



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

สแกนในระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์

จาก กฟอ.ลส. ถึง กบล.(ต.๑)
เลขที่ ต.๑ กฟอ.ลส.(บค.) ๑๖๖๖/๒๕๖๖ วันที่ ๖ กรกฎาคม ๒๕๖๖
เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ไตรมาส ๒ (เดือน เม.ย. - มิ.ย.) ประจำปี ๒๕๖๖

เรียน อก.บส.ต.๑

ตามหนังสือเลขที่ ต.๑ กบล.(ผธ.) ๑๔๗๘/๒๕๖๖ ลว. ๒๓ มิ.ย. ๒๕๖๖ เรื่อง ขอให้รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ไตรมาส ๒ (เม.ย. - มิ.ย.) ปี ๒๕๖๖ นั้น

กฟอ.ลส. ได้วางผลตามแผนปฏิบัติการไตรมาส ๒ (เม.ย. - มิ.ย.) ประจำปี ๒๕๖๖ ของ กฟอ.ลส. และ กฟฟ. ในสังกัด ไว้ที่ <ftp://๑๗๒.๒๖.๑.๑/#๐๔๔.แผนกแผนธุรกิจ/๐๐๓.แผนกปฏิบัติการ/๐๒.กล่องรับข้อมูล กฟฟ./ผลแผนฯปี ๒๕๖๖/รายงานแผนไตรมาส๒/กฟอ.หลังสวน>

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายสมเกียรติ สมบูรณ์)

ผจก.กฟอ.ลส.

6 ก.ค. 2566

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4						
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
	4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	กฟต.1	ร้อยละ	95.00		95.00	95.00	95.00		95.00		95.00				ผบค.	bowzo.pea@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ช่อมแซม และบำรุงรักษา	กฟอ.ลส.	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		95.00		95.00				ผบป.		กบญ.(ต.1)
	เป้าหมาย ปี 2565 ระดับ 5 = ร้อยละ 95	กฟส.สี	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00		95.00		95.00				ผกป.		กฟฟ.
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ย. 2565																	
	กฟต. 1 = 100%																	
	5. ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าทาสายสื่อสาร ปี 2566															ผอท.	apirat.ja@ku.th	ผวบ.(ต.1)
	01 ตรวจสอบใบสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2566 ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2565	กฟต.1	ร้อยละ	-		-		-		100.00			100.00					กบส.(ต.1)
		กฟอ.ลส.		-		-		-								ผกส.		
		กฟส.สี		-		-		-								ผกป.		
	02 แจ้งค่าบริการทาสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนสไฟฟ้า	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		-		-		-			100.00					กฟฟ.
	ของปี 2566 ภายในไตรมาสที่ 1 /2566 (รายเก่า)	กฟอ.ลส.	ร้อยละ	100.00	100.00	-		-		-						ผกส.		
		กฟส.สี	ร้อยละ	100.00	100.00	-		-		-						ผกป.		
	03 คุ้มครองจับจำนวนสไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	-		-		-		100.00			100.00					
	ของการเรียกเก็บค่าบริการเข้าทาสาย จากระบบ TAMs เทียบกับสภาพพนักงานจริง																	
	เป้าหมาย สุ่มทุก กฟฟ.จุดรวมงานและสังกัด ภายในปี																	
	*** งบทำการ กฟฟ. ปรับปรุงสายสื่อสาร																	
	6. เรงจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน	กฟต.1	ร้อยละ	20.00		40.00		70.00		100.00			100.00			ผบน.	katae.yodnum@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2566 ที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%	กฟอ.ลส.	ร้อยละ	20.00	20.00	40.00	40.00	70.00		100.00						ผบป.,ผบป		กบญ.(ต.1)
	** ลูกหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด	กฟส.สี	ร้อยละ	20.00	20.00	40.00	40.00	70.00		100.00						ผกป.,ผบนง.		กฟฟ.
	7. เรงจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2566 ไปได้ 100%															ผบน.	katae.yodnum@gmail.com	ผบพ.(ต.1)
	7.1 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน(ขอลดมูลค่าพาดสายใบปีแรก)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00			100.00					กบญ.(ต.1)
	ในรอบปี 2566 (เกิดขึ้นในช่วง 1 พ.ย. 65 - 31 ต.ค. 66)	กฟอ.ลส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00						ผบป.,ผบป		กฟฟ.
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากรับใบแจ้งหนี้)	กฟส.สี	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00						ผกป.,ผบนง.		
	(**ให้เวลาลดตามกรณีนี้ค้าง 15 วัน)																	
	** ทุกรายที่ขอใบปีถือเป็นรายใหม่(เส้นทางใหม่)																	
	7.2 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินปีที่ 2 (จากการตรวจนับประจำปี)	กฟต.1	ร้อยละ	50.00		90.00		100.00		-			100.00					
	ในรอบปี 2566	กฟอ.ลส.	ร้อยละ	50.00	50.00	90.00	90.00	100.00								ผบป.,ผบป		
	*หมายเหตุ ข้อ 6 และข้อ 7.1 , 7.2 กรณีที่มีการลดหนี้ชำระเงินและได้ส่งให้ ผบน.ดำเนินการถือว่า ยกเว้นได้	กฟส.สี	ร้อยละ	50.00	50.00	90.00	90.00	100.00								ผกป.,ผบนง.		

[illegible]

ด้าน Customer

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal
(Digital Customer Experience)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
SCM2 การสร้างประสบการณ์ที่ดีของการให้บริการแบบ New Normal
(Digital Customer Experience)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.4 Net Promotor Score ของลูกค้าที่ใช้บริการผ่าน Digital Channel ของ กฟน.

2.5 ความพึงพอใจของการให้บริการออนไลน์ผ่าน e-Service และ PEA Smart Plus

2.6 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

- กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัยและพาณิชย์รายย่อย)
- กลุ่มลูกค้าการเชื่อมโยง (อุตสาหกรรมและพาณิชย์รายใหญ่)
- กลุ่มภาครัฐ (ราชการและรัฐวิสาหกิจ)
- กลุ่มลูกค้าบริการสำคัญ (Key Account Customer)

2.7 จำนวนผู้สมัครใช้บริการ e-Bill

2.8 จำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus

2.9 ร้อยละของจำนวนหน่วยบริการลูกค้า PEA Shop ที่ปิดให้บริการ เทียบกับจำนวน PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการเปิดให้บริการ

2.10

2.10 ความพึงพอใจของการให้บริการตามมาตรฐาน SLA ที่กำหนด

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.4 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4

2.5 ร้อยละของจำนวนศูนย์บริการลูกค้า

PEA Shop ที่เปิดให้บริการเทียบกับจำนวน

PEA Shop ตามเป้าหมายที่ต้องการเปิดให้บริการ

4. เป้าหมาย

ระดับ 42.5

ร้อยละ 100

ระดับคะแนน 4.4859

ระดับคะแนน 4.4837

ระดับ 4.4781

ระดับคะแนน 4.4959

ระดับคะแนน 4.4489

Base Line +75% ราย

ไม่น้อยกว่า 4.5 ล้านราย

ร้อยละ 100

ระดับคะแนน 5

7. เป้าหมาย

ระดับ (ร้อยละเป้าหมาย)

ร้อยละ 100

[illegible]

[illegible]

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้
และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อเป็น
ผู้จำหน่ายไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้า
และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

SCM3 การรักษาลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ
(Key Account) ที่มีความเสี่ยง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score)

ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score)
ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.0000

7. เป้าหมาย
ระดับ 3.5075

[illegible]

[illegible]

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบ

จำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

3.5 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

3.6 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม

อุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย

2565

ร้อยละ 5.40

2565

ระดับ 4.4491

7. เป้าหมาย

2565

2565

2566

2565

2565

2565

ระดับ 4.4491

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ				รวม
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																	
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																	
	01 หม้อแปลงปรับแรงดันอัตโนมัติ(AVR) ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	กฟต.1	เครื่อง	-		-		-		21.00		21.00		0.847	0.847	ผบฟ.	pramualnoomahant@gmail.com	ผบ.บ.(ต.1)
	กฟต.1 = 21 เครื่อง																กบช.(ต.1)/กฟฟ.	
	02 ระบบจำหน่าย																ผว.บ.(ต.1)	
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	เครื่อง	1,071.00		1,252.00		1,254.00		-		3,577.00		13.370	13.370	ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	กบช.(ต.1)/กฟฟ.
	กฟต.1 = 11,924 เครื่อง																	
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด																	
	กฟต.1 = 3,577 เครื่อง																	
	กฟอ.ลส. 385 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	116.00	116.00	250.00	250.00	385.00				385.00				ผบ.บ.		
	กฟส.ลวี 206 เครื่อง	กฟส.ลวี	เครื่อง	62.00	62.00	134.00	134.00	206.00				206.00				ผค.บ.		
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	เครื่อง	1,756.00		2,042.00		2,046.00		-		5,844.00				ผฉม.	nuttapong482383@gmail.com	ผว.บ.(ต.1)
	กฟต.1 = 11,687 เครื่อง																กบช.(ต.1)/กฟฟ.	
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด																	
	กฟต.1 = 5,844 เครื่อง																	
	กฟอ.ลส. 238 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	71.00	71.00	155.00	155.00	238.00				238.00				ผบ.บ.		
	กฟส.ลวี 102 เครื่อง	กฟส.ลวี	เครื่อง	31.00	31.00	66.00	66.00	102.00				102.00				ผค.บ.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4						
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ																	
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%	กฟต.1	ชุด	-		64.00		65.00		-		129.00		0.518	0.518	ผวอ.	chart0310@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 129 ชุด																กรส.(ต.1)	
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%	กฟต.1	ชุด	-		-		31.00		-		31.00		0.258	0.258	ผรส.	samartpea@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 31 ชุด																กรส.(ต.1)	
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%	กฟต.1	ชุด	-		250.00		151.00		87.00		488.00		0.908	0.908	ผสร.	oanpeas1@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 337 ชุด (FOM 10 ชุด, DWDM = 52 (2ครั้ง/ปี), IP Access =99ชุด																กรส.(ต.1)	
	(2 (2ครั้ง/ปี), Access Switch 87 ชุด, Media Convector 57 ชุด, EFMS 32 ชุด)																	
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน	กฟต.1	วงจร	-		-		2.00		2.00		4.00		0.028	0.028	ผวอ.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร (SSA06, PNA04, BSR04, BSR08)																	กบป.(ต.1)
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟต.1	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผวอ.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	กทค.(ต.1),กบป.(ต.1)
	กฟต.1 = 4 วงจร																	
แผนงานหลักที่ 14 โครงการการควบคุมระยะไกลของศัพท์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																	
	(รายงานผลการรบบงาน SAP-PM)																	
	01 FRTU (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-		268.00		269.00		-		537.00		1.545	1.545	ผบอ.	Jatupom.sudyod@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 537 ชุด																กบข.(ต.1)	
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-		197.00		198.00		-		395.00				ผบอ.	Jatupom.sudyod@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 395 ชุด																กบข.(ต.1)	
	03 Mars Master (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	-		52.00		-		52.00		104.00		0.140	0.140	ผวอ.	chart0310@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 52 ชุด																กรส.(ต.1)	
	04 Mars Remote (ในสั่งงาน (ZPM4))	กฟต.1	ชุด	244.00		244.00		244.00		245.00		977.00		0.900	0.900	ผวอ.	chart0310@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)
	กฟต.1 = 977 ชุด																กรส.(ต.1)	
2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติมให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า90% ก่อนนำเข้าใช้งาน	กฟต.1	ชุด	80.00		80.00		80.00		-		240.00				ผบอ.	Jatupom.sudyod@gmail.com	ฝปบ.(ต.1)	
กฟต.1 = 240 ชุด (คปค.)																กรส.(ต.1),กบข.(ต.1),กบป.(ต.1)		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ				รวม
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 15 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses																	
	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																ส่งป.(ต.1)	
ตามที่ กพฟ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว	กพต.1	สถานี	-		-		-		1		1		0.028	0.028	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	กบป.(ต.1)
	กพต.1 = 1 สถานี (บางพ)																	
	1.1.2 ถาวร (ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)	กพต.1	สถานี	-		-		-		-		-			0.000	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	
	กพต.1 = - สถานี																	
	1.2 การติดตั้งไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	กพต.1	วงจร					2.00		2.00		4.00		0.028	0.028	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 4 วงจร (SSA06,PNA04,BSR04,BSR08)																	กบป.(ต.1)
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี	กพต.1	วงจร-กม.	-		-		5.00		5.00		10.00				ผป.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	กพต.1 = 10 วงจร-กม.																	กวว.(ต.1),กคค.(ต.1)
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้ระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%																	
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 KV)และ 7 MW (33 KV)	กพต.1	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.028	0.028	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 12 วงจร																	กบป.(ต.1),ทพฟ.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP	กพต.1	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 4 วงจร																	กบป.(ต.1),ทพฟ.
	1.5 ติดตามงานติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับบริหารจัดการ																	
	1.5.1 แบบ Fixed	กพต.1	kvar	600.00		300.00		300.00		-		1,200.00		0.019	0.019	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 1,200 kvar																	กบป.(ต.1)
	1.5.2 แบบ Switching	กพต.1	kvar	-		1,500.00						1,500.00		0.019	0.019	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 1,500 kvar																	กบป.(ต.1)
	1.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้เงินค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)																	
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดเริ่มต้น สฟ/ สายส่ง/ระบบจำหน่าย																	
	- สถานีไฟฟ้า																	
	- สายส่ง																	
	- ระบบจำหน่าย																	
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	กพต.1	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00				ผตบ.	pearnadj@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 36 สถานี																	กบช.(ต.1)
	1.6.1.2 สายส่ง	กพต.1	วงจร-กม.	826.50		-		826.50		-		826.50				ผตบ.	pearnadj@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 826.5 วงจร-กม.																	กบช.(ต.1)
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กพต.1	วงจร	264.00				-		-		264.00				ผตบ.	pearnadj@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 264 วงจร																	กบช.(ต.1),ทพฟ.
	1.6.2.1 การแก้ไขค่าปัดเคอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน	กพต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผอ.	Jatupom.sudyod@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 100%(.....ชุด)																	กบช.(ต.1)
	1.6.2.2 การแก้ไขค่าปัดเคอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้สามารถใช้งานได้	กพต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผพ.	pramualnoomahant@gmail.com	ส่งป.(ต.1)
	กพต.1 = 100%(.....สถานี)																	กบช.(ต.1)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย							
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2 ตามบันทึกเลขที่ กฟพ.394/2560 ตว. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง กฟต.1 = 36 สถานี	กฟต.1	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00				ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบ.บ.(ต.1) กบ.บ.(ต.1)	
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต) กฟต.1 = 4 วงจร	กฟต.1	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00		0.025	0.025	ผว.	jezzity@gmail.com, yopeas1@gmail.com	ผบ.บ.(ต.1) กบ.บ.(ต.1)	
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย																		
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เป็นกว่า 50% (%Load 50-80) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟต.1 = 148 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)	กฟต.1	ร้อยละ	-		25.00		35.00		40.00		100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟอ.ลส. 3 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	-		3.00	3.00					3.00				ผบ.บ.			
	กฟส.สวี่ 1 เครื่อง	กฟส.สวี่	เครื่อง	-		1.00	1.00					1.00				ผก.บ.			
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPISA) กฟต.1 = 29 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)	กฟต.1	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟอ.ลส. 1 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	-				1.00				1.00				ผบ.บ.			
	กฟส.สวี่ 1 เครื่อง	กฟส.สวี่	เครื่อง	-				1.00				1.00				ผก.บ.			
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟต.1 = 150 เครื่อง	กฟต.1	เครื่อง	30.00		40.00		40.00		40.00		150.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟอ.ลส. 1เฟส 4 เครื่อง 3 เฟส 2 เครื่อง รวม 7 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	3.00	3.00	3.00	3.00	1.00				7.00				ผบ.บ.			
	กฟส.สวี่ 1เฟส 3 เครื่อง 3 เฟส 1 เครื่อง รวม 4 เครื่อง	กฟส.สวี่	เครื่อง	2.00	2.00	2.00	2.00	-				4.00				ผก.บ.			
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																		
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.) กฟต.1 = 60 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร-กม.	10.00		15.00		15.00		20.00		60.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟอ.ลส. 1 วงจร-กม.	กฟอ.ลส.	วงจร-กม.					1.00				1.00				ผบ.บ.			
	กฟส.สวี่ 0.5 วงจร-กม.	กฟส.สวี่	วงจร-กม.					0.50				0.50				ผก.บ.			
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร) กฟต.1 = 80 วงจร	กฟต.1	วงจร-กม.	20.00		20.00		20.00		20.00		80.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย กฟต.1 = 10 วงจร-กม.	กฟต.1	วงจร-กม.	-		-		5.00		5.00		10.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com,Work.phu27@gmail.com	ผว.บ.(ต.1) กวว.(ต.1),กฟฟ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ				รวม
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติงาน non-Technical Losses																	
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																	
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																	
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube	กฟต.1	กฟฟ.	14.00		14.00		14.00		14.00		14.00	4,472	4,472	ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1),ผบพ(ต.1)	
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง2-3 รวมสังกัด																กบส(ต.1)/กชช.(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 14 กฟฟ																	
		กฟอ.สส.										-				ผณต.		
		กฟส.สว														ผบต.		
		กฟย.ละแฉ														กฟย.ฉม.		
		กฟย.ปลส.														กฟย.ปลส.		
		กฟย.ทตค.														กฟย.ทตค.		
		กฟย.พต.														กฟย.พต.		
	2.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเสียง ขำกุก เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย	กฟต.1	กฟฟ.	14.00		14.00		14.00		14.00		14.00				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.นำร่อง2-3 รวมสังกัด																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 14 กฟฟ.																	
		กฟอ.สส.										-				ผณต.		
		กฟส.สว														ผบต.		
		กฟย.ละแฉ														กฟย.ฉม.		
		กฟย.ปลส.														กฟย.ปลส.		
		กฟย.ทตค.														กฟย.ทตค.		
		กฟย.พต.														กฟย.พต.		
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																	
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 100% ตามใบสั่งงาน																	
		กฟอ.สส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00		1.00		100.00		100.00				ผณต.		
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU	กฟต.1	ร้อยละ	30.00		30.00		30.00		10.00		100.00				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย 100%																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 6,526 เครื่อง																	
	กฟอ.สส. ประกอบ CT 212 เครื่อง	กฟอ.สส.	เครื่อง	64.00	64.00	64.00	64.00	64.00		20.00		212.00				ผณต.		
	กฟอ.สส. แรงสูง 96 เครื่อง	กฟอ.สส.	เครื่อง	29.00	29.00	29.00	29.00	29.00		9.00		96.00				ผณต.		
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มผลมากกว่า 25%	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย 100%																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต1 = 100% เครื่อง																	
		กฟอ.สส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	1.00		100.00		100.00				ผณต.		
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย	กฟต.1	กฟฟ.	14.00		14.00		14.00		14.00		14.00				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.นำร่อง2-3 รวมสังกัด																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 14 กฟฟ.																	
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																	
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี	กฟต.1	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00	2,558	2,558	ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)	
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 20 เครื่อง																	
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี	กฟต.1	เครื่อง	1,014		1,014		1,014		337		3,379				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ส่วน(ต.1)
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																กบส(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 3,379 เครื่อง																	
	กฟอ.สส. 115 เครื่อง	กฟอ.สส.	เครื่อง	34.00	34.00	34.00	34.00	34.00		13.00		115.00				ผณต.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ				รวม
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
	2.3.3 มีเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ	กฟต.1	เครื่อง	2,703		2,703		2,703		901		9,010				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ผ่วน(ต.1)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																กบส.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟต.1 = 9,010 เครื่อง																	
	กฟอ.ลส. 408 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	122.00	122.00	122.00	122.00	122.00		42.00		408.00				ผต.		
	2.3.4 มีเตอร์แรงต่ำ	กฟต.1	เครื่อง	106,210		106,210		106,210		35,405		354,035				ผณม.	worakom.pea@gmail.com	ผ่วน(ต.1)
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมีเตอร์ที่ติดตั้ง																กบส.(ต.1),กฟฟ.	
	กฟต.1 = 354,035 เครื่อง (30-30-30-10%)																	
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมีเตอร์ตามวาระ																	
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน																	
	ในการตรวจสอบมีเตอร์ตามวาระได้																	
	กฟอ.ลส. 31,264 เครื่อง	กฟอ.ลส.	เครื่อง	3,380.00	3,380.00	3,380.00	3,380.00	3,380.00		1,126.00		11,266.00				ผต.		
	กฟส.สวี 10,000 เครื่อง	กฟส.สวี.	เครื่อง	3,000.00	3,000.00	3,000.00	3,000.00	3,000.00		1,000.00		10,000.00				ผบต.		
	กฟย.ละแม 3,000 เครื่อง	กฟย.ลณ.	เครื่อง	900.00	900.00	900.00	900.00	900.00		300.00		3,000.00				กฟย.ลณ.		
	กฟย.ปลส 2,500 เครื่อง	กฟย.ปลส.	เครื่อง	750.00	750.00	750.00	750.00	750.00		250.00		2,500.00				กฟย.ปลส.		
	กฟย.ทตภ 2,500 เครื่อง	กฟย.ทตภ.	เครื่อง	750.00	750.00	750.00	750.00	750.00		250.00		2,500.00				กฟย.ทตภ.		
	กฟย.พต 2,000 เครื่อง	กฟย.พต.	เครื่อง	600.00	600.00	600.00	600.00	600.00		200.00		2,000.00				กฟย.พต.		
												31,266						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4						
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ จำเริญ																	
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.559	0.559	ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย																	กบส.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 100% ทุกราย																	
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				ผต.		
		กฟส.ลว	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				ผบ.		
		กฟย.ลณ	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				กฟย.ลณ.		
		กฟย.ปส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				กฟย.ปส.		
		กฟย.ทค.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				กฟย.ทค.		
		กฟย.พค.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				กฟย.พค.		
	2.4.2 มีเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด	กฟต.1	ร้อยละ	-		50.00		-		50.00		100.00				ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง			-				-										กบส.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1,528 เครื่อง(100%)			-				-										
กฟอ.ลส. 63 ราย	กฟอ.ลส. 63 ราย	กฟอ.ลส.	ราย	-		32.00	32.00	-		31.00		63.00				ผต.		
รายละเอียดแบบ								-										
	2.4.3 มีเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย ไตรมาลละ 1 ครั้ง																	กบส.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 33 เครื่อง(100%)																	
กฟอ.ลส. 1 ราย	กฟอ.ลส. 2 ราย	กฟอ.ลส.	ราย	2.00	2.00	2.00	2.00	2.00		2.00		100.00				ผต.		
กฟส.ลว 1 ราย																		
20004130205																		
20003872152																		
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวงกรณีติดตั้งมิเตอร์และแนวจ่าย																	
	2.5.1 สำรวจุดติดตั้งควมแนวจ่ายไฟฟ้าสาธารณะ	กฟต.1	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00	0.589	0.589	ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1),ผบ.พ.(ต.1)	
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน					-		-		-								กบส.(ต.1),กชช.(ต.1),กฟฟ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%					-		-		-								
	กฟต.1จุด (100%)					-		-		-								
		กฟอ.ลส.	ครั้ง	1.00	1.00	-		-		-		1.00				ผบ.		
		กฟส.ลว	ครั้ง	1.00	1.00	-		-		-		1.00				ผบ.		
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	30.00		30.00		30.00		10.00		100.00				ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	กบส.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 12,593 เครื่อง(100%)																	
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00		10.00		100.00				ผต.		
		กฟส.ลว	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00		10.00		100.00				ผบ.		
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์																	
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และแนวจ่าย																	
	2.6.1 สำรวจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (แนวจ่าย)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00	0.256	0.256	ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1),ผบ.พ.(ต.1)	
	เป้าหมาย 100%																	กบส.(ต.1),กชช.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1100 % (อุปกรณ์ที่ต่อหัว)																	
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				ผต.		
		กฟส.ลว	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00		100.00		100.00				ผบ.		
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง	กฟต.1	ร้อยละ	30.00		30.00		30.00		10.00		100.00				ผณ.	worakom.pea@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
	เป้าหมาย 100%																	กบส.(ต.1),กฟฟ.
	กฟต.1 = 1,545 เครื่อง(100%)																	
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00		10.00		100.00				ผต.		
		กฟส.ลว	ร้อยละ	30.00	30.00	30.00	30.00	30.00		10.00		100.00				ผบ.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 16 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิติออร์โธในระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00		0.131	0.131	ผสร.	gissouth1@gmail.com	ผวน(ต.1)	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																	กรว(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 99 %																		
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผบต.		
		กฟส.สว	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผบต.		
	กฟย.สม.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00						กฟย.สม.		
	กฟย.ทดก	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00						กฟย.ทดก		
	กฟย.ปลง.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00						กฟย.ปลง.		
	กฟย.พต.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00						กฟย.พต.		
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงดันพื้นฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	98.00		98.00		98.00		98.00		98.00		0.141	0.141	ผสร.	gissouth1@gmail.com	ผวน(ต.1)	
	เป้าหมาย ร้อยละ 95																	กรว(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 98 %																		
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	98.00	98.00	98.00	98.00	98.00		98.00		98.00					ผบป.		
		กฟส.สว	ร้อยละ	98.00	98.00	98.00	98.00	98.00		98.00		98.00					ผกป.		
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00		0.188	0.188	ผสร.	gissouth1@gmail.com	ผวน(ต.1)	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96																	กรว(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 99 %																		
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผบป.		
		กฟส.สว	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผกป.		
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดต่อและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS	กฟต.1	ร้อยละ	99.00		99.00		99.00		99.00		99.00		0.066	0.066	ผสร.	gissouth1@gmail.com	ผวน(ต.1),ผบป.(ต.1)	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																	กรว(ต.1)/กบป.(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 99 %																		
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผบป.		
		กฟส.สว	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00		99.00		99.00					ผกป.		
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิติออร์โธในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจุดหม้อ	กฟต.1	ร้อยละ	94.00		94.00		94.00		94.00		94.00		0.423	0.423	ผสร.	gissouth1@gmail.com	ผวน(ต.1)	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90																	กรว(ต.1)/กฟฟ.	
	กฟต.1 = 94 %																		
		กฟอ.ลส.	ร้อยละ	94.00	94.00	94.00	94.00	94.00		94.00		94.00					ผบต.	ผบป.	
		กฟส.สว	ร้อยละ	94.00	94.00	94.00	94.00	94.00		94.00		94.00					ผบต.	ผบป.	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัดถ้ำประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management Process

SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มี

ประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ และยกระดับ

สู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart grid) เพื่อ

เป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความ

ฟังพอใจแก่ลูกค้า และผู้มี

ส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการ

เปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.9 ร้อยละความสำเร็จของการติดตั้งระบบ

SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.10 จำนวนพื้นที่เป้าหมาย (ที่คาดว่าจะมี

การขยายของ EV จำนวนมาก) แผนและ

รูปแบบวิศวกรรมในการยกระดับเพิ่ม

ศักยภาพระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับการใช้

ไฟฟ้าจากยานยนต์ไฟฟ้า (เช่น GIS Backlog

/Cleansing การติดตั้งอุปกรณ์ ฯลฯ)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ

3.8 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4

อยู่ระหว่างกรรการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมตเคาตคณา จารระบบ
ประมวลผลาคัดตนา (Web Application) คาคาจะแลวเสรจภายใน
ลันปี 2565

อยู่ระหว่างกรรการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมตเคาตคณา จารระบบ
ประมวลผลาคัดตนา (Web Application) คาคาจะแลวเสรจภายใน
ลันปี 2565

อยู่ระหว่างทำการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมตเคาตดชนฯ จากระบบ
ประมวลผลคาคัดชนฯ (Web Application) คาควจะเงลลวเสรจจายใน
ล้นปี 2565

อยู่ระหว่างทำการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมตเคาตดชนฯ จากระบบ
ประมวลผลคาคัดชนฯ (Web Application) คาควจะเงลลวเสรจจายใน
ล้นปี 2565

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566										งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	รวม					
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 20 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหา	01 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องและตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย	กฟต.1	ครั้ง	-		1.00		-		-		-		1.00			ผตบ.	peamadj@gmail.com	ผบป.(ต.1)
ไฟดีระบบจำหน่ายแรงต่ำ	จำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ			-				-		-									กบช.(ต.1)
		กฟอ.ลส.	ครั้ง	-		1.00	1.00	-		-				1.00			ผบป		
		กฟส.สวี	ครั้ง	-		1.00	1.00	-		-				1.00			ผกป		
																			กฟฟ.
	02 ดำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า	กฟต.1	ร้อยละ	-		-		100.00		-				100.00			ผตบ.	peamadj@gmail.com	ผบป.(ต.1)
	ที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือ ทั้งไลน์ (MS3000) กฟต.1 อย่างน้อย 1 งาน/กฟฟ.ชั้น 1-3			-		-													กบช.(ต.1)
		กฟอ.ลส.	งาน	-		-		1.00		-							ผบป		
		กฟส.สวี	งาน	-		-		1.00		-							ผกป		
																			กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 21 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	01 ประสานงาน ติดตาม งานพัฒนาระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ(รณภ.(ป)ประชาชน)	กฟต.1	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00				100.00					ผบป.(ต.1)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัดอุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่าย

และบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.12 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูล

ในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว

สินทรัพย์ภายในสถานไฟฟ้า

3.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา

เชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive

Maintenance/Corrective Maintenance)

ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

4. เป้าหมาย

ร้อยละ มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%

อัตราส่วน PM/CM 1.5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่าย

และบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.12 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูล

ในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว

สินทรัพย์ภายในสถานไฟฟ้า

3.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษา

เชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive

Maintenance/Corrective Maintenance)

ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

ร้อยละ มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%

อัตราส่วน PM/CM 1.5

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วัดกุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล

เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้า

จากพลังงานหมุนเวียน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.30 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการ

ปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการ

เชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

រ៉ូយតេ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้า

จากพลังงานหมุนเวียน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.30 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการ

ปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการ

เชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

រៀបចំ 100

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Internal Process

1. วิตุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างมายั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.23 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
3.24 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index *DI*)
3.25 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติหรือการรับรองการรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้งในประเทศหรือต่างประเทศ
3.26 ความสำเร็จของแผนงานการบูรณาการ GRC อย่างเป็นรูปธรรม

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

น้อยกว่าหรือเท่ากับ 0.0838
2 รางวัล/การรับรอง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-

มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM
นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทางยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานยกระดับการดำเนินงาน	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟต.1	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผปอ.		ผวบ.(ต.1)
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	1.1.1 งานเร่งรัดจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้																	กวว.(ต.1)
	ด้านความปลอดภัยและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล																	กฟฟ.
	(Personal Protective Equipment, PPE) ให้มีใช้อย่างเพียงพอ																	
	และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด																	
	1.1.1.1 สำรองความต้องการอุปกรณ์ความปลอดภัยประจำชุดปฏิบัติงาน	กฟต.1	ครั้ง	1.00								1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	1.1.1.2 กฟช. จัดประชุมร่วมกับ กฟฟ. ในสังกัดเพื่อจัดทำแผนการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้	กฟต.1	ครั้ง			1.00						1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
		กฟอ.ลส	ครั้ง			1.00	1.00	-		-		1.00				จบ		
	ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล																	
	1.1.1.3 ดำเนินการขออนุมัติแผนการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์	กฟต.1	ครั้ง			1.00						1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลพร้อมจัดทำหนังสือแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการ																	
		กฟอ.ลส	ครั้ง			1.00	1.00	-		-		1.00				จบ		
	1.1.1.4 ดำเนินการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์คุ้มครอง	กฟต.1	ครั้ง							1.00		1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล ตามที่กำหนดภายในเดือน ต.ค.																	
	1.1.1.5 สรุป ติดตามและประเมินผลการดำเนินการตามแผนจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้าน	กฟต.1	ครั้ง							1.00		1.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	
		กฟอ.ลส	ครั้ง					-		1.00		1.00				จบ		
	ความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ภายในเดือน ธ.ค.																	
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	กฟต.1	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผปอ.	rotsacada@gmail.com	ผวบ.(ต.1)
		กฟอ.ลส	ครั้ง	1.00	1	1.00	1.00	1.00		1.00		4.00				จบ		กวว.(ต.1),กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2566 (บทวนครั้งที่ 1)

1. วัดประสิทธิผลเชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.4 ร้อยละของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา ตาม Future Competency (ด้านดิจิทัล-การตลาด-การบริการธุรกิจ ฯลฯ)
4.5 ความสนใจในการพัฒนา Talent และ Successor
4.6 จำนวนชั่วโมงในการฝึกอบรมบุคลากรต่อคน ต่อปี
4.7 กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการยกระดับบุคลากรด้านการวิเคราะห์ข้อมูลขนาดใหญ่ (Big data analytics)
4.8 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
4.9 ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 80

ร้อยละ 100
ชม./คน/ปี 14

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ รอคำเป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HCM2 พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง
และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.8 ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้
- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้
4.9 ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด
- จำนวนกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

ร้อยละ 80

ร้อยละ รอคำเป้าหมาย

ร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน	9. แผนปฏิบัติ	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ	
(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม				
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย							
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน (New)	1. จัดทำแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้ และดำเนินการตามแผน														
	- แต่งตั้งคณะทำงานการจัดการความรู้ ของ กฟผ.	กฟผ.1	ร้อยละ	100.00				100.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการฯ	
	- จัดทำแผนและกำหนดแนวทางจัดการความรู้	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการฯ,กอก.(ค.1)	
	- ประกาศนโยบายการจัดการความรู้ และประชาสัมพันธ์ให้ทุกหน่วยงานใน กฟผ.	กฟผ.1	ครั้ง	1.00				1.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการฯ,กอก.(ค.1),กฟผ.	
	- ประชุมคณะทำงานการจัดการความรู้ ประจำ กฟผ. เพื่อพิจารณาการจัดทำองค์ความรู้	กฟผ.1	ครั้ง	1.00		1.00		2.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการฯ,กอก.(ค.1)	
	- ดำเนินการจัดอบรมเกี่ยวกับการจัดการความรู้	กฟผ.1	ครั้ง		1.00			1.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	กอก.(ค.1)	
	- การจัดกิจกรรมส่งเสริมการจัดการความรู้ (อย่างน้อย 2 กิจกรรม)	กฟผ.1	กิจกรรม			2.00		2.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	กอก.(ค.1)	
	เช่น KM DAY, การถ่ายทอดองค์ความรู้จากผู้เกษียณ, การ OJT														
	- สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี	กฟผ.1	ร้อยละ				100.00	100.00				ผอ.	tari15423@gmail.com,junesaya1983@gmail.com	คณะกรรมการฯ,กอก.(ค.1)	
	* กฟผ. จะส่งแผนงานมาให้หัวหน้าปี 2566 *														
		กฟอ.สส.	ร้อยละ												
		กฟส.สว	ร้อยละ												

[illegible]

4. เป้าหมาย

រ៉ូយតេ 100

นวัตกรรม

น้อยกว่าหรือ

เท่ากับ 0.0838

2 รางวัล/การรับรอง

มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM

นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทางยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

แผนการส่งเสริมการใช้ความคิดสร้างสรรค์ และนำสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม

ไปขยายผลเชิงพาณิชย์และประยุกต์ใช้งานในองค์กร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1 - 4	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
				เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 28 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวน ...ชิ้น)	กฟต.1	ชิ้น	-	-	-	1.00	1.00				ผพอ.	tari15423@gmail.com	คณะทำงานฯ
ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆขององค์กร	รอผลฟ. กำหนดพิจารณาคัดเลือกผลงานวิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการในระดับสายงานการไฟฟ้าภาค 4													นอก.(ต.1)
(CIS1.1)														
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและพัฒนาระบบไฟฟ้า(ฝวท.) ,	กฟต.1	ครั้ง	-	-	-	-	-				ผพอ.	tari15423@gmail.com	คณะทำงานฯ
	สายงานวางแผนและพัฒนา ระบบไฟฟ้า (ว.)													นอก.(ต.1)

[illegible]

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เก่งเซวีการดำเนินงาน
- 3.31 ความสำเร็จในการขยายขอบเขตการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยตามมาตรฐานสากล ISO27001
- 3.32 ร้อยละความสำเร็จของการสร้างความตระหนักเรื่อง Cyber Security
- 3.33 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมและการรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Respond & Recovery)
- 3.34 ความสำเร็จในการดำเนินการจัดหาอุปกรณ์ด้าน Cyber Security
6. เก่งเซวีการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
ร้อยละ 100
ร้อยละ 100
ร้อยละ 95

7. เป้าหมาย
ได้รับการรับรองตาม
มาตรฐานสากล ISO27001

[illegible]