

แผนปฏิบัติการ กฟส.พนพ. ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟพ.	ชื่อ กฟพ.	หน่วยวัด	เป้าปี
1	1.1 เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4)เป้า100%	1.1	GOAL	กฟส.	กฟส.พนพ.	งาน	19

แผนปฏิบัติการ กฟส.พนพ. ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	หน่วยวัด	เป้าปี
1	1.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus (จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส)	1.1	Customer	กฟส.	กฟส.พนพ.	วัน	12
2	2.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้นดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน (ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)	2.1	Customer	กฟส.	กฟส.พนพ.	วัน	20
3	3.1 การเยี่ยมเยียนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น	3.1	Customer	กฟส.	กฟส.พนพ.	ราย	
4	3.2 เยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รผก.(ภ2), อช.ฉ.1-3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟส.) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข	3.2	Customer	กฟส.	กฟส.พนพ.	ราย	
5	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 11	1.1.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุด	5.00

แผนปฏิบัติการ กฟส.พนพ. ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	หน่วยวัด	เป้าปี
1	1.1.1 ตรวจสอบอนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟฟ.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติการทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 11	1.1.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุด	5.00
2	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	1.1.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุด	5.00
3	1.3.1 ตรวจสอบออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสับ,สายยึดโยง(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)ไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol	1.3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุด	
4	1.3.2 ตรวจสอบออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคู่ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดต่อสับ,สายยึดโยง(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)ไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol	1.3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุด	

5	2.1 สำรอง-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ(MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง(เป้าหมาย มีการประมาณการปรับปรุง)	2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร	
6	2.2.1 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 เควี	2.2.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	-
7	2.2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 เควี	2.2.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	367.14
8	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง (ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)	2.3	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	10.00

9	2.4.1 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 เควี	2.4.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	-
10	2.4.2 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 เควี	2.4.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	367.14
11	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	3.1	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	
12	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	3.2	I1 SAIFI/SAIDI	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	
13	4.1.การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cubeคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.15	4.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	คะแนน	4.5
14	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	4.2.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	คะแนน	4.5
15	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (ความเสี่ยง)	4.2.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
16	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	4.3	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	คะแนน	4.5
17	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)	4.4	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	

18	4.5.1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	4.5.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	15
19	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	4.5.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	59
20	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	4.5.3	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	9056
21	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง	4.6.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	1
22	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง	4.6.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	2
23	4.7.1.1 สํารวจจุดติดตั้งดวงโคมกระจายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	4.7.1.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	ดวงโคม	915
24	4.7.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	4.7.1.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	0
25	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	จุดติดตั้ง	204
26	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ใน สภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง	4.7.2.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	0
27	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรง สูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	4.8	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
28	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์ กันย้อนกลับอย่างน้อย	4.10	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	2
29	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์ ทุก เครื่องที่ตรวจพบ	4.11	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
30	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	5.3	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	
31	5.5.1 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Fixed)	5.5.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	kVAR	
32	5.5.2 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง (Switched)	5.5.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	kVAR	

33	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	5.9.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	5
34	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย 30 เครื่อง	5.9.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
35	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	5.9.3	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	kVA	1,200
36	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	5.10.1	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	
37	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	5.10.2	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
38	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	5.10.3	I2 Loss	กฟส.	กฟส.พนพ.	วงจร/กม.	
39	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมาย จำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.1	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	งาน	
40	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวน งาน ธ.ค.2563 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุก โครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.2	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	งาน	
41	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวน งานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	6.3	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	งาน	
42	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้ สามารถประมาณผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	6.6	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	
43	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%	6.7	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	90%
44	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%	6.8	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	95%
45	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการ ทำงาน(สำหรับงานติดตั้ง รีดอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)	6.9	I3 GIS	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	100%

46	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)	7.2	I4 SLA	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	80%ของคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด
47	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))	7.3	I4 SLA	กฟส.	กฟส.พนพ.	เครื่อง	80%ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด

แผนปฏิบัติการ กฟส.พนพ. ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ลำดับ	กิจกรรม (ชื่อเต็ม)	กิจกรรม (ID)	แผนงาน	ชั้น กฟฟ.	ชื่อ กฟฟ.	หน่วยวัด	เป้าปี
1	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจากการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้ไม่ถูกต้อง)ให้แล้วเสร็จ ภายใน ไตรมาส 2-4/2574	2.1	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.พนพ.	แห่ง	
2	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน	2.2	L3 คปภ.	กฟส.	กฟส.พนพ.	แห่ง	

