แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**1. การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข**												
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	01 การตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	รวม กฟจ.กระบี่ 417.84 วงจร- กม./ไตรมาส	104.46		104.46		104.46		104.46					
	กฟจ.กระบี่ 133.24 วงจร กม.	33.31		33.31		33.31		33.31					
	กฟจ.อ่าวลึก 122.56 วงจร กม.	30.64		30.64		30.64		30.64					
	กฟส.คท. 38.76 วงจร กม. 4 ใบสั่ง	9.69	77.52	9.69		9.69		9.69			4,197.07		
	กฟส.กลต - วงจร กม.	'-		-		-		-					
	กฟส.เหนือคลอง 123.28 วงจร กม.	30.82		30.82		30.82		30.82					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)												ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 ... 20,000..... วงจร- กม./ปี	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	รวม กฟจ.กระบี่ 14007.12 วงจร กม.	3501.78		3501.78		3501.78		3501.78					
	กฟจ.กระบี่ 4615.24 วงจร กม.	1153.81		1153.81		1153.81		1153.81					
	กฟจ.อ่าวลึก 3335.28 วงจร กม.	833.82		833.82		833.82		833.82					
	กฟส.คท. 3584.76 วงจร กม.	896.19	1,054.30	896.19		896.19		896.19			90,560.50		
	กฟส.กลต 592.76 วงจร กม.	148.19		148.19		148.19		148.19					
	กฟส.เหนือคลอง 1879.08 วงจร กม.												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> 100% /ไตรมาส (ทุกไตรมาส)	2,500		2,500		2,500		2,500					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 .....10,000..... วงจร- กม./ปี	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	รวม กฟจ.กระบี่ 5400 วงจร กม.	1350		1350		1350		1350					
	กฟจ.กระบี่ 1840.00 วงจร กม.												
	กฟจ.อ่าวลึก 1240.00 วงจร กม.	460		460		460		460					
	กฟส.คท. 1440.00 วงจร กม.	360	547.50	360		360		360			53,989.94		
	กฟส.กลต 160.00 วงจร กม.	40		40		40		40					
	กฟส.เหนือคลอง 720.00 วงจร กม.	180		180		180		180					
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%				100%							กรส.(ผคส.)
	<u>เป้าหมาย</u> 100% /ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	1,698.10 กม.				1,698.10 กม.							
	กฟต.2 ....1,698.10..... กม./ครั้ง												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	02 การแก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้าหลังจากการตรวจสอบ												
	(Patrol System)												
	<u>เป้าหมาย</u> (100% ทุกไตรมาส)												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%	100%	100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%	100%	100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
	กฟส.คลองท่อม	7 ใบสั่ง	7 ใบสั่ง	2 ใบสั่ง							318,675.69		
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%	100%	100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												ทุก กฟฟ.
	กฟส.คลองท่อม	10 ใบสั่ง	10 ใบสั่ง	4 ใบสั่ง							177,836.46		
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%				100%							กรส.(ผคส.)
	<u>เป้าหมาย</u> (6 เดือน/ครั้ง)												
	กฟต.2 ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**03 การตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย**												
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน)												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)		57 ใบสั่ง										กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 .....734..... วงจร- กม./ครั้ง												
	รวม กฟจ.กระบี่ 393.50 วงจร- กม./ไตรมาส	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	กฟจ.กระบี่ 96.30 วงจร กม.	32.10	32.10										
	กฟจ.อ่าวลึก 108 วงจร กม.	36.00	36.00										
	กฟส.คท. 59.10 วงจร กม. 1 ใบสั่ง	19.70	19.70	-		19.70		19.70			50,000.00		
	กฟส.กลต - วงจร กม.	-	-										
	กฟส.เหนือคลอง 62.00 วงจร กม.	31.00	31.00										
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		20,000		-		20,000					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 ....20,000..... วงจร- กม./ครั้ง			วงจร-กม.				วงจร-กม.					
	รวม กฟจ.กระบี่ 6986.81 วงจร- กม./ไตรมาส												
	กฟจ.กระบี่ 2326.77 วงจร กม.	65.00	65.00										
	กฟจ.อ่าวลึก 1704.03 วงจร กม.	372.20	372.20										

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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.คท. 1774.10 วงจร กม. 38 ใบสั่ง	443.52	387.40	443.52							30,000.00		
	กฟส.กลต 200.32 วงจร กม.	468.08	468.08										
	กฟส.เหนือคลอง 921.99 วงจร กม.	385.70	385.70										
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		1,500		-		1,500					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 ....3,000..... วงจร- กม./ปี (ปีละครั้ง)			วงจร-กม.				วงจร-กม.					ทุก กฟฟ.
	รวม กฟจ.กระบี่ 451.58 วงจร- กม./ไตรมาส												
	กฟจ.กระบี่ 65.00 วงจร กม.	65.00	65.00										
	กฟจ.อ่าวลึก 178.70 วงจร กม.	372.20	372.20										
	กฟส.คท. 50.00 วงจร กม. 9 ใบสั่ง	12.50	28.60	12.50		12.50		12.50			20,000.00		
	กฟส.กลต 57.88 วงจร กม.	468.08	468.08										
	กฟส.เหนือคลอง 100.00 วงจร กม.	385.70	385.70										
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%				100%							กรส.(ผคส.)
	กฟต.2 .....1,698.10..... กม./ครั้ง (6 เดือน/ครั้ง)	1,698.10 กม.				1,698.10 กม.							

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	04 การส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer												
	- สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)					16 สฟฟ.		17 สฟฟ.					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง)												
	กฟต.2 ...33... สถานี												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)					367		367					กบษ.(ผตบ.)
	<u>เป้าหมาย</u> (อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%)					วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	กฟต.2 .....734..... วงจร- กม./ครั้ง												
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV)			45		45							กบษ.(ผตบ.)
	และ 7MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)			ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์							ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละ 1 ครั้ง)												
	กฟต.2 .....90..... ฟีดเดอร์												
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	05 การแก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง												
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละ 1 ครั้ง)												
	- สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	(15 สฟฟ.)		(12 สฟฟ.)									กบษ.(ผตบ.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟต.2 30 สฟฟ. ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	- ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)					100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 734 วงจร-กม. ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW (22 kV)			100%		100%							กบษ.(ผตบ.)
	และ 7MW (33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)..ใบ)												ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 90 ฟีดเดอร์ ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100%**												
	<u>เป้าหมาย</u> (ทุกไตรมาส)												
Note : รายละเอียดงานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%	100%	100%		100%		100%			48,600.00		กบษ.(ผตบ.)
-พ่นรหัสหัวเสา 115 เควี	กฟต.2 ... 100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
-ติดตั้งท่อคอนกรีตป้องกันรถชนเสา													
-ติดตั้ง Guard Rail ป้องกันรถชนเสา	-ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง												
-ค่าซ่อมแซม Snake Guard แบบตาข่าย	-ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์												
-ซ่อมแซม ทาสีสะท้อนแสง	-ตรวจสอบและแก้ไขค่ากราวด์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน												
-ซ่อมแซม พ่นรหัสหัวเสา	-ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา												
-ซ่อมแซม Guard Rail	-งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง												
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%	100%	100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 27,500 วงจร-กม. ....100% จากใบสั่งงาน ZPM2												ทุก กฟฟ.
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**07 การฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง**												
	<u>เป้าหมาย</u> (6 เดือน/ครั้ง)												
	- สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	-		1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					กบษ.(ผปฮ.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 .....30..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			30 สฟฟ.				30 สฟฟ.					
	- ระบบสายส่ง 115 kV. (วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี	-		1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					กบษ.(ผปฮ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			120				120					
	กฟต.2 .....120.....วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			วงจร-กม.				วงจร-กม.					
	- ระบบจำหน่าย 22, 33 kV (วงจร-กม.)	-		1 ครั้ง		-		1 ครั้ง					กบษ.(ผปฮ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)			100				100					
	กฟต.2 .....100..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			วงจร-กม.				วงจร-กม.					
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> **แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า**	**2. การปฏิบัติงาน Hotline**												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)												
	01 Hot Line กฟข.	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผปฮ.)
	Hot Line กระเช้า กฟข. (33kV)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
	- ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (30 สฟฟ.)			30				30					
	- ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย (100 วงจร-กม.)			100				100					
	- บำรุงรักษาซ่อมเปลี่ยนอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย	100%		100%		100%		100%					
	- ปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/สายแรงสูง	100%		100%		100%		100%					
	- แก้ไขจุดร้อนที่หน้าสัมผัส, จุดต่อต่างๆ	100%		100%		100%		100%					
	- ซ่อมเปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบจหน่าย,สายส่ง	100%		100%		100%		100%					
	- ซ่อมแซม Fix Capacitor แรงสูง	100%		100%		100%		100%					
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	Hot Line กระเช้า กฟข. (115kV)												
	- ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์ในสายส่ง 115kV (120 วงจร-กม.)			120				120					
	- บำรุงรักษาซ่อมเปลี่ยนอุปกรณ์ในระบบสายส่ง	100%		100%		100%		100%					
	- แก้ไขจุดร้อนที่หน้าสัมผัส, จุดต่อต่างๆ ในระบบสายส่ง	100%		100%		100%		100%					
	02 Hot Line กฟฟ.	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผปฮ.)
	- ซ่อมเปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบจำหน่าย,สายส่ง	100%		100%		100%		100%					
	- ซ่อมแซม Fix Capacitor แรงสูง	100%		100%		100%		100%					
	- แก้ไข Unbalance แรงสูง	100%		100%		100%		100%					
	- ปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/สายแรงสูง	100%		100%		100%		100%					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	- แก้ไขจุดร้อนที่หน้าสัมผัส, จุดต่อต่างๆ	100%		100%		100%		100%					
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**3. การสนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องตาม**												
	มาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด												
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ของแผนงานทุกไตรมาส												
	01 การจัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง	100%		100%		100%		100%					กบษ.(ผตบ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด (ปีละ 1 ครั้ง)												
	กฟต.2 .....78.....กฟฟ.												
	- การสำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	1 ครั้ง				1 ครั้ง							กบษ.(ผตบ.)
	- การสำรองอุปกรณ์แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง	100%	100%	100%		100%		100%					ทุก กฟฟ.
	- การตรวจรถแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องและห้องเวร			1 ครั้ง		1 ครั้ง							กบษ.(ผตบ.)
	- การซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไฟ)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผยค.)
	- การซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไฟ)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผยธ.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**4. การประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้**												กบล.(ผวฟ.)
	01 การติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ	2 สฟฟ.		2 สฟฟ.		2 สฟฟ.		2 สฟฟ.					
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข (ไตรมาส 1-3)												
	<u>เป้าหมาย</u>												
	กฟต.2 .....8..... สถานี												
	02 การตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	100%		100%		100%		100%					
	(ไตรมาส 1-3)												
	<u>เป้าหมาย</u>												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย** (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 = 20,684 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด (ไตรมาส 1-4)												
	กฟต.2 = 6,205 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)												
	รวม กฟจ.กระบี่ 2138 เครื่อง												
	กฟจ.กระบี่ 709 เครื่อง	213	139	206		157		133					
	กฟจ.อ่าวลึก 595 เครื่อง	153	55	153		199		141					
	กฟส.คท. 635 เครื่อง 187 ใบสั่ง	159	58	159		159		158			50,000.00		
	กฟส.กลต 54 เครื่อง	15	18	13		13		13					
	กฟส.เหนือคลอง 145 เครื่อง	34	17	44		26		41					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)												กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 = 11,149 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด (ไตรมาส 1-4)												
	กฟต.2 = 3,344 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)												
	รวม กฟจ.กระบี่ 768 เครื่อง												
	กฟจ.กระบี่ 401 เครื่อง	66	47	74		122		139					
	กฟจ.อ่าวลึก 105 เครื่อง	28	10	27		26		24					
	กฟส.คท. 115 เครื่อง 31 ใบสั่ง	30	8	30		28		27			20,000.00		
	กฟส.กลต 50 เครื่อง	15	18	13		11		12					
	กฟส.เหนือคลอง 97 เครื่อง	27	13	16		35		20					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	**6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง** (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง	23 เครื่อง		8 เครื่อง									กบษ.(ผบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	<u>เป้าหมาย</u>												
	กฟต.2 = 31 เครื่อง												
	02 ระบบจำหน่าย												
	- หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 = 20,685 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด (ไตรมาส 1-4)												
	กฟต.2 = 6,205 เครื่อง												
	รวม กฟจ.กระบี่ 2250 เครื่อง												
	กฟจ.กระบี่ 712 เครื่อง	459		454		253		0					
	กฟจ.อ่าวลึก 600 เครื่อง	0		600		0		0					
	กฟส.คท. 635 เครื่อง 370 ใบสั่ง	0		370		265		0			450,000.00		
	กฟส.กลต 47 เครื่อง	0	0	0		47		0					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	กฟส.เหนือคลอง 265 เครื่อง	265		0		0		0					
<u>แผนงานหลักที่ 26</u> แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 = 11,149 เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
ให้ตรวจสอบตามหลักเกณฑ์ ดูจากสายตา 50%	<u>เป้าหมาย</u> 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด (ไตรมาส 1-4)												
บำรุงรักษาจริง 50% ใช่หรือไม่	กฟต.2 = 5,574 เครื่อง												
	รวม กฟจ.กระบี่ 775 เครื่อง												
	กฟจ.กระบี่ 413 เครื่อง	-		138		195		-					
	กฟจ.อ่าวลึก 101 เครื่อง	-		101		0		-					
	กฟส.คท. 115 เครื่อง 90 ใบสั่ง	-		90		25		-					
	กฟส.กลต 49 เครื่อง	-		-		49		-					
	กฟส.เหนือคลอง 97 เครื่อง	-		97		-		-					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 27</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	**1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า**	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	**สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....30.....สถานี**												
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	กฟต.2 .....30..... สถานี (จากทั้งหมด 37 สถานี)												
	01 Breaker, Relay, Recloser และระบบ Grounding	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบษ.(ผบฟ.)
	ในสถานีไฟฟ้า												กบษ.(ผรล.)
	<u>เป้าหมาย</u>												กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 = 1 ครั้ง/ปี												
<u>แผนงานหลักที่ 27</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	02 งานบำรุงรักษาเคเบิ้ลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบษ.(ผตบ.)
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	<u>เป้าหมาย</u> ปีละครั้ง												
	03 งานบำรุงรักษาสวิทช์เกียร์และใบมีด	18 สฟฟ.		12 สฟฟ.									กบษ.(ผบฟ.)
	<u>เป้าหมาย</u> ปีละครั้ง												กบษ.(ผปฮ.)
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปบ.(ผจฟ.1)
	<u>เป้าหมาย</u> เดือนละครั้ง												
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปบ.(ผจฟ.1)
	<u>เป้าหมาย</u> เดือนละครั้ง												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 27</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	**2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย**												
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	**ตามวาระ**												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100 ชุด		100 ชุด		100 ชุด		84 ชุด					กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 .....384..... ชุด												
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	9 ชุด		9 ชุด		9 ชุด		9 ชุด					กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 .....36..... ชุด												
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			12 ชุด									กบษ.(ผบฟ.)
	กฟต.2 .....12..... ชุด												
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		-		-		-					กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 .....-..... ชุด												
<u>แผนงานหลักที่ 27</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	05 Recloser ทำงานมาก (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		-		-		-					กบษ.(ผบอ.)
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	กฟต.2 .....-..... ชุด												
	06 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	157 ชุด		157 ชุด		156 ชุด		156 ชุด					กบษ.(ผบอ.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟต.2 .....626..... ชุด												กรส.(ผรอ.)
	07 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	122 ชุด		122 ชุด		121 ชุด		121 ชุด					กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 .....486..... ชุด												
	08 อุปกรณ์ SF6 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	200 ชุด		200 ชุด		200 ชุด		200 ชุด					กบษ.(ผบอ.)
	กฟต.2 .....800..... ชุด												
	09 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	16 ชุด		16 ชุด		13 ชุด		12 ชุด					กรส.(ผรอ.)
	กฟต.2 = ...57.... ชุด												
<u>แผนงานหลักที่ 27</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	**3. การบำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุม**												
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	**ด้วยคอมพิวเตอร์ (ยกเว้นงาน PM, CM ที่ กอค.ขออนุมัติ)**												
	<u>เป้าหมาย</u> ปีละครั้ง												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM												
	01 CSCS และ SRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	6 สฟฟ.		6 สฟฟ.									กบษ.(ผรล.)
	กฟต.2 = 12 สถานี												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 28</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	**1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสารตามวาระ**												
อุปกรณ์สื่อสาร	**- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PM**												
	01 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	1,698.10 กม.				1,698.10 กม.							กรส.(ผคส.)
	<u>เป้าหมาย</u> (6 เดือน/ครั้ง)												
	กฟต.2 ....1,698.10..... กม.												
<u>แผนงานหลักที่ 28</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	02 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	30 ชุด		30 ชุด		30 ชุด		26 ชุด					กรส.(ผรอ.)
อุปกรณ์สื่อสาร	<u>เป้าหมาย</u> ปีละครั้ง												
	กฟต.2 .....116..... .ชุด												
	03 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	10 ชุด		10 ชุด		10 ชุด		5 ชุด					กรส.(ผรส.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....35..... .ชุด												
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	16 ชุด		25 ชุด		22 ชุด		19 ชุด					กรส.(ผสร.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	เป้าหมาย (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....82..... .ชุด												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 28</u> แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	**2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น**												
อุปกรณ์สื่อสาร	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง	1 กม.		1 กม.		1 กม.		1 กม.					กรส.(ผคส.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....4.....กม.												
	02 ระบบสื่อสาร SCADA	-		1 ชุด		51 ชุด		-					กรส.(ผรอ.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....52.....ชุด												
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ	-		1 ชุด		-		-					กรส.(ผรอ.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....1.....ชุด												
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง			7 ชุด									กรส.(ผสร.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ปีละครั้ง)												
	กฟต.2 .....7.....ชุด												
<u>แผนงานหลักที่ 29</u> แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ใน	**1. การติดตามเร่งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า (ครั้ง)**												
ระบบไฟฟ้า	01 Switchgear 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 2 เบย์ (สฟฟ.ป่าตอง, สฟ.ท้ายเหมือง)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 5 สถานี (บ้านดอน2, ขนอม (รอจ่ายไฟ), เกาะพะงัน,												
	, สฟฟ.ถลาง3 (ชค.), กะทู้ (ชค.))												
	03 สายส่ง 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
	กฟต.2 = 105.5 วงจร-กม.												
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กกค.(ผจร.)
	กฟต.2 = 270 วงจร-กม.												
<u>แผนงานหลักที่ 29</u> แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ใน	**2. การติดตามงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย (ครั้ง)**												
ระบบไฟฟ้า	- Recloser (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 .....3..... ชุด												
	- RCS (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 .....27..... ชุด												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**4. เป้าหมาย**
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**7. เป้าหมาย**
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 30</u> แผนงานควบคุมระบบแรงดัน	**1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22, 33 kV**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
ไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	**ขึ้นไปทุกไตรมาส (ต้นทาง กลางทาง และปลายสาย)**												
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	269	269	269		269		269					กปบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 = 269 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 30</u> แผนงานควบคุมระบบแรงดัน	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	13	13	13		13		13					กปบ.(ผคฟ.)
ไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	กฟต.2 = ...13.... ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์					
	03 วงจรที่มี VSPP	38	38	38		38		38					กปบ.(ผคฟ.)
	กฟต.2 = 38 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์					
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	100%	100%	100%		100%		100%					กปบ.(ผคฟ.)
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ (%)	.....ฟีดเดอร์	...0.ฟีดเดอร์	.....ฟีดเดอร์		.....ฟีดเดอร์		.....ฟีดเดอร์					กปบ.(ผวว.)
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)												
	<u>เป้าหมาย</u> 100% (ไตรมาสละครั้ง)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 31 แผนงานแก้ไขไฟดับ	**1. การวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง**	100%	100%	100%		100%		100%					กปบ.(ผวว.)
	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ	...เหตุการณ์		...เหตุการณ์		...เหตุการณ์		...เหตุการณ์					กฟฟ.
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด (ไตรมาสละครั้ง)												
	กฟต.2 = 100%												
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	ที่มีไฟดับบ่อย												กฟฟ.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี (เดือนละครั้ง)												
	กฟต.2 = 12 อุปกรณ์												
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี (เดือนละครั้ง)												กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
<u>แผนงานหลักที่ 32</u> โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	**1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่**												
ในเมืองใหญ่	**(ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน.ของ กคก)**												
	<u>เป้าหมาย</u> กฟข. ละ 1 แห่ง (ไตรมาสละครั้ง)												
	กฟต.2 ภูเก็ต												
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง ..... วงจร-กม.												กวว.(ผวร.)
	(กฟต.2 = 0 วงจร-กม.) อยู่ในแผน 12 ปี 2560 ไม่มีโครงการ ของเดิมดำเนินการเรียบร้อยแล้ว												กกค.(ผจร.)
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ												กวว.(ผวร.)
	(กฟต.2 = 0 วงจร-กม.)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 32</u> โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า (ไตรมาสละครั้ง)												
ในเมืองใหญ่	- Recloser 10 ชุด							10 ชุด					กปบ.(ผวว.)
(ดำเนินการแล้วเสร็จ 100%)	(กฟต.2 = 10 ชุด)												
	- FRTU 34 ชุด					51 ชุด							กรส.(ผรอ.)
	(กฟต.2 = ...51.....ชุด)												กบษ.(ผบอ.)
	- อุปกรณ์ RCS ...-... ชุด												กปบ.
	(กฟต.2 = ... ชุด)												กฟฟ.1-3
	- อุปกรณ์ SF6 ชุด	58 ชุด	0										กปบ.(ผวว.)
	(กฟต.2 = ...58.....ชุด)		*** ยังไม่ได้รับการจัดสรรอุปกรณ์										กบษ.(ผบอ.)
													กฟฟ.
<u>แผนงานหลักที่ 33</u> แผนงานการพัฒนา	**1. การควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบษ.(ผบอ.)
Strong Grid	**(ทั้งสถานีฯถาวรและสถานีฯชั่วคราว) ที่มีความพร้อม**	100%	100%	100%		100%		100%					กปบ.(ผรศ.)
	สามารถควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100% (ไตรมาสละครั้ง)												กบษ.(ผรล.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 (สฟฟ.จำนวน 37 สฟฟ. พร้อมใช้งาน 37 สฟฟ.)	1 ครั้ง	1 ครั้ง										
		100%	100%										
	2. การควบคุมระยะไกลของสวิทช์ RCS ที่มีความพร้อม	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กรส.(ผรอ.)
	สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	90%		90%		90%		90%					กบษ.(ผบอ.)
	ประเมินทุกไตรมาส (ไตรมาสละครั้ง)	437 ชุด		437 ชุด		437 ชุด		437 ชุด					
	กฟต.2 (RCS=486 ชุด (100%)) 437 ชุด (90 %)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 33 แผนงานการพัฒนา	**3. การติดตาม การขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติม เพื่อทำ SF6**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	-		1 ครั้ง		-					กปบ.(ผวว.)
Strong Grid	**ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning criteria คือ**												กบษ.(ผบอ.)
	2.5 ชุด/วงจร (ปีละ 2 ครั้ง)												
	เป้าหมาย (ไตรมาสละครั้ง)												
	4. จ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคง							100%					กปบ.(ผวว.)
	และลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน ...6... วงจร	3 วงจร	4 วงจร	3 วงจร									กกค.(ผจร.)
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาสที่ 4												
	กฟต.2 6 วงจร												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 33</u> แผนงานการพัฒนา	5. การจัดทำแผนการถ่ายเทโหลดทุกสถานีไฟฟ้าให้มีความ												กปบ.(ผคฟ.)
Strong Grid	พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง												
	กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ												
	(**ไตรมาส 1 จัดทำแผน ไตรมาส 2, 3, 4 ติดตามและซ้อม												
	แผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง)												
	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละครั้ง)												
	กฟต.2 .....37..... สถานี												
	01 การจัดทำหรือทบทวนแผน												
	กฟต.2 .....37..... สถานี							37					กปบ.(ผคฟ.)
	02 การซ้อมตามแผน												
	กฟต.2 .....1..... สถานี							1					กปบ.(ผคฟ.)
	03 การสรุปผลการดำเนินการและแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข												
<u>แผนงานหลักที่ 33</u> แผนงานการพัฒนา	6. การติดตามและเร่งรัดแผนงานโครงการ Loop Line	1 ครั้ง				1 ครั้ง							กวว.(ผวร.)
Strong Grid	ระบบ 115kV (ปีละ 2 ครั้ง) ...2.... Loop Line												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 34</u> แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์	1. การตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กบล.(ผมม.)
(รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ												ทุก กฟฟ.
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน												
	<u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 (เดือนละครั้ง)	100%	100%	100%		100%		100%					
<u>แผนงานหลักที่ 35</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย	**1. การติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
ในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	**เพิ่มเติม-(จำนวน kVAR)** (ไตรมาสละครั้ง)												
- การควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบด้าน	กฟต.2 ....6,000.....kVAR	1,500 kVAR	-	1,500 kVAR		1,500 kVAR		1,500 kVAR					
Technical Loss 100% ตามแผน			ไม่มีของ		ไตรมาส 2 จะดำเนินการ 3,000Kvar								
<u>แผนงานหลักที่ 35</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย	**2. การตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance**												
ในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	01 ระบบจำหน่ายแรงสูง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					
	- การตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance ในฟีดเดอร์	..... ฟีดเดอร์	3 ฟีดเดอร์	..... ฟีดเดอร์		..... ฟีดเดอร์		..... ฟีดเดอร์					กปบ.(ผวว.)
	ที่มีค่าเกินกว่า 10 % (เดือนละครั้ง)												ทุก กฟฟ.
	- โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV) และ 7 MW (33 kV)												
	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาสละ 1 ครั้ง												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 = ไตรมาสละครั้ง												
	- วงจรที่มี VSPP												
	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟต.2												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 35</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
ในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า													
	- การตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance หม้อแปลง	150 เครื่อง		200 เครื่อง		200 เครื่อง		200 เครื่อง					กบล.(ผมม.)
	ระบบจำหน่าย ที่เกินกว่า 20% (ไตรมาสละครั้ง)												ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนหม้อแปลงที่ตรวจพบ												
	กฟต.2 = 750 เครื่อง												
	3. การวิเคราะห์ Technical loss และแก้ไขฯ ในฟีดเดอร์ที่มี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	Technical loss สูงสุด ไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต (ตามที่ กฟภ.กำหนด)												กวว.(ผปร.)
	<u>เป้าหมาย</u> จำนวนเขตละ 4 ฟีดเดอร์ (ไตรมาสละครั้ง)	.... ฟีดเดอร์	4 ฟีดเดอร์	.... ฟีดเดอร์		.... ฟีดเดอร์		.... ฟีดเดอร์					
	กฟต.2 (10 ฟีดเดอร์ /ปี)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 35</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย	**4. การตรวจสอบสภาพการใช้งานและแก้ไข**												
ในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาสละครั้ง												
	- Sw Capacitor ในระบบ และ Fix Capacitor ในระบบ												
	กฟต.2	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	- Sw Capacitor ในระบบ (...27...ชุด)	6 ชุด	7 ชุด	8 ชุด		8 ชุด		5 ชุด					กบษ.(ผบอ)ผวว.
	- Fix Capacitor ในระบบ (.....ชุด)	100%	100%	100%		100%		100%					กปบ.(ผวว.)
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	**1. งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วย**	100%	100%	100%		100%		100%					กซข. (ผบข.)
Non-Technical Loss	<u>เป้าหมาย</u> กฟต. ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้												ทุก กฟฟ.
	ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100% (ไตรมาส 1-4)												
- การควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบด้าน	01 หน่วยกรณีมิเตอร์ละเมิดสิทธิ์ย้อนหลัง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					
Non-Technical Loss 100% ตามแผน	เข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน												
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	02 หน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุดย้อนหลังเข้าบัญชี	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กซข. (ผบข.)
Non-Technical Loss	ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน												ทุก กฟฟ.
	03 ไฟฟ้าสาธารณะที่ต่อตรงเข้าระบบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	04 มิเตอร์หน่วยไม่เคลื่อนไหวจากโปรแกรมที่ใช้งาน (U_CUBE)												
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)												
	กฟส.คลองท่อม	202	202	225							17,500.00		
	05 มิเตอร์ไฟสาธารณที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย												
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)												
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย												
	ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง)												
	07 หน่วยป้อมตำรวจ, ด่านที่ต่อตรงเข้าบัญชี												
	กฟต.2												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	**2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์**												
Non-Technical Loss	<u>เป้าหมาย</u> 100% (ไตรมาส 1-4)												
	01 การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (แรงต่ำ)												
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU												
	<u>มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป</u> (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)												
ทบทวนตัวเลข 5 amp ใช้ 50 %	- ขนาด 5(15) A	7,000		24,500		24,500		14,000					กบล.(ผมม.)
มากกว่า 5 amp ขึ้นไปใช้ 100 %	กฟต.2 ...70,000...เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กระบี่ 2204 เครื่อง	220		770		770		444					
	กฟจ.อ่าวลึก 686 เครื่อง	68		240		240		138					
	กฟจ.คลองท่อม 1032 เครื่อง	103	45	361		361		207			4,050		
	กฟส.กลต 144 เครื่อง	14	0	50		50		30					
	กฟส.เหนือคลอง 256 เครื่อง	25		90		90		51					
	- ขนาด 15(45) A ((10(30), 15(45), 20(40))	1,530		5,355		5,355		3,060					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 ...15,300...เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กระบี่ 438 เครื่อง	43		154		154		87					
	กฟจ.อ่าวลึก 85 เครื่อง	8		30		30		17					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	กฟจ.คลองท่อม 129 เครื่อง	12	45	45		45		27			4050		
	กฟส.กลต 44 เครื่อง	4	0	15		15		10					
	กฟส.เหนือคลอง 130 เครื่อง	13		45		45		27					
	- ขนาด 30(100) A ((30(60), 30(100), 50(100))	160		560		560		320					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 .....1,600.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กระบี่ 32 เครื่อง	3		11		11		7					
	กฟจ.อ่าวลึก 5 เครื่อง	1		1		1		2					
	กฟจ.คลองท่อม 5 เครื่อง	1		1		1		2					
	กฟส.กลต 5 เครื่อง	1	0	1		1		2					
	กฟส.เหนือคลอง 1 เครื่อง	1		0		0		0					
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	**<u>มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป</u> (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)**												
Non-Technical Loss	- ขนาด 15(45) A	560		1,960		1,960		1,120					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 .....5,600.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กบ 402 เครื่อง	40		140		140		122					
	กฟจ.อ่าวลึก 35 เครื่อง	3		12		12		8					
	กฟจ.คลองท่อม 14 เครื่อง	1	7	5		5		3			1120		

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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.กลต 23 เครื่อง	2	0	8		8		5					
	กฟส.เหนือคลอง 12 เครื่อง	1		4		4		3					
	- ขนาด 30(100) A	270		945		945		540					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 .....2,700....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กบ 188 เครื่อง	18		65		65		40					
	กฟจ.อ่าวลึก 6 เครื่อง	1		2		2		1					
	กฟจ.คลองท่อม 8 เครื่อง	1	6	3		3		1			960		
	กฟส.กลต 16 เครื่อง	1	0	6		6		3					
	กฟส.เหนือคลอง 4 เครื่อง	1		1		1		1					
	02 การเร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR	100%											กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 .....เครื่อง	.....											ทุก กฟฟ.
		เครื่อง											
	03 การตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต (กฟฟ.จุดรวมงาน, เขต)	16 จุด		54 จุด		54 จุด		32 จุด					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 = 156 จุด (ระหว่าง กฟข. 10 จุด, ระหว่าง กฟฟ. 146 จุด)												ทุก กฟฟ.
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	**3. การปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ เช่น ไม้แป้นชำรุด,**	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผมม.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
Non-Technical Loss	**มิเตอร์เอียง ฯลฯ**	1,200		4,200		4,200		2,400					ทุก กฟฟ.
	<u>เป้าหมาย</u> 100% ที่ตรวจพบ (ไตรมาส 1-4)	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					
	กฟส.คลองท่อม	0	0	340						57,961.00			
	- การรายงานผลจากระบบงาน SAP-PS												
	กฟต.2 = 100% ที่ตรวจพบ = 12,000 เครื่อง												
	กฟจ.กระบี่ 400 เครื่อง (บ้านเกาะกลาง)	200	0	200									
	4. การตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า	100%		100%		100%		100%					
	<u>เป้าหมาย</u> 100% (ไตรมาส 1-4)												
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)												
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง	-		5		-		5					กบล.(ผมม.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาส 2, 4)			เครื่อง				เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 .....5.....เครื่อง												
<u>**แผนงานหลักที่ 36**</u> **แผนงานลดหน่วยสูญเสีย**	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกราย	3,456		3,651		3,653		3,456					กบล.(ผมม.)
Non-Technical Loss	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาส 1-4)	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 .....14,216.....เครื่อง												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**4. เป้าหมาย**
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**7. เป้าหมาย**
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง	416		416		416		416					
	กฟต.2 .....1,664.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					
	กฟจ.กบ 106 เครื่อง	26		26		27		27					
	กฟจ.อ่าวลึก 24 เครื่อง	6		6		6		6					
	กฟจ.คลองท่อม 23 เครื่อง	6	7	6		6		7			7,500.00		
	กฟส.กลต 8 เครื่อง	2	2	2		2		2					
	กฟส.เหนือคลอง 60 เครื่อง	15		15		15		15					
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR	615		615		615		615					
	กฟต.2 .....2,460.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					
	กฟจ.กบ 167 เครื่อง	41		42		42		42					
	กฟจ.อ่าวลึก 22 เครื่อง	6		6		6		4					
	กฟจ.คลองท่อม 25 เครื่อง	7	22	6		6		6			13,750.00		
	กฟส.กลต 20 เครื่อง	9	6	9		2		0					
	กฟส.เหนือคลอง 16 เครื่อง	6		6		4		0					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ	900		1,094		1,095		900					
	กฟต.2 .....3,989.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					
	กฟจ.กบ 450 เครื่อง	112		112		113		113					
	กฟจ.อ่าวลึก 46 เครื่อง	12		12		32		10					
	กฟจ.คลองท่อม 81 เครื่อง	21	48	21		21		18			15,000.00		
	กฟส.กลต 97 เครื่อง	24	27	24		24		25					
	กฟส.เหนือคลอง 158 เครื่อง	39		39		39		41					
<u>แผนงานหลักที่ 36</u> แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR	1,525		1,526		1,527		1,525					
Non-Technical Loss	กฟต.2 .....6,103.....เครื่อง	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					
	กฟจ.กบ 367 เครื่อง	92		92		92		91					
	กฟจ.อ่าวลึก 74 เครื่อง	20		18		18		18					
	กฟจ.คลองท่อม 45 เครื่อง	12	40	12		32		9			15,000.00		
	กฟส.กลต 94 เครื่อง	24	6	24		24		22					
	กฟส.เหนือคลอง 31 เครื่อง	9		9		9		4					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด	110,550		110,550		110,550		110,550					กบล.(ผมม.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาส 1-4)	เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง		เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 .....442,200.....เครื่อง												
	กฟจงกระบี่ ทั้งหมด .....140,202.....เครื่อง												
	1 เฟส 2 สาย												
	กฟจ.กบ 17,563 เครื่อง	4,389		4,389		4,389		4,396					
	กฟจ.อ่าวลึก 7,933 เครื่อง	1,986		1,986		1,984		1,977					
	กฟจ.คลองท่อม 9,452 เครื่อง	2,364	212	2,364		2,363		2,361			20,000.00		
	กฟส.กลต 1,906 เครื่อง	476	122	470		480		480					
	กฟส.เหนือคลอง 5,207 เครื่อง	1,301		1,302		1,302		1,302					
	3 เฟส 4 สาย												
	กฟจ.กบ 740 เครื่อง	185		185		185		185					
	กฟจ.อ่าวลึก 75 เครื่อง	18		18		18		21					
	กฟจ.คลองท่อม 102 เครื่อง	25	23	25		25		27			2,000.00		
	กฟส.กลต 105 เครื่อง	26	16	26		26		27					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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.เหนือคลอง 66 เครื่อง	16		16		16		18					
	04 มิเตอร์ศูนย์หน่วยทุกราย ที่ได้รับรายงาน	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย (ไตรมาส 1-4)	..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	ตามที่ได้รับรายงานทุกเครื่อง												
	กฟส.คลองท่อม	202	202	225							17,500.00		
	กลต.	175	175	206									
	05 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผมม.)
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %	..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	ตามที่ได้รับรายงานทุกเครื่อง												
	กลต.	6	6	6									
	เป้าหมาย (ไตรมาส 1-4)												
แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	06 มิเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน 30 วัน	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผมม.)
Non-Technical Loss	เป้าหมาย (ไตรมาส 1-4)	..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 100%												
	07 มิเตอร์กลุ่มเสี่ยง	100%		100%		100%		100%					กบล.(ผมม.)
	เป้าหมาย ไตรมาส 1-4	..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง		..... เครื่อง					ทุก กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
	ตรวจสอบทุกราย												
	5. การประสานงานและรายงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบษ.(ผบฟ.)
	สถานีไฟฟ้ากับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง												
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	6. การตรวจสอบพลังงานไฟฟ้าที่ไหลย้อนเข้าสถานีไฟฟ้า	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					กปบ.(ผคฟ.)
	กรณีมี VSPP เพิ่ม และมีจุดรับซื้อของ กฟผ.เพื่อแจ้งขอเปิด												กซข.(ผบช.)
	IMPORT มิเตอร์กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง												
	เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง												
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	**1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog**												กวว.(ผผร.)
กระบวนการการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	เป้าหมาย (ไตรมาสละครั้ง)												กปบ.(ผวว.)
	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กปบ.(ผวว.)
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS, RCS, DIS, Sw.Recloser, DF)	98%		98%		98%		98%					ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 ร้อยละ.....98.....												
	02.ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.2 ร้อยละ.....90.....	90%		90%		90%		90%					ทุก กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
		อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
<u>แผนงานหลักที่ 38</u> แผนงานการปรับปรุง	**1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผผร.)
ข้อมูลในระบบ GIS	**ระบบ GIS**	98%		98%		98%		98%					กบล.(ผมม.)
	<u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97 (ไตรมาส 1-4)												ทุก กฟฟ.
	กฟต.2 ร้อยละ.....98.....												
	กฟจ.กบ	98%											
	กฟจ.อ่าวลึก	98%											
	กฟจ.คลองท่อม	98%	98.16	98%		98%		98%		0	0		
	กฟส.กลต	98%											
	กฟส.เหนือคลอง	98%											
<u>แผนงานหลักที่ 38</u> แผนงานการปรับปรุง	**2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS**	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผผร.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
ข้อมูลในระบบ GIS	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97 (ไตรมาส 1-4)	98%		98%		98%		98%					กบล.(ผมม.)
	กฟต.2 ร้อยละ.....98.....												ทุก กฟฟ.
	กฟจ.กบ	98%		98%		98%		98%					
	กฟจ.อ่าวลึก	98%		98%		98%		98%					
	กฟจ.คลองท่อม	98%	98.16	98%		98%		98%			10,000.00		
	กฟส.กลต	98%	97%	98%		98%		98%					
	กฟส.เหนือคลอง	98%		98%		98%		98%					
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กวว.(ผผร.)
	ฐานข้อมูลระบบ GIS	96%		96%		96%		96%					ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย ร้อยละ 70 (ไตรมาส 1-4) กฟต.2 ร้อยละ.....96.....												
	กฟจ.กบ	96%		96%		96%		96%					
	กฟจ.อ่าวลึก	96%		96%		96%		96%					
	กฟจ.คลองท่อม	96%	99.74	96%		96%		96%			10,000.00		
	กฟส.กลต	96%	99.44	96%		96%		96%					
	กฟส.เหนือคลอง	96%		96%		96%		96%					

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
<u>แผนงานหลักที่ 39</u> แผนงานบริหารพัสดุ	1. การจัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดุรอง			1 ครั้ง									กกค.(ผจร.)
	และบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในปีถัดไป (ปี 2561)												กบญ.(ผบพ.)
	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 2												กบล.(ผบธ.)
													ทุก กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
	อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
<u>แผนงานหลักที่ 39</u> แผนงานบริหารพัสดุ	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบญ.(ผบพ.)
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส												
	..... เท่าตาม กฟภ. กำหนด (เป้าชั่วคราว ปี 2559)												
	3. การลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบญ.(ผบพ.)
	<u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส												
	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
		อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
<u>แผนงานหลักที่ 39</u> แผนงานบริหารพัสดุ	4. การตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กบษ.(ผตบ.)
	ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคงคลัง โดยถือเสมือนเป็น												กบญ.(ผพบ.)
	Safety Stock ของพัสดุสำรองคลัง (Plant Stock)												
	จำนวน 77 รายการ เพิ่มเติมให้ครบถ้วน (ตามอนุมัติ กฟภ.)												
	<u>เป้าหมาย</u> ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	กฟต.2 คลัง นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ตรัง กระบี่												
	พังงา ภูเก็ต ทุ่งสง เกาะสมุย พุนพิน												
	5. การทบทวนความต้องการและการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต	100%		100%		100%		100%					กบญ.(ผบพ.)
	ให้สอดคล้องกับแผนงานก่อสร้างทุกไตรมาส												กกค.(ผยธ.)
	<u>เป้าหมาย</u> 100%												
<u>แผนงานหลักที่ 40</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1. การก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจร.)
และสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												กฟต.1-3
	กฟต.2 = ... วงจร-กม.												
<u>แผนงานหลักที่ 40</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	2. การก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจค.)
และสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												
	กฟต.2 = 2 สถานี (สฟฟ.ภูเก็ต 3, สฟฟ.กระบี่ 1)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	**2. กลยุทธ์ระดับองค์กร**	**3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**4. เป้าหมาย**
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	ประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและ	(รอค่าเป้าหมาย)
		อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 41</u> โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น	20		20		20		15					กกค.(ผจร.)
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	SAC ในตัวเมือง ..... วงจร-กม. (ไตรมาส 1-4)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					
	กฟต.2 = ...75.... วงจร.กม.												
	<u>เป้าหมาย</u> แผนงานปี 59												
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง (ไตรมาส 1-4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กกค.(ผจร.)
<u>แผนงานหลักที่ 42</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1. การก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน ..... วงจร-กม.	20		20		20		15					กกค.(ผจร.)
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละครั้ง)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					กกค.(ผกร.)
	(กฟต.2 = ...75.... วงจร-กม.)												กวว.(ผวร.)
													กฟฟ.
<u>แผนงานหลักที่ 42</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	2. การก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย ..... วงจร-กม.	12.5		12.5		12.5		12.5					กกค.(ผจร.)
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละครั้ง)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					กวว.(ผปร.)
	(กฟต.2 = ...50... วงจร-กม.)												กฟฟ.
	3. การก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ ..... วงจร-กม.	17.5		17.5		17.5		17.5					กกค.(ผจร.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละครั้ง)	วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.		วงจร-กม.					กวว.(ผวร.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 **ด้าน Internal Process**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/ราย/ปี
1.705 ครั้ง/ราย/ปี
150.78 นาที/ราย/ปี
25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)
(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								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 = 70 วงจร-กม.)												กวว(ผปร.)
													กฟฟ.1-3
	4. การติดตั้งหม้อแปลง ..... kVA	2,500 kVA		2,500 kVA		2,500 kVA		2,500 kVA					กกค.(ผจร.)
	<u>เป้าหมาย</u> (ไตรมาสละครั้ง)												กฟฟ.1-3
	(กฟต.2 = 10,000 เควีเอ)												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
	- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)	(2)	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	ลงทุน	ทำการ		
<u>แผนงานหลักที่ 42</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	5. การติดตั้ง Recloser ..... ชุด												กปบ.(ผวว.)
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	กฟต.2 = 0 ชุด												กฟฟ.1-3
	6. การติดตั้ง SF6 SWITCH ..... ชุด												กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 = 0 ชุด												กฟฟ.1-3
	7. การติดตั้ง Capacitor ..... ชุด												กปบ.(ผวว.)
	กฟต.2 = 0 ชุด												กฟฟ.1-3
<u>แผนงานหลักที่ 43</u> แผนก่อสร้างขยายเขต	1. การก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่	500		750		750		500					กกค.(ผจร.)
ระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คฟม.)	<u>เป้าหมาย</u> จำนวน ..... ครัวเรือน (ไตรมาส 1-4)	ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน					กบล.(ผบธ.)
	กฟต.2 ... 2,500....ครัวเรือน												กฟฟ.
	SAP-PS(CN41)												
	กฟส.คลองท่อม 120 ครัวเรือน	120	113			7				600,000.00			
<u>แผนงานหลักที่ 44</u> แผนก่อสร้างขยายเขต	1. การก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล	25		25		25		25					กกค.(ผจร.)
ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)	<u>เป้าหมาย</u> จำนวน ..... ครัวเรือน (ไตรมาส 1-4)	ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน					กบล.(ผบธ.)

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
		ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
		ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	**6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน**	**7. เป้าหมาย**
	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1) ลงทุน	(2) ทำการ	รวม	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
*รอ กบล.ต.2 เคลียร์งบประมาณส่วนที่เหลือ	กฟต.2 .....100.....ครัวเรือน												กฟฟ.
จากงานยกเลิก													
	01 การจัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี												
	02 การสำรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย												
	03 การจัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ												
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง												
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง												
	04 การดำเนินการก่อสร้าง	25		25		25		25					
		ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน		ครัวเรือน					
	05 การติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	SAP-PS(CN41)												
<u>แผนงานหลักที่ 45</u> แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับ	1. การก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร	25 ราย		25 ราย		25 ราย		25 ราย					กกค.(ผจร.)
ที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คขก.2)	<u>เป้าหมาย</u> จำนวน ..... ราย (ไตรมาส 1-4)												กบล.(ผบธ.)
	กฟต.2 ...100.....ราย												กฟฟ.
	01 การจัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี												

แผนปฏิบัติการ กฟจ.กระบี่ ประจำปี 2560 ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**4. เป้าหมาย**
ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ 100
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.06 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	1.705 ครั้ง/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	150.78 นาที/ราย/ปี
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	25.950 นาที/ราย/ปี
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	**7. เป้าหมาย**
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	(รอค่าเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**เป้าหมาย/ผล ปี 2560**								**งบประมาณ (ล้านบาท)**			**ผู้รับผิดชอบ**
		ไตรมาส 1		**ไตรมาส 2**		**ไตรมาส 3**		**ไตรมาส 4**		**(1) ลงทุน**	**(2) ทำการ**	**รวม**	
		เป้าหมาย	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**	**เป้าหมาย**	**ผล**				
	02 การสำรวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย												
	03 การจัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ												
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง												
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง												
	04 การดำเนินการก่อสร้าง	25 ราย		25 ราย		25 ราย		25 ราย					
	05 การติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					
	SAP-PS(CN41)												

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

443.525