉ.2	120	เครื่อง					

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		กฟผ.2 100%								
		หมายเหตุ : กซข. ตั้งข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และคัดกรองรายที่ผิดปกติออกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำไปรณรงค์ Survey มาใช้								
		3.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วชุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	เป้าหมาย 80%(ไม่สามารถตั้งเป้าลงหน้าได้)	ใบสั่ง				
		หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเซมิเตอร์, แบตเตอรี่มิเตอร์, อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วชุด เสื่อมสภาพ								
		3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง) กฟผ.2 43 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	0	เครื่อง				
		3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กซข.) กฟผ.2 51 ราย	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	0	ราย				
		3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน								
		3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) กฟผ.2 100%	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	0	เครื่อง				
		3.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปิละ 1 ครั้ง) กฟผ.2 240 ราย	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	97	ราย				
		3.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง								
		3.8.1 กรณีเหมาจ่าย								
		3.8.1.1 สํารวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน กฟผ.2 100%	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	596	ดวงโคม				
		หมายเหตุ : สํารวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือนธันวาคม ปี 2565								
		3.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง VPI และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย) กฟผ.2 100%	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	76	จุด				
		3.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
		3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรบริหารส่วนท้องถิ่น ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย กฟผ.2 100%	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	43	เครื่อง				
		3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงทุกเครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	15	เครื่อง				

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย กฟผ.2 100%								
		3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80%	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	เป้า80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	เครื่อง				
	4. แผนงานด้าน Technical Loss (แผนปฏิบัติการ กฟผ. OM1.2)	4.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 4.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว กฟผ.2 2 สถานี	ไตรมาส 4	กกค.ฉ.2	0	สถานี				
		4.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร กฟผ.2 3 สถานีฯ (กาฬสินธุ์ 2, กันทรลักษ์ 2, มหาสารคาม 2)	ไตรมาส 4	กกค.ฉ.2	0	สถานี				
		4.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 4.6.1 การแก้ไขค่าปิสเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ กฟผ.2 100%	ไตรมาส 1-4	กบข.ฉ.2	เป้า 100%(ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	ชุด				
		4.9 หม้อแปลงจำหน่าย 4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) กฟผ.2 300 เครื่อง หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม OPISA on GIS Unbalance เกินกว่า 50% (ผลไตรมาส 4/2565) - ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPISA และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว	ไตรมาส 2-4	กvw.ฉ.2	8	เครื่อง				
		4.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) กฟผ.2 30 เครื่อง หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPISA on GIS ในไตรมาส 4/2565	ไตรมาส 2-4	กvw.ฉ.2	1	เครื่อง				
		4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) กฟผ.2 30000 KVA หมายเหตุ : จะปรับปรุงเป้าหมายหลังจากได้ผลการประมวลผลโปรแกรม OPISA on GIS ในไตรมาส 4/2565	ไตรมาส 1-4	กvw.ฉ.2	รอผลอนุมัติงานปี 2566	เควีเอ				
		4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงทาดสายเพิ่มเฟส) กฟผ.2 150 วงจร-กม.	ไตรมาส 1-4	กvw.กกค.ฉ.2	รอผลอนุมัติงานปี 2566	วงจร - กม.				
		4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 4.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100% กฟผ.2 11593 เครื่อง หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	94	เครื่อง				
		4.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33% กฟผ.2 6202 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบล.ฉ.2	144	เครื่อง				

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)										
ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี								
		5.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
		5.3.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	214	เครื่อง				
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 12,761 เครื่อง								
		5.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	5	งาน				
		จำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน								
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 210 งาน								
		7. แผนงานบำรุงรักษาเชิงป้องกัน								
	นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	7.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	เป้า 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด				
		7.1.1 สายส่ง 115 kV								
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด								
		7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	เป้า 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด				
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด								
		7.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 1-4	กษช.ฉ.2	เป้า 80% (ไม่สามารถตั้งเป้าล่วงหน้าได้)	จุด				
		กฟผ.2 ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด								
		8. แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัย								
		8.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	ไตรมาส 1-4	กขว.ฉ.2	4	รายงาน				
		กฟผ.2 รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส								
		ฝอภ.ก2) รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส								
		8.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน								
		ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ	ไตรมาส 1-4	กขว.ฉ.2	1	ครั้ง				
		8.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน								
		ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS								
		กฟผ.2 ภายในเดือนมกราคม 2566								
		8.2.2 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	ไตรมาส 1-4	กขว.ฉ.2	1	แห่ง				
		กฟผ.2 42 แห่ง								
		8.2.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจ	ไตรมาส 1-4	กขว.ฉ.2	1	แห่ง				
		ประเมินของเขต								
		กฟผ.2 42 แห่ง								
		1. แผนงาน เร่งรัดขอจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี				คัน				
		2. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี				คัน				
		3. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลงชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว				เครื่อง				
		4. แผนงาน เร่งรัดการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ชำรุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว				เครื่อง				
		5. ความสำเร็จจากการใช้งานระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ (Smart Customer Services System: SCS)			90	ร้อยละ				
		6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)			90	ร้อยละ				
		ระบบสายส่ง 115 kV.								
		7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)			80	ร้อยละ				

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ของ กฟส.อ.เขมราฐ ประจำปี 2566 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)

ด้าน	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	หน่วยงานหลัก	เป้าหมาย	หน่วย	เป้าหมายรายไตรมาส			
							ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
		ระบบจำหน่าย 22 kV.								
		8. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.			80	ร้อยละ				
		9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 kV.			90	ร้อยละ				
		10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 kV.			80	ร้อยละ				
		11. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.			80	ร้อยละ				
		12. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA			80	ร้อยละ				
		13. ความสำเร็จจากการใช้โปรแกรมวิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำบนระบบ GIS OPSA (Online lowvoltage Power System Analysis on GIS : OPSA on GIS)			80	ร้อยละ				
		14. ร้อยละความสำเร็จในการเปิด-ปิดใบสั่งในระบบ MWMS (Mobile Workforce Management System)			60	ร้อยละ				
		15. ติดตั้งคอนเพื่อจัดระเบียบสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า กฟภ.				วงจร/กม.				
		16. การบริหารจัดการหม้อแปลงเก่าหรือถอนคลัง (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เร่งรัดรายงานสอบสวน ส่งให้ กฟข.)				วงจร/กม.				
		17. จัดทำแผนเข้าพบลูกค้า KAM (กลุ่ม Strategic, Star, Status) เพื่อนำเสนอขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องพร้อมบันทึกผลการเข้าพบในระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002 ให้ครบถ้วนทุกราย				ราย				
		18. จำนวนลูกค้าที่ตอบรับใช้งานงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องที่มีมูลค่า 5,000 บาทขึ้นไป(ไม่รวมงานให้ใช้เสาไฟฟ้า และงานให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)				ราย				
		19. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจฯ ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟพ. (ระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)			12	ราย				
		20. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษามอเตอร์, งานบำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่งจุดร้อน, งานด้านฮอตไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย				ราย				
		21. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟพ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์งานธุรกิจเสริม กับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่งที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนองานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยจบ ผู้ใช้ไฟ 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟภ.			5	แห่ง				