

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO1 เป็นผู้นำการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และ	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI) - สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ	4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5) - 700 ล้านบาท (รายปี)
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI) - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาค - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสาย - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสาย - ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม - สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นขอ - ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. - ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.	7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5) - ระดับ 5 - ระดับ 5 - ระดับ 5 - อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0 - ระดับ 5 - ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Initiating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส ไตรมาส ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 4 /2567 ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -4 /2567 ผู้รับผิดชอบ รายงานผล				12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานและได้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 เป้าหมาย กฟภ.3 เป้า 5.44 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย เป้าปี กฟส.พทท. = 5.36 เป้า ม.ค.-ม.ย.67 = 6.21	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ตามแผนงานที่กำหนด	ผมด. ผปน. ผบร.	คณะทำงานฯ กบส.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานและได้ (ต่อ)	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. + 1 แผนเพิ่มเติม เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M กฟฟ.ชั้น 2-3 กษย.(ก3) กปน.(ก3) กบษ.(ก3) กสฟ.(ก3) กวว.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด	ผปน.	คณะทำงานฯ กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
		กฟภ. ส.ระดับ L/M/S/XS กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. / กฟย. กบส.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ได้ดำเนินการครบทั้ง 8 มาตรการ และ มาตรการเพิ่มเติม ก.3 15 มาตรการแล้ว	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ได้ดำเนินการครบทั้ง 8 มาตรการ และ มาตรการเพิ่มเติม ก.3 15 มาตรการแล้ว	ผมด. ผบร.	คณะทำงานฯ กบส.(ก3) กฟอ.พทท.

	- วิเคราะห์และทบทวนทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส 1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้ในการบริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปัดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100 1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSS on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (2 เครื่อง) (รายละเอียด ตามเอกสารแนบ หม้อแปลงที่ต้องแก้ไข กรณี แรงดันตก/Load > 100%) เป้าหมาย 2 เครื่อง PEA 36-015097 ขนาด 100 KVA = PMB04 , PEA 31-002106 ขนาด 30 KVA = SLY08	กบฟ.(ก3) กคส.(ก3)	ร้อยละ	100	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ด.ค. NL1=5 NL2=4.927 พ.ย. NL1=5 NL2=4.835	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ด.ค. NL1=5 NL2=4.927 พ.ย. NL1=5 NL2=4.835	ผมด. ผมร.	คณะทำงานฯ กบล.(ก3) กฟอ.พทท.
		กฟล. กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบว.(ก3)	ร้อยละ	30	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 กฟอ.พทท. จำนวน 2 เครื่อง ดำเนินการแล้ว 2 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กบว.(ก3) กฟอ.พทท.
					ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด	ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด ตามแผนงานที่กำหนด		
แผนงานที่ 1 ความคุ้มค่าของสายงานจำหน่าย (Loss) ของสายงานและได้ (ต่อ)	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100%	กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบว.(ก3)	ร้อยละ	10	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กบว.(ก3) กฟอ.พทท.
	เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4)							
	ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ด.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ				ตามแผนงานที่กำหนด	ตามแผนงานที่กำหนด		
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1)	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบว.(ก3)	ครั้ง	3	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กบว.(ก3) กฟอ.พทท.
	เป้าหมาย รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM							
	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSS on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบว.(ก3)	ครั้ง	-	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ตามแผนงานที่กำหนด	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ตามแผนงานที่กำหนด	ผปบ.	กบว.(ก3) กฟอ.พทท.
	เป้าหมาย วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง							
แผนงานที่ 2 ความคุ้มค่าจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นีคมอุตสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม และ	2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2567	กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทท.

	ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567	กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)					กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบข.(ก3)
	2.6 รายงานผลคำดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางการแก้ไขปัญหาระบบไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหามา เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กสฟ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กสฟ.(ก3)	กสฟ.(ก3)
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม และงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.8 จำแนกนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop เป้าหมาย จำแนกนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.9 สรุปเปรียบเทียบผลคำดัชนี SAIFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรม ทั้ง 4 ประเภท A : SAIFI = 1.372, SAIDI = 23.204, B : SAIFI = 1.408, SAIDI = 24.716, C : SAIFI = 1.444, SAIDI =26.228, D : SAIFI =1.480, SAIDI = 27.740 เป้าหมาย - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567	กบข.(ก3)	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม	กบข.(ก3) กฟจ.สค. กฟส.สมุทรสาคร กฟส.โคกขาม
	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและส่วนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินคำดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566 2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและส่วนอุตสาหกรรมในพื้นที่	กฟจ.	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)

	เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)						
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม อุดสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI& SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและส่วนอุตสาหกรรมของปี 2566 เพื่อนำมาเป็ค่าเป้าหมาย เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมที่วิเคราะห์หาเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าตามเป้าหมาย) เป้าหมาย - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามเป้าหมาย)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามเป้าหมาย	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามเป้าหมาย	ผปบ.	กปบ.(ก3)
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567 3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567 3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
		สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
		สายงาน กต	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข Maintenance Corrective Maintenance ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 2.0 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	อัตราส่วน	น้อยกว่า 2	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้ว ค่าปัจจุบัน 5	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้ว ค่าปัจจุบัน .5	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข Maintenance Corrective Maintenance ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผปบ.) ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22/33 เคร็ อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์ 4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ผปบ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 (รายละเอียดตามเอกสารแนบ วงจร SAIFI สูง)	กฟจ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ดัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ดัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

	เป้าหมาย SLY09 SAIFI 0.460 , SAIDI 29.320							
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50 ไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ปิดเต เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 (รายละเอียดตามเอกสารแนบ วงจรดีที่สด) เป้าหมาย PMB08 SF (2.34) , SD (53.78) , BEU03 (วงจรไม่ดับ 4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3) กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ตัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน Patrol , ตัดต้นไม้ , บำรุงหม้อแปลง สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน	ผปบ. ผปบ. ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข Maintenance Corrective Maintenance เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 18,309.00 วงจร-กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตัดต้นไม้) เป้าหมาย จ้างเหมา รายครั้ง 8.34 กม. ม จ้างเหมารายปี 145.62 กม. รวม 153.96 กม. 4.5 ตรวจสอบผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทุกวงจร 2 เดือน ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	ร้อยละ ร้อยละ	100 100	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 สายส่ง 115 เควี 11 งาน ระบบ 22 Kv. 149 งาน ระบบแรงต่ำ 71 งาน สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการตามแผน สายส่ง 115 เควี 13 งาน ระบบ 22 Kv. 203 งาน ระบบแรงต่ำ 157 งาน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 สายส่ง 115 เควี 13 งาน ระบบ 22 Kv. 203 งาน ระบบแรงต่ำ 157 งาน	ผปบ. ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) เป้าหมาย ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 สายส่ง 115 เควี 11 งาน ระบบ 22 Kv. 149 งาน ระบบแรงต่ำ 71 งาน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 สายส่ง 115 เควี 13 งาน ระบบ 22 Kv. 203 งาน ระบบแรงต่ำ 157 งาน	ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท.

	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ 4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง <u>เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟภ.3 จำนวน 0.31 วงจร - กม. มีจำนวน 2 งานดังนี้ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 7 เมย 66 ก.3 กวว(ก) 2641/2566) 1) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณท้ายซอยโรงแก้ว ระยะ 0.04 วงจร-กม. 2) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณวัดนครชื่นชุ่ม ระยะ 0.27 วงจร-กม.	กฟล.สค. กฟส.อมน. กวว.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.
	4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล <u>เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส</u> กฟภ.3 จำนวน RCS 160 ชุด และ FRTU 160 ชุด (แผนงานติดตั้ง) ไตรมาส 1 จำนวน 60 ชุด ไตรมาส 2 จำนวน 100 ชุด	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 จำนวน 4 ชุด ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 2	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 จำนวน 4 ชุด ดำเนินการก่อสร้างแล้วเสร็จ ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 2	ผปบ.	กปบ.(ก3) กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข Maintenance Corrective Maintenance ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 1,900 kVA <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ)</u> เป้าหมาย กฟอ.พุทธมณฑล ไม่มีในแผน	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กว. (ก3)	kVA	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กว. (ก3)	กว. (ก3)
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,T เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 1.70 วงจร - กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานปรับปรุง UG,TAC)</u> SLY02 , SLY03 บริเวณหน้าศูนย์การแพทย์กาญจนา 0.12 กม. งบประมาณ 1,887,211.20 บาท	กฟฟ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟฟ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กรย. (ก3)	วงจร - กม.	-	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 รอแผนดำเนินการ จ้างเหมา ส่วนเกี่ยวข้อง	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 รอแผนดำเนินการ จ้างเหมา ส่วนเกี่ยวข้อง	ผบ.บ.	กรย. (ก3) กว. (ก3) กฟอ.พทท.
	4.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (อาทิ พื้นที่รองรับโครงการ Landbridge) ให้มีประสิทธิภาพ 4.8.1 กำหนดพื้นที่พิเศษสำหรับจัดทำโครงการ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน	กฟภ.3	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-
	4.8.2 สสำรวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน	กฟภ.3	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-
	4.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน	กฟภ.3	ครั้ง	-	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		-

แผนงานที่ 5 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มี ส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่ม และกลุ่มพนักงาน) เพื่อเพิ่มความพึงพอใจ และความผูกพัน ของผู้มีส่วนได้ส่วน เสียต่อการดำเนินงาน ของ กฟภ.	5.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงาน ของ กฟภ. ของสายงานภาคกลาง <u>เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567</u>	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจ เพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข <u>เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567</u>	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ <u>เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส</u>	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	คณะทำงานฯ กรย.(ก3)

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

- | | | | |
|--|--|--|--|
| 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อม
การเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประ เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS
เพื่อความยั่งยืน | 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และ | 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- เพิ่มประสิทธิผลในการลงทุนตามแผน Smart Grid | 4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- 100 (ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน) |
| 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และ
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS | 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่าย
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่าย | 7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5 | |

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Initiating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก
				ไตรมาส		ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 4 /2567	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -4 /2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำเป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567 กฟภ.3 SAIFI = 0.798 , SAIDI = 47.997 เป้าหมาย มิ.ย. 67 กฟส.พทท. SAIFI = 0.377 , SAIDI = 45.975	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ต.ค.- ธ.ค.67 SAIFI = 0.592 , SAIDI = 66.373 ผล =0.446 ผล = 12.974 สถานะ พ.ย.67	สถานะ ต.ค.- ธ.ค.67 SAIFI = 0.592 , SAIDI = 66.373 ผล =0.446 ผล = 12.974 สถานะ พ.ย.67	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำเป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	สถานะ ต.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้ว	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้ว	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เน้นการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ต.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการในระบบ MJM ครบถ้วนแล้ว	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการในระบบ MJM ครบถ้วนแล้ว	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.

แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายกลางและใต้ (ต่อ)	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2567 กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน กฟส. ระดับ S กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการส่งของงบประมาณครบถ้วนแล้ว	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการส่งของงบประมาณครบถ้วนแล้ว	ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 รอดำเนินการ ตาม 1.3.1	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 รอดำเนินการ ตาม 1.3.1	ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟก. ตามวาระ 1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลการไตรมาส กฟก.3 จำนวน 6,261 เครื่อง เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส จำนวน 40 เครื่อง	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	เครื่อง	1,565	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 40 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 40 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 3,713 เครื่อง เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส จำนวน 1 เครื่อง	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3)	เครื่อง	928	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 1 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน 1 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายกลางและใต้ (ต่อ)	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare เป้าหมาย - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงาน ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กวว.(ก3) กบล.(ก3)	ครั้ง	3	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	ผปบ.	กบล.(ก3) กวว.(ก3)

แผนปฏิบัติการประจำปี 2567 (แผนงานเพิ่มเติม) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO1 เป็นผู้นำการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และเทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากรในการบริหารและปฏิบัติการ	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากรในการบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC	ทวิດการดำเนินงาน (KRI) รัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท ประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ	4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5) - 700 ล้านบาท (รายปี)
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากรในการบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC	ทวิດการดำเนินงาน (KRI) งบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้ - ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม - สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า - ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. - ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.	7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5) - ระดับ 5 - ระดับ 5 - ระดับ 5 - ระดับ 5 - อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0 - ระดับ 5 - ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่ หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส					12. หน่วยงานหลัก
			ไตรมาส	ไตรมาส	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 4 /2567	ผลการดำเนินการสะสม ไตรมาส 1 -4 /2567	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 ความครบถ้วนของข้อมูล งานก่อสร้างระบบจำหน่ายในระบบเทียบกับระบบ SAP(PS) ดังนี้ 1.1.1 งานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร) 1.1.2 งานก่อสร้าง งบลงทุน (งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายประจำปี 2567) 1.1.3 งานก่อสร้าง (งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการในพื้นที่ปริมณฑลชนแดน กฟน.ระยะที่ 2 ปี 2567) เป้าหมาย ร้อยละ 90, รายงานทุกไตรมาส 1.1.1 สถานะ SAP F4 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด	ผ่าน.(ก3) กวว.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 งบผู้ใช้ไฟ จำนวนงาน 51 งาน โฟสงาน 43 คงเหลือ 8 งาน ได้ 87.50 % งบลงทุน จำนวนงาน 13 งาน โฟสงาน 13 คงเหลือ 0 งาน ได้ 100 % ปัจจุบันสถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 Technical loss = 5	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 งบผู้ใช้ไฟ จำนวนงาน 51 งาน โฟสงาน 43 คงเหลือ 8 งาน ได้ 87.50 % งบลงทุน จำนวนงาน 13 งาน โฟสงาน 13 คงเหลือ 0 งาน ได้ 100 % ปัจจุบันสถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 Technical loss = 5	ผกส. ผปบ.	กวว.(ก3) กฟอ.พทท.

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานกลางและใต้ (ต่อ)	1.2 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสำรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V	กาว.(ก3) กฟล. กฟล.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟล.	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กาว.(ก3) กฟล.พทท.
	1.2.1 กาว.(ก3) จัดทำแผนการสำรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2567				ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		
	1.2.2 กาว.(ก3)ดำเนินการสำรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566				ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68		
	1.2.3 ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย กฟจ.สค.,กฟล.ระดับ L,M,S,กฟฟ.2-3,กฟล. ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบ GIS กรณีสำรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ				ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566)		ครั้ง	1	ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กาว.(ก3) กฟล.พทท.
	1.3.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100%	กาว.(ก3) กฟล. กฟล.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟล.			สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67		
	1.3.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567				ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68	ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68		
	ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 354 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานหม้อแปลง Loading 80-100%) เป้าหมาย หม้อแปลง PEA 46-005135 SAC07 ขนาด 50 KVA ม. 2 ต.หอมเกล็ด หม้อแปลง PEA 55-004147 SLY08 ขนาด 30 KVA				ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3		
	ถนนเลียบคลองโยง ปากซอม พญ.นิล ม. 2							

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานกลางและใต้ (ต่อ)	1.3.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 106 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 212 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 354 เครื่อง)	กาว.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ร้อยละ	30	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กาว.(ก3) กฟอ.พทท.
	1.3.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% 1.3.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 970 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) 1.3.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 291 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 582 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 907 เครื่อง) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานหม้อแปลง Unbalance > 50 % และ Load > 50%) เป้าหมาย PEA 47-003722 PMB02 ขนาด 50 KVA ปากซอยสุวรรณดี ม.1 ต.ศาลายา PEA 61-007114 PMB04 ขนาด 50 KVA ก่อนกิ่งสวนขนุนแยกบ่อปลาจันทร์นิม ม.1 ต.มหาสวัสดิ์ PEA 57-002748 PMB02 ขนาด 100 KVA DCC_ผู้ใหญ่แจ่ม ม.1 ต.ศาลายา PEA 58-007597 BEU03 ขนาด 250 KVA DCC_C3ปากทางถนนดอนทอง-บ้านคลองสว่างอารมณ์ PEA 37-019140 PMB03 ขนาด 250 KVA DCC_หมู่บ้านสนพร	กาว.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กาว.(ก3) กฟอ.พทท.
		กาว.(ก3) กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ร้อยละ	30	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วนตามรายงาน กวว(ปร) 728/67 ลว 2 เม.ย.68 1146 /67 ลว 5 มิ.ย.68 ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 3	ผปบ.	กาว.(ก3) กฟอ.พทท.
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชื้อ (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	2.1 ติดตาม ความคืบหน้า ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จดรวมงาน (รวมสังกัด) ให้เป็นตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส.	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน	ผปบ.	กปบ.(ก3) กฟอ.พทท.

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเนื่อง (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ (ต่อ)	2.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 2.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567	กปน.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ผปน.	กปน.(ก3) กฟอ.พทท.
	2.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 กฟจ.สุพรรณบุรี, กฟจ.กาญจนบุรี, กฟอ.ปอพลอย, กฟอ.เดิมบางนางบวช	กฟจ.สพ. กฟจ.กจ. กฟอ.บพล. กฟอ.ตบ. กปน.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กปน.(ก3)
	2.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟฟ. กำหนด 2.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567	กฟจ.สค. กฟส.สค. กฟส.คชม. กปน.(ก3)	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กปน.(ก3)
	<u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส.สค. กฟส.คชม. กปน.(ก3)			ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		
	2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 128.822 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 18.545 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 59.519 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 45.792 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 4.966 วงจร-กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานก่อสร้างแรงสูง)</u> เป้าหมาย กฟอ.พุทธมณฑล ไม่มีในแผนงาน	กรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		กรย.(ก3)

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเนื่อง (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ (ต่อ)	2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 164.071 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 62.708 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 25.518 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 24.495 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 51.350 วงจร-กม. <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานปรับปรุงแรงสูง)</u> เป้าหมาย P-TDD02.3-I-PMNIA.0014 ปล. 22 เคริ ได้แนวสายส่ง แนวทางหลวงชนบท นร.3004 ช่วงสฟฟ.พุทธมณฑล 3 ถึงสถานีจ่ายน้ำคลองโยง (ฝั่งขวา) P-TDD02.3-I-PMNIA.0013 ปล. 22 เคริ ได้แนวสายส่ง ช่วงจุดแบ่งแดน กฟอ.พุทธมณฑล ถึงสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 3 (ฝั่งขวา)	ทรย.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	ทรย.(ก3) กฟอ.พทท.
	2.6 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว - สถานีฯท่าทราย1 (ชั่วคราว) - สถานีฯนครปฐม 4 (ชั่วคราว) - สถานีฯอ้อมน้อย 1 (ชั่วคราว) ไตรมาส 1 จำนวน 1 สถานีฯ ไตรมาส 3 จำนวน 2 สถานีฯ เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	ทรย.(ก3) กสฟ. กบษ.	ครั้ง	1	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง		ทรย.(ก3)
	2.7 สำรจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 2.7.1 สำรจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสาย ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567</u> กฟส. ระดับ L กฟฟ.ชั้น 2 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน กฟส. ระดับ M กฟฟ.ชั้น 3 อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน กฟส. ระดับ S, กฟส. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS, กฟย. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
	2.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.7.1 <u>เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส</u>	กฟล. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ครั้ง	1	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟอ.พทท.
					ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2	ดำเนินการแล้วเสร็จในไตรมาส 2		

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเนื่อง (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ (ต่อ)	2.8 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 2.8.1 หม้อแปลง 3 เฟส เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 7,810 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 781 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 3,905 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 1,562 เครื่อง <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)</u> เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส จ้างเหมา 200 เครื่อง เป้าหมาย หม้อแปลง 3 เฟส ดำเนินการเอง 27 เครื่อง รวม 227 เครื่อง 2.8.2 หม้อแปลง 1 เฟส เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 4,615 เครื่อง ไตรมาส 1 คิดเป็น 10% จำนวน 461 เครื่อง ไตรมาส 2 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง ไตรมาส 3 คิดเป็น 50% จำนวน 2,308 เครื่อง ไตรมาส 4 คิดเป็น 20% จำนวน 923 เครื่อง <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนงานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง)</u> เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส จ้างเหมา - เครื่อง เป้าหมาย หม้อแปลง 1 เฟส ดำเนินการเอง 19 เครื่อง รวม 19 เครื่อง 2.9 การบริหารงบประมาณเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า 2.9.1 ปีงบประมาณ MS.2000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 14 งาน 2.9.2 ปีงบประมาณ MS.3000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 4 งาน	กฟภ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3) กฟภ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบข.(ก3) กฟจ.นธ. กฟอ.บฉ. กฟส.ลญ. กฟส.ดจ. กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กฟอ.บฉ. กฟอ.บพล. กฟส.ทร. กบข.(ก3)	เครื่อง เครื่อง ร้อยละ ร้อยละ	461 100 100	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 จ้างเหมาดำเนินการครบถ้วน 200 เครื่อง กำลังดำเนินการ ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 1 กำลังดำเนินการ สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการเสร็จแล้ว จำนวน 1 งาน สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน ค่าปัจจุบัน 5	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 จ้างเหมาดำเนินการครบถ้วน 200 เครื่อง ดำเนินการแล้วครบถ้วนในไตรมาส 1 กำลังดำเนินการ สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการเสร็จแล้ว จำนวน 1 งาน สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการแล้วครบถ้วน ค่าปัจจุบัน .5	ผมด ผมด ผปบ. ผกส. ผปบ. ผกส.	กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท. กบข.(ก3) กฟอ.พทท.
---	---	---	---	--	--	--	---	---

(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเนื่อง (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบ (ต่อ)	2.9.3 ปีงบประมาณ MS.2000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มี.ย. 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 106 งาน - กฟผ.กาญจนบุรี, กฟผ.นครปฐม, กฟผ.สุพรรณบุรี, กฟผ.โคกขาม - กฟผ.ไทรโยค, กฟผ.กระทุ่มแบน, กฟผ.ดอนตูม, กฟผ.ด่านช้าง - กฟผ.พนมทวน, กฟผ.ลาดหญ้า, กฟผ.สมุทรสาคร, กฟผ.สองพี่น้อง - กฟผ.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว), กฟผ.สามชุก, กฟผ.หนองหญ้าไซ - กฟผ.อ้อมน้อย, กฟผ.เดิมบางนางบวช, กฟผ.กำแพงแสน - กฟผ.ท่ามะกา, กฟผ.นครชัยศรี, กฟผ.บ่อพลอย, กฟผ.บางเลน - กฟผ.บ้านโป่ง, กฟผ.พุทธมณฑล, กฟผ.สามพราน, กฟผ.อู่ทอง	กฟผ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	80	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟผ.พทท.
	2.9.4 ปีงบประมาณ MS.3000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มี.ย. 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 20 งาน - กฟผ.กระทุ่มแบน, กฟผ.ดอนตูม, กฟผ.ด่านช้าง, กฟผ.ด่านมะขามเตี้ย - กฟผ.พนมทวน, กฟผ.ลาดหญ้า, กฟผ.สมุทรสาคร, กฟผ.หนองหญ้าไซ - กฟผ.สองพี่น้อง, กฟผ.สามชุก, กฟผ.กำแพงแสน, กฟผ.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว) - กฟผ.บ่อพลอย, กฟผ.พุทธมณฑล	กฟผ. กบษ.(ก3)	ร้อยละ	80	สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 ดำเนินการครบถ้วนไตรมาส 2	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟผ.พทท.
	2.9.5 ปีงบประมาณ HB.2000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟผ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 รวดำเนินการ จำนวน 3 งาน สถาน C3 จำนวน 2 งาน	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 รวดำเนินการ จำนวน 3 งาน สถาน C3 จำนวน 2 งาน	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟผ.พทท.
	2.9.6 ปีงบประมาณ HB.3000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	กฟผ. กฟส.ระดับ L/M/S กฟฟ.ชั้น 2-3 กฟส. กบษ.(ก3)	ร้อยละ		สถานะ ด.ค.- ธ.ค.67 รวดำเนินการ ดำเนินการเรียบร้อย สถานะ F4	สถานะ ม.ค.- ธ.ค.67 รวดำเนินการ ดำเนินการเรียบร้อย สถานะ F4	ผปบ.	กบษ.(ก3) กฟผ.พทท.