

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
26	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank)	customer	กฟจ.อบ.	3	25	วัน
27	2.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า	customer	กฟจ.อบ.	2	1	ครั้ง
28	3.1 ให้ กฟผ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ดำเนินการติดตั้ง PUPAPLUG ตามนโยบาย ผวก.โดยให้ กฟผ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 เครื่อง กฟส. แห่งละ 1 เครื่อง	customer	กฟจ.อบ.	3	2	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
15	1.1 แผนงานการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า 1.1.1 ตรวจสอบประวัติข้อมูลหลักผู้ใช้ไฟให้ถูกต้องครบถ้วน (ข้อมูลผู้ใช้ไฟ ก่อนปี 2565) เช่น คลาสบัญชี, เงื่อนไขการชำระเงิน, การกำหนดดอกเบี้ย ให้ได้ 100%	Goal	กฟผ.อบ.	3	1,861	ราย
16	1.1.2 ตรวจสอบอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์เกินขนาด 5 แอมป์ แต่กำหนดอัตราตั้งต้นเป็นประเภท 1.1.1 ให้ถูกต้องครบถ้วน 100%	Goal	กฟผ.อบ.	3	78	ราย
17	1.2 แผนงานการเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม 1.2.1 กำหนดกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) (ไม่รวมส่วนลดตามมาตรการภาครัฐ และเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ)	Goal	กฟผ.อบ.	3	อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมาย	ล้านบาท
18	1.2.2 สัดส่วนรายได้ธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา กลุ่มลูกค้าหน่วยงานราชการ(เพิ่มจำนวนราย 10% ของปี 2565	Goal	กฟผ.อบ.	3	2	ราย
19	1.2.3 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 kVA ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนงานติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายภายในปี 2565(เอกชนและ กฟผ.ดำเนินการ)	Goal	กฟผ.อบ.	3	50%	งาน
20	1.2.4 บันทึกต้นทุนของธุรกิจเสริม (Y3) ให้ถูกต้อง เพื่อให้เกิดรายได้ธุรกิจเสริมครบถ้วนในงบการเงิน	Goal	กฟผ.อบ.	3	30	เปอร์เซ็นต์
21	1.2.5 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านขอใช้ไฟฟ้า (Y1) กฟผ. ละ 1 กิจกรรมภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟผ.อบ.	3	1	กิจกรรม
22	1.2.6 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2) กฟผ. ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟผ.อบ.	3	1	กิจกรรม

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
23	1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟผ ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2566	Goal	กฟจ.อบ.	3	1	กิจกรรม
24	1.3 แผนงานเพิ่มสินทรัพย์ 1.3.1 เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	Goal	กฟจ.อบ.	3	0	งาน
25	2.1 การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ทุกงบ (C,I,P) ให้ได้ 50 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร)	Goal	กฟจ.อบ.	3	50	เปอร์เซ็นต์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
29	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 2	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	10	จุด
30	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	10	จุด
31	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	2	งาน
32	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยน ทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	5	งาน
33	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	2	วงจร
34	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	24	วงจร
35	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้า ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	2	วงจร
36	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	24	วงจร
37	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	18.3	วงจร-กม.
38	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	36.126	วงจร-กม.
39	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.6	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	4.5	คะแนน
40	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	4.5	คะแนน

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
41	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	4.5	คะแนน
42	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	180	ราย
43	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	127	เครื่อง
44	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิยะ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	0	จุด
45	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุ่มรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิยะ 1 ครั้ง (จำนวนราย จาก กชข.)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	1	ราย
46	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน 4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	0	ราย
47	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	387	ราย
48	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง 4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	8	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
49	4.8.1.2 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	53	เครื่อง
50	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	291	เครื่อง
51	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	33	เครื่อง
52	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	kVAR
53	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	1	สถานี
54	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	0	สถานี
55	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
56	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.2	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
57	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	วงจร-กม.
58	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
59	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟผ.อบ.	3	-	kVAR

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
60	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	kVAR
61	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครวี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	
62	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	
63	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	
64	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	โรง
65	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ฟีดเดอร์
66	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3		เครื่อง
67	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	1	เครื่อง
68	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	1700	เควีเอ
69	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	6	วงจร-กม.
70	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	ชุด
71	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
72	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
73	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA - ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	315	เครื่อง
74	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยงการเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2566	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
75	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง
76	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงตามข้อ 6.2	Internal Process	กฟจ.อบ.	3	-	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
77	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	4	ครั้ง
78	1.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของ หน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตามประเมินผลการดำเนินการ 1.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของ หน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	1	ครั้ง
79	1.2.2 ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมใน การทำงาน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	4	ครั้ง
80	1.3 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA-SMS โดยคณะทำงาน ตรวจประเมินของเขต	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	1	กฟผ.
81	1.4 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูงและแนวทางในการป้องกัน รวมถึงการออก มาตรการ เพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ 1.4.1 ฝึกอบรม ทบทวน (OJT) ที่ลานสนามฝึก ทุกชุดปฏิบัติงาน (ชุดก่อสร้าง/ชุดปฏิบัติการ/ชุดมิเตอร์)	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	4	ครั้ง
82	1.4.2 วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูง จากการปฏิบัติงาน ณ กฟผ. ที่เกิดเหตุ	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	ภายใน 7 วันหลังเกิดเหตุ	วัน
83	1.4.3 สรุปลสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูง รวมทั้งกำหนดมาตรการใน การป้องกันอุบัติเหตุซ้ำในปีถัดไป	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	1	ครั้ง
84	1.4.4 ฝึกซ้อมความตระหนักด้านความปลอดภัย และทบทวนวิธีปฏิบัติงานจาก เหตุการณ์อุบัติเหตุที่เกิดขึ้น ซึ่งทำให้ผู้ประสบเหตุทุพพลภาพและเสียชีวิต ทุกเดือน	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	3	ครั้ง
85	1.5 จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และจัดกิจกรรมความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)	Learning&Growth	กฟจ.อบ.	3	1	ครั้ง

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
86	1.6 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ. ความปลอดภัย และ อาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่ และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3		แห่ง
87	1.7 จัดอบรมให้ความรู้ ทดสอบ และประเมินผล งานด้านระบบไฟฟ้าให้ จป.วิชาชีพ เพื่อเพิ่มความรู้และทักษะในการตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3		แห่ง
88	1.8 จัดอบรม/ทดสอบ และประเมินผล งานด้านความปลอดภัยให้กับ ช่างผู้ควบคุมงาน/ผู้ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3		แห่ง
89	1.9 จัดอบรม/ทดสอบ และประเมินผล งานด้านความปลอดภัยให้กับคนงานจ้างเหมาแรงงาน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3		แห่ง
90	2.1 กฟผ.ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	4	ครั้ง
91	2.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และ มีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จ ภายใน 24 ชม.	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	4	จุด
92	2.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาณไม่พลุกลาม พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	100	เปอร์เซ็นต์

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 2)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย
93	3.1 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	-	โครงการ
94	3.2 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบสายสื่อสาร	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	-	
95	4.1 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับกลาง (เทียบเท่าระดับ 9-11) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	
96	4.2 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับต้น(เทียบเท่าระดับ 7-8) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	
97	4.3 จัดอบรมออนไลน์การปรับเปลี่ยน Mindset ของพนักงาน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	
98	4.4 พนักงานเข้าประเมินผลในโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	
99	4.5 พนักงานใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	3	132	คน
100	5.1 จัดอบรมออนไลน์เสริมสร้างความตระหนัก ด้านความปลอดภัยเทคโนโลยีสารสนเทศ (Cyber Security)	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	ครั้ง
101	5.2 ดำเนินการตามกิจกรรมของมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ รชช.ระยะที่ 2 (ระบบ BPM) และ ผ่านการรับรองมาตรฐาน	Learning&Growth	กฟผ.อบ.	2	-	กิจกรรม