

แผนปฏิบัติการสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2567
หมายเลข : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ สัมพันธ์
- การให้ทุนในอีอีอีเพื่อคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
- โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

3. แนวท้ิรกรรมการดำเนินงาน (KR)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 700 ล้านบาท
- ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 700 ล้านบาท (ระดับ 5)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ สัมพันธ์
- การให้ทุนในอีอีอีเพื่อคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
- โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC

6. แนวท้ิรกรรมการดำเนินงาน (KR)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ค่าใช้จ่ายหน่วยไฟฟ้าที่จ่าย (SAFI) มีมูลสุทธาหารณของสายงานภาคกลางและใต้
- ค่ามีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) มีมูลสุทธาหารณของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจในระบบไฟฟ้าในภูมิภาคสาทร
- สั้ส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเงินเก็บ
- (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟผ.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟผ.

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0
- ระดับ 5
- ระดับ 5

หมายเหตุสำคัญ

โปรดดูข้อมูลเพิ่มในส่วนอื่นๆ ด้านบน และ ต้นฉบับเอกสาร

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ร้อยละ)																		12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. สรุปผลรวม (ถ้ามี)							
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มี.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	(1)จุดจบ	(2)พิจารณา	รวม			
แผนงานที่ 1 การดูแลหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Total Losses) 1.1.1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์คือการ การในเคส ม.ค. 2567 เป้าหมาย กฟผ.1 = 3.57 กฟผ.2 = 3.27 กฟผ.3 = 5.48 กฟผ.1 = 7.18 กฟผ.2 = 6.32 กฟผ.3 = 6.39 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงงบปีงบฯ ปี 2567 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า 1.1.2. ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2567 ตามที่ กฟผ.กำหนด เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กฟผ.3	ครั้ง	1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	ครั้ง	-		-		-		-		1		1		1		1		1		1		1		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	ครั้ง	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3					
1.2. การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ Technical Loss จำนวน 10 รายการ ของ กฟผ. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - มีความพึงพอใจของหน่วยงาน (กรณีค่า Loss ไม่ได้ดำเนินการตามไตรมาส) มาตรการที่ 1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า 1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าชั่วคราว (สถานีไฟฟ้าบางลำ) 1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าชั่วคราว (สถานีไฟฟ้าบางลำ, สถานีไฟฟ้าบางลำ, สถานีไฟฟ้าบางลำ) มาตรการที่ 2 การตัดจ่ายไฟในระบบ 22/33 KV มาตรการที่ 3 การเปลี่ยนสายนำไฟฟ้าในระบบ 22/33 KV มาตรการที่ 4 การบำรุงรักษาอุปกรณ์ในระบบ 22/33 KV (เช่น อุปกรณ์, อุปกรณ์, อุปกรณ์) มาตรการที่ 5 การติดตั้ง Capacitor 22/33 KV แบบ Fixed แบบ Switching มาตรการที่ 6อื่นๆ 6.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อที่ผิดปกติใน สถานี/สายส่งในระบบจำหน่าย 22/33 KV 6.1.1 สถานีไฟฟ้า 6.1.2 สายส่ง 6.1.3 ระบบจำหน่าย 6.2 การแก้ไขปัญหาข้อบกพร่อง 22/33 KV ที่เกิดจากการบำรุงรักษาหรือใช้งาน		กฟผ.3	ร้อยละ	-		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	สถานี	-		-		-		1		1		1		1		1		1		1		1		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	สถานี	-		-		-		-		1		1		1		1		2		2		2		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	ฟีดเดอร์	-		-		5		5		5		10		10		10		15		15		15		20		กฟผ.1-2-3			
		กฟผ.3	วงจร-กม.																								กฟผ.1-2-3				
		กฟผ.3	ฟีดเดอร์	-		-		1		1		1		2		2		2		3		3		3		4		กฟผ.1-2-3			
		กฟผ.3	VIAR	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	VIAR	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	สถานี	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	วงจร-กม.	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	ฟีดเดอร์	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					
		กฟผ.3	ชุด	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กฟผ.1-2-3					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)สรุป	(2)ชี้ขาด	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
มาตรการที่ 7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้สูงสุด)	7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน																															
	7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	กท.3	วจร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	กท.3	เครื่อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	7.1.3 ระบบ 22/33 kv	กท.3	วจร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	7.1.4 หม้อแปลงระบบจำหน่าย	กท.3	เครื่อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	กท.3	วจร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPF ที่ระบบจำหน่าย	กท.3	โรง	-	-	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21			
	มาตรการที่ 8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและชนิดตำแหน่งแก้ไข	กท.3	ฟิสิกส์	-	-	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3			
	มาตรการที่ 9 หม้อแปลงระบบจำหน่าย																															
	9.1 การแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดมากกว่า 100% หรือหม้อแปลงที่มีแรงดันต่ำกว่า 200 V (100% ที่เกิดปัญหา ข้อมูลขึ้นเดือน ธ.ค. 2566)	กท.3	เครื่อง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	34 กท.3																															
	8. ก่อสร้างอาคาร	ปัดดา	เครื่อง																													
	9. ก่อสร้างอาคาร	โคกโพธิ์	เครื่อง																													
	10. ก่อสร้างอาคาร	หนองจิก	เครื่อง																													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
	9.2 การแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลด 80 - 100% ของขนาดหม้อแปลง	กทศ.3	เครื่อง	ไม่ใช้แผนดำเนินการในปี 256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	งบปร.กรร.(ค.3)					
	9.3 การแก้ไขหม้อแปลงไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% และการจ่ายโหลดมากกว่า 50%	กทศ.3	เครื่อง	ไม่ใช้แผนดำเนินการในปี 256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	งบปร.กรร.(ค.3)					
	9.4 การแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง	กทศ.3	เครื่อง	ไม่ใช้แผนดำเนินการในปี 256	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	งบปร.กรร.(ค.3)					
	มาตรการที่ 10 ระบบจำหน่ายและค่า																															
	10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น	กทศ.3	วงจร-ณ.	-	-	-	-	5.85	5.85	5.85	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	11.75	งบปร.กรร.(ค.3)					
	34 กทศ.																															
	8.กฟช.ปัสสาวะ	ปัสสาวะ	วงจร-ณ.	-	-	-	-	0.25	0.25	0.25	0.25	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50	งบปร.กรร.(ค.3)					
	9.กทศ.โคกโพธิ์	โคกโพธิ์	วงจร-ณ.	-	-	-	-	0.10	0.10	0.10	0.10	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	งบปร.กรร.(ค.3)					
	10.กทศ.หนองจิก	หนองจิก	วงจร-ณ.	-	-	-	-	0.15	0.15	0.15	0.15	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	0.25	งบปร.กรร.(ค.3)					
	10.2 การติดตั้งใหม่	กทศ.3	วงจร	-	-	-	-	23.50	23.50	23.50	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	47.00	งบปร.กรร.(ค.3)					
	34 กทศ.																															
	8.กฟช.ปัสสาวะ	ปัสสาวะ	วงจร-ณ.	-	-	-	-	1.00	1.00	1.00	1.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00	งบปร.กรร.(ค.3)					
9.กทศ.โคกโพธิ์	โคกโพธิ์	วงจร-ณ.	-	-	-	-	0.50	0.50	0.50	0.50	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	งบปร.กรร.(ค.3)						
10.กทศ.หนองจิก	หนองจิก	วงจร-ณ.	-	-	-	-	0.50	0.50	0.50	0.50	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	งบปร.กรร.(ค.3)						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละกลุ่ม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปริมาณ (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			เป้า	ผล	
10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	34 กฟฟ.	กฟต.3	วงจร-ณ.	-		-		-		5.40		5.40		5.40		11.75		11.75		11.75		11.75		11.75		11.75						
	8.กฟง.ปิตาณีน	ปิตาณีน	วงจร-ณ.	-		-		-		0.25		0.25		0.25		0.50		0.50		0.50		0.50		0.50		0.50						
	9.กฟส.โคกโพธิ์	โคกโพธิ์	วงจร-ณ.	-		-		-		0.10		0.10		0.10		0.25		0.25		0.25		0.25		0.25		0.25						
	10.กฟส.หนองจิก	หนองจิก	วงจร-ณ.	-		-		-		0.10		0.10		0.10		0.25		0.25		0.25		0.25		0.25		0.25						
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตราการของ กฟผ.																															
	เป้าหมาย																															
	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด																															
	- รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส																															
	- ให้ความรู้และพบหารือกับกรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้แจ้งเป้าหมายตามไตรมาส)																															
	1.3.1 มาตราการตรวจสอบและผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																															
	1.3.1.1 มาตราการตรวจสอบโดยผู้จัดให้มีการย่อย ตามแผนพิธีชด NL1																															
	เป้าหมาย NL1 : <u>คะแนน</u> ทุก กฟฟ.ในสังกัด กฟต.3																															
	68 กฟฟ.	กฟต.3	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	17.กฟง.ปิตาณีน	กฟง.ปิตาณีน	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	18.กฟย.ระพีรัง	กฟย.ระพีรัง	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	19.กฟย.ระพีรัง	กฟย.ระพีรัง	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	20.กฟส.โคกโพธิ์	กฟส.โคกโพธิ์	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	21.กฟส.แม่ลาน	กฟส.แม่ลาน	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						
	22.กฟส.หนองจิก	กฟส.หนองจิก	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่ดำเนินการหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละกลุ่ม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
	1.3.1.2 การตรวจสอบนโยบายบริษัท จากรายงานเชิงเงินโดยหน่วยงานย่อย ตามเกณฑ์วัด N6.2																															
	เป้าหมาย N6.2 : 5.คะแนน ทุก กฟฟ.ในสังกัด กฟล.3	กฟล.3	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	68 กฟฟ.																															
	17.กฟล.ปทุมธานี	กฟล.ปทุมธานี	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	18.กฟล.ระยอง	กฟล.ระยอง	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	19.กฟล.ระยอง	กฟล.ระยอง	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	20.กฟล.โมกข์	กฟล.โมกข์	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	21.กฟล.แม่ลาว	กฟล.แม่ลาว	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				
	22.กฟล.หนองจิก	กฟล.หนองจิก	คะแนน	5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละกลุ่ม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ถ้ามี)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
	1.3.2 มาดการตรวจสอบโดยผู้ให้บริการใหญ่	กฟล.3	คะแนน																							กฟ.หน่วยงานละ 3 (รวม ก.ย. 3)						
	1.3.2.1 การตรวจสอบโดย AMR ตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitoring System																															
	เป้าหมาย KPI (AMR) 5 คะแนน กฟล.3 ขึ้น 1-3 , กฟล.			5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5								
	เป้าหมาย ปริมาณเงินรวม 100%																															
	8.กฟล.3 เวลา			5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5								
	9.กฟล.3 เวลา			5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5								
	10.กฟล.3 เวลา			5		5		5		5		5		5		5		5		5		5		5								
	1.3.2.2 การตรวจสอบโดยกรมการไฟฟ้า เหม-ลต มากกว่า 25% (งบวัน AMR)																															
	รวมงานประจำเดือน กฟล.3			100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100								
	34 กฟล.																															
	8.กฟล.3 เวลา			100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100								
	9.กฟล.3 เวลา			100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100								
	10.กฟล.3 เวลา			100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)จุดจบ	(2)ชี้ขาด	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
	1.3.4 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้าและพื้นที่ให้บริการระดับอาคาร ชีชีออน 1.3.4.1 กิจกรรมตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า ในระบบ U_CUBE เป้าหมาย ตรวจสอบมิเตอร์คู่ความเสี่ยงต่อการละเมิด 100% ในพื้นที่ของตนเอง (เป้า กลางพร้อม ผล ในแต่ละเดือน)																															
	68 กลฟผ	กฟผ 3	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		กฟผหน่วยงานละ 3%				
	17.กฟผ บิดดาบ	กฟผ บิดดาบ	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				
	18.กฟผ ระยอง	กฟผ ระยอง	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				
	19.กฟผ ระยอง	กฟผ ระยอง	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				
	20.กฟผ โกลก	กฟผ โกลก	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				
	21.กฟผ แม่จัน	กฟผ แม่จัน	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				
	22.กฟผ พนมไพร	กฟผ พนมไพร	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักที่ทีมกรดำเนินงาน) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละกลุ่ม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ถ้ามี)				
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.		ม.ค.		ก.พ.				มี.ค.		(1)สรุป	(2)ชี้แจง	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			เป้า	ผล			
	1.3.4.2 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบและจัดทำรายงานในระบบ U-CUBE เป้าหมาย บันทึกผล 100% กรณีตรวจสอบภายในระบบ U-CUBE 100 % ทุกครั้ง	ทุกสัปดาห์	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		กฟผ.หน่วยงานละ 1	กฟผ.หน่วยงานละ 1					
	68. กฟผ. 17.กฟผ. ปัตตานี	กฟผ. 3	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						
	18.กฟผ.สระบุรี	กฟผ. ปัตตานี	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						
	19.กฟผ.สระบุรี	กฟผ. สระบุรี	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						
	20.กฟผ.โมกข์	กฟผ. โมกข์	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						
	21.กฟผ. แม่ลาว	กฟผ. แม่ลาว	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						
	22.กฟผ. หนองจิก	กฟผ. หนองจิก	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		สมค.						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ระยะสั้น)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)			
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
	1.3.4.2 การตรวจสอบเอนเตอร์รี่ประจำไตรมาสเมื่อ (ตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 100% (ข้อมูลจากระบบ U-CUBE แผนฯ 2.7) กพ.387.....เครื่อง (100%) 68 กพ.4 17.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น 18.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น 19.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น 20.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น 21.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น 22.กพ.งีตจว. กพ.งีตจว.น	กพ.3	เครื่อง	0		0		87		87		87		87		87		87		87		87		87		87		กพ.หน่วยงาน	สม.ก.ก.ก.(ก3)				
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
			เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สม.					
	1.3.5 มาตราการลดต้นทุนเชิงกลยุทธ์การจ้างให้ทำงานนอก NLS ตามเกณฑ์ NLS โดยคัดเลือก Feeder ที่มีค่าหน่วยข้อมูลเชิงตัวชี้วัดการดำเนินงาน จำนวน 2 Feeder ดำเนินการตรวจสอบปรับปรุงแก้ไขข้อมูลหน่วยชี้ และหน่วยจ้างนำให้ถูกต้อง เป้าหมาย NLS 3 ระดับกิจกรรม กพ.32.....วงจร 1.3.6 มาตราการปรับปรุงหน่วยและค่าให้พิจารณาโดยมีผลบังคับใช้ทุก 3 เดือน และอาจให้ ดำเนินการแก้ไขผลการปรับปรุงหน่วยและค่าให้พิจารณาโดยมีผลบังคับใช้ทุก 3 เดือน ในระบบ U-CUBE ทุกเครื่อง โดยจะมีการตรวจสอบข้อมูลทั้งปีทั้งปีใน U-CUBE เป้าหมาย 100% กพ.3100%	กพ.3	วงจร	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		1		2		กพ.หน่วยงาน	สม.ก.ก.ก.(ก3)				
		ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		กพ.หน่วยงาน	สม.ก.ก.ก.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละกลุ่ม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลประมาณ (ด้านภาพ)			
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
	1.3.7 มาตราการตรวจสอบจากพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าเพื่อลดอุบัติเหตุ อย่างต่อเนื่อง (โครงการมีศูนย์เริ่ม) (โครงการมีศูนย์เริ่ม) เป้าหมาย 100% กคค.3 100% (สมค.กคค.(ค3) ติดตามการดำเนินงาน	กคค.3	ร้อยละ	10		20		30		40		50		60		70		80		90		100		100		100		กฟผ.ฉะเชิงเทรา	สมค.กคค.(ค3)				
	68 กฟผ.																																
	17.กฟผ.ปทุมธานี	กฟผ.ปทุมธานี	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	18.กฟผ.ฉะเชิงเทรา	กฟผ.ฉะเชิงเทรา	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	19.กฟผ.ฉะเชิงเทรา	กฟผ.ฉะเชิงเทรา	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	20.กฟผ.โคราช	กฟผ.โคราช	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	21.กฟผ.แม่เมาะ	กฟผ.แม่เมาะ	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	22.กฟผ.หนองจิก	กฟผ.หนองจิก	เครื่อง	0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		0		สมค.			
	1.3.8 มาตราการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และประชาสัมพันธ์เกี่ยวกับมาตรวัด ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อย ปีละ 1) เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	กคค.3	ครั้ง	-		-		-		-		-		1		1		1		1		1		1		1		1		สมค.กคค.(ค3)			
	- รายงานผลการดำเนินงาน Non Technical loss ทุกไตรมาส	กคค.3	ครั้ง	0		0		1		1		1		2		2		2		3		3		3		3		4		สมค.กคค.(ค3)	สมค.กคค.(ค3)		
- วิเคราะห์และขอพบทีมกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ตามเป้าหมายตามไตรมาส)	กคค.3	ครั้ง	0		0		1		1		1		2		2		2		3		3		3		3		4		สมค.กคค.(ค3)	สมค.กคค.(ค3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ร้อยละ)																				12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปริมาณ (ด้านภาพ)						
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.				พ.ย.		ธ.ค.		(1)จุดมุ่ง หมาย	(2)ตัวชี้การ	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			เป้า	ผล					
รวมผลการวิเคราะห์จาก OPSAonGIS จำนวนครั้งของหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% ที่นำมาตั้งแผนแก้ไขในปี 2567	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อแก้ไขปัญหาการดำเนินงาน Non-Technical Losses เป็นระยะ - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนะทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100	กทล.3	ร้อยละ	-		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		กทล.1-2-3 กทล.1-2-3	กทล.กบส.(ธ3)	กทล.1-2-3				
	กบส.(ธ3) รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กทล.3	ครั้ง	0		0		1		1		1		2		2		2		3		3		3		4	กทล.กบส.(ธ3)	กทล.1-2-3				
	กบส.(ธ3) วิเคราะห์และเสนอแนะทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ 100% พร้อมรายงานผลเดือนละ 1 ครั้ง	กทล.3	ร้อยละ	100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100		100	กทล.กบส.(ธ3)	กทล.1-2-3				
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ค่าไม่เหมาะสม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2566) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับ ความสำคัญขอแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนตรวจสอบการติดตั้ง และ เสนอขออนุมัติร่างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา แรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% เป็นระยะ รายงานผลการดำเนินงาน	กทล.3	ร้อยละ	10		20		30		40		60		80		90		95		100		100		100		100	สปร.กทล.(ธ3), กทล.หน่วยงาน	กทล.1-2-3 กทล.1-2-3				
	ไตรมาส 1 ชุมชนใช้งบประมาณร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งแก้ไข																															
	ไตรมาส 2 ชุมชนใช้งบประมาณร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งแก้ไข																															
	ไตรมาส 3 ชุมชนใช้งบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งแก้ไข																															
	34 กทล.																															
	8.กทล. บิดคาน	กทล.3	ร้อยละ	10		20		30		40		60		80		90		95		100		100		100		100	กทล.หน่วยงาน	กทล.1-2-3				
	9.กทล. โดโม	กทล.3	ร้อยละ	10		20		30		40		60		80		90		95		100		100		100		100	กทล.หน่วยงาน	กทล.1-2-3				
10.กทล. บิดคาน	กทล.3	ร้อยละ	10		20		30		40		60		80		90		95		100		100		100		100	กทล.หน่วยงาน	กทล.1-2-3					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มีปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปริมาณ (ด้านภาพ)			
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)สรุป	(2)ชี้แจง	รวม	
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล								
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เป็นปัญหามรณะดับคา และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติลิสปริมาณ ไตรมาส 2 ร้อยละ 50 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติลิสปริมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติลิสปริมาณ ค.ค. - พ.ย. 2567 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติลิสปริมาณ	กฟล.3	ร้อยละ		3		7		10		20		35		50		60		70		80		90		100		100	กฟล.หน้างาน	สปร.กรร.(ธ3).				
	34 กฟล.																																
	8.กฟล.ปิตาณี			3		7		10		20		35		50		60		70		80		90		100		100		100				กฟล.หน้างาน	สปร.กรร.(ธ3)กฟล.หน้างาน
	9.กฟล.โคกโพธิ์			3		7		10		20		35		50		60		70		80		90		100		100		100				สปร.	
	10.กฟล.หนองจิก	3		7		10		20		35		50		60		70		80		90		100		100		100	สปร.						
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSM (c2psm.psa.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSM	กฟล.3	ครั้ง	1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12	กฟล.1-2-3 กฟล.1-2-3	สปร.กรร.(ธ3)					
	34 กฟล.																																
	8.กฟล.ปิตาณี			1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12	กฟล.หน้างาน				สปร.กรร.(ธ3)กฟล.หน้างาน		
	9.กฟล.โคกโพธิ์			1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12	สปร.						
	10.กฟล.หนองจิก	1		2		3		4		5		6		7		8		9		10		11		12	สปร.								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ระยะสั้น)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ถ้ามี)			
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
แผนงานที่ 2 ควบคุมระดับจำนวนครั้งที่พนักงานต้อง (SAFI) และดัชนีระยะเวลาที่พนักงานต้อง (SAIDI) ในอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, สวนอุตสาหกรรม ของสำนักงานกลางและโลจิสติกส์	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายระดับด้วย OPSS on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2567 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายระดับในปี 2568 ต่อไป เป้าหมาย วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2567 จำนวน 1 ครั้ง	กท.3	ครั้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1								
	2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2567 เป้าหมาย กท.1 SAFI = 0.479 ,SAIDI = 13.377 กท.2 SAFI = 0.552 ,SAIDI = 8.614 กท.3 SAFI = 0.670 ,SAIDI = 8.469 กท.1 SAFI = 0.285 ,SAIDI = 8.531 กท.2 ไม่มีพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กท.3 SAFI = 0.160 ,SAIDI = 30.546	กท.3	ครั้ง	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1								
	หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระยะปี 5 ปี 2566 ในช่วงรอบเป้าหมาย ปี 2567																																
	นิคมอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรม กลุ่ม A มีสถานะที่เป้าหมายในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop) SAFI = 1.372 ,SAIDI = 23.204																																
	นิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรม กลุ่ม B มีสถานะที่เป้าหมายในนิคมฯ สายส่งไม่มีเป็น Closed Loop) SAFI = 1.408 ,SAIDI = 24.716																																
	นิคมอุตสาหกรรมเขตสวนอุตสาหกรรม กลุ่ม C ไม่มีสถานะที่เป้าหมายในนิคมฯ สายส่งเป็น Closed Loop) SAFI = 1.444 ,SAIDI =26.228																																
คำสั่งจัดทำเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรมนิคมอุตสาหกรรมกับนิคมอุตสาหกรรมเขตสวน หรือไม่มี																																	
	2.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยข้อมูลเมื่อปี 2567 ตามที่ กท.กำหนด เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2567	กท.3	ครั้ง	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1								
	2.2 ตรวจเชิงลึกปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขเชิงลึกปกติในระบบจำหน่ายและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่นิคม Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมที่สํารองบำรุง Mobile Job Management (MJM) - ระบบสายส่ง ทูรตรวจ ไตรมาสละ 1 ครั้ง - ระบบจำหน่าย 22/33 เควี ทูรตรวจ 6 เดือน/ครั้ง 2.2.1 ตรวจเชิงลึกปกติในระบบสายส่ง 115 เควี และระบบจำหน่าย 22/33 เควี ควบคุมบำรุง Mobile Job Management (MJM) (1) ระบบสายส่ง (2) ระบบจำหน่าย 22/33 เควี - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กท.3	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								
	34 กท.ฟ. 8.กฟง.ปิตาณี 9.กทผ.โคกโพธิ์ 10.กทผ.หนองจิก	กท.ฟ.	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								
		กท.ฟ.	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								
		กท.ฟ.	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								
		กท.ฟ.	ร้อยละ	-	-	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)						
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.										
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			(1)สถานะ	(2)รายการ	รวม				
	2.4 บำรุงรักษาภายในพื้นที่ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กทศ.3	ร้อยละ	-		-		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3	แผน.ภาพ(จ.3)							
	2.5 ดำเนินการปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย ระบบจำหน่ายที่มีคุณสมบัติเหมาะสม 2.5.1 ดำเนินการปรับปรุงระบบสายส่งและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลการดำเนินงาน เดือน มี.ค. 2567			-		-		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3					กรร(จ3)			
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส			-		-		1.00		1.00		1.00		2.00		2.00		2.00		3.00		3.00		3.00		4.00		กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3								
	2.6 รายงานผลการจัดตั้ง SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางการแก้ไขปัญหา กรณีเกิดไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่ที่มีคุณสมบัติเหมาะสมเพื่อระบุอุปสรรคด้านงาน/ขาดแคลนบุคลากร <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา (กรณีเกิด SAIFI&SAIDI) ให้ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	-		-		1.00		1.00		1.00		2.00		2.00		2.00		3.00		3.00		3.00		4.00		กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3	แผน.กรร(จ.3)									
	2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันภัยพิบัติสำหรับเหตุการณ์ ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่ที่มีคุณสมบัติเหมาะสม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	-		-		1.00		1.00		1.00		2.00		2.00		2.00		3.00		3.00		3.00		4.00		กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3					แผน.กทศ(จ.3)					
2.8 จัดทำแผนปฏิบัติงาน Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพ ระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม A = มีสถานะไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานะไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานะไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานะไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนปฏิบัติงาน ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567	-		-		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00										กทศ.1-2-3 กทศ.1-2-3	แผน.กรร(จ.3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)เลขศูนย์	(2)ค่าการ	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
	2.9 สรุปเปรียบเทียบผลค่าดัชนี SAFI&SAIDI กับเป้าหมายของแผนกลยุทธ์ 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 + ค่าคาดหวัง) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปฏิกูา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		1.00		1.00		1.00		2.00		2.00		2.00		3.00		3.00		3.00		4.00		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3	วพฟ.กฟผ(ด.3)			
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Criteria (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานแผนงานยกระดับภายในไตรมาสที่ 3/2567	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		-		-		-		-		-		-		1.00		1.00		1.00		1.00		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3	วพฟ.กฟผ(ด.3)			
	2.11 จัดทำข้อมูลของอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมชี้แจงมอบ ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566 2.11.1 จัดทำข้อมูลของอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3	วพฟ.กฟผ(ด.3)			
					-		-																									
แผนงานที่ 3 สร้างความเข้มแข็งกับภูมิภาคในส่วนสี่ เพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้า ในนิคมอุตสาหกรรม	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรม ของปี 2566 เพื่อนำมาเป้าหมาย <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		1.00		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3	วพฟ.กฟผ(ด.3)			
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้ง วิเคราะห์นำเสนอแนวทางการแก้ไข (กรณียังไม่ได้ตามเป้าหมาย) <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดหวัง) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปฏิกูา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		1.00		1.00		1.00		2.00		2.00		2.00		3.00		3.00		3.00		4.00		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3	วพฟ.กฟผ(ด.3)			
	3.1 แต่งตั้งคณะกรรมการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ ของอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> จัดตั้งคณะกรรมการ ภายในเดือน ก.พ. 2567	สายงาน กค	ครั้ง																									ฝ่าย(กค)				
	3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจ เพื่อจัดทำแผนงาน เพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน มี.ค. 2567	สายงาน กค	ครั้ง																									ฝ่าย(กค)				
	3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	สายงาน กค	ครั้ง																									ฝ่าย(กค)				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มี.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			เป้า	ผล																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
	- อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		พ.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.		(1)เลข ต้น	(2)ค่าการ รวม					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล									
	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ส่วน.) ของ กฟล.ระดับ L/M/S, กฟล.ชั้น 1-3 และ กฟล.ชุมชน และพิจารณารับจำนวน 22/33 เหว่ อย่างน้อย กฟล. ละ 1 ฟิตเตอร์ 4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2566 (กำหนดโดย ส่วน.) <u>เป้าหมาย</u> งบป.(ธ.3) กำหนด ฟิตเตอร์เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567 <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2567	กฟล.3	ครั้ง	1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กฟล.1-2-3 กฟล.1-2-3	มวฟ.กบวช(ธ.3)					
	34 กฟล. 8.กฟล.ปิตลามี 9.กฟล.โคกโพธิ์ 10.กฟล.หนองจิก	ปิตลามี โคกโพธิ์ หนองจิก	ครั้ง	-		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		มท.บ. มท.ป. มท.ล.						
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟล.ระดับ L/M/S, กฟล.ชั้น 1-3 และ กฟล.ชุมชน ลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงร้อยละ 50	กฟล.3	แห่ง	-		-		35		35		35		35		35		35		35		35		35		มวบ.กบวช(ธ.3)						
	34 กฟล. 8.กฟล.ปิตลามี 9.กฟล.โคกโพธิ์ 10.กฟล.หนองจิก	ปิตลามี โคกโพธิ์ หนองจิก	ครั้ง	-		-		1		1		2		2		2		3		3		3		3		มท.บ. มท.ป. มท.ล.						
	4.3 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าให้มี การทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือ วงจรที่ผิดปกติ สำหรับ กฟล.ระดับ L/M/S, กฟล.ชั้น 1-3 และ กฟล.ชุมชน 4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้า ที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker/Recloser หรือวงจรที่ผิดปกติ สำหรับ กฟล.ระดับ L/M/S ,กฟล.-yho 1-3 และ กฟล.ชุมชน อย่างน้อย กฟล.ละ 1 ฟิตเตอร์ งบป.(ธ.3) กำหนด ฟิตเตอร์เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567	กฟล.3	ครั้ง	1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กฟล.1-2-3 กฟล.1-2-3	มวฟ.กบวช(ธ.3)					
	34 กฟล. 8.กฟล.ปิตลามี 9.กฟล.โคกโพธิ์ 10.กฟล.หนองจิก	ปิตลามี โคกโพธิ์ หนองจิก	ครั้ง	-		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		มท.บ. มท.ป. มท.ล.						
	4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - ให้ กฟล.ระดับ L/M/S, กฟล.ชั้น 1-3 และ กฟล.ชุมชน ลดจำนวนครั้งการทำงาน ของ Circuit Breaker หรือ Recloser ให้ลดลงหรือเท่ากับ 0	กฟล.3	ครั้ง	-		-		1		1		1		2		2		3		3		3		4		กฟล.1-2-3 กฟล.1-2-3	มวบ.กบวช(ธ.3)					
	34 กฟล. 8.กฟล.ปิตลามี 9.กฟล.โคกโพธิ์ 10.กฟล.หนองจิก	ปิตลามี โคกโพธิ์ หนองจิก	ครั้ง	-		-		1		1		1		2		2		3		3		3		4		มท.บ. มท.ป. มท.ล.						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักที่มีปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ไตรมาส)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงาน หลักที่รายงาน ข้อมูล	13. ผลปฏิบัติงาน (ด้านภาพ)			
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล						
	4.7.3 แผนงานพัฒนาศักยภาพสายงานในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ เป้าหมาย ระยะละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กท๓.1 จำนวน 4,260 kVA (แผนงานที่ติด) จำนวน 3,640 kVA (แผนงานที่ติดสำหรับงานปี 2568) กท๓.2 ไม่มีแผนงาน กท๓.3 จำนวน 1,900 kVA	กท๓.3	kVA	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กท๓.1-3					
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายชั้นบนในระบบจำหน่าย UG,TAC เป้าหมาย ระยะละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กท๓.1 จำนวน 0.64 วงจร - กบ. กท๓.2 จำนวน 2.22 วงจร - กบ. (เฉพาะงานติดจ้าง) กท๓.3 จำนวน 1.70 วงจร - กบ.	กท๓.3	วงจร - กบ.	-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		-		กท๓.1-2-3					
	4.8 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ทะเล (ภาค) ที่เกี่ยวข้องับโครงการ Landbridge, พื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนใต้ และ 5 อำเภอของจังหวัดสงขลา) ให้มีประสิทธิภาพ 4.8.1 กำหนดพื้นที่ที่คาดว่าจะปรับปรุงจัดทำโครงการ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2567	กท๓.3	ครั้ง	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3				
	4.8.2 ดำรวจ จัดทำแผนงาน/โครงการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567	กท๓.3	ครั้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3					
	4.8.3 จัดทำขออนุมัติงบประมาณสำหรับดำเนินการ เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567	กท๓.3	ครั้ง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3					
	แผนงานที่ 5 สร้างความยั่งยืนกับภูมิคุ้มกัน ส่วนน้อย (ทุกกลุ่มชนในระดับภูมิภาค และกลุ่มชนกลุ่ม เพื่อเพิ่มความพึงพอใจและความผูกพันของภูมิ ส่วนได้ส่วนน้อยต่อการดำเนินงานของ กท๓.	5.1 แล่ติดตั้งระบบติดตามผลการสำรวจความพึงพอใจและความผูกพันของ ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กท๓. ของสายงานทุกภาคและได้ เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	กท๓.3	ครั้ง	1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3				
	5.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจและความผูกพันจากการสำรวจ เพื่อจัดทำแผนงานแก้ไข เป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	กท๓.3	ครั้ง	-		-		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3					
	5.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กท๓.3	ครั้ง	-		-		1		1		1		2		2		2		3		3		3		4		กท๓.1-2-3 กท๓.1-2-3					

แบบปฏิบัติการสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2567
รุ่นอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับ
การเปลี่ยนแปลงตามทิศทางของประ
สิทธิภาพอันเป็น

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียม
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

หมายเหตุสำคัญ
ไปของข้อมูลเป็นอย่างไร ควร เน้นๆ คัดแปลงข้อความ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- เพิ่มประสิทธิภาพในการลงทุนตามแผน Smart Grid
4. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละ 100 (ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียม
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ให้คำชี้แจง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ให้คำชี้แจง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางและใต้
7. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(สะสม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)						
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ย.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.										
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล									
แผนงานที่ 1 ความพร้อมด้านระบบบริหารจัดการเชิง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ให้คำชี้แจง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรกของสายส่งภาคกลาง และใต้	1.1 จัดทำคำเป้าหมาย และปรับปรุงคำเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แร่คำ 1.1.1 จัดทำคำเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แร่คำ เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2567 กรณี1 SAIFI = 0.663, SAIDI = 60.460 กรณี2 SAIFI = 0.652, SAIDI = 53.001 กรณี3 SAIFI = 0.822, SAIDI = 48.233 กรณี1 SAIFI = 0.948, SAIDI = 84.049 กรณี2 SAIFI = 0.746, SAIDI = 73.371 กรณี3 SAIFI = 0.638, SAIDI = 40.217	กพ.3	ครั้ง	1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		1		กพ.1-2-3 กพ.1-2-3	วท(กบ.ค.3)	(1)ลงทุน	(2)ค่าการ	รวม				
	8.กพ.ง.บิลิตา	บิลิตา		SAIFI = 0.054 SAIDI = 2.85		SAIFI = 0.108 SAIFI = 5.70		SAIFI = 0.163 SAIDI = 8.55		SAIFI = 0.231 SAIDI = 12.16		SAIFI = 0.300 SAIDI = 15.77		SAIFI = 0.369 SAIDI = 19.38		SAIFI = 0.427 SAIDI = 22.46		SAIFI = 0.486 SAIDI = 25.53		SAIFI = 0.544 SAIDI = 28.60		SAIFI = 0.614 SAIDI = 32.23		SAIFI = 0.683 SAIDI = 35.87		SAIFI = 0.752 SAIDI = 39.51		กพ.ก.								
	9.กพ.ส.โคกโพธิ์	โคกโพธิ์		SAIFI = 0.054 SAIDI = 3.10		SAIFI = 0.109 SAIFI = 6.20		SAIFI = 0.163 SAIDI = 9.29		SAIFI = 0.232 SAIDI = 13.22		SAIFI = 0.301 SAIDI = 17.15		SAIFI = 0.370 SAIDI = 21.07		SAIFI = 0.429 SAIDI = 24.41		SAIFI = 0.487 SAIDI = 27.75		SAIFI = 0.546 SAIDI = 31.09		SAIFI = 0.615 SAIDI = 35.08		SAIFI = 0.685 SAIDI = 38.99		SAIFI = 0.756 SAIDI = 42.95		สมท.								
	10.กพ.หนองจิก	หนองจิก		SAIFI = 0.036 SAIDI = 1.11		SAIFI = 0.071 SAIDI = 2.22		SAIFI = 0.106 SAIDI = 3.33		SAIFI = 0.151 SAIDI = 4.74		SAIFI = 0.195 SAIDI = 6.14		SAIFI = 0.240 SAIDI = 7.55		SAIFI = 0.278 SAIDI = 8.75		SAIFI = 0.316 SAIDI = 9.94		SAIFI = 0.354 SAIDI = 11.14		SAIFI = 0.399 SAIDI = 12.56		SAIFI = 0.444 SAIDI = 13.97		SAIFI = 0.489 SAIDI = 15.39		สมท.								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือเป็นกิจกรรมย่อย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละสัปดาห์)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. ผลประมาณ (ถ้ามี)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAFI&SAIDI แร่งลำ น้ำพอง ภายในไตรมาสที่ 2/2567	ทต.3	ครั้ง	-		-		-		-		1		1		1		1		1		1		1		1		ทต.1-2-3 ทต.1-2-3	รวม(ทต.3)			
	8.ทต.3.ปิดคาน้ำ	ปิดคาน้ำ		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		ทต.3.				
	9.ทต.3.โคกโพธิ์	โคกโพธิ์		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		ทต.3.				
	10.ทต.หนองจิก	หนองจิก		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		SAFI = SAIDI =		ทต.3.				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือปีงบประมาณ) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน (ละส่วน)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. ผลประมาณ (ล้านบาท)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)ลงทุน	(2)จัดการ	รวม
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือทิศทาง) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละส่วน)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)	
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล			(1)ลงทุน	(2)ค่ากร
	1.2 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายประจำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินงานใน M.M เป็นระบบ รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟผ.3	ครั้ง	-		-		1		1		1		2		2		3		3		3		4							
	- กฟผ. จัดทำแผนงาน ภายในเดือน ม.ค. 2567																														
	34 กฟผ. 8.กฟผ.ปิตดาณ 9.กฟผ.โคกโพธิ์ 10.กฟผ.หนองจิก	ปิตดาณ โคกโพธิ์ หนองจิก	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1		1 1 1			งบป. งบค. งบป.				
	กฟผ. ดำเนินการตามแผนงาน และ กฟผ.(ค.3) สรุปผลการดำเนินงานทุกไตรมาส																														
	34 กฟผ. 8.กฟผ.ปิตดาณ 9.กฟผ.โคกโพธิ์ 10.กฟผ.หนองจิก	ปิตดาณ โคกโพธิ์ หนองจิก	ร้อยละ ร้อยละ ร้อยละ	- - -		- - -		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		100.00 100.00 100.00		งบป. งบค. งบป.					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือเป้าหมายหรือกิจกรรม) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละสัปดาห์)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)				
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.								
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล							
	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายและค่า	กฟผ.3	ครั้ง	-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3 ผบ.กพร.(ค3)	ผบ.กพร.(ค3)	(1)ลงทุน	(2)ค่าการ	รวม		
	1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายและค่า			-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-							
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายและค่า จากข้อ 1.3.1			-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-									
	1.3.3 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายและค่า(MS3000)	กฟผ.3	ครั้ง	-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-	กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3 ผบ.กพร.(ค3)	ผบ.กพร.(ค3)	(1)ลงทุน	(2)ค่าการ	รวม				
	34 กฟผ.			-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-									
	8.กฟผ.บิโสตาญ			-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-									
	9.กฟผ.โคกโพธิ์			-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-									
	10.กฟผ.หนองจิก			-	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-	1	-									
	1.3.4 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายและค่า MS3000 จากข้อ 1.3.1	กฟผ.3	ครั้ง	-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-	กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3 ผบ.กพร.(ค3)	ผบ.กพร.(ค3)	(1)ลงทุน	(2)ค่าการ	รวม				
	34 กฟผ.			-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-									
	8.กฟผ.บิโสตาญ			-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-									
	9.กฟผ.โคกโพธิ์			-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-									
	10.กฟผ.หนองจิก			-	-	1	-	1	-	1	-	2	-	2	-	2	-	3	-	3	-	3	-	4	-									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(สะสม)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. งบประมาณ (ล้านบาท)							
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.				(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล												
	1.4 งานตรวจสอบใบแจ้งรายการหนี้แปลง กฟผ. ตามวาระ 1.4.1 หนี้แปลง 3 แห่ง (ร้อยละ 33.33 ของหนี้แปลงเดิม) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟผ.1 จำนวน 8,772 เครื่อง กฟผ.2 จำนวน 7,240 เครื่อง กฟผ.3 จำนวน 6,261 เครื่อง กฟผ.1 จำนวน 4,124 เครื่อง กฟผ.2 จำนวน 5,426 เครื่อง กฟผ.3 จำนวน 2,970 เครื่อง 34 กฟผ. 8.กฟผ.ปัตตานี 9.กฟผ.โคกโพธิ์ 10.กฟผ.หนองจิก	กฟผ.3	เครื่อง	246		496		742		247		493		742		246		493		743		248		496		743		กฟผ.1-2-3 กฟผ.1-2-3 กฟผ.หน่วยงานข้อมูล	สมร.กบง(ค.3)								
			ปัตตานี	เครื่อง	14		28		41		13		26		39		13		26		39		13		26		39		กฟผ.หน่วยงานข้อมูล	สมร.กบง(ค.3)							
		โคกโพธิ์	เครื่อง	4		8		12		4		8		12		3		6		9		3		6		9		สมป.									
		หนองจิก	เครื่อง	3		6		9		3		6		9		3		6		9		3		6		10		สมท.									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละตัว)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. สรุปประมาณ (คำนวณ)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
	1.4.2 พัฒนาแปลง 1 ไร่ (ร้อยละ 33.33 ของพื้นที่แปลงที่ตั้ง) ปลูกข้าว ผลปลูกการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ทศ.1 จำนวน 3,678 เครื่อง ทศ.2 จำนวน 2,560 เครื่อง ทศ.3 จำนวน 3,713 เครื่อง ทศ.1 จำนวน 3,999 เครื่อง ทศ.2 จำนวน 8,232 เครื่อง ทศ.3 จำนวน 3,736 เครื่อง	ทศ.3	เครื่อง	305.00		617.00		934.00		1239.00		1553.00		1868.00		2174.00		2487.00		2802.00		3109.00		3422.00		3736.00	ทศ.1-2-3 ทศ.1-2-3 ทุกหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง	รวม:ภบข.(ผ.3)				
	34 ทศ./ 8.ทศ.ง.นิคมฯ 9.ทศ.ง.โคกโพธิ์ 10.ทศ.หนองจิก	ปิตดาภิ โคกโพธิ์ หนองจิก	เครื่อง	7		14		21		28		36		44		52		60		68		76		84		92	ทศ.1 ทศ.2 ทศ.3	รวม:ภบข.(ผ.3)				
			เครื่อง	8		16		24		32		40		48		56		64		72		80		88		95						
			เครื่อง	5		10		15		19		23		27		31		35		40		45		50		55						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายเดือน(ละส่วน)																								12. หน่วยงานที่ ดำเนินการ	13. หน่วยงานหลัก ที่รายงานข้อมูล	13. ผลประมาณ (ล้านบาท)		
				ม.ค.		ก.พ.		มี.ค.		เม.ย.		พ.ค.		มิ.ย.		ก.ค.		ส.ค.		ก.ย.		ต.ค.		พ.ย.		ธ.ค.						
				เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล					
	1.5 การปรับปรุงผลิตภัณฑ์และระบบไปรษณีย์ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare เป้าหมาย - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรมVOC / Vcare ทุก	กทล.3	ครั้ง	-		-		1		1		1		2		2		2		3		3		3		4		กทล.1-2-3	ผลก.ล. (ก3)			
	1.5.1 การปรับปรุงผลิตภัณฑ์และระบบไปรษณีย์ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare (ดำเนินการเกินกว่าร้อยละ 100% ภายใน 120 วัน ที่ต้องใช้ข้อมูลทุก กทล. ตามที่ผลิตข้อร้องเรียน) * ข้อมูล VOC / Vcare จาก กทล. 34 กทล. 8 กทช. บิดาณ 9 กทล.โคกโพธิ์ 10 กทล.หนองจิก		ร้อยละ																									ผลก.ล. (ก3)				
		บิตดาณ	ร้อยละ																									ผลก. ผลก. ผลก.				
			ร้อยละ																													
			ร้อยละ																													
	- วิเคราะห์และเสนอแนะทางแก้ไขหากมีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/ ปิดงานได้ครบ ร้อยละ 100 (ตามที่ผลิตขึ้น)	กทล.3	ครั้ง																									ผลก.ล. (ก3)				