

1. วัดอุปประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- ### 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
 - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

- 4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)**
- ร้อยละ 1.85
- ไม่เกินร้อยละ 80.394

- ## 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)**
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง
 - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนภูมิภาค

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ไม่เกินร้อยละ 80.394
 - ไม่เกินร้อยละ 80.394

[illegible]

1.4.1 ตรวจสอบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2569 ด้วยระบบ TAMS ให้ครบถ้วน <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ภายในไตรมาสที่ 4/2568	ร้อยละ	-		-		-		100		ผธท.กบล.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผธท.กบล.ด.2
กฟส.พพ.	ร้อยละ	-		-		-		100			ผบ.บ.
กฟส.ชย.	ร้อยละ	-		-		-		100			ผก.บ.
กฟส.บดช.	ร้อยละ	-		-		-		100			ผก.บ.
กฟส.ทน.	ร้อยละ	-		-		-		100			ผก.บ.
กฟส.คร.	ร้อยละ	-		-		-		100			ผก.บ.
1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงไฟฟ้าของปี 2568 (รายเก่า) <u>เป้าหมาย</u> แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อ ร้อยละ 100 ภายในเดือน ม.ค. 2568	ร้อยละ	100		-		-		-		ผธท.กบล.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผธท.กบล.ด.2
กฟส.พพ.	ร้อยละ	1	####	-		-		-			ผบ.บ.
กฟส.ชย.	ร้อยละ	100	####	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.บดช.	ร้อยละ	100	####	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	####	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.คร.	ร้อยละ	100	####	-		-		-			ผก.บ.
1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร (รายงาน RD05 รายงานสายสื่อสารที่ละเมิดติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ครั้ง	1		-		-		-		ผธท.กบล.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผธท.กบล.ด.2
กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1.00	-		-		-			ผบ.บ.
กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1.00	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.บดช.	ครั้ง	1	1.00	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1.00	-		-		-			ผก.บ.
กฟส.คร.	ครั้ง	1	1.00	-		-		-			ผก.บ.
1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร ตามแผนงาน ข้อ 1.4.3 <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2568	ร้อยละ	-		50		100		-		ผธท.กบล.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผธท.กบล.ด.2
กฟส.พพ.	ร้อยละ	-	-	50		100		-			ผบ.บ.
กฟส.ชย.	ร้อยละ	-		50		100		-			ผก.บ.
กฟส.บดช.	ร้อยละ	-		50		100		-			ผก.บ.
กฟส.ทน.	ร้อยละ	-		50		100		-			ผก.บ.
กฟส.คร.	ร้อยละ	-		50		100		-			ผก.บ.
1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสาร ตามข้อ 1.4.4 ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคมบน เสไฟฟ้าของ กฟภ. ที่ไม่ถูกต้องตามกฎหมาย ให้ครบถ้วนทุกราย <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน ร้อยละ 100 ในปี 2568	ร้อยละ	-		-		100		100		ผธท.กบล.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผธท.กบล.ด.2
กฟส.พพ.	ร้อยละ	-	-	-		100		100			ผบ.บ.
กฟส.ชย.	ร้อยละ	-		-		100		100			ผก.บ.
กฟส.บดช.	ร้อยละ	-		-		100		100			ผก.บ.
กฟส.ทน.	ร้อยละ	-		-		100		100			ผก.บ.
กฟส.คร.	ร้อยละ	-		-		100		100			ผก.บ.
1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์	ครั้ง	3		3		3		3		ผขฟ.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผขฟ.กบฟ.ด.2

	ประกอบมิเตอร์ กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 บิลเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 บิลเดือนขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป											
	กฟส.พพ.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบร.
	กฟส.ชย.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.คร.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป											
	กฟส.พพ.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบร.
	กฟส.ชย.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.คร.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุ่งค่าไฟฟ้าให้ครบถ้วน (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป											
	กฟส.พพ.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.ชย.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.คร.	ครึ่ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย) (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จดหน่วยและประมวลผลบิล) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส											
	กฟส.พพ.	ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบร.
	กฟส.ชย.	ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.คร.	ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่าย	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร											
	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนกลาง	ร้อยละ	86.93		86.93		86.93		86.93		ผบป.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบป.กบฟ.ด.2
	<u>เป้าหมาย</u> คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4											
	2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนภูมิภาค	ร้อยละ	86.93		86.93		86.93		86.93			
	<u>เป้าหมาย</u> คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4											
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	86.93	86.93	86.93		86.93		86.93			ผสน.

		กฟส.ชย.	ร้อยละ	86.93	86.93	86.93		86.93	86.93			ผสน.
		กฟส.บดช.	ร้อยละ	86.93	86.93	86.93		86.93	86.93			ผสน.
		กฟส.ทน.	ร้อยละ	86.93	86.93	86.93		86.93	86.93			ผสน.
		กฟส.คร.	ร้อยละ	86.93	86.93	86.93		86.93	86.93			ผสน.
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ) เป้าหมาย คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4		ร้อยละ	93.47		93.47		93.47	93.47		ผบ.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบ.กบฟ.ด.2
		กฟส.พพ.	ร้อยละ	93.47	93.47	93.47		93.47	93.47			ผสน.
		กฟส.ชย.	ร้อยละ	93.47	93.46	93.47		93.47	93.47			ผสน.
		กฟส.บดช.	ร้อยละ	93.47	93.46	93.47		93.47	93.47			ผสน.
		กฟส.ทน.	ร้อยละ	93.47	93.47	93.47		93.47	93.47			ผสน.
		กฟส.คร.	ร้อยละ	93.47	93.47	93.47		93.47	93.47			ผสน.
	2.3 สรุปรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เสนอผู้บริหารทราบ เป้าหมาย จัดทำรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป		ครั้ง	3		3		3	3		ผบ.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบ.กบฟ.ด.2
		กฟส.พพ.	ครั้ง	3	3	3		3	3			ผสน.
		กฟส.ชย.	ครั้ง	3	3	3		3	3			ผสน.
		กฟส.บดช.	ครั้ง	3	3	3		3	3			ผสน.
		กฟส.ทน.	ครั้ง	3	3	3		3	3			ผสน.
		กฟส.คร.	ครั้ง	3	3	3		3	3			ผสน.
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์	3.1 เสร็จรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย 3. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก ผชก. (19.2000, .19.A000) 4. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก รพก.(กต) (19.1000) 5. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก สนย. (19.3000, .19.AA00, .19.B000) *** ข้อมูลจาก CAPEX เป้าหมาย เบิกจ่าย ร้อยละ 100 ของค่าเป้าหมายรายไตรมาส (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ ข้อ A)		ร้อยละ	100		100		100	100		ผบ.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบ.กบฟ.ด.2
		กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100	100			ทุกแผนกที่ได้รับจัดสรรงบ
		กฟส.ชย.	ร้อยละ	100	100	100		100	100			ผสน.รายงานผล
		กฟส.บดช.	ร้อยละ	100	100	100		100	100			
		กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100		100	100			
		กฟส.คร.	ร้อยละ	100	100	100		100	100			
	3.2 เสร็จรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินขาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2568 ที่ยังค้างชำระให้ได้ร้อยละ 100 เป้าหมาย ครบถ้วน ร้อยละ 100 เงื่อนไขเพิ่มเติม : 1. กรณีไม่สามารถเร่งรัดจัดเก็บหนี้ได้ครบถ้วน ต้องรวบรวมเอกสารส่งให้ ผกม.กสช. เพื่อขออนุมัติดำเนินคดีทางกฎหมายให้ครบถ้วนทุกราย) 2. กรณีลูกหนี้ผ่อนชำระ ถือว่ามีการดำเนินการติดตามแล้ว		ร้อยละ	20		40		70	100		ผบ.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบ.กบฟ.ด.2
		กฟส.พพ.	ร้อยละ	20	20	40		70	100			ผบ.ร.,ผบ.บ.
		กฟส.ชย.	ร้อยละ	20	20	40		70	100			ผบ.ค.,ผกบ.
		กฟส.บดช.	ร้อยละ	20	20	40		70	100			ผบ.ค.,ผกบ.
		กฟส.ทน.	ร้อยละ	20	20	40		70	100			ผบ.ค.,ผกบ.
		กฟส.คร.	ร้อยละ	20	20	40		70	100			ผบ.ค.,ผกบ.

3.3 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด 3.3.1 เอกชนรายใหญ่ : ติดตามให้มีการชำระเงินภายในสิ้นเดือนของเดือนที่ครบกำหนด หากมีค้างชำระเกินสิ้นเดือน กฟฟ.ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย 3.3.2 เอกชนรายย่อย : ต้องไม่มีมีค้างชำระ 3 บิลขึ้นไป หากมีค้างชำระต้องอยู่ในสถานะ งดจ่ายไฟ/ผ่อนชำระเท่านั้น หากอยู่ในสถานะยังไม่ได้ดำเนินการใดๆ ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	ครั้ง	3		3		3		3		ผบน.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบน.กบฟ.ด.2
	กฟส.พพ.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบร.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.บดช.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.คร.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
3.4 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้ราชการ ที่ กฟช. รับผิดชอบ ที่มีอายุตั้งแต่ 180 วันขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	ครั้ง	3		3		3		3		ผบน.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบน.กบฟ.ด.2
	กฟส.พพ.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบร.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.บดช.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
	กฟส.คร.	ครั้ง	3	3	3		3		3		ผบค.
3.5 เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง) 3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นก่อนปีปัจจุบัน 3.5.1.1 งบสุใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 <u>เป้าหมาย</u> ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 100 ของมูลค่างาน	ร้อยละ	25		50		75		100		ผบส.กบฟ.ด.2	กฟส.(L,M,S) ผบส.กบฟ.ด.2 ผจร.กรย.ด.2
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	25	25	50		75		100		ผสน.,ผกส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	25	25	50		75		100		ผสน.,ผกป.
	กฟส.บดช.	ร้อยละ	25	25	50		75		100		ผสน.,ผกป.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	25	25	50		75		100		ผสน.,ผกป.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	25	25	50		75		100		ผสน.,ผกป.
	ร้อยละ	15		30		45		60			
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	15	15	30		45		60		ผสน.,ผกส.,ผบป.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	15	15	30		45		60		ผสน.,ผกป.
	กฟส.บดช.	ร้อยละ	15	15	30		45		60		ผสน.,ผกป.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	15	15	30		45		60		ผสน.,ผกป.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	15	15	30		45		60		ผสน.,ผกป.
	ร้อยละ	-		10		35		60			
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกป.
	กฟส.บดช.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกป.
	ร้อยละ	-		10		35		60			
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกป.
	กฟส.บดช.	ร้อยละ	-		10		35		60		ผสน.,ผกป.

ปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อต่อเนื่อง	ของผู้บริหารให้มีประสิทธิภาพอย่างต่อเนื่อง ในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ C02.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจดหน่วยและการประมวลผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง เป้าหมาย มีการตรวจสอบและอัปเดตข้อมูลที่ต้องแต่ละรายงาน ตามกรอบเวลาที่กำหนด	ร้อยละ	100		100		100		100			
------------------------------------	--	--------	-----	--	-----	--	-----	--	-----	--	--	--

[illegible]

	เป้าหมาย - กฟฟ. รับเห็นชอบความเสี่ยงของลวดดำที่มีภัยสำคัญ หรือจัดการใน 1 ปี ได้จนเสร็จ	ร้อยละ	100		100		100		100		ผลส. กว.ล. ๑	ทก. กฟฟ.
	กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบส.
	กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.คร. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	- กว.ล. รายงานความเสี่ยงของลวดดำ ลากระบบ PEA VOC System และจัดส่งให้ ผ.งค (กค) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	ครึ่ง	1		1		1		1		ผลส. กว.ล. ๑	ผลส. กว.ล. ๑ 2
แผนงานที่ 6 พัฒนาการใช้ประโยชน์ของลวดดำ (Customer Analysis) โดยการพัฒนาการใช้บริการ นวัตกรรม นวัตกรรม	6.1 การจัดทำรายงานข้อมูลลวดดำเพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ ทางธุรกิจที่เกี่ยวข้อง 6.1.1 รายงานข้อมูลลวดดำ High Value เพื่อการดำเนินการธุรกิจงานของ ติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย เป้าหมาย จัดทำรายงานข้อมูลดำให้ที่ พร้อมสรุปรายงานให้ผู้บริหาร ทราบ ภายในไตรมาส 1 - รายงานข้อมูลลวดดำ High Value ที่มีการใช้ไฟฟ้าตั้งแต่ร้อยละ 70 ของ	ร้อยละ	100								ผลส. กว.ล. ๑	ผลส. กว.ล. ๑ 2
	6.1.2 รายงานข้อมูลลวดดำ เพื่อการดำเนินการธุรกิจงานบำรุงรักษา เป้าหมาย จัดทำรายงานข้อมูลดำให้ที่ พร้อมสรุปรายงานให้ผู้บริหาร ทราบ ภายในไตรมาส 1 - รายงานข้อมูลลวดดำที่เสียให้ใช้การบำรุงรักษา ที่ 2566-2567 - รายงานข้อมูลลวดดำที่เสียให้ใช้การบำรุงรักษา และติดตั้งหม้อแปลง - รายงานข้อมูลลวดดำที่เสียให้ใช้การบำรุงรักษา และติดตั้งหม้อแปลง - จัดทำรายงานข้อมูลลวดดำที่เสียให้ใช้การบำรุงรักษา (กรณีที่ กฟฟ.	ร้อยละ	100								ผบว. กว.ล. ๑ 2	ผบว. กว.ล. ๑ 2
	6.2 การใช้ประโยชน์ของลวดดำเพื่อสร้างโอกาสทางธุรกิจที่เกี่ยวข้อง 6.2.1 การดำเนินการธุรกิจงานของขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายโดย ใช้ประโยชน์ของลวดดำ High Value เป้าหมาย - จัดทำแผนการให้บริการลวดดำและนำเสนอข้อมูลการให้บริการธุรกิจ	ร้อยละ	100		100		100		100		ผลส. กว.ล.	ผลส. กว.ล. ทก. กฟฟ.
	กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบส.
	กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.คร. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	- รายงานผลการดำเนินการ ทก.ไตรมาส	ครึ่ง	1		1		1		1		ผลส. กว.ล.	ผลส. กว.ล. ทก. กฟฟ.
	หมายเหตุ : รายงานข้อมูลดำฯ ตามกิจกรรมที่ 6.1.1											
	กฟส.พพ. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบส.
	กฟส.ขย. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบค.
	กฟส.บดข. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบค.
	กฟส.ทน. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบค.
	กฟส.คร. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบค.
	6.2.2 การดำเนินการธุรกิจงานบำรุงรักษา โดยหม้อแปลงดำ 2 กลม ดังที่ (1) ลวดดำรายเดิม (ที่ใช้ใช้การบำรุงรักษา) ทดสอบ (2) ลวดดำรายใหม่ (ที่ใช้ใช้การบำรุงรักษา และติดตั้งหม้อแปลง เดิม 250 kVA) ให้ต่ำกว่าร้อยละ 20											
	เป้าหมาย - จัดทำแผนการให้บริการลวดดำและนำเสนอข้อมูลการให้บริการธุรกิจ	ร้อยละ	100		100		100		100		ผบว. กว.ล.	ผบว. กว.ล. ทก. กฟฟ.
	กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบส.
	กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	กฟส.คร. ร้อยละ	100	100	100		100		100				ผบค.
	- รายงานผลการดำเนินการ ทก.ไตรมาส	ครึ่ง	1		1		1		1		ผบว. กว.ล.	ผบว. กว.ล. ทก. กฟฟ.
	กฟส.พพ. ครึ่ง	1	1	1		1		1				ผบส.

	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ดร.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
หมายเหตุ : - รายชื่อลูกค้านี้ ควบคุมการซื้อ 6 1 2 - สามารถดำเนินการใช้แบบการเข้าพบลูกค้าได้ตามความเหมาะสม												
6.3 วัตถุประสงค์การประเมินความพึงพอใจ การติดตามข้อเสนอแนะลูกค้า และการร้องเรียน การปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการ/บริการ												
- กฟส ขนาด 1 /M/S จัดทำแบบสอบถามรับโปรแกรมการคำนวณ โดย ร้อยละ 100 ผลส งบค ๑ กฟส 1 /M/S												
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100								ผบส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	100	100								ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	100	100								ผบค.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100								ผบค.
	กฟส.ดร.	ร้อยละ	100	100								ผบค.
และรายงานผลการดำเนินงานของสิ่งของลูกค้าในด้าน ผลิตภัณฑ์/บริการ/การซ่อมแซมที่ผ่านมา ให้ งบค. ทราบภายใน 10 วันหลังสิ่งใดทราบ												
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบส.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ดร.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
- งบค. ติดตาม และรายงานสรุปผล ในภาพรวมของ กฟค 2 ภายใน 15 วันหลังสิ่งใดทราบ												
		ครั้ง	1		1		1		1			ผลส งบค ๑ ผลส งบค ๑ 2
6.4 จัดทำแบบการประเมินการขยายงานธุรกิจเกี่ยวกับ การตั้งตลาด (In selling) และการตั้งตลาด (Cross selling) และลูกค้ารายสำคัญลูกค้ารายสำคัญ												
กระบวนการประเมินการตั้งตลาดรายสำคัญลูกค้ารายสำคัญ												
เป้าหมาย ร้อยละการขยายตัวของธุรกิจ (1)-(4)												
(1) จัดทำแบบการขยายงานธุรกิจเกี่ยวกับ กฟค. ทราบ ภายใน ร้อยละ 100												
กฟค 2 รายงานลูกค้าที่เข้าพบ ราย												
โดยให้ร้อยละร้อยละ กฟค. กำหนด ภายในไตรมาสของสายงาน												
หมายเหตุ : ลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ ลูกค้าสายงานและพาณิชย์รายใหญ่												
(2) เข้าพบลูกค้าเป้าหมายตาม (1) เพื่อสำรวจ												
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	20	20	50		30					ผบส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	20	20	50		30					ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	20	20	50		30					ผบค.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	20	20	50		30					ผบค.
	กฟส.ดร.	ร้อยละ	20	20	50		30					ผบค.
และลูกค้าที่ลงนามในสัญญาธุรกิจเกี่ยวกับ กฟค. โดยให้ร้อยละ 10 ของ												
ที่เข้าพบเพื่อสำรวจการขยายงานธุรกิจเกี่ยวกับ กฟค.												
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	2	2	5		3					ผบส.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	2	2	5		3					ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	2	2	5		3					ผบค.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	2	2	5		3					ผบค.
	กฟส.ดร.	ร้อยละ	2	2	5		3					ผบค.
(3) กฟส ขนาด 1 /M/S รายงานผลการขยายงานธุรกิจเกี่ยวกับ กฟค. โดยให้ร้อยละ 10 ของ												
ของสายงาน โดย Google sheet (Sale Tracking) /โดยให้ร้อยละ 10 ของ												
	กฟส.พพ.	ครั้ง	3	3	3		3		3			ผบส.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครั้ง	3	3	3		3		3			ผบค.

	กฟส.ทน.	ครั้ง	3	3	3		3		3			ผบค.
	กฟส.คร.	ครั้ง	3	3	3		3		3			ผบค.
และสรุปรายงานผลการขายของไตรมาส วัดส่ง ภายใน 5 วันหลัง	กฟส.ทน.	ครั้ง	1		1		1		1		ภายใน ๑ 2	กฟส. 1 /M/S
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบส.
	กฟส.ขย.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.บดข.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
	กฟส.คร.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบค.
(4) รายงานสรุปผลการดำเนินงานการนำเสนอการขายงานธุรกิจ เคียวเท็อง (ลูกค้ารายใหม่) การซื้อเคียวเท็อง (In selling) และการซื้อเคียวเท็อง (Cross Selling) ตามแบบฟอร์ม Sale-NC-S-001 วัดส่ง ผง (กค) ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส และ ผง (กค) สรุปภาพรวมผลการดำเนินงาน ภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง	1		1		1		1			ภายใน ๑ 2	ผบส. ผบค. ผบค. ภายใน ๑ 2
แผนงานที่ 7 การเพิ่มประสิทธิภาพ จัดซื้อจัดจ้าง	7.1 การเพิ่มประสิทธิภาพการจัดซื้อจัดจ้างเพื่อยกระดับ การให้บริการที่ลดลง กฟค ลดความโปร่งใสและเพิ่มความ 7.1.1 การเพิ่มประสิทธิภาพการบริการจัดการจัดซื้อจัดจ้าง ดังนี้ (1) การลดต้นทุนการจัดซื้อ (ด้านการบริการ) โดยรวม - จัดซื้อจัดจ้างทั่วไป ปีได้ภายใน 30 วันทำการ (ร้อยละ 100)	ร้อยละ	100		100		100		100		คณะกรรมการ และเลขาธิการ จัดซื้อจัดจ้าง	ผบค. กฟฟ
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบส.
	กฟส.ขย.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	- จัดซื้อจัดจ้างทั่วไป ปีได้ภายใน 30 วัน (ร้อยละ 100)	ร้อยละ	100		100		100		100		คณะกรรมการ และเลขาธิการ จัดซื้อจัดจ้าง	ผบค. กฟฟ
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบส.
	กฟส.ขย.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	- จัดซื้อจัดจ้างทั่วไป ปีได้ภายใน 15 วัน (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 93)	ร้อยละ	93		93		93		93		คณะกรรมการ และเลขาธิการ จัดซื้อจัดจ้าง	ผบค. กฟฟ
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	93	100	93		93		93			ผบส.,กฟส.XS
	กฟส.ขย.	ร้อยละ	93	100	93		93		93			ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	93	100	93		93		93			ผบค.,กฟส.XS
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	93	100	93		93		93			ผบค.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	93	100	93		93		93			ผบค.,กฟส.XS
	- จัดซื้อจัดจ้างสำคัญเร่งด่วน (IA/IR chat) ภายใน 24 ชั่วโมง (ร้อยละ 100)	ร้อยละ	100		100		100		100		คณะกรรมการ และเลขาธิการ จัดซื้อจัดจ้าง	ผบค. กฟฟ
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบส.,กฟส.XS
	กฟส.ขย.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.,กฟส.XS
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.,กฟส.XS
(2) การลดต้นทุนการจัดซื้อ (ด้านการบริการ) กลุ่มบริการทั่วไป (ลดภาพไฟฟ้า+การให้บริการ) - การปิดจัดซื้อจัดจ้าง ภายใน 20 วัน (ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 97)	ร้อยละ	97		97		97		97		คณะกรรมการ และเลขาธิการ จัดซื้อจัดจ้าง	ผบค. กฟฟ	
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	97	100	97		97		97			ผบส.,กฟส.XS
	กฟส.ขย.	ร้อยละ	97	100	97		97		97			ผบค.
	กฟส.บดข.	ร้อยละ	97	100	97		97		97			ผบค.,กฟส.XS
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	97	100	97		97		97			ผบค.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	97	100	97		97		97			ผบค.,กฟส.XS

แผนงานที่ 8 แผนงานสร้างความรู้และพัฒนาระบบ Digital CRM บนโทรศัพท์มือถือ	(3) การดูแลวงจรเครื่องเสียง (ด้านการบริการ) กลับที่ผลิตเร่งรัดแก้ไข (พบบริการพนักงาน+การลดหน่วย/แรงแด้ไฟฟ้า+การคงดด้วยไฟฟ้า - การไปขอเครื่องเสียง ภายใน 10 วัน (ไปโดยกว่าร้อยละ 85)	ร้อยละ	85		85		85		85		ร้อยละเครื่องเสียง	ทศ กฟฟ
		กฟส.พพ. ร้อยละ	85	100	85		85		85			ผบส.,กฟส.XS
		กฟส.ขย. ร้อยละ	85	100	85		85		85			ผบค.
		กฟส.บดข. ร้อยละ	85	100	85		85		85			ผบค.,กฟส.XS
		กฟส.ทน. ร้อยละ	85	100	85		85		85			ผบค.
		กฟส.คร. ร้อยละ	85	100	85		85		85			ผบค.,กฟส.XS
	(4) ระยะเวลาดูแลตนเองที่ลูกค้าร้องขอและไปถึงได้ตามเงื่อนไข - ตรวจสอนหรือติดตั้งไฟฟ้าภายใน 5 วัน (ร้อยละ 100)	ร้อยละ	100		100		100		100		ร้อยละเครื่องเสียง	ทศ กฟฟ
		กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบส.,กฟส.XS
		กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
		กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.,กฟส.XS
		กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.
		กฟส.คร. ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผบค.,กฟส.XS
	เป้าหมาย ร้อยละตามส่วนของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียน และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียนต่อไตรมาส											
	หมายเหตุ : ใ้ทราบข้อร้องเรียนประเภทละเมิดสิทธิผู้บริโภค											
	7.2 การจัดทำแผนงานหรือแนวทางในการดำเนินงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียนของลูกค้า											
	เป้าหมาย											
	- กฟส หนวด 1 /M/S จัดทำแผนงานหรือแนวทางในการดำเนินงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียน และสรุปรายงานผลจัดส่ง กบค. ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส											
	กฟส.พพ. ครึ่ง	ครั้ง	1		1		1		1		คณะกรรมการข้อร้องเรียน	กฟส 1 /M/S
		กฟส.ขย. ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบส.
		กฟส.บดข. ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
		กฟส.ทน. ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
		กฟส.คร. ครึ่ง	1	1	1		1		1			ผบค.
		กฟส.พพ. ครึ่ง	1		1		1		1		คณะกรรมการและเลขานุการข้อร้องเรียน	คณะกรรมการและเลขานุการข้อร้องเรียน
	- กฟส 2 รับผิดชอบการร้องเรียน (ด้านการบริการ) จัดทำแผนงานหรือแนวทางในการดำเนินงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียนของลูกค้า และจัดส่ง ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส											
	เป้าหมาย											
	- หนทางและขอความเห็นลูกค้ารายสำคัญภายในเดือน ก.พ. 2568											
	กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100								ผบส หนวด 2	กฟส 2 กฟส 1 /M/S
		กฟส.ขย. ร้อยละ	100								ผบส.	
		กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100							ผบค หนวด 1	กฟส 1 /M/S
		กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100								KAMR/พนักงานดูแลลูกค้าประจำแผนก
		กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100								พนักงานดูแลลูกค้าประจำแผนก
		กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100								พนักงานดูแลลูกค้าประจำแผนก
	เป้าหมาย การจัดการตามข้อร้องเรียนของลูกค้าโดยแผนกของลูกค้านี้											
	- ลูกค้ากลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 ของข้อร้องเรียน											
	- ลูกค้ากลุ่ม Star ร้อยละ 100 ของข้อร้องเรียน											
	- ลูกค้ากลุ่ม Static ร้อยละ 100 ของข้อร้องเรียน											
	8.2.2 กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ											
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100		100		100		100		ผบส หนวด 1	กฟส 1 /M/S
		ร้อยละ	100	100	100		100		100			KAMR

(Relation Building Activity : RBA) งานเยี่ยมเยือนลูกค้า งานสังสรรค์	กฟส.พพ. ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบส./KAMR ผบค. ผบค. ผบค. ผบค.
	กฟส.ขย. ร้อยละ	100	100	100		100		100		
	กฟส.บดข. ร้อยละ	100	100	100		100		100		
	กฟส.ทน. ร้อยละ	100	100	100		100		100		
	กฟส.คร. ร้อยละ	100	100	100		100		100		
	เป้าหมาย การวัดการดำเนินงานสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้าย โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้									
- กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100										
- กลุ่ม Star ร้อยละ 100										
- กลุ่ม Status ร้อยละ 100										
- กลุ่ม Streamline ร้อยละ 40										
8.3 การเยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าใบและลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ให้บริการของ SPP โดยมีเชิงรุก และ การเยี่ยมเยือนลูกค้าแต่ละรายที่จัดตามแผนจัดสรรให้ผลการ เป้าหมาย - เยี่ยมเยือนโดย ผอ.ก กฟฟ : 1 ครั้ง/สัปดาห์ 1 ราย - เยี่ยมเยือนโดย ผอ.ก CFC : 1 ครั้ง/สัปดาห์ 3 ราย - เยี่ยมเยือนโดย ผจก.กฟส.ขนาด L,M : 1 ครั้ง/สัปดาห์ 6 ราย	ร้อยละ	25		25		25		25	ผลส งบเล ๑	ทก กฟฟ
	ราย	1		1		1		1	ผลส งบเล ๑	ผอ.ก (๑๖)
	ราย	3		3		3		3	ผลส งบเล ๑	ผอ.กฟฟ (CFC)
	ราย	6		6		6		6	ผลส งบเล ๑	ผจก.กฟส I /M
กฟส.พพ. ร้อยละ	ราย	6	6	6		6		6		ผบส./KAMR
- เยี่ยมเยือนโดย ผอ.ก กฟส ขนาด S : 1 ครั้ง/สัปดาห์ 3 ราย	ราย	3		3		3		3	ผลส งบเล ๑	ผอ.กฟส S
กฟส.ขย. ร้อยละ	ราย	3	3	3		3		3		ผบค.
กฟส.บดข. ร้อยละ	ราย	3	5	3		3		3		ผบค.
กฟส.ทน. ร้อยละ	ราย	3	6	3		3		3		ผบค.
กฟส.คร. ร้อยละ	ราย	3	3	3		3		3		ผบค.
- เยี่ยมเยือนโดย ผอ.ก กฟส ขนาด XS : พิจารณาตามความพร้อม	ราย								ผลส งบเล ๑	ผอ.กฟส XS
เยี่ยมเยือนโดย ผอ.กฟส ขนาด XS : พิจารณาตามความพร้อม และศักยภาพของพื้นที่	ราย									
กฟส.ขย. ร้อยละ	ราย									ผอ.กฟส XS
กฟส.บดข. ร้อยละ	ราย									ผอ.กฟส XS
กฟส.ทน. ร้อยละ	ราย									ผอ.กฟส XS
กฟส.คร. ร้อยละ	ราย									ผอ.กฟส XS
หมายเหตุ : สามารถพิจารณาการแบ่งการเยี่ยมเยือนลูกค้าได้ 2 รูปแบบ 1. รูปแบบ Onsite และ 2. รูปแบบ Online Meeting ผ่านระบบออนไลน์ (ตามอนุมัติ ผอ.ก. ลงวันที่ ๖ มกราคม 2๖๐7 ต่อท้ายหนังสือ กสธ.(สค) 1239/2๖๐๖ ลว. ๖ มกราคม 2๖๐7) อนุมัติระบบการดูแลและการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า)										
8.4 จัดประชุมสมมนาลูกค้ารายใหญ่ เน้นพท กฟพ.	ร้อยละ			50		50			ผลส งบเล ๑	กฟส I /M
กฟส.พพ. ร้อยละ				50		50				ผบส./KAMR
เป้าหมาย กพด.๔ จำนวน 1 / กฟพ.										
ใบเคลือบเคลือบเหล็ก (งานประสาธน์สัมพันธ์กับ กฟฟ ละ 1 แห่ง/เขต) หมายเหตุ : 1.รับเคลือบเคลือบตามแผนงาน โดยหลักเกณฑ์การวัดสัมฤทธิ์ ในพื้นที่ปฏิบัติงานโดย ผอ.ก 2.รับเคลือบเคลือบตามแผนงาน โดยหลักเกณฑ์การวัดสัมฤทธิ์ ในพื้นที่ปฏิบัติงานโดย ผอ.ก ดำเนินการวัดสัมฤทธิ์กิจกรรมต่างๆ										
8.5 การส่งเสริมการขายสินค้าในกิจการ/ผลิตภัณฑ์ของบริษัท/ผลิตภัณฑ์ของบริษัท เป้าหมาย - กลุ่ม Strategic ทดสอบ 1 ครั้ง/ปี 100% ภายในไตรมาส 3 - กลุ่ม Star Status ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม - กิจกรรมส่งเสริมการขาย/ประชาสัมพันธ์กิจกรรมต่างๆ สำหรับลูกค้าพิจารณาตามความเหมาะสม	ร้อยละ					100			ผลส งบเล ๑	กฟส I /M
กฟส.พพ. ร้อยละ						100				KAMR
8.6 การส่งเสริมลูกค้ารายใหม่ ตามข้อมูล ROI/หมายเหตุหลังการ/แหล่งข้อมูลลูกค้า โดยการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยือน เพื่อในข้อมูลต่างๆ เช่น การขอใบไฟฟ้า ขยายเขตระบบ ไฟฟ้าและการวางแผนการขยายไฟฟ้า เป็นต้น หมายเหตุ รายงานสรุปผลการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยือน ทกไตรมาส (ตาม ROI CRM-NCS-002)	ครั้ง	1		1		1		1	ผลส งบเล ๑	ทก กฟฟ
กฟส.พพ. ครั้ง	1	1	1		1			1		ผบส.
กฟส.ขย. ครั้ง	1	1	1		1			1		ผบค.
กฟส.บดข. ครั้ง	1	1	1		1			1		ผบค.
กฟส.ทน. ครั้ง	1	1	1		1			1		ผบค.
กฟส.คร. ครั้ง	1	1	1		1			1		ผบค.

แผนปฏิบัติการ กฟส.ทุนปี 2568
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการ
- ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และ การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม
- การใช้นวัตกรรม เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC
5. กลยุทธ์ระดับทีมงาน
- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม
- การใช้นวัตกรรม เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

3. เกณฑ์การดำเนินงาน (KRI)
- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 750 ล้านบาท
- ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติงาน
6. เกณฑ์การดำเนินงาน (KRI)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ปริมาณสาเหตุนองของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ปริมาณสาเหตุนองของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟท.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟท.

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0
- ระดับ 5
- ระดับ 5

แผนงาน / โครงการ / งาน ing Strategies หรือ Strategic Initi	แผนปฏิบัติการ (กิจกรรมพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			เป้า Q1	ผล Q1	เป้า Q2	ผล Q2	เป้า Q3	ผล Q3	เป้า Q4	ผล Q4		
แผนงานที่ 1 ความคุ้มค่า (Loss) ของสายงานภาคกลาง	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2568 <u>เป้าหมาย</u> กฟต.2 = 6.34 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2567 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2568 1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2568 ตามที่ กฟท.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2568	ครั้ง	1		-		-		-		กvv.(ผปร.)	กvv.(ผปร.)
		ครั้ง	-		1		-		-		กvv.(ผปร.)	กvv.(ผปร.)
	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss จำนวน 10 รายการ ของ กฟท. <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส) 1.2.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน 1.2.1.1 ชั่วคราว กฟต.2 = 1 สถานี (นคร3 ไตรมาส 4) 1.2.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ) กฟต.2 = 1 สถานี (ชะวอด ไตรมาส 1) 1.2.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 4 วงจร 1.2.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี กฟต.2 = 5 วงจร-กม. 1.2.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10% 1.2.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV) กฟต.2 = 12 วงจร 1.2.4.2 วงจรที่มี VSPP กฟต.2 = 4 วงจร 1.2.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร 1.2.5.1 แบบ Fixed กฟต.2 = 3,000 kvar 1.2.5.2 แบบ Switching กฟต.2 = 0 kvar	ร้อยละ	100		100		100		100		ผวฟ.กปบ.ค.2	ผวฟ.กปบ.ค.2
		สฟ.							1.00		ผวฟ.กปบ.ค.2 ผวฟ.กปบ.ค.2	กจค., กฟฟ.2, ทรย.ค.2, กฟฟ.2, ทรย.ค.2, กฟส.
		สฟ.			1.00						ผวฟ.กปบ.ค.2	กจค., กฟฟ.2, ทรย.ค.2,
		วงจร			2.00		2.00		-		ผวฟ.กปบ.ค.2	ผวฟ.กปบ.ค.2,กฟส.L/M/S
		วงจร-กม.			2.00		3.00				ผวร.กvv.ค.2	ผวร.กvv.ค.2/กฟส.L/M/S
		วงจร			6.00		6.00				ผวฟ.กปบ.ค.2	กฟส.L/M/S
		วงจร			2.00		2.00				ผวฟ.กปบ.ค.2	กฟส.L/M/S
		kvar							#####			
		kvar										
	1.2.6 ยื่นฯ (งานบำรุงรักษา)ไปยังหน่วยงานจากงานบำรุงรักษา) 1.2.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่งระบบ จำหน่าย - สถานีไฟฟ้า - สายส่ง - ระบบจำหน่าย 1.2.6.1.1 สถานีไฟฟ้า กฟต.2 = 42 สถานี 1.2.6.1.2 สายส่ง (ปีละ 2 ครั้ง) กฟต.2 = 1,112.50 วงจร-กม. 1.2.6.1.3 ระบบจำหน่าย (ปีละ 2 ครั้ง) กฟต.2 = 251 วงจร (วงจรที่โหลดสูงกว่า 7 MW) <u>เป้าหมายราย กฟฟ.</u> 1.2.6.2 การแก้ไขค่าป้าชเตอร์ (Switching & Fixed) 22/33 เควี 1.2.6.2.1 การแก้ไขค่าป้าชเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบไฟ สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน กฟต.2 = 100% (50 ชุด) <u>กฟส.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด</u> 1.2.6.2.2 การแก้ไขค่าป้าชเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้ สามารถใช้งานได้ กฟต.2 = 100% (39 สถานี) <u>กฟส.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด</u> 1.2.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2 ตามบันทึกเลขที่ กวฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง กฟต.2 = 46 สถานี	สถานี	23		11		8				ผสน.กสฟ.ค.2	ผสน.กสฟ.ค.2
		วงจร-กม.			#####				#####		ผบส.กบษ.ค.2	ผบส.กบษ.ค.2, ผสล.
		วงจร	-		251		-		251		ผบร.กบษ.ค.2	กฟส.L/M
		วงจร			20				20			ผปบ./ผกป.
		ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบอ.กบษ.	ผบอ.กบษ., กฟส.L/M
		ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผปบ./ผกป.
		ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผสน.กสฟ.	ผสน.กสฟ., กฟส.L/M
		ร้อยละ	100	100	100		100		100			ผปบ./ผกป.
		ครั้ง			1						ผวฟ.กปบ.ค.2	ผวฟ.กปบ.ค.2

1.2.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต) กฟล.2 = 4 วงจร	วงจร	1		1		1		1		ผวฟ.กบป.ค.2 กวร.(ผปฐ.)	ผวฟ.กบป.ค.2 กวร.(ผปฐ.)
1.2.9 หมอแปลงจำหน่าย 1.2.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟล.2 = 136 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)	ร้อยละ	-		40		35		25		กวร.(ผปฐ.), กบป.(ผปฐ.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	-	40		35		25			หมบป.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	-	40		35		25			หมป.
	กฟส.บคช.	ร้อยละ	-	40		35		25			หมป.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	-	40		35		25			หมป.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	-	40		35		25			หมป.
หมายเหตุ ใช้ข้อมูลจาก OPISAonGIS เดือนพฤศจิกายน 2567 จำนวน 1,549 เครื่อง (ขอปรับค่า)	(เครื่อง)	(อภ)		54		48		34			
1.2.9.2 สืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPISA) กฟล.2 = 17 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)	ร้อยละ (เครื่อง)					100 17				กวร.(ผปฐ.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ (เครื่อง)				100 1					หมบป.
1.2.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (%Load>80) (เครื่อง)(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟล.2 = 210 เครื่อง	เครื่อง	- (อภ)		52		105		53		กวร.(ผปฐ.)	กฟส./LM
หมายเหตุ ใช้ข้อมูลจาก OPISAonGIS เดือนพฤศจิกายน 2567 จำนวน 2,121 เครื่อง (ขอปรับค่า)				25%		50%		25%			
	กฟส.พพ.	เครื่อง	-	25%		50%		25%			หมบป.
	กฟส.ชย.	เครื่อง	-	25%		50%		25%			หมป.
	กฟส.บคช.	เครื่อง	-	25%		50%		25%			หมป.
	กฟส.ทน.	เครื่อง	-	25%		50%		25%			หมป.
	กฟส.คร.	เครื่อง	-	25%		50%		25%			หมป.
1.2.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.2.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.) กฟล.2 = 17 วงจร-กม. (กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 วงจร-กม.)	วงจร-กม.			6		6		5		กวร.(ผปฐ.)	กฟส./LM, กบป.ค.2
	กฟส.พพ.	วงจร-กม.						1			หมบป.
1.2.10.2 การติดตั้งใหม่ (วงจร) กฟล.2 = 17 วงจร (กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 วงจร)	วงจร			6		6		5		กวร.(ผปฐ.)	กฟส./LM, กบป.ค.2
	กฟส.พพ.	วงจร		1							หมบป.
1.2.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย กฟล.2 = 24 วงจร-กม.	วงจร-กม.			8		8		8		กวร.(ผปฐ.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	วงจร-กม.						1			หมบป.
1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงาน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟค. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และหาหนทางกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)											
1.3.1 มาตรการที่ 1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 1.3.1.1 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากในสั่งงาน U_CUBE ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1 <u>เป้าหมาย</u> NL1 : 3.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด กฟล.2 43 กฟฟ.	กฟฟ. คะแนน	43 3.5		43 3.5		43 3.5		43 3.5		กบป.(หมด.), กบ กบป.(หมด.), กบ	กฟส./L/M/S กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ.	คะแนน	4.5	5	4.5	4.5		4.5			หมด.
	กฟส.ชย.	คะแนน	4.5	5	4.5	4.5		4.5			หมด.
	กฟส.บคช.	คะแนน	4.5	5	4.5	4.5		4.5			หมด.
	กฟส.ทน.	คะแนน	4.5	5	4.5	4.5		4.5			หมด.
	กฟส.คร.	คะแนน	4.5	5	4.5	4.5		4.5			หมด.
1.3.1.2 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากรายงานที่แจ้งโดยพนักงานจัดหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 จากในสั่งงาน U_CUBE <u>เป้าหมาย</u> NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด กฟล.2 43 กฟฟ.	กฟฟ. คะแนน	43 4		43 4		43 4		43 4		กบป.(หมด.), กบ กบป.(หมด.), กบ	กฟส./L/M/S กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ.	คะแนน	4	4.985	4	4		4			หมด.,หมบป.
	กฟส.ชย.	คะแนน	4	5	4	4		4			หมด.หมบป.
	กฟส.บคช.	คะแนน	4	5	4	4		4			หมด.หมบป.
	กฟส.ทน.	คะแนน	4	4.9	4	4		4			หมด.หมบป.
	กฟส.คร.	คะแนน	4	5	4	4		4			หมด.หมบป.
1.3.1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol Meter 05) จากในสั่งงาน U_CUBE <u>เป้าหมาย</u> 100% ทุก กฟส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด กฟล.2 43 กฟฟ.	กฟฟ. ร้อยละ	43 100		43 100		43 100		43 100		กบป.(หมด.), กบ กบป.(หมด.), กบ	กฟส./L/M/S กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
	กฟส.บคช.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
	กฟส.คร.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
1.3.2 มาตรการที่ 2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 1.3.2.1 การตรวจสอบมิเตอร์ AMR และ มิเตอร์ AMI ตามในสั่งงานจากระบบ AMR Monitoring System และ ระบบ Meter Exception Monitoring System <u>เป้าหมาย</u> KPI (AMR, AMI) 4 คะแนนขึ้นไป กฟล.2 17 กฟฟ.	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบป.(หมด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.
1.3.2.2 การตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้า เพิ่ม-ลด มากกว่า 25% (ยกเว้น มิเตอร์ AMR และ มิเตอร์ AMI) <u>เป้าหมาย</u> 100% จากในสั่งงาน U_CUBE กฟล.2 100% (เครื่อง)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบป.(หมด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.,หมบป.
1.3.2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชีชี, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบ ชีชี, 7ฟิ. แรงสูง ในกรณีติดตั้งมิเตอร์ใหม่ (ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง กฟล.2 100% (เครื่อง)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบป.(หมด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100	100		100			หมด.

	1.3.3 มาตรการที่ 3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวง ทั้งกรณีมิเตอร์ และไม่มีมิเตอร์ 1.3.3.1 กรณีมิเตอร์ ไฟตรวจสอบตามเงื่อนไข U_CUBE เป้าหมาย 100% จากใบสั่งงาน U_CUBE กฟล.2100% ตามใบสั่งงาน...เป้าหมายราย กฟฟ.	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบส.(ผบด.), กบ	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบด.	
	1.3.3.2 กรณีไม่มีมิเตอร์ เป้าหมาย 100% ข้อมูลในระบบ SAP เทียบกับระบบ GIS โดยข้อมูล GIS เป็นหลัก กฟล.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบส.(ผบด.), กบฟ.	
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบด.	
	1.3.4 มาตรการที่ 4 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประสิทธิภาพและค่าใช้จ่าย 1.3.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า ในระบบ U_CUBE เป้าหมาย 100% ลงข้อมูลในระบบ U_CUBE กฟล.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบด.	
	1.3.4.2 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประสิทธิภาพ เป้าหมาย 100% โดยรายละเอียด 1 ครั้ง กฟล.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบด.	
	1.3.5 มาตรการที่ 5 มาตรการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิด/ชำรุด ดำเนินการบันทึกผลการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิด/ชำรุด ในระบบ U_CUBE ทุกเครื่อง โดยจะมีการตรวจสอบข้อมูลย้อนหลังบันทึกใน U_CUBE เป้าหมาย 100% กฟล.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบฟ. (รชฟฟ.)	กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ. กฟส.ชบ. กฟส.บคช. กฟส.ทน. กฟส.คร.	ร้อยละ	100 100 100 100 100	100 100 100 100 100	100 100 100 100 100		100 100 100 100 100		100 100 100 100 100		ผบร. ผบด. ผบด. ผบด. ผบด.	
	1.3.6 มาตรการที่ 6 มาตรการตรวจสอบจากพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงผิดปกติอย่างต่อเนื่อง (โครงการมิเตอร์ยี่ห้อ 2567) ข้อมูลจากระบบ U_CUBE เป้าหมาย 100% กฟล.2 100% ทุกสาย	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผบด.	
	1.3.7 มาตรการที่ 7 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อย ปีละ 1) 1.3.7.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ตรวจสอบหน่วย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟล.21.....ครั้ง	ครั้ง	1.00								กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	1.3.8 มาตรการที่ 8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์เบี่ยงเบนและอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง (ทั้งจุดเบี่ยงเบนระหว่างเขต และระหว่าง กฟฟ.) กฟล.2 100%	ร้อยละ	25.00		50.00		75.00		100.00		กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	25.00	25.00	50.00		75.00		100.00		ผบด.	
	1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		กบส.(ผบด.)	กฟส./LM
	กฟส.พพ.	ร้อยละ	1.00	1.00	1.00		1.00		1.00		ผบด.	
	- วิศวกรและแผนกแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข/มีงานได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100 เป้าหมาย 100% กฟล.2 100% (กฟฟ. หน่วยงานดำเนินการแจ้งกรณีดำเนินการไม่ได้ตามแผนงาน)											
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2567) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการฟีด และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100%	ร้อยละ	5		75		100		-		กบว.(ผบร.)	กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ. กฟส.ชบ. กฟส.บคช. กฟส.ทน. กฟส.คร.	ร้อยละ	5 5 5 5 5	5 5 5 5 5	75 75 75 75 75		100 100 100 100 100				ผบร. ผบป. ผบป. ผบป. ผบป.	
	เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 5 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข											
	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100%	ร้อยละ	-		25		75		100		กบว.(ผบร.)	กฟส./L/M/S
	กฟส.พพ. กฟส.ชบ. กฟส.บคช. กฟส.ทน. กฟส.คร.	ร้อยละ		25 25 25 25 25		75 75 75 75 75		100 100 100 100 100			ผบร. ผบป. ผบป. ผบป. ผบป.	
	เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงาน (D1-F4) ไตรมาส 2 ร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ค.ค. - พ.ย. 2568 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ											
1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c2psim.pea.co.th) (สถานะ D1) เป้าหมาย รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM	ครั้ง	3		3		3		3		กบว.(ผบร.)	กฟส./L/M/S	
กฟส.พพ. กฟส.ชบ. กฟส.บคช. กฟส.ทน. กฟส.คร.	ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง	3 3 3 3 3	3 3 3 3 3	3 3 3 3 3		3 3 3 3 3		3 3 3 3 3		ผบร. ผบป. ผบป. ผบป. ผบป.		

	1.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSCA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2568 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำปี 2569 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2568 จำนวน 1 ครั้ง	ครั้ง	-	-	-	1	กвр.(ผปร.)	กฟส.ล/MS
	กฟส.พท. ครั้ง - กฟส.ชม. ครั้ง - กฟส.มคช. ครั้ง - กฟส.ทบ. ครั้ง - กฟส.ตร. ครั้ง -					1		ผปน. ผกป. ผกป. ผกป. ผกป.
แผนงานที่ 2 ความคุ้มค่าจำนวน (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาไฟฟ้า	2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายตามค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.1.1 จัดทำเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ภายในเดือน ม.ค. 2568 <u>เป้าหมาย</u> กฟค.2 โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่ 2-สฟฟ.เวียงสระ หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 2.2 ตารางสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เครี และระบบจำหน่าย 22/33 เครี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) 2.2.1 ตารางสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เครี และระบบจำหน่าย 22/33 เครี ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง ทุกวงจร โตรมาสละ 1 ครั้ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง 2.2.2 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขสิ่งผิดปกติ ทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง ทุกวงจร โตรมาสละ 1 ครั้ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง	ครั้ง	1.00	-	-	-	ผวฟ.กปน.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
	2.3 ติดตั้งตัวไม่ไกลแนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางขั้นต่ำที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ติดตั้ง 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี 2.4 ป้ายรั้งกั้นลวดกาวีไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 2.5 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี 2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี	ร้อยละ ร้อยละ	- -	100 -	- -	100 -	ผนส.กนษ.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
	2.4 ป้ายรั้งกั้นลวดกาวีไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 2.5 สำรวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี 2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี	ร้อยละ	-	-	-	-	-	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
	2.5.1 สำรวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี 2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี	ครั้ง ครั้ง	1 -	- -	- -	- -	ผนส.กนษ.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครี	ครั้ง ครั้ง	1 -	1 -	1 -	1 -	ผนส.กนษ.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
2.6 รายงานผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางแก้ไขปัญห	กระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญห <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมาย ตามไตรมาส)	ครั้ง	1	1	1	1	ผวฟ.กปน.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำรับเหตุการณ์ ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	<u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ครั้ง	1	1	1	1	ผปค.กสฟ.ค.2	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่ โหลดสายส่ง สฟฟ.ทพพื้นที่
2.8 จำนวนนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพ ระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม	A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop <u>เป้าหมาย</u> จำนวนนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567	ครั้ง	-	-	-	-	-	กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่
2.9 สรุปเปรียบเทียบผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรม ทั้ง 4 ประเภท	A : SAIFI = 1.372, SAIDI = 23.204, B : SAIFI = 1.408, SAIDI = 24.716, C : SAIFI = 1.444, SAIDI =26.228, D : SAIFI =1.480, SAIDI = 27.740 <u>เป้าหมาย</u>	ครั้ง	-	-	-	-		กฟค.2 ไม่มีประกาศพื้นที่

	- รายงานผล (คำจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามเป้าหมาย) 2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรมเป้าหมาย รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2567	ครึ่ง	-	-	-	-	-	-	ฟผด.2	ไม่มีประกาศพื้นที่
	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2566	ครึ่ง	-	-	-	-	-	-	ฟผด.2	ไม่มีประกาศพื้นที่
	2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่เป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567									
	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมของปี 2566 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมายเป้าหมาย รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567	ครึ่ง	-	-	-	-	-	-	ฟผด.2	ไม่มีประกาศพื้นที่
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าตามเป้าหมาย)เป้าหมาย - รายงานผล (คำจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	ครึ่ง	-	-	-	-	-	-	ฟผด.2	ไม่มีประกาศพื้นที่
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบนิคมอุตสาหกรรม	3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมเป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2567	ครึ่ง	1						ผ้งบ.(กค)	
	3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้ในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรมเป้าหมาย ภายในเดือน มี.ค. 2567	ครึ่ง	1	-	-	-	-	-	ผ้งบ.(กค), คณะทำงานฯ	
	3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการเป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ครึ่ง	1	-	-	-	-	-	ผ้งบ.(กค), คณะทำงานฯ	
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข Maintenance Corrective Mainteที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินการเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance (ZPM4+HB)/(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่เี่ยงกว่า 2.5 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่เี่ยงกว่า 2.5	อัตราส่วนเี่ยงกว่า 2.5	ไม่เี่ยงกว่า 2.5	ไม่เี่ยงกว่า 2.5	ไม่เี่ยงกว่า 2.5	ไม่เี่ยงกว่า 2.5	ไม่เี่ยงกว่า 2.5	ผ่นร.กบช.ด.2	กฟผด.2	
	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อรักษาสภาพระบบไฟฟ้าฟีดเดอร์อ่อนแอที่สุดของ กฟผ.ระชน L/M/S ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำนวน 22/33 เกร์ อย่างเี่ยง กฟผ. ละ 1 ฟีดเดอร์									
	4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ฟีดเดอร์อ่อนแอที่สุด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2568	ครึ่ง	1	-	-	-	-	-	ผวฟ.กบป.ด.2, ผ่นร.ก	กฟผด.L/M/S
	กฟผ.พท. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ชย. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.มดช. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ทน. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.คร. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 เป้าหมาย - รายงานผลดำเนินการทุกไตรมาส	แห่ง	43	43	43	43	43	ผ่นร.กบช.ด.2	กฟผด.L/M/S	
	กฟผ.พท. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ชย. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.มดช. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ทน. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.คร. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	- ประเมินผล SAIFI/SAIDI ทุกไตรมาส	แห่ง	43	43	43	43	43	ผวฟ.กบป.ด.2	กฟผด.L/M/S	
	กฟผ.พท. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ชย. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.มดช. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.ทน. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	กฟผ.คร. แห่ง	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
	ที่สุด ส่วพัน									
	4.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ฟีดเดอร์อันดงที่สุด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2568	ครึ่ง	1	-	-	-	-	-	ผวฟ.กบป.ด.2, ผ่นร.ก	กฟผด.L/M/S
	กฟผ.พท. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.	
	กฟผ.ชย. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.	
	กฟผ.มดช. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.	
กฟผ.ทน. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.คร. ครึ่ง	1	1	-	-	-	-	-	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
4.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.3.1 เป้าหมาย - รายงานผลดำเนินการทุกไตรมาส	แห่ง	43	43	43	43	43	43	ผ่นร.กบช.ด.2	กฟผด.L/M/S	
กฟผ.พท. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.ชย. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.มดช. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.ทน. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.คร. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
- ประเมินผล SAIFI/SAIDI ทุกไตรมาส	แห่ง	43	43	43	43	43	43	ผวฟ.กบป.ด.2	กฟผด.L/M/S	
กฟผ.พท. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.ชย. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.มดช. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.ทน. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
กฟผ.คร. แห่ง	1	1	1	1	1	1	1	ผ่นบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.ผกบ.		
4.4 ติดตั้งคณโ้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าใต้อาแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางคณโ้ที่ได้จากการสำรวจ) เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ติดตั้ง 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ร้อยละ									

แผนปฏิบัติการ กฟส.พูนพิน ประจำปี 2568
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อม
การเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประ
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS
เพื่อความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid
การเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประ
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- การเพิ่ม Grid Visibility โดยการขยายผล LV SCADA

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ร้อยละ 100
(ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานฯ
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานฯ

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ระดับ 5
- ระดับ 5

แผนงาน / โครงการ / งาน ating Strategies หรือ Strategic Initi	แผนปฏิบัติ (กิจกรรมพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ ผู้ปฏิบัติ
			เป้า Q1	ผล Q1	เป้า Q2	ผล Q2	เป้า Q3	ผล Q3	เป้า Q4	ผล Q4		
แผนงานที่ 1 ความคืบหน้า (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสาย และได้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมาย 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2568 กฟด.2 SAIFI = 0.746, SAIDI = 73.371	ครั้ง	1		-		-		-		ผวฟ.กบป.ด.2	ผวฟ.กบป.ด.2
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 2/2568	ครั้ง	-		1		-		-		ผวฟ.กบป.ด.2	ผวฟ.กบป.ด.2
	1.2 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย จุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ครั้ง	1		1		1		1		ผบร.กบษ.ด.2	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบป.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.บดช.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.คร.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่าย 1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2568	ครั้ง	1		-		-		-		ผบร.กบษ.ด.2	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1	-		-		-			ผบป.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	-		-		-			ผกป.
	กฟส.บดช.	ครั้ง	1	1	-		-		-			ผกป.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	-		-		-			ผกป.
	กฟส.คร.	ครั้ง	1	1	-		-		-			ผกป.
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการ	ครั้ง	1		1		1		1		ผบร.กบษ.ด.2	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผบป.
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.บดช.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.
	กฟส.คร.	ครั้ง	1	1	1		1		1			ผกป.

	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส											
	2.2 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ใน - ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV พิจารณา <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		98		98		98		ผพร.กาว.ด.2/ผบร.กบส.ด	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.ชย. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.บดช. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	-	-	98		98		98				ผมด.
	กฟส.คร. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	2.3 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละมีเตอร์) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมีเตอร์ กฟภ. โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมีเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า รหัส กฟพ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 99 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		99		99		99		ผพร. กาว.ด.2/ผมด.กบส.ด	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ. ร้อยละ	-		99		99		99				ผมด.
	กฟส.ชย. ร้อยละ	-		99		99		99				ผมด.
	กฟส.บดช. ร้อยละ	-		99		99		99				ผมด.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	-	-	99		99		99				ผมด.
	กฟส.คร. ร้อยละ	-		99		99		99				ผมด.
	2.4 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละหม้อแปลง) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูล และรหัส กฟพ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงาน ทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		98		98		98		ผพร.กาว.ด.2/ผบร.กบส.ด	กฟส.L/M/S
	กฟส.พพ. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.ชย. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.บดช. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.
	กฟส.ทน. ร้อยละ	-	-	98		98		98				ผมด.
	กฟส.คร. ร้อยละ	-		98		98		98				ผมด.

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (คำเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.5 ตรวจสอบผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เครือและระบบจำหน่าย 22/33 เครือ (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1. ระบบสายส่ง ไตรมาสละ 1 ครั้ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบส.กบษ.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ	45.44			45.44			45.44			45.44			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ ก	53.77			53.77			53.77			53.77			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสั	#####			#####			#####			#####			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในส	#####			#####			#####			#####			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ใน	#####			#####			#####			#####			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ใน	59.84			59.84			59.84			59.84			
กฟส.กลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	62.98			62.98			62.98			62.98			
กฟส.ปาดอง และ กฟฟ.ในสังกัด	18.69			18.69			18.69			18.69			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	59.29			59.29			59.29			59.29			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสั	10.57			10.57			10.57			10.57			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	70.15			70.15			70.15			70.15			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสั	11.69			11.69			11.69			11.69			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสั	93.55			93.55			93.55			93.55			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ใ	45.27			45.27			45.27			45.27			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสั	43.13			43.13			43.13			43.13			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสั	46.05			46.05			46.05			46.05			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสั	50.80			50.80			50.80			50.80			
รวม กฟด.2	#####			#####			#####			#####			

แผนปฏิบัติการ กฟส.พุนพิน ประจำปี 2568
มุมมอง : Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และ

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HCM1 People พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง (Upskill) ของบุคลากร
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนาตาม Future Competency และมีส่วนร่วมในการพัฒนา Use Case (100%)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
• จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานโดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้
- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด
• จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักรู้ด้านความเสี่ยง
4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละ 100

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน (รอกำเป้าหมายจากสายงานฯ บก)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน (รอกำเป้าหมายจากสายงานฯ บก)

แผนงาน / โครงการ / งาน Initiating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (กิจกรรมพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมาย/ผล รายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ ผู้ปฏิบัติ
			เป้า Q1	ผล Q1	เป้า Q2	ผล Q2	เป้า Q3	ผล Q3	เป้า Q4	ผล Q4		
แผนงานหลักที่ 1 แผนงาน ความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 คณะทำงานการจัดการความรู้ ของสายงานภาค การประมงชี้แจงแผนปฏิบัติการด้านการจัดการความรู้ 1.1.1 แต่งตั้งคณะทำงานการจัดการความรู้ เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ครั้ง	1.00		-		-		-		คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟต.2	ทุกกอง, กฟส.(L,M)
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1		-		-		-			คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟส.พพ.
	ทำงานฯ กฟต.2 เป้าหมาย เข้าร่วมกิจกรรม ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ครั้ง	1.00		-		-		-		คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟต.2	คณะทำงานการ จัดการความรู้ ของ ทุกกอง, กฟส.(L,M)
	กฟส.พพ.	ครั้ง	1		-		-		-			คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟส.พพ.
	1.2 คัดเลือกคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่สอดคล้องกับหัวข้อ Knowledge) ที่ระบุใน Knowledge Landscape และวิเคราะห์จุดที่ต้องควบคุม ระดับระวังหรือจุดสำคัญ / วิฤต (Critical Step) หรือจุดที่ต้องควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) เป้าหมาย อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 2/2568	เรื่อง	-		อย่างน้อย 1		-		-		คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟต.2	คณะทำงานการ จัดการความรู้ ของ ทุกกอง, กฟส.(L,M)
	กฟส.พพ.	เรื่อง	-		อย่างน้อย 1		-		-			คณะทำงานการ จัดการความรู้ กฟส.พพ.

1.3 จัดทำองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุม (Critical Step) หรือจุดที่ต้องควบคุม (Control point) หรือนักคนสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) ตามคู่มือปฏิบัติงานที่ถูกคัดเลือก	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟต.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของทุกกอง กฟส.(L,M)
<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	กฟส.พพ. องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	-		คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟส.พพ.
1.4 Upload องค์ความรู้ตามข้อ 1.3 ที่จัดทำขึ้น ใน	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟต.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของทุกกอง กฟส.(L,M)
<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	กฟส.พพ. องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	-		คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟส.พพ.
1.5 สื่อสาร แลกเปลี่ยน และถ่ายทอดองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้อง ช่องทาง หรือจุดสำคัญ / วิกฤติ (Critical Step) ตามข้อ 1.3 ให้แก่ บุคลากรที่เกี่ยวข้อง ผ่านเครื่องมือการจัดการความรู้ เช่น AAR, Story Telling, Mentor, On-the-job Training เป็นต้น	ช่องทาง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟต.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของทุกกอง กฟส.(L,M)
<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	กฟส.พพ. ช่องทาง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-		คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟส.พพ.
1.6 นำคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่มีการปรับปรุงองค์ พร้อมประเมินผลเพื่อพัฒนาปรับปรุง โดยใช้ข้อมูล ข้อมูลจากแหล่งอื่นๆ เช่น การแลกเปลี่ยนความรู้จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย, แนวทางการปรับปรุงกระบวนการจากหน่วยงานที่มีรูปแบบการดำเนินงานใกล้เคียง, Training เป็นต้น	เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟต.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของทุกกอง กฟส.(L,M)
<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	กฟส.พพ. เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-		คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟส.พพ.
1.7 กรอกรวบรวมข้อมูลในแบบฟอร์ม “การจัดทำองค์ความรู้ที่ รมัดระวังหรือ จุดสำคัญ/วิกฤติ (Critical Step)” Download แบบฟอร์ม ในระบบ KM-Si ส่วนของจากใจทีมงาน	เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟต.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของทุกกอง กฟส.(L,M)
<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	กฟส.พพ. เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-		คณะกรรมการจัดการความรู้ กฟส.พพ.
1.8 วิเคราะห์ผลการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน	ร้อยละ	-	-	-	100.00		คณะกรรมการ	คณะกรรมการ

	เพื่อประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลของ ต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และสรุปผล ภายในไตรมาสที่ 4/2568										จัดการความรู้ กฟต.2	จัดการความรู้ ของ กฟต.2
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานพัฒนา ด้านนวัตกรรมเพื่อไปใช้ปรับปรุง กระบวนการปฏิบัติงานของหน่วย	2.1 คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม ของสายงานฯ และ กฟช. ร่วมกัน จัดทำแผนการดำเนินงานด้านนวัตกรรม ประจำปี 2568 และกำหนดกิจกรรมส่งเสริมฯ	กิจกรรม	อย่างน้อย 1	-	-	-	-	-	-	-	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2
	2.1.1 แต่งตั้งคณะทำงานฯ เพื่อพิจารณาจัดทำแผนและกำหนดกิจกรรมอย่างน้อย 1 กิจกรรม เช่น จัดประกวด, จัดอบรม, แลกเปลี่ยนความคิด เป็นต้น เพื่อพัฒนาความสามารถ และเพิ่มศักยภาพของบุคลากรในการใช้ความคิดสร้างสรรค์ และการจัดการงานนวัตกรรม <u>เป้าหมาย</u> จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาสที่ 1/2568											
	2.1.2 ถ่ายทอดแผนการดำเนินงาน ตามข้อ 2.1.1 และแผนการปลูกฝังค่านิยม และการเสริมสร้างวัฒนธรรมของ กฟภ. ให้พนักงานในสังกัดทราบ ผ่านช่องทางการสื่อสาร ในรูปแบบดิจิทัล เช่น เว็บบอร์ด กฟช., Facebook, Line Office Account, Youtube เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 3 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 2/2568	ช่องทาง	-	อย่างน้อย 3	-	-	-	-	-	-	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม, ทุกกอง, กฟส.(L,M)
	กฟส.พพ.	เรื่อง	-	อย่างน้อย 3	-	-	-	-	-	-		คณะทำงานวิจัย จัดการความรู้ กฟส.พพ.
	2.2 ประเมินผลความสำเร็จของแผนการดำเนินงานด้านนวัตกรรมประจำปี 2568 <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และสรุปผล ภายในไตรมาสที่ 4/2568	ร้อยละ	-	-	-	-	-	100.00			คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2
แผนงานที่ 3 การพัฒนาศักยภาพ กฟฟ.หน่วยงาน ให้สอดคล้องตาม	2.3 กนว. หรือ คณะทำงานฯ คัดเลือกสิ่งประดิษฐ์หรือนวัตกรรมที่ขึ้นทะเบียน TRL3 ขยายผลไปสู่การพัฒนาหรือปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงานภายในหน่วยงาน <u>เป้าหมาย</u> ขยายผลนวัตกรรม TRL3 อย่างน้อย 1 ชิ้น ภายในไตรมาสที่ 3/2568	ชิ้น	-	-	อย่างน้อย 1	-	-				คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2	คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม กฟต.2
	3.1 กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S,XS) ดำเนินการแต่งตั้ง <u>เป้าหมาย</u> จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ม.ค. 2568	ครั้ง	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)
	กฟส.พพ.,กฟส.ทอ.,กฟส.คช.	ครั้ง	1									คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.มตช.,กฟส.พนม.	ครั้ง	1	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
กฟฟ.ดีเด่น	กฟส.คร.,กฟส.วภค.	ครั้ง	1									คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	3.2 คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S หลักเกณฑ์ กฟฟ.ดีเด่น ปี 2568 จากคณะทำงานฯ กฟภ.	ครั้ง	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟต.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)

เป้าหมาย	เข้าร่วมประชุมรับฟังการชี้แจง ภายในไตรมาสที่ 1/2568										
	กฟส.พพ.,กฟส.ทอ.,กฟส.คช.	ครั้ง	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1							คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.มตช.,กฟส.พนม.	ครั้ง	1	1							คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1							คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.คร.,กฟส.วภค.	ครั้ง	1								คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	3.3 คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟส.(L,M,S,XS) ดำเนินตามหลักเกณฑ์ กฟฟ.ดีเด่น ปี 2568										
	เป้าหมาย	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟส.(L,M,S,XS) ประเมินตนเอง ทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟฟ.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)
	กฟส.พพ.,กฟส.ทอ.,กฟส.คช.	ครั้ง	1		1		1		1		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1		1		1		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.มตช.,กฟส.พนม.	ครั้ง	1	1	1		1		1		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1		1		1		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.คร.,กฟส.วภค.	ครั้ง	1		1		1		1		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	3.4 คณะทำงาน กฟส.(L,M,S,XS) ดำเนินการปรับปรุงให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ กฟฟ.ดีเด่น ปี 2568										
	เป้าหมาย	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟส.(L,M,S,XS) ดำเนินการทุกไตรมาส	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟฟ.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)
	กฟส.พพ.,กฟส.ทอ.,กฟส.คช.	ร้อยละ	100		100		100		100		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ชย.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.มตช.,กฟส.พนม.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ทน.	ร้อยละ	100	100	100		100		100		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.คร.,กฟส.วภค.	ร้อยละ	100		100		100		100		คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	3.5 คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟฟ.2 ประเมินคะแนนและเข้าร่วมกิจกรรมการคัดเลือก กฟฟ.ดีเด่น กฟก. ประจำปี 2568										
	เป้าหมาย	คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟฟ.2 ดำเนินการประเมินและคัดเลือกในไตรมาสที่ 1-2 /2568	ครั้ง	1.00		1.00					คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น กฟฟ.2 และ กฟส.(L,M,S,XS)
	กฟส.พพ.,กฟส.ทอ.,กฟส.คช.	ครั้ง	1		1						คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ชย.	ครั้ง	1	1	1						คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.มตช.,กฟส.พนม.	ครั้ง	1	1	1						คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.ทน.	ครั้ง	1	1	1						คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น
	กฟส.คร.,กฟส.วภค.	ครั้ง	1		1						คณะทำงาน กฟฟ.ดีเด่น

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
ชื่อแผนงาน :	1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.2.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.2.6.1.3 ระบบจำหน่าย
เป้าหมาย :	- ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง
	- รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบร.กบษ.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : วงจร)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ	-			42			-			42			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ ก	-			21			-			21			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในส	-			18			-			18			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในส	-			19			-			19			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในส	-			4			-			4			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในส	-			18			-			18			
กฟส.กลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			11			-			11			
กฟส.ปาดอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			15			-			15			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			14			-			14			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในส	-			15			-			15			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-			20			-			20			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในส	-			13			-			13			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในส	-			3			-			3			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ใ	-			10			-			10			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในส	-			9			-			9			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในส	-			11			-			11			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในส	-			8			-			8			
รวม กฟด.2	-			251			-			251			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (คำเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.4 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟข. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1. ระบบสายส่ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ตัดปีละ 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบส.กบข.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ	-		-	45.49			-		-	45.49			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ ก	-		-	53.27			-		-	53.27			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสั	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ใน	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ใน	-		-	59.01			-		-	59.01			
กฟส.กลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	60.31			-		-	60.31			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	17.27			-		-	17.27			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	59.04			-		-	59.04			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสั	-		-	10.24			-		-	10.24			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	70.24			-		-	70.24			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสั	-		-	11.43			-		-	11.43			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสั	-		-	93.94			-		-	93.94			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ใ	-		-	44.81			-		-	44.81			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสั	-		-	42.72			-		-	42.72			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสั	-		-	26.15			-		-	26.15			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสั	-		-	50.62			-		-	50.62			
รวม กฟด.2	-		-	#####			-		-	#####			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครื
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ตัดปีละ 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบร.กบษ.๓.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช แล	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ ก	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ใน	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ใน	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ใน	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในส	-		-	#####			-		-	#####			
รวม กฟด.2	-		-	#####			-		-	#####			

[กลับหน้าหลัก](#)

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.5 ตรวจสอบผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เครือและระบบจำหน่าย 22/33 เครือ (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	2. ระบบจำหน่าย 22/33 เครือ ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบร.กบษ.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ	-		-	2,950			-		-	2,950			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ ก	-		-	1,668			-		-	1,668			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสั	-		-	2,689			-		-	2,689			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในส	-		-	3,320			-		-	3,320			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ใน	-		-	1,173			-		-	1,173			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ใน	-		-	752			-		-	752			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	770			-		-	770			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	218			-		-	218			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	2,611			-		-	2,611			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสั	-		-	853			-		-	853			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	4,637			-		-	4,637			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสั	-		-	1,405			-		-	1,405			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสั	-		-	923			-		-	923			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ใ	-		-	1,317			-		-	1,317			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสั	-		-	1,461			-		-	1,461			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสั	-		-	1,847			-		-	1,847			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสั	-		-	1,284			-		-	1,284			
รวม กฟด.2	-		-	#####			-		-	#####			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
ชื่อแผนงาน :	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟผ.
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.3.3 มาตรการที่ 3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวงและอุปกรณ์ สื่อสารต่างๆ โดยจะดำเนินการ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.3.3.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมกระจายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผมด.กบค.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ครั้ง)								หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	
กฟล.นครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	855		855		570		570		
กฟล.สุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	586		586		392		392		
กฟล.ตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	1096		1096		732		731		
กฟล.กระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	811		811		542		541		
กฟล.พังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	418		418		279		279		
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	464		464		310		310		
กฟอ.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	503		503		336		335		
กฟอ.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	163		163		110		109		
กฟอ.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	529		529		354		354		
กฟอ.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	564		564		376		376		
กฟส.กลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	330		330		221		221		
กฟอ.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	222		222		148		148		
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	106		106		72		71		
กฟอ.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	219		219		146		146		
กฟอ.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	168		168		113		113		
กฟอ.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	403		402		269		269		
กฟอ.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	301		300		201		201		
รวม กฟด.2	7,738.00		7,736.00		5,171.00		5,166.00		

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 1 การเพิ่ม	1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับต้นทุนที่ตรงตามเป้าหมาย สำหรับงานให้บริการธุรกิจ	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธ.น.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 งดเว้นงานที่ไม่คิดกำไร ดังนี้ 1. งานที่ได้รับการยกเว้นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง/ขยายเขตตามระเบียบ กฟผ. 2. งานก่อสร้างที่ได้รับการอนุมัติให้ใช้ดอกผลกองทุนเงินประกันฯ 3. งานก่อสร้างภายใต้ MOU ร่วมกับเทศบาล	กบฟ.รายงานผล
	1.2 ประสิทธิภาพของงานปฏิบัติงานของ WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจ	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธ.น.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 ยกเว้นงานบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากงานประเภทนี้ไม่สามารถควบคุมระยะเวลาการดำเนินการปิดใบสั่งงานได้	กบฟ.รายงานผล
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง จำแนกตามกลุ่มธุรกิจ ภายใต้กำกับดูแล และกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	-	รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ในแต่ละกลุ่มเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 4 ของรายได้ปี 2566	กลุ่มที่ 1 ธุรกิจภายใต้การกำกับดูแล (Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจประกอบกิจการไฟฟ้า และเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การกำกับอัตราค่าบริการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กลุ่มที่ 2 ธุรกิจนอกการกำกับดูแล (Non-Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจอื่นนอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน หรือมีลักษณะเป็นธุรกิจที่สามารถแข่งขันกับธุรกิจภายนอกได้	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ธุรกิจเสริม 
	1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพาดสายสื่อสาร ปี 2567	1.4.1 ตรวจสอบใบเส้าไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2568 ด้วยระบบ TAMS ให้ 1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงสื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2567 (ราย 1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร 1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสารตามแผนงาน ข้อ 1.4.3 1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสาร ตามข้อ 1.4.4	100% ภายในไตรมาสที่ 4/2566 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงสื่อสารครบถ้วน 100% ภายในเดือนมกราคม 2567 จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2567 ดำเนินการตามแผนงานภายในไตรมาสที่ 3/2567	 ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุงแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์ สื่อสาร	กบล.รายงานผล กบล.รายงานผล
	1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบ	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 บิลเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟฟ้าย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 บิลเดือนขึ้นไป	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์ 
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้ากรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์ 

	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวงกรณีศูนย์หน่วยหากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสืบเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุงค่า	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กมฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย)	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	เป้าหมาย ปรับแผนการจดหน่วยให้มีรายได้จากมากไปน้อยเพื่อจัดเก็บรายได้รวดเร็วขึ้น จัดลำดับจาก Portion A > B > C โดยให้วัดผลจากอัตราส่วนค่าไฟฟ้าของแต่ละ Portion ต่อค่าไฟฟ้าทั้งหมด ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนฐาน ของ กฟพ.รย. = 205.68 ล้านบาท ประกอบด้วย Portion A = 83.44 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 40.57%) Portion B = 86.33 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 41.97%) Portion C = 35.91 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 17.46%) ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนที่วัดผล ของ กฟพ.รย. = 183.73 ล้านบาท Portion A = 88.19 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 48.00%) Portion B = 68.80 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 37.44%) Portion C = 26.75 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 14.56%)	กมฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จดหน่วยและประมวลผลบิล
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตาม	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงาน	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	ผ้งภ.(กต) รายงานผล
		2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงาน	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	กมฟ.รายงานผล
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก.อนุมัติ	-	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	กลุ่มค่าใช้จ่ายควบคุมได้ 7 ประเภท ได้แก่ (1) ค่าล่วงเวลาพนักงาน (2) ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง (3) ค่าใช้จ่ายในการประชุม (4) ค่าระขาสัมพันธ์ (5) ค่าวัสดุใช้ไป (6) ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน (7) ค่าใช้จ่ายควบคุมได้อื่นๆ	กมฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ
	2.3 สรุปรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	จัดทำรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานภายในวันที่ 25 ของเดือน		กมฟ.รายงานผล
	2.4 ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง	2.4.1 ตั้งคณะทำงานกำหนดแนวทางและเกณฑ์ประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสายงาน กต	ตั้งคณะทำงานกำหนดแนวทางการติดตามการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสายงาน กต		ผ้งภ.(กต) รายงานผล
		2.4.2 คณะทำงานฯ กำหนดค่าเกณฑ์ประเมินผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ของสาย	จัดประชุมและเสนอขออนุมัติค่าเกณฑ์วัดผลการบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ทุกเขตในสังกัด		ผ้งภ.(กต) รายงานผล
		2.4.3 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ระดับ 5		กรย.รายงานผล
		2.4.4 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ระดับ 5		กมล.รายงานผล
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน	3.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดประกอบด้วย	-	เบิกจ่าย 100% ของค่าเป้าหมายรายไตรมาส	เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดประกอบด้วย 1. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตําพระยา(ชั่วคราว) จ.สระแก้ว (กฟภ.1) 2. งานพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ปริมณฑลชนแดนการไฟฟ้านครหลวง ระยะที่ 2 (ปี 2566-2568) (กฟภ.1-2-3) 3. งานปรับปรุง กอสร้างอาคาร และจัดหาเครื่องมือเพื่อใช้เป็นห้องปฏิบัติการทดสอบมิเตอร์ (กฟภ.1-2-3, กฟต.1-2-3) 4. งานก่อสร้างเขื่อนกั้นน้ำและสายส่งที่สถานีไฟฟ้าบ้านนา 2	กมฟ.รายงานผล

				4. งานก่อสร้างเพิ่มเติมและเปลี่ยนแปลงตามแผน (กฟผ. 2) และสถานีไฟฟ้าหนองปลาหมอ จ.ราชบุรี (วงจรถี 3) (กฟผ. 1) 5. งานจัดหาหม้อแปลง AVR ทดแทนที่เสื่อมสภาพเนื่องจาก จากการใช้งานส่งผลต่อการเกิดชำรุด (กฟผ. 1) 8. งานสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก รพค.(กค) 9. งานสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก สนค.	
3.2 เปรียบเทียบ ลูกหนี้จากการให้ เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน ขาดสายสื่อสาร	-	ร้อยละ 100	เงื่อนไขเพิ่มเติม 1. กรณีไม่สามารถเปรียบเทียบหนี้ได้ครบถ้วน ต้องรวบรวม ดำเนินการตามกฎหมายให้ครบถ้วนทุกกรณี 2. กรณีลูกหนี้ผ่อนชำระ ถือว่ามีการดำเนินการติดตามแล้ว	กบฟ.รายงานผล	
3.3 ติดตามการชำระ เงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงิน ภายในระยะเวลาที่ กำหนด	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายใน ระยะเวลาที่กำหนด - เอกชนรายใหญ่ : ติดตามให้มีการชำระเงินภายในสิ้นเดือนของ เดือนที่ครบกำหนด หากมีค้างชำระเกินสิ้นเดือน กฟฟ.ต้องชี้แจง เหตุผลได้ทุกราย - เอกชนรายย่อย : ต้องไม่มีบิลค้างชำระ 3 บิลขึ้นไป หากมีค้าง ชำระต้องอยู่ในสถานะ งดจ่ายไฟ/ผ่อนชำระเท่านั้น หากอยู่ใน สถานะยังไม่ได้ดำเนินการใด ๆ ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย ** หากมีการดำเนินการมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของ กระทรวงมหาดไทย เช่น การขยายเวลาการงดจ่ายไฟ กรณีค่า ไฟฟ้าไม่เกิน 200 บาท ค่าเฉลี่ย ขยายเวลาการงดจ่ายไฟส่วนหนึ่ง	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้	
3.4 ติดตามการชำระ เงินลูกหนี้ราชการ ที่ กฟช. รับผิดชอบ ที่ มีอายุตั้งแต่ 180 วัน ขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้	
3.5 เปรียบเทียบ ก่อสร้างเพื่อเพิ่ม มูลค่าทรัพย์สินและ การรับรู้รายได้	3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้น		ขอบเขต/เงื่อนไข	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง	
	3.5.1.1 งานผู้ใช้ไฟ (C) ไม่	ปิดงานก่อสร้าง 100% ของ	1. เป็นงานที่เป็นทรัพย์สิน กฟผ. ทุกงาน และไม่ได้อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่		
	3.5.1.2 งานลงทุน (I) และงบ	ปิดงานก่อสร้าง 60% ของ	2. เป็นงานที่จัดทำแผนการปิดงานในขั้นต้น		
	3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้น ในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดขึ้น)		3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีที่ต้นจัดสรร		
	3.5.2.1 งานผู้ใช้ไฟ (C) ไม่	ปิดงานก่อสร้าง 60% ของ	4. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก		
	3.5.2.2 งานลงทุน (I) และงบ	ปิดงานก่อสร้าง 50% ของ	5. กรณีงานปัจจุบัน ให้วัดค่าเกณฑ์สำหรับงานที่เกิดขึ้นใน 2 ไตรมาสแรกเท่านั้น		
	3.5.3 งานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2)	เร่งรัดปิดงานก่อสร้างระบบ จำหน่ายไฟฟ้า งาน C02.2 ที่รับชำระเงิน จากผู้ใช้ไฟก่อนเดือน มิถุนายน 2567 ให้ครบถ้วน ทุกงาน (วัดจำนวนงาน)	ขอบเขต/เงื่อนไข 1. ไม่เป็นงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีต้นจัดสรร 4. กรณีงานที่เกิดขึ้นในปี 2567 ต้องเป็นงานที่มีแค่ WBS 02.2 เท่านั้น	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง	
3.6 ติดตามการ จัดซื้อพัสดุหลัก-รอง ผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบบุคลากร	3.6.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุ หลัก-รอง ผลิตภัณฑ์คอนกรีต	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้ว เสร็จภายในเดือนมกราคม		กบฟ.รายงานผล	
	3.6.2 จัดทำรายงานผลการ เบิก-จ่าย-ยืม พัสดุจาก	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส		กบฟ.รายงานผล	
3.7 ติดตามการ จัดซื้อพัสดุเพื่อเติม เต็ม Safety Stock งบบุคลากร	3.7.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุ เพื่อเติมเต็ม Safety stock	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้ว เสร็จภายในเดือนมกราคม		กบฟ.รายงานผล	
	3.7.2 จัดทำรายงานผลการ เบิก-จ่าย-ยืม พัสดุจาก	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส		กบฟ.รายงานผล	
3.8 จัดทำแผน จัดซื้อพัสดุดำรง และ	-	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้ว เสร็จภายในเดือนมกราคม		กบฟ.รายงานผล	

	ผลิตภัณฑ์คอนกรีต		2567		
แผนงานที่ 4 ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน	4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กมฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กมฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ เงินประกัน
แผนงานที่ 5 การพัฒนาระบบสารสนเทศ	5.1 ตั้งคณะทำงานพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจ	-	ตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือนธันวาคม 2566 และจัดประชุมกำหนดแผนงานและแนวทางการดำเนินงานภายในเดือนมกราคม 2567		ผ้งภ.(กต) รายงานผล
	5.2 พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard	-	สามารถนำออกใช้งานได้ในไตรมาสที่ 1/2567	พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ CO2.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจัดหน่วยและการประมวลผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง	คณะทำงานฯ รายงานผล