

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

กฟส.ราชโกลน ไตรมาสที่ 1

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความ
ต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF - ไม่มากกว่า 2.23 ครั้ง/ราย/ปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI - ไม่มากกว่า 53.52 นาที/ราย/ปี

4. เป้าหมาย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI - ไม่มากกว่า.....นาที/ราย/ปี
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF - ไม่มากกว่า ครั้ง/ราย/ปี
นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIF - ไม่มากกว่านาที/ราย/ปี
นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิต - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.3118
ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย

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 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟด.1 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟด.2 300 จุด				0.003	-	0.003
	กฟด.3 300 จุด				0.003	-	0.003
	ภาค 2 900 จุด				0.009	-	0.009
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟด.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			

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
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	กฟผ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				กฟผ.ชั้น 1-3	3.510	-	3.510
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					3.510	-	3.510
	กฟผ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					3.510	-	3.510
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)					10.530	-	10.530
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก				
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1			กฟผ.ชั้น 1-3				
	กฟผ.1 45 งาน			กฟผ.	0.090		0.090	
	กฟผ.2 45 งาน				0.090		0.090	
	กฟผ.3 45 งาน				0.090		0.090	
	ภาค 2 135 งาน				0.270		0.270	
	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก				
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4			กฟผ.ชั้น 1-3				
	กฟผ.1 45 งาน			กฟผ.	-	8.000	8.000	
	กฟผ.2 45 งาน				-	8.000	8.000	
	กฟผ.3 45 งาน				-	8.000	8.000	
	ภาค 2 135 งาน				-	24.000	24.000	
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)							
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							

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
	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)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.290	-	0.290
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	0.255	-	0.255
	กฟผ.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)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.920	-	1.920
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	2.280	-	2.280
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				1.920	-	1.920
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				6.120	-	6.120
	2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.080	-	0.080
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.071	-	0.071
	กฟผ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.083	-	0.083
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.234	-	0.234
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์แมน)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.867	-	3.867
	กฟผ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	4.592	-	4.592

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
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.				-	2,250.000	2,250.000
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกด. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	500	วงจร - กม.			กฟผ.ชั้น 1-3	-	150.000	150.000
	กฟผ.2	600	วงจร - กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟผ.3	600	วงจร - กม.				-	180.000	180.000
	ภาค 2	1,700	วงจร - กม.				-	510.000	510.000
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	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส. ผู้รับผิดชอบหลัก			

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
	คะแนน (NL1)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	4.000	-	4.000
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				5.000	-	5.000
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				4.000	-	4.000
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				13.000	-	13.000
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการหน่วย (NL2)	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล., กชช. ผู้รับผิดชอบหลัก			
				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผมต.,ผบป	1.000	-	1.000
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.,	1.100	-	1.100
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			ผบต.,ผบง.	2.000	-	2.000
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟย.	4.100	-	4.100
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.350	-	0.350
	กฟล.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.350	-	0.350
	กฟล.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.350	-	0.350
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				1.050	-	1.050
	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช., กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.800	-	0.800
	กฟล.2 100%			กฟส.	0.800	-	0.800
	กฟล.3 100%				0.800	-	0.800
	ภาค 2 100%				2.400	-	2.400
	หมายเหตุ : กชช. ดงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง						

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
	และคัดกรองรายที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.พนักงานไปตรวจสอบและสำเนาให้						
	กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้						
	4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเยี่ยง ชำรุด เสื่อมสภาพ	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟผ.2 100%				2.742	-	2.742
	กฟผ.3 100%				2.120	-	2.120
	ภาค 2 100%				7.292	-	7.292
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนในสิ่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น						
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟผ.1 83 เครื่อง				0.065	-	0.065
	กฟผ.2 43 เครื่อง				0.034	-	0.034
	กฟผ.3 38 เครื่อง				0.030	-	0.030
	ภาค 2 164 เครื่อง				0.128	-	0.128
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปิละ 1 ครั้ง	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(จำนวนรายจาก กชข.)						
	กฟผ.1 72 ราย				0.189	-	0.189
	กฟผ.2 51 ราย				0.134	-	0.134
	กฟผ.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)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟผ.2 100%			กฟส.	0.060	-	0.060
	กฟผ.3 100%				0.060	-	0.060
	ภาค 2 100%				0.200	-	0.200

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
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	250	ราย			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.100	-	0.100
	กฟผ.2	240	ราย			กฟส.	0.096	-	0.096
	กฟผ.3	268	ราย				0.107	-	0.107
	ภาค 2	758	ราย				0.303	-	0.303
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง								
	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย								
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					กชช.			
	กฟผ.1	100%				กฟฟ.ชั้น 1-3	0.120	-	0.120
	กฟผ.2	100%				กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟผ.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			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%	จุดติดตั้ง			กฟส.,กฟย.	1.480	-	1.480
	กฟผ.2	100%	จุดติดตั้ง				1.200	-	1.200
	กฟผ.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			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.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	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส.,กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2 100%				-	-	-
	กฟผ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กันย้อนกลับ 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.500	-	2.500
	กฟผ.2 100%				2.500	-	2.500
	กฟผ.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	กฟผ.2, กฟผ.3	ไตรมาส 4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 - สถานีฯ				-	-	-
	กฟผ.2 2 สถานีฯ (เหล่าเสือโก้ก, ปทุมราชวงศา)				-	-	-
	กฟผ.3 1 สถานีฯ (ด่านขุนทด2)				-	-	-
	ภาค 2 3 สถานีฯ				-	-	-
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 4	กคค. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 2 สถานีฯ (โซ่พิสัย, หนองคาย 3)				-	-	-
	กฟผ.2 3 สถานีฯ (กาฬสินธุ์ 2, บุณฑริก, ภูดินาราย)				-	-	-
	กฟผ.3 6 สถานีฯ (ชัยภูมิ2, สดึก,เลิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)				-	-	-
	ภาค 2 11 สถานีฯ				-	-	-
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	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1 100%				-	-	-
	กฟผ.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
	กฟล.3	100%				-	-	-
	ภาค 2	100%				-	-	-
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW							
	5.2.2 แกะไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เครื การณ้จ่ายโหลดเกิน 7 MW		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1							
	กฟล.1	11 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟล.2	5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	กฟล.3	5 ฟีดเดอร์				-	-	-
	ภาค 2	21 ฟีดเดอร์				-	-	-
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ๋ขึ้นในระบบ 22 เครื		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กคค., กวว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	40 วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟล.2	40 วงจร-กม.			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟล.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		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	สูงกว่า 5 MW 22 เครื ทุกฟีดเดอร์				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1	5 ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟล.2	5 ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟล.3	2 ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
	ภาค 2	12 ฟีดเดอร์				0.360	-	0.360
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง							
	5.5.1 Fixed Capacitor		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟล.2	3,000 kVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟล.3	3,000 kVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000 kVAR				-	2.100	2.100
	5.5.2 Switching Capacitor		กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1	3,000 kVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782

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
	กฟผ.2	3,000	kVAR			กฟผ.	-	1.782	1.782
	กฟผ.3	3,000	kVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	kVAR				-	5.346	5.346
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	46	สถานีฯ				0.650	-	0.650
	กฟผ.2	38	สถานีฯ				0.537	-	0.537
	กฟผ.3	44	สถานีฯ				0.621	-	0.621
	ภาค 2	128	สถานีฯ				1.807	-	1.807
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ					กฟผ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	100%				กฟผ.	0.050	-	0.050
	กฟผ.2	100%					0.050	-	0.050
	กฟผ.3	100%					0.050	-	0.050
	ภาค 2	100%					0.150	-	0.150
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)								
	กฟผ.1	100%		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบข. ผู้รับผิดชอบ	-	-	-
	กฟผ.2	100%					-	-	-
	กฟผ.3	100%					-	-	-
	ภาค 2	100%					-	-	-
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	85	โรง				-	-	-
	กฟผ.2	53	โรง				-	-	-
	กฟผ.3	127	โรง				-	-	-

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
	ภาค 2	265	โรง				-	-	-
	5.8 การวิเคราะห์ Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟผ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟผ.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)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.419	-	1.419
	กฟผ.2	300	เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟผ.3	135	เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2	935	เครื่อง				4.257	-	4.257
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมวลผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (ผลไตรมาส 4/2564)								
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing								
	และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว								
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
						กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1	30	เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟผ.2	30	เครื่อง				-	4.856	4.856
	กฟผ.3	30	เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	14.569	14.569
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)			กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟผ.1	30,000	KVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	60.000	60.000
	กฟผ.2	30,000	KVA			กฟส.	-	60.000	60.000
	กฟผ.3	30,000	KVA				-	60.000	60.000
	ภาค 2	90,000	KVA				-	180.000	180.000

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
	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	(เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟล.1 150 วงจร-กม.					กฟส.	1.989	30.000	31.989
	กฟล.2 150 วงจร-กม.						2.652	30.000	32.652
	กฟล.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			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 115 ชุด						-	-	-
	กฟล.2 142 ชุด						-	-	-
	กฟล.3 118 ชุด						-	-	-
	ภาค 2 375 ชุด						-	-	-
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ								
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.1 หม้อแปลง 3 เฟส 100%			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 10,309 เครื่อง						-	-	-
	กฟล.2 11,593 เครื่อง						-	-	-
	กฟล.3 11,098 เครื่อง						-	-	-
	ภาค 2 33,000 เครื่อง						-	-	-
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี								
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	5.12.2 หม้อแปลง 1 เฟส 33%			กฟล.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบด. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟล.1 3,339 เครื่อง						-	-	-
	กฟล.2 6,202 เครื่อง						-	-	-
	กฟล.3 3,190 เครื่อง						-	-	-
	ภาค 2 12,731 เครื่อง						-	-	-

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
	หมายเหตุ : หม้อแปลงที่มีอายุการใช้งานตั้งแต่ 5 ปี						
6. แผนงาน Smart Patrol	6.1 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						
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	กฟฉ.1 7,400 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.700	-	3.700
	กฟฉ.2 11,000 เครื่อง			กฟส.	5.500	-	5.500
	กฟฉ.3 9,000 เครื่อง				4.500	-	4.500
	ภาค 2 27,400 เครื่อง				9.200	-	9.200
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 และค่าการวัดระบบจำหน่ายแรงต่ำของ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กบข. ผู้รับผิดชอบหลัก			
	หม้อแปลงตามข้อ 6.2			กฟฟ.ชั้น 1-3			

