แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
-

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 3.72
30,194 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง
- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย
ร้อยละ 96
รอคำเป้าหมาย
จากสายงานฯ บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล (แผนก)	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						
<u>แผนงานหลักที่ 1</u> แผนงานการให้บริการธุรกิจเสริม	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2563 และกำหนดเป้าหมาย	ครั้ง	-		1.00						1.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	ฝวธ.ภ.4
การพัฒนาธุรกิจใหม่ เพื่อสร้างรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องให้กับองค์กร	ประจำปี 2564 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้อง เกี่ยวกับธุรกิจเสริม																
กฟส.บางแพ	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2565 จาก 26 บัญชี	ล้านบาท	20.00		50.00		80.00		100.00		100.00				ผบต	Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 =** -ข้อมูลขึ้นอยู่กับการจัดสรรค่ากลางจากสายงาน รผก.(ธต)																
	เป้าหมายและผลการดำเนินงาน ม.ค.-กค. 2564																
	กฟต.1 = 186.67 ลบ. ระดับ 5 = 222.38 ลบ.																
	3. ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้	ร้อยละ	32.90%		32.90%		32.90%		32.90%		32.90%	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม																
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2																
	เป้าหมายปี 2564 ระดับ 5 =อัตรากำไรร้อยละ 26(รอเป้าหมายจากสานงาน รผก.(ธต))																
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2564																
	กฟต. 1 = 32.90%																
	4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	ร้อยละ	98.23		98.23		98.23		98.23		98.23	-	-	-	ผบต	Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา																
	เป้าหมาย ปี 2564 ระดับ 5 = ร้อยละ 95																
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2564																
	กฟต. 1 = 98.23%																
	5.ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเช่าพาดสายสื่อสาร ปี 2565																
	01 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2565	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2564																
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า	ร้อยละ	100.00	100.00	-		-		-		100.00	-				Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ของปี 2564 ภายในไตรมาสที่ 1 /2565 (รายเก่า)																
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ของการเรียกเก็บค่าบริการเช่าพาดสาย																
	จากระบบ TAMs เทียบกับสภาพหน้างานจริง																
	<u>เป้าหมาย</u> สุ่มทุก กฟฟ.จุดรวมงานและสังกัด ภายในปี																
	*** งบทำการ กฟภ. ปรับปรุงสายสื่อสาร																
	6. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน	ร้อยละ	20.00	100.00	40.00	100%	70.00		100.00		100.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2565 ที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%																
	** ลูกหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด																

	7. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ																กฟส.บางแพ
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2565 ให้ได้ 100%																
	7.1 ลูกหนี้ค่าเช่าพาดสายปีแรก **ของรายที่เกิดขึ้นใหม่**	ร้อยละ	100.00	89.47	100.00	95.57%	100.00		100.00		100.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	
	ในรอบ ปี 2565 **(เกิดขึ้นในช่วง 1 พ.ย. 65 - 31 ต.ค .65)**																
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากรับใบแจ้งหนี้)																
	(**ให้เวลาติดตามกรณีหนี้ค้าง 15 วัน)																
	** ทุกรายที่ขอในปีถือเป็นรายใหม่(เส้นทางใหม่)																
	7.2 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินปีที่ 2 (จากการตรวจนับประจำปี)	ร้อยละ	50.00	83.78	90.00	74.67%	100.00		-		100.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	
	ในรอบปี 2565																
	*หมายเหตุ ข้อ6และข้อ 7.1 , 7.2 กรณีที่มีการผิดนัดชำระเงินและได้ส่งให้ ผกม.ดำเนินการถือว่า ยกเว้นได้																
แผนงานหลักที่ 2 แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	ครั้ง	1.00	1.00	-		-		1.00		2.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กปง.
กฟส.บางแพ	ของหน่วยงานภายในสายงาน																
	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน7 ประเภท ตามมาตรการที่	ครั้ง	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00		3.00		12.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร																
	*** ภาค 4 รับทราบของแต่ละเขต																
	3. สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	ครั้ง	3.00	3.00	3.00	3.00	3.00		3.00		12.00	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	*** ภาค 4 รับทราบของแต่ละเขต																
	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน											-	-	-			กฟส.บางแพ
	(Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง																
	* รอกระจายเป้าหมายจาก ภาค 4	ล้านบาท		18.500 ลบ.		36.153 ลบ.											
	01 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน PS																
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2564														ผบต	Thipawan.jou@gmail.com	
	กฟต. 1 = 44.208 ลบ.																
	02 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน WMS	ล้านบาท		4.816 ลบ.		9.327 ลบ.											
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2564																
	กฟต. 1 = 9.327 ลบ.														ผบต	Thipawan.jou@gmail.com	
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.2-ต.3 ให้เป็น	ร้อยละ	94.61%	72.23%	94.61%	77.08%	94.61%		94.61%		94.61%	-	-	-		Thipawan.jou@gmail.com	กฟส.บางแพ
	ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร(CPI-X)จำนวน 3,160.208 ล้านบาท																
	เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 ใช้ค่าเกณฑ์ของปี 2564 ไปก่อน																
	กฟต. 1 ระดับ 2 =782.490 ลบ. ระดับ 5= 740.338 ลบ.																
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร																
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 5.388 % (กำหนดช่วง=1.796%)																
	กรอบงบประมาณมีการปรับเพิ่มลดระหว่างปีจาก ส่วนกลาง																
	* หมายเหตุ รอเป้าหมายจากส่วนกลาง																

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565
(ทบทวนครั้งที่ 1)

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
2.1 ความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2.2 ผลสำรวจความเชื่อมั่นในการดำเนินงานของ กฟภ. ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

4. เป้าหมาย
ระดับ Baseline + 4% (5–Baseline)2
(5–Baseline)2
ระดับ Baseline + 4% (5–Baseline)2
(5–Baseline)2

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
SCM1 มุ่งตอบสนองความต้องการความคาดหวัง และความกังวลผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความพึงพอใจในการดeเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

7. เป้าหมาย
Baseline + 4.00% (5–Baseline)2
(5–Baseline)2

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล (แผนก)	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 3 ยกระดับการดำเนินงาน	01. ทบทวนผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่สำคัญของ กฟภ. และประเด็นปัญหา	ครั้ง	-		1.00	-	1.00		-		1.00				ผลส.	nf42004@gmail.c	**กฟส.บางแพ**
ด้านผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	ความต้องการความคาดหวังที่สำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อม																
กฟส.บางแพ	จัดทำทะบียนรายชื่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholders Profile)																
	02 การรักษาระดับการให้บริการตามแนวทางการใช้บริการของศูนย์ราชการสะดวก	แห่ง	-				6.00		-						apirat.feungfu@gmail		คณะทำงาน
	GECC ของ กฟฟ.ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานฯแล้ว ให้มีความยั่งยืนและต่อเนื่อง																GECCกฟต.1
	(ตรวจประเมินจากคณะกรรมการฯภายใน(Internal Audit)																และ กบล.
แผนงานหลักที่ 4 บริหารจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า	01 การตอบข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า (ด้านบริการ)																
ตามอนุมัติคู่มือ "เพิ่มประสิทธิภาพ การบริหารจัดการ	01.1 ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันทำการ	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผลส.	nf42004@gmail.c	กฟอ.พธร.
ข้อร้องเรียนของ กฟภ."																	
(Core Business Enable ด้านที่ 4.2)																	
กฟส.บางแพ									-								
	01.2 ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน	ร้อยละ	95.00		95.00		95.00		95.00		95.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	01.3 ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	80.00		80.00		80.00		80.00		80.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	01.4 ข้อร้องเรียนสัญเร่งด่วน (IA/IR chat) ปิดได้ภายใน 24 ชั่วโมง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02 ค่าเฉลี่ยการปิดข้อร้องเรียนประเภทต่างๆ (ด้านบริการ)																
	02.1 ข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02.2 ข้อร้องเรียนด้านการให้บริการ ปิดได้ภายใน 25 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00	-	90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02.3 ข้อร้องเรียนด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02.4 ข้อร้องเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02.5 ข้อร้องเรียนด้านการถูกงดจ่ายไฟฟ้า ปิดได้ภายใน 15 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	02.6 ข้อร้องเรียนด้านอื่นๆ ปิดได้ภายใน 20 วัน	ร้อยละ	90.00		90.00		90.00		90.00		90.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	03 ระยะเวลาตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข																
	03.1 การตรวสอบและแก้ไขคำร้องเรียนเกี่ยวกับปัญหาแรงดันไฟฟ้า	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	และปัญหาไฟกระพริบตรวสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน																
	03.2 การอ่านเครื่องวัดหน่วยและเงื่อนไขเกี่ยวกับการชำระเงิน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน																
	04 การจัดการและรวบรวมความรู้ จากการจัดการข้อร้องเรียนที่มี																
	นัยสำคัญพร้อมทั้งมีการตรวจสอบความถูกต้อง และเผยแพร่ใน																
	ระบบ KMS																
	04.1 ดำเนินการจัดทำ OPL หรือ OPK เกี่ยวกับการจัดการ	เรื่อง	-		-		1.00		-		1.00				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	ข้อร้องเรียนที่มีนัยสำคัญ เพื่อเป็นแนวทางปฏิบัติงานของพนักงาน																
	ในสังกัด																

	05 การดำเนินการตามแผนสนับสนุน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการ																
	จัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า																
	05.1 จัดทำแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน รวมทั้ง	ครั้ง	-		-		-		1		1				ผลส.	nf42004@gmail.com	
	ถ่ายทอดแผนงาน/แนวทางฯ ไปสู่ระดับปฏิบัติการอย่างทั่วถึง																
	05.2 รายงานผลการดำเนินการตามแผน/แนวทางการปฏิบัติงาน																
	เชิงป้องกัน																

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564
(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO3 Customer Focused
มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ
ของทุกกลุ่มลูกค้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
2.5 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.3979

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
-ความพึงพอใจลูกค้า Key Account μ

7. เป้าหมาย
ระดับ 4.3979

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	หน่วยงาน	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4						
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ผล	ต.3	(2)ทำการ	รวม			
<u>แผนงานหลักที่ 5 งานบริหารการปิดให้บริการ</u>																	
ศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP		ครั้ง	1.00										0.131	0.131	คณะทำงานฯ	42004@gmail.com	
กฟต..1	กฟต.1										-						
		ร้อยละ	-		100.00		100.00		100.00				0.180	0.180	คณะทำงานฯ	42004@gmail.com	
	กฟต.1										#REF!						
	ภาค 4																
		ไตรมาส															
		ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00						ผสบ.กรท.	kunnee@gmail.com	
	กฟต.1	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		#REF!				ผสส.กอก.	42004@gmail.com	
	กฟต.1										95.00						
<u>แผนงานหลักที่ 6 แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อ</u>	กฟต.1										#REF!						
รักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	กฟต.1	ครั้ง	1								-				ผลส.	42004@gmail.com	
และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนใน											-						
การให้บริการลูกค้า	กฟต.1										100.00						
(Core Business Enable ด้านที่ 4.2)											100.00						
											100.00						
	กฟต.1	ราย	-	-	-	-	-				-						
											-						
	กฟต.1	ราย	3.00		3.00		3.00		3.00		#REF!				ผลส.	42004@gmail.com	
											-		0.095	0.095			
กฟส.บางแพ	กฟต.1	ราย	6		6		6		6		-				ผลส.	42004@gmail	กฟส.บางแพ
											-						
	กฟต.1										-						
											-						
		เรื่อง	6		6		6		6		-				ผลส.	42004@gmail	กฟส.บางแพ
	กฟต.1										-		0.001	0.001			
											-						
											-						
		ครั้ง	1		1		1		1						ผลส.	42004@gmail	กฟส.บางแพ
	กฟต.1										-						

											-						
													1.193	1.193			
	กฟต.1										-						
											-						กฟส.บางแพ
		ครั้ง	1.00		-		-		-								
	กฟต.1										100.00						
											100.00						
	กฟต.1										50.00						
		ร้อยละ	-		100.00		100.00		100.00		50.00				ผลส.	42004@gmail.com	
	กฟต.1										#DIV/0!						
											#DIV/0!						
	กฟต.1										-		0.006	0.006			
											-						
		ครั้ง	-		1.00		1.00		1.00		-				ผลส.	42004@gmail.com	
											-						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 **ด้าน Internal Process**

(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือต่อลูกค้าและทุกกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

7:13

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3.2 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3.3 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
3.4 ค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Corrective Maintenance) ของหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังบนส่วนประกอบหลักตาม FMECA ที่ลดลง
3.5 ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนการจัดการสินทรัพย์ในระยะยาว
3.6 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
3.7 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
3.8 ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

4. เป้าหมาย
2.23 ครั้ง/ราย/ปี
53.52 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.40
ลดลง 50% เมื่อเทียบกับปี 2563

มีฐานข้อมูล Switching Device 100%
0.510 ครั้ง/ราย/ปี
9.350 นาที/ราย/ปี
ระดับ 4.3118

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม
- ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม

7. เป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย
0.510 ครั้ง/ราย/ปี
9.350 นาที/ราย/ปี
ระดับ 4.3118

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุจากรวมหลักเพื่อบรรลุเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล (แผนก)	E-mail (gmail)	ผู้รับผิดชอบ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4	(1)งบทุน	(2)ทำการ	รวม			
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย						
แผนงานหลักที่ 7 โครงการจัดทำแผนและสิทธิความ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟN-1 ของสถานีไฟฟ้า)				-		-										
การแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของ	กฟต.1 = 36 สถานี	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00		0.077	0.077	ผศท.	jack480161@gmail.com	กปบ.
สถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง																	
ดับทั้งสถานีฯ																	
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน																
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง																กปบ.
	กฟต.1 = 36 สถานี	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00				ผศท.	jack480161@gmail.com	
กฟต.1																	
	3. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง																
	กรณีทราบสาเหตุและกำหนดแนวทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ																กปบ.
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด																
	กฟต.1 = 100%	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.053	0.053	ผศท.	jack480161@gmail.com	
	4. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย																
	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																กปบ.
	กฟต.1 = 10 วงจร	วงจร	3.00		3.00		4.00		-		10.00		0.024	0.024	ผศท.	jack480161@gmail.com	
	5.รายงานผลการแก้ไขวงจรที่มีไฟดับบ่อย																
กฟต.บางแพ	เป้าหมาย จากสถิติสูงสุด 10 วงจร/ปี																กฟต.บางแพ
	กฟต.1= 10 วงจร	วงจร	-		3.00		3.00		4.00		10.00				ผศท.	jack480161@gmail.com	กฟฟ.1-3
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า																
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟต.1 .....36..... สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00		1.979	1.979	ผบฟ.	n.jaiklang@gmail.com	กบช.
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไขด้วยโปรแกรม APSA																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM , APSA)																
กฟต.บางแพ	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)																
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส (Patrol เดือนละ 1 ครั้ง)																
12	กฟต.บางแพ = 12 วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.	12.00		12.00		12.00		12.00		12.00		1.472	1.472	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟต.บางแพ
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (ใบสั่งงาน(ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส																
250	กฟต.บางแพ = 250 วงจร- กม./ปี	วงจร-กม./ปี	250.00		250.00		250.00		250.00		250.00		104.942	104.942	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟต.บางแพ
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เครื่อง/ปี)																
290	กฟต.พธร. = 290 เครื่อง																
	เป้าหมายไม่น้อยกว่า 33.33% ของหม้อแปลงทั้งหมด																
102	กฟต.พธร. = 102 เครื่อง/ปี	เครื่อง/ปี	13.00		25.00		32.00		32.00		102.00		0.226	0.226	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟต.บางแพ
	01.4 สายเคเปิ้ลยแก้วน้ำแสง (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง																
12.00	กฟต.บางแพ = 12 กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	12.00		12.00		12.00		12.00		12.00		1.961	1.961	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟต.บางแพ
กฟต.1	01.5 สายเคเปิ้ลใต้ดิน และสายเคเปิ้ลใต้น้ำ																
	กฟต.1 ...3.52..กม./ครั้ง	กม./ ครั้ง	-		-		-		3.52		3.52		0.02	0.020	ผศน.	ngamsombat99@gmail.com	
กฟต.บางแพ	02 สรุปรายงานสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์																
	Circuit Breaker & Recloser (Trip Reclose & Lockout)																กบช.
	เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV																กฟฟ.1-3
	(เปรียบเทียบสถิติฯ ในช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้าโดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS	ร้อยละ															
	กฟต.1 ลดลง.....ครั้ง (5% จากปี 2564)	ร้อยละ	5.00		5.00		5.00		5.00		5.00				ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
																	กบช.
	03 การบริหารจัดการต้นไม้																
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย																
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน																
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
12	กฟต.บางแพ. = 12 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ค	12.00		-		12.00		-		12.00		85.103	85.103	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟต.บางแพ
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (ใบสั่งงาน (ZPM4))																

189.7	กฟส.บางแพ = 189.7 วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ค	189.70		-		189.70		-		189.70				ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟส.บางแพ
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (นอกไลน์) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟส.บางแพ = - วงจร- กม./ปี	วงจร-กม./ป	-		-		-		-		-				ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟส.บางแพ
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%																
12.00	กฟส.บางแพ. = 12 กม./ครั้ง	กม./ครั้ง	12.00		-		12.00		-		12.00				ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟส.บางแพ
กฟต.1	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer																
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.1 ...36..... สถานี	สถานี	36.00		-		36.00		-		36.00		0.167	0.167	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กบช.
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟต.1 806.5..... วงจร- กม./ครั้ง	วงจร-กม./ค	806.50		-		806.50		-		806.50		0.122	0.122	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กบช.
กฟต.1	04.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)																
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง																
	กฟส.บางแพ. - วงจร	วงจร	-		-		-		-		-		0.555	0.555	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กบช.
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง																
	05.1 สถานีไฟฟ้า (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		1.056	1.056	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กบช.
กฟต.1	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		2.269	2.269	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กบช.
	05.3 ระบบจำหน่ายวงจรที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)																
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		14.377	14.377	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟอ.พรร.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกโครงาน																
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (ใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		0.037	0.037	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟอ.พรร.
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง																
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์																
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน																
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา																
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง																
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kVใบสั่งงาน (ZPM2))																
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		11.289	11.289	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟอ.พรร.
กฟต.1	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง																
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM2))																กบช.
	กฟต.1 .....36..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	สถานี	10.00		26.00		-		36.00		29.00		0.421	0.421	ผปช.	rotsacada@gmail.com	
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี																
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																กบช.
	กฟต.1 .....97.0..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	-		97.00		-		97.00		97.00		0.312	0.312	ผปช.	rotsacada@gmail.com	
กฟส.บางแพ	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี																
	(ใบสั่งงาน (ZPM2))																กฟอ.พรร.
	กฟส.บางแพ 3 วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	วงจร-กม.	250.00		-		250.00		-		250.00		0.517	0.517	ผปช.	rotsacada@gmail.com	
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการวแก้กระแสไฟฟ้าชัดข้องตามมาตรฐาน																
	ที่ กฟก. กำหนด																
	<u>เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกโครงาน</u>																
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าชัดข้อง																
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟก. กำหนด																
	กฟต.1 .....52.....กฟฟ.	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00		0.819	0.819	ผศน.	ngamsombat99@gmail.cor	กฟอ.พรร.
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง																
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าชัดข้อง																
	01.3 ออกตรวจระแก้กระแสไฟฟ้าชัดข้องและท้องแวร																กฟอ.พรร.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)																
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไฟ)																
กฟต.1	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้																
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ																
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข																
	กฟต.1 .....12..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.215	0.215	ผวฟ.	erquality.peas1@gmail.	กบล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)																
	กฟต.1 .....100%.... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผวฟ.	erquality.peas1@gmail.	กบล.
กฟอ.พรร.	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ Ldcad																
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย																
	กฟต.1 = กฟฟ.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00		-		-		-		100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กฟอ.พรร.
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)																
	<u>เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad รัน 01</u>																
	กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00		1.299	1.299	ผฉม	nornthep.subthira@gmail.com	worakorn.pea@gmail.com
กฟต.1	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน(ZPM4))																
	<u>เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม Ldcad รัน 01</u>																
	กฟต.1 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00		1.262	1.262	ผฉม	nornthep.subthira@gm	กบล.
	04 นำผลจากการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง																
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	กฟต.1 = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00				ผฉม	nornthep.subthira@gm	กบล.
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)																
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																

	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง																
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)																
	กฟส.1 = ...36..... เครื่อง	เครื่อง	-		36.00		-		-		36.00		0.809	0.809	ผบฟ.	n.jaiklang@gmail.com	กบช.
กฟส.บางแพ	02 ระบบจำหน่าย																
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
75	กฟส.บางแพ. = 99 เครื่อง																
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด														ผมม	nornthep.subthira@gmail.com worakorn.pea@gmail.com	
23	กฟส.บางแพ = 30 เครื่อง	เครื่อง	15.00		15.00		30.00		-		30.00		15.01	15.010			กฟส.บางแพ
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
220	กฟส.บางแพ = 220 เครื่อง																(รวมหม้อแปลง 3 เฟส)
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด																
598	กฟส.บางแพ = 110 เครื่อง	เครื่อง	50.00		60.00		110.00		-		110.00				ผมม	nornthep.subthira@gm.	กฟส.บางแพ
แผนงานหลักที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร																
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ																
กฟส.1	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%																
	กฟส.1 .....535.... ชุด	ชุด	-		-		190.00		345.00		535.00		0.271	0.271	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%																
	กฟส.1 .....31.... ชุด	ชุด	-		-		31.00		-		31.00		0.279	0.279	ผรส.	samartpea@gmail.com	กรส.
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%																
	กฟส.1 .....329.... ชุด (SDH = 29, FOM 8 ชุด, DWDM = 52,	ชุด	-		242.00		151.00		87.00		480.00		1.354	1.354	ผสร.	chart0310@gmail.com	กรส.
	IP Access =99ชุด, Access Switch 87 ชุด, Media Convertor 54 ชุด)																
แผนงานหลักที่ 11 โครงการจ่ายไฟวงจรว่าง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน																
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจร	กฟส.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00		2.00		1.00		-		4.00		0.024	0.024	ผวว.	mail.com, srichada201	กวว
ที่ไม่ได้จ่ายไฟ																	กปบ.
กฟส.1	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนโครมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟส.1 = 4 วงจร	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00						กกค
																	กปบ.
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																
ของสวิทช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)																
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
กฟส.1	กฟส.1 = 500 ชุด	ชุด	-		431.00		69.00		-		500.00		1.298	1.298	ผบอ.	transmissiondevision	กบช.
	02 อุปกรณ์ RCS (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟส.1 = 322 ชุด	ชุด	-		311		11		-		322				ผบอ.	transmissiondevision	กบช.
	03 Mar Master (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟส.1 = 26 ชุด	ชุด	-		26.00		-		26.00		26.00		0.069	0.069	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.
	04 Mar Remote (ใบสั่งงาน (ZPM4))																
	กฟส.1 = 500 ชุด	ชุด	242.00		258.00		-		-		500.00		0.175	0.175	ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กรส.
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม																
	ให้มีค่าความพร้อมใช้งานน้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน																กบช.
	กฟส.1 = 0 ชุด (Cellular)	ชุด	-		-		-		-		-				ผรอ.	oanpeas1@gmail.com	กปบ.
															ผบอ.	transmissiondevision	กรส.
แผนงานหลักที่ 13 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. คำนวณการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน Technical Losses																
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																
ตามที่ กจฟ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว		-		-		-		-		-						
กฟส.1	กฟส.1 = สถานี	สถานี	-		-		-		-		-						กปบ.
	1.1.2 ถาวร																
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)																
	กฟส.1 = 2 สถานี (สวนลี้,ระยะ 3)	สถานี	2.00		-		-		-		2.00		0.015	0.015	ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
	1.2 การติดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี																
	กฟส.1 = 10 วงจร (สวนลี้,ระยะ 3)	วงจร	10.00		-		-		-		10.00		0.024	0.024	ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี																
	กฟส.1 = 20 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-		5.00		5.00		10.00		20.00				ผปร.	vipramcum@gmail.com	กวว.,กกค
กฟส.บางแพ	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า 10%																
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)																กฟส.บางแพ
	กฟส.1 = 12 วงจร	วงจร	3.00		3.00		3.00		3.00		12.00		0.024	0.024	ผวว.	mail.com, srichada2015@gmail.com	
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP																
	กฟส.1 = 4 วงจร	วงจร	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผวว.	mail.com, srichada201	กฟส.บางแพ
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย																
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร																
	1.5.1 แบบ Fixed																
	กฟส.1 = 1,200 kvar	kvar	300.00		300.00		300.00		300.00		1,200.00		0.018	0.018	ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
	1.5.2 แบบ Switching																
	กฟส.1 = 4,500 kvar	kvar	-		######		######		######		4,500.00		0.018	0.018	ผวว.	mail.com, srichada2015@gmail.com	
งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา	1.6 อื่นๆ																
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ																
	จำหน่าย																กฟส.บางแพ
	- สถานีไฟฟ้า																
	- สายส่ง																
	- ระบบจำหน่าย																
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า																
	กฟส.1 = 36 สถานี	สถานี	11.00		25.00		-		-		36.00				ผสน.	nparnsantat@gmail.com	กบช.
	1.6.1.2 สายส่ง	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50						
	กฟส.1 = 806.5 วงจร-กม.	วงจร-กม.	806.50		-		806.50		-		806.50				ผสน.	nparnsantat@gmail.com	กบช.
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย																
	กฟส.1 = 219 วงจร	วงจร	195.00		24.00		-		-		219.00				ผสน.	nparnsantat@gmail.com	กฟฟ.1-3
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้																
	สามารถใช้งานได้																
	กฟส.1 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผบอ	transmissiondevision	กบช.
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่ติดปกติให้																

	สามารถใช้งานได้																
	กฟต.1 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00				ผบฟ	n.jaiklang@gmail.com	กบช.
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 2 ครั้ง																
	ตามบันทึกเลขที่ กจฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560																
	ตามที่เกิดขึ้นจริง																
	กฟต.1 = 36 สถานี	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00				ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน																
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาลละ 1 วงจร/เขต)																
	กฟต.1 = 4 วงจร	วงจร	1		1		1		1		4		0.024	0.024	ผวว.	mail.com, srichada201	กปบ.
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย																
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)																
	(100% จากการใช้ Ldcad)																
	กฟต.1 = 400 เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	25.00		25.00		25.00		25.00		100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม																กฟฟ.1-3
ตรงนี้ไม่เข้าใจ	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (100% จากการใช้ Ldcad)																
	กฟต.1 = เครื่อง (100% จากโปรแกรม Ldcad)	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
																	กฟฟ.1-3
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ																
	(เครื่อง)																
	กฟต.1 = 150 เครื่อง	เครื่อง	30		40		40		40		150				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
																	กฟฟ.1-3
	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)																
	กฟต.1 = 60 วงจร-กม.	วงจร-กม.	10		15		15		20		60				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
																	กฟฟ.1-3
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)																
	กฟต.1 = 80 วงจร	วงจร-กม.	20		20		20		20		80				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
																	กฟฟ.1-3
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																
	กฟต.1 = 25 วงจร-กม.	วงจร-กม.	5		7		8		5		25				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กวว.(ลปร.)
																	กฟฟ.1-3
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติด้าน non-Technical Losses																
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาลัดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.1 .....14.....กฟฟ.	กฟฟ.	14		14		14		14		14		5.493	5.493			กบล.,กชช.
																	กฟฟ.1-3
	2.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง																
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.1 .....14.....กฟฟ.	กฟฟ.	14		14		14		14		14				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กบล.
																	กฟฟ.1-3
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ																
	AMR Monitor System																
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป																
	กฟต.1 .....100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100		100		100		100		100				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กบล.
																	กฟฟ.1-3
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.1 .....6,231.....เครื่อง	ร้อยละ	30		30		30		10		100				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กบล.
																	กฟฟ.1-3
	2.1.2.3 มิเตอร์พิเศษมากว่า 25%																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.1 .....100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100		100		100		100		100						กชช., กบล.
																	กฟฟ.1-3
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน																
	จากผู้อ่านหน่วย																
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.1 .....14.....กฟฟ.	กฟฟ.	14		14		14		14		14						กชช.,กบล.
																	กฟฟ.1-3
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เควี																
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟส.บางแพ. = - เครื่อง	ร้อยละ	-		-		-		-		-		2.566	2.566	ผลม	nornthep.subthira@gm.	-
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควี																
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟส.บางแพ. = - เครื่อง	เครื่อง	-		-		-		-		0				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กฟส.บางแพ
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
198	กฟส.บางแพ. = 198 เครื่อง	เครื่อง	30		25		25		25		105				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กฟส.บางแพ
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟส.บางแพ. = 18,099 เครื่อง (30-30-30-10%)	เครื่อง	5,429		5,429		5,429		1,812		18,099				ผลม	nornthep.subthira@gm.	กฟส.บางแพ
	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ																
	สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน																
	ในการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระได้																

	2.4 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า																
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดฯ																
	และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube																
	เป้าหมาย																
	กฟส.1 100% ทุกราย	ร้อยละ	100		100		100		100		100		0.789	0.789	ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.4.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด																
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																
	กฟส.1 .....1,041.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		50		-		50		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.4.3 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ																
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟส.1 .....32.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100		100		100		100		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางทดวง																
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะ																
	และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟส.1 .....จุด (100%)	ครั้ง	1		-		-		-		1		0.563	0.563	ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																
	กฟส.1 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30		30		30		10		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.6 การตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์																
	สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย																
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย																
	การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟส.1 .....100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100		100		100		100		100		0.269	0.269			กฟส.บางแพ
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย																
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟส.1 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	30		30		30		10		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ.ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ																
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																
	กฟส.1 = 1 สถานี (2 วงจร)	สถานี	-		-		1		1		2		0.229	0.229	ผปร.	wpramcum@gmail.com	กฟส.1-3
																	คณะทำงาน
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.																
	จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟฟ.																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟส.1 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		-		100		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์แบ่งแดน																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟส.1 .....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-		-		100		-		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน																
	วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง																
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																
	กฟส.1 .....2..... วงจร	วงจร	-		-		1		1		2				ผปร.	wpramcum@gmail.com	กฟส.บางแพ
	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงดัน และมิเตอร์ประกอบซีที.																
	วีที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย																
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																
	กฟส.1 .....100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100		100		100		100		100				ผมม	nornthep.subthira@gm	กฟส.บางแพ
	2.9 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ																
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟส อายุการใช้งานเกิน 15 ปี																
	เป้าหมาย		-		-		-		-		-						
	กฟส.1 .....-.....เครื่อง	เครื่อง	-		-		-		-		-						กฟส.บางแพ
			-		-		-		-		-						
	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟส อายุการใช้งานเกิน 10 ปี																
	เป้าหมาย		-		-		-		-		-						
	กฟส.1 .....-.....เครื่อง	เครื่อง	-		-		-		-		-						กฟส.บางแพ
			-		-		-		-		-						
	หมายเหตุ: สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามจำนวนมิเตอร์ที่จัดซื้อตามแผนการจัดหาสำหรับ																
	สับเปลี่ยนตามวาระ โดยสอดคล้องกับแผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในระบบ IS-U DM																
	ตาม T-Code ZDME303 ของแต่ละปี และให้รายงานผลตาม T-Code																
	ZDMR122																
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์																
	ป้องกันการละเมิดฯ																
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟส.1 .....1...ครั้ง.....	ครั้ง	-		-		1		-		1						กฟส.บางแพ
	2.10.2 การอบรม พนะ.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย																

	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.1 .....1..ครั้ง.....	ครั้ง	-		1		-		-		1						กฟส.บางแพ
	2.10.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต.1 .....1.....ครั้ง	ครั้ง	-		1		-		-		1						กฟส.บางแพ
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ																
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.1 .....4.....ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		4						กฟส.บางแพ
แผนงานหลักที่ 14 ติดตาม Data Cleaning	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลอิเลคอรีเบฐานข้อมูลระบบ GIS																
ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.1 = 99 %	ร้อยละ	99		99		99		99		99		0.186	0.186	ผผร.	gissouth1@gmail.com	กฟส.บางแพ
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ร้อยละ 95																
	กฟต.1 = 95 %	ร้อยละ	95		95		95		95		95		0.115	0.115	ผผร.	gissouth1@gmail.com	กวว.
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล																
	ระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96																
	กฟต.1 = 98 %	ร้อยละ	98		98		98		98		98		0.186	0.186	ผผร.	gissouth1@gmail.com	กฟส.บางแพ
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ																
	อุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.1 = 99 %	ร้อยละ	99		99		99		99		99				ผผร.	gissouth1@gmail.com	กฟส.บางแพ
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลอิเลคอรีในระบบ GIS																กฟส.บางแพ
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90																
	กฟต.1 = 90 %	ร้อยละ	90		90		90		90		90		0.389	0.389	ผผร.	gissouth1@gmail.com	

ด้าน Internal Process

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปล
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.10 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
โดยบูรณาการผ่ระดับหน่วยงาน
3.11 ความสำเร็จของการปรับปรุงกระบวนการทำงาน
ขององค์กร (Digital Operational Excellence)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.9 ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล
ค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
3.10 แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปล
ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวล
ค่าดัชนีฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ

7. เป้าหมาย
รอค่าเป้าหมาย

a แผนปฏิบัติ (ขั้นตอนการดำเนินงานที่ต้องทำเพื่อบรรลุเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย ปี 2563**	**เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564**										**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รายงานข้อมูล (แนบก)**	**E-mail (qmail)**	**ผู้รับผิดชอบ**
	ไตรมาส 1	**ไตรมาส 1**		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**ไตรมาส 1 - 4**		**(1)ลงทุน**	**(2)ทำการ**	**รวม**			
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**						
ขอข้อมูลกิจกรรมจาก ขผ.(ง)	สามที่ กรอ. กำหนด																
ขอข้อมูลกิจกรรมจาก ขผ.(ง)																	
ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายเงงานกอสร้างทัดงาน												0.122	0.122				
(Asset Under Construction - AUC) ทุกงานโครงการ (P_1 ราน MS2000 ,C) สัง																	
1. งานก่อนปี 2563 บัดได้ร้อยละ 100 (ติดจำนวนหมายเลขงาน)		50.00		70.00		80.00		100.00		100.00							กฟส.บางแพ
	1																
2. งานปี 2563 ปิดได้ร้อยละ 100 (ติดจำนวนหมายเลขงาน)		50.00		70.00		80.00		100.00		100.00							
3. งานปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 80 (ติดจำนวนหมายเลขงาน)		30.00		50.00		70.00		80.00		80.00							
4. งานปี 2565 ปิดได้ร้อยละ 60 (ติดจำนวนหมายเลขงาน)		20.00		40.00		50.00		60.00		60.00							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 **ด้าน Learning & Growth**
(ทบทวนครั้งที่ 1)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 ยกระดับการบริหารจัดการระดับสากล
เพื่อสร้างความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
4.1 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
4.2 ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index:$\sqrt{DI}$)
4.3 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติหรือการรับรอง
การรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้ง
ในประเทศหรือต่างประเทศ
4.4 ความสำเร็จของกระบวนการ GRC

4. เป้าหมาย
ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882
2 รางวัล/การรับรอง

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงาน
เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัย
(Disabling Injury Index:$\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย
ร้อยละ >95-100

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0882

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2564									งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงานข้อมูล (แผนก)	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							
<u>แผนงานหลักที่ 18 แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน</u>	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย		-		-		-		-		-		0.012	0.012	ผปอ.	nail.com thanapadsi	กฟส.บางแพ	
เรื่องความปลอดภัยในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล																		
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย																	
กฟส.บางแพ																		
	2.1 ดำเนินการเพื่อการตรวจรับรองมาตรฐานระบบการจัดการอาชีวอนามัย	แห่ง	-		-		-		-		-				ผปอ.	nail.com thanapadsi	กฟส.บางแพ	
	และความปลอดภัย (ISO45001)																	
	(สายงานละ 1 แห่ง)																	
			-		-		-		-		-							
	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน (ISO45001)														ผปอ.	nail.com thanapadsi	กฟส.บางแพ	
	สายงานละ 1 แห่ง																	
	2.3 เตรียมการเพื่อขอการรับรองระบบการจัดการ อาชีวอนามัย		-		-		-		-		-				ผปอ.	nail.com thanapadsirit@gmail.com		
	และความปลอดภัย (ISO45001) (รอแผนที่ชัดเจนจาก กฟภ.)																	
	3.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ.														ผปอ.	nail.com thanapadsi	กฟส.บางแพ	
	(PEA Safety Management System: PEA-SMS)																	
	- จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อม	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00							
	ในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS																	
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00				ผปอ.	nail.com thanapadsi	กปภ.	
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน																สรก.(ภ4)	รุ่นละ 20 คน *2,200 (3 ต) =132,000
	3.2 ตรวจประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์	ครั้ง	1.00		1.00		-		-		2.00				ผปอ.	nail.com thanapadsi	กปภ.	
	ประเมินรับรองที่กำหนด																กฟต.1-3	
																	และหน่วยงาน	
																	ที่เกี่ยวข้อง	
	- ประชุมพิจารณาหลักเกณฑ์การตรวจประเมิน รับรอง PEA-SMS	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00							
	- แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินย่อยรับรอง PEA-SMS และแผน																	
	การดำเนินงาน																	
	- คณะกรรมตรวจประเมินรับรอง PEA-SMS แต่ละเขต รวบรวมข้อมูลและตรวจประเ	ครั้ง	-		-		1.00		-		1.00							

	- ขออนุมัติรับรองหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์	ครั้ง	-		-		-		1.00		1.00						กปภ. และ
																	หน่วยงาน
																	ที่เกี่ยวข้อง
	3.3 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูง และแนวทางในการป้องกันรวมถึง	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						กฟต.1-3
	การออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ																และหน่วยงาน
	- สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูงรวมทั้งกำหนดมาตรการ																ที่เกี่ยวข้อง
	เร่งด่วนในการป้องกันการเกิดอุบัติเหตุซ้ำ																
	* ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ																
	- วิเคราะห์หาสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุที่มีความรุนแรงสูงจากการปฏิบัติงาน	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00						กฟต.1-3
	ณ สถานที่เกิดเหตุ																และหน่วยงาน
	* ทุกครั้งที่มีการเกิดอุบัติเหตุ																ที่เกี่ยวข้อง
แผนงานหลักที่ 19 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวน ....ชิ้น)	ชิ้น	-		-		-		-		-						ฝอภ.(ภ4)
ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆขององค์กร	รอ ฝวพ กำหนด พิจารณาคัดเลือกผลงาน																
(CIS1.1)	วิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนงานในระดับสายงานการไฟฟ้าภาค 4																
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและพัฒนาระบบไฟฟ้า(ฝวพ.) ,	ครั้ง	-		-		-		-		-						ฝอภ.(ภ4)
	สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)																
แผนงานหลักที่ 20 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม	1. จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้านนวัตกรรม (ครั้ง)	ครั้ง	1.00		-		-		-		-						กอก.,กฟต1-3
เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล																	
(CIS1.2)																	
	2. ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัยสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม	ครั้ง	1.00		-		-		-		-						คณะกรรมการ
	กระบวนการของ กฟข. (ครั้ง)																กฟข.
	3. จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม กระบวนการ เพื่อคัดเลือก	ครั้ง	-		-		-		-		-						กฟต.1-3
	ผลงานวิจัยสิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม กระบวนการ และสรุปผล (ครั้ง)																
	4. นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับ TRL3 ขึ้นไป มาขยายผล	ชิ้น	-		-		-		-		-						คณะกรรมการ
	กฟข. ละ 1 ชิ้นงาน																กฟข.
	5. สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี	ครั้ง	-		-		-		-		-						คณะกรรมการ
	(ครั้ง)																กฟข.