

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

งานด้าน	ข้อที่	กิจกรรม	หน่วย	ค่าเป้าหมายทั้งปี
1.ก่อสร้าง	1.1.1	การปิดงานก่อสร้าง งานผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)		ไม่น้อยกว่า 95%
1.ก่อสร้าง	1.1.10	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		80%
1.ก่อสร้าง	1.1.11	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	วงจร - กม.	38.09
1.ก่อสร้าง	1.1.12	ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	วงจร - กม.	14.76
1.ก่อสร้าง	1.1.13	แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย ปรับปรุงเปลี่ยนชนิดสาย PIC/เปลือย เป็น ชนิดสาย SAC (งบ P,I)		13.72
1.ก่อสร้าง	1.1.16	การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	วงจร-กม.	11.91
1.ก่อสร้าง	1.1.2	การปิดมุดทำงานก่อสร้าง งานผู้ใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)		ไม่น้อยกว่า 70%
1.ก่อสร้าง	1.1.3	การปิดงานก่อสร้าง งานผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)		ไม่น้อยกว่า 30%
1.ก่อสร้าง	1.1.4	การปิดมุดทำงานก่อสร้าง งานผู้ใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)		ไม่น้อยกว่า 45%
1.ก่อสร้าง	1.1.5	การปิดงานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)		ไม่น้อยกว่า 60%
1.ก่อสร้าง	1.1.6	การปิดมุดทำงานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)		ไม่น้อยกว่า 50%
1.ก่อสร้าง	1.1.7	การปิดงานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวม และงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)		ไม่น้อยกว่า 30%
1.ก่อสร้าง	1.1.8	การปิดมุดทำงานก่อสร้าง งานลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)		ไม่น้อยกว่า 30%
1.ก่อสร้าง	1.1.9	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)		100%
2.บริการ	1.2.1	ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงาน จากการติดตั้ง Solar Roof Top ในรูปแบบโปสเตอร์ หรือแผ่นพับ ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มติดค่อที่สนง. ทราบ และเชิญชวนให้ใช้บริการติดตั้ง จาก กฟภ. ***ข้อหลัก การแนะนำให้คำปรึกษาลูกค้าในด้านระบบไฟฟ้า และการอนุรักษ์พลังงาน (ตอบสนองความต้องการการเสิชของลูกค้า)		1
2.บริการ	1.2.5	ให้ ทุก กฟภ. ใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนเครื่องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด		ไม่น้อยกว่า 90 %
2.บริการ	1.2.6	ให้ทุก กฟภ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS		ไม่น้อยกว่า 50 %
2.บริการ	1.2.7	ให้ทุก กฟภ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS		ไม่น้อยกว่า 50 %
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.1	แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่มีการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)		100% ของ แผนดับไฟฟ้า
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.10	จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	จุด	10
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.11	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.4.10) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		ดำเนินการได้..10..จุด (คิดเป็น 100%)
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.12	สำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	งาน	1
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.13	ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	งาน	1
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.15	แผนงาน Smart Patrol การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	วงจร	7
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.17	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะ โลว์เม้น)	วงจร	7

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

งานด้าน	ข้อที่	กิจกรรม	หน่วย	ค่าเป้าหมายทั้งปี
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.18	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมหม้อจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey123 โดยกำหนดเป้าหมายจำนวนดวงโคม ณ เดือนธันวาคม ปี 2565 ***กรณีหม้อจ่าย		84
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.19	สำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน หมายเหตุ : ใช้ข้อมูลตั้งต้นของเดือนธันวาคม ปี 2565 ***กรณีหม้อจ่าย	จุดติดตั้ง	83
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.2	ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าติดตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง		ไม่น้อยกว่า 90% ของแผนดับไฟฟ้า
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.24	การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ		100%
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.3	ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ		ไม่น้อยกว่า 60% ของเหตุการณ์ไฟฟ้าดับ
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.30	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีโอ) หมายเหตุ : เป้าหมายจากการประมาณผลโปรแกรม OPSS on GIS ในไตรมาส 4/2565	kVA	50
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.31	ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, คัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	วงจร-กม.	5
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.32	พบพบการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	ชุด	3
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.33	การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100% หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี	เครื่อง	144
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.34	การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี	เครื่อง	52
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.35	ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	เครื่อง	151
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.36	สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ.ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	งาน	5
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.39	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.40	ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ		ไม่น้อยกว่า 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบทั้งหมด
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.41	กฟฟ. ทุกแห่ง แจ้งเวียนแนวทางการตัดแต่งต้นไม้ด้วยความระมัดระวังไม่ให้เกิดความเสียหายในระบบจำหน่าย และจัดเก็บกิ่งไม้ให้เรียบร้อย		แจ้งเวียนอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.42	กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายโกล่อคาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	ภายในหลังสิ้น	1
4.ปฏิบัติการฯ	1.4.43	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐานเมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป		100%
5.มิเตอร์	1.5.1	ปรับปรุงฟังก์ชันมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับข้อมูลฟังก์ชันมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีฟังก์ชันค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมครต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟังก์ชันหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.		90%
5.มิเตอร์	1.5.12	มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) หมายเหตุ กษข. เป็นผู้ตั้งข้อมูล ส่งให้ทาง กบส. ตรวจสอบ		100%
5.มิเตอร์	1.5.13	มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการละเมิด แต่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง) หมายเหตุ กษข. เป็นผู้ตั้งข้อมูล ส่งให้ทาง กบส. ตรวจสอบ	ราย	3
5.มิเตอร์	1.5.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย ***กรณีติดตั้งมิเตอร์		100%
5.มิเตอร์	1.5.15	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย ***กรณีติดตั้งมิเตอร์		100%

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566

งานด้าน	ข้อที่	กิจกรรม	หน่วย	ค่าเป้าหมายทั้งปี
5.มิเตอร์	1.5.16	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar Rooftop และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic หมายเหตุ : กรณีตรวจสอบผู้ไฟฟ้าไม่ได้ขออนุญาตติดตั้ง Solar Rooftop แบบ on grid		ไม่น้อยกว่า 80%
5.มิเตอร์	1.5.17	ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป กรณีผิดพลาดและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube		100%
5.มิเตอร์	1.5.5	การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)		โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5
5.มิเตอร์	1.5.6	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)		โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5
5.มิเตอร์	1.5.7	มิเตอร์ผู้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) ไม่น้อยกว่า 4.5
5.มิเตอร์	1.5.8	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง หมายเหตุ : กษข. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และคัดกรองรายชื่อที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้		100%
5.มิเตอร์	1.5.9	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพแข็ง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2566) หมายเหตุ : ควรมีการวัดผลหน่วยงานที่จัดหาอุปกรณ์ เช่น สายเข้ามิเตอร์, แป้นรองมิเตอร์, อุปกรณ์ประกอบอื่นๆ เพื่อรองรับการปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพแข็ง ชำรุด เสื่อมสภาพ		ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนใบสั่ง
6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.3	ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟภ. (PEA-SMS) และติดตามผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring		มากกว่า 83%
6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.4	ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	แห่ง	1
6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.5	ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	แห่ง	1
6.ความปลอดภัยและด้านอื่นๆ	1.6.6	นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe		มากกว่า 60%