

	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง																
	กรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ																
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด																
	กฟต.2 = 100%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.075	0.075	กปน.	ผคฟ.	
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย														กปน.	กปน.(ผว.)	
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี															ผปน.	
	กฟต.2 = 10 วงจร	วงจร	3.00		3.00		4.00		-		10.00		0.083	0.083		ผกป.	
	5.รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย														กปน.	กปน.(ผว.)	
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี														กฟฟ.1-3	ผปน.	
	กฟต.2 = 10 วงจร	วงจร	-		3.00		3.00		4.00		10.00					ผกป.	
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า																
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.238..... สถานี	สถานี	20.00		17.00		1.00		-		38.00		1.719	1.719	ผบฟ.กบษ	ผบฟ.กบษ	
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)																
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)																
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ผคบ.กบษ	ผคบ.กบษ
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)															ผปน.	
	กฟต.2883.40..... วงจร- กม./ไตรมาส												0.275	0.275		ผกป.	
	กฟส.อ.ขนอม	วงจร-กม.	23.53		23.53		23.53		23.53								
	รวม	วงจร-กม.	23.53		23.53		23.53		23.53								
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))															ผคบ.กบษ	ผปน.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส															ผกป.	
	กฟต.2 ...29,393.61..... วงจร- กม./ปี												0.595	0.595			
	กฟอ.ท่าศาลา	วงจร-กม.			808.58				808.58								
	กฟส.อ.ลิซล	วงจร-กม.			609.35				609.35								
	กฟส.อ.ขนอม	วงจร-กม.			327.28				327.28								
	รวม	วงจร-กม.			1,745.21				1,745.21								

01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี)																ผดบ.กษษ	ผปบ.
กฟต.2 = ...35,642 เครื่อง																	ผกป.
เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด																	
กฟต.2 ..11,762..... เครื่อง/ปี													0.391	0.391			
	เครื่อง/ปี	86		86		86		86		344							
	เครื่อง/ปี	63		63		63		63		251							
	เครื่อง/ปี	29		29		29		29		114							
	เครื่อง/ปี	177		177		177		177		709							
01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (ในสำนักงาน (ZPM4))																	
เป้าหมาย 100% /ครั้ง																	
กฟต.22,926.60..... กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	1,463.30		1,463.30		1,463.30		1,463.30		2,926.60			0.250	0.250	กรส.ด.2	รส.(ผคส.	
01.5 สายเคเบิลใต้ดิน และสายเคเบิลใต้น้ำ															ผดบ.กษษ	ผดบ.กษษ	
กฟต.2 229.69 กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-		-		-		229.69		229.69			0.545	0.545			
02 สรุปรายงานสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์															กปบ.	กปบ.(ผว.	
Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout)															กษษ.		
เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV																	
(เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS																	
กฟต.2 ลดลง.....ครั้ง (7% จากปี 2564)	ร้อยละ	7.00		7.00		7.00		7.00		7.00							
03 การบริหารจัดการต้นไม้																	
03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย																	
เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน																	
03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ในสำนักงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผปบ.	
กฟต.2883.40..... วงจร- กม./ครั้ง													1.853	1.853		ผกป.	
กฟส.อ.ขนอม	วงจร-กม.			34.80		34.80		34.80		69.60							
รวม	วงจร-กม.			34.80		34.80		34.80		69.60							
03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ในสำนักงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผปบ.	
กฟต.228,467..... วงจร- กม./ครั้ง													#####	#####		ผกป.	
กฟอ.ท่าศาลา	วงจร-กม.			1,075.84		1,075.84		1,075.84		2,151.67							
กฟส.อ.สิชล	วงจร-กม.			673.60		673.60		673.60		1,347.20							
กฟส.อ.ขนอม	วงจร-กม.			301.75		301.75		301.75		603.50							
รวม	วงจร-กม.			2,051.19		2,051.19		2,051.19		4,102.37							
03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ในสำนักงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผปบ.	
กฟต.219,536..... วงจร- กม./ปี													#####	#####		ผกป.	
กฟอ.ท่าศาลา				267.50		267.50		267.50		535.00							
กฟส.อ.สิชล				540.00		540.00		540.00		1,080.00							
กฟส.อ.ขนอม				36.25		36.25		36.25		72.50							
รวม				843.75		843.75		843.75		1,687.50							
03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%																	
กฟต.22,926.60.....กม./ครั้ง	กม./ครั้ง	1,463.30		1,463.30		1,463.30		1,463.30		2,926.60					กรส.ด.2	รส.(ผคส.	

	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer																
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผดบ.กษษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 ...40..... สถานี	สถานี	-		-		20.00		20.00		39.00		0.233	0.233			
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผดบ.กษษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.2 .883.40..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ครั้ง	-		300.00		300.00		283.40		883.40		0.117	0.117			
	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโลนสำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ผดบ.กษษ	ผปบ.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 ...133..... วงจร												0.201	0.201			
	กฟอ.ท่าศาลา	วงจร			2												
	รวม	วงจร			2												
	05 แกะไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง																
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))															ผดบ.กษษ	ผดบ.กษษ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.472	0.472	กฟต.2		
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))															ผดบ.กษษ	ผดบ.กษษ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.858	0.858			
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือโลนสำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))															ผดบ.กษษ	ผปบ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		1.309	1.309			
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส																
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))															ผดบ.กษษ	ผปบ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		5.608	5.608		ผกป.	
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง																
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์																
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน																
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา																
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง																
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV(ใบสั่งงาน (ZPM2))															ผดบ.กษษ	ผปบ.
	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		#####	#####		ผกป.	

	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง															ผปส.กบษ	ผปส.กบษ.
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.236..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	สถานี	18.00		18.00		18.00		18.00		36.00		1.023	1.023			
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี															ผปส.กบษ	ผปส.กบษ.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2120..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	60.00		60.00		60.00		60.00		120.00		0.953	0.953			
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี															ผปส.กบษ	ผปส.กบษ.
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.2450..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	250.00		200.00		250.00		200.00		450.00		1.906	1.906			
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดของตามมาตรฐาน																
	ที่ กฟภ. กำหนด																
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส																
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ															กบษ.	
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด																
	กฟต.243.....กฟฟ.	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00		1.631	1.631			
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															ผตบ.กบษ	ผปบ.
	01.2 สำรวจอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ															ผตบ.กบษ	ผกป.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดของและห้องเวร															ผตบ.กบษ	ผตบ.กบษ.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)															กคค., กฟฟ.	
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)															กคค., กฟฟ.	
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้																
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ																
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข																
	กฟต.28..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		2.00		-		8.00		0.090	0.090		กบล.	ผวฟ.
	สฟฟ.ภูเก็ต 1-3, สฟฟ.กะรน, สฟฟ.กลาง 1-2, สฟฟ.กลาง 3 ชั่วคราว																
	สฟฟ.ปัตตานี																
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)																
	กฟต.2100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.064	0.064		กบล.	ผวฟ.

	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ OP&A															กฟฟ.1-3	
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย																
	กฟต.2 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00		-	-	-	-	-	100.00							
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)														กบล.	ฉบับ.	
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OP&A ข้อ 01															ฉบับ.	
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-	-	-	100.00			1.272	1.272			
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))														กบล.	ฉบับ.	
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OP&A ข้อ 01															ฉบับ.	
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-	-	-	100.00			0.804	0.804			
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง															ฉบับ.	
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ															ฉบับ.	
	กฟต.2 = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-		-		####		-	####							
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง															ฉบับ.กบข	ฉบับ.กบข
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)																
	กฟต.2 =53..... เครื่อง	เครื่อง	35.00		16.00		2.00		-	53.00			0.307	0.307			
	02 ระบบจำหน่าย																
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ฉบับ.	
	กฟต.3 = ...10,846..... เครื่อง															ฉบับ.	
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด																
	กฟต.2 = ...6,833..... เครื่อง	เครื่อง	125.00		1,344.00		2,686.00		2,678.00	6,833.00			4.433	4.433			
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	-		162.00		162.00		162.00	486.00							
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))															ฉบับ.	
	กฟต.2 =14,069..... เครื่อง															ฉบับ.	
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด																
	กฟต.2 =7,034..... เครื่อง	เครื่อง	179.00		1,369.00		2,746.00		2,740.00	7,034.00			7.790	7.790			
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	-		91.00		92.00		91.00	274.00							

แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร																
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ																
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%																
	กฟต.2135..... ชุด	ชุด	30.00	40.00	45.00	20.00	135.00			0.263	0.263	กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)				
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%																
	กฟต.247..... ชุด (MD=5ชุด, VG=11ชุด, 8+32(IP)=27ชุด)	ชุด	12.00	12.00	12.00	11.00	47.00			0.774	0.774	กรส.ต.2	กรส.(ผรส.)				
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%																
	กฟต.2256..... ชุด (SDH/FOM = 120, DWDM = 21, IP Access = 115ชุด)	ชุด	40.00	90.00	90.00	36.00	256.00			1.618	1.618	กรส.ต.2	กรส.(ผรส.)				
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน															กvv	
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.2 = 4 วงจร (CAY07, KBA04, LRA10, YTK10)	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00			0.095	0.095	กปน.	กปน.				
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง															กกด	กกด.(ผกร.)
	กฟต.2 = 4 วงจร (PKC01, PKC06, BOB05, BOB07)	ครั้ง	-	2.00	1.00	1.00	4.00			0.038	0.038	กปน.	กปน.(ผว.)				
																กฟฟ.ชั้น 1-	
																กฟส.	
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																
ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลการรบบงาน SAP-PM)																
	01 FRTU (ในสำนักงาน (ZPM4))															ผบอ.กบษ	ผบอ.กบษ.
	กฟต.2 = 1,200 ชุด	ชุด	300.00	300.00	300.00	300.00	1,200.00			6.366	6.366						
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสำนักงาน (ZPM4))															ผบอ.กบษ	ผบอ.กบษ.
	กฟต.2 = 770 ชุด	ชุด	193.00	193.00	192.00	192.00	770.00										
	03 Mar Master (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.	
	กฟต.2 = 73 ชุด	ชุด	20.00	28.00	25.00	-	73.00			0.282	0.282	กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)				
	04 Mar Remote (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.	
	กฟต.2 = 665 ชุด	ชุด	200.00	180.00	180.00	105.00	665.00			0.531	0.531	กรส.ต.2	กรส.(ผรอ.)				

	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม															ผบอ.กบข.	ผบอ.กบข.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน															ผรอ.กรส.	ผรอ.กรส.
	กฟต.2 = 434 ชุด (คปศ.)	ชุด	100.00		100.00		100.00		134.00		434.00					ผวว.กปบ.	ผวว.กปบ.
แผนงานหลักที่ 13 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses															กปบ.	กปบ.(ผวว.)
(Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟพ.กำหนด	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																
	1.1.1 ชั่วคราว																
	กฟต.2 = สถานี	สถานี	-		-		-		-		-		0.005	0.005			
	1.1.2 ถาวร																
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)																
	กฟต.2 = 3 สถานี (ภูเก็ต 4, ท่าศาลา, คลองท่อม)	สถานี	-		-		1.00		2.00		3.00					กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เครื																
	กฟต.2 = 4 วงจร (PKC01, PKC06, BKO02, BKO07)	วงจร	-		2.00		1.00		1.00		4.00		0.025	0.025		กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เครื															กวว.,กกด	
	กฟต.2 = วงจร-กม.	วงจร-กม	-		-		-		-		-						
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เครื Unbalance เกินกว่า 10%															กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)															กฟพ. 1-3	ฟฟ.ชั้น 1-
	กฟต.2 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00						กฟส.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP															กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กฟพ. 1-3	ฟฟ.ชั้น 1-
																	กฟส.
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย															กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร															กฟพ. 1-3	ฟฟ.ชั้น 1-
	1.5.1 แบบ Fixed																กฟส.
	กฟต.2 = 3,000 kvar	kvar	-		1,500.00		1,500.00		-		3,000.00						
	1.5.2 แบบ Switching																
	กฟต.2 = 0 kvar	kvar	-		-		-		-		-						

งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงาน	1.6 อื่นๆ																
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย															กบษ.	
	จำหน่าย															กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า																
	- สายส่ง																
	- ระบบจำหน่าย																
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า															ผดบ.กบษ.	ผดบ.กบษ.
	กฟต.2 = 38 สถานี	สถานี	20.00		17.00		1.00		-		38.00						
	1.6.1.2 สายส่ง															ผดบ.กบษ.	ผดบ.กบษ.
	กฟต.2 = 883.40 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		300.00		300.00		283.40		883.40						
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย															ผดบ.กบษ.	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 133 วงจร	วงจร	33.00		100.00		-		-		133.00						
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้															ผบอ.กบษ.	ผบอ.กบษ.
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้															ผบฟ.กบษ.	ผบฟ.กบษ.
	กฟต.2 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง																
	ตามบันทึกเลขที่ กวฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560																
	ตามที่เกิดขึ้นจริง																
	กฟต.2 = 40 สถานี	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กปบ.	กปบ.(ผวว.)
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)																
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.025	0.025	กปบ.	กปบ.(ผวว.)

	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย																
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)																
	(100% จากการใช้ OPSA on GIS)																
	กฟต.2 = 215 เครื่อง (100% จากโปรแกรม OPSA on GIS)	ร้อยละ	28.00		26.00		24.00		22.00		100.00		0.102	0.102	กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
																ผกป.	
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม																
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ OPSA on GIS)																
	กฟต.2 = 43 เครื่อง (100% จากโปรแกรม OPSA on GIS)	ร้อยละ	-		25.00		50.00		25.00		100.00				กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
																ผกป.	
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ																
	(เครื่อง)																
	กฟต.2 = 170 เครื่อง														กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	4		6		6		2		18.00						
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)																
	กฟต.2 = 34 วงจร-กม.														กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
	กฟอ.ท่าศาลา	วงจร-กม	1.00		1.00		1.00		2.00		5.00						
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)																
	กฟต.2 = 34 วงจร														กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
	กฟอ.ท่าศาลา	วงจร-กม	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00						
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																
	กฟต.2 = 17 วงจร-กม.														กาว.(ผปร.	ผปน. ผกส.	
	กฟอ.ท่าศาลา	วงจร-กม	-		-		0.50		0.50		1.00						
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน non-Technical Losses																
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube														กบล.,กชข	ผมด.	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																ผมด.
	กฟต.217.....กฟฟ.												5.873	5.873			
		คะแนน	2.50		2.50		2.50		2.50		2.50						
	2.1.1.2 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง														กบล.,กชข	ผมด.	
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																ผมด.
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.217.....กฟฟ.												0.122	0.122			
		คะแนน	2.50		2.50		2.50		2.50		2.50						

	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ															กบล.	ผมด.
	AMR Monitor System																ผมด.
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป																
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.065	0.065		
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU															กบล.	ผมด.
	เป้าหมาย 100%																ผมด.
	กฟต.28,843.....เครื่อง	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.798	0.798		
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	123		117		66		39		345						
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%															กชข., กบล	ผมด.
	เป้าหมาย 100%																ผมด.
	กฟต.2100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน															กชข., กบล	ผมด.
	จากผู้อ่านหน่วย																ผมด.
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.217.....กฟฟ.																
		คะแนน	4.00		4.00		4.00		4.00		4.00						
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เครื															กบล.	ผมด.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																ผมด.
	กฟต.213.....เครื่อง	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00			0.377	0.377		
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครื															กบล.	ผมด.
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																ผมด.
	กฟต.25,051.....เครื่อง													0.594	0.594		
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	76		59		-		-		135						
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำ															กบล.	ผมด.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																ผมด.
	กฟต.26,236.....เครื่อง													0.645	0.645		
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	68		68		38		20								
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ															กบล.	ผมด.
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 35% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																ผมด.
	กฟต.2564,426..เครื่อง (20-30-30-20%)													1.036	1.036		
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ																
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน																
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้																
	กฟอ.ท่าศาลา	เครื่อง	8,845.00		8,847.00		8,849.00		8,852.00		35,393.00						

2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																	
2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube																กบล.	ผมด.
เป้าหมาย																	ผมด.
กฟต.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00							
2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																กบล.	ผมด.
กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00			0.330	0.330			ผมด.
2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																กบล.	ผมด.
กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.143	0.143			ผมด.
2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																	
2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน																กบล., กชข.	
เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	ผมด.
กฟต.2จุด (100%)	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00			0.034	0.034			ผมด.
2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																กบล.	ผมด.
เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	ผมด.
กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00		30.00		30.00		20.00		100.00			0.337	0.337			
2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																	
2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)																กบล., กชข.	ผมด.
เป้าหมาย 100%																	ผมด.
กฟต.2100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00			0.004	0.004			
2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																กบล.	ผมด.
เป้าหมาย 100%																	ผมด.
กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00		40.00		30.00		10.00		100.00			0.042	0.042			

	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ																	
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																คณะทำงาน	กฟฟ.1-3
	กฟต.2 = 1 สถานี	สถานี	1.00		-		1.00		-		1.00						ลดหน่วยสูญเสีย	
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.																กบล.	กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00			0.013	0.013			
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน																กบล.	กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00			0.013	0.013			
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน																กวว.,กบล.	กฟฟ.1-3
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง																	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.21..... วงจร	วงจร	-		-		-		1.00		1.00							
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย																กบล.	กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																	
	กฟต.2100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		0.130	0.130			
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																	
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี																กบล.	
	เป้าหมาย																กฟฟ.1-3	
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	เครื่อง	-		-		-		-		-							
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี																กบล.	
	เป้าหมาย																กฟฟ.1-3	
	กฟต.2เครื่อง **กมต. เป็นผู้กำหนดเป้าหมายในการสับเปลี่ยนตามวาระ	เครื่อง	-		-		-		-		-							
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อ																	
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในระบบ IS-U DM																	
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code																	
	ZDMR122																	

	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์ ป้องกันการละเมิดฯ																
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย															กมล.	กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00	0.239	0.239								
	2.10.2 การอบรม พนช. ความคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย															กชช.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3	
	กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00	0.201	0.201								
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย															กณญ.	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3	
	กฟต.2-.....ไม่มีแผนฝึกอบรม.	ครั้ง	-	-	-	-	-										
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ															กอก.	
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง															กฟฟ.1-3	
	กฟต.24.....ครั้ง	ครั้ง	1.00		1.00	1.00	1.00	4.00									
แผนงานหลักที่ 14 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS															กวร.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99															กฟฟ.1-3, กฟส.	
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00	99.00	99.00	99.00	0.397	0.397							กพพ. 1.2 และ
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS															กวร.	
	เป้าหมาย ร้อยละ 95															กฟฟ.1-3, กฟส.	
	กฟต.2 = 95 %	ร้อยละ	95.00		95.00	95.00	95.00	95.00									กพพ. (รวม)
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล ระบบ GIS															กวร.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96															กมล.	
	กฟต.2 = 96 %	ร้อยละ	96.00		96.00	96.00	96.00	96.00	0.229	0.229						กฟฟ.1-3, กฟส.	กพพ. (รวม)
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ได้ัดตอนและ อุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS															กวร.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99															กณญ.	
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00		99.00	99.00	99.00	99.00								กฟฟ.1-3	พชบ. (รวม)
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS															กวร.	
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย															กรท.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90															กฟฟ.1-3	
	กฟต.2 = 90 %	ร้อยละ	90.00		90.00	90.00	90.00	90.00	0.168	0.168							กพพ. 1.2 และ

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
Operation Management Process
และสร้างความ
ได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแป

ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.9 ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล
ค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
3.10 แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแป

ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล
ค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiati	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2565												งบประมาณ (ล้านบาท)			รับผิดชอบ	ผู้ดำเนิน การ/ผู้ ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		1)ลงทุน	2)ทำกา	รวม				
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล							
แผนงานหลักที่ 15 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)																		
แผนงานหลักที่ 16 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อ รองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	รอหัวข้อกิจกรรมจาก รผก.(ป)																		
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง (OM4)	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000, C) ดังนี้													0.122	0.122				
	1. งานก่อนปี 2563 ปีได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00						กมณ.(ต.1-3) กคค.(ต.1-3)	กฟฟ.	
	2. งานปี 2563 ปีได้ร้อยละ 100 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00		70.00		80.00		100.00		100.00								
	3. งานปี 2564 ปีได้ร้อยละ 80 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	30.00		50.00		70.00		80.00		80.00								
	4. งานปี 2565 ปีได้ร้อยละ 60 (คิดจำนวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	20.00		40.00		50.00		60.00		60.00								

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2565

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2565										งบประมาณ (ล้านบาท)			รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานเพิ่มเติมที่ 3 เร่งรัดการตัดจำหน่ายยานพาหนะที่ไม่พร้อมใช้งานออกจากบัญชี (ตามมติคณะกรรมการเร่งรัดการตัดจำหน่ายยานพาหนะที่ไม่พร้อมใช้งานออกจากบัญชี ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 24 พฤศจิกายน 2564)	1. ดำเนินการขายยานพาหนะของ กฟผ. ในสังกัดที่ได้รับอนุมัติจำหน่ายแล้ว จำนวน 43 รายการ ด้วยวิธีการทอดตลาด	รายการ	43	เป้าหมาย 4 คัน (ทศ.2 สข.2)							43					กคค.ด.2	ทุกกอง
			4														กฟผ.1-3
																	กฟผ.
	2. ดำเนินการตรวจสอบพร้อมระบุสถานะยานพาหนะที่ชำรุด	รายการ	8								8					กคค.ด.2	ทุกกอง
	และตัดจำหน่ายออกจากบัญชี จำนวน 8 รายการ	รายการ															กฟผ.1-3
																	กฟผ.
	3. ดำเนินการตรวจสอบพร้อมระบุสถานะยานพาหนะที่มีอายุการใช้งานเกิน 30 ปี ที่ไม่มีการเบิกค่าใช้จ่ายในระบบ CMS	รายการ			16						16					กคค.ด.2	ทุกกอง
	5 ปีซ้อนหลัง ขออนุมัติจำหน่ายและตัดจำหน่ายออกจากบัญชี																กฟผ.1-3
	จำนวน 16 รายการ																กฟผ.
	4. ดำเนินการขออนุมัติจำหน่ายยานพาหนะที่ได้รับทดแทนแล้ว															กคค.ด.2	ทุกกอง
	จำนวน 75 รายการ																กฟผ.1-3
	- รถกระบะ 1 คัน จำนวน 34 รายการ	รายการ			34						34						กฟผ.
	- รถแก็ป จำนวน 4 รายการ	รายการ			4						4						
	- รถบรรทุก 2 คัน จำนวน 37 รายการ	รายการ			37						37						

