

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

SCM3 การรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) ที่มีความเสี่ยง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
2.11 ค่าความผูกพัน (Engagement score)
 ของกลุ่มลูกค้ารายสำคัญที่มีความเสี่ยง

7. เป้าหมาย
ระดับ 3.5075

[illegible]

	(เดิม กฟอ.ถลาง, กฟฟ.ป่าดอง)																
	01.2.5 ผวก.กฟฟ.นาร่อง size S ไตรมาสละ 3 ราย กฟฟ.นาร่อง size S ในสังกัด กฟด. 2 มีจำนวน ..1. กฟฟ. (เดิม กฟส.ฉลอง)	ราย			3		3		3		9			0.040		ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.นาร่อง
	01.3 บันทึกเสียงข้อลูกค้าในระบบสารสนเทศ (CRM Plus) และ VOC System (ไปเยี่ยมลูกค้า 1 รายต้องบันทึกเสียงของลูกค้าที่สำคัญอย่างน้อย 1 เรื่อง)	เรื่อง	185		185		185		185		185					ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	01.4 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์เสียงที่สำคัญของลูกค้าและ แนวทางปรับปรุงแก้ไขจากระบบ CRM Plus และ VOC	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					ผลส.กบล.ด.2	
	02 การจัดสัมมนาลูกค้ารายใหญ่															ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	02.1 ขออนุมัติการจัดสัมมนาลูกค้ารายใหญ่	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00					ผลส.กบล.ด.2	
	- ผลสำรวจความต้องการของลูกค้ากลุ่มเป้าหมาย															ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	- แผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี															ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	02.2 จัดสัมมนาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ในลักษณะ Cluster หรือ ลักษณะ การเสวนาเป็นกลุ่ม หรือพิจารณาตามความเหมาะสมของพื้นที่ โดยหลักเกณฑ์การจัดสัมมนาฯ ให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก. จำนวน 14 กฟฟ. เข้าหลักเกณฑ์มีรายได้ 100 ล้านบาท/เดือน (ยกเว้น กฟฟ.ปากพนัง ตะกั่วป่า ห้วยยอด)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00		1.400			ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น1-3 (ยกเว้น 3 กฟฟ.)
	02.3 สรุปรายงานการดำเนินการและวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					ผลส.กบล.ด.2	
	03 รายงานกิจกรรมการให้บริการเสริมไม่คิดค่าใช้จ่าย 7 ประเภท	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	04 งานกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management)																
	04.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญ และแผนการดำเนินงาน พร้อมแต่งตั้งพนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (พนง.KAMR จำนวน 21 คน ประจำแผนก 62 คน) (ลูกค้ารายสำคัญจำนวน 715 ราย)	ครั้ง	1.00								1.00					ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	04.2 สรุปรายงานการดำเนินงาน และวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ในระบบ CRM Plus ทุกไตรมาส	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					ผลส.กบล.ด.2	
	04.3 กำหนดหลักเกณฑ์พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญดีเด่น (KAMR Award)	ครั้ง	1.00								1.00					ผลส.กบล.ด.2	
	04.4 ประกาศผลพนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญดีเด่น (KAMR Award)	ครั้ง							1.00		1.00			0.015		ผลส.กบล.ด.2	
	04.5 ประชุมทบทวนกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) และเตรียมความพร้อมสำหรับปี 2567	ครั้ง							1.00		1.00			0.050		ผลส.กบล.ด.2	กฟฟ.ชั้น 1-3
	05 การสนับสนุนลูกค้ารายใหม่																
	05.1 สร้างความสัมพันธ์กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เช่น พาณิชย์จังหวัด อุตสาหกรรมจังหวัด องค์การบริหารส่วนท้องถิ่น	ครั้ง	1.00								1.00					ผลส.กบล.ด.2	ทุก กฟฟ.

[illegible]

1. วัดถูประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 3.39

33,691 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

រៀបរៀង ៩៦

รอล่าเป้าหมาย

จากสายงานฯ บ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ		
Rating Strategies หรือ Strategic Initiatives			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน			(2)ทำ การ	รวม
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2565และกำหนดเป้าหมายประจำปี 2566 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้องกับการให้บริการธุรกิจเสริม	ครั้ง	-		1.00		-		-		1.00			1.540	1.540	ผอ.ก.(ภาค 4)	ผอ.ก.(ภาค 4)
	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2566จาก 28 บัญชีเป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 =** -ข้อมูลขึ้นอยู่กับการจัดสรรค่ากลางจากสายงาน รพ.ก.(๕๓)																
	กฟผ.2 ระดับ 5 = ลบ. *** รอเป้าจากส่วนกลาง (กส) และตั้งค่าเป้าหมายตามปี 2565 (ชั่วคราว)***	ร้อยละ	20.00		50.00		80.00		100.00		100.00					ผบ.ก.บ.ล.๒.2 คณะทำงานธุรกิจเสริมฯ	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	3. ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 เป้าหมายปี 2565 ระดับ 5 =อัตรากำไรร้อยละ 25(รอเป้าหมายจากสายงาน รพ.ก.(๕๓))																
	กฟผ. 2 = 35.28 %	ร้อยละ	25.00		25.00		25.00		25.00		25.00					ผบ.ส.ก.บ.ญ.๓.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
			* รอเป้าจากส่วนกลาง และตั้งเป้าหมายตามปี 2565														
	4. ประสิทธิภาพของงานปีดำเนินงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมตรวจสอบ ช่อมแซม และบำรุงรักษา เป้าหมาย ปี 2565 ระดับ 5 = ร้อยละ 95																
	กฟผ. 2 = 99.82 %	ร้อยละ	95.00		95.00		95.00		95.00		95.00					ผบ.ค.ก.บ.ญ.๓.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
			* รอเป้าจากส่วนกลาง และให้ใช้เป้าหมายปี 2565 ไปก่อน														
	5. ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพาดสายสื่อสาร ปี 2566 01 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2567 ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2566	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					ผรท.ก.บ.ล.๓.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2566 ภายในไตรมาสที่ 1 /2566 (รายได้)	ร้อยละ	100.00		-		-		-		100.00					ผรท.ก.บ.ล.๓.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้องของการเรียกเก็บค่าบริการเข้าพาดสายจากระบบ TAMS เทียบกับสภาพหน้างานจริง เป้าหมายทุก กฟฟ. จุฬาราชมนตรีและสังกัด ภายในปี *** งบทำการ กฟผ. ปรับปรุงสายสื่อสาร	ร้อยละ	-		-		-		100.00		100.00					ผรท.ก.บ.ล.๓.2	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	6. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2566 ที่ยังคงชำระให้ได้ 100% ** ลูกหนี้ที่ค้างชำระทั้งหมด	ร้อยละ	20.00		40.00		70.00		100.00		100.00					ผบน.กชข.๓.2 กฟฟ.	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
	7. เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2566 ให้ได้ 100% 7.1 ลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินของหน่วยงานราชการ(ในเขต) ในรอบ ปี 2566 (เฉลี่ยปี 1 พ.ค. 65 - 31 ธ.ค. 66) (**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากรับใบแจ้งหนี้) (**ให้เวลาติดตามกรณีนี้ค้าง 15 วัน) ** ทุรภัยที่ขอใบมีถือเป็นรายใหม่(เส้นทางใหม่)	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		100.00					ผบน.กชข.๓.2 กฟฟ.	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.
			* ขอทบทวนเป้าหมาย เนื่องจากปัจจุบันมีการผ่อนชำระ อาจทำให้ผลการจัดเก็บไม่ได้ 100%														

[illegible]

	(ในสัญญา (ZPM2))																
	กฟต.2450..... วงจร- กม. 100%	วงจร-กม.	250.00		200.00		250.00		200.00		450.00			0.981	0.981	ผปช.กษษ.	ผปช.กษษ.
	2. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดตามมาตรฐาน ที่ กฟท. กำหนด																
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส																
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟท. กำหนด ทุกกฟท.															กษษ.	
	กฟต.279.....กฟท.	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			1.247	1.247		
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง															ผตบ.กษษ.	กฟท.ชั้น1-3
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด															ผตบ.กษษ.	กฟท.ชั้น1-3
	01.3 ออกตรวจวัดแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร															ผตบ.กษษ.	ผตบ.กษษ.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถยกไฟฟ้า)															กคค., กฟท.	
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษาอาคาร (ห้องเก็บไฟ)															กคค., กฟท.	
	3. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้																
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ																
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข																
	กฟต.28..... สถานี	สถานี	3.00		3.00		2.00		-		8.00			0.086	0.086	กบส.(ผวฟ.)	กบส.(ผวฟ.)
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)																
	กฟต.2100%..... สถานี	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		-		75.00			0.086	0.086	กบส.(ผวฟ.)	กบส.(ผวฟ.)
	4. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟท.กำหนด)																
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)																
	01 ใช้โปรแกรมช่วยปรับปรุงออกแบบระบบจำหน่ายแรงต่ำ OPSa																
	สำหรับนำมาใช้ในการบริหารจัดการหม้อแปลงระบบจำหน่าย																
	กฟต.2 = กฟท.ชั้น 1-3 100% (ไม่เกินไตรมาส 1)	ร้อยละ	100.00		-		-		-		100.00					กว.(ผปร.)	กฟท.ชั้น1-3
	02 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)																
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01																
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			0.449	0.449	กบส.(ผมน.)	กฟท.ชั้น1-3, กฟส.
	03 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสัญญา(ZPM4))																
	เป้าหมาย 100% ของหม้อแปลงที่โหลดเกิน 80% จากโปรแกรม OPSa ข้อ 01																
	กฟต.2 = ...100% ภายในไตรมาส2	ร้อยละ	-		100.00		-		-		100.00			0.114	0.114	กบส.(ผมน.)	กฟท.ชั้น1-3, กฟส.
	04 นำผลการการวัดโหลดหม้อแปลง มาจัดทำแผนปรับปรุง																
	ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	กฟต.2 = 100% ภายในไตรมาส 3	ร้อยละ	-		-		100.00		-		100.00					กว.(ผปร.)	กว.(ผปร.)
	5. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟท.กำหนด)																
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)																
	01 หม้อแปลงปรับแรงดันอัตโนมัติ(AVR) ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง																
	(จำนวนในสัญญา (ZPM4)....ใบ)																
	กฟต.2 =13..... เครื่อง	เครื่อง	-		13.00		-		-		13.00			0.217	0.217	ผนฟ.กษษ.	ผนฟ.กษษ.
	02 ระบบจำหน่าย																
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสัญญา (ZPM4))																
	กฟต.2 = ...20,427... เครื่อง																
	เป้าหมาย 35% ของหม้อแปลงติดตั้งที่มีอายุการใช้งาน 5 ปี																
	กฟต.2 = ...7,149..... เครื่อง	เครื่อง	812.00		1,724.00		2,309.00		2,304.00		7,149.00			4.893	4.893	กบส.(ผมน.)	กฟท.ชั้น1-3, กฟส.
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (ในสัญญา (ZPM4))																
	กฟต.2 =12,158..... เครื่อง																
	เป้าหมาย 35% ของหม้อแปลงติดตั้งที่มีอายุการใช้งาน 5 ปี																
	กฟต.2 =4,255..... เครื่อง	เครื่อง	215.00		792.00		1,362.00		1,886.00		4,255.00			9.420	9.420	กบส.(ผมน.)	กฟท.ชั้น1-3, กฟส.

แผนงานหลักที่ 12 แผนงานปรับปรุงและบำรุง	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร																
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ																
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%															กรส.ด.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2103..... ชุด	ชุด	30.00	30.00	30.00	13.00	103.00		0.606	0.606							
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%															กรส.ด.2	กรส.(ผรส.)
	กฟต.247..... ชุด (IP PABX(10+50)=18 ชุด IP	ชุด	12.00	12.00	12.00	11.00	47.00		0.592	0.592							
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%															กรส.ด.2	กรส.(ผสร.)
	กฟต.2319..... ชุด (FOM = 34 DWDM = 27 IP Access	ชุด	35.00	165.00	100.00	19.00	319.00		2.653	2.653							
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจ่ายไฟวงจรวาง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรวางที่ไม่ได้ใช้งาน																
เพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง	กฟต.2 = 4 วงจร (KUR, KTM, YTK, PGA)	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00		0.095	0.095					กาว.	กาว.	
ที่ไม่ได้จ่ายไฟ															กปน.	กปน.	
	2. ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.2 = 4 วงจร (CAY07, YTK01, YTK06, LRA10)	ครั้ง	-	1.00	2.00	1.00	4.00		0.040	0.040					กกด.	กกด.(ผกร.)	
															กปน.	กปน.(ผว.)	
แผนงานหลักที่ 14 โครงการการควบคุมระยะใกล้	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ																
ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)																
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน	01 FRTU (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.ด.2	กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 1,500 ชุด	ชุด	375.00	375.00	375.00	375.00	1,500.00		11.522	11.522							
	02 อุปกรณ์ RCS (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.ด.2	กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 1000 ชุด	ชุด	250.00	250.00	250.00	250.00	1,000.00										
	03 Mars Master (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.ด.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 82 ชุด	ชุด	22.00	30.00	30.00	-	82.00		0.467	0.467							
	04 Mars Remote (ในสำนักงาน (ZPM4))															กรส.ด.2	กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = 1,222 ชุด	ชุด	411.00	411.00	400.00	-	1,222.00		1.211	1.211							
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม																
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน																
	กฟต.2 = 300 ชุด (คปศ.)	ชุด	100.00	100.00	100.00	-	300.00								ผบอ.กบษ.	ผบอ.กบษ.	
แผนงานหลักที่ 15 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses																
(Technical / Non-Technical)	1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน																
ตามที่ กฟพ.กำหนด	1.1.1 ชั่วคราว																
	กฟต.2 = 1 สถานี (ครั้ง 2 (ชั่วคราว))	สถานี	-	-	-	1	1		0.013	0.013					กปน.	กปน.(ผว.)	
	1.1.2 ถาวร																
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)																
	กฟต.2 = 3 สถานี (ภูเก็ต 4, ท่าศาลา, วังวิเศษ)	สถานี	1.00	1.00	1.00	-	3.00		0.053	0.053					กปน.	กปน.(ผว.)	
	1.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เคริ																
	กฟต.2 = 4 วงจร (CAY07, YTK01, YTK06, LRA10)	วงจร	-	1.00	2.00	1.00	4.00		0.053	0.053					กปน.	กปน.(ผว.)	
	1.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เคริ																
	กฟต.2 = 6 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-	3.00	3.00		6.00								กาว.	ผว.ด.2(ไตรมาส2), ผปร.ด.2(ไตรมาส3)	
	1.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เคริ Unbalance เกินกว่า 10%																
	1.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)																
	กฟต.2 = 12 วงจร	วงจร	3.00	3.00	3.00	3.00	12.00		0.035	0.035					กปน.	กปน.(ผว.)	

															กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
																กฟส.
	1.4.2 วงจรที่มี VSPP															
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				0.035	0.035	กปน.	กปน.(ผว.)	กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
																กฟส.
	1.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย															
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร															
	1.5.1 แบบ Fixed															
	กฟต.2 = 3,000 kvar	kvar	-	1,500.00	1,500.00	-	3,000.00				0.035	0.035	กปน.	กปน.(ผว.)	กฟฟ. 1-3	กฟฟ.ชั้น 1-3
																กฟส.
	1.5.2 แบบ Switching															
	กฟต.2 = 0 kvar	kvar	-	-	-	-	-				0.035	0.035	กปน.		กฟฟ. 1-3	
	1.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้บังคับเท่ากับงานบำรุงรักษา)															
	1.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ														กปน.	
	จำหน่าย														กฟฟ.1-3	
	- สถานีไฟฟ้า															
	- สายส่ง															
	- ระบบจำหน่าย															
	1.6.1.1 สถานีไฟฟ้า															
	กฟต.2 = 38 สถานี	สถานี	21.00	13.00	4.00	-	38.00						ผตบ.กปน.	ผตบ.กปน.		
	1.6.1.2 สายส่ง															
	กฟต.2 = 972.53 วงจร-กม.	วงจร-กม.	-	-	486.27	486.26	972.53						ผตบ.กปน.	ผตบ.กปน.		
	1.6.1.3 ระบบจำหน่าย															
	กฟต.2 = 100 วงจร	วงจร	-	100.00	-	-	100.00						ผตบ.กปน.	กฟฟ.1-3		
	1.6.2.1 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้															
	สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน															
	กฟต.2 = 100%(.....ชุด)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						ผบอ.กปน.	ผบอ.กปน.		
	1.6.2.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ในสถานีไฟฟ้าที่ผิดปกติให้															
	สามารถใช้งานได้															
	กฟต.2 = 100%(.....สถานี)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00						ผบฟ.กปน.	ผบฟ.กปน.		
	1.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2															
	ตามบันทึกเลขที่ กฟฟ.394/2560 ลว. 26 พ.ค. 2560															
	ตามที่เกิดขึ้นจริง															
	กฟต.2 = 44 สถานี	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00						กปน.	กปน.(ผว.)		
	1.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน															
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 วงจร/เขต)															
	กฟต.2 = 4 วงจร	วงจร	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00				0.035	0.035	กปน.	กปน.(ผว.)		
	1.9 หม้อแปลงจำหน่าย															
	1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (%Load 50-80)															
	(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)															
	กฟต.2 = 85 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)	ร้อยละ	-	25.00	35.00	40.00	100.00				0.224	0.224	กาว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3/กฟส.		
	1.9.2 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม															
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPISA)															
	กฟต.2 = 14 เครื่อง (กฟฟ. ละ 1 เครื่อง)	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00						กาว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3		
	1.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ															
	(เครื่อง)(10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA)															
	กฟต.2 = 170 เครื่อง	เครื่อง	34.00	51.00	60.00	25.00	170.00						กาว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3		

	1.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ																
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)																
	กฟต.2 = 17 วงจร-กม.	วงจร-กม.	3.00	5.00	5.00	4.00	17.00							กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3		
	1.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)																
	กฟต.2 = 17 วงจร	วงจร-กม.	3.00	5.00	5.00	4.00	17.00							กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3		
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย																
	กฟต.2 = 17 วงจร-กม.	วงจร-กม.	2.00	5.00	5.00	5.00	17.00							กวว.(ผปร.)	กฟฟ.1-3		
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน non-Technical Losses																
	2.1.การ Patrolling and Cleansing ด้านมิเตอร์																
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube																
	เป้าหมาย NL1 : 2.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.217.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00	17.00	17.00	17.00	17.00					6.226	6.226	กมล.,กชข.	กฟฟ.1-3		
	2.1.1.2 สำรองและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง																
	ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																
	เป้าหมาย 100% ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.217.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00	17.00	17.00	17.00	17.00					0.315	0.315	กมล.,กชข.	กฟฟ.1-3		
	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																
	2.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ																
	AMR Monitor System																
	เป้าหมาย KPI (AMR) 3 คะแนนขึ้นไป																
	กฟต.2100%... ตามใบสั่งงาน	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					0.156	0.156	กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.1.2.2 มิเตอร์ TOU																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.27,367.....เครื่อง	ร้อยละ	20.00	30.00	30.00	20.00	100.00					1.201	1.201	กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.1.2.3 มิเตอร์เพิ่มลดมากกว่า 25%																
	เป้าหมาย 100%																
	กฟต.2100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00					0.379	0.379	กชข., กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.2 การตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน																
	จากผู้จำหน่าย																
	เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก กฟฟ.1-3 รวมสังกัด																
	กฟต.217.....กฟฟ.	กฟฟ.	17.00	17.00	17.00	17.00	17.00					0.626	0.626	กชข., กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ภายใน 1 ปี)																
	2.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 เคริ																
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.215.....เครื่อง	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00					0.102	0.102	กชข., กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เคริ																
	เป้าหมาย 100% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.25,137.....เครื่อง	เครื่อง	1,027	1,542	1,541	1,027	5,137					0.699	0.699	กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.26,310.....เครื่อง	เครื่อง	1,262	1,893	1,893	1,262	6,310					0.786	0.786	กมล.	กฟฟ.1-3		
	2.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ																
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง																
	กฟต.2588,680..เครื่อง (20-30-30-20%) (ตรวจสอบที่ 35 %)	เครื่อง	117,736	176,604	176,604	117,736	588,680					1.376	1.376	กมล.	กฟฟ.1-3		

	หมายเหตุ: การนับจำนวนการตรวจสอบมีเดียตามวาระ สามารถนำผลการตรวจสอบจากกิจกรรมอื่น ๆ มานับรวมเป็นผลงาน ในการตรวจสอบมีเดียตามวาระได้																	
	2.4 การตรวจสอบมีเดียที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน																	
	2.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมีเดียฯ กรณีละเมิดฯ และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดีในโปรแกรม U_Cube เป้าหมาย																	
	กฟต.2 100% ทุกราย	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00								กบล.	กฟฟ.1-3	
	2.4.2 มีเดียที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																	
	กฟต.26,000.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	50.00	-	50.00	100.00	0.139	0.139	กบล.	กฟฟ.1-3							
	2.4.3 มีเดียที่มีประวัติการละเมิดฯ เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																	
	กฟต.27,966.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	0.179	0.179	กบล.	กฟฟ.1-3							
	2.5 การสำรวจและตรวจสอบมีเดียไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง กรณีติดตั้งมีเดียและเหมาะสม																	
	2.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมจำหน่ายไฟฟ้าสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน																	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	
	กฟต.2จุด (100%)	ครั้ง	-	-	-	1.00	1.00			กบล.,กชข.	กฟฟ.1-3							
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเดียให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																	
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%																	
	กฟต.223,447.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00	30.00	30.00	20.00	100.00	0.460	0.460	กบล.	กฟฟ.1-3							
	2.6 การตรวจสอบมีเดียอุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมีเดียและเหมาะสม																	
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ และประเมินหน่วย การใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)																	
	เป้าหมาย 100%																	
	กฟต.2100 % (อุปกรณ์ที่ต่อพ่วง)	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	0.017	0.017	กบล.,กชข.	กฟฟ.1-3							
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเดียให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง																	
	เป้าหมาย 100%																	
	กฟต.21,842.....เครื่อง(100%)	ร้อยละ	20.00	40.00	30.00	10.00	100.00	0.069	0.069	กบล.	กฟฟ.1-3							
	2.7 การลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ																	
	2.7.1 การลดหน่วยสูญเสียในแต่ละสถานีไฟฟ้า																	
	กฟต.2 = 1 สถานี (สถานีปากพอง PPN08)	สถานี	1.00	-	1.00	-	1.00			คณะทำงาน ลดหน่วยสูญเสีย	กฟฟ.1-3							
	2.7.2 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมีเดียฯ ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.															กบล.	กฟฟ.1-3	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	100.00	-	100.00	0.006	0.006									
	2.7.3 การติดตั้งและตรวจสอบและบำรุงรักษามีเดียแบ่งแดน																	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.2เครื่อง(100%)	ร้อยละ	-	-	-	100.00	100.00	0.006	0.006	กบล.	กฟฟ.1-3							
	2.7.4 การสร้างแผนงานและดำเนินการกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียใน วงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง																	
	เป้าหมาย NL3 วัดตามกิจกรรม																	
	กฟต.21.....วงจร	วงจร	-	-	-	1.00	1.00	0.520	0.520	กว.,กบล.	กฟฟ.1-3							

	2.8 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีมิเตอร์ประกอบซีที. รที.แรงสูงในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกกราย																
	เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า																
	กฟต.2100%.....เครื่อง	ร้อยละ	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	0.524	0.524	กบล.	กฟฟ.1-3					
	2.10 การอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อ ป้องกันการละเมิดฯ																
	2.10.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-	-	1.00	-	1.00	0.223	0.223	กบล.	กฟฟ.1-3						
	2.10.2 การอบรม พบทช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย																
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00	0.375	0.375	กชช.	กชช. กฟฟ.1-3						
	2.10.3 การอบรมตัวแทนอ่านหน่วยจากบริษัท/ผู้รับจ้างไตรมาส 2																
	เป้าหมาย ภายในไตรมาส 2																
	กฟต21...ครั้ง.....	ครั้ง	-	1.00	-	-	1.00			กบญ.	กบญ. กฟฟ.1-3						
	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ																
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟต.24.....ครั้ง	ครั้ง	1.00	1.00	1.00	1.00	4.00	0.060	0.060	กอก.	กอก.(ผสส.) กฟฟ.1-3						
แผนงานหลักที่ 16 ติดตาม Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	1. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนข้อมูลมิเตอร์ในฐานะข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	0.405	0.405	กาว.(ผพร.)	กบล.(ผมน.) กฟฟ.1-3/กฟส. (รวม กฟฟ. ในสังกัด)					
	2. การปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพระบบจำหน่ายแรงต่ำในฐานะข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ร้อยละ 95																
	กฟต.2 = 95 %	ร้อยละ	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	95.00	0.158	0.158	กาว.(ผพร.)	กฟฟ.1-3/กฟส. (รวม กฟฟ. ในสังกัด)					
	3. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลหม้อแปลงในฐานะข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	0.257	0.257	กาว.(ผพร.)	กบล.(ผมน.) กฟฟ.1-3/กฟส.					
	4. การปรับปรุงความถูกต้อง และครบถ้วนของข้อมูลอุปกรณ์ติดตั้งและอุปกรณ์ป้องกันในฐานะข้อมูลระบบ GIS																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	0.445	0.445	กาว.(ผพร.)	กปน.(ผวว.) กปน.(ผรศ.) กฟฟ.1-3					
	5. การปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS																
	เมื่อเทียบกับระบบจุดหน่วย																
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ.(1-3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90																
	กฟต.2 = 99 %	ร้อยละ	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	99.00	0.195	0.195	กาว.(ผพร.)	กบล.(ผมน.) กฟฟ.1-3/กฟส.					
แผนงานหลักที่ 17 แผนปิดงานก่อสร้าง (OM4)	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกงบ ทุกโครงการ (P, I รวม MS2000,MS3000 C) ดังนี้															กบญ. กคค.	กฟฟ.
	1. งานก่อนปี 2564 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	ร้อยละ	50.00	70.00	80.00	100.00	100.00										

4. เป้าหมาย
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติ
คำดัชนีฯ จากระบบประมวลผลคำดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติ
คำดัชนีฯ จากระบบประมวลผลคำดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี
โครงการนำร่องเมืองพัทยาแล้วเสร็จ

ร้อยละ 20

7. เป้าหมาย
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้
คำดัชนีฯ จากระบบประมวลผลคำดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี
อยู่ระหว่างการตรวจสอบข้อมูลและขออนุมัติใช้
คำดัชนีฯ จากระบบประมวลผลคำดัชนีฯ (Web Application) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในสิ้นปี

มาณ (ล้านบาท)		ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
(2)ทำการ	รวม		
0.155	0.155	กบษ.	
		กฟฟ.ชั้น 1-3	
0.051	0.051	กบษ.	
		กฟฟ.ชั้น 1-3	
		ฟปป.(ด.2)	

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security

3.31 ความสำเร็จในการขยายขอบเขตการบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยตามมาตรฐานสากล ISO27001

3.32 ร้อยละความสำเร็จของการสร้างความตระหนักเรื่อง Cyber Security

3.33 ความสำเร็จในการเตรียมความพร้อมและการรับมือภัยคุกคามทางไซเบอร์ (Respond & Recovery)

3.34 ความสำเร็จในการดำเนินการจัดหาอุปกรณ์ด้าน Cyber Security

—

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 100

ร้อยละ 95

ได้รับการรับรองตาม
มาตรฐานสากล ISO27001

—

[illegible]

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดัน
องค์กรสู่ความยั่งยืน

3.23 ความสำเร็จของแผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล

3.24 ค่าดัชนีการระบอบปัติภัย (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

3.25 ได้รับรางวัล CSR ระดับนานาชาติ หรือการรับรองการรายงานความยั่งยืนตามมาตรฐานสากลทั้งในประเทศหรือต่างประเทศ

น้อยกว่าหรือ
เท่ากับ 0.0838
2 รางวัล/การรับรอง

มี Demo GRC Dashboard โดยใช้ระบบ EPM
นำร่องในการเชื่อมโยงกระบวนการทาง
ยุทธศาสตร์กับกระบวนการบริหารความเสี่ยง

7. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายการดำเนินงาน ปี 2566										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		ไตรมาส 1 - 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
			เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐาน/ระดับสากล	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.270	0.270	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.) กฟฟ.1-3
	1.1.1 งานเร่งรัดจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยและอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective Equipment, PPE) ให้มีใช้อย่างเพียงพอ และเป็นไปตามที่กฎหมายกำหนด																
	1.1.1.1 สํารวจความต้องการอุปกรณ์ความปลอดภัยประจำชุดปฏิบัติงาน	ครั้ง	1.00								1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	1.1.1.2 กฟข. จัดประชุมร่วมกับ กฟฟ. ในสังกัดเพื่อจัดทำแผนการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล	ครั้ง			1.00						1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.) กฟฟ.1-3
	1.1.1.3 ดำเนินการขออนุมัติแผนการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล พร้อมจัดทำหนังสือแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ดำเนินการ	ครั้ง			1.00						1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	1.1.1.4 ดำเนินการจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัย และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคล ตามที่กำหนดภายในเดือน ต.ค.	ครั้ง							1.00		1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.) กฟฟ.1-3
	1.1.1.5 สรุป ติดตามและประเมินผลการดำเนินการตามแผนจัดหาเครื่องมือ/เครื่องใช้ด้านความปลอดภัยฯ และอุปกรณ์คุ้มครองความปลอดภัยส่วนบุคคลภายในเดือน ธ.ค.	ครั้ง							1.00		1.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.) กฟฟ.1-3
	1.2 รายงานผลการดำเนินงานตามแผนแม่บทด้านความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00					กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	2.1 แผนการดำเนินงานตามระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟผ. (PEA Safety Management System: PEA-SMS) - จัดทำและอนุมัติแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	ครั้ง	1.00		-		-		-		1.00			0.015	0.015	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.) กฟฟ.1-3
	- ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนงานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	ครั้ง	1.00		1.00		1.00		1.00		4.00			0.220	0.220	กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)
	2.2 ตรวจประเมินเพื่อรับรองหน่วยงานที่ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ดำเนินการตาม PEA-SMS ตามหลักเกณฑ์ประเมินรับรองที่กำหนด															กวว.(ผปอ.)	กวว.(ผปอ.)

