

สรุปแผนงานแต่ละด้านตาม Balanced Scorecard (BSC)

[แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2562]

มุมมอง	กลยุทธ์	แผนงาน
ด้านเป้าหมาย (Goal)	-	แผนงานหลักที่ 1-2
ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	CR1	แผนงานหลักที่ 3-6
	CR2	แผนงานหลักที่ 7-10
	NM1.3	แผนงานหลักที่ 11
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	OM1	แผนงานหลักที่ 12-22
	OM4	แผนงานหลักที่ 23-24
	IP1.1	แผนงานหลักที่ 25
	IP2.1	แผนงานหลักที่ 26
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 1-20, 23-24
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)	HR1, 2	แผนงานหลักที่ 27-32
	DT1	แผนงานหลักที่ 33
	OC1	แผนงานหลักที่ 34-50
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 21-22, 25

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Goal (Finance Social Environment : FSE)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								ประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม	1. วิเคราะห์ผลดำเนินงานในปี 2561 และกำหนดเป้าหมายประจำปี 2562 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้อง	-		1 ครั้ง		-		-					กบล., กบุญ.
	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562 (15 บัญชี)												
*** รอคำเป้าหมาย	2.1 ประชุมติดตามสถานะการให้บริการธุรกิจเสริมประจำไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	2.2 ดำเนินการ/ให้บริการธุรกิจเสริม (ตามที่ลูกค้าแจ้งความประสงค์)												
	- งานขยายเขตระบบไฟฟ้า C02.2												
	- งานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า Service Package												
	2.3 จัดตั้งทีมงานบำรุงรักษา Service Package	1 กฟฟ.		1 กฟฟ.									กบล.(ผวฟ.)
	เพิ่มเติม ได้แก่ กฟจ.ตรัง, กฟฟ.ปาดัง และ กฟฟ.อื่นๆ												กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง
	2.4 จัดส่งผู้ปฏิบัติงานเข้าอบรมหลักสูตรการใช้งานกล้องส่อง-ความร้อน level 1 ที่ วสท. (เฉพาะ กฟฟ.ที่มีกล้องส่องความร้อน)			1 ครั้ง									ผบป.กฟอ.พพ.
	2.5 สรุปรายงานผล/วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบุญ.(บต.,บส.)
	3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม	32%	32%	32%		32%		32%					ผกส.กฟอ.พพ.
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2												ผกป.กฟส.
***รอคำเป้าหมาย	เป้าหมาย ปี 2561 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32												
	ปี 2562 ระดับ 5 =												
	ตามเอกสารแนบ G1.3												
	4. ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา	90%	90%	90%		90%		90%					ผบป.กฟอ.พพ.
	เป้าหมาย ปี 2561 ระดับ 5 = ร้อยละ 90												ผกส.กฟอ.พพ
	ปี 2562 ระดับ 5 =												ผกป.กฟอ.พพ
	5. ควบคุมประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟ C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 KVA	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผบค.กฟอ.พพ
	เป้าหมาย ปี 2561 ต.2 = 60%												ผวต.กฟอ.พพ
	ปี 2562 ต.2 =												FM,ผบค.กฟส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								ประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ			
	5.1 ประชุมติดตามสถานะการควบคุมประสิทธิภาพส่วนแบ่ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวต.กฟอ.พพ.
	การตลาด													
หมายเหตุ	6. เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	25%	25%	50%		80%		100%						ผปบ.กฟอ.พพ.
*ค่าเป้าหมายเป็นข้อมูลจากการตั้งรายได้ของ ผท.กบส	เป้าหมาย ต.2 = 125.025 ล้านบาท (เป้าหมาย ภ4)													ผกป.กฟส.
(ผปช.กบญ.ต.2บันทึกบัญชีรับรู้รายได้ในแต่ละเดือน)	***เป้าหมาย กฟอ.พพ. =15,089,526.11 ล้านบาท	#####		#####		#####		15,089,526.11						*****
	ตามเอกสารแนบ G1.6													
	01 ตรวจสอบเสาสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2563	-		-		-		100%			0.39	(ค่าน้ำ		ผปบ.กฟอ.พพ.
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2562													ผกป.กฟส.
	(กฟฟ.ต้นสังกัด ตรวจสอบให้ กฟย.)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้พร้อมติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2562 ภายในไตรมาสที่ 1/2562	100%	100%	-		-		-					ผบ.กฟอ.พพ.
	02.1 ตั้งหนี้	ภายใน 15 ม.ค.											ผกป.กฟส.
	02.2 รวบรวมใบแจ้งหนี้จาก กฟพ.	ภายใน 31 ม.ค.											กบล.(ผรท.)
	02.3 จัดทำบันทึกแจ้ง กบท.กฟภ.	ภายใน 31 ม.ค.											กบล.(ผรท.)
	7. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%	20%	20%	40%		70%		100%					ผบป.กฟอ.พพ.
	*** (ณ 20พ.ย.2561 ลูกหนี้คงเหลือ 6,737,200.45 บาท)												ผบง.กฟส.
	กฟอ.พพ.= 54,265.05 บาท/ขออนุมัติยกเลิก 35,390.25 บาท												
	ตามเอกสารแนบ G1.7												
	8. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีปัจจุบัน (ปี 2562) ให้ได้ 100%												
	8.1 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีแรก (ระหว่างปี 1 ม.ค.-31 ธ.ค.)	100%	100%	100%		100%		100%					ผบป.กฟอ.พพ.
	(**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากได้รับแจ้งหนี้)	1ตค.-31ธค.61		(1 มค.-31มีค.62)		(1เมย.-30มิย.62)		(1 กค.-30กย.62)					ผบง.กฟส.
	(หมายถึง อนุมัติให้ลูกค้าพาดสายและออกใบแจ้งหนี้ในเดือน ตค.-ธค.61 ต้องจัดเก็บให้ได้ 100%ในไตรมาส 1/2562...)												
หมายเหตุ	8.2 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีที่ 2 ในปี 2562 (รายได้เก่า)	70%	-	80%		90%		100%					ผบป.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. = 8,066,349.72 บาท												
	กฟส.ท่าชนะ= 281,456.98 บาท												
	กฟส.คร.= 929,953.05 บาท												
	กฟส.บตข= 1,469,977.80 บาท												
	กฟส.ไชยา= 2,431,065.58 บาท												
	*ค่าเป้าหมายเป็นข้อมูลจากการตั้งรายได้ของ ผรท.กบส.												
	***เป้าหมาย กฟอ.พพ. =15,089,526.11	#####	#####	#####		#####		15,089,526.11					** ข้อมูลอยู่ที่ เขต.2
	ตามเอกสารแนบ G1.8.2												
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	1 ครั้ง		-		-		-					กปง.
การใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย	ของหน่วยงานภายในสายงาน	(กปง.เรียกประชุมเพื่อกำหนดเกณฑ์ประเมิน ประมาณเดือน มี.ค62 และผบป.กชช.ต.2 จะนำมากำหนดเป้าหมายให้ทุกหน่วยงานในเดือน เม.ย.62)											
	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผบป.กฟอ.พพ
													ผบง.กฟส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	3. สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผบ.ป.กฟอ.พพ
	3.1 ติดตามการดำเนินงานตามข้อสั่งการของผู้บริหาร (เดือนละครั้ง)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผบ.ง.กฟส.
	4. กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผกส.กฟอ.พพ
*** รอค่าเป้าหมาย	(Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง												ผมต.กฟอ.พพ
													ผก.ป.กฟส.
													ผบต.กฟส.
*ค่าเป้าหมายเป็นข้อมูลจากการตั้งรายได้ของ ผรท.กบ	***เป้าหมาย กฟอ.พพ. =9.40 ล้านบาท												
	เป้าหมาย												
	ตามเอกสารแนบ G2.4												
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ก.4 ให้เป็นไปตาม	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผวธ.(ก4)
	ค่าเป้าหมาย งบประมาณที่ได้รับจัดสรร												
	เป้าหมาย												
	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.2 ให้เป็นไปตาม	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผบ.ป.กฟอ.พพ.
	งบประมาณที่ได้รับจัดสรร												ผก.ป.กฟส.
*** รอค่าเป้าหมายจริง	กฟต. 2 ระดับ 2 =1,408.20 ลบ. ระดับ 5=1,314.963 ลบ.												ผบต.กฟส.
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร												
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่าบที่ได้รับจัดสรร 6.62 %												
	*** กำหนดค่าเกณฑ์ระดับ 5 ให้ กฟฟ.												
	กฟอ.พพ.												
*ค่าเป้าหมายเป็นข้อมูลจากการตั้งรายได้ของ ผรท.กบ	***เป้าหมาย กฟอ.พพ. =62.308 ล้านบาท												
	ตามเอกสารแนบ G2.6	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก							
		ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5							
		68.199	66.726	65.25336	63.78	62.3081							

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	3. ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ. โดยหน่วยงานสนับสนุนรายงานข้อมูล ผบส.กบญ.ต.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : %)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟจ.ตรัง	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟจ.กระบี่	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟจ.พังงา	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟจ.ภูเก็ต	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ทุ่งสง	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.เกาะสมุย	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.พุนพิน	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ปากพนัง	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ถลาง	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ตะกั่วป่า	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟฟ.ป่าตอง	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.เวียงสระ	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ท่าศาลา	32%		32%		32%		32%		32%	
กฟอ.ห้วยยอด	32%		32%		32%		32%		32%	
รวมทั้งสิ้น	32%		32%		32%		32%		32%	

หมายเหตุ ตั้งแผนโดยอ้างอิงตามค่าเกณฑ์ประเมินปี 2561 ซึ่งค่าเกณฑ์ประเมินปี 2562 รออนุมัติ ผวก.

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6. เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ.ดำเนินการ โดย ผธท.กบล.ต.2 ตั้งค่าเป้าหมาย และ ผบต.กบญ.ต.2 รายงานข้อมูล

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : บาท)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย 25%	ผล	เป้าหมาย 50%	ผล	เป้าหมาย 80%	ผล	เป้าหมาย 100%	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2,769,817.12		5,539,634.24		8,863,414.78		11,079,268.48		11,079,268.48	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2,157,563.69		4,315,127.39		6,904,203.82		8,630,254.77		8,630,254.77	
กฟจ.ตรัง	2,929,512.97		5,859,025.93		9,374,441.49		11,718,051.86		11,718,051.86	
กฟจ.กระบี่	3,182,934.84		6,365,869.67		10,185,391.47		12,731,739.34		12,731,739.34	
กฟจ.พังงา	1,856,093.32		3,712,186.64		5,939,498.62		7,424,373.27		7,424,373.27	
กฟจ.ภูเก็ต	1,835,389.01		3,670,778.03		5,873,244.84		7,341,556.05		7,341,556.05	
กฟอ.ทุ่งสง	2,788,478.81		5,576,957.62		8,923,132.19		11,153,915.24		11,153,915.24	
กฟอ.เกาะสมุย	2,683,551.58		5,367,103.16		8,587,365.06		10,734,206.32		10,734,206.32	
กฟอ.พุนพิน	3,772,381.53		7,544,763.06		12,071,620.89		15,089,526.11		15,089,526.11	
กฟอ.ปากพนัง	914,165.04		1,828,330.07		2,925,328.11		3,656,660.14		3,656,660.14	
กฟอ.ถลาง	1,714,452.51		3,428,905.01		5,486,248.02		6,857,810.02		6,857,810.02	
กฟอ.ตะกั่วป่า	770,521.99		1,541,043.99		2,465,670.38		3,082,087.97		3,082,087.97	
กฟฟ.ป่าตอง	615,031.97		1,230,063.94		1,968,102.30		2,460,127.88		2,460,127.88	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1,059,531.17		2,119,062.33		3,390,499.73		4,238,124.66		4,238,124.66	
กฟอ.เวียงสระ	718,446.57		1,436,893.15		2,299,029.03		2,873,786.29		2,873,786.29	
กฟอ.ท่าศาลา	950,109.08		1,900,218.16		3,040,349.06		3,800,436.32		3,800,436.32	
กฟอ.ห้วยยอด	1,132,065.52		2,264,131.03		3,622,609.65		4,528,262.06		4,528,262.06	
รวม	31,850,046.72		63,700,093.42		101,920,149.44		127,400,186.78		127,400,186.78	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	7. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ. ดำเนินการ โดย ผบน.กชข.ต.2 สนับสนุนรายงานข้อมูล

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : บาท)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย 20%	ผล	เป้าหมาย 40%	ผล	เป้าหมาย 70%	ผล	เป้าหมาย 100%	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	31,069.20		62,138.40		108,742.20		155,346.00		155,346.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	86,874.88		173,749.76		304,062.08		434,374.40		434,374.40	
กฟจ.ตรัง	104,355.99		208,711.98		365,245.97		521,779.95		521,779.95	
กฟจ.กระบี่	116,887.66		233,775.32		409,106.82		584,438.31		584,438.31	
กฟจ.พังงา	14,067.64		28,135.28		49,236.74		70,338.20		70,338.20	
กฟจ.ภูเก็ต	22,168.65		44,337.30		77,590.28		110,843.26		110,843.26	
กฟอ.ทุ่งสง	885,916.13		1,771,832.26		3,100,706.46		4,429,580.65		4,429,580.65	
กฟอ.เกาะสมุย	22,587.52		45,175.04		79,056.33		112,937.61		112,937.61	
กฟอ.พุนพิน	10,853.01		21,706.02		37,985.54		54,265.05		54,265.05	
กฟอ.ปากพนัง	-		-		-		-		-	
กฟอ.ฉะลา	-		-		-		-		-	
กฟอ.ตะกั่วป่า	6,445.41		12,890.83		22,558.95		32,227.07		32,227.07	
กฟฟ.ปัตตอง	-		-		-		-		-	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	6,038.01		12,076.02		21,133.04		30,190.05		30,190.05	
กฟอ.เวียงสระ	-		-		-		-		-	
กฟอ.ท่าศาลา	1,860.54		3,721.08		6,511.89		9,302.70		9,302.70	
กฟอ.ห้วยยอด	38,315.44		76,630.88		134,104.04		191,577.20		191,577.20	
รวมทั้งสิ้น	1,347,440.09		2,694,880.18		4,716,040.32		6,737,200.45		6,737,200.45	

หมายเหตุ ลูกหนี้คงเหลือเพียงวันที่ 20 พ.ย.2561

กฟฟ.	กฟฟ.(TRSG)	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน	หมายเหตุ
กฟจ.นครศรีธรรมราช	K01101	92000197652	บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด(มหาชน)	2/4/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	2,118.60	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟจ.นครศรีธรรมราช	K01104	92000215721	บริษัท ทีทีแอนด์ที จำกัด (มหาชน)	2/4/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	14,124.00	ขอยกเลิกตั้งหนี้ เนื่องจากไม่ได้เป็นคู่ค้าทางสัญญา (ตั้งหนี้ผิด)
กฟจ.นครศรีธรรมราช	K01104	92000215721	บริษัท ทีทีแอนด์ที จำกัด (มหาชน)	20/8/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	18,575.20	ขอยกเลิกตั้งหนี้ เนื่องจากไม่ได้เป็นคู่ค้าทางสัญญา (ตั้งหนี้ผิด)
กฟจ.นครศรีธรรมราช	K01101	92000197652	บริษัท กสท โทรคมนาคม จำกัด(มหาชน)	20/8/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	16,777.60	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟส.อ.ชะอวด	K01601	92000467109	บริษัท แฟกซ์ไลฟ์จำกัด	1/11/2017	ค่าธรรมเนียมติดตั้งอุปกรณ์	214.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟส.อ.ชะอวด	K01601	92000188743	บริษัท ไออินเทอร์เนตนครศรีธรรมราช จำกัด	31/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	10,717.12	ยกเลิกเส้นทาง
กฟส.อ.ชะอวด	K01601	92000525248	บมจ. ทริปเปิลที บรอดแบนด์(สำนักงานใหญ่) สาขา00000ID 0107550000149	13/9/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	81,189.46	ติดตามเร่งรัดหนี้
กฟส.อ.ชะอวด	K01601	92000525248	บมจ. ทริปเปิลที บรอดแบนด์(สำนักงานใหญ่) สาขา00000ID 0107550000149	13/9/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	11,470.40	ติดตามเร่งรัดหนี้
กฟส.อ.ชะอวด	K01601	92000525248	บมจ. ทริปเปิลที บรอดแบนด์(สำนักงานใหญ่) สาขา00000ID 0107550000149	13/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	159.62	ติดตามเร่งรัดหนี้
กฟจ.นครศรีธรรมราช ผลรวม						155,346.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	K02101	92000197807	บริษัท สุราษฎร์บรอดแบนด์เนทเวอร์ค จำกัด	24/2/2015	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	115,771.20	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	K02101	92000197807	บริษัท สุราษฎร์บรอดแบนด์เนทเวอร์ค จำกัด	9/2/2016	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	318,603.20	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟจ.สุราษฎร์ธานี ผลรวม						434,374.40	
กฟจ.ตรัง	K03101	92000181555	บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)	11/11/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	56,362.25	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟจ.ตรัง	K03101	92000314906	บริษัท ทีทีแอนด์ที จำกัด (มหาชน)	12/11/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	5,243.00	ขออนุมัติยกเลิก
กฟจ.ตรัง	K03101	92000446688	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	130,023.19	ดำเนินการเร่งรัด
กฟจ.ตรัง	K03101	92000446688	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	13,610.40	ดำเนินการเร่งรัด
กฟจ.ตรัง	K03101	92000446688	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	9,741.69	ดำเนินการเร่งรัด
กฟจ.ตรัง	K03101	92000181542	บริษัท เคเบิลมีเดีย เน็ตเวิร์ค จำกัด	31/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	42,733.88	ผ่อนชำระ
กฟส.อ.ย่านตาขาว	K03401	92000328029	บริษัท เคเบิลมีเดีย เน็ตเวิร์ค จำกัด	11/1/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	10,000.00	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.กันตัง	K03201	92000453146	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	24/9/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	220,369.71	ดำเนินการเร่งรัด
กฟส.อ.กันตัง	K03201	92000453146	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	24/9/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	23,026.40	ดำเนินการเร่งรัด
กฟส.อ.กันตัง	K03201	92000453146	บ.ทริปเปิลที บรอดแบนด์ จำกัด (มหาชน)	24/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	10,669.43	ดำเนินการเร่งรัด
กฟจ.ตรัง ผลรวม						521,779.95	
กฟจ.กระบี่	K04101	92000195487	บริษัท กระบี่เคเบิลทีวี จำกัด	7/4/2016	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	132,899.14	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟจ.กระบี่	K04101	92000195487	บริษัท กระบี่เคเบิลทีวี จำกัด	31/1/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	221,498.56	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟจ.กระบี่	K04101	92000195487	บริษัท กระบี่เคเบิลทีวี จำกัด	31/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	221,498.56	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.เหนือคลอง	K04501	92000398055	บริษัท กระบี่เคเบิลทีวี จำกัด	31/1/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	8,388.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.คลองท่อม	K04301	92000520852	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	4/5/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	153.25	ดำเนินการเร่งรัด
กฟจ.กระบี่ ผลรวม						584,438.31	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	K05401	92000444270	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลสเน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	58,309.65	ดำเนินการเร่งรัด
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	K05401	92000444270	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลสเน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	7,875.20	ดำเนินการเร่งรัด
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	K05401	92000444270	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลสเน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	4,153.35	ดำเนินการเร่งรัด

กฟฟ.	กฟฟ.(TRSG)	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน	หมายเหตุ
กฟจ.พังงา ผลรวม						70,338.20	
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000153531	บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)	15/11/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	15,354.50	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000231470	บริษัท ทีทีแอนดี้ที จำกัด (มหาชน)	15/11/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	5,992.00	ขออนุมัติยกเลิก
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000189087	บริษัท เค.พี.พี.เอ็นเตอร์ไพรส์จำกัด	23/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	30,000.00	ผ่อนชำระ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000189087	บริษัท เค.พี.พี.เอ็นเตอร์ไพรส์จำกัด	23/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	21,245.76	ผ่อนชำระ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	สมทบปรับปรุงเสาดัดตั้งอุปกรณ์	8,774.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	ค่าธรรมเนียมติดตั้งอุปกรณ์	214.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	ให้ใช้เสาดัดตั้งอุปกรณ์	841.34	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	สมทบปรับปรุงเสาดัดตั้งอุปกรณ์	8,774.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	ค่าธรรมเนียมติดตั้งอุปกรณ์	214.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟจ.ภูเก็ต	K06101	92000413883	บ.ทรูมูฟเอชยูนิเวอร์แซลคอมมิวนิเคชั่น จำกัด	21/8/2018	ให้ใช้เสาดัดตั้งอุปกรณ์	841.34	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟส.ต.ฉลอง	K06401	92000354194	นาย ณรงค์ บุญไกร	14/3/2015	จำหน่ายและให้เช่า(ยกฐานะ)	2,482.40	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟส.ต.ฉลอง	K06401	92000354194	นาย ณรงค์ บุญไกร	14/3/2015	จำหน่ายและให้เช่า(ยกฐานะ)	2,482.40	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟส.ต.ฉลอง	K06401	92000455117	บริษัท ราไวส์ เคเบิล ทีวี จำกัด	25/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	13,627.52	ติดตามเร่งรัดหนี้
กฟจ.ภูเก็ต ผลรวม						110,843.26	
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000524055	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	29/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	51,729.15	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000524055	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	29/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	59,379.65	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000392157	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	31/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	954,664.70	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000442873	บริษัท ซิมโฟนี คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)	31/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	10,769.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000442873	บริษัท ซิมโฟนี คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)	31/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	4,766.85	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000442873	บริษัท ซิมโฟนี คอมมูนิเคชั่น จำกัด (มหาชน)	31/8/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	588.50	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000392157	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	3/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	886,516.40	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000217129	บริษัท ยูโนเด็ค อินฟอร์เมชั่นไฮเวย์ จำกัด	5/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	882.75	ชำระแล้ว
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000217129	บริษัท ยูโนเด็ค อินฟอร์เมชั่นไฮเวย์ จำกัด	5/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	8,768.65	ชำระแล้ว
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000392157	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	5/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	944,719.05	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000392157	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	5/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	944,719.05	ตรวจสอบการตั้งหนี้
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	71,267.35	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	11,063.80	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	53,141.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	53,141.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	53,141.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	6/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	53,141.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000190055	บริษัท กสท โทรคมนาคมจำกัด (มหาชน)	12/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	178,962.85	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000524055	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	13/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	18,125.80	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000524055	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	13/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	18,125.80	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ
กฟอ.ทุ่งสง	K07101	92000524055	บริษัท ดีแทค ไตรเน็ต จำกัด	14/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้าประจำปี	51,964.55	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นคำดำเนินการ

กฟฟ.	กฟฟ.(TRSG)	บัญชีแสดงสัญญา	ชื่อ	วันที่ผ่านรายการ	คำอธิบาย	จำนวนเงิน	หมายเหตุ
กฟอ.ทุ่งสง ผลรวม						4,429,580.65	
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000306300	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลสเน็ทเวอร์ค จำกัด	19/12/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	28,189.98	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000196976	บริษัท สมุย เคเบิลทีวี จำกัด	19/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	41,835.59	ชำระแล้ว
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000196976	บริษัท สมุย เคเบิลทีวี จำกัด	19/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	41,835.51	ผ่อนชำระ
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000165269	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	10/9/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	1,011.15	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000165269	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	10/9/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	42.80	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟอ.เกาะสมุย	K08101	92000165269	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์คจำกัดID 0105548115897(สำนักงานใหญ่)	10/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	22.58	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟอ.เกาะสมุย ผลรวม						112,937.61	
กฟอ.พุนพิน	K09101	92000198083	บริษัท ทีโอที จำกัด (มหาชน)	6/12/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	18,874.80	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้
กฟอ.พุนพิน	K09101	92000317582	บริษัท ทีทีแอนท์จำกัด(มหาชน)	6/12/2013	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	35,390.25	ขออนุมัติยกเลิก
กฟอ.พุนพิน ผลรวม						54,265.05	
กฟอ.ตะกั่วป่า	K12101	92000233798	บริษัท ทีทีแอนด์ที จำกัด (มหาชน)	21/8/2012	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	14,300.55	ขออนุมัติยกเลิก
กฟอ.ตะกั่วป่า	K12101	92000525730	บริษัทเขาหลักเคเบิลทีวีจำกัด	22/5/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	17,926.52	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟอ.ตะกั่วป่า ผลรวม						32,227.07	
กฟอ.กาญจนาดิษฐ์	K14101	92000337450	ห้างหุ้นส่วนจำกัดดอนสัก เคเบิล ทีวี	26/1/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	30,190.05	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟอ.กาญจนาดิษฐ์ ผลรวม						30,190.05	
กฟอ.ท่าศาลา	K16101	92000443919	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	7,864.50	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟอ.ท่าศาลา	K16101	92000443919	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	941.60	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟอ.ท่าศาลา	K16101	92000443919	บริษัท แอดวานซ์ ไวร์เลส เน็ทเวอร์ค จำกัด	10/9/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	496.60	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟอ.ท่าศาลา ผลรวม						9,302.70	
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000198175	หจก.เอ.ที.เอส คอมมูนิเคชั่น	30/1/2012	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000198175	หจก.เอ.ที.เอส คอมมูนิเคชั่น	31/1/2013	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000198175	หจก.เอ.ที.เอส คอมมูนิเคชั่น	1/9/2014	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000198175	หจก.เอ.ที.เอส คอมมูนิเคชั่น	21/1/2015	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000452051	หจก.เอ.ที.เอส.คอมมูนิเคชั่น	31/1/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000452051	หจก.เอ.ที.เอส.คอมมูนิเคชั่น	15/5/2017	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	26,364.80	ส่งเรื่องดำเนินการคดี
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000451060	บริษัท ทริปเปิลที บรอดแบนด์จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ค่าสมทบ ปป.เสาไฟฟ้า	28,248.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000451060	บริษัท ทริปเปิลที บรอดแบนด์จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ค่าธรรมเนียมพาดสายสื่อสาร	2,996.00	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟส.อ.ห้วยยอด	K03301	92000451060	บริษัท ทริปเปิลที บรอดแบนด์จำกัด (มหาชน)	16/7/2018	ให้ใช้เสาไฟฟ้า	2,144.40	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ
กฟส.อ.ห้วยยอด ผลรวม						191,577.20	
						6,737,200.45	

กฟฟ.	ขออนุมัติยกเลิก	ชำระแล้ว	ตรวจสอบเอกสารตั้งหนี้	ติดตามเร่งรัดหนี้	ผ่อนชำระ	ยกเลิกเส้นทาง ตั้งเป็นค่าดำเนินการ	ส่งเรื่องดำเนินคดี	ผลรวมทั้งหมด
กฟจ.นครศรีธรรมราช	32,699.20	-	18,896.20	92,819.48	-	10,931.12	-	155,346.00
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	-	-	-	-	-	-	434,374.40	434,374.40
กฟจ.ตรัง	5,243.00	-	56,362.25	407,440.82	42,733.88	-	10,000.00	521,779.95
กฟจ.กระบี่	-	-	-	153.25	-	-	584,285.06	584,438.31
กฟจ.พังงา	-	-	-	70,338.20	-	-	-	70,338.20
กฟจ.ภูเก็ต	5,992.00	-	15,354.50	13,627.52	51,245.76	24,623.48	-	110,843.26
กฟอ.ทุ่งสง	-	9,651.40	3,730,619.20	-	-	689,310.05	-	4,429,580.65
กฟอ.เกาะสมุย	-	41,835.59	29,266.51	-	41,835.51	-	-	112,937.61
กฟอ.พุนพิน	35,390.25	35,390.25	18,874.80	-	-	-	-	89,655.30
กฟอ.ตะกั่วป่า	14,300.55	-	-	-	-	-	17,926.52	32,227.07
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	-	-	-	-	-	-	30,190.05	30,190.05
กฟอ.ท่าศาลา	-	-	-	-	-	9,302.70	-	9,302.70
กฟส.อ.ห้วยยอด	-	-	-	-	-	33,388.40	158,188.80	191,577.20
ผลรวมทั้งหมด	93,625.00	86,877.24	3,869,373.46	584,379.27	135,815.15	767,555.75	1,234,964.83	6,772,590.70

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	8. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีปัจจุบัน (ปี 2562) ให้ได้ 100%
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	8.2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี2 ในปี 2562 (รายได้)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ. ดำเนินการโดย ผบ.น.กช.ต.2 สนับสนุนรายงานข้อมูล

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : บาท)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย 70%	ผล	เป้าหมาย 80%	ผล	เป้าหมาย 90%	ผล	เป้าหมาย 100%	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	7,755,487.94		8,863,414.78		9,971,341.63		11,079,268.48		11,079,268.48	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	6,041,178.34		6,904,203.82		7,767,229.29		8,630,254.77		8,630,254.77	
กฟจ.ตรัง	8,202,636.30		9,374,441.49		10,546,246.67		11,718,051.86		11,718,051.86	
กฟจ.กระบี่	8,912,217.54		10,185,391.47		11,458,565.41		12,731,739.34		12,731,739.34	
กฟจ.พังงา	5,197,061.29		5,939,498.62		6,681,935.94		7,424,373.27		7,424,373.27	
กฟจ.ภูเก็ต	5,139,089.24		5,873,244.84		6,607,400.45		7,341,556.05		7,341,556.05	
กฟอ.ทุ่งสง	7,807,740.67		8,923,132.19		10,038,523.72		11,153,915.24		11,153,915.24	
กฟอ.เกาะสมุย	7,513,944.42		8,587,365.06		9,660,785.69		10,734,206.32		10,734,206.32	
กฟอ.พุนพิน	10,562,668.28		12,071,620.89		13,580,573.50		15,089,526.11		15,089,526.11	
กฟอ.ปากพนัง	2,559,662.10		2,925,328.11		3,290,994.13		3,656,660.14		3,656,660.14	
กฟอ.กลาง	4,800,467.01		5,486,248.02		6,172,029.02		6,857,810.02		6,857,810.02	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2,157,461.58		2,465,670.38		2,773,879.17		3,082,087.97		3,082,087.97	
กฟฟ.ป่าตอง	1,722,089.52		1,968,102.30		2,214,115.09		2,460,127.88		2,460,127.88	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2,966,687.26		3,390,499.73		3,814,312.19		4,238,124.66		4,238,124.66	
กฟอ.เวียงสระ	2,011,650.40		2,299,029.03		2,586,407.66		2,873,786.29		2,873,786.29	
กฟอ.ท่าศาลา	2,660,305.42		3,040,349.06		3,420,392.69		3,800,436.32		3,800,436.32	
กฟอ.ห้วยยอด	3,169,783.44		3,622,609.65		4,075,435.85		4,528,262.06		4,528,262.06	
รวมทั้งสิ้น	89,180,130.75		101,920,149.42		114,660,168.10		127,400,186.78		127,400,186.78	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 2
ชื่อแผนงาน :	แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ. โดยหน่วยงานสนับสนุนรายงานข้อมูล ผบส. และ ผบต. กบญ.ต.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ล้านบาท)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
หน่วยงานกฟต.2	0.81		1.61		2.42		3.23		3.23	
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2.95		5.90		8.85		11.80		11.80	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1.84		3.67		5.51		7.35		7.35	
กฟจ.ตรัง	2.50		5.01		7.51		10.01		10.01	
กฟจ.กระบี่	3.37		6.74		10.11		13.48		13.48	
กฟจ.พังงา	1.46		2.92		4.38		5.84		5.84	
กฟจ.ภูเก็ต	2.65		5.30		7.95		10.60		10.60	
กฟอ.ทุ่งสง	1.73		3.46		5.19		6.93		6.93	
กฟอ.เกาะสมุย	1.25		2.50		3.76		5.01		5.01	
กฟอ.พุนพิน	2.35		4.70		7.05		9.40		9.40	
กฟอ.ปากพนัง	1.93		3.87		5.80		7.74		7.74	
กฟอ.ถลาง	1.44		2.87		4.31		5.74		5.74	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0.53		1.06		1.60		2.13		2.13	
กฟฟ.ป่าตอง	0.68		1.35		2.03		2.70		2.70	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0.74		1.48		2.22		2.96		2.96	
กฟอ.เวียงสระ	0.62		1.24		1.86		2.48		2.48	
กฟอ.ท่าศาลา	1.79		3.59		5.38		7.18		7.18	
กฟอ.ห้วยยอด	0.60		1.21		1.81		2.42		2.42	
รวมทั้งสิ้น	29.25		58.50		87.75		117.00		117.00	

หมายเหตุ ตั้งแผนโดยอ้างอิงตามค่าเกณฑ์ประเมินปี 2561 ซึ่งค่าเกณฑ์ประเมินปี 2562 รออนุมัติ ผวก.

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 2
ชื่อแผนงาน :	เพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.2 ให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ทุก กฟฟ. โดย ผงป.กชข.ต.2 ดำเนินการด้านข้อมูลและรายงานผล

กรอบค่าเกณฑ์ชี้วัดผลการดำเนินงานของหน่วยงาน (งบประมาณทำการ) ประจำปี 2562

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน	ต่ำมาก ระดับ 1 102.207	ต่ำ ระดับ 2 100	ปกติ ระดับ 3 97.793	ดี ระดับ 4 95.586	ดีมาก ระดับ 5 93.379
ประจำเขต	4.714	4.612	4.510	4.408	4.307
กอก.ต.2	21.416	20.954	20.492	20.029	19.567
ผวบ.ต.2	2.841	2.780	2.719	2.657	2.596
กบส.ต.2	8.206	8.029	7.852	7.675	7.497
กาว.ต.2	6.847	6.699	6.551	6.403	6.255
กกค.ต.2	10.234	10.013	9.792	9.571	9.350
ผบพ.ต.2	2.418	2.366	2.314	2.262	2.209
กบญ.ต.2	4.406	4.311	4.216	4.121	4.026
กชข.ต.2	3.767	3.686	3.605	3.523	3.442
กรท.ต.2	10.106	9.888	9.670	9.452	9.233
ผปบ.ต.2	6.309	6.173	6.037	5.901	5.764
กปบ.ต.2	44.823	43.855	42.887	41.919	40.951
กบษ.ต.2	19.689	19.264	18.839	18.414	17.989
กรส.ต.2	8.087	7.912	7.737	7.563	7.388
กฟจ.นครศรีธรรมราช	73.622	72.032	70.442	68.853	67.263
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	47.719	46.689	45.659	44.628	43.598
กฟจ.ตรัง	81.236	79.482	77.728	75.974	74.219
กฟจ.กระบี่	78.986	77.280	75.574	73.869	72.163
กฟจ.พังงา	38.457	37.627	36.797	35.966	35.136
กฟจ.ภูเก็ต	57.571	56.328	55.085	53.842	52.599
กฟอ.ทุ่งสง	66.660	65.221	63.782	62.342	60.903
กฟอ.เกาะสมุย	344.131	336.700	329.269	321.838	314.407
กฟอ.พุนพิน	68.199	66.726	65.253	63.781	62.308
กฟอ.ปากพนัง	33.414	32.692	31.970	31.249	30.527
กฟอ.กลาง	32.828	32.119	31.410	30.701	29.992
กฟอ.ตะกั่วป่า	25.054	24.513	23.972	23.431	22.890
กฟฟ.ป่าตอง	20.099	19.665	19.231	18.797	18.363
กฟอ.กาญจนาดิษฐ์	23.038	22.541	22.044	21.546	21.049
กฟอ.เวียงสระ	26.535	25.962	25.389	24.816	24.243
กฟอ.ท่าศาลา	38.416	37.586	36.756	35.927	35.097
กฟอ.ห้วยยอด	22.416	21.932	21.448	20.964	20.480
รวม	1,439.279	1,408.200	1,377.121	1,346.042	1,314.963

คำชี้แจงประกอบ
งบประมาณทำการที่ขอตั้ง ประจำปี 2562
งานตามแผนปฏิบัติ

ชื่อศูนย์ EVM ศูนย์การไฟฟ้าภาค 4
ยุทธศาสตร์

เขต / การไฟฟ้า.....กฟต.2.....สังกัด.....สรง.ภ4.....

หน่วย : บาท

รหัสบัญชี	รายการ /รายละเอียด / คำชี้แจงประกอบ	วงเงิน
	ชื่องาน 1.200 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562 (15 บัญชี) 1.2.2 ดำเนินการ/ให้บริการเสริมทางธุรกิจ <u>แผนงานหลักที่ 1</u> แผนงานการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม <u>เป้าประสงค์ของยุทธศาสตร์</u> SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน <u>วัตถุประสงค์ของงาน</u> ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการ	
52022010	ค่าพาหนะเดินทาง-พนักงาน	-
52022020	ค่าเบี้ยเลี้ยง-พนักงาน	30,240.00
52022030	ค่าที่พัก-พนักงาน	72,000.00
52030030	ค่าใช้จ่ายในการประชุมชี้แจง	-
53039010	ค่าเชื้อเพลิงยานพาหนะ	48,000.00
	รวม	150,240.00
	คำชี้แจงประกอบ ผบช.กบ.ต.2 ให้บริการธุรกิจเสริมให้กับ กฟฟ. โดยดำเนินการสำรวจออกแบบ 4 ราย/เดือน, จำนวนพนักงาน 2 คน <u>ค่าเบี้ยเลี้ยง-พนักงาน</u> พชง., วศก. จำนวน 2 คน = $315 \times 4 \text{ วัน} \times 2 \text{ คน} \times 12 \text{ เดือน} = 30,240 \text{ บาท}$ <u>รวมเป็นเงิน 30,240 บาท</u> <u>ค่าที่พัก-พนักงาน</u> พชง., วศก. จำนวน 2 คน = $750 \times 4 \text{ ค่ำ} \times 2 \text{ คน} \times 12 \text{ เดือน} = 72,000 \text{ บาท}$ <u>รวมเป็นเงิน 72,000 บาท</u> <u>ค่าเชื้อเพลิงยานพาหนะ</u> (คิดราคาลิตรละ 29 บาท) = $1,000 \times 4 \text{ งาน} \times 12 \text{ เดือน} = 48,000 \text{ บาท}$ เดินทางไปปฏิบัติงาน เฉลี่ยงานละ 1,000 บาท <u>รวมเป็นเงิน 48,000 บาท</u>	

หมายเหตุ ให้จัดลำดับงานของแต่ละยุทธศาสตร์ โดยเรียงลำดับจากงานที่สำคัญจากมากไปหาน้อย

งบประมาณทำการที่ขอตั้ง ประจำปี 2562

งานตามแผนปฏิบัติ

ชื่อศูนย์ EVM ศูนย์การไฟฟ้าภาค 4
ยุทธศาสตร์

เขต / การไฟฟ้า.....กฟต.2.....สังกัด.....สรก.ภ4.....

หน่วย : บาท

รหัสบัญชี	รายการ /รายละเอียด / คำชี้แจงประกอบ	วงเงิน
	ชื่องาน <u>1.600</u> เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร 1.601 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2563 <u>แผนงานหลักที่ 1</u> แผนงานการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม <u>เป้าประสงค์ของยุทธศาสตร์</u> SO2 มุ่งส่งเสริมที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน <u>วัตถุประสงค์ของงาน</u> ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการ	
52022010	ค่าพาหนะเดินทาง-พนักงาน	
52022020	ค่าเบี้ยเลี้ยง-พนักงาน	
52022030	ค่าที่พัก-พนักงาน	
52030030	ค่าใช้จ่ายในการประชุมชี้แจง	
53039010	ค่าเชื้อเพลิงยานพาหนะ	391,500.00
	รวม	391,500.00
	<u>คำชี้แจงประกอบ</u> <u>แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม (สำหรับ กฟฟ.หน่วยงาน)</u> <u>งานปฏิบัติ</u> ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปีให้ครบถ้วนภายในไตรมาส 4 <u>กิจกรรมปฏิบัติ</u> ร่วมตรวจนับเสาไฟฟ้าประจำปีกับผู้ประกอบการ <u>กฟฟ.จตุรรวมงาน</u> กำหนดให้ 1. มีผู้ประกอบการในพื้นที่จำนวน 10 ราย 2. เติมน้ำมัน 1 ถัง 75 ลิตร วิ่งได้ระยะทาง 700 กม. 3. ผู้ประกอบการ 1 รายใช้เวลาในการตรวจนับ 2 วัน ๆ ละ 150 กม. กฟฟ.จตุรรวมงาน ใช้ระยะทาง เท่ากับ 10(ราย)*2(วัน)*150(กม.) = 3,000 กม. ใช้น้ำมัน 3,000 กม./700 กม = 4.29 ถัง โดยประมาณ 5 ถัง (คิดราคาริตรละ 29 บาท เติมครั้งละประมาณ 75 ลิตร ไป-กลับ) ดังนั้น กฟฟ.จตุรรวมงาน มีค่าน้ำมัน 29(บาท)*75(ลิตร)*5(ถัง) = 10,875 บาท <u>กฟฟ.สาขา</u> กำหนดให้ 1. มีผู้ประกอบการในพื้นที่จำนวน 8 ราย 2. เติมน้ำมัน 1 ถัง 75 ลิตร วิ่งได้ระยะทาง 700 กม. 3. ผู้ประกอบการ 1 รายใช้เวลาในการตรวจนับ 2 วัน ๆ ละ 150 กม. กฟฟ.สาขา ใช้ระยะทาง เท่ากับ 8(ราย)*2(วัน)*150(กม.) = 2,400 กม. ใช้น้ำมัน 2,400 กม./700 กม = 3.43 ถัง โดยประมาณ 4 ถัง	

*** ต่อ

คำชี้แจงประกอบ

งบประมาณทำการที่ขอตั้ง ประจำปี 2563

งานตามแผนปฏิบัติ

ชื่อศูนย์ EVM ศูนย์การไฟฟ้าภาค 4
ยุทธศาสตร์

เขต / การไฟฟ้า.....กฟต.2.....สังกัด.....สรก.ภ4.....

หน่วย : บาท

รหัสบัญชี	รายการ /รายละเอียด / คำชี้แจงประกอบ	วงเงิน
	(คิดราคาลิตรละ 29 บาท เติมครึ่งละประมาณ 75 ลิตร ไป-กลับ) ดังนั้น กฟฟ.สาขา มีค่าน้ำมัน 29(บาท)*75(ลิตร)*4(ถัง) = 8,700 บาท 1. กฟจ.นครศรีธรรมราช 10,875 บาท กฟส. จำนวน 2 กฟฟ. 17,400 บาท 2. กฟจ.สุราษฎร์ธานี 10,875 บาท กฟส. จำนวน 1 กฟฟ. 8,700 บาท 3. กฟจ.ตรัง 10,875 บาท กฟส. จำนวน 3 กฟฟ. 26,100 บาท 4. กฟจ.กระบี่ 10,875 บาท กฟส. จำนวน 4 กฟฟ. 34,800 บาท 5. กฟจ.พังงา 10,875 บาท กฟส. จำนวน 2 กฟฟ. 17,400 บาท 6. กฟจ.ภูเก็ต 10,875 บาท กฟส. จำนวน 1 กฟฟ. 8,700 บาท 7. กฟอ.ทุ่งสง 10,875 บาท กฟส. จำนวน 3 กฟฟ. 26,100 บาท 8. กฟอ.เกาะสมุย 10,875 บาท กฟส. จำนวน 1 กฟฟ. 8,700 บาท 9. กฟอ.พุนพิน 10,875 บาท กฟส. จำนวน 4 กฟฟ. 34,800 บาท 10. กฟอ.ปากพนัง 10,875 บาท กฟส. จำนวน 1 กฟฟ. 8,700 บาท 11. กฟอ.กลาง 10,875 บาท กฟส. จำนวน 0 กฟฟ. 12. กฟอ.ตะกั่วป่า 10,875 บาท กฟส. จำนวน 0 กฟฟ. 13. กฟฟ.ป่าตอง 10,875 บาท กฟส. จำนวน 0 กฟฟ. 14. กฟอ.กาญจนดิษฐ์ 10,875 บาท กฟส. จำนวน 0 กฟฟ. 15. กฟอ.เวียงสระ 10,875 บาท กฟส. จำนวน 1 กฟฟ. 8,700 บาท 16. กฟอ.ท่าศาลา 10,875 บาท กฟส. จำนวน 2 กฟฟ. 17,400 บาท	

หมายเหตุ ให้จัดลำดับงานของแต่ละยุทธศาสตร์ โดยเรียงลำดับจากงานที่สำคัญจากมากไปหาน้อย

แบบ งบ. (ท) _2/1

คำชี้แจงประกอบ

งบประมาณทำการที่ขอตั้ง ประจำปี 2562

งานตามแผนปฏิบัติ

ชื่อศูนย์ EVM ศูนย์การไฟฟ้าภาค 4
ยุทธศาสตร์

เขต / การไฟฟ้า.....กฟต.2.....สังกัด.....สรก.ภ4.....

หน่วย : บาท

รหัสบัญชี	รายการ /รายละเอียด / คำชี้แจงประกอบ	วงเงิน
	ชื่องาน <u>1.600</u> เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร 1.603 สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง ของการเรียกเก็บค่าบริการเช่าพาดสาย <u>แผนงานหลักที่ 1</u> แผนงานการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม <u>เป้าประสงค์ของยุทธศาสตร์</u> SO2 มุ่งส่งเสริมที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน <u>วัตถุประสงค์ของงาน</u> ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการ	
52022010	ค่าพาหนะเดินทาง-พนักงาน	-
52022020	ค่าเบี้ยเลี้ยง-พนักงาน	27,360.00
52022030	ค่าที่พัก-พนักงาน	60,000.00
52030030	ค่าใช้จ่ายในการประชุมชี้แจง	-
53039010	ค่าเชื้อเพลิงยานพาหนะ	34,800.00
	รวม	122,160.00
	คำชี้แจงประกอบ <u>งานปฏิบัติ</u> สุ่มตรวจการสำรวจจำนวนค่าเช่าพาดสายสื่อสาร พร้อมอุปกรณ์ WiFi และอุปกรณ์อื่น <u>โครงการ</u> แผนงานการสุ่มตรวจงานให้บริการพาดสายและอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้าของ PEA <u>กิจกรรมปฏิบัติ</u> สุ่มตรวจงานให้บริการพาดสายและอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้าของ PEA พื้นที่ กฟฟ.ชั้น 1-3 พนักงานระดับ 7-8/ชม,ทม จำนวน 1 คน = 315 X 48 = 15,120 บาท พนักงานระดับ 3-4/พช.,วศก. จำนวน 1 คน = 255 X 48 = 12,240 บาท <u>รวมเป็นเงิน 27,360 บาท</u> พนักงานระดับ 7-8/ชม,ทม จำนวน 1 คน = 750 X 48 = 36,000 บาท พนักงานระดับ 3-4/พช.,วศก. จำนวน 1 คน = 500 X 48 = 24,000 บาท <u>รวมเป็นเงิน 60,000 บาท</u> (คิดราคารัตราละ 29 บาท เติมครั้งละประมาณ 75 ลิตร ไป-กลับ) เดินทางไปตรวจสอบทั้งหมด 16 ครั้ง ๆละ 2,175 บาท <u>รวมเป็นเงิน 34,800 บาท</u> หมายเหตุ ; 1. สุ่มตรวจงานให้บริการพาดสายสื่อสาร จำนวน 16 กฟฟ. กฟฟ. ละ 4 วัน ผู้ปฏิบัติงานระดับ 7-8 จำนวน 1 คน ระดับ 3-4 จำนวน 1 คน 2. กฟฟ. ชั้น 1-3 ในสังกัดที่เบิกค่าเบี้ยเลี้ยง+ที่พักได้จำนวน 12 กฟฟ. ปฏิบัติงาน กฟฟ.ละ 4 วัน เท่ากับ 48 วัน	

หมายเหตุ ให้จัดลำดับงานของแต่ละยุทธศาสตร์ โดยเรียงลำดับจากงานที่สำคัญจากมากไปหาน้อย

สรุปแผนงานแต่ละด้านตาม Balanced Scorecard (BSC)

[แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2562]

มุมมอง	กลยุทธ์	แผนงาน
ด้านเป้าหมาย (Goal)	-	แผนงานหลักที่ 1-2
ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	CR1	แผนงานหลักที่ 3-6
	CR2	แผนงานหลักที่ 7-10
	NM1.3	แผนงานหลักที่ 11
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	OM1	แผนงานหลักที่ 12-22
	OM4	แผนงานหลักที่ 23-24
	IP1.1	แผนงานหลักที่ 25
	IP2.1	แผนงานหลักที่ 26
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 1-20, 23-24
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)	HR1, 2	แผนงานหลักที่ 27-32
	DT1	แผนงานหลักที่ 33
	OC1	แผนงานหลักที่ 34-50
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 21-22, 25

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer Value Preposition

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานการนำเทคโนโลยีดิจิทัล	1. วิเคราะห์หาความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	1 ครั้ง		-		-		-					คณะทำงาน
เพื่อกำหนดและดำเนินการตามมาตรฐาน	และมาตรฐานการให้บริการของคู่แข่ง เพื่อกำหนดมาตรฐาน												SEPA หมวด 3
การให้บริการ (SLA) ที่เกินความคาดหวังของลูกค้า	การให้บริการที่เกินความคาดหวัง และเหนือกว่าคู่แข่ง												ของสายงาน
และเหนือกว่าคู่แข่ง	ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (เป้าหมาย ไตรมาส 1)												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. กำหนดมาตรฐานการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	100%		-		-		-					คณะทำงาน
	(Digital Service) ได้แก่ Application บน Smart Phone												SEPA หมวด 3
	และ Internet - การขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินค่าไฟฟ้า แจ้งเหตุ												ของสายงาน
	3. ชี้แจงแนวทางปฏิบัติ	-		1 ครั้ง		-		-					คณะทำงานฯ
	เป้าหมาย ไตรมาส 2												PEA
	- ผูกอบรม												Smart Plus

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	4. ติดตามประเมินผล	-		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงานฯ
	เป้าหมาย ไตรมาส 2-4												PEA
													Smart Plus
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	1. โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร												คณะทำงานฯ
	PEA Smart Plus บน Smart Phone												PEA
	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งาน ตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนด												Smart Plus
	เป้าหมาย รอค่าเป้าหมายจากส่วนรับผิดชอบ												
	1.1.1 กรท.สนับสนุนข้อมูลการประชาสัมพันธ์	(เมื่อมีการร้องขอ, มีการปรับปรุงระบบ, มีข้อมูลข่าวสารใหม่ที่จะต้องประชาสัมพันธ์)											กรท.(ผสบ.)
	1.1.2 กอก.ประชาสัมพันธ์โครงการ												กอก.(ผสส.)
	1.1.3 กฟฟ.เชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งาน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					คณะทำงาน
													pea smartplus

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานทบทวนมาตรฐานการให้บริการที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	1. ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการที่ กฟภ.กำหนด ของปีที่ผ่านมา (ปี 2561) 1.1 มาตรฐานด้านเทคนิค	1 ครั้ง		-		-		-					กบล.กฟต.2
													กบล.กฟต.2
	2. วิเคราะห์ความต้องการที่สำคัญของลูกค้าต่องานบริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการ	1 ครั้ง		-		-		-					
	3. ทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการแล้วแจ้งผลและประเด็นปรับปรุงให้ ผพร./ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาปรับปรุง	-		1 ครั้ง		-		-					กบล.กฟต.2
	4. ประเมินผลงานงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้บริการ (Front Manager) (ปี 2562 กฟอ.พพ. และ กฟส. ในสังกัด)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					FM กฟอ.พพ. และ FM กฟส.
	5. การประเมินผลการบริหาร PEA Shop ตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด	1 ครั้ง		-		1 ครั้ง		-					คณะทำงาน กฟข.
	6. ขยายผลให้ กฟพ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย. ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) เป้าหมาย กฟส.ชย. ,กฟส.ทน ,กฟส.คร	100%	-	-		-		-					กฟอ.พพ.และ กฟพ.ในสังกัด
	7. เชิญชวนให้ลูกค้ากดประเมินความพึงพอใจผ่านระบบ ประเมินผลความพึงพอใจ (Smile Box) เป้าหมาย ร้อยละ 60 ของลูกค้าที่ใช้บริการทั้งหมด	-	-	-		60%		-					ผบค.กฟอ.พพ. ผบป.กฟอ.พพ.
	01 เชิญชวนให้ลูกค้ากดประเมินความพึงพอใจ												
	02 ดูแลระบบ Smart Queue และ Smile Box												
	03 สรุปรายงานการประเมินผลความพึงพอใจจากระบบ Smile Box	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ทคค.กฟอ.พพ. ผบค.กฟอ.พพ. ผบป.กฟอ.พพ.
	8. ให้มีการสุ่มตรวจสอบและประเมินผลต่อลูกค้าที่ประเมินผ่าน	-	-	1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					FM กฟอ.พพ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	Smile Box ตั้งแต่ 3 ลงมาตามสัดส่วนของคะแนน ตามแบบฟอร์ม			(100 ราย)				(100 ราย)					
	และตามที่ กฟภ. กำหนด												
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (ทั้งปีโทรสุ่ม 200 ราย)												
	การดำเนินงาน												
	01 ผู้รับผิดชอบ ของ แต่ละ กฟภ. นำผลการประเมินความพึงพอใจ												
	ของลูกค้าที่ต่ำกว่าระดับ 3 (ม.ค.- มี.ย. 100 ราย												
	ก.ค.-ธ.ค. 100 ราย) โดยวิธีการสุ่มโทรศัพท์สอบถาม												
	และบันทึกข้อมูลผล ลงในแบบฟอร์มที่ กฟภ.กำหนด												
	02 ทุก กฟภ. นำผลจากการสำรวจนำขึ้นระบบบริหารเน็ต												
	ของ กฟภ.2 การไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก 4												
	9. การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตามแนวทาง												
	Doing Business World Bank												
	01 กฟภ.ในพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ ได้แก่ จ.ภูเก็ต	≤ 20 วัน		≤ 20 วัน		≤ 20 วัน		≤ 20 วัน					
	02 กฟภ. นอกเหนือจาก 3 จังหวัดในข้อ 01 ดำเนินการภายใน	≤ 25 วัน		≤ 25 วัน		≤ 25 วัน		≤ 25 วัน					กฟอ.พพ.
	25 วันปฏิทิน ประเมินจากงาน 4 ประเภท												และ
	02.1 METER 3 P 4 W 380/220V. 30(100) A.		≤ 25 วัน										กฟภ.ในสังกัด
	แบบไม่ต้องปักเสาเข็มไลน์ดัดมิเตอร์												
	02.2 METER 3 P 4 W 220/380 V. 30(100) A.		≤ 25 วัน										
	แบบต้องปักเสาเข็มไลน์ดัดมิเตอร์												
	02.3 METER 1 P 2 W 220 V. With CT.		≤ 25 วัน										
	02.4 METER 3 P 4 W 380/220 V. With. CT.		≤ 25 วัน										
	เป้าหมาย ทุกราย, ทุกประเภท เป็นไปตามกรอบเวลา												
	ที่ กฟภ. กำหนด												
	10. จัดทำแผนการปรับปรุงผลสำรวจความพึงพอใจปี 2561	-	-	1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ
	ที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 4												ผบค.กฟอ.พพ
	กฟภ. จุฬารมงาน ประเมินจาก smile box												และ
	กฟส. ที่ไม่มี smile box ให้ประเมินจากแบบฟอร์ม QN04												กฟภ.ในสังกัด
	เป้าหมาย รายงานปีละ 2 ครั้ง ภายในหนึ่งไตรมาส หลังจาก												
	ที่ได้รับผลสำรวจ												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	การดำเนินงาน												
	- นำผลการสำรวจมาวิเคราะห์เพื่อหาแนวทางการแก้ไขและปรับปรุง												
	การให้บริการให้ดีขึ้น												
	- นำผลการวิเคราะห์และแนวทางการแก้ไขขึ้นระบบอินทราเน็ต กฟต.2												
	การไฟฟ้าปรงไส มิติที่ 4												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer Value Proposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 Customer Focused

มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ

ของทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและ

รักษาสถานลูกค้ารายสำคัญ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า

3.1.1 กลุ่มเอกชนรายย่อย

3.1.2 กลุ่มเอกชนรายใหญ่

3.1.3 กลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ

3.2 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.37

ระดับ 4.40

ระดับ 4.32

ระดับ 4.34

ระดับ 4.36

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer Value Proposition

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานรักษาสถานลูกค้า High Value	1. นำฐานข้อมูลเสียงของลูกค้า มาค้นหาสิ่งที่ต้องนำมาปรับปรุง/พัฒนากระบวนการให้บริการ ตามผลของปีที่ผ่านมา (ปี 2561) จากฐานข้อมูล BIC SAP, VOC system และช่องทางอื่นๆ เป้าหมาย ภายใน ม.ค.-ก.พ. การดำเนินการ 01 นำข้อมูลเสียงของลูกค้า ความต้องการ ความคาดหวัง ข้อเสนอแนะ ข้อร้องขอ จากระบบ Bic_SAP, PEA-VOC System และจาก ช่องทางอื่น ๆ ที่ กฟผ.กำหนด ตั้งแต่เดือน ม.ค.-ธ.ค.61 จากลูกค้า 4 กลุ่ม บ้านอยู่อาศัย, พาณิชย์,อุตสาหกรรม, อื่นๆ มาค้นหาสิ่งที่ต้องนำมาปรับปรุง/พัฒนากระบวนการให้บริการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	-		-		-					ผบค.กฟอ.พฟ. ผวต.กฟอ.พฟ. และ กฟฟ.ในสังกัด
แผนงานหลักที่ 8 การบริหารความสัมพันธ์ลูกค้าแต่ละกลุ่ม	1. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเป้าหมายด้วยกิจกรรมดังนี้ 01 ประสานงานและสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ตามข้อมูล BOI/หน่วยงานท้องถิ่น/ แหล่งข้อมูลอื่นๆ เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส 02 การให้บริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย 02.1 บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส) เป้าหมาย ทุกรายที่เข้าตามหลักเกณฑ์กระบวนการ บริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบค.กฟต.2 กฟอ.พฟ. KAMT กฟอ.พฟ. ผปบ.กฟอ.พฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟอ.พพ. จำนวน 18 ราย												
	การดำเนินงาน												
	- พนักงาน KAMR จัดแผนการให้บริการเสริม												
	โดยกิจกรรมสำหรับให้บริการตามหลักเกณฑ์ ดังนี้												
	1.ตรวจสอบระบบไฟฟ้า												
	2.ตรวจสอบข้อมูลโหลด												
	3.ให้คำแนะนำการใช้ไฟฟ้าและการจัดการโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ												
	4.ตรวจหาจุดร้อน												
	5.สนับสนุนวิทยากรสำหรับฝึกอบรม												
	6.การตรวจวัดคุณภาพ												
	7.บริการติดตั้งลูกถ้วย												
	ลูกค้าระดับ Statagic ได้รับ 4 บริการ จากกิจกรรมที่ 1-7												
	ลูกค้าระดับ Star ได้รับ 3 บริการ จากกิจกรรมที่ 1-6												
	ลูกค้าระดับ Status ได้รับ 3 บริการ จากกิจกรรมที่ 1-5												
	- ผลส.สรุปผลการให้บริการเสริมฯ ให้ ผวธ.ภ4 ทุกไตรมาส ตามวันเวลา												
	ที่กำหนด												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	03 การเยี่ยมเยียนลูกค้า												
	03.1 เยี่ยมเยียนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ												
	03.1.1 จัดทำแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า และขออนุมัติ												
	เป้าหมาย อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย	100%		100%		100%		100%					กบล.กฟต.2
	ผจก. กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 6 ราย	100%	100%	100%		100%		100%					ผวต.กฟอ.พพ.
	การดำเนินงาน												ผบค.กฟอ.พพ
	1. จัดทำแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า ของ กฟข. และ กฟฟ.ชั้น 1-3												และ
	2. จัดทำอนุมัติแผนการเยี่ยมเยียน ของ กฟข. และ กฟฟ.ชั้น 1-3												กฟฟ.ในสังกัด
	3. บันทึกแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า ของ กฟข. ลงในระบบสารสนเทศ และ												
	ตรวจสอบการบันทึกข้อมูลในระบบสารสนเทศ แผนการเยี่ยมเยียน ของ ผจก. กฟฟ.ชั้น 1-3 ปี 2562 จำนวน 17 กฟฟ.												
	4. ดำเนินงานตามแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า ของ กฟข. ตามแผนที่กำหนดการ												
	เยี่ยมเยียนลูกค้า โดย อช./ผู้แทน ทุกเดือน เดือนละ 1 ราย												
	5. ทำหนังสือขอเข้าเยี่ยมเยียน ส่งให้ลูกค้า ตาม วัน เวลา ที่กำหนดในแผนงาน												
	6. ติดต่อลูกค้าเพื่อยืนยันตาม วัน เวลา ที่ขอเข้าเยี่ยม และขอข้อมูลปัญหา												
	และข้อเสนอแนะ ต่างๆ ของลูกค้าเกี่ยวกับการให้บริการของ กฟภ. ที่จะสอบถามผู้บริหาร												
	ในวันเข้าเยี่ยมเยียน												
	7. เตรียมข้อมูลของลูกค้า สถิติไฟฟ้าขัดข้อง สถิติการใช้ไฟ ข้อมูลการ												
	ใช้บริการเสริมของ กฟภ. และข้อมูลต่างๆ ย้อนหลัง ไป 2 ปี												
	8. จัดประชุมเตรียมความพร้อมก่อนเข้าเยี่ยมเยียน เพื่อให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง												
	นำข้อมูลของลูกค้า มาวิเคราะห์ปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้น เพื่อสรุปข้อมูลให้ผู้บริหารในการ												
	ตอบชี้แจงลูกค้าในวันเข้าเยี่ยมเยียน												
	9. จัดเตรียมของที่ระลึกให้ผู้บริหารมอบให้แก่ลูกค้าในวันเข้าเยี่ยมเยียน												
	10. บันทึกภาพ และ สรุปประเด็นหัวข้อข่าวส่งในไลน์กลุ่ม												
	11. บันทึกข้อมูลการเข้าเยี่ยมเยียนลูกค้า ในแต่ละครั้ง ในระบบสารสนเทศ												
	พร้อมทั้งการแก้ไขปัญหาต่างๆ ให้แก่ลูกค้า หรือการแก้ไขปัญหาให้หลังจาก												
	การเข้าเยี่ยมเยียน												
	12. สรุปผลการเข้าเยี่ยมเยียนของผู้บริหาร (อช./ผู้แทน, ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3)												
	จำนวน 105 ราย/ไตรมาส ให้ ผวธ.ภ4 ตาม วัน เวลา ที่กำหนด												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	03.1.2 ประชุมคณะกรรมการบริหารลูกค้ารายสำคัญ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	-		-		-					ผบค.กฟอ.พพ.
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง												ผวต.กฟอ.พพ.
	(ไม่มีกิจกรรมในคู่มือ KAMT 2561)												และ
													กฟฟ.ในสังกัด
	03.1.3 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	การดำเนินงาน												
	- กฟข., กฟฟ.(ผวต./ผบค.) ดำเนินการบันทึกแผน/ผลการเยี่ยมเยือน												
	03.2 การเยี่ยมเยือนลูกค้า High Value (50 %)	100%	100%	100%		100%		100%					ผบค.กฟอ.พพ.
	เป้าหมาย กฟอ.พพ. 5 ราย												ผวต.กฟอ.พพ.
	การดำเนินงาน												และ
	03.2.1 กบล.(ผลส)จัดทำบันทึกแจ้งให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 ทราบจำนวน												กฟฟ.ในสังกัด
	ลูกค้าที่เข้าเยี่ยมเพื่อทำแผนเข้าเยี่ยมและบันทึกในระบบ Bic_Sap												
	จำนวนลูกค้าระดับ H ที่ กฟฟ. ต้องจัดแผนเข้าเยี่ยมดังนี้												
	9.กฟอ.พูนพิน 5 ราย												
	03.2.2 กฟฟ. จัดแผนให้สอดคล้องกับแผนการเยี่ยมเยือนโดย ผจก.												
	03.2.3 ผลส.สรุปผลการเยี่ยมให้ ผวธ.ภ4 ทุกไตรมาส												
	03.3 การเยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ	100%	100%	100%		100%		100%					KAMR กฟอ.พพ.
	เป้าหมาย รายสำคัญ 100% ทุกราย												
	กฟต.2 จำนวน 416 ราย												
	การดำเนินงาน												
	ทุก กฟฟ.จัดทำแผนเข้าเยี่ยม และบันทึกแผนการเยี่ยมในระบบ												
	Bic_Sap (CRM)												
	03.3.1พนักงาน KAMR จัดแผนให้สอดคล้องกับแผนการเยี่ยมเยือนโดย ผจก.												
	03.3.2กบล.(ผลส.)สรุปผลการเยี่ยมให้ ผวธ.ภ4 ทุกไตรมาส ภายในเวลาที่กำหนด												
	04 การจัดสัมมนาผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	1 ครั้ง	1 ครั้ง	-		-		-					ผวต.กฟอ.พพ.
	04.1 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี												
	และขออนุมัติ ภายในเดือน มี.ค. (ไตรมาส 1)												
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา	... กฟฟ.		 กฟฟ.		 กฟฟ.		 กฟฟ.					
	โดยให้พิจารณาโซนเพื่อจัดทำแผนสัมมนาลูกค้ารายใหญ่												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	ในลักษณะ Cluster												
	การดำเนินงาน												
	04.1.1 จัดทำแผนการสัมมนา ประจำปี ของ กฟฟ.ที่เข้าหลักเกณฑ์ และขออนุมัติ												
	04.1.2 ดำเนินการจัดสัมมนา ตามแผนที่กำหนด ในไตรมาส 2-4 จำนวน 11 กฟฟ.												
	โดยเลือกรูปแบบการจัดให้เหมาะสมกับลูกค้าในพื้นที่												
	04.1.3 ทำหนังสือเชิญลูกค้าเข้าร่วมงานสัมมนา ไม่ต่ำกว่า 30 ราย/กฟฟ. สำหรับ กฟฟ.												
	ที่ไม่เข้าหลักเกณฑ์ จะเชิญลูกค้าเข้าร่วมด้วยในพื้นที่ กฟฟ.ใกล้เคียง โดยหนังสือตอบรับการ												
	เข้าร่วมงานให้ แต่ละ กฟฟ.เป็นผู้ติดต่อกับลูกค้า เพื่อสรุปปัญหาข้อซักถามต่างๆของลูกค้า												
	04.1.4 จัดเตรียมของที่ระลึกสำหรับมอบให้แก่ลูกค้าที่เข้าร่วมงานสัมมนา												
	04.1.5 จัดเตรียมสถานที่ การจัดงานสัมมนา												
	04.1.6 ติดต่อวิทยากรที่เชิญมาบรรยายในงานสัมมนา												
	04.1.7 จัดทำหนังสือเชิญส่วนที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมงานสัมมนา												
	04.1.8 เชิญนักข่าวท้องถิ่น ทำข่าวประชาสัมพันธ์ให้ประชาชนทั่วไปรับทราบ												
	04.1.9 เตรียมแบบฟอร์มสำรวจความพึงพอใจในการจัดสัมมนา ให้ลูกค้ากรอกผลประเมิน												
	04.2 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	การดำเนินงาน												
	04.2.1 รวบรวมผลสำรวจจากการจัดสัมมนาแต่ละครั้ง โดยนำผลการจัดงานสัมมนา												
	ในแต่ละครั้ง มาวิเคราะห์ความพึงพอใจของลูกค้า เพื่อปรับปรุงการจัดสัมมนา												
	ในครั้งต่อไป												
	04.2.2 สรุปผลจากการวิเคราะห์ ให้ ผวธ.ภ4 ทุกไตรมาส เริ่ม ไตรมาส 2												
	05 การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account												
	05.1 สรุปรผลการดำเนินงานและปัญหาจากระบบ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					KAMR กฟอ.พพ.
	ฐานข้อมูลสารสนเทศฯ (Bic SAP)												
	06 ให้มีการบริการดูแลลูกค้ารายสำคัญที่อยู่ในกลุ่มเสี่ยงตาม	100%	100%	100%		100%		100%					KAMR กฟอ.พพ.
	กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ												
	(Key Account Management:KAMT)												
	เป้าหมาย ดำเนินการรายงานทุกครั้งที่เข้าพบลูกค้า												
	(ปัจจุบันพื้นที่ กฟต.2 ไม่มีลูกค้ากลุ่มเสี่ยง)												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	3. ประชุมคณะทำงานบริหารลูกค้ารายสำคัญประจำ กฟช./กฟฟ	-	-	1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					กบล.กฟต.2
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง												KAMR กฟอ.พฟ.
	(ไม่มีในคู่มือ KAMT 2561)												
	4. สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าต่อเจ้าหน้าที่ KAMR	-	-	-		1 ครั้ง		-					Call Center
	จากผลสำรวจโดย PEA Call Center												
	เป้าหมาย KAMR ประจำ กฟฟ. ทุกสาย ปีละ 1 ครั้ง												
	กฟต.2 1 ครั้ง (KAMR ราย)												
	การดำเนินงาน												
	01 จัดทำหนังสือขอให้ พนง.KAMR ส่งรายชื่อลูกค้า และเบอร์โทร ติดต่อประสานงาน												
	พร้อมทั้งชื่อ พนง.KAMR ที่ดูแล ลูกค้า เพื่อจัดส่งให้ กบท. รวบรวมข้อมูลส่งให้ 1129												
	โทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจลูกค้าทุกราย												
	02 ส่งผลสำรวจความพึงพอใจประจำปี 2561 ให้ แต่ละ กฟฟ.ทราบ พร้อมทั้งให้ชี้แจง												
	สาเหตุจากการสอบถามลูกค้า ปรากฏว่าลูกค้าไม่รู้จัก พนง.KAMR และให้ พนง.KAMR												
	ติดต่อเข้าพบลูกค้าที่ไม่รู้จัก เพื่อแนะนำตัว และทำหนังสือแจ้ง กบล.ผลส.												
	03 จัดทำสรุปผลการแก้ไขปัญหาต่างๆ ที่เกิดขึ้นจากการสำรวจของ 1129 ให้ ผวธ.ภ4												
	5. จัดประชุม คู่ค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/	-	-	-		1 ครั้ง		-					ผบป.กฟอ.พฟ.
	จดหน่วยแจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับการให้บริการกับลูกค้า												
	เป้าหมาย เขตจัด ปีละ 1 ครั้ง												
	7. สรุปผลการสำรวจข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบค.กฟอ.พฟ.
	สอบถามความพึงพอใจหลังจากใช้บริการ 15 วัน												
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (เขตละ 400 ราย)												
	การดำเนินงาน												
	01 แบ่งการสอบถามความพึงพอใจ ตามกลุ่มของลูกค้า 4 กลุ่ม 3 ประเภท คือ												
	1.ขอขยายเขตแรงต่ำ												
	2.ขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์												
	3.ขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย												
	02 ค้นหาข้อมูลลูกค้าเพื่อโทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจ แต่ละ กฟฟ.												
	จากระบบ SAP ข้อมูลที่ต้องการคือ หมายเลข CA, วัน-เดือน-ปี การขอใช้ไฟ,												
	ชื่อลูกค้า, เบอร์โทรศัพท์, ประเภทการขอใช้ไฟครั้งแรก (สำหรับการหาข้อมูลลูกค้า												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	จะต้องมีการเมื่อจำนวนราย เนื่องจาก บางรายไม่สามารถติดต่อได้												
	03 โทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจหลังจากการใช้บริการ 15 วัน ดังนี้												
	03.1 ขยายเขตแรงต่ำ 3 ราย/กฟฟ.จุดรวมงาน/ไตรมาส (จำนวน 17 กฟฟ. รวม 51 ราย)												
	03.2 ขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ 3 ราย/กฟฟ.จุดรวมงาน/ไตรมาส (จำนวน 17 กฟฟ. รวม 51 ราย)												
	03.3 ขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย 4 ราย/กฟฟ.จุดรวมงาน/ไตรมาส (จำนวน 17 กฟฟ. รวม 340 ราย)												
	โดยเป้าหมาย เขตละ 400 ราย/ปี สำหรับ ต.2 รวม 440 ราย/ปี												
	ผลส.ทำการสอบถามความพึงพอใจลูกค้าทางโทรศัพท์ ทุกไตรมาส												
	ไตรมาสละ 111 ราย เฉลี่ยเดือนละ 37 ราย												
	04 กรอกข้อมูลผลการสำรวจความพึงพอใจลงแบบฟอร์ม ที่กำหนด												
	05 สรุปผลการสำรวจความพึงพอใจลูกค้าแต่ละราย เฉลี่ยเป็นคะแนน												
	ความพึงพอใจ แยกแต่ละ กฟฟ.												
	06 สรุปผลการสำรวจฯ ให้ ผวธ.ภ4 ทุกไตรมาส ภายในเวลาที่กำหนด												
แผนงานหลักที่ 9 การบริหารจัดการข้อร้อง ให้กับลูกค้า	1. ประชุมชี้แจงเชิงปฏิบัติการแนวทางการบริหารจัดการ	-	-	-		1 ครั้ง		-					กบส.กฟต.2
	ข้อร้องเรียน และชี้แจงเกณฑ์ SEPA หมวด 3												ผวต.กฟอ.พพ.
	การดำเนินงาน												ผบต.กฟส.
	1.1 ผลส.จัดทำบันทึกขออนุมัติจัดประชุม												
	1.2 ชี้แจงแนวทางการบริหารจัดการข้อร้องเรียนของ กฟต.2												
	และชี้แจงเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ให้ทุก กฟฟ.รับทราบ												
	1.3 รายงานผลการประชุม ให้ผู้บริหารรับทราบ												
	(สำหรับการจัดประชุมอาจจะมีการปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสม)												
	01 สำรวจความพึงพอใจภายหลังแก้ไขข้อร้องเรียน ทุกราย	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	(แยกตามประเภทข้อร้องเรียน ตามมาตรฐานการบริการ)												และ
	- มีการสำรวจความพึงพอใจหลังแก้ไขข้อร้องเรียนทุกครั้งในแบบฟอร์ม VOC 04												ผบต.กฟส.
	3. วิเคราะห์ข้อร้องเรียน โดยเฉพาะข้อร้องเรียนที่แก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	คุณภาพไฟฟ้า โดยเสนอวิธีการแก้ไข												และ
	เป้าหมาย ทุกเขต ไตรมาสละ 1 ครั้ง												ผบต.กฟส.
	การดำเนินการ												
	3.1 คณะกรรมการฯ ร่วมกับ ทุก กฟฟ. วิเคราะห์ข้อร้องเรียนที่เกิดขึ้น												
	พร้อมหาแนวทางแก้ไขเพื่อลดจำนวนข้อร้องเรียน												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	3.2 สรุปผลการวิเคราะห์ข้อร้องเรียน นำเสนอ ผวธ.ภ4												
	ทุกไตรมาส ตามวันเวลาที่กำหนด												
	4. เร่งรัด ติดตาม ประเมินผลความสำเร็จของการจัดการ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ
	ข้อร้องเรียนทุกเดือน โดย VOC Alert bot												ผบต.กฟส.
	การดำเนินการ												
	4.1 มีการติดตามข้อร้องเรียนกับ กฟฟ.หน่วยงาน ประสานงาน												
	ความคืบหน้าในการดำเนินการจัดการข้อร้องเรียน												
	ก่อนจะมีการแจ้งเตือนใน VOC Alert Bot												
แผนงานหลักที่ 10 งานพัฒนาระบบสนับสนุนพื้นที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account)	1. ประชุมชี้แจงเชิงปฏิบัติการของพนักงานผู้ปฏิบัติงาน KAMR ของ ภาค 4	-	-	-		1 ครั้ง		-					KAMR กฟอ.พพ
	เป้าหมาย จัดอบรมพนักงาน 1 ครั้ง/เขต												
	ผวธ.ภ4 เป็นผู้ดำเนินการจัดประชุม												
	- เพิ่มประสิทธิภาพพนักงาน KAMR และวิธีปฏิบัติตาม												
	กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ KAMT 2561												
	2. สรุปข้อมูลและสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับลูกค้าและตลาด												
	มาเป็นปัจจัยนำเข้า (input)												
	01 รายงานข้อมูลแรงดันจุดที่ลูกค้าร้องเรียนเกี่ยวกับแรงดันไฟ (เฉพาะส่วนที่มีการร้องเรียน) ของแต่ละระบบแรงดัน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					KAMR กฟอ.พพ
	เป้าหมาย รายงานผลเป็นรายไตรมาส												
	Note- กฟฟ.ตรวจสอบแรงดัน บันทึกแบบฟอร์ม,สรุปรายงาน กบล.												
	กบล.รายงาน สายงาน ว.,วศ.												
	การดำเนินงาน												
	01.1 จัดทำหนังสือแจ้งให้ ทุก กฟฟ.สรุปผลการตรวจวัดแรงดัน เกี่ยวกับ ไฟตก ไฟดับ ไฟกะพริบ ไฟเกิน ณ จุดซื้อขาย ที่ลูกค้าแจ้งทุกช่องทาง ของการรับฟังเสียงของลูกค้า (PEA VOC System)												
	01.2 สรุปการรายงานผลการตรวจวัดแรงดันฯ จากข้อมูล ที่ ทุก กฟฟ. ส่งมา กับระบบรับฟังเสียงของลูกค้า (PEA VOC System)												
	01.3 จัดส่งข้อมูลการสรุปผลการวัดแรงดันฯ ให้ สายงาน ว., วศ. ทุกไตรมาส ตามวัน เวลาที่กำหนด												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 11 แผนงานการดำเนินงาน	1. การลงข้อมูล TAMS ให้ครบ 100% ทุก กฟฟ. และอหเต	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบ.กฟอ.พฟ.
ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ให้เป็นปัจจุบัน												และ
	เป้าหมาย ไตรมาสละครั้ง												กฟฟ.ในสังกัด
	01 จัดทำแผนงานการสำรวจลงข้อมูล TAMS และแผน	1 ครั้ง	1 ครั้ง										ผบ.กฟอ.พฟ.
	การเบิกจ่ายงบประมาณแจ้ง กบล.(อห.) สำหรับ กฟฟ. ที่ยังสำรวจ												และ
	ไม่แล้วเสร็จ												กฟฟ.ในสังกัด
	02 ติดตามผลการลงข้อมูล และตรวจสอบการเบิกจ่ายงบประมาณ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบล.(ผรท.)
	ที่ได้รับการจัดสรร												
	03 อหเตการลงข้อมูลในระบบ TAMS ให้เป็นปัจจุบัน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบ.กฟอ.พฟ.
													และ
													กฟฟ.ในสังกัด
	04 วิเคราะห์ข้อมูลรายได้จากการคิดค่าบริการพาดสาย และติดตั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบล.(ผรท)
	อุปกรณ์ในระบบ TAMS เพื่อให้เรียกเก็บค่าบริการได้ครบถ้วน												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. การดำเนินการหารายได้จาก C02.2 ให้ได้ตามเกณฑ์ ที่ กฟภ. กำหนด												
	เป้าหมาย ไตรมาสละครั้ง												
	01 จัดทำฐานข้อมูลของลูกค้า ประเภทกลุ่มรายใหญ่ที่มี หน่วยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10-15% เพื่อเก็บเป็น ฐานข้อมูลในการจัดทำแผนการตลาด	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	(รอผลสรุปจากคณะทำงานของ กฟภ.)												และ กฟฟ.ในสังกัด
	03 รายงานผล การเข้าพบกลุ่มลูกค้าเป้าหมาย ลงในระบบ Bic-SAP หรือระบบอื่นๆ ที่เกี่ยวข้อง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวต.กฟอ.พพ.
	(รอผลสรุปจากคณะทำงานของ กฟภ.)												
	04 วิเคราะห์ผลดำเนินการของการหารายได้ C02.2 จาก ผลของปีที่ผ่านมา	1 ครั้ง	1 ครั้ง	-		-		-					ผบป.กฟอ.พพ.
													ผบค.กฟอ.พพ.
													FM กฟอ.พพ.

สรุปแผนงานแต่ละด้านตาม Balanced Scorecard (BSC)

[แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2562]

มุมมอง	กลยุทธ์	แผนงาน
ด้านเป้าหมาย (Goal)	-	แผนงานหลักที่ 1-2
ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	CR1	แผนงานหลักที่ 3-6
	CR2	แผนงานหลักที่ 7-10
	NM1.3	แผนงานหลักที่ 11
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	OM1	แผนงานหลักที่ 12-22
	OM4	แผนงานหลักที่ 23-24
	IP1.1	แผนงานหลักที่ 25
	IP2.1	แผนงานหลักที่ 26
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 1-20, 23-24
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)	HR1, 2	แผนงานหลักที่ 27-32
	DT1	แผนงานหลักที่ 33
	OC1	แผนงานหลักที่ 34-50
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 21-22, 25

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562		ด้าน Internal Process											
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 12 โครงการการควบคุมระยะไกล	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม												ผปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส												ฟปบ.
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร ทุกแห่ง												กปบ.(ผรส.)
	กฟต.2 = 37 สถานีไฟฟ้า	37		37		37		37					
	NTA, NTB, PPN, KNA, KNAHV, KCD, BOB, BOA, PPA, PPB, CAY, WSA,												
	TRA, LRA, YTK, TSA, KTM, KBA, KBAHV, KBB, ALA, PGA, TMG, BKO,												
	KUR, KMA, KMB, KFA, TYI, PKA, PKB, PKC, TLG, TLH, KRN, PAT, TPA												
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว ทุกแห่ง												
	กฟต.2 = 5 สถานีไฟฟ้า	5		5		5		5					
	PKU, TLU, KFU, KMU, CLA												
	3. สรุปรายงานผลตามข้อ 1-2 และเสนอแนวทางใน	1		1		1		1					ฟปบ.
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส												กปบ.(ผรส.)
แผนงานหลักที่ 13 โครงการการควบคุมระยะไกล	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ												
ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												ฟปบ.
	กฟต.2 = ...908.... ชุด	227		227		227		227					กบข.(ผบอ.)
	(ปี 61: 720 + รอ sim 120 + 15 สมุย + vspp 53 = 908)												
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												ฟปบ.
	กฟต.2 = ...778.... ชุด	200		200		200		178					กบข.(ผบอ.)
	(ปี 61: 590 + รอ sim 120 + 15 สมุย + vspp 53 = 778)												
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												หน้า 1 - 2 ฟปบ. กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟต.2 = ...73.... ชุด	20		28		25							กรส.(ผรอ.)
	04 Mar Remote (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												ฝปบ. กรส.
	กฟต.2 = ...754.... ชุด	200		200		200		154					กรส.(ผรอ.)
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม												ฝปบ.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน												กบข.(ผบอ.)
	กฟต.2 = ...173.... ชุด (sim 120+vspp 53)	60		60		53							
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	3		3		3		3					ฝปบ.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส												กบข.(ผบอ.)
แผนงานหลักที่ 14 โครงการประสานงานและติดตาม	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการขอจัดสรร FRTU												ฝปบ.
การขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติม เพื่อทำ SF6 ให้เป็น	ทุกไตรมาส												กบข.(ผว.)
RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria คือ	กฟต.2 = 323 ชุด (คปค)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
2.5 ชุด/วงจร													
แผนงานหลักที่ 15 โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติม	1. สํารวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน												ฝปบ.กฟอ.พพ.
เพื่อเพิ่มความมั่นคง และลดจำนวนวงจร	กฟอ.พพ. = 19.69 วงจร-กม					19.69							
	ตามเอกสารแนบ om1-15.1												
แผนงานหลักที่ 18 โครงการตรวจตราระบบจำหน่าย	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น 1- 3												กบข.(ผตบ)
ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ	อย่างน้อย 1 แห่ง และจัดทำแผนรายละเอียด												กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
(Inside Zero Outage Zone)	ในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด												
	กฟต.2 = 16 พื้นที่ (จุดรวมงาน)												
	2. สถานีไฟฟ้า												
	กฟต.2 = 42 สถานี	42 สฟ.		42 สฟ.		42 สฟ.		42 สฟ.					
	3. สายส่ง												
	กฟอ.พพ. = 2 วงจร 282.32 วงจร-กม.	70.58	70.58	70.58		70.58		70.58					ผบป.กฟอ.พพ.
	ตามเอกสารแนบ OM1-18.3												กฟส.ไชยา
	4. ระบบจำหน่าย												
	กฟอ.พพ. = 1 วงจร รวม 36.6 วงจร-กม.	9.15	9.15	9.15		9.15		9.15					ผบป.กฟอ.พพ.
	ตามเอกสารแนบ OM1-18.4												
แผนงานหลักที่ 22 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟภ												ผวบ.
(Technical / Non-Technical)	มากกระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง												กวว.(ผปร.)
ตามที่ กจพ.กำหนด													
	2. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี												ผบป.
	กฟต.2 = 4 ฟีดเดอร์	1	1	1		1		1					กบป.(ผวว.)
	KTM10, KTM03, CLA01, LRA02												กฟอ.พพ.
													กฟส.บตข
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี												ผวบ. กวว.
	กฟต.2 = 20 วงจร-กม.												
	ตามเอกสารแนบ OM1-22.3												
													หน้า 1 -

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)												
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด = 20 เครื่อง	5		5		5		5					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. 8 เครื่อง	2	2	2		2		2					และ
	กฟส.ชย. 3 เครื่อง	1	1	1		1		1					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.คร. 3 เครื่อง	1	1	1		1		1					
	กฟส.ทน 3 เครื่อง	1	1	1		1		1					
	กฟส.บตข. 3 เครื่อง	1	1	1		1		1					
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.01												
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม												
	(จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)												
	กฟอ.พพ. = 0 เครื่อง												
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.02												
	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เครื่อง)												
	กฟอ.พพ และ กฟฟ.ในสังกัด. = 12 เครื่อง	3		3		3		3					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. 6 เครื่อง	1	1	2		2		1					และ
	กฟส.ชย. 1 เครื่อง			1									กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.คร. 2 เครื่อง	1	1	1									
	กฟส.ทน 1 เครื่อง			1									
	กฟส.บตข.2 เครื่อง	1	1	1									
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-9.03												
	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ												
	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น (วงจร-กม.)												
	กฟอ.พพ และ กฟฟ.ในสังกัด. = 8 วงจร-กม.	2		2		2		2					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. 4 วงจร-กิโลเมตร	1	1	1		1		1					และ
	กฟส.ชย. 0.5 วงจร-กิโลเมตร			0.5									กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.บตข. 2 วงจร-กิโลเมตร	1	1	1									กฟอ.พพ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟส.ทน 1 วงจร-กิโลเมตร			1									
	กฟส.คร. 0.5 วงจร-กิโลเมตร			0.5									
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.01												
	02 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร)												
	กฟอ.พพ และ กฟฟ.ในสังกัด. = 10 วงจร กม.	1		4		4		1					ผบ.บ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. 5 วงจร กม.	1	1	2		1		1					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.ชย. 1 วงจร กม.			1									
	กฟส.บตช. 2 วงจร กม.	1	1	1									
	กฟส.ทน 1 วงจร กม.			1									
	กฟส.คร. 1 วงจร กม.			1									
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.02												
	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย												
	กฟต.2 = 24 วงจร-กม.	6		6		6		6					
	ตามเอกสารแนบ OM1-22-10.03												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA	1. วางแผนการจัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual)	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน
และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	ข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement: SLA)												ทุกระดับ
	ระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ												
	(Quality Assurance for Service Level Agreement: QA for SLA)												
	2. สื่อสาร สร้างความรู้ ความเข้าใจ ให้ข้อเสนอแนะพนักงานอย่าง	1	1	1		1		1					คณะทำงาน
	ต่อเนื่อง (ครึ่ง)												ทุกระดับ
	3. ทบทวนคู่มือการปฏิบัติงาน (Work Manual) ข้อตกลงระดับการ					1							คณะทำงาน
	ให้บริการ (SLA) และระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) (ครึ่ง)												ทุกระดับ
	4. การรายงาน/การติดตาม ผลการดำเนินงาน												
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำรายงานผลการดำเนินงาน	1		1		1		1					คณะทำงาน
	นำเสนอฝ่าย (ครึ่ง) (ภายใน 10 วันก่อนสิ้นไตรมาส)												ระดับกอง

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01 หน่วยงานระดับกองจัดทำสรุปข้อเสนอแนะ/ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการนำเสนอฝ่าย	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน ระดับกอง
	02 หน่วยงานระดับฝ่ายรวบรวม และสรุปข้อเสนอแนะ/ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการระดับกอง	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน ระดับฝ่าย
	03 หน่วยงานระดับสายงานพิจารณากลับกรองข้อเสนอนแนะ/ โอกาสในการปรับปรุงหน่วยงานภายในสังกัด	ตามที่ กรธ. กำหนด											คณะทำงาน สายงาน
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร												
	เป้าหมาย ไตรมาส 1 ทุกเดือน												
	2. จัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน (Work Flow Chart)												
	กำหนด SLA และ QA for SLA												
	เป้าหมาย ก.พ. - เม.ย.												
	3. วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis)												
	เป้าหมาย มี.ค. - พ.ค.												
	4. นำเสนอขออนุมัติ ผวก. เพื่อดำเนินการ												
	เป้าหมาย มิ.ย.												
	5. ติดตาม ประสานงาน และรายงานผลค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน												
	ที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ												
	เป้าหมาย เดือน เม.ย., ก.ค., ต.ค. และ ธ.ค.												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วย
ทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้
ประโยชน์

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL7-9

4. เป้าหมาย
ระดับ 5
TRL 6 จำนวน 2 ชิ้น

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้
ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ
ขององค์กร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
6.1 จำนวนนวัตกรรมในระดับ (รอ ผวพ กำหนด)

7. เป้าหมาย
7.1ชิ้นงาน (รอ ผวพ กำหนด)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 25 งานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัย	1. คัดเลือกงานวิจัยนวัตกรรม (จำนวนชิ้น)							1					ผวธ.(ภ4)
ไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ	รอ ผวพ. กำหนด พิจารณาคัดเลือกผลงาน												
ขององค์กร	วิจัย/สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรม/กระบวนการงานในระดับ												
	สายงานการไฟฟ้าภาค 4												
	2. สรุปรายงานผลการคัดเลือก ให้ฝ่ายวิจัยและ												
	พัฒนาระบบไฟฟ้า(ผวพ.) ,สายงานวางแผนและ												
	พัฒนาระบบไฟฟ้า (ว.)												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วย
ทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่
มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
3.1 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้ง
นวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ

4. เป้าหมาย
4.1 ระดับ 5 จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่
ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงานจำนวน 2 ชิ้น

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่
มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
6.1 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้ง
นวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ

7. เป้าหมาย
7.1ชิ้นงาน (รอ ผวพ กำหนด)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 26 งานส่งเสริม วิจัย พัฒนา	1. จัดทำแผนและกำหนดโครงสร้างด้าน	1											กอก.(ผพอ.)
นวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	นวัตกรรม (ครั้ง)												
	2. ประชุมคณะกรรมการพิจารณาผลงานวิจัย	1				1							คณะกรรมการ
	สิ่งประดิษฐ์นวัตกรรมกระบวนการของ กฟผ. (ครั้ง)												กฟผ.
	3. จัดประกวดผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์ นวัตกรรม					1							กฟผ.1-3
	กระบวนการ เพื่อคัดเลือกผลงานวิจัย สิ่งประดิษฐ์												(ต.3 เจ้าภาพ)
	นวัตกรรม กระบวนการ และสรุปผล (ครั้ง)												
	4. นำนวัตกรรมที่ได้รับการขึ้นทะเบียนในระดับ			1									คณะกรรมการ
	TRL3 ขึ้นไป มาขยายผล กฟผ. ละ 1 ชิ้นงาน												กฟผ.
	5. สรุปรายงาน ประเมินผลการดำเนินการประจำปี (ครั้ง)							1					คณะกรรมการ
													กฟผ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน ing Strategies หรือ Strategic Init	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)												
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบช.(ผตบ.)
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												กฟฟ.
	กฟอ.พพ.....255.44..... วงจร- กม./ไตรมาส	63.86	63.86	63.86		63.86		63.86					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟส.ชย. ...25.12..... วงจร- กม./ไตรมาส	6.28	6.28	6.28		6.28		6.28					และ
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด280.56..... วงจร- กม./ไตรมาส	70.14	70.14	70.14		70.14		70.14					กฟส.ชย.
	กฟต.2814..... วงจร- กม./ไตรมาส												
	ตามเอกสารแนบ J-1-1.01.1												
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												กบช.(ผตบ.)
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส												กฟฟ.
	กฟอ.พพ. ..7,325.56..... วงจร- กม./ปี	1,831.39	1,831.39	1,831.39		1,831.39		1,831.39					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟส.ชย. ..1,841.40..... วงจร- กม./ปี	460.35	460.35	460.35		460.35		460.35					และ
	กฟส.ทน. ...2,544.52..... วงจร- กม./ปี	636.13	636.13	636.13		636.13		636.13					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.คร. ..2,932.16..... วงจร- กม./ปี	733.04	733.04	733.04		733.04		733.04					

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	กฟต.217.....กฟฟ.			100%									
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้												กบล.(ผวฟ.)
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ												
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข												
	กฟต.28..... สถานี	2		2		2		2					
	5. การวัดโหลดหรือแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด = ...1,058.... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	212		317		317		212					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. = 244 เครื่อง	52	52	70		70		52					และ
	กฟส.ชย. = 94 เครื่อง	20	20	27		27		20					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.บตช. = 250 เครื่อง	50	50	75		75		50					
	กฟส.ทน. = 250 เครื่อง	50	50	75		75		50					
	กฟส.คร. = 220 เครื่อง	40	40	70		70		40					
	<u>ตามเอกสารแนบ J-1-5.01</u>												
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)												
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด = ...172..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	34		52		52		34					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. = ...56..... เครื่อง	10	10	18		18		10					และ
	กฟส.ชย. = ...36..... เครื่อง	8	8	10		10		8					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.บตช. = ..36..... เครื่อง	8	8	10		10		8					
	กฟส.ทน. = ...16... .. เครื่อง	3	3	5		5		3					
	กฟส.คร. = ...28..... เครื่อง	5	5	9		9		5					

	ตามเอกสารแนบ J-1-5.02												
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)												
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง												กบษ.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	กฟต.2 =36..... เครื่อง	27		9									
	02 ระบบจำหน่าย												
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด = ...1,058.... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	212		317		317		212					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. = ...482.. เครื่อง	110	110	117		137		118					และ
	กฟส.ชย.=156... เครื่อง	28	28	50		50		28					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.บตช.= ...176.... เครื่อง	28	28	60		60		28					
	กฟส.ทน=78..... เครื่อง	18	18	30		20		10					
	กฟส.คร.=166..... เครื่อง	28	28	60		50		28					
	ตามเอกสารแนบ J-1-6.02.1												
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												
	กฟอ.พพ.และ กฟฟ.ในสังกัด =286..... เครื่อง	57		86		86		57					ผบ.กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ. = ...230..... เครื่อง	43	43	72		72		43					และ
	กฟส.ชย.=16..... เครื่อง	4	4	4		4		4					กฟฟ.ในสังกัด
	กฟส.บตช.=20..... เครื่อง	5	5	5		5		5					
	กฟส.ทน=4..... เครื่อง	1	1	1		1		1					
	กฟส.คร.=16..... เครื่อง	4	4	4		4		4					

[illegible]

แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่													
ในเมืองใหญ่	(ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน.ของ กกค)													
	เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง													
แผนงานที่ 8 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%	100%	100%		100%		100%					ผมต.กฟอ.พพ.	
เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ												และ	
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน												กฟฟ.ในสังกัด	
	เป้าหมาย ร้อยละ 100													
	กฟต.2 = 100%	100%		100%		100%		100%						
แผนงานที่ 9 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog													
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน													
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)													
	กฟต.2 = 97 %	97%	97%	97%		97%		97%					ผมต.กฟอ.พพ.	
													และ	
													กฟฟ.ในสังกัด	
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS													
	กฟต.2 = 95%	95%	95%	95%		95%		95%					ผบ.กฟอ.พพ.	
แผนงานที่ 10 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล													
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS												ผกส.กฟอ.พพ.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97												ผบ.กฟอ.พพ.	
	กฟต.2 = 98 %	98%	98%	98%		98%		98%					และ	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 15
ชื่อแผนงาน :	โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรว่างที่ไม่ได้ใช้งาน
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผวร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช					5.56				5.56	
กฟจ.ตรัง					2				2	
กฟจ.กระบี่					3.75				3.75	
กฟอ.ทุ่งสง					11.69				11.69	
กฟอ.พุนพิน					19.69				19.69	
กฟอ.ตะกั่วป่า					2.86				2.86	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์					8.51				8.51	
รวมทั้งสิ้น					54.06				54.06	

รายชื่องานโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 3 (งาน กส./ปป. ระบบจำหน่ายแรงสูง) ปี 2560-2561

ที่	กฟฟ.	สถานี	ชื่องาน	วงจร-กม.	ลักษณะงาน	หน่วยงานผู้สำรวจ	ปีดำเนินการ	WBS	J	จัดสรรพัสดุ	หมายเหตุ
9	กฟส.อ.คลองท่อม	คลองท่อม	สฟฟ.คลองท่อม (ขค.) - แยกคลองท่อม	3.75	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KLTD0.0101	1	คลังหน้างาน	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
10	กฟจ.ตรัง	ตรัง	สฟฟ.ตรัง - บ้านนาใน (แยก 2 วงจร ออกไปอีกฝั่ง)	2	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TRUD0.0101	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
24	กฟจ.นครศรีฯ	นครศรีธรรมราช 2	สฟฟ.นคร 2 - ซอยเจริญสุข (ถนนฉวีตร) ช่วง 1	2.66	ก่อสร้างใหม่	กฟจ.นครศรีฯ	2560	P-TDD01.3-K-NSTD0.0102	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
25	กฟจ.นครศรีฯ	นครศรีธรรมราช 2	สฟฟ.นคร 2 - ซอยเจริญสุข (ถนนฉวีตร) ช่วง 2	2.9	ก่อสร้างใหม่	กฟจ.นครศรีฯ	2560	P-TDD01.3-K-NSTD0.0103	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
58	กฟอ.ทุ่งสง	ทุ่งสง	สฟฟ.ทุ่งสง - บ้านแม่น้ำ (TSA10)	4.32	ก่อสร้างวงจรใหม่	กฟอ.ทุ่งสง	2560	P-TDD01.3-K-TUSD0.0101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
63	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	ทุ่งใหญ่	สฟฟ.ทุ่งใหญ่ - บ.แหลมยูง ไตไลน์ 115 เคริ ช่วง 1	3.41	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TUHD0.1101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
64	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	ทุ่งใหญ่	สฟฟ.ทุ่งใหญ่ - บ.แหลมยูง ไตไลน์ 115 เคริ ช่วง 2	3.96	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TUHD0.1102	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
70	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทา ช่วง1	3.16	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0102	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
71	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทา ช่วง2	3.1	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0103	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
72	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	กาญจนดิษฐ์	สฟฟ.กาญจนดิษฐ์ - แยกวัดพระพุทธรบาทา ช่วง3	2.25	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-KNDD0.0104	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
74	กฟอ.ตะกั่วป่า	บ้านเขาหลัก	สฟฟ.บ้านเขาหลัก - แหลมปะการัง-เมอฟ้ารีสอร์ท	2.86	ก่อสร้างวงจรใหม่	กฟอ.ตะกั่วป่า	2560	P-TDD01.3-K-TKPD0.0101	1		อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
97	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่1 (สฟ.ไชยา-สี่แยกป่าแวง)	2.87	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0101	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
98	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่2 (สี่แยกป่าแวง-กม.125)	3.41	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0102	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
99	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่3 (กม.125-กสท.บ้านศรีพนม)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0103	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
100	กฟส.อ.ไชยา	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่4 (กสท.บ้านศรีพนม-รร.บ้านศรีพนม)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-CHYD0.0104	1	กบญ.	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
101	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่5 (รร.บ้านศรีพนม - กม.117)	2.39	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0101	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
102	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่6 (กม.117- รีสอร์ทปันรัก)	2.89	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0102	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
103	กฟส.อ.ท่าชนะ	ไชยา	สฟ.ไชยา - แยกหนองนิล ช่วงที่7 (รีสอร์ทปันรัก - แยกหนองนิล)	3.35	ก่อสร้างวงจรใหม่	ผวร.กวว.ต.2	2560	P-TDD01.3-K-TCND0.0103	1	กบญ.ครั้งที่2	อนุมัติเพิ่มงานแล้ว
รวมปริมาณงาน (วงจร-กม.)				54.06							

แผนงานปี 60-61 720.58

รวมทั้งหมด 774.64

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานหลักที่ 17

ชื่อแผนงาน : โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ติดตาม เร่งรัดและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ไตรมาสละ 1 ครั้ง

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กวว.(ผวร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ชุด)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.ภูเก็ต			1				1		2	ติดตั้งบริเวณหน้า สฟ.ภูเก็ต 5 (ชั่วคราว) และ บริเวณแยกสนามบินฯ ภูเก็ต
กฟอ.ถลาง							2		2	ติดตั้งบริเวณแยกดาราสุมุท
รวมทั้งสิ้น							4		4	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 18
ชื่อแผนงาน :	โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	3. สายส่ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม (วงจร)	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	34.3		34.3		34.3		34.3		3	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	52.48		52.48		52.48		52.48		2	
กฟจ.ตรัง	51.19		51.19		51.19		51.19		2	
กฟจ.กระบี่	104.46		104.46		104.46		104.46		4	
กฟจ.พังงา	169.33		169.33		169.33		169.33		3	
กฟจ.ภูเก็ต	49.17		49.17		49.17		49.17		4	
กฟอ.ทุ่งสง	59.18		59.18		59.18		59.18		1	
กฟอ.เกาะสมุย	0		0		0		0		0	
กฟอ.พุนพิน	70.58		70.58		70.58		70.58		2	
กฟอ.ปากพนัง	11.69		11.69		11.69		11.69		1	
กฟอ.ถลาง	42.98		42.98		42.98		42.98		3	
กฟอ.ตะกั่วป่า	82.87		82.87		82.87		82.87		2	
กฟฟ.ป่าตอง	12.64		12.64		12.64		12.64		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	45.27		45.27		45.27		45.27		2	
กฟอ.เวียงสระ	22.55		22.55		22.55		22.55		1	
กฟอ.ท่าศาลา	27.7		27.7		27.7		27.7		0	
รวมทั้งสิ้น	836.39		836.39		836.39		836.39		33	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 18
ชื่อแผนงาน :	โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. ระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผตบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม (วงจร)	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	13.40		13.40		13.40		13.40		1	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	13.13		13.13		13.13		13.13		1	
กฟจ.ตรัง	13.20		13.20		13.20		13.20		1	
กฟจ.กระบี่	10.89		10.89		10.89		10.89		1	
กฟจ.พังงา	13.03		13.03		13.03		13.03		1	
กฟจ.ภูเก็ต	9.58		9.58		9.58		9.58		1	
กฟอ.ทุ่งสง	11.41		11.41		11.41		11.41		1	
กฟอ.เกาะสมุย	6.53		6.53		6.53		6.53		1	
กฟอ.พุนพิน	9.15		9.15		9.15		9.15		1	
กฟอ.ปากพนัง	9.05		9.05		9.05		9.05		1	
กฟอ.ถลาง	8.83		8.83		8.83		8.83		1	
กฟอ.ตะกั่วป่า	8.63		8.63		8.63		8.63		1	
กฟฟ.ป่าตอง	1.49		1.49		1.49		1.49		1	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	12.00		12.00		12.00		12.00		1	
กฟอ.เวียงสระ	10.13		10.13		10.13		10.13		1	
กฟอ.ท่าศาลา	10.67		10.67		10.67		10.67		1	
รวมทั้งสิ้น	161.13		161.13		161.13		161.13		16	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process).....

ลำดับของแผนงาน :แผนงานหลักที่ 22.....

ชื่อแผนงาน :งานควบคุมหน่วยสูญเสีย.....

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี.....

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :
.....

ผู้รับผิดชอบข้อมูล :กาว.(ผวร.).....

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.ภูเก็ต					8.388				8.388	
กฟอ.ปากพนัง					13.94				13.94	
รวมทั้งสิ้น					22.328				22.328	

รายชื่องานเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี (ลด Loss)

แผนงานหลักที่ 22 ข้อ 3

ที่	กฟฟ.	สถานี	ชื่องาน	วงจร-กม.	ลักษณะงาน	WBS	หมายเหตุ
1	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN03S-04 - PPN03S-07 สี่แยกหัวถนนปากพนังฝั่งตก (4)	4.22	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0201	ลด Loss
2	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN07R-03 สี่แยกบ่อล้อ - สามแยกเนินธัมมัง	2.12	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0205	ลด Loss
3	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ สฟฟ.ปากพนัง - PPN03S-07 สี่แยกหัวถนนปากพนังฝั่งตก	2.69	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0202	ลด Loss
4	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์ PPN03S-03 - องค์การสะพานปลาปากพนัง	3.51	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0203	ลด Loss
5	กฟอ.ปากพนัง	ปากพนัง	ไลน์สามแยกศาลาประชาสันต์ - บ.ต้นหาด	1.4	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PAKD0.0204	ลด Loss
6	กฟจ.ภูเก็ต	ภูเก็ต 3	หน้า บ.ไทยชาโก้ - หน้ากองทัพอากาศที่ 3 (B1-B2)	1.995	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1203	ลด Loss
7	กฟจ.ภูเก็ต	ภูเก็ต 3	สี่แยกดาวรุ่ง - สี่แยกเขารัง	2.52	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1205	ลด Loss
8	กฟส.ต.ฉลอง	กะรน	สามแยกหน้าเทศบาลตำบลราไวย์ - สามแยกไสยวน	1.443	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1202	ลด Loss
9	กฟส.ต.ฉลอง	กะรน	เชื่อมโยง ถ.วิเศษ ริมหาดราไวย์	2.43	ก่อสร้างเปลี่ยนสาย	P-TDD01.3-K-PUKD0.1201	ลด Loss
			รวม	22.328			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟพ.กำหนด
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6. อื่นๆ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01.3 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสในระบบจำหน่าย (แผนสองกล่อง และดำเนินการแก้ไข)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.(ผดบ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กบข.ต.2			10		11				21	
กฟจ.นครศรีธรรมราช			3		4				7	
กฟอ.พุนพิน			3		4				7	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			4		5				9	
กฟอ.เกาะสมุย			4		4				8	
กฟจ.ตรัง			5		6				11	
กฟจ.กระบี่			4		4				8	
กฟอ.ถลาง			3		4				7	
กฟจ.ภูเก็ต			8		8				16	
กฟฟ.ปัตตอง			4		5				9	
รวมทั้งสิ้น	0		38		44		0		103	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กฟภ.กำหนด
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	6		8		6		8		28	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	6		8		6		8		28	
กฟจ.ตรัง	6		7		6		7		26	
กฟจ.กระบี่	6		6		6		6		24	
กฟจ.พังงา	4		4		4		4		16	
กฟจ.ภูเก็ต	4		4		4		4		16	
กฟอ.ทุ่งสง	5		5		5		5		20	
กฟอ.เกาะสมุย	5		5		5		5		20	
กฟอ.พุนพิน	5		5		5		5		20	
กฟอ.ปากพนัง	5		5		5		5		20	
กฟอ.ถลาง	5		5		5		5		20	
กฟอ.ตะกั่วป่า	4		4		4		4		16	
กฟฟ.ป่าตอง	4		4		4		4		16	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	4		4		4		4		16	
กฟอ.เวียงสระ	6		6		6		6		24	
กฟอ.ท่าศาลา	6		6		6		6		24	
กฟอ.ห้วยยอด	4		4		4		4		16	
รวมทั้งสิ้น	85		90		85		90		350	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1								1	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี			1						1	
กฟจ.ตรัง					1				1	
กฟจ.กระบี่					1				1	
กฟจ.พังงา							1		1	
กฟจ.ภูเก็ต							1		1	
กฟอ.ทุ่งสง									0	
กฟอ.เกาะสมุย									0	
กฟอ.พุนพิน									0	
กฟอ.ปากพนัง									0	
กฟอ.ธลาง									0	
กฟอ.ตะกั่วป่า									0	
กฟฟ.ป่าตอง									0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์									0	
กฟอ.เวียงสระ									0	
กฟอ.ท่าศาลา									0	
กฟอ.ห้วยยอด									0	
รวมทั้งสิ้น	1		1		2		2		6	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	9. หม้อแปลงจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	03 ติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	5		5		5		5		20	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	5		5		5		5		20	
กฟจ.ตรัง	5		5		5		5		20	
กฟจ.กระบี่	5		5		5		5		20	
กฟจ.พังงา	3		3		3		3		12	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	3		3		3		3		12	
กฟอ.เกาะสมุย	3		3		3		3		12	
กฟอ.พุนพิน	3		3		3		3		12	
กฟอ.ปากพนัง	3		3		3		3		12	
กฟอ.ถลาง	1		1		1		1		4	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ปัตตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	3		3		3		3		12	
กฟอ.เวียงสระ	1		1		1		1		4	
กฟอ.ท่าศาลา	3		3		3		3		12	
กฟอ.ห้วยยอด	2		2		2		2		8	
รวมทั้งสิ้น	50		50		50		50		200	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2		2		2		2		8	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2		2		2		2		8	
กฟจ.ตรัง	2		2		2		2		8	
กฟจ.กระบี่	2		2		2		2		8	
กฟจ.พังงา	1		1		1		1		4	
กฟจ.ภูเก็ต	2		2		2		2		8	
กฟอ.ทุ่งสง	2		2		2		2		8	
กฟอ.เกาะสมุย	2		2		2		2		8	
กฟอ.พุนพิน	2		2		2		2		8	
กฟอ.ปากพนัง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ถลาง	2		2		2		2		8	
กฟอ.ตะกั่วป่า	2		2		2		2		8	
กฟฟ.ปัตตอง	1		1		1		1		4	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	2		2		2		2		8	
กฟอ.เวียงสระ	1		1		1		1		4	
กฟอ.ท่าศาลา	2		2		2		2		8	
กฟอ.ห้วยยอด	1		1		1		1		4	
รวมทั้งสิ้น	30		30		30		30		120	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 การตัดจ่ายใหม่
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กvv.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1		4		4		1		10	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1		4		4		1		10	
กฟจ.ตรัง	1		4		4		1		10	
กฟจ.กระบี่	1		4		4		1		10	
กฟจ.พังงา	1		4		4		1		10	
กฟจ.ภูเก็ต	1		4		4		1		10	
กฟอ.ทุ่งสง	1		4		4		1		10	
กฟอ.เกาะสมุย	1		4		4		1		10	
กฟอ.พุนพิน	1		4		4		1		10	
กฟอ.ปากพนัง	1		4		4		1		10	
กฟอ.ถลาง	1		4		4		1		10	
กฟอ.ตะกั่วป่า	1		4		4		1		10	
กฟฟ.ปัตตอง	1		2		2		1		6	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1		2		2		1		6	
กฟอ.เวียงสระ	1		4		4		1		10	
กฟอ.ท่าศาลา			2		2				4	
กฟอ.ห้วยยอด			2		2				4	
รวมทั้งสิ้น	15		60		60		15		150	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 22
ชื่อแผนงาน :	งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	03 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กวว.(ผปร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	1		1						2	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1		1						2	
กฟจ.ตรัง	1		1						2	
กฟจ.กระบี่					1		1		2	
กฟจ.พังงา					1		1		2	
กฟจ.ภูเก็ต									0	
กฟอ.ทุ่งสง	1		1						2	
กฟอ.เกาะสมุย	1		1						2	
กฟอ.พุนพิน									0	
กฟอ.ปากพนัง	1		1						2	
กฟอ.ถลาง									0	
กฟอ.ตะกั่วป่า					1		1		2	
กฟฟ.ป่าตอง									0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์					1		1		2	
กฟอ.เวียงสระ					1		1		2	
กฟอ.ท่าศาลา					1		1		2	
กฟอ.ห้วยยอด									0	
รวมทั้งสิ้น	6		6		6		6		24	

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :

ลำดับของแผนงาน :

ชื่อแผนงาน :

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล :

แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

แผนงานที่ 1

แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)

1-01.1 ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร-กม.)

กบข(ผลิตบ)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2562						
ที่	กฟพ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร-)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	135.00	33.75	33.75	33.75	33.75
2	กฟส.อ.ร้อยพันบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟส.อ.ชะอวด	-	-	-	-	-
รวม		135.00	33.75	33.75	33.75	33.75
4	กฟพ.สุราษฎร์ธานี	66.40	16.60	16.60	16.60	16.60
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	141.72	35.43	35.43	35.43	35.43
รวม		208.12	52.03	52.03	52.03	52.03
6	กฟจ.ตรัง	121.48	30.37	30.37	30.37	30.37
7	กฟส.อ.กันตัง	-	-	-	-	-
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	63.08	15.77	15.77	15.77	15.77
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	14.88	3.72	3.72	3.72	3.72
รวม		199.44	49.86	49.86	49.86	49.86
10	กฟจ.กระบี่	210.92	52.73	52.73	52.73	52.73
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	122.56	30.64	30.64	30.64	30.64
12	กฟส.อ.คลองท่อม	38.76	9.69	9.69	9.69	9.69
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	-	-	-	-	-
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	156.64	39.16	39.16	39.16	39.16
15	กฟย.อ.เขาพนม	-	-	-	-	-
รวม		528.88	132.22	132.22	132.22	132.22
16	กฟจ.พังงา	218.00	54.50	54.50	54.50	54.50
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	162.60	40.65	40.65	40.65	40.65
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	131.68	32.92	32.92	32.92	32.92
รวม		512.28	128.07	128.07	128.07	128.07
19	กฟจ.ภูเก็ต	161.92	40.48	40.48	40.48	40.48
20	กฟส.ต.ฉลอง	35.60	8.90	8.90	8.90	8.90
รวม		197.52	49.38	49.38	49.38	49.38
21	กฟอ.ทุ่งสง	114.76	28.69	28.69	28.69	28.69
22	กฟส.อ.ฉวาง	-	-	-	-	-
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	-	-	-	-	-
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	116.00	29.00	29.00	29.00	29.00
รวม		230.76	57.69	57.69	57.69	57.69

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบสายส่ง 115 เควี ประจำปี 2562

ที่	กฟพ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร- ฟน)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
25	กฟอ.เกาะสมุย	-	-	-	-	-
26	กฟสอ.เกาะพะงัน	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-
27	กฟอ.พุนพิน	255.44	63.86	63.86	63.86	63.86
28	กฟส.อ.ไชยา	25.12	6.28	6.28	6.28	6.28
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	-	-	-	-	-
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	-	-	-	-	-
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-	-	-	-	-
รวม		280.56	70.14	70.14	70.14	70.14
32	กฟอ.ปากพูนัง	46.76	11.69	11.69	11.69	11.69
33	กฟส.อ.หัวไทร	-	-	-	-	-
รวม		46.76	11.69	11.69	11.69	11.69
34	กฟอ.ถลุง	176.60	44.15	44.15	44.15	44.15
รวม		176.60	44.15	44.15	44.15	44.15
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	270.92	67.73	67.73	67.73	67.73
รวม		270.92	67.73	67.73	67.73	67.73
36	กฟพ.ป่าตอง	103.80	25.95	25.95	25.95	25.95
รวม		103.80	25.95	25.95	25.95	25.95
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	181.00	45.25	45.25	45.25	45.25
รวม		181.00	45.25	45.25	45.25	45.25
38	กฟอ.เวียงสระ	90.24	22.56	22.56	22.56	22.56
39	กฟส.อ.พระแสง	-	-	-	-	-
รวม		90.24	22.56	22.56	22.56	22.56
40	กฟอ.ท่าศาลา	-	-	-	-	-
41	กฟส.อ.ลิซล	-	-	-	-	-
42	กฟส.อ.ขนอม	94.12	23.53	23.53	23.53	23.53
รวม		94.12	23.53	23.53	23.53	23.53
43	กฟส.อ.หัวยอศ	-	-	-	-	-
รวม		-	-	-	-	-
รวม กฟพ.2		3,256.00	814.00	814.00	814.00	814.00

หมายเหตุ : 1. การอบปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป้นไปตามแผนปฏิบัติงาน ภาค 4
2. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผผร.กว.ต.2 ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
 ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1
 ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
 ชื่อกิจกรรม (ตัวสี) : 1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)
 ชื่อกิจกรรมย่อย (ตัวสี) : 1-01.2 ระบุจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)
 ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบข(ผลิตบ)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงสูง ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร- ทั้ง)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟฟ.นครศรีธรรมราช	6,296.68	1,574.17	1,574.17	1,574.17	1,574.17
2	กฟฟ.อ.ร่อนพิบูลย์	2,371.96	592.99	592.99	592.99	592.99
3	กฟฟ.อ.ชะอวด	2,206.12	551.53	551.53	551.53	551.53
รวม		10,874.76	2,718.69	2,718.69	2,718.69	2,718.69
4	กฟฟ.สุราษฎร์ธานี	2,953.76	738.44	738.44	738.44	738.44
5	กฟฟ.อ.บ้านนาสาร	3,045.76	761.44	761.44	761.44	761.44
รวม		5,999.52	1,499.88	1,499.88	1,499.88	1,499.88
6	กฟฟ.ตรัง	5,650.04	1,412.51	1,412.51	1,412.51	1,412.51
7	กฟฟ.อ.กันตัง	1,767.56	441.89	441.89	441.89	441.89
8	กฟฟ.อ.ย่านตาขาว	1,912.60	478.15	478.15	478.15	478.15
9	กฟฟ.อ.ปะเหลียน	1,705.44	426.36	426.36	426.36	426.36
รวม		11,035.64	2,758.91	2,758.91	2,758.91	2,758.91
10	กฟฟ.กระบี่	2,607.48	651.87	651.87	651.87	651.87
11	กฟฟ.อ.อ่าวลึก	3,391.76	847.94	847.94	847.94	847.94
12	กฟฟ.อ.คลองท่อม	3,655.96	913.99	913.99	913.99	913.99
13	กฟฟ.อ.เกาะลันตา	596.08	149.02	149.02	149.02	149.02
14	กฟฟ.อ.เหนือคลอง	1,802.24	450.56	450.56	450.56	450.56
15	กฟฟ.อ.เขาพนม	2,063.40	515.85	515.85	515.85	515.85
รวม		14,116.92	3,529.23	3,529.23	3,529.23	3,529.23
16	กฟฟ.พังงา	1,700.36	425.09	425.09	425.09	425.09
17	กฟฟ.อ.ท้ายเหมือง	1,591.96	397.99	397.99	397.99	397.99
18	กฟฟ.อ.ตะกั่วทุ่ง	1,248.60	312.15	312.15	312.15	312.15
รวม		4,540.92	1,135.23	1,135.23	1,135.23	1,135.23
19	กฟฟ.ภูเก็ต	2,047.08	511.77	511.77	511.77	511.77
20	กฟฟ.ต.ถลอง	744.52	186.13	186.13	186.13	186.13
รวม		2,791.60	697.90	697.90	697.90	697.90

21	กฟอ.ทุ่งสง	5,071.44	1,267.86	1,267.86	1,267.86	1,267.86
22	กฟส.อ.ฉวาง	1,618.56	404.64	404.64	404.64	404.64
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	1,050.12	262.53	262.53	262.53	262.53
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	2,810.24	702.56	702.56	702.56	702.56
	รวม	10,550.36	2,637.59	2,637.59	2,637.59	2,637.59
25	กฟอ.เกาะสมุย	2,642.56	660.64	660.64	660.64	660.64
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	464.88	116.22	116.22	116.22	116.22
	รวม	3,107.44	776.86	776.86	776.86	776.86
27	กฟอ.พุนพิน	7,325.56	1,831.39	1,831.39	1,831.39	1,831.39
28	กฟส.อ.ไชยา	1,841.40	460.35	460.35	460.35	460.35
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	2,661.68	665.42	665.42	665.42	665.42
30	กฟส.อ.พาดัง	2,544.52	636.13	636.13	636.13	636.13
31	กฟส.อ.ศรีรัฐนิคม	2,932.16	733.04	733.04	733.04	733.04
	รวม	17,305.32	4,326.33	4,326.33	4,326.33	4,326.33
32	กฟอ.ปากพนัง	3,688.32	922.08	922.08	922.08	922.08
33	กฟส.อ.หัวไทร	1,722.92	430.73	430.73	430.73	430.73
	รวม	5,411.24	1,352.81	1,352.81	1,352.81	1,352.81
34	กฟอ.เถลียง	2,656.96	664.24	664.24	664.24	664.24
	รวม	2,656.96	664.24	664.24	664.24	664.24
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	3,496.16	874.04	874.04	874.04	874.04
	รวม	3,496.16	874.04	874.04	874.04	874.04
36	กฟฟ.ป่าตอง	837.28	209.32	209.32	209.32	209.32
	รวม	837.28	209.32	209.32	209.32	209.32
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	4,936.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00
	รวม	4,936.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00	1,234.00
38	กฟอ.เวียงสระ	2,669.16	667.29	667.29	667.29	667.29
39	กฟส.อ.พระแสง	2,509.16	627.29	627.29	627.29	627.29
	รวม	5,178.32	1,294.58	1,294.58	1,294.58	1,294.58
40	กฟอ.ท่าศาลา	3,112.96	778.24	778.24	778.24	778.24
41	กฟส.อ.สิชล	2,388.60	597.15	597.15	597.15	597.15
42	กฟส.อ.ขนอม	1,302.32	325.58	325.58	325.58	325.58
	รวม	6,803.88	1,700.97	1,700.97	1,700.97	1,700.97
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	5,017.68	1,254.42	1,254.42	1,254.42	1,254.42
	รวม	5,017.68	1,254.42	1,254.42	1,254.42	1,254.42
	รวม กฟต.2	114,660.00	28,665.00	28,665.00	28,665.00	28,665.00

หมายเหตุ : 1. กรอปรปริมาณงาน เป้าหมายอย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4

2. ข้อมูลความyarระบบไฟฟ้า จาก ผสร. กวต.2 ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มมมตตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
 ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1
 ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
 ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1-01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)
 ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) : 1-01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)
 ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบข(ผตบ.)

เป้าหมายการตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ประจำปี 2562

ที่	กฟ.ล.	ปริมาณงาน ทั้งปี (วงจร- ฟ)	เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	3,643.23	910.81	910.81	910.81	910.81
2	กฟส.อ.ร้อยพันบุรี	1,439.62	359.91	359.91	359.91	359.91
3	กฟส.อ.ชะอวด	1,163.24	290.81	290.81	290.81	290.81
	รวม	6,246.09	1,561.52	1,561.52	1,561.52	1,561.52
4	กฟช.สุราษฎร์ธานี	1,481.52	370.38	370.38	370.38	370.38
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	1,294.88	323.72	323.72	323.72	323.72
	รวม	2,776.40	694.10	694.10	694.10	694.10
6	กฟจ.ตรัง	2,704.42	676.11	676.11	676.11	676.11
7	กฟส.อ.กันตัง	798.31	199.58	199.58	199.58	199.58
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	957.07	239.27	239.27	239.27	239.27
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	718.81	179.70	179.70	179.70	179.70
	รวม	5,178.61	1,294.65	1,294.65	1,294.65	1,294.65
10	กฟช.กระบี่	1,099.90	274.98	274.98	274.98	274.98
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	1,235.19	308.80	308.80	308.80	308.80
12	กฟส.อ.คลองพ้อม	1,508.63	377.16	377.16	377.16	377.16
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	176.77	44.19	44.19	44.19	44.19
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	792.47	198.12	198.12	198.12	198.12
15	กฟย.อ.เขาพนม	816.83	204.21	204.21	204.21	204.21
	รวม	5,629.79	1,407.45	1,407.45	1,407.45	1,407.45
16	กฟจ.พังงา	693.41	173.35	173.35	173.35	173.35
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	627.56	156.89	156.89	156.89	156.89
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	417.54	104.39	104.39	104.39	104.39
	รวม	1,738.51	434.63	434.63	434.63	434.63
19	กฟจ.ภูเก็ต	1,137.55	284.39	284.39	284.39	284.39
20	กฟส.ต.ฉลุง	433.92	108.48	108.48	108.48	108.48
	รวม	1,571.47	392.87	392.87	392.87	392.87

21	กฟอ.ทุ่งสง	2,746.98	686.75	686.75	686.75	686.75
22	กฟส.อ.ฉวาง	866.72	216.68	216.68	216.68	216.68
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	529.63	132.41	132.41	132.41	132.41
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	1,295.47	323.87	323.87	323.87	323.87
	รวม	5,438.80	1,359.70	1,359.70	1,359.70	1,359.70
25	กฟอ.เกาะสมุย	667.52	166.88	166.88	166.88	166.88
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	207.98	52.00	52.00	52.00	52.00
	รวม	875.50	218.88	218.88	218.88	218.88
27	กฟอ.พุนพิน	2,560.86	640.22	640.22	640.22	640.22
28	กฟส.อ.ไชยา	718.99	179.75	179.75	179.75	179.75
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	1,053.37	263.34	263.34	263.34	263.34
30	กฟส.อ.ท่าขนชะ	1,056.16	264.04	264.04	264.04	264.04
31	กฟส.อ.ศรีรัฐนิคม	1,182.51	295.63	295.63	295.63	295.63
	รวม	6,571.89	1,642.97	1,642.97	1,642.97	1,642.97
32	กฟอ.ปากพั่น	1,705.56	426.39	426.39	426.39	426.39
33	กฟส.อ.หัวไทร	739.22	184.81	184.81	184.81	184.81
	รวม	2,444.78	611.20	611.20	611.20	611.20
34	กฟอ.ถลาง	1,016.96	254.24	254.24	254.24	254.24
	รวม	1,016.96	254.24	254.24	254.24	254.24
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	1,263.42	315.86	315.86	315.86	315.86
	รวม	1,263.42	315.86	315.86	315.86	315.86
36	กฟฟ.ป่าตอง	230.91	57.73	57.73	57.73	57.73
	รวม	230.91	57.73	57.73	57.73	57.73
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	1,866.78	466.70	466.70	466.70	466.70
	รวม	1,866.78	466.70	466.70	466.70	466.70
38	กฟอ.เวียงสระ	1,000.51	250.13	250.13	250.13	250.13
39	กฟส.อ.พระแสง	877.73	219.43	219.43	219.43	219.43
	รวม	1,878.24	469.56	469.56	469.56	469.56
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,719.58	429.90	429.90	429.90	429.90
41	กฟส.อ.สิชล	1,200.41	300.10	300.10	300.10	300.10
42	กฟส.อ.ขนอม	502.43	125.61	125.61	125.61	125.61
	รวม	3,422.42	855.61	855.61	855.61	855.61
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	2,381.43	595.36	595.36	595.36	595.36
	รวม	2,381.43	595.36	595.36	595.36	595.36
	รวม กฟพ.2	50,532.00	12,633.00	12,633.00	12,633.00	12,633.00

หมายเหตุ : 1. การออกแบบงาน เฝ้าหมายอย่างน้อยอยู่ประมาณละ 1 ครั้ง เป็นไปตามแผนปฏิบัติ ภาค 4

2. ข้อมูลความยาวระบบไฟฟ้า จาก ผสร.กวว.๒ ณ เดือนตุลาคม 2561

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
 ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1
 ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
 ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1-03.1 ติดตั้งไม้กั้นระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย
 ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) : 1-03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kv
 ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบข (ผศบ)

ที่		กฟฟ.	ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
			จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1		กฟจ.นครศรีธรรมราช	-	-	-		-		-
2		กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	-	-	-		-		-
3		กฟส.อ.ชะอวด	-	-	-		-		-
	รวม		-	-	-		-		-
4		กฟจ.สุราษฎร์ธานี	-	78.50	78.50		39.25		39.25
5		กฟส.อ.บ้านนาสาร	74.00	-	74.00		37.00		37.00
	รวม		74.00	78.50	152.50		76.25		76.25
6		กฟจ.ตรัง	91.20	18.00	109.20		54.60		54.60
7		กฟส.อ.กันตัง	-	-	-		-		-
8		กฟส.อ.ย่านตาขาว	-	-	-		-		-
9		กฟย.อ.ปะเหลียน	-	-	-		-		-
	รวม		91.20	18.00	109.20		54.60		54.60
10		กฟจ.กระบี่	-	128.40	128.40		64.20		64.20
11		กฟส.อ.อ่าวลึก	132.00	-	132.00		66.00		66.00
12		กฟส.อ.คลองท่อม	42.20	-	42.20		21.10		21.10
13		กฟส.อ.เกาะลันตา	-	-	-		-		-
14		กฟส.อ.เหนือคลอง	93.00	-	93.00		46.50		46.50
15		กฟย.อ.เขาพนม	-	-	-		-		-
	รวม		267.20	128.40	395.60		197.80		197.80
16		กฟจ.พังงา	234.00	-	234.00		117.00		117.00
17		กฟส.อ.ท้ายเหมือง	83.60	-	83.60		41.80		41.80
18		กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	-	-	-		-		-
	รวม		317.60	-	317.60		158.80		158.80
19		กฟจ.ภูเก็ต	46.00	38.80	84.80		42.40		42.40
20		กฟส.ต.ฉลุง	-	-	-		-		-
	รวม		46.00	38.80	84.80		42.40		42.40
21		กฟอ.ทุ่งสง	53.00	-	53.00		26.50		26.50
22		กฟส.อ.ฉวาง	-	-	-		-		-
23		กฟส.อ.ช้างกลาง	-	-	-		-		-
24		กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	-	-	-		-		-
	รวม		53.00	-	53.00		26.50		26.50

25	กฟอ.เกาะสมุย	-	-	-	-	-	-	-
26	กฟส.อ.เกาะพะงัน	-	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-	-
27	กฟอ.พุนพิน	-	-	-	-	-	-	-
28	กฟส.อ.ไชยา	22.00	-	22.00	11.00	11.00	11.00	11.00
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	-	-	-	-	-	-	-
30	กฟส.อ.ท่าชนะ	-	-	-	-	-	-	-
31	กฟส.อ.ศรีรัฐนิคม	-	-	-	-	-	-	-
	รวม	22.00	-	22.00	11.00	11.00	11.00	11.00
32	กฟอ.ปากพูนัง	-	-	-	-	-	-	-
33	กฟส.อ.หัวไทร	-	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-	-
34	กฟอ.ถลาง	50.30	37.50	87.80	43.90	43.90	43.90	43.90
	รวม	50.30	37.50	87.80	43.90	43.90	43.90	43.90
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	205.50	-	205.50	102.75	102.75	102.75	102.75
	รวม	205.50	-	205.50	102.75	102.75	102.75	102.75
36	กฟฟ.ป่าตอง	14.00	16.00	30.00	15.00	15.00	15.00	15.00
	รวม	14.00	16.00	30.00	15.00	15.00	15.00	15.00
37	กฟอ.กาญจนดิษฐ์	136.50	-	136.50	68.25	68.25	68.25	68.25
	รวม	136.50	-	136.50	68.25	68.25	68.25	68.25
38	กฟอ.เวียงสระ	40.00	-	40.00	20.00	20.00	20.00	20.00
39	กฟส.อ.พระแสง	-	-	-	-	-	-	-
	รวม	40.00	-	40.00	20.00	20.00	20.00	20.00
40	กฟอ.ท่าศาลา	-	75.00	75.00	37.50	37.50	37.50	37.50
41	กฟส.อ.สิชล	-	-	-	-	-	-	-
42	กฟส.อ.ขนอม	69.60	-	69.60	34.80	34.80	34.80	34.80
	รวม	69.60	75.00	144.60	72.30	72.30	72.30	72.30
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	-	-	-	-	-	-	-
	รวม	-	-	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.2	1,386.90	392.20	1,779.10	889.55	889.55	889.55	889.55

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ตำแหน่งภายใน (Internal Process)
 ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1
 ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาไฟฟ้า
 ชื่อกิจกรรม (เต็ม) : 1-03.1 ติดตั้งไม้กั้นวาระบสายส่ง และระบบจำหน่าย
 ชื่อกิจกรรมย่อย (เต็ม) : 1-03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง
 ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กษษ (ศตบ.)

ที่	กฟฟ.	ทั้งปี (วงร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงร		
		จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3
1	กฟจ.นครศรีธรรมราช	2,129.24	163.65	2,292.89		1,146.45	
2	กฟส.อ.ร้อยพันบุรี	1,074.73	-	1,074.73		537.37	
3	กฟส.อ.ชะอวด	1,139.79	-	1,139.79		569.90	
	รวม	4,343.76	163.65	4,507.41		2,253.71	
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	1,129.78	261.50	1,391.28		695.64	
5	กฟส.อ.บ้านนาสาร	1,349.80	-	1,349.80		674.90	
	รวม	2,479.58	261.50	2,741.08		1,370.54	
6	กฟจ.ตรัง	2,816.50	261.00	3,077.50		1,538.75	
7	กฟส.อ.กันตัง	791.84	-	791.84		395.92	
8	กฟส.อ.ย่านตาขาว	899.02	-	899.02		449.51	
9	กฟย.อ.ปะเหลียน	780.20	-	780.20		390.10	
	รวม	5,287.56	261.00	5,548.56		2,774.28	
10	กฟจ.กระบี่	1,090.43	247.00	1,337.43		668.72	
11	กฟส.อ.อ่าวลึก	1,377.82	-	1,377.82		688.91	
12	กฟส.อ.คลองท่อม	1,860.30	-	1,860.30		930.15	
13	กฟส.อ.เกาะลันตา	242.82	-	242.82		121.41	
14	กฟส.อ.เหนือคลอง	1,043.06	-	1,043.06		521.53	
15	กฟย.อ.เขาพนม	1,063.60	-	1,063.60		531.80	
	รวม	6,678.03	247.00	6,925.03		3,462.52	
16	กฟจ.พังงา	642.70	104.85	747.55		373.78	
17	กฟส.อ.ท้ายเหมือง	597.40	-	597.40		298.70	
18	กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	456.80	-	456.80		228.40	
	รวม	1,696.90	104.85	1,801.75		900.88	
19	กฟจ.ภูเก็ต	718.78	-	718.78		359.39	
20	กฟส.ต.ฉลุง	259.96	-	259.96		129.98	
	รวม	978.74	-	978.74		489.37	
21	กฟอ.ทุ่งสง	2,015.32	201.30	2,216.62		1,108.31	
22	กฟส.อ.ฉวาง	787.90	-	787.90		393.95	
23	กฟส.อ.ช้างกลาง	518.10	-	518.10		259.05	
24	กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	1,225.48	-	1,235.48		617.74	
	รวม	4,556.80	201.30	4,758.10		2,379.05	
25	กฟอ.เกาะสมุย	1,270.00	-	1,270.00		635.00	
26	กฟส.อ.เกาะพะลื่น	266.80	-	266.80		133.40	
	รวม	1,536.80	-	1,536.80		768.40	

27	กฟอ.พูนพิณ	2,900.70	252.00	3,152.70		1,576.35	
28	กฟส.อ.ไผ่ยา	854.20	-	854.20		427.10	
29	กฟส.อ.บ้านตาขุน	1,253.20	-	1,253.20		626.60	
30	กฟส.อ.ท่าขนาะ	1,252.40	-	1,252.40		626.20	
31	กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	1,379.20	-	1,379.20		689.60	
รวม		7,639.70	252.00	7,891.70		3,945.85	
32	กฟอ.ปากพูนัง	1,324.22	429.99	1,754.21		877.11	
33	กฟส.อ.หัวไทร	813.40	-	813.40		406.70	
รวม		2,137.62	429.99	2,567.61		1,283.81	
34	กฟอ.ถลาง	842.00	53.40	895.40		447.70	
รวม		842.00	53.40	895.40		447.70	
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	1,510.64	74.45	1,585.09		792.55	
รวม		1,510.64	74.45	1,585.09		792.55	
36	กฟฟ.ป่าตอง	132.00	135.00	267.00		133.50	
รวม		132.00	135.00	267.00		133.50	
37	กฟอ.กาญจนาดิษฐ์	2,503.92	267.30	2,771.22		1,385.61	
รวม		2,503.92	267.30	2,771.22		1,385.61	
38	กฟอ.เวียงสระ	924.00	153.50	1,077.50		538.75	
39	กฟส.อ.พรแสง	1,233.46	-	1,233.46		616.73	
รวม		2,157.46	153.50	2,310.96		1,155.48	
40	กฟอ.ท่าศาลา	1,110.00	378.00	1,488.00		744.00	
41	กฟส.อ.สิชล	1,181.20	-	1,181.20		590.60	
42	กฟส.อ.ขนอม	660.20	-	660.20		330.10	
รวม		2,951.40	378.00	3,329.40		1,664.70	
43	กฟส.อ.ห้วยยอด	2,053.46	-	2,053.46		1,026.73	
รวม		2,053.46	-	2,053.46		1,026.73	
รวม กฟต.2		49,486.37	2,982.94	52,469.31		26,234.66	

.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....
.....

រ-ណ)	
ត្រូវរាត 4	
1,146.45	
537.37	
569.90	
2,253.71	
695.64	
674.90	
1,370.54	
1,538.75	
395.92	
449.51	
390.10	
2,774.28	
668.72	
688.91	
930.15	
121.41	
521.53	
531.80	
3,462.52	
373.78	
298.70	
228.40	
900.88	
359.39	
129.98	
489.37	
1,108.31	
393.95	
259.05	
617.74	
2,379.05	
635.00	
133.40	
768.40	

1,576.35
427.10
626.60
626.20
689.60
3,945.85
877.11
406.70
1,283.81
447.70
447.70
792.55
792.55
133.50
133.50
1,385.61
1,385.61
538.75
616.73
1,155.48
744.00
590.60
330.10
1,664.70
1,026.73
1,026.73
26,234.66

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุ่งตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1

ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1-03.1 เริ่มต้นไม่ไกลแนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) : 1-03.1.3 ระบายจำหน่ายแรงต่ำ

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบข.(ผดบ.)

ที่		ทั้งปี (วงจร-กม.)			เป้าหมาย / ปริมาณงาน (วงจร-กม.)			
		จ้างเหมา	กฟผ.ดำเนินการ	รวม	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟผ. นครศรีธรรมราช	443.93	177.00	620.93		310.47		310.47
2	กฟส. อ.รัตนพิบูลย์	166.53	-	166.53		83.27		83.27
3	กฟส. อ.ชะอวด	1,014.36	-	1,014.36		507.18		507.18
รวม		1,624.82	177.00	1,801.82		900.91		900.91
4	กฟผ.สุราษฎร์ธานี	5.50	-	5.50		2.75		2.75
5	กฟส. อ.บ้านมาสาร	-	-	-		-		-
รวม		5.50	-	5.50		2.75		2.75
6	กฟผ.ตรัง	248.27	-	248.27		124.14		124.14
7	กฟส. อ.กันตัง	109.00	-	109.00		54.50		54.50
8	กฟส. อ.ย่านตาขาว	42.00	-	42.00		21.00		21.00
9	กฟย. อ.ปะเหลียน	150.29	-	150.29		75.15		75.15
รวม		549.56	-	549.56		274.78		274.78
10	กฟผ.กระบี่	169.00	15.00	184.00		92.00		92.00
11	กฟส. อ.อ่าวลึก	175.70	-	175.70		87.85		87.85
12	กฟส. อ.คลองท่อม	567.80	-	567.80		283.90		283.90
13	กฟส. อ.เกาะลันตา	50.00	-	50.00		25.00		25.00
14	กฟส. อ.เหนือคลอง	100.00	-	100.00		50.00		50.00
15	กฟย. อ.เขาพนม	100.00	-	100.00		50.00		50.00
รวม		1,162.50	15.00	1,177.50		588.75		588.75
16	กฟผ.พังงา	44.12	315.78	359.90		179.95		179.95
17	กฟส. อ.ท้ายเหมือง	108.00	-	108.00		54.00		54.00
18	กฟส. อ.ตะกั่วทุ่ง	70.90	-	70.90		35.45		35.45
รวม		223.02	315.78	538.80		269.40		269.40
19	กฟผ.ภูเก็ต	966.20	63.50	1,029.70		514.85		514.85
20	กฟส. ต.ฉลุง	341.80	-	341.80		170.90		170.90
รวม		1,308.00	63.50	1,371.50		685.75		685.75
21	กฟอ.ทุ่งสง	-	60.00	60.00		30.00		30.00
22	กฟส. อ.ฉวาง	78.10	-	78.10		39.05		39.05
23	กฟส. อ.ช้างกลาง	60.00	-	60.00		30.00		30.00
24	กฟส. อ.ทุ่งใหญ่	64.80	-	64.80		32.40		32.40
รวม		202.90	60.00	262.90		131.45		131.45

25	กฟอ.เกาะสมุย	-	102.00	102.00		51.00		51.00
26	กฟต.อ.เกาะพะงัน	5.00	-	5.00		2.50		2.50
	รวม	5.00	102.00	107.00		53.50		53.50
27	กฟอ.ขุนพิณ	364.00	40.00	404.00		202.00		202.00
28	กฟต.อ.ไชยา	-	-	-		-		-
29	กฟต.อ.บ้านตาขุน	-	-	-		-		-
30	กฟต.อ.ท่าชนะ	56.00	-	56.00		28.00		28.00
31	กฟต.อ.คีรีรัฐนิคม	-	-	-		-		-
	รวม	420.00	40.00	460.00		230.00		230.00
32	กฟอ.ปากพูนัง	289.21	-	289.21		144.61		144.61
33	กฟต.อ.หัวไทร	666.80	-	666.80		333.40		333.40
	รวม	956.01	-	956.01		478.01		478.01
34	กฟอ.ถลาง	104.76	24.00	128.76		64.38		64.38
	รวม	104.76	24.00	128.76		64.38		64.38
35	กฟอ.ตะกั่วป่า	-	367.14	367.14		183.57		183.57
	รวม	-	367.14	367.14		183.57		183.57
36	กฟฟ.ป่าตอง	10.00	-	10.00		5.00		5.00
	รวม	10.00	-	10.00		5.00		5.00
37	กฟอ.กาญจนาดิษฐ์	-	-	-		-		-
	รวม	-	-	-		-		-
38	กฟอ.เวียงสระ	32.90	-	32.90		16.45		16.45
39	กฟต.อ.พระแสง	23.91	-	23.91		11.96		11.96
	รวม	56.81	-	56.81		28.41		28.41
40	กฟอ.ท่าศาลา	400.00	-	400.00		200.00		200.00
41	กฟต.อ.สิชล	120.00	-	120.00		60.00		60.00
42	กฟต.อ.ขนอม	6.20	-	6.20		3.10		3.10
	รวม	526.20	-	526.20		263.10		263.10
43	กฟต.อ.ห้วยยอด	162.74	-	162.74		81.37		81.37
	รวม	162.74	-	162.74		81.37		81.37
	รวม กฟต.2	7,317.82	1,164.42	8,482.24		4,241.12		4,241.12

รายละเอียดแผนประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 1

ชื่อแผนงาน : แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1-04 ล่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) : 1-04.3 ระบายน้ำยิปซัมที่เคอร์รี่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV) หรือใกล้เคียง

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กบษ.(ผลิตบ)

แผนงานการตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน ระบบจำหน่าย

ที่	กฟฟ.	จำนวนวงจร	แผนล่องกล้อง และดำเนินการแก้ไข			
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กบษ.ต.2	21		10	11	
2	กฟจ.นครศรีธรรมราช	7		3	4	
3	กฟอ.พนังน	7		3	4	
4	กฟจ.สุราษฎร์ธานี	9		4	5	
5	กฟอ.เกาะสมุย	8		4	4	
6	กฟจ.ตรัง	11		5	6	
7	กฟจ.กระบี่	8		4	4	
8	กฟอ.กลาง	7		3	4	
9	กฟจ.ภูเก็ต	16		8	8	
10	กฟฟ.ป่าตอง	9		4	5	
รวม		103	0	48	55	0

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1-07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1-07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV (วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี ระยะทาง 600 วงจร-กม.
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบข.ต.2 (ผปอ.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	20		20		20		20			
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	20		20		20		20			
กฟจ.ตรัง	20		20		20		20			
กฟจ.กระบี่	20		20		20		20			
กฟจ.พังงา	20		20		20		20			
กฟจ.ภูเก็ต	15		15		15		15			
กฟอ.ทุ่งสง	20		20		20		20			
กฟอ.พุนพิน	20		20		20		20			
กฟอ.เกาะสมุย	30		30		30		30			

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.กลาง	15		15		15		15			
กฟอ.ปากพนัง	30		30		30		30			
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	10		10		10		10			
กฟอ.ตะกั่วป่า	15		15		15		15			
กฟอ.ท่าศาลา	15		15		15		15			
กฟอ.เวียงสระ	20		20		20		20			
กฟฟ.ป่าตอง	10		10		10		10			
รวม	300		300		300		300			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	142		212		212		142		708	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	63		94		94		63		314	
กฟจ.ตรัง	137		205		205		137		684	
กฟจ.กระบี่	147		220		220		147		734	
กฟจ.พังงา	46		69		69		46		230	
กฟจ.ภูเก็ต	3		5		5		3		15	
กฟอ.ทุ่งสง	135		202		202		135		674	
กฟอ.เกาะสมุย	6		10		10		6		32	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พุนพิณ	212		317		317		212		1,058	
กฟอ.ปากพนัง	55		82		82		55		274	
กฟอ.กลาง	13		19		19		13		64	
กฟอ.ตะกั่วป่า	36		53		53		36		178	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	52		79		79		52		262	
กฟอ.เวียงสระ	64		97		97		64		322	
กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92		460	
กฟอ.ห้วยยอด	68		102		102		68		340	
รวมทั้งสิ้น	1,270		1,906		1,906		1,270		6,352	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	74		111		111		74		370	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	78		118		118		78		392	
กฟจ.ตรัง	62		92		92		62		308	
กฟจ.กระบี่	55		83		82		55		275	
กฟจ.พังงา	25		37		37		25		124	
กฟจ.ภูเก็ต	115		173		172		115		575	
กฟอ.ทุ่งสง	41		62		61		41		205	
กฟอ.เกาะสมุย	54		82		82		54		272	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กพอ.พุนพิน	34		52		52		34		172	
กพอ.ปากพั่น	29		43		43		29		144	
กพอ.กลาง	54		82		82		54		272	
กพอ.ตะกั่วป่า	17		25		25		17		83	
กพฟ.ป่าตอง	23		34		34		23		113	
กพอ.กาญจนดิษฐ์	15		23		23		15		76	
กพอ.เวียงสระ	12		18		18		12		60	
กพอ.ท่าศาลา	26		39		39		26		131	
กพอ.ห้วยยอด	10		15		15		10		49	
รวมทั้งสิ้น	724		1,087		1,086		724		3,621	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6.02 งานบำรุงรักษาหม้อแปลงระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	142		212		212		142		708	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	63		94		94		63		314	
กฟจ.ตรัง	137		205		205		137		684	
กฟจ.กระบี่	147		220		220		147		734	
กฟจ.พังงา	46		69		69		46		230	
กฟจ.ภูเก็ต	3		5		5		3		15	
กฟอ.ทุ่งสง	135		202		202		135		674	
กฟอ.เกาะสมุย	6		10		10		6		32	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พุนพิณ	212		317		317		212		1,058	
กฟอ.ปากพนัง	55		82		82		55		274	
กฟอ.กลาง	13		19		19		13		64	
กฟอ.ตะกั่วป่า	36		53		53		36		178	
กฟฟ.ป่าตอง	1		1		1		1		3	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	52		79		79		52		262	
กฟอ.เวียงสระ	64		97		97		64		322	
กฟอ.ท่าศาลา	92		138		138		92		460	
กฟอ.ห้วยยอด	68		102		102		68		340	
รวมทั้งสิ้น	1,270		1,906		1,906		1,270		6,352	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	6.02 งานบำรุงรักษาหม้อแปลงระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผمم.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	123		185		185		123		616	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	131		197		197		131		656	
กฟจ.ตรัง	103		154		154		103		513	
กฟจ.กระบี่	92		138		138		92		460	
กฟจ.พังงา	41		62		62		41		207	
กฟจ.ภูเก็ต	192		287		287		192		958	
กฟอ.ทุ่งสง	68		102		102		68		341	
กฟอ.เกาะสมุย	91		136		136		91		454	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : เครื่อง)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟอ.พุนพิณ	57		86		86		57		286	
กฟอ.ปากพนัง	48		73		73		48		242	
กฟอ.กลาง	91		136		136		91		454	
กฟอ.ตะกั่วป่า	28		41		41		28		138	
กฟฟ.ป่าตอง	38		57		57		38		189	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	25		38		38		25		125	
กฟอ.เวียงสระ	20		30		30		20		100	
กฟอ.ท่าศาลา	44		65		65		44		218	
กฟอ.ห้วยยอด	16		24		24		16		81	
รวมทั้งสิ้น	1,207		1,812		1,812		1,207		6,038	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 12
ชื่อแผนงาน :	โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็นสาย SAC ในตัวเมือง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช									0.00	
กฟส.อ.ลิขล									0.00	
กฟอ.ท่าศาลา									0.00	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์									0.00	
กฟส.อ.ชะอวด									0.00	
กฟส.อ.ขนอม									0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี									0.00	
กฟอ.เวียงสระ									0.00	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์									0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร									0.00	
กฟส.อ.พระแสง									0.00	
กฟจ.ตรัง									0.00	
กฟส.อ.กันตัง									0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด									0.00	
กฟส.อ.ย่านตาขาว									0.00	
กฟจ.กระบี่					5.39				5.39	
กฟส.อ.อ่าวลึก									0.00	
กฟส.อ.คลองท่อม									0.00	
กฟส.อ.เกาะลันตา									0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง									0.00	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา									0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า									0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง									0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง									0.00	
กฟจ.ภูเก็ต							18.99		18.99	
กฟฟ.ป่าตอง									0.00	
กฟส.ต.ฉลอง									0.00	
กฟอ.ทุ่งสง									0.00	
กฟส.อ.ฉวาง									0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง									0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่									0.00	
กฟอ.เกาะสมุย									0.00	
กฟส.อ.เกาะพะงัน									0.00	
กฟอ.พุนพิน			13.44						13.44	
กฟส.อ.ไชยา									0.00	
กฟส.อ.บ้านตาขุน									0.00	
กฟส.อ.ท่าชนะ									0.00	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม									0.00	
กฟอ.ปากพนัง									0.00	
กฟส.อ.หัวไทร									0.00	
กฟอ.ธลาง									0.00	
	0.00	0.00	13.44	0.00	5.39	0.00	18.99	0.00	37.82	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน 271.779 วงจร-กม.
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	-
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.ต.2 (ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	2.660		0.000		0.000		0.000		2.660	
กฟส.อ.สีชล	-		-		-		-		-	
กฟอ.ท่าศาลา	3.270		4.920		0.000		0.000		8.190	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ชะอวด	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ขนอม	6.000		0.000		0.000		0.000		6.000	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	31.113		0.000		0.000		0.000		31.113	
กฟอ.เวียงสระ	-		-		-		-		-	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	21.060		0.000		0.000		0.000		21.060	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	2.000		0.000		0.000		0.000		2.000	
กฟส.อ.พระแสง	-		-		-		-		-	
กฟจ.ตรัง	4.680		0.000		0.000		0.000		4.680	
กฟส.อ.กันตัง	0.000		13.990		0.000		0.000		13.990	
กฟส.อ.ห้วยยอด	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	7.158		2.640		0.000		0.000		9.798	
กฟจ.กระบี่	14.058		3.380		0.000		0.000		17.438	
กฟส.อ.อ่าวลึก	4.820		0.000		0.000		0.000		4.820	
กฟส.อ.คลองท่อม	0.000		3.750		0.000		0.000		3.750	
กฟส.อ.เกาะลันตา	-		-		-		-		-	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟส.อ.เหนือคลอง	-		-		-		-		-	
กฟจ.พังงา	11.447		0.000		0.000		0.000		11.447	
กฟอ.ตะกั่วป่า	19.572		0.000		0.000		0.000		19.572	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	-		-		-		-		-	
กฟจ.ภูเก็ต	3.737		5.868		0.000		0.000		9.605	
กฟฟ.ป่าตอง	-		-		-		-		-	
กฟส.ต.ฉลอง	-		-		-		-		-	
กฟอ.ทุ่งสง	12.520		0.000		0.000		0.000		12.520	
กฟส.อ.ฉวาง	-		-		-		-		-	
กฟส.อ.ช้างกลาง	5.000		0.000		0.000		0.000		5.000	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	7.370		0.000		0.000		0.000		7.370	
กฟอ.เกาะสมุย	5.540		4.500		0.000		0.000		10.040	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	4.700		0.000		0.000		0.000		4.700	
กฟอ.พุนพิน	0.000		10.490		0.000		0.000		10.490	
กฟส.อ.ไชยา	11.060		0.000		0.000		0.000		11.060	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	3.600		3.820		0.000		0.000		7.420	
กฟส.อ.ท่าชนะ	2.390		6.240		0.000		0.000		8.630	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	-		-		-		-		-	
กฟอ.ปากพนัง	1.400		12.540		0.000		0.000		13.940	
กฟส.อ.หัวไทร	-		-		-		-		-	
กฟอ.ฉลุง	10.486		0.000		4.000		0.000		14.486	
รวมทั้งสิ้น	195.641		72.138		4.000		0.000		271.779	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	2. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	31.25		0.00						31.25	
กฟส.อ.ลิขล	7.63		0.00						7.63	
กฟอ.ท่าศาลา	13.29		4.69						17.98	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	9.18		6.58						15.76	
กฟส.อ.ชะอวด	7.18		0.00						7.18	
กฟส.อ.ขนอม	0.00		0.00						0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	6.99		0.00						6.99	
กฟอ.เวียงสระ	4.88		0.00						4.88	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.พระแสง	9.60		5.86						15.46	
กฟจ.ตรัง	1.68		0.00						1.68	
กฟส.อ.กันตัง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด	5.09		0.00						5.09	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	5.12		0.00						5.12	
กฟจ.กระบี่	1.17		5.93						7.09	
กฟส.อ.อ่าวลึก	1.67		11.51						13.18	
กฟส.อ.คลองท่อม	8.09		33.89						41.98	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง	0.38		0.00						0.38	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ไร่-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	3.00		2.70						5.70	
กฟจ.ภูเก็ต	0.00		0.00						0.00	
กฟฟ.ป่าตอง	6.80		2.80						9.60	
กฟส.ต.ฉลอง	2.88		0.00						2.88	
กฟอ.ทุ่งสง	4.97		0.00						4.97	
กฟส.อ.ฉวาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.เกาะสมุย	21.02		0.00						21.02	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	0.10		5.22						5.32	
กฟอ.พุนพิน	4.82		2.05						6.86	
กฟส.อ.ไชยา	2.56		0.00						2.56	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	2.32		0.00						2.32	
กฟส.อ.ท่าชนะ	4.73		4.80						9.53	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	12.17		0.00						12.17	
กฟอ.ปากพนัง	15.70		0.00						15.70	
กฟส.อ.หัวไทร	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ธลาง	18.60		0.00						18.60	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	3. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	19.22		0.00						19.22	
กฟส.อ.ลิซล	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ท่าศาลา	5.15		10.70						15.86	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	4.30		0.00						4.30	
กฟส.อ.ชะอวด	17.19		0.00						17.19	
กฟส.อ.ขนอม	0.00		0.00						0.00	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	2.02		0.00						2.02	
กฟอ.เวียงสระ	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.พระแสง	0.00		0.78						0.78	
กฟจ.ตรัง	2.33		0.00						2.33	
กฟส.อ.กันตัง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ห้วยยอด	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	0.96		0.00						0.96	
กฟจ.กระบี่	0.48		0.00						0.48	
กฟส.อ.อ่าวลึก	0.00		11.20						11.20	
กฟส.อ.คลองท่อม	11.54		9.50						21.03	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.เหนือคลอง	1.41		0.00						1.41	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : วงจร-กม.)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	0.38		0.00						0.38	
กฟจ.ภูเก็ต	0.00		0.00						0.00	
กฟฟ.ป่าตอง	1.20		0.00						1.20	
กฟส.ต.ฉลอง	0.19		0.00						0.19	
กฟอ.ทุ่งสง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ฉวาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.เกาะสมุย	8.90		0.00						8.90	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	7.51		5.54						13.06	
กฟอ.พุนพิน	3.98		1.93						5.91	
กฟส.อ.ไชยา	0.00		0.00						0.00	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	0.19		0.00						0.19	
กฟส.อ.ท่าชนะ	0.72		0.00						0.72	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	2.31		0.00						2.31	
กฟอ.ปากพนัง	11.10		0.00						11.10	
กฟส.อ.หัวไทร	0.00		0.00						0.00	
กฟอ.ถลาง	13.88		0.00						13.88	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 14
ชื่อแผนงาน :	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) แผนงานที่ 4
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4. ติดตั้งหม้อแปลง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : kVA)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.นครศรีธรรมราช	512		0						512	
กฟส.อ.ลิซล	0		0						0	
กฟอ.ท่าศาลา	936		1,752						2,688	
กฟส.อ.ร่อนพิบูลย์	344		0						344	
กฟส.อ.ชะอวด	1,016		0						1,016	
กฟส.อ.ขนอม	0		0						0	
กฟจ.สุราษฎร์ธานี	48		0						48	
กฟอ.เวียงสระ	0		0						0	
กฟอ.กาญจนดิษฐ์	0		0						0	
กฟส.อ.บ้านนาสาร	0		0						0	
กฟส.อ.พระแสง	0		24						24	
กฟจ.ตรัง	656		0						656	
กฟส.อ.กันตัง	0		0						0	
กฟส.อ.ห้วยยอด	0		0						0	
กฟส.อ.ย่านตาขาว	48		0						48	
กฟจ.กระบี่	0		0						0	
กฟส.อ.อ่าวลึก	0		328						328	
กฟส.อ.คลองท่อม	616		64						680	
กฟส.อ.เกาะลันตา	0		0						0	
กฟส.อ.เหนือคลอง	664		0						664	

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : kVA)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟจ.พังงา	0		0						0	
กฟอ.ตะกั่วป่า	0		0						0	
กฟส.อ.ท้ายเหมือง	0		0						0	
กฟส.อ.ตะกั่วทุ่ง	128		0						128	
กฟจ.ภูเก็ต	0		0						0	
กฟฟ.ป่าตอง	0		0						0	
กฟส.ต.ฉลอง	0		0						0	
กฟอ.ทุ่งสง	0		0						0	
กฟส.อ.ฉวาง	0		0						0	
กฟส.อ.ช้างกลาง	0		0						0	
กฟส.อ.ทุ่งใหญ่	0		0						0	
กฟอ.เกาะสมุย	3,032		0						3,032	
กฟส.อ.เกาะพะงัน	1,192		896						2,088	
กฟอ.พุนพิน	0		0						0	
กฟส.อ.ไชยา	0		0						0	
กฟส.อ.บ้านตาขุน	0		0						0	
กฟส.อ.ท่าชนะ	48		0						48	
กฟส.อ.คีรีรัฐนิคม	96		0						96	
กฟอ.ปากพนัง	1,320		0						1,320	
กฟส.อ.หัวไทร	0		0						0	
กฟอ.ถลาง	1,056		0						1,056	

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 15

ชื่อแผนงาน : แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2)

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ครั้วเรือน)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟต.2										
เป้าหมาย 2,500 ครั้วเรือน	625		625		625		625		2,500	
หมายเหตุ : งานปี 2562 ยังไม่ได้สำรวจ ที่จะจัดเข้าโครงการ ทำให้ไม่สามารถวางแผนงานเป้าหมายแยก กฟฟ. ได้										

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC : แผนงานตามภาระหน้าที่ - ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

ลำดับของแผนงาน : แผนงานที่ 17

ชื่อแผนงาน : แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) : 1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล : กกค.(ผจร.)

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2562 (หน่วยวัด : ราย)								รวม	หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
กฟต.2										
เป้าหมาย 300 คริวเรือน	75		75		75		75		300	
หมายเหตุ : งานปี 2562 ยังไม่ได้สำรวจ ที่จะจัดเข้าโครงการ ทำให้ไม่สามารถวางแผนงานเป้าหมายแยก กฟฟ. ได้										

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :

ลำดับของแผนงาน :

ชื่อแผนงาน :

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

.....

[illegible]

รายละเอียดแบบประกอบแผนงาน

มุมมองตาม BSC :	ด้านเป้าหมาย (Goal)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานหลักที่ 1
ชื่อแผนงาน :	แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562 (15 บัญชี)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	2.1 ดำเนินการให้บริการธุรกิจเสริม
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	กบส.(ผบธ.)

[illegible]

สรุปแผนงานแต่ละด้านตาม Balanced Scorecard (BSC)

[แผนปฏิบัติการ กฟต.2 ประจำปี 2562]

มุมมอง	กลยุทธ์	แผนงาน
ด้านเป้าหมาย (Goal)	-	แผนงานหลักที่ 1-2
ด้านลูกค้า (Customer Value Proposition)	CR1	แผนงานหลักที่ 3-6
	CR2	แผนงานหลักที่ 7-10
	NM1.3	แผนงานหลักที่ 11
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	OM1	แผนงานหลักที่ 12-22
	OM4	แผนงานหลักที่ 23-24
	IP1.1	แผนงานหลักที่ 25
	IP2.1	แผนงานหลักที่ 26
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 1-20, 23-24
ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)	HR1, 2	แผนงานหลักที่ 27-32
	DT1	แผนงานหลักที่ 33
	OC1	แผนงานหลักที่ 34-50
	งานตามภาระหน้าที่	แผนงานที่ 21-22, 25

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO5 Eneble for Development and Growth

ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการ ร้อยละ 100

3.2 ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลัง

เพื่อรองรับการเป็น Digital Utility ร้อยละ 100

3.3 ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบก ร้อยละ 100

เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ

3.4 ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากร ร้อยละ 100
4. เป้าหมาย

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning & Growth

8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานพัฒนาระบบการบริหาร	กิจกรรมตามแผน กพผ. 2562												
ปฏิบัติงาน (PMS)	1. ติดตามผล/ปัญหา/อุปสรรคที่เกิดขึ้นจากการ	/			/								กอก.กพต.1-3
	ประเมินผลการปฏิบัติงาน												(ผบก.)
หมายเหตุ / = กำหนดดำเนินการ													
	2. จัดประชุมคณะกรรมการฯ เพื่อรายงานปัญหา												
	อุปสรรค และแนวทางในการพัฒนาระบบประเมินผล												
	01 ตั้งคณะกรรมการ	/											
	02 จัดประชุมคณะกรรมการ			/				/					
	03 สรุปผล							/					

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ด้าน Learning & Growth

- [illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ด้าน Learning & Growth

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

4. เป้าหมาย

คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ

ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน

3.2 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Inde:

3.3 ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตามมา ร้อยละ 100

3.4 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม 100

3.5 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs แลร้อยละ 100

3.6 ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ร้อยละ 100

ด้าน Learning & Growth

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

													กพอ.ทุ่งสง
แผนงานหลักที่ 36 แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดประชุมชี้แจงเกณฑ์วัดผลดำเนินงานตามกระบวนการ	1 ครั้ง											คณะกรรมการ SEPA
ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	SEPA หมวด 1-6												หมวด 1-6
	เป้าหมาย ไตรมาส 1												เป็นผู้รายงาน
	ตามระยะเวลาที่กำหนด												ผวธ.(ภ4)
													กพต.1-3
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผวธ.(ภ4)
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)หมวด 1-6												กพข.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												คณะกรรมการ SEPA
													หมวด 1-6
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าปรงไธ	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2561 และทบทวนแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง											กพข.
	ปี 2562												คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1												ไฟฟ้าปรงไธ
	กพต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1												
	กพต.2 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1												
	กพต.3 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1												
	2. ติดตามและสรุปประเมินผลการดำเนินงาน			1 ครั้ง				1 ครั้ง					กพส.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3)												คณะกรรมการ
													ไฟฟ้าปรงไธ
แผนงานหลักที่ 39 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA	(อนุมัติ ผวก. ลว. 9 มี.ค. 2561)												
ตามรูปแบบ "ท่ามะกาโมเดล" ประจำปี 2561-2563	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA					/							กกอ.(ผสส.)

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน erating Strategies หรือ Strategic Initiati	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2562								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
แผนงานที่ 21 แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตาม	1. รายงานผลการกำกับดูแลให้คู่ค้า ผู้รับจ้าง และผู้รับเหมาดำเนินการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กอก.(ผกม.)
ที่กฎหมายและสัญญากำหนด	ด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด												นทน.(จป.ว.)
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	** ทุกครั้งที่ผู้รับจ้างหรือผู้รับเหมาเข้ามาดำเนินการ												
แผนที่เพิ่มเข้ามาในปี 2562													
แผนงานที่ 22 ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงาน	1. ปฏิบัติงานตามแผนตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผปอ.)
ด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟภ. กำหนด													กฟอ.พพ.
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)													นทน.(จป.ว.)
													และ
													กฟฟ.ในสังกัด
	2. ตรวจสอบประเมินเพื่อยกระดับความปลอดภัยในการ												ผวธ.(ภ4)
	(ระยะเวลาตามที่ กฟภ. กำหนด)												
	กฟต.2					1 ครั้ง							
แผนงานที่ 25 แผนงานการนำระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์	1. ผู้บริหารในสังกัด ตั้งแต่ หมดขึ้นไป เข้าใช้งานระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์												
ทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	ทรอนิกส์ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100												กฟอ.พพ.
	กฟอ.พพ.และ กฟภ.ในสังกัด = 100%	100%	100%	100%		100%		100%					และ

[illegible]