

แผนปฏิบัติ กพด.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)								
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟฟ.	ชั้น กฟฟ.	น้ำหนัก	เป้าหมายปี 65	หน่วย	ผ่าน/ไม่ผ่าน
31	1.1.1 สำรองขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 19	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	6	จุด	ผ่าน
32	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	6	จุด	ผ่าน
33	2.1 ตรวจสอบ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	1	งาน	ผ่าน
34	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	3	งาน	ไม่ผ่าน
35	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	1	วงจร	ผ่าน
36	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	5	วงจร	ผ่าน
37	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	1	วงจร	ผ่าน
38	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	5	วงจร	ไม่ผ่าน
39	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	10.82	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
40	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	3.54	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
44	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	120	ราย	ผ่าน
55	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	kVAR	ผ่าน
56	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	0	สถานี	ผ่าน
57	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครือ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครือ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
58	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครือ กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.2	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
59	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เครือ	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	วงจร-กม.	ผ่าน

60	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
61	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	kVAR	ผ่าน
62	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	kVAR	ผ่าน
63	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-		ผ่าน
64	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%) ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-		ผ่าน
65	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) 5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน 5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	วงจร	ผ่าน
66	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	เครื่อง	ผ่าน
67	5.7.1.3 ระบบ 22 kV	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	วงจร	ผ่าน
68	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	เครื่อง	ผ่าน
69	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	เครื่อง	ผ่าน
70	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	โรง	ผ่าน
71	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
72	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	เครื่อง	ผ่าน
73	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	1	เครื่อง	ไม่ผ่าน
74	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	1000	เควีเอ	ไม่ผ่าน
75	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	3	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
76	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	-	ชุด	ผ่าน

77	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดย การเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.ชยณ.	กฟส	3	168	เครื่อง	ผ่าน
----	---	------------------	----------	-----	---	-----	---------	------