

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

4. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
ร้อยละ 5.18
ระดับ 4.37

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 กฟภ.
จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 กฟภ.
จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล
ระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล
ระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์
ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

7. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
ระดับ 4.37
รอกำเป้าหมาย
ร้อยละ 97

ร้อยละ 98

ร้อยละ 97

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
ตัวชี้วัด SAIFI, SAIDI												
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7)	1.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI), ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3		3		3		3	0.548			ผปบ.ผกป.
	1.1.1 ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า กฟจ.นครสวรรค์ เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟจ.นว.	3		3		3				ผปบ.ผกป.
	1.1.2 ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าฯ กฟฟ.1-3 และรายงานผลการประชุมให้ กฟน.3 เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	แผนเพิ่มเติม กฟจ.นว.	1		1		1				ผปบ.ผกป.
	1.1.3 กฟจ.นครสวรรค์ และ กฟส.ในสังกัด รายงานสถิติการทำงานทุกเดือน (ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป) เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟจ.นว.	3		3		3				ผปบ.ผกป.
	1.1.4 กฟจ.นว. บันทึกข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องหลังดริฟท์เ้าลงในโปรแกรม จฟ.3 ให้ถูกต้องตรงกับข้อมูลในระบบ OMS ครบถ้วน 100% เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟจ.นว.	3		3		3				ผปบ.ผกป.
	1.1.5 รายงานสรุปสถิติการทำงาน 5 อันดับแรกที่มีผลกระทบต่อค่าดัชนีฯ เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟจ.นว.	3		3		3				ผปบ.ผกป.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	1.1.6 รายงานการดำเนินการป้องกันไฟฟ้าขัดข้อง อุปกรณ์ที่มีการทำงานตั้งแต่ 3 ครั้ง ในรอบสัปดาห์ตามที่ กปน.น.3 แจ้ง เป้าหมาย 100%	100%		100%		100%		100%				ผปบ.ผกป.
	1.2 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง SAIFI, SAIDI ใน 3 กฟพ.จตุรรมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561 เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3		3		3		3	0.322			ผปบ.ผกป.
	1.3 ตัดต้นไม้ 1.3.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า เป้าหมาย 3,498.05 กิโลเมตร กฟน.นครสวรรค์ (เป้าหมาย 3,498.05 กิโลเมตร)	3,094.27		388.08		3,018.42		196.33	4510180.00			ผปบ.ผกป.
	กฟน.นครสวรรค์ 1,009.60 กิโลเมตร โดยทีมงาน PEA											ผปบ.นว.
	สายส่ง (115 เควี) (ระยะทาง 6 ก.ม.)	6.00		-		6.00		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 151.70 ก.ม.)	75.85		75.85		-		-	-			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	จ้างเหมาแบบเฉพาะคราว											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 851.90 ก.ม)	851.90		-		851.90		-	1900637.00			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	รวมระยะทาง (1,009.60 ก.ม.)	933.75		75.85		857.90		0.00	1900637.00			

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหาอุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	กฟส.ท่าตะโก 590 กิโลเมตร											ผกป.ทก.
	จำแนกแบบเฉพาะคราว											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 590 ก.ม)	590.00		-		590.00		-	656984.00			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	รวมระยะทาง (590 ก.ม.)	590.00		0.00		590.00		0.00	656984.00			ผกป.นบว.
	กฟส.หนองบัว 454.60 กิโลเมตร											
	จำแนกแบบรายปี											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 368ก.ม)	368.00		-		368.00		-	473707.00			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	จำแนกแบบเฉพาะคราว											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 70.90 ก.ม)	-		70.90				-	64248.00			
	แรงต่ำ (ระยะทาง 15.70 ก.ม)	-		-		-		15.70	15665.00			
	รวมระยะทาง (454.60 ก.ม.)	368.00		70.90		368.00		15.70	553620.00			
	กฟส.ชุมแสง 358.60 กิโลเมตร											ผกป.ชสง.
	โดยทีมงาน PEA											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 36.20 ก.ม.)	36.20		-		36.20		-	47840.00			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	จำแนกแบบรายปี											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 322.40 ก.ม)	322.40		-		322.40		-	466992.00			

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	รวมระยะทาง (358.60 ก.ม.)	358.60		0.00		358.60		0.00	514832.00			
	กฟส.บรรพตพิสัย 560 กิโลเมตร							-				ผกป.บพส.
	จำแนกแบบรายปี											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 515ก.ม.)	515.00		-		515.00		-	830332.00			
	แรงต่ำ	-		-		-		-	-			
	จำแนกแบบเฉพาะคราว											
	สายส่ง (115 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงสูง (22 เควี)	-		-		-		-	-			
	แรงต่ำ (ระยะทาง 45 ก.ม)	-		45.00		-		-	53775.00			
	รวมระยะทาง (560 ก.ม.)	515.00		45.00		515.00		0.00	884107.00			
	กฟส.พยุหะคีรี 525.25 กิโลเมตร											ผกป.พค.
	โดยที่ทีมงาน PEA											
	สายส่ง (115 เควี) (ระยะทาง 9.50 ก.ม.)	9.50		-		9.50		-	-			
	แรงสูง (22 เควี) (ระยะทาง 515ก.ม.)	319.42		-		319.42		-	-			
	แรงต่ำ (ระยะทาง 196.33 ก.ม)	-		196.33		-		196.33	-			
	รวมระยะทาง (525.25 ก.ม.)	328.92		196.33		328.92		196.33	-			
1.3.2 ตัดต้นไม้ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาล												
ที่เป็นที่ตั้งของ กฟง.นครสวรรค์												
เป้าหมาย (จำนวนการไฟฟ้าที่ตั้งเทศบาล) 2 กิโลเมตร												
		2		-		-		-	0.885			ผบบ.ผกป.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	1.3.3 ทบทวนการตัดต้นไม้ให้กับผู้รับเหมาตามหลักวิชาการ					-		-				ผปบ.ผกป.
	เป้าหมาย ผู้รับเหมาตัดต้นไม้ กฟจ.นวและ กฟส.ในสังกัด	1		-					0.070			
	1.4 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันระบบจำหน่าย											
	1.4.1 ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุชชิงหม้อแปลง Drop											
	กับดักเสิร์จลา ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง					-		-				ผปบ.ผกป.
	หรือจากสถานีไฟฟ้าไลน์ ถึง รีโคลเซอร์ในระบบจำหน่าย											
	ตัวแรก											
	เป้าหมาย 290 ชิ้น								0.931			
	กฟจ.นครสวรรค์ 90 ชิ้น	45		45								
	กฟส.ท่าตะโก 40 ชิ้น	20		20								
	กฟส.หนองบัว 40 ชิ้น	20		20								
	กฟส.ชุมแสง 40 ชิ้น	20		20								
	กฟส.บรรพตพิสัย 40 ชิ้น	20		20								ผปบ.ผกป.
	กฟส.พยุหะคีรี 40 ชิ้น	20		20								
	1.4.2 ติดตั้ง Snake Guard											
	เป้าหมาย 700 ชิ้น								0.750			ผปบ.ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์ 200 ชิ้น	100		100								
	กฟส.ท่าตะโก 100 ชิ้น	50		50								
	กฟส.หนองบัว 100 ชิ้น	50		50								
	กฟส.ชุมแสง 100 ชิ้น	50		50								
	กฟส.บรรพตพิสัย 100 ชิ้น	50		50		8		-	0.360			
	กฟส.พยุหะคีรี 100 ชิ้น	50		50								

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหาอุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	1.6 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.6.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.6.1.1 ตรวจสอบทางกายภาพ เป้าหมาย 908 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 195 เครื่อง กฟย.โกรกพระ 50 เครื่อง กฟย.เก้าเลี้ยว 40 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 96 เครื่อง กฟย.ไพศาลี 60 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 120 เครื่อง กฟส.หนองบัว 107 เครื่อง กฟส.บรรพตพิสัย 132 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 108 เครื่อง 247	209		338		213		148				ผบบ.ผกป.
	1.6.1.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค เป้าหมาย 908 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 91 เครื่อง กฟย.โกรกพระ 76 เครื่อง กฟย.เก้าเลี้ยว 43 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 120 เครื่อง กฟย.ไพศาลี 50 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 137 เครื่อง กฟส.หนองบัว 129 เครื่อง กฟส.บรรพตพิสัย 154 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 108 เครื่อง 30	284		252		284		88	5.243			ผบบ.ผกป.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	1.6.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส											
	1.6.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ											
	เป้าหมาย 981 เครื่อง	224		237		419		101	1.183			ผบ.ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์ 541 เครื่อง	95		157		289		-				
	กฟย.โกรกพระ 32 เครื่อง	-		32		-		-				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 34 เครื่อง	34		-		-		-				
	กฟส.ท่าตะโก 84 เครื่อง	40		-		44		-				
	กฟย.ไพศาลี 16 เครื่อง	8		-		8		-				
	กฟส.ชุมแสง 55 เครื่อง	27		28		-		-				
	กฟส.หนองบัว 58 เครื่อง	-		-		58		-				
	กฟส.บรรพตพิสัย 86 เครื่อง	20		20		20		26				
	กฟส.พยุหะคีรี 75 เครื่อง	-		-		-		75				
	1.6.2.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค											
	เป้าหมาย 920 เครื่อง	332		438		130		30	6.173			ผบ.ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์ 485 เครื่อง	205		280		-		-				
	กฟย.โกรกพระ 35 เครื่อง	-		-		35		-				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 42 เครื่อง	42		-		-		-				
	กฟส.ท่าตะโก 50 เครื่อง	-		-		50		-				
	กฟย.ไพศาลี 34 เครื่อง	-		-		34		-				
	กฟส.ชุมแสง 55 เครื่อง	55		-		-		-				
	กฟส.หนองบัว 58 เครื่อง	-		58		-		-				
	กฟส.บรรพตพิสัย 86 เครื่อง	20		40		-		26				
	กฟส.พยุหะคีรี 75 เครื่อง	-		60		11		4				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	1.7 โครงการเสาตรง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่าย ให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย) เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%	1.771			ผบ.ผกป.
	1.8 ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกันทำงานมาก ที่สถานี 5 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 10 อันดับแรก การทำงานของดรอพเอาต์ฟิวส์ ที่ทำงานบ่อย กฟฟ.ละ 3 อันดับ เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟน.3	3		3		3				ผบ.ผกป.
	1.8.1 รายงานการสรุปสถิติอุปกรณ์ป้องกันทำงานมากที่สถานี 5 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 10 อันดับแรก การทำงานของดรอพเอาต์ฟิวส์ ที่ทำงานบ่อย กฟฟ.ละ 3 อันดับ เป้าหมาย 12 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟน.3	3		3		3				ผบ.ผกป.
	1.8.2 รายงานแนวทางการดำเนินการป้องกันไฟฟ้าขัดข้อง อุปกรณ์ป้องกันทำงานมากที่สถานี 5 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 10 อันดับแรก ที่กบ.แจ้งตามข้อ1.8.1 เป้าหมาย 12 ครั้ง	3	แผนเพิ่มเติม กฟน.3	3		3		3				ผบ.ผกป.
5. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7)	5.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem) 5.1.1 แรงสูง เป้าหมาย 3,728 วงจร-กิโลเมตร (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	3,728		3,728		3,728		3,728	0.299			ผบ.ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์	717		717		717		717				
	กฟย.โคราช	179		179		179		179				
	กฟย.กำแพงเพชร	113		113		113		113				
	กฟส.ท่าตะโก	514		514		514		514				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
5. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.7) (ต่อ)	กฟย.ไพศาลี	313		313		313		313				
	กฟส.ชุมแสง	485		485		485		485				
	กฟส.หนองบัว	505		505		505		505				
	กฟส.บรรพตพิสัย	484		484		484		484				
	กฟส.พยุหะคีรี	418		418		418		418				
	5.1.2 แรงต่ำ											
	เป้าหมาย 4,699 วงจร-กิโลเมตร (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	4,699		4,699		4,699		4,699				ผตบ.กบษ. ผปบ.,ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์	795		795		795		795				
	กฟย.โกรกพระ	259		259		259		259				
	กฟย.เก้าเลี้ยว	238		238		238		238				
	กฟส.ท่าตะโก	653		653		653		653				
	กฟย.ไพศาลี	342		342		342		342				
	กฟส.ชุมแสง	573		573		573		573				
	กฟส.หนองบัว	669		669		669		669				
	กฟส.บรรพตพิสัย	559		559		559		559				
	กฟส.พยุหะคีรี	611		611		611		611				
	5.1.3 สายส่ง 115 เควี											
	เป้าหมาย 79.55 วงจร-กิโลเมตร (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	79.55		79.55		79.55		79.55	318.200			ผตบ.กบษ. กฟฟ.1-3
	กฟจ.นครสวรรค์	23.30		23.30		23.30		23.30	93.200			
	กฟส.ท่าตะโก	34.40		34.40		34.40		34.40	137.600			
	กฟส.หนองบัว	12.50		12.50		12.50		12.50	50.000			
	กฟส.พยุหะคีรี	9.35		9.35		9.35		9.35	37.400			

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
9. แผนงานตรวจสอบความปลอดภัย	9.1 ตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงานด้านฮอตไลน์ เป้าหมาย 1 ชุด (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	แผนเพิ่มเติม กฟน.3										จป.นว.
		1		1		1		1	0.090			
ตัวชี้วัด Loss												
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Loss (OM1.8)	1. ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1		1		1		1				ทุกแผนก ทุก กฟฟ.
	แผนเพิ่มเติม กฟน.3 10 มาตรการ											
	1.2. การตัดจ่ายไฟไหม้ระบบ 22/33 เควี เป้าหมาย 10 ฟีดเดอร์											ผบป.ผกป.
	1.3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นระบบ 22/33 เควี เป้าหมาย 70 วงจร-กม.											ผบป.ผกป.
	1.4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalanceเกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW เป้าหมาย 2 ฟีดเดอร์	2		-		-		-		-		ผบป.ผกป.
1.5 การติดตั้ง Capacitor 22/33 เควี 1.5.1 การติดตั้ง Capacitor 22/33 เควี แบบ fixed เป้าหมาย 300 kVar		300								I-60.BY		ผบป.ผกป.
กฟย.ไพศาลี 1.5.2 การติดตั้ง Capacitor 22/33 เควี แบบ switching เป้าหมาย - kVar ติดตั้ง รอค่าเป้าหมาย												ผบป.ผกป.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	1.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบ ระบบให้สามารถใช้งานได้ เป้าหมาย หากมีการหลุดออกจากระบบ ให้ดำเนินการ แก้ไขและนำเข้า 100%	100%		100%		100%		100%	จบทำการ			ผบอ.กบช. ผบบ.ผกป.
	1.9. หม้อแปลงจำหน่าย 1.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20%											
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%	ทำการ			ผบบ.ผกป. ผปร.กvw.
		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ				
	1.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลด น้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง)											
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%	ทำการ			ผบบ.ผกป. ผปร.กvw.
		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ				
	1.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ การจ่ายไฟ											
	เป้าหมาย 35 เครื่อง									คพจ.1แผน4		ผบบ.ผกป.
	กฟจ.นครสวรรค์ 10 เครื่อง	2		8		-		-				
	กฟส.ท่าตะโก 5 เครื่อง	2		3		-		-				
	กฟส.หนองบัว 5 เครื่อง	2		3		-		-				
	กฟส.ชุมแสง 5 เครื่อง	2		3		-		-				
	กฟส.บรรพต 5 เครื่อง	2		3		-		-				
	กฟส.พยุหะคีรี 5 เครื่อง	2		3		-		-				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหาอุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	1.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
	1.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น											
	เป้าหมาย 10 วงจร - กม.									คพจ.1แผน4		ผบบ.ผกบ.
	กฟจ.นครสวรรค์ 5 วงจร-กม.	-		2.5		2.5		-				
	กฟส.ท่าตะโก 1 วงจร-กม.	-		0.5		0.5		-				
	กฟส.หนองบัว 1 วงจร-กม.	-		0.5		0.5		-				
	กฟส.ชุมแสง 1 วงจร-กม.	-		0.5		0.5		-				
	กฟส.บรรพต 1 วงจร-กม.	-		0.5		0.5		-				
	กฟส.พยุหะคีรี 1 วงจร-กม.	-		0.5		0.5		-		I-60.BY		ผบบ.ผกบ.
	1.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่											
	เป้าหมาย 10 วงจร			10						คพจ.1แผน4		ผบบ.ผกบ.
	กฟจ.นครสวรรค์ 5 วงจร-กม.	-		5		-		-				
	กฟส.ท่าตะโก 1 วงจร-กม.	-		1		-		-				
	กฟส.หนองบัว 1 วงจร-กม.	-		1		-		-				
	กฟส.ชุมแสง 1 วงจร-กม.	-		1		-		-				
	กฟส.บรรพตพิสัย 1 วงจร-กม.	-		1		-		-				
	กฟส.พยุหะคีรี 1 วงจร-กม.	-		1		-		-				
	1.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย											
	เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย									I-60.BY		ผบบ.ผกบ.
	เป้าหมาย 10 วงจร - กม.									คพจ.1แผน4		กฟฟ.1-3/กฟส.
	กฟจ.นครสวรรค์ 5 วงจร-กม.	-		-		5						
	กฟส.ท่าตะโก 1 วงจร-กม.	-		-		1						
	กฟส.หนองบัว 1 วงจร-กม.	-		-		1						
	กฟส.ชุมแสง 1 วงจร-กม.	-		-		1						
	กฟส.บรรพตพิสัย 1 วงจร-กม.	-		-		1						
	กฟส.พยุหะคีรี 1 วงจร-กม.	-		-		1		-		I-60.BY		ผปร.กาว.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2. ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Non - Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด											
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1		1		1		1				ทุกแผนก ทุก กฟผ.
	2.1. มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์	แผนเพิ่มเติม กฟผ.3 10 มาตรการ										
	2.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											ผมต.ผบต.
	2.1.1.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitor System											
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%				ผมต.ผบต.
		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ		ที่ตรวจพบ				
	2.1.1.2 มิเตอร์ TOU ให้ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ 100%											ผมต.ผบต.
	เป้าหมาย 511 ราย											
	กฟจ.นครสวรรค์ 251 เครื่อง	63		63		63		62				
	กฟส.ท่าตะโก 63 เครื่อง	16		16		16		15				
	กฟส.หนองบัว 52 เครื่อง	13		13		13		13				
	กฟส.ชุมแสง 46 เครื่อง	12		12		11		11				
	กฟส.บรรพต 51 เครื่อง	13		13		13		12				
	กฟส.พยุหะคีรี 48 เครื่อง	12		12		12		12				กฟฟ.1-3,กฟส.
	2.1.1.3 ตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเพิ่ม - ลด											
	มากกว่า 25%	100%		100%		100%		100%				
	เป้าหมาย 100% จาก 20% ของรายงาน	20% ของ รายงาน		20% ของ รายงาน		20% ของ รายงาน		20% ของ รายงาน				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3,กฟส.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	2.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย											
	2.1.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน U_Cube											ผมต.ผบต.
	เป้าหมาย 2.5 คะแนน ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1	2.5		2.5		2.5		2.5				กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟจ.นครสวรรค์	2.5		2.5		2.5		2.5				
	กฟส.ท่าตะโก	2.5		2.5		2.5		2.5				
	กฟส.หนองบัว	2.5		2.5		2.5		2.5				
	กฟส.ชุมแสง	2.5		2.5		2.5		2.5				
	กฟส.บรรพต	2.5		2.5		2.5		2.5				
	กฟส.พยุหะคีรี	2.5		2.5		2.5		2.5				
	2.1.2.2 สारวจและบรบบร้งอุปกรณ์ประกอบมเตอร์ทม											
	เอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย											ผมต.ผบต.
	เป้าหมาย 100% ของงานที่ผ่านการอนุมัติงบแล้ว											กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟจ.นครสวรรค์ 10 งาน	-		-		10		-				
	กฟส.ท่าตะโก 3 งาน	-		-		3		-				
	กฟส.หนองบัว 3 งาน	-		-		3		-				
	กฟส.ชุมแสง 3 งาน	-		-		3		-				
	กฟส.บรรพตพิสัย 3 งาน	-		-		3		-				
	กฟส.พยุหะคีรี 3 งาน	-		-		3		-				
	2.2. มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติ ที่ไ้รายนงานจากผู้อ่านหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2											ผมต.ผบป.
	เป้าหมาย เกณฑ์วัดระดับ 4	ระดับ 4		ระดับ 4		ระดับ 4		ระดับ 4				ผบต.ผบง.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	2.3.3 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 50% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง) เป้าหมาย 1,492 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 864 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 173 เครื่อง กฟส.หนองบัว 76 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 140 เครื่อง กฟส.บรรพต 100 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 139 เครื่อง											ผมต.ผบต.
	2.3.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง) เป้าหมาย 383,000 เครื่อง กฟจ.นครสวรรค์ 27,878 เครื่อง กฟย.โกรกพระ 3,600 เครื่อง กฟย.เก้าเลี้ยว 3,600 เครื่อง กฟส.ท่าตะโก 5,944 เครื่อง กฟย.ไพศาลี 5,944 เครื่อง กฟส.หนองบัว 5,962 เครื่อง กฟส.ชุมแสง 7,379 เครื่อง กฟส.บรรพตพิสัย 8,200 เครื่อง กฟส.พยุหะคีรี 6,900 เครื่อง											กฟฟ.1-3/กฟส. ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3/กฟส.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหาอุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการ ละเมิดการใช้ไฟฟ้าและที่มีประวัติการละเมิดฯ ข้ำซ้อน 2.4.1 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดฯ โดยตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 366 เครื่อง	รอผลจาก กฟน.3 366		-		366		-				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3/กฟส.
	2.4.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง เป้าหมาย 26 เครื่อง	รอผลจาก กฟน.3 26		26		26		26				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3/กฟส.
	2.4.3 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ	100% ที่ตรวจพบ		100% ที่ตรวจพบ		100% ที่ตรวจพบ		100% ที่ตรวจพบ				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3/กฟส.
	2.5. มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ทั้งกรณีติดตั้งมิเตอร์ และเหมาย่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 2.5.1 สํารวจจุดติดตั้งไฟฟ้าสาธารณะ และประเมิน หน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย ไฟสาธารณะ 6 กฟฟ. ไฟทางหลวง 100% ที่ติดตั้ง เป้าหมาย 1,800 เครื่อง	6 25%ที่ติดตั้ง 450		6 25%ที่ติดตั้ง 450		6 25%ที่ติดตั้ง 450		6 25%ที่ติดตั้ง 450				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3,กฟส.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiativ	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	กฟจ.นครสวรรค์ 780 เครื่อง	60		240		330		150				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3,กฟส.
	กฟย.โกรกพระ 60 เครื่อง	15		15		15		15				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 60 เครื่อง	15		15		15		15				
	กฟส.ท่าตะโก 100 เครื่อง	10		30		40		20				
	กฟย.ไพศาลี 100 เครื่อง	10		30		40		20				
	กฟส.หนองบัว 150 เครื่อง	15		45		60		30				
	กฟส.ชุมแสง 150 เครื่อง	15		45		60		30				
	กฟส.บรรพตพิสัย 200 เครื่อง	20		60		80		40				
	กฟส.พยุหะคีรี 200 เครื่อง	20		60		80		40				
	2.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง											
	เป้าหมาย 1,800 เครื่อง	450		450		450		450				
	กฟจ.นครสวรรค์ 780 เครื่อง	60		240		240		240				
	กฟย.โกรกพระ 60 เครื่อง	15		15		15		15				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 60 เครื่อง	15		15		15		15				
	กฟจ.ท่าตะโก 100 เครื่อง	10		30		30		30				
	กฟย.ไพศาลี 100 เครื่อง	10		30		30		30				
	กฟส.หนองบัว 150 เครื่อง	15		45		45		45				
	กฟส.ชุมแสง 150 เครื่อง	15		45		45		45				
	กฟส.บรรพต 200 เครื่อง	20		60		60		60				
	กฟส.พยุหะคีรี 200 เครื่อง	20		60		60		60				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	2.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่างๆ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง											
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้งอุปกรณ์การสื่อสารต่างๆ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย 505 จุด	130		130		130		115				ผบ.ผกป. กฟฟ.1-3,กฟส.
	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้า อุปกรณ์การสื่อสารต่างๆให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้แล้ววัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง เป้าหมาย 505 จุด	130		130		130		115				ผมต.ผบต. กฟฟ.1-3/กฟส.
	2.9. มาตรการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ											
	2.9.1 มิเตอร์ 1 เฟสอายุการใช้งานเกิน 15 ปี											
	เป้าหมาย 21,905 เครื่อง	5,476		5,477		5,477		5,475				ผมต.ผบต.
	กฟจ.นครสวรรค์ 3,230 เครื่อง	807		808		808		807				
	กฟย.โกรกพระ 2,099 เครื่อง	524		525		525		525				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 1,742 เครื่อง	435		436		436		435				
	กฟส.ท่าตะโก 2,009 เครื่อง	503		502		502		502				
	กฟย.ไพศาลี 4,548 เครื่อง	1,137		1,137		1,137		1,137				
	กฟส.ชุมแสง 3,621 เครื่อง	906		905		905		905				
	กฟส.หนองบัว 2,724 เครื่อง	681		681		681		681				
	กฟส.บรรพตพิสัย 1,920 เครื่อง	480		480		480		480				
	กฟส.พยุหะคีรี 12 เครื่อง	3		3		3		3				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8) (ต่อ)	2.9.2 มิเตอร์ 3 เฟสอายุการใช้งานเกิน 10 ปี											
	เป้าหมาย 990 เครื่อง	247		250		249		244				ผมต.ผบต.
	กฟจ.นครสวรรค์ 723 เครื่อง	181		181		181		180				
	กฟย.โกรกพระ 28 เครื่อง	7		7		7		7				
	กฟย.เก้าเลี้ยว 42 เครื่อง	10		11		11		10				
	กฟส.ท่าตะโก 18 เครื่อง	4		5		5		4				
	กฟย.ไพศาลี 17 เครื่อง	4		5		4		4				
	กฟส.ชุมแสง 64 เครื่อง	16		16		16		16				
	กฟส.หนองบัว 75 เครื่อง	19		19		19		18				
	กฟส.บรรพตพิสัย 17 เครื่อง	5		4		4		4				
	กฟส.พยุหะคีรี 6 เครื่อง	1		2		2		1				
3. โครงการระบบสารสนเทศเพื่อการจัดการ จากหน่วยการใช้ไฟฟ้า (โปรแกรม U-Cube)	2.10.4 การประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า											ผวต.ผบต.
	เป้าหมาย 20 ครั้ง	5		5		5		5	จบทำการ			ทุก กฟฟ.
	3.1 ติดตามผลการดำเนินงานการควบคุมตรวจสอบ มิเตอร์ตามใบสั่งงาน (NL1)											
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL1 (ข้อ 1.1.2 และ ข้อ 1.1.3) คะแนนระดับ 5	5		5		5		5				ผมต.ผบป. ผบต.ผบง.
	3.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์จากรายงานที่แจ้ง เข้ามาโดยพนักงานจดหน่วย (NL2)											ผมต.ผบป. ผบต.ผบง.
* รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL2 คะแนนระดับ 5	5		5		5		5				

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
4. แผนงานรักษาแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ ในเกณฑ์มาตรฐาน	4.1 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 kV ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ เป้าหมาย 4 ครั้ง	1	เพิ่มเติม กฟน.3	1		1		1				ผมต.ผบต.
	4.1.1 รายงานผลการสุ่มตรวจวัดค่าแรงดันไฟฟ้าบริเวณปลายสาย ทุกวงจรการจ่ายไฟ เป้าหมาย 4 ครั้ง	1		1		1		1				ผบป.ผกป.
	4.2 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการให้แล้วเสร็จ เป้าหมาย 100% ของ Feeder ที่แรงดันต่ำกว่ามาตรฐาน	100%		100%		100%		100%				ผบป.ผกป.
ตัวชี้วัด GIS												
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ร้อยละ 97	97		97		97		97	0.097			ผบป.ผกป.
	1.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ร้อยละ 98	98		98		98		98	0.097			ผมต.ผบต.
	1.3 ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกัน ในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ร้อยละ 97	97		97		97		97	0.097			ผบป.ผกป.

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยการบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ
4. เป้าหมาย

ระดับ 5

รอกำเป้าหมาย
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยการบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง Doing Business : World Bank
7. เป้าหมาย

ระดับ 5

รอกำเป้าหมาย

20 วันปฏิทิน

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
ตัวชี้วัด SLA												
1. แผนงานการดำเนินการจัดทำ SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ. (OM4.1)	1.3 ดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) ของ ภาค 1 เป้าหมาย รอกเกณฑ์จาก กฟผ.	รอกำเป้าหมาย							0.081			คณะทำงาน กฟผ.นว.กฟผ.
	1.4 ติดตาม/ประเมินผล/รายงานผลการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA), ระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA), SQA เป้าหมาย รอกความชัดเจนของ กรธ.		รอกำเป้าหมาย						1.017			คณะทำงาน กฟผ.นว.กฟผ.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหาอุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
1. แผนงานการดำเนินการจัดทำ SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ. (OM4.1) 1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) 2. กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟผ.	1.5 สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการกำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟผ. เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (ภายใน ก.ย. 62)	รอค่าเป้าหมาย										คณะทำงาน กฟผ.น.ว.กฟส.
	1.3 ดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) ของ ภาค 1 เป้าหมาย รวบรวมจาก กฟผ.	รอค่าเป้าหมาย						0.081				คณะทำงาน กฟผ.น.ว.กฟส.
	1.4 ติดตาม/ประเมินผล/รายงานผลการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA), ระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA), SQA เป้าหมาย รวบรวมจาก กฟผ.	รอค่าเป้าหมาย						1.017				คณะทำงาน กฟผ.น.ว.กฟส.
	1.5 สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้คณะกรรมการกำกับการดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟผ. เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง (ภายใน ก.ย. 62)	รอค่าเป้าหมาย										คณะทำงาน กฟผ.น.ว.กฟส.
ตัวชี้วัด ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก												
1. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operation Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล (OM4.2)	1.2 นำระบบการประมวลแบบไร้กระดาษ(PLMS) เข้ามาช่วยลดปริมาณการใช้กระดาษ เป้าหมาย ทุกกอง และ กฟฟ.ชั้น 1-3 ต้องประชุม/อบรมโดยใช้ระบบ PLMS ทุกครั้ง	แผนเพิ่มเติม กฟผ.3 100%		100%		100%		100%	0.022			ผบ.ท.ทุก กฟฟ.

แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		ผลสะสม	ปัญหา อุปสรรค หมายเหตุ	ผู้รับผิดชอบ
		เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
ตัวชี้วัด Doing Business : World Bank												
1. งานเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการ จากการปรับปรุงกระบวนการ	1.1 การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (กรณีไม่ต้อง ขยายเขตแรงต่ำ) ตามแนวทาง Doing Business : World Bank) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ภายใน 20 วัน	20		20		20		20				ผบค.ผบต. กฟภ.1-3,กฟส.
ตัวชี้วัด งานจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม												
1. งานสำรวจสายสื่อสารฯ และบันทึกข้อมูล ผลการสำรวจลงในระบบ TAMS	1.1 จัดทำข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. เพื่อจัดทำฐานข้อมูลในระบบ TAMS ให้ถูกต้องเป็นปัจจุบัน เป้าหมาย กฟจ.นครสวรรค์ กับ กฟส. ในสังกัด 100%	-		-		-		100%				ผธท.กบล.
2. การจัดระเบียบสายและอุปกรณ์สื่อสาร โทรคมนาคมของ กฟภ.	2.1 จัดระเบียบสายและอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคม ของ กฟภ. (Action Plan) เป้าหมาย 1 เส้นทาง	-		-		1		1				ผธท.กบล.

แผนปฏิบัติการประจำปี 2562
กพน.3 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบ การจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)
4. เป้าหมาย

ระดับ 5
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL3 และการขยายผล ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์
7. เป้าหมาย

ระดับ 5

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล หลัก/รอง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ	
1. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	1.1 การพัฒนานวัตกรรม ในระดับ TRL3 และขยายผล การทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์ เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กพผ. ระดับ 5	-	-	-	2	0.942			ผพอ.กอก.

แผนปฏิบัติการประจำปี 2562
กพน.3 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของ
ทุกระบบงาน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน
สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency
Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม
4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

60 ล้าน kWh
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐาน
อนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน
(Energy Efficiency Resources Standards : EERS)
7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล หลัก/รอง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ	
1. แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (RS1.1) - นำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (EERS) - จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	1.1 จัดสัมมนาด้านการจัดการพลังงานให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Business Matching) เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (มี.ค. และ ก.ค. 62)	1	-	1	-	0.200			ผสอ.กวาง.
	1.2 ให้คำปรึกษาด้านการจัดการพลังงาน (Walkthrough Audit) เป้าหมาย (ภายใน ก.ย. 62)	รอกำเป้าหมาย				0.036			ผสอ.กวาง.
	1.3 ตรวจวัดการใช้พลังงานและจัดทำข้อเสนอโครงการ (Detail Audit) เป้าหมาย - kWh (ภายใน ธ.ค. 62)	รอกำเป้าหมาย				0.036			ผสอ.กวาง.

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)			ผู้รวบรวม ข้อมูล หลัก/รอง
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	งบทำการ	งบลงทุน	งบอื่นๆ	
	1.4 ติดตามและตรวจวัดพิสูจน์ผลการประหยัด (Measurement, Reporting and Verification (MRV)) เป้าหมาย (ภายใน ธ.ค. 62)	รอค่าเป้าหมาย				0.036			ผสอ.กาว.
	1.5 สรุปการประเมินผลการประหยัด พลังงานที่ให้ นำเสนอผู้ใช้ไฟฟ้า ไปยัง กสพ. เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. (ภายใน ธ.ค. 62)	รอค่าเป้าหมาย							ผสอ.กาว.
	1.6 การใช้พลังงานไฟฟ้า เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	รอค่าเป้าหมาย							ผสอ.กาว.
	1.7 การใช้น้ำมันของยานพาหนะ เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	รอค่าเป้าหมาย							ผสอ.กาว.