

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	- ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/รายปี
ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่า 53.52 นาที/รายปี
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี
	ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่า.....นาที่/รายปี
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
		นิคมอุตสาหกรรม	
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	- ไม่มากกว่านาที่/รายปี
		นิคมอุตสาหกรรม	
		- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์	- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118
		ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขอหมุดติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟผ.3 300 จุด				0.003	-	0.003
	ภาค 2 900 จุด				0.009	-	0.009

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)						
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	หมายเหตุ - ไตรมาส 1 และ 2 ให้แต่ละ กฟข. เลือกใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO หรือ APSA						
	- ไตรมาส 3 และ 4 ให้แต่ละ กฟข. ใช้โปรแกรมประยุกต์ MJM & MFO เท่านั้น						
	2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.290	-	0.290
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	0.255	-	0.255
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.300	-	0.300
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.845	-	0.845
	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.920	-	1.920
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	2.280	-	2.280
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				1.920	-	1.920
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				6.120	-	6.120
	2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			กฟส.			
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1-4)						
	2.4.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.071	-	0.071
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.083	-	0.083
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.234	-	0.234

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างค่าน้ำเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.40
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง	- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	- ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาமிเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	4.000	-	4.000
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				5.000	-	5.000
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.000	-	4.000
					13.000	-	13.000
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบป	1.000	-	1.000
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	1.100	-	1.100
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผบต.,ผบง.	2.000	-	2.000
				กฟย.	4.100	-	4.100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 83 เครื่อง				0.065	-	0.065
	กฟฉ.2 43 เครื่อง				0.034	-	0.034
	กฟฉ.3 38 เครื่อง				0.030	-	0.030
	ภาค 2 164 เครื่อง				0.128	-	0.128
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 72 ราย				0.189	-	0.189
	กฟฉ.2 51 ราย				0.134	-	0.134
	กฟฉ.3 107 ราย				0.281	-	0.281
	ภาค 2 230 ราย				0.605	-	0.605
	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2 100%			กฟส.	0.060	-	0.060
	กฟฉ.3 100%				0.060	-	0.060
	ภาค 2 100%				0.200	-	0.200
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 250 ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.100	-	0.100
	กฟฉ.2 240 ราย			กฟส.	0.096	-	0.096
	กฟฉ.3 268 ราย				0.107	-	0.107
	ภาค 2 758 ราย				0.303	-	0.303

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย						
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน			กชข.			
	กฟฉ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟฉ.2 100%			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3 100%				0.090	-	0.090
	ภาค 2 100%				0.310	-	0.310
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123						
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง				2.000	-	2.000
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง				4.680	-	4.680
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์						
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟฉ.2 100%				2.500	-	2.500
	กฟฉ.3 100%				2.500	-	2.500
	ภาค 2 100%				7.500	-	7.500
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า						
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว	กฟฉ.2, กฟฉ.3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 - สถานี				-	-	-
	กฟฉ.2 2 สถานี (เหล่าเสือโก้ก, ปทุมราชวงศา)				-	-	-
	กฟฉ.3 1 สถานี (ด่านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2 3 สถานี				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 2 สถานี (โซพิสัย, หนองคาย 3)				-	-	-
	กฟฉ.2 3 สถานี (กาฬสินธุ์ 2, บุนนาค, ภูพานาราย)				-	-	-
	กฟฉ.3 6 สถานี (ชัยภูมิ2, สด็ก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2 11 สถานี				-	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 100%				-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW						
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1						
	กฟฉ.1 11 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	ภาค 2 21 ฟีดเดอร์				-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 40 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟฉ.2 40 วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟฉ.3 40 วงจร-กม.				-	60.000	60.000
	ภาค 2 120 วงจร-กม.				-	180.000	180.000
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.3 2 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
	ภาค 2 12 ฟีดเดอร์				0.360	-	0.360

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง								
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเตอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1	46	สถานี				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	38	สถานี				0.537	-	0.537
	กฟฉ.3	44	สถานี				0.621	-	0.621
	ภาค 2	128	สถานี				1.807	-	1.807
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%				กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	100%					0.050	-	0.050
	กฟฉ.3	100%					0.050	-	0.050
	ภาค 2	100%					0.150	-	0.150

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss แบ่งเป็น 5 ส่วน แยกตามระดับแรงดัน 100% ปีละ 1 ครั้ง						
	(คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)						
	กฟฉ.1 100%	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบ	-	-	-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟฉ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนาบเข้าระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 85 โรง				-	-	-
	กฟฉ.2 53 โรง				-	-	-
	กฟฉ.3 127 โรง				-	-	-
	ภาค 2 265 โรง				-	-	-
	5.8 การวิเคราะห์ Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.2 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.3 5 ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	ภาค 2 15 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 500 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟฉ.2 300 เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3 135 เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2 935 เครื่อง				4.257	-	4.257
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมาณผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (ผลไตรมาส 4/2564)						
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing						
	และปัญหาหม้อแปลงต่าง ๆ มาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 30 เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟฉ.2 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	กฟฉ.3 30 เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2 90 เครื่อง				-	14.569	14.569
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 30,000 kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟฉ.2 30,000 kVA			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟฉ.3 30,000 kVA				-	60.000	60.000
	ภาค 2 90,000 kVA				-	180.000	180.000
	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 150 วงจร-กม.			กฟส.	1.989	30.000	31.989
	กฟฉ.2 150 วงจร-กม.				2.652	30.000	32.652
	กฟฉ.3 50 วงจร-กม.				1.989	10.000	11.989
	ภาค 2 350 วงจร-กม.				6.630	70.000	76.630
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 115 ชุด				-	-	-
	กฟฉ.2 142 ชุด				-	-	-
	กฟฉ.3 118 ชุด				-	-	-
	ภาค 2 375 ชุด				-	-	-

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|---|---|---|------------------------|
| 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ | 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร | 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน | 4. เป้าหมาย |
| SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความ | OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง | -ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ | -ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 |
| น่าเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย | ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า | ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ | |
| | 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน | 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน | 7. เป้าหมาย |
| | OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง | -ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบ | -ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 |
| | ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า | ประมวลค่าดัชนี (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ★ | |

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมพร้อมปริมาณงาน หรือ เป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
6. แผนงาน Smart Patrol	6.2 จัดทำแผนงานตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสด้วยกล้องส่องความร้อน เพื่อลดความเสี่ยง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	การเกิดไฟฟ้าขัดข้อง โดยพิจารณาจากหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80% ที่มีแผนปรับปรุง/			กฟฟ.ชั้น 1-3			
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	ปรับเปลี่ยนขนาดหลังเดือน มี.ค. 2565						
	กฟฉ.1 278 เครื่อง				0.278	-	0.278
	กฟฉ.2 889 เครื่อง				0.311	-	0.311
	กฟฉ.3 350 เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2 1517 เครื่อง				0.589	-	0.589
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.3 ดำเนินการตรวจสอบ/แก้ไขจุดบกพร่องตามแผนงานข้อ 6.2	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 278 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.834	-	0.834
	กฟฉ.2 889 เครื่อง				2.223	-	2.223
	กฟฉ.3 350 เครื่อง				1.050	-	1.050
	ภาค 2 1517 เครื่อง				4.107	-	4.107
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.4 การแก้ไข/ปรับปรุง จุดต่อสายนิวตรอน และค่ากราวด์ระบบจำหน่ายแรงต่ำของ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หม้อแปลงตามข้อ 6.2			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 278 เครื่อง				2.780	-	2.780
	กฟฉ.2 133 เครื่อง				1.796	-	1.796
	กฟฉ.3 350 เครื่อง				4.200	-	4.200
	ภาค 2 761 เครื่อง				8.776	-	8.776
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.1					34.744	1,065.338	1,100.082
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2					39.573	1,095.338	1,134.911
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.3					38.371	1,075.338	1,113.709
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ฟอก.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					112.687	3,236.015	3,348.702