

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟาส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	เป้าหมาย ดำเนินการ (จุด) (จุด)	(%)	
	กฟฉ.1 300 จุด	320 340	106.25	
	กฟฉ.2 300 จุด	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 300 จุด	300 198	66.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 900 จุด	620 538	86.77	
		เป้าหมาย ดำเนินการ		
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	(จุด) (จุด)	(%)	
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	0 0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไขในไตรมาส 2-3
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	300 146	48.67	อยู่ระหว่างดำเนินการ แล้วเสร็จในไตรมาส 4
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	300 146	48.67	
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	(งาน)	(%)	
	กฟฉ.1 45 งาน	125	277.78	
	กฟฉ.2 45 งาน	0	0.00	
	กฟฉ.3 45 งาน	45	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 135 งาน	170	125.93	
	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน			
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	(งาน)	(%)	
	กฟฉ.1 45 งาน	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไขในไตรมาส 3
	กฟฉ.2 45 งาน	0	0.00	
	กฟฉ.3 45 งาน	5	11.11	อยู่ระหว่างดำเนินการ แล้วเสร็จในไตรมาส 4
	ภาค 2 135 งาน	5	3.70	

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบ			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	สายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน			
	ผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูล			
	จากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	สำรวจ ดำเนินการ		
	2.4.1 สายส่ง 115 kV	วงจร. วงจร.	(%)	
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	34 34	100.00	
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	10 10	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	44 44	100.00	
		สำรวจ ดำเนินการ		
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	วงจร. วงจร.	(%)	
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0 0	#DIV/0!	อยู่ระหว่างดำเนินการภายในไตรมาส 2 100%
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	76 353	464.47	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	76 353	464.47	
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	(วงจร - กม.)	(%)	
(แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฉ.1 500 วงจร - กม.	34.76	6.95	อยู่ระหว่างดำเนินการภายในไตรมาส 4
	กฟฉ.2 500 วงจร - กม.	0	0.00	
	กฟฉ.3 500 วงจร - กม.	73.714	14.74	สถานะ เดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส
	ภาค 2 1,500 วงจร - กม.	108	7.23	
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	(วงจร - กม.)	(%)	
	กฟฉ.1 500 วงจร - กม.	88.71	17.74	อยู่ระหว่างดำเนินการภายในไตรมาส 4
	กฟฉ.2 600 วงจร - กม.	0	0.00	
	กฟฉ.3 600 วงจร - กม.	58.773	9.80	สถานะ เดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส
	ภาค 2 1,700 วงจร - กม.	147	8.68	

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)		11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาหม้อเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ		
		คะแนน	คะแนน	(%)	
	กพฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00	รอผลคะแนน รายงานวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส
	กพฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00	
	กพฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.980	110.67	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	1.660	36.89	
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ		
		คะแนน	คะแนน	(%)	
	กพฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00	รอผลคะแนน รายงานวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส
	กพฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00	
	กพฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.810	106.89	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	1.603	35.63	
	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ		
	4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	คะแนน	คะแนน	(%)	
	กพฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.800	106.67	
กพฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	0.000	0.00		
กพฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.670	103.78	สถานะเดือน มี.ค. 2565	
ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	3.157	70.15		
		เป้าหมาย	ดำเนินการ		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)	
	กพฉ.1 100%	193	193	100.00	
	กพฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!	
	กพฉ.3 100%	1,189	1,189	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	1,382	1,382	100.00	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	หมายเหตุ : กชข. ดึงข้อมูลมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง และคัดกรองรายที่ผิดปกตินอกเหนือจากการใช้ไฟฟ้าตามฤดูกาลแจ้ง กฟฟ.หน่วยงานไปตรวจสอบและสำเนาให้ กบล.ทราบเพื่อรวบรวมรายงานผล / นำโปรแกรม Survey มาใช้			
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วชุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชั่วคราว รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)	(%)
	กฟฉ.1 100%	10,862	7,921	72.92
	กฟฉ.2 100%	0	0	#DIV/0!
	กฟฉ.3 100%	0	0	#DIV/0!
	ภาค 2 100%	10,862	7,921	72.92
	หมายเหตุ : เป้าหมายตามจำนวนใบสั่งที่เกิดขึ้นจริง ณ. เวลานั้น			
	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 82 เครื่อง	0	0.00	ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จไตรมาส 4
	กฟฉ.2 62 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 38 เครื่อง	38	100.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 4
	ภาค 2 182 เครื่อง	38	20.88	
	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	(ราย)	(%)	
	กฟฉ.1 72 ราย	0	0.00	จัดทำแผนดำเนินการ 100 %ไตรมาส 2-3 เสนอขอปรับเป้า
	กฟฉ.2 50 ราย	0	0.00	รายไตรมาสต่อไป
	กฟฉ.3 107 ราย	71	66.36	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 229 ราย	71	31.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส 1 = 71 ราย)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ช้าซ้อน			
	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	เป้าหมาย ดำเนินการ	(%)	
	กฟฉ.1 100%	36 36	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	102 190	186.27	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	138 226	163.77	
			เป้าแผนไตรมาส1 63 ราย	
	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	(ราย)	(%)	
	กฟฉ.1 250 ราย	86	34.40	
	กฟฉ.2 240 ราย	0	0.00	
	กฟฉ.3 284 ราย	165	58.10	สถานะเดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส 1 = 74 ราย คี
	ภาค 2 774 ราย	251	32.43	
	4.8 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง			
	4.8.1 กรณีhemง่าย			
	4.8.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมhemง่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	เป้าหมาย ดำเนินการ		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	12,402 12,402	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	11,638 12,279	105.51	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	24,040 24,681	102.67	
	หมายเหตุ : สำรวจและจัดเก็บข้อมูลโดยใช้โปรแกรม Survey 123			
	4.8.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	เป้าหมาย ดำเนินการ		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemง่าย)	(จุดติดตั้ง) (จุดติดตั้ง)	(%)	
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง	0 0	#DIV/0!	ปรับแผนเริ่มดำเนินการในไตรมาส2-4
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง	1,173 365	31.12	สถานะเดือน มี.ค. 2565

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง	1,173 365	31.12	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์			
	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	ตรวจพบ ดำเนินการ		
	ทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	1,372 1,372	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	600 2,469	411.50	สถานะ เดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	1,972 3,841	194.78	
	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่อง	ตรวจพบ ดำเนินการ		
	ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	308 308	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	160 654	408.75	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	468 962	205.56	
	4.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	เป้าหมาย ดำเนินการ		
	กันย้อนกลับ 100%	(เครื่อง) (เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 100%	65 65	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	2 2	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2 100%	67 67	100.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า			
	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	(สถานี)	(%)	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟผ.1	1	สถานีฯ (ขก.6)	0	0.00	อยู่ระหว่างขออนุมัติปรับแผนยกเลิก ขก.6
	กฟผ.2	1	สถานีฯ (เหล้าเสือโก้ก)	0	0.00	
	กฟผ.3	1	สถานีฯ (ด่านขุนทด2)	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 4
	ภาค 2	3	สถานีฯ	0	0.00	
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร			(สถานี)	(%)	
	กฟผ.1	4	สถานีฯ (โซฟิสิย,นพ1,นค.3,นพ2)	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ และขออนุมัติปรับแผน
	กฟผ.2	5	สถานีฯ (มค2,อบ4,กส2,บข1,กล2)	0	0.00	
	กฟผ.3	6	สถานีฯ (ชัยภูมิ2, สดึก,เสิงสาง,โนนสูง,หนองบัวแดง,ปักธงชัย)	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 4
	ภาค 2	15	สถานีฯ	0	0.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			ตรวจพบ	ดำเนินการ	
	5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			(ฟีดเดอร์)	(ฟีดเดอร์)	(%)
	กฟผ.1	100%		0	0	#DIV/0!
	กฟผ.2	100%		0	0	#DIV/0!
	กฟผ.3	100%		5	2	40.00
	ภาค 2	100%		5	2	40.00
	หมายเหตุ : วิเคราะห์ 100% ของวงจรที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW					
				ฟีดเดอร์ที่วิเคราะห์ 100%		
	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW			ที่จ่ายโหลดเกิน 7 MW แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่		
	ตามแผนงาน จาก 5.2.1			(ฟีดเดอร์)	(ฟีดเดอร์)	(%)
	กฟผ.1	30%		0	0	#DIV/0!
	กฟผ.2	50%		0	0	#DIV/0!
	กฟผ.3	30%		0	0	#DIV/0!
	ภาค 2	37%		0	0	#DIV/0!
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี			(วงจร-กม.)	(%)	
	กฟผ.1	40	วงจร-กม.	9.39	23.48	อยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จไตรมาส 4
	กฟผ.2	40	วงจร-กม.	0	0.00	
	กฟผ.3	40	วงจร-กม.	3.190	7.98	สถานะเดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมาย ไตรมาส 1 = 1.905 ว

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	ภาค 2	120	วงจร-กม.	13	10.48	
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เครื ทั่วฟีดเดอร์			(ฟีดเดอร์)	(%)	
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 3
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์	0	0.00	
	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง					
	5.5.1 Fixed Capacitor			(kVAR)	(%)	
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	0	0.00	
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	0	0.00	สถานะ ก.พ. 2565
	ภาค 2	9,000	kVAR	0	0.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor			(kVAR)	(%)	
	กฟฉ.1	3,000	kVAR	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	3,000	kVAR	0	0.00	
	กฟฉ.3	3,000	kVAR	0	0.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565
	ภาค 2	9,000	kVAR	0	0.00	
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ					
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เครื (ฟีดเดอร์)					
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			(สถานี)	(%)	
	กฟฉ.1	46	สถานีฯ	18	39.13	ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จไตรมาส4
	กฟฉ.2	38	สถานีฯ	0	0.00	
	กฟฉ.3	44	สถานีฯ	44	100.00	สถานะเดือน มี.ค. 2565
	ภาค 2	128	สถานีฯ	62	48.44	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ตรวจพบ ดำเนินการ		
	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	ชุด ชุด		
	กฟฉ.1 100%	102 102	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	7 7	100.00	สถานะเดือน ก.พ. 2565
	ภาค 2 100%	109 109	100.00	
	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	(วงจร)	(%)	
	กฟฉ.1 11 วงจร	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2 15 วงจร	0	0.00	
	กฟฉ.3 34 วงจร	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2 60 วงจร	0	0.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1 35 เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2 27 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 48 เครื่อง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2 110 เครื่อง	0	0.00	
	5.7.1.3 ระบบ 22 kV	(วงจร)	(%)	
	กฟฉ.1 323 วงจร	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2 295 วงจร	0	0.00	
	กฟฉ.3 361 วงจร	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2 979 วงจร	0	0.00	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3	28,561	เครื่อง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2	89,974	เครื่อง	0	0.00	
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)			(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	34,113	เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3	28,561	เครื่อง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2	89,974	เครื่อง	0	0.00	
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ			(โรง)	(%)	
	กฟฉ.1	85	โรง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	51	โรง	0	0.00	
	กฟฉ.3	127	โรง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2	263	โรง	0	0.00	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			(ฟีดเดอร์)	(%)	
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์	0	0.00	
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย					
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1	188	เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2		เครื่อง	0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3	135	เครื่อง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2		เครื่อง	0	#DIV/0!	
	หมายเหตุ : - เป้าหมายทุกเครื่องที่มีผลการประมาณผลโปรแกรม LDCAD Unbalance เกิน 20% (รอผลไตรมาส 4/2564)					
	- ตามแผนงาน ผวก. สายวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า : นำข้อมูล GIS ที่ผ่านการทำ Data Cleansing และปัญหาหม้อแปลงต่างๆมาวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม Ldcad และรายงานผลพร้อมปรับปรุงใน GIS ได้เสร็จแล้ว					
	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง)			(เครื่อง)	(%)	
	กฟฉ.1	30	เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2
	กฟฉ.2	30	เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3	30	เครื่อง	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ไตรมาส 2
	ภาค 2	90	เครื่อง	0	0.00	
	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)			(kVA)	(%)	
	กฟฉ.1	50,000	kVA	16,950	33.90	ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จไตรมาส3
	กฟฉ.2	50,000	kVA	0	0.00	
	กฟฉ.3	50,000	kVA	4,940	9.88	สถานะเดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส 1 = 4,640 kV
	ภาค 2	150,000	kVA	21,890	14.59	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	(วงจร-กม.)	(%)	
	กฟฉ.1 250 วงจร-กม.	71	28.52	ส่วนที่เหลืออยู่ระหว่างดำเนินการแล้วเสร็จไตรมาส4
	กฟฉ.2 150 วงจร-กม.	0	0.00	
	กฟฉ.3 50 วงจร-กม.	10.051	20.10	สถานะเดือน มี.ค. 2565 (ค่าเป้าหมายไตรมาส 1 = 4.66 วงจร)
	ภาค 2 450 วงจร-กม.	81	18.08	
	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	(ชุด)	(%)	
	กฟฉ.1 115 ชุด	0	0.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ ในไตรมาส 2
	กฟฉ.2 142 ชุด	0	0.00	
	กฟฉ.3 118 ชุด	0	0.00	อยู่ระหว่าง กปบ.ฉ.3 ดำเนินการขออนุมัติปรับเวลาการทำงาน
	ภาค 2 375 ชุด	0	0.00	

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.- มี.ค. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
6. แผนงาน Smart Patrol	6.1 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน			
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)			
	6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	(เครื่อง)	(%)	
	กฟณ.1 7,400 เครื่อง	0	0.00	ดำเนินการในไตรมาส2-3
	กฟณ.2 11,000 เครื่อง	0	0.00	
	กฟณ.3 9,000 เครื่อง	1,040	11.56	สถานะเดือน ก.พ. 2565 (ค่าเป้าหมายเดือน ก
	ภาค 2 27,400 เครื่อง	1,040	3.80	