

กฟส.โทรโยค
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปี 2567 ประจำปีไตรมาสที่ ...2.../2567
ด้าน Internal Process

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง และได้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> กฟก.3 = 5.48 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	ค่าเป้าหมายชั่วคราว กฟจ.กาญจนบุรี ระดับ 5 = 6.02 กบล.(ก3)	ค่าเป้าหมายชั่วคราว กฟจ.กาญจนบุรี ระดับ 5 = 6.02 กบล.(ก3)	คณะทำงานฯ กบล.(ก3)
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟก.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567			คณะทำงานฯ กบล.(ก3)
	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟก. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟส.โทรโยค - ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss - ตามหนังสือที่ ก.3 กบล.(มต) 702/2567 ลว. 28 มี.ค. 2567	กฟส.โทรโยค - ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss - ตามหนังสือที่ ก.3 กบล.(มต) 702/2567 ลว. 28 มี.ค. 2567	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟก. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟส.โทรโยค - ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss - ตามหนังสือที่ ก.3 กบล.(มต) 1481/2567 ลว. 28 ก.ค. 2567	กฟส.โทรโยค - ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss - ตามหนังสือที่ ก.3 กบล.(มต) 702/2567 ลว. 28 มี.ค. 2567 - ตามหนังสือที่ ก.3 กบล.(มต) 1481/2567 ลว. 28 ก.ค. 2567	กบล.(ก3) ผมต.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง และได้ (ต่อ)	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ผลการดำเนินการ คะแนน NL1 = 5.000 คะแนน NL2 = 4.798	ผลการดำเนินการ คะแนน NL1 = 5.000 / 5.000 คะแนน NL2 = 4.894 / 4.798	กบส.(ก3) ผมต.กฟส.ไทยค.
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (123 เครื่อง) ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (326 เครื่อง) ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข (407 เครื่อง) <u>กฟส.ไทยค. :: หม้อแปลง จำนวน 7 เครื่อง</u>	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงาน จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 0 เครื่อง ตามหนังสือที่ ก.3 กวว.(ปร)728/2567 ลว. 2 เม.ย. 2567	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงาน จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 7 เครื่อง ตามหนังสือที่ ก.3 กวว.(ปร)728/2567 ลว. 2 เม.ย. 2567	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ไทยค.
	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ต.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ <u>กฟส.ไทยค. :: หม้อแปลง จำนวน 7 เครื่อง</u>	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 7 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหา 1 เครื่อง อยู่ระหว่างการจัดสรรงบประมาณ 1 เครื่อง ตามหนังสือที่	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 7 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหา 6 เครื่อง อยู่ระหว่างการจัดสรรงบประมาณ 1 เครื่อง ตามหนังสือที่	ผกป.กฟส.ไทยค.
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM <u>กฟส.ไทยค. :: หม้อแปลง จำนวน 7 เครื่อง</u>	จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 7 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหา 7 เครื่อง - เปิดใบสั่งงาน จำนวน 4 เครื่อง (สถานะ CRTD 1 , REL 3) - เปิด WBS จำนวน 2 งาน ดำเนินการแล้วเสร็จ 1 งาน อยู่ระหว่างการจัดสรรงบประมาณ 0 งาน	จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 7 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหา 7 เครื่อง - เปิดใบสั่งงาน จำนวน 4 เครื่อง (สถานะ CRTD 1 , REL 3) - เปิด WBS จำนวน 2 งาน ดำเนินการแล้วเสร็จ 1 งาน อยู่ระหว่างการจัดสรรงบประมาณ 2 งาน	ผกป.กฟส.ไทยค.

(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
	(Activities / Action Steps)		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลาง และได้ (ต่อ)	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OSPA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2568 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง		ดำเนินการ ไตรมาส 4/2567	ดำเนินการ ไตรมาส 4/2567	ผกป.กฟส.ทยค.
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและได้	2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> กฟภ.3 SAIFI = 0.670, SAIDI = 8.469 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567				กปบ.(ก3)
	2.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ตามที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567				กปบ.(ก3)
	2.2 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทุกวงจร 2 เดือน ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22 เควี ทุกวงจร ไตรมาสละ 1 ครั้ง 2.2.1 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22 เควี ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส				กบษ.(ก3)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.2.2 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส			กบข.(ก3)
	2.3 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 33.38 วงจร-กม. - นิคมฯสมุทรสาคร จำนวน 20.27 วงจร-กม. - นิคมฯสินสาคร จำนวน 13.11 วงจร-กม.			กบข.(ก3)
	2.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 4 สถานี (สถานีฯท่าทราย1, สถานีฯสมุทรสาคร 16(ซค), สถานีฯท่าทราย2(ซค), สถานีฯสินสาคร)			กสฟ.(ก3)
	2.5 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่งระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มีค. 2567			กบข.(ก3)
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส			กบข.(ก3)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้า ขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขต อุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสาย งานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.6 รายงานผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนว ทางแก้ไขปัญหาระบบไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุ อุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่า เป้าหมายตามไตรมาส)			กปบ.(ก3)
	2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับ เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส			กสฟ.(ก3)
	2.8 จำแนกนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุง ประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop <u>เป้าหมาย</u> จำแนกนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567			กปบ.(ก3)
	2.9 สรุปเปรียบเทียบผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคม อุตสาหกรรม 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 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)			กปบ.(ก3)
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Criteritia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567			กปบ.(ก3)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, ส่วนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566	กฟส.ไทรโยค	กฟส.ไทรโยค	ผกป.กฟส.ทยค.
	2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	ไม่มีเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่	ไม่มีเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่	
	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมของปี 2566 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมายเป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟส.ไทรโยค	กฟส.ไทรโยค	
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ทำตามเป้าหมาย)เป้าหมาย - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟส.ไทรโยค	กฟส.ไทรโยค	
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมเป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
	3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมเป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
	3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการเป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)	ผงภ.(กต)
	4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance ZPM4/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 2.0เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0	ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า กฟส.ไทรโยค ค่าใช้จ่ายงาน PM = 288,161.03 ค่าใช้จ่ายงาน CM = 79,493.36 อัตราส่วน 3.625 https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjojOGNhODAwOWUjZ	ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า กฟส.ไทรโยค ค่าใช้จ่ายงาน PM = 288,161.03 ค่าใช้จ่ายงาน CM = 79,493.36 อัตราส่วน 3.625 https://app.powerbi.com/view?r=eyJrIjojOGNhODAwOWUjZ	ผกป.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการ บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_วงจร SAIFI สูง)	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ฝปบ.) ของ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22/33 เครวี อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์ 4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ฝปบ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 กฟส.ทยค. :: วงจร DOA07	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงาน/ กิจกรรม ผ่านลิงค์ https://docs.google.com/spreadsheets/d/1lj1pdvlyNRBxtGUWjF_7Rial_LKuGHZs-ublTmexNPqM/edit#gid=324689315	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงาน/ กิจกรรม ผ่านลิงค์ https://docs.google.com/spreadsheets/d/1lj1pdvlyNRBxtGUWjF_7Rial_LKuGHZs-ublTmexNPqM/edit#gid=324689315	ผกป.กฟส.ทยค.
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50	รายงานผลการดำเนินงานตามแผน ผ่านลิงค์ https://docs.google.com/spreadsheets/d/1lj1pdvlyNRBxtGUWjF_7Rial_LKuGHZs-ublTmexNPqM/edit#gid=324689315	รายงานผลการดำเนินงานตามแผน ผ่านลิงค์ https://docs.google.com/spreadsheets/d/1lj1pdvlyNRBxtGUWjF_7Rial_LKuGHZs-ublTmexNPqM/edit#gid=324689315	ผกป.กฟส.ทยค.
	ไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาภาพระบบไฟฟ้า ที่ไม่มีการทำงานของ Curcuit Beraker/Recloser หรือวงจรที่ดีที่สุด สำหรับ กฟส.ระดับ L,M,S ,กฟฟ.1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟฟ.ละ 1 ฟีดเดอร์ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567 กฟส.ทยค. :: ไม่มีข้อมูล			ผกป.กฟส.ทยค.
(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_วงจรดีที่สุด)	4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟส.ระดับ L/M/S, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง ลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0			ผกป.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานตัดต้นไม้)	4.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟผ. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟผ.3 จำนวน 18,309.00 วงจร-กม. กฟส.ทยค. :: จำนวนรวม 493.08 วงจร.กม. (รายครึ่ง 330.68 วงจร.กม. รายปี 162.40 วงจร.กม.)	- ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้า รายปี อยู่ระหว่างดำเนินการ กฟส.ไทรโยค - ระบบจำหน่าย 22 KV จำนวน 0 วงจร - ติด ตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้า รายครึ่งคราว อยู่ระหว่างดำเนินการ กฟส.ไทรโยค - ระบบสายส่ง 115 KV จำนวน 0 วงจร - ระบบจำหน่าย 22 KV จำนวน 4 วงจร - ผลการดำเนินงาน 100.00	- ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้า รายปี อยู่ระหว่างดำเนินการ กฟส.ไทรโยค - ระบบจำหน่าย 22 KV จำนวน 6 วงจร - ติด ตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้า รายครึ่งคราว อยู่ระหว่างดำเนินการ กฟส.ไทรโยค - ระบบสายส่ง 115 KV จำนวน 1 วงจร - ระบบจำหน่าย 22 KV จำนวน 6 วงจร - ผลการดำเนินงาน 100.00	ผกป.กฟส.ทยค.
	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	ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2567 ครบถ้วน	ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ผลการดำเนินงานไตรมาส 1-2/2567 ครบถ้วน	ผกป.กฟส.ทยค.
	4.6 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าโดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) เป้าหมาย ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติทุกไตรมาส	ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ผลการดำเนินงานไตรมาส 2/2567 ครบถ้วน	ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้าด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) - ผลการดำเนินงานไตรมาส 1-2/2567 ครบถ้วน	ผกป.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ			กvw.(ก3)
	4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง			
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส			กบข.(ก3)
	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.			กvw.(ก3)
	2) ปรับปรุงระบบจำหน่ายบริเวณวัดนครขึ้นชุม ระยะ 0.27 วงจร-กม.			
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส			
	กฟภ.3 จำนวน RCS 160 ชุด และ FRTU 160 ชุด (แผนงานติดตั้ง)			
	ไตรมาส 1 จำนวน 60 ชุด			
	ไตรมาส 2 จำนวน 100 ชุด			กvw.(ก3)
	4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ			
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส			
	กฟภ.3 จำนวน 1,900 kVA			
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานจ่ายไฟในระบบแรงต่ำ)			
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC			กรย.(ก3)
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส			กvw.(ก3)
	กฟภ.3 จำนวน 1.70 วงจร - กม.			
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานปรับปรุง UG,TAC)			
	4.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่พิเศษ (อาทิ พื้นที่รองรับโครงการ Landbridge) ให้มีประสิทธิภาพ			
	4.8.1 กำหนดพื้นที่พิเศษสำหรับจัดทำโครงการ			-
	เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2567			
	กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน			

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	4.8.2 สำรวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน			-
	4.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567 กฟภ.3 ไม่มีแผนงาน			-
แผนงานที่ 5 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ทุกกลุ่มยกเว้นกลุ่มลูกค้าและกลุ่มพนักงาน) เพื่อเพิ่มความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.	5.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ. ของสายงานภาคกลาง และได้ เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567			คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567			คณะทำงานฯ กรย.(ก3)
	5.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส			คณะทำงานฯ กรย.(ก3)

กฟส.โทรโยค
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปี 2567 ประจำปีไตรมาสที่ ...2.../2567
ด้าน Internal Process

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้องด้าน Internal Process ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน ม.ค. 2567 กฟก.3 SAIFI = 0.822, SAIDI = 48.233 ตามหนังสือที่ ก.3 กปน.(วฟ)127/2567 ลว. 23 ม.ค. 2567	กปน.(ก3) กฟจ.กาญจนบุรี - ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี (SAIFI ครั้ง/ ราย/ ปี) ระดับ 5 = 0.06 - ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี (SAIDI นาที/ ราย/ ปี) ระดับ 5 = 2.2	กปน.(ก3) กฟจ.กาญจนบุรี - ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี (SAIFI ครั้ง/ ราย/ ปี) ระดับ 5 = 0.06 - ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี (SAIDI นาที/ ราย/ ปี) ระดับ 5 = 2.2	กปน.(ก3) มกป.กฟส.ทยค.
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2567			กปน.(ก3) มกป.กฟส.ทยค.
	1.1.3 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด เน้นการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MUM <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง ค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย กฟจ.สุพรรณบุรี ระดับ 5 = 6.02	จำนวนหม้อแปลงติดตั้ง 180 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ - เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 0.00	จำนวนหม้อแปลงติดตั้ง 180 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ - เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 0.00	กบข.(ก3) มกป.กฟส.ทยค.
	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> 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 กฟส.ทยค. :: จำนวน 2 งาน	กฟส.โทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานก่อสร้าง จำนวน 0 แผนงาน	กฟส.โทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานก่อสร้าง จำนวน 0 แผนงาน	กบข.(ก3) มกป.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้องด้าน Internal Process ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟส.ทยค. :: จำนวน 2 งาน 1. I-67-I-DOJ67.HB.3001 LV_TR56-001599 สนามฟุตซอลล้อมวงศ์ 2. I-67-I-DOJ67.HB.3002 อยู่ระหว่างสำรวจและของงงบประมาณ 1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33.33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 6,261 เครื่อง	ยังไม่มีแผนงาน งานบำรุงรักษำหม้อแปลง PM เป้าหมาย 35 เครื่อง ดำเนินการได้ 35 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100	ยังไม่มีแผนงาน งานบำรุงรักษำหม้อแปลง PM เป้าหมาย 95 เครื่อง ดำเนินการได้ 50 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 55.55	กบข.(ก3)

กฟส.ไทรโยค
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปี 2567 ประจำปีไตรมาสที่ ...2.../2567
ด้าน Internal Process

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 1</u> ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 ความครบถ้วนของข้อมูล งานก่อสร้างระบบจำหน่ายในระบบ GIS(FAC-LP) เทียบกับระบบ SAP(PS) ดังนี้ 1.1.1 งานก่อสร้าง จบผู้ใช้ไฟ (ยกเว้นงานหมู่บ้านจัดสรร) 1.1.2 งานก่อสร้าง งบลงทุน (งานปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปี 2567) 1.1.3 งานก่อสร้าง (งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการในพื้นที่ปริมณฑลชนแดน กฟน.ระยะที่ 2 ปี 2567) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 90, รายงานทุกไตรมาส 1.1.1 สถานะ SAP F4 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟภ.กำหนด 1.2 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V 1.2.1 กวว.(ก3) จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2567	CLSD F4 - ระบบ SAP (PS) จำนวน - งาน - ระบบ GIS (FAC-LP)จำนวน - งาน คิดเป็นร้อยละ 100.00 ค้ำหนังสือที่ ปป.แรงต่ำ - ระบบ SAP (PS) จำนวน - งาน - ระบบ GIS (FAC-LP)จำนวน - งาน คิดเป็นร้อยละ 0.00 ค้ำหนังสือที่ ไม่มีข้อมูล	CLSD F4 - ระบบ SAP (PS) จำนวน - งาน - ระบบ GIS (FAC-LP)จำนวน - งาน คิดเป็นร้อยละ 100.00 ค้ำหนังสือที่ ปป.แรงต่ำ - ระบบ SAP (PS) จำนวน - งาน - ระบบ GIS (FAC-LP)จำนวน - งาน คิดเป็นร้อยละ 0.00 ค้ำหนังสือที่ ไม่มีข้อมูล	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	1.2.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ	กฟส.ไทรโยค ไม่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V	กฟส.ไทรโยค ไม่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	1.2.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)	

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Loading 80-100%)	โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566 1.2.3 ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย กฟจ.สค.,กฟส.ระดับ L,M,S,กฟฟ.2-3,กฟส. ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบ GIS กรณีสุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ 1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.3.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% 1.3.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 354 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) กฟส.ทยค. :: จำนวน 6 เครื่อง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V กฟส.ไทรโยคดำเนินการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% จำนวน 5 เครื่อง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V กฟส.ไทรโยคดำเนินการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% จำนวน 5 เครื่อง	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค. ผกป.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 1</u> ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้ (ต่อ)	1.3.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 106 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 212 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 354 เครื่อง) กฟส.ทยค. :: จำนวน 6 เครื่อง	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 5 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหาแล้วเสร็จ 5 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 5 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหาแล้วเสร็จ 5 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100	ผกป.กฟส.ทยค.
	1.3.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% 1.3.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2567 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 970 เครื่อง) วัดผลจากการรายงาน หม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2567 (กรณีงาน PS) กฟส.ทยค. :: จำนวน 24 เครื่อง	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย แรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > จำนวน 30 เครื่อง	กฟส.ไทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย แรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > จำนวน 30 เครื่อง	ผกป.กฟส.ทยค.
	1.3.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 291 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 582 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 907 เครื่อง) กฟส.ทยค. :: จำนวน 24 เครื่อง	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 30 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหาแล้ว เสร็จ 30 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100 - เปิดใบสั่งงานจำนวน 30 เครื่อง (สถานะ REL)	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา 30 เครื่อง ดำเนินการแก้ไขปัญหาแล้ว เสร็จ 30 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100 - เปิดใบสั่งงานจำนวน 30 เครื่อง (สถานะ REL)	ผกป.กฟส.ทยค.
(แผนงานเพิ่มเติม)	2.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุฬรรมงาน	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)

(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติงาน (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
<u>แผนงานที่ 2</u> ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective	(รวมสังกัด) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 2.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟพ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด 2.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนีฯ SAIFI & SAIDI 4 กฟพ. จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 2.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 2.2.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 กฟช.สุพรรณบุรี, กฟช.กาญจนบุรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.เดิมบางนางบวช 2.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด 2.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนีฯ SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2567 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	อนุมัติแผนงานควบคุมค่าดัชนี SAIFI, SAIDI กฟพ.จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ตามหนังสือที่ ก.3กบพ.(วพ)267/2567 ลว. 15 ก.พ. 2567 กฟส.ไทรโยค ดำเนินการตามแผนงาน 1. แผนงานระยะเร่งด่วน 8 กิจกรรม 2. แผนงานระยะสั้น 9 กิจกรรม 3. แผนงานระยะกลาง 9 กิจกรรม 4. แผนงานระยะยาว 8 กิจกรรม	อนุมัติแผนงานควบคุมค่าดัชนี SAIFI, SAIDI กฟพ.จุฬรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด ตามหนังสือที่ ก.3กบพ.(วพ)267/2567 ลว. 15 ก.พ. 2567 กฟส.ไทรโยค ดำเนินการตามแผนงาน 1. แผนงานระยะเร่งด่วน 8 กิจกรรม 2. แผนงานระยะสั้น 9 กิจกรรม 3. แผนงานระยะกลาง 9 กิจกรรม 4. แผนงานระยะยาว 8 กิจกรรม	กฟจ.สพ. ผกป.กฟส.ทยค. กบป.(ก3) กฟจ.สพ. ผกป.กฟส.ทยค. กบป.(ก3) กฟจ.สพ. ผกป.กฟส.ทยค. กบป.(ก3)

(แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(แผนงานเพิ่มเติม) <u>แผนงานที่ 2</u> ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานก่อสร้างแรงสูง) 				

Internal Process(แผนฯเพิ่มเติม)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า(ต่อ)	2.7 สำหรับระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 2.7.1 สำหรับระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง ,ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 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, กฟพ. อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน กฟส.ทยค. :: จำนวน 5 งาน 1. I-67-I-DOJ67.HB.2001 เปลี่ยนสาย SAC DOA07F-02 ช่วง 1 2. I-67-I-DOJ67.HB.2002 เปลี่ยนสาย SAC DOA07F-02 ช่วง 2 3. I-67-I-DOJ67.HB.2003 เปลี่ยนสาย SAC DOA07F-02 ช่วง 3 4. I-67-I-DOJ67.HB.2004 เปลี่ยนสาย SAC DOA06F-15 5. I-67-I-DOJ67.HB.2005 MV_DOA02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันใต้ไลน์ 1YB-01	กฟส.โทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานก่อสร้าง จำนวน 6 แผนงาน 1. I-67-I-TRY67.HB.2001 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนบ้านช่อง 2. I-67-I-TRY67.HB.2002 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนหน้ารร.ทุ 3. I-67-I-TRY67.HB.2003 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนหน้ารร.ทุ 4. I-67-I-TRY67.HB.2004 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนบ้านพุ 5. I-67-I-TRY67.HB.2005 MV-SAY06R-01สับเปลี่ยนหม้อแปลง 6. I-67-I-TRY67.HB.2006 MV-SAY09R-01สับเปลี่ยนหม้อแปลง	กฟส.โทรโยค ดำเนินการจัดทำแผนงานก่อสร้าง จำนวน 6 แผนงาน 1. I-67-I-TRY67.HB.2001 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนบ้านช่อง 2. I-67-I-TRY67.HB.2002 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนหน้ารร.ทุ 3. I-67-I-TRY67.HB.2003 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนหน้ารร.ทุ 4. I-67-I-TRY67.HB.2004 MV-SYA10S-06ปรับเสาเอนบ้านพุ 5. I-67-I-TRY67.HB.2005 MV-SAY06R-01สับเปลี่ยนหม้อแปลง 6. I-67-I-TRY67.HB.2006 MV-SAY09R-01สับเปลี่ยนหม้อแปลง	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	2.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 4.7.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟส.ทยค. :: จำนวน 5 งาน	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับ ปรับระบบจำหน่าย อยู่ระหว่าง ผงป.กบพ.(ก3) บันทึกงบประมาณ	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับ ปรับระบบจำหน่าย อยู่ระหว่าง ผงป.กบพ.(ก3) บันทึกงบประมาณ	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	2.8 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษามือแปลง 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	งานบำรุงรักษามือแปลง PM เป้าหมาย 35 เครื่อง ดำเนินการได้ 35 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100 งานบำรุงรักษามือแปลง Visual Check เป้าหมาย 15 เครื่อง ดำเนินการได้ 15 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100	งานบำรุงรักษามือแปลง PM เป้าหมาย 95 เครื่อง ดำเนินการได้ 50 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 55.55 งานบำรุงรักษามือแปลง Visual Check เป้าหมาย 26 เครื่อง ดำเนินการได้ 20 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 76.92	กบข.(ก3) ผมต.กฟส.ทยค.

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
(แผนงานเพิ่มเติม) แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	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	จำนวนบำรุงรักษาหม้อแปลง PM เป้าหมาย 123 เครื่อง ดำเนินการได้ 123 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 100	จำนวนบำรุงรักษาหม้อแปลง PM เป้าหมาย 293 เครื่อง ดำเนินการได้ 123 เครื่อง คิดเป็นร้อยละ 41.98	กบข.(ก3) ผมต.กฟส.ทยค.
	2.9 การบริหารงบประมาณเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ เพื่อความมั่นคงของระบบไฟฟ้า 2.9.1 ปีตงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 14 งาน	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.2000 คงค้าง ไม่มีงานค้าง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.2000 คงค้าง ไม่มีงานค้าง	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ทยค.
	2.9.2 ปีตงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2565 ครบ 100% ภายใน มี.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 4 งาน			กบข.(ก3)
	2.9.3 ปีตงาน MS.2000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 106 งาน - กฟจ.กาญจนบุรี, กฟฉ.นครปฐม, กฟฉ.สุพรรณบุรี, กฟส.โคกขาม - กฟส.ทยค., กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.สองพี่น้อง - กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว), กฟส.สามชุก, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.อ้อมน้อย, กฟอ.เดิมบางนางบวช, กฟอ.กำแพงแสน - กฟอ.ท่ามะกา, กฟอ.นครชัยศรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.บางเลน - กฟอ.บ้านโป่ง, กฟอ.พุทธมณฑล, กฟอ.สามพราน, กฟอ.อุทอง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.2000 คงค้าง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.2000 คงค้าง	กบข.(ก3)
(แผนงานเพิ่มเติม)	2.9.4 ปีตงาน MS.3000 คงค้าง ปี 2566 ครบ 100% ภายใน มิ.ย. 2567	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.3000 คงค้าง	กฟส.ไทรโยค ไม่มีงานก่อสร้าง MS.3000 คงค้าง	กบข.(ก3)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผลการดำเนินงาน	ผลการดำเนินงานสะสม	หน่วยงาน
		ไตรมาสที่ 2/2567	ไตรมาสที่ 1-2/2567	
		สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2567	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2567	
แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance / Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า (ต่อ)	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 20 งาน - กฟส.กระทุ่มแบน, กฟส.ดอนตูม, กฟส.ด่านช้าง, กฟส.ด่านมะขามเตี้ย - กฟส.พนมทวน, กฟส.ลาดหญ้า, กฟส.สมุทรสาคร, กฟส.หนองหญ้าไซ - กฟส.สองพี่น้อง, กฟส.สามชุก, กฟอ.กำแพงแสน, กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว) - กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.พุทธรณchol 2.9.5 ปีคงาน HB.2000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย อยู่ระหว่างขอจัดสรรงบประมาณ อยู่ระหว่าง ผงป.กบฟ.(ก3) บันทึกงบประมาณ อยู่ระหว่างขอจัดสรรงบประมาณ	ผลการดำเนินงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย อยู่ระหว่างขอจัดสรรงบประมาณ อยู่ระหว่าง ผงป.กบฟ.(ก3) บันทึกงบประมาณ อยู่ระหว่างขอจัดสรรงบประมาณ	ผกป.กฟส.ทยค. ผกป.กฟส.ทยค.
	2.9.6 ปีคงาน HB.3000 ปี 2567 ครบ 100% ภายใน ธ.ค. 2567 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ไตรมาส 2 ร้อยละ 30 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ ไตรมาส 4 ร้อยละ 100 ของแผนงานที่ได้รับอนุมัติ			