

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายใน และภายนอกองค์กร)

7. เป้าหมาย

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
1. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ	1.2 รายงานการจัดทำระบบประกันคุณภาพงาน (QIR) ตามข้อตกลงระดับ	กพอ.สดจ	ไตรมาส 2,4	กพอ.สดจ			
งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	การให้บริการ (QA for SLA) กระบวนการ P1-P11 ภายใน ก.ย. 60	กพฟ.ในสังกัด		กพฟ.ในสังกัด			
	กพฉ.2 1 ครั้ง						
	กพอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
	กพส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
	1.3 นำเสนอการปรับปรุงกระบวนการ SLA P1 - P11 และ	กพอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กพอ.สดจ			
	แนวทางปรับปรุงกระบวนการให้บริการ ปีละ 1 ครั้ง ภายใน	กพฟ.ในสังกัด		กพฟ.ในสังกัด			
	ร.ค.2560 ต่อคณะกรรมการกำกับการดำเนินงานระบบ						
	ประกันคุณภาพบริการ กพภ. กพฉ.1 - 3 อย่างน้อย กพข.						
	ละ 1 กระบวนการ						
	กพฉ.2 1 กระบวนการ						
	กพอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
	กพส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
	1.4 รายงานผลการดำเนินงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	กพอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กพอ.สดจ			
	กระบวนการ P1-P11	กพฟ.ในสังกัด		กพฟ.ในสังกัด			
	กพฉ.2 ร้อยละ 98 รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นเดือน						
	กพอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
	กพส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กพฉ.2						
2. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่า	2.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน(Guaranteed Standard)	กพอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กพอ.สดจ			
มาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (นอกเขตชุมชน) , P9 และ P10	กพฟ.ในสังกัด		กพฟ.ในสังกัด			
	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ให้บริการเร็วกว่ามาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 100						
	ของจำนวนลูกค้าที่มาใช้บริการ						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560 (ฉบับทบทวน)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร)
4. เป้าหมาย
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98
-ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
-ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน
7. เป้าหมาย
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
4. แผนปรับปรุงการบริหารพัสดุ	4.1 เร่งรัดนำพัสดุดังกล่าวคืนไม่เคลื่อนไหวล่าช้าไปใช้งานทดแทนใช้งาน	กฟอ.สตจ.	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	และหรือจำหน่ายออกจากบัญชี	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
					-	-	-
	กฟฉ.2 ร้อยละ 30 ของมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหว				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
5. แผนงานบริหารกำไรให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร	5.1 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))	กฟอ.สตจ.	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	ทุกโครงการ ในส่วนที่เกิดขึ้นก่อนปี 2559 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน -	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)						
					-	-	-
	กฟฉ.2 100 %				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
5. แผนงานบริหารทำให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร (ต่อ)	5.2 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน)) ทุกโครงการในส่วนที่เกิดขึ้นในปี 2559 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 80% (ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
					-	-	-
	กฟฉ.2 80 %				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	5.3 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน)) ทุกโครงการในส่วนที่เกิดขึ้นในปี 2560 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 60% (ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
					-	-	-
	กฟฉ.2 60 %				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560 (ฉบับทบทวน)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ ประสิทธิภาพและทั่วถึง

คุณภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

12 เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

12 เมืองใหญ่

4. เป้าหมาย

- ต่ำกว่า 5.06 ครั้ง/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 1.705 ครั้ง/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 150.78 นาที/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 25.95 นาที/ราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3 เมืองใหญ่

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3 เมืองใหญ่

7. เป้าหมาย

- ต่ำกว่า 4.73 ครั้ง/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 1.448 ครั้ง/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 125.88 นาที/ราย/ปี

- ต่ำกว่า 21.053 นาที/ราย/ปี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	6.1 เพิ่มตัวชี้วัดด้านความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงานของเซอร์กิตเบรกเกอร์	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	(ให้ทุกเขตมีแนวทางปฏิบัติเดียวกัน กฟฉ.3 เป็นเจ้าภาพ)						
	กฟฉ.2 1 ตัวชี้วัด						
	กฟอ.สตจ. ไม่มี						
	กฟส.กฉ. ไม่มี						
	6.2 ขยายผลนวัตกรรมแจ้งจุดบกพร่องในระบบไฟฟ้าผ่าน Application บนมือถือ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	(ของ กฟฉ.3)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผน กฟฉ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผน กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.2.1 จัดประชุมชี้แจงการใช้นวัตกรรมแจ้งจุดเสี่ยงในระบบไฟฟ้าผ่าน Application บนมือถือให้กับ หม.ปบ. และ หม.กป. (กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.) ภายในไตรมาส 1						
	กฟผ.2 1 ครั้ง						
	กฟอ.สดจ.ปฏิบัติตามแผน กฟผ.2						
	กฟส.กณ. ปฏิบัติตามแผน กฟผ.2						
	6.2.2 ความสำเร็จในการแก้ไขจุดบกพร่องที่ได้รับแจ้ง(ผ่านทาง Application บนมือถือ ของ กฟผ.3) ของจำนวนเหตุการณ์ที่ได้รับแจ้งทั้งหมด (ภายในไตรมาสที่ตรวจพบ)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-3	กฟอ.สดจ.			
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สดจ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90						
	กฟส.กณ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90						
	6.2.3 จำนวนพนักงานที่ลงทะเบียนในระบบฯ(Application บนมือถือ ของ กฟผ.3) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-3	กฟอ.สดจ.			
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สดจ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70						
	กฟส.กณ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70						
	6.3 บริหารจัดการการตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า ตามหลักกฎหมาย ให้ทีมงาน ตัดต้นไม้ กฟฟ.ชั้น 1-3 ตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ภายใต้การกำกับดูแล ของ "รุกขกร" ตามนโยบาย ผวก.	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-3	กฟอ.สดจ.			
	6.3.1 ขยายผลการบริหารจัดการการตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้าตามหลักกฎหมาย โดยจัดให้มีให้ทีมงานตัดต้นไม้พร้อมเครื่องมือ ประจำทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 และผู้รับจ้างตัดต้นไม้	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
					-	-	-
	กฟผ.2 14 กฟฟ.				-	-	-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติงานตามแผน กฟผ.2				-	-	-
	กฟส.กณ. ปฏิบัติงานตามแผน กฟผ.2				-	-	-
	6.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางที่ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพ	กฟอ.สดจ.	ไตรมาส 1-3	กฟอ.สดจ.			
	ที่สวยงาม ในเขตชุมชน และ บริเวณที่มีความสำคัญ เช่น สถานที่ท่องเที่ยว□	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม.						
	กฟผ.2 14 กฟฟ. ละ 5 กม.						
	กฟอ.สดจ. 5 กม.						
	กฟส.กณ. - กม.						
	6.3.3 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟอ.สดจ.	ไตรมาส 1-3	กฟอ.สดจ.			
	ตามหลักภูมิสถาปัตย์(ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	ตามปริมาณงานในข้อ 6.3.2 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
					-	-	-
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส				-	-	-
	กฟอ.สดจ. รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส						
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.4 เร่งรัดตัดต้นไม้ใกล้แนวสายส่งและระบบจำหน่ายแรงสูง โดยมี	กฟอ.สดจ.	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
	เป้าหมายการเบิกจ่ายค่าจ้างเหมา 50% ของงบประมาณ ภายในไตรมาส 2	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	และ 100% ภายในไตรมาส 4						
	กฟผ.2 ร้อยละ 50 ภายในไตรมาส 2 และร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 4				-	-	-
	กฟอ.สดจ. ร้อยละ 50 ภายในไตรมาส 2 และร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 4				-	-	-
	กฟส.กณ. ร้อยละ 50 ภายในไตรมาส 2 และร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 4						
	6.5 เร่งรัดปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดหน่วยสูญเสีย	กฟอ.สดจ.	ไตรมาส 1	กฟอ.สดจ.			
	โดยการขยายผลนวัตกรรมที่ใช้ในการตรวจหาจุดที่คาดว่าจะมีปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	ในระบบจำหน่ายแรงต่ำ (พิจารณาขออนุมัติขยายผลและกำหนดวิธีปฏิบัติ						
	โดยคณะทำงานเพิ่มประสิทธิภาพการป้องกันปัญหาไฟตกของ ภาค2)						
	6.5.1 จัดประชุมชี้แจงการใช้มาตรการวิเคราะห์แรงดันไฟฟ้าตกในระบบจำหน่าย						
	แรงต่ำให้กับ หม.ปบ. และ หม.กป. (กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.)						
	โดยวิทยากรจาก กฟผ.3						
	กฟผ.2 1 ครั้ง						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.5.2 ใช้นวัตกรรมตรวจสอบหาจุดที่คาดว่าจะมีปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกในระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงทุกเครื่อง□	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1	กฟอ.สดจ			
	กฟผ.2 ทุกเครื่อง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	6.5.3 ตรวจสอบแรงดันไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลง ที่คาดว่าจะมีปัญหาไฟตก (จากรายงานการตรวจสอบในข้อ 6.5.2)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-2	กฟอ.สดจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 ทุกเครื่อง						
	(รายงานจำนวนที่ตรวจสอบได้และจำนวนที่พบปัญหาไฟตก)□						
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	6.5.4 สํารวจออกแบบประมาณการขออนุมัติปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่มีปัญหาไฟตกเกินกว่าร้อยละ 10 ของแรงดันพิกัด (ตามลำดับความเร่งด่วน)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ			
	Note: ชื่องานปรับปรุงต้องระบุร้อยละของแรงดันไฟฟ้าตกไว้ในชื่องานด้วย	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	เพื่อใช้ในการประกอบการพิจารณาความเร่งด่วนในการจัดสรรงบประมาณและดำเนินการก่อสร้าง						
	กฟผ.2 ร้อยละ 100 ของจำนวนงานที่มีปัญหาไฟตกทั้งหมด						
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	6.5.5 ดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่มีปัญหาไฟตก เกินกว่าร้อยละ 10 ของแรงดันพิกัด (จากข้อมูลตามข้อ 6.5.4) ตามลำดับความเร่งด่วน	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส						
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.6 สำรองออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแชนไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกัน ความเสียหายจากวาทภัย ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-2	กฟอ.สตจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-
	กฟอ.สตจ. รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส						
	กฟส.กฉ. รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส						
	6.7 เร่งรัดการดำเนินงานตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้ารองรับพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ จังหวัดหนองคายและจังหวัดมุกดาหาร โดยก่อสร้างเสริมและปรับปรุงระบบจำหน่าย ไฟฟ้า (โครงการเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 1)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 40.00 วงจร.กม.						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
	6.8 โครงการพัฒนาขีดความสามารถของ กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการแก้ไข	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 2	กฟอ.สตจ			
	กระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
	กฟส.กฉ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
	6.8.1 พิจารณากำหนดขีดความสามารถของทีมก่อสร้างจาก กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการ แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่งกรณีต่างๆ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 2	กฟอ.สตจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.1 -				-	-	-
	กฟฉ.2 -				-	-	-
	กฟฉ.3 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.8.2 จัดตั้งทีมงานแก้ไขสายส่ง 115 kV	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 2	กฟอ.สตจ			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบทำการ	(2) งบลงทุน	รวม
	โดยกำหนด กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีความพร้อม(คน, ยานพาหนะ, เครื่องมือ) กฟช.ละ 2 ทีม	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 2 กฟฟ.						-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	6.8.3 จัดฝึกอบรม และดำเนินการตามโครงการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 3-4	กฟอ.สดจ			
	(แก้ไขเบื้องต้น) ให้กับทีมงานตามข้อ 6.8.2□	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
							-
	กฟฉ.2 1 ครั้ง				-	-	-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						-
7. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า	7.1 ตรวจสอบและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า (Big Patrolling) รายงานผลการดำเนินงาน						
	เป็นรายไตรมาส						
	7.1.1 ระบบสายส่ง	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			-
	กฟฉ.2 100%						-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ			
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2				-	-	-
	7.1.3 หม้อแปลงรวมถึงระบบจำหน่ายแรงต่ำ และมิเตอร์ ในเขตเทศบาล	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			-
	กฟฉ.2 100%				-	-	-
	กฟอ.สดจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						-
7. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า	7.2 ทบทวนและปรับปรุงการรับแจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง เพื่อลดปัญหาความไม่	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 2	กฟอ.สดจ			
(ต่อ)	พึงพอใจของลูกค้ากรณีเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ ไม่สามารถติดต่อได้หรือติดต่อได้ยาก	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	(จากผลการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟภ.)						
	xonumti รพภ.(ภ2) ภายในไตรมาส 2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) งบประมาณ	(2) งบลงทุน	รวม
	ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2						
	กฟผ.2 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	7.3 ทบทวนและปรับปรุงการแจ้งข้อมูลปัญหา สาเหตุ ระยะเวลาดำเนินการ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 2	กฟอ.สตจ			
	แก่กระแสไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ ผู้ใช้ไฟกลุ่มอุตสาหกรรม (จากผลการสำรวจเพื่อ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	การเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟผ.) ขออนุมัติ รพค.(ก2) ภายในไตรมาส 2						
	ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2						
	กฟผ.2 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
8. แผนเพิ่มคุณภาพอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	8.1 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้า (Recloser)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ			
	(100% ของจำนวนติดตั้งทั้งหมด)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 375 ชุด				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	8.2 ลดจำนวนการชำรุดของอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้า (Recloser)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด	-	-	-
	กฟผ.2 ลดลง 10% ของจำนวนที่ชำรุดในปี 2559				-	-	-
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ ประสิทธิภาพและทั่วถึง

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหนายไ 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถ

คำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
11. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
(แผนดำเนินงานปี 60 พวก. ข้อS2.3	11.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ติดตั้งเกิน 15 ปีขึ้นไป (กฟฉ.2 ประมาณ 700000 เครื่อง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
Operational Excellence)	(สับเปลี่ยน 20% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งเกิน15ปี)						
	(ผลปี 59 = 88,953 เครื่อง) (อายุเกิน 25 ปี)				-	-	-
	กฟฉ.2 124,803 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ. 4,340 เครื่อง						
	กฟส.กฉ. 1,860 เครื่อง						
	รวม 6,200 เครื่อง						
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี ของมิเตอร์	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
	ประเภทบ้านอยู่อาศัย	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 723,334 เครื่อง				-	-	-
	ตรวจสอบปีละ 34% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งในปัจจุบัน ประกอบด้วย				-	-	-
	1) การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ				-	-	-
	2) รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติทุกกรณี(0 หน่วย,หน่วยผิดปกติ,ย้าหน่วย)				-	-	-
	3) การสับเปลี่ยนมิเตอร์ทุกกรณี						
	4) กลุ่มผู้ใช้ไฟร้องขอ						
	กฟอ.สดจ. 24,681 เครื่อง						
	กฟส.กฉ. 10,577 เครื่อง						
	รวม 35,258 เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.3 ตรวจสอบและสับเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด (รหัส 06 ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
	ให้ได้ 100% ก่อนรอบการจดหน่วยถัดไป	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
					-	-	-
					-	-	-
	กฟอ.สดจ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, สับเปลี่ยนแล้ว จำนวน.....เครื่อง				-	-	-
	กฟส.กฉ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, สับเปลี่ยนแล้ว จำนวน.....เครื่อง				-	-	-

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.4 ตรวจสอบมิเตอร์กลุ่มเสี่ยงละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง (จำนวนกลุ่มเสี่ยง เช่น โรงน้ำแข็ง โรงโมหิน โรงสีข้าว อพาร์ทเมนต์ ร้านเกมส์ สถาบันเทিং +ผู้ใช้ไฟที่มีประวัติการละเมิด + หน่วยลดลงผิดปกติมากกว่า 50%)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 1,200 เครื่อง				-	-	-
	กฟอ.สดจ. 28 เครื่อง				-	-	-
	กฟส.กฉ. 12 เครื่อง				-	-	-
	รวม 40 เครื่อง						
	11.5 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟสาธารณะทุกเครื่อง (จำนวนมิเตอร์ติดตั้งของปีก่อน)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
	- มิเตอร์ไฟทางหลวง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 2,701 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ. 69 เครื่อง						
	กฟส.กฉ. 29 เครื่อง						
	รวม 98 เครื่อง						
	- มิเตอร์ไฟสาธารณะหน่วยงานท้องถิ่น	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
	กฟฉ.2 12,663 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ. 473 เครื่อง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟส.กฉ. 203 เครื่อง						
	รวม 676 เครื่อง						
	- สำรวจไฟสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์ (ต่อตรงเหมาจ่าย โดยตรวจนับจำนวน ดวงโคมที่เพิ่มขึ้นเข้าระบบบิลลิละ 1 ครั้ง)	กฟอ.สดจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สดจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 สำรวจและนำเข้าระบบให้เป็นปัจจุบัน						
	กฟอ.สดจ. 464 เครื่อง						
	กฟส.กฉ. 0 เครื่อง						
	รวม 464 เครื่อง						
	หมายเหตุ : 1.นำผลปี 2559 เป็นค่าตั้งต้น						
	2.กฟฉ.1-3 รายงานผลทุกเดือน						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.6 ปรับปรุงมิเตอร์คว่ำเอียง (ทุกเครื่องที่ตรวจพบ ให้ได้ 100%)						
	จาก U-cube						
	กฟอ.สดจ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ปรับปรุง จำนวน.....เครื่อง						
	กฟส.กณ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ปรับปรุง จำนวน.....เครื่อง						
	11.7 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง						
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.2 60 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ. 4 เครื่อง						
	กฟส.กณ. 0 เครื่อง						
	รวม 4 เครื่อง						
	11.8 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุذبซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง						
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.2 48 ราย						
	กฟอ.สดจ. 5 ราย						
	กฟส.กณ. 1 ราย						
	รวม 6 ราย						
	11.9 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT แรงสูง						
	ที่หน้างาน ทุกเครื่อง						
	กฟฉ.2 3,788 เครื่อง						
	กฟอ.สดจ. 104 เครื่อง						
	กฟส.กณ. 44 เครื่อง						
	รวม 148 เครื่อง						
	11.10 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง						
	ที่ได้รับการแจ้งเตือนให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	กฟอ.สตจ. 100% ได้รับแจ้ง จำนวน.....เครื่อง, ตรวจสอบ/แก้ไขภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
	กฟส.กณ. 100% ได้รับแจ้ง จำนวน.....เครื่อง, ตรวจสอบ/แก้ไขภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.11 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	ปีละ 1 ครั้ง (สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 1,047 เครื่อง						
	กฟอ.สตจ. 24 เครื่อง						
	กฟส.กณ. 10 เครื่อง						
	รวม 34 เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.12 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 6,029 เครื่อง						
	กฟอ.สตจ. 120 เครื่อง						
	กฟส.กณ. 52 เครื่อง						
	รวม 172 เครื่อง						
	11.13 เร่งรัดนำข้อมูลมิเตอร์ติดตั้งใหม่,สับเปลี่ยนที่ยังไม่บันทึกข้อมูล เข้าระบบ SAP						
	ภายใน 30 วันนับจากวันตรวจพบ ให้ได้ 100% (ตรวจสอบจากโปรแกรม Smart Data						
	อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง)						
	กฟอ.สตจ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
	กฟส.กณ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.14 เปลี่ยนหน่วย/ปรับปรุงหน่วย การใช้ไฟกรณีที่ตรวจพบหน่วยการใช้	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	ไฟผิดปกติ/มิเตอร์ชำรุด/มิเตอร์ละเมิด ภายใน 30 วัน ให้ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	- มิเตอร์หน่วยการใช้ไฟผิดปกติ (เช่น จดหน่วยไม่ถูกต้อง)						
	(ระเบียบการปรับปรุงหน่วยใหม่) / update						
	กฟอ.สตจ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
	กฟส.กณ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
	- มิเตอร์ชำรุด						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
						(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	กฟอ.สดจ.	100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
	กฟส.กณ.	100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
	- มิเตอร์ละเมิด						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)			ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	กฟอ.สตจ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง			กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟส.กฉ. 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.15 ประชาสัมพันธ์ให้หน่วยงานองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ขอขยายเขตและ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	ติดตั้งถังมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (กรณีดวงโคมไม่ผ่านมิเตอร์) อปท.ทุกแห่ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 ประชาสัมพันธ์ให้ อปท. ในพื้นที่ทุกแห่ง						
	อปท.ทั้งหมด จำนวนแห่ง, ตอบรับการขยายเขต จำนวน.....แห่ง						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. จบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.16 สำรวจ ออกแบบ ประมาณการ ขยายเขตไฟฟ้าสาธารณะ และแจ้งค่าใช้จ่ายให้ องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อขยายเขตฯ ติดตั้งมิเตอร์ พร้อมกับนำดวงโคมต่อ ตรงเข้าระบบ (สายดับ)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	กฟฉ.2 จำนวน 703 งาน รวม 7030 ดวงโคม (5%ของหมู่บ้านในพื้นที่รับผิดชอบ)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.17 จัดอบรมให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องและตัวแทนจดหน่วยพร้อมแจ้ง ให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบมิเตอร์และการอ่านหน่วยตามระเบียบ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	คู่มือวิธีปฏิบัติ อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 164 คน						
	วันที่ 1 ตัวแทนจดหน่วย @2 คน ,ผบป.,ผบง @1 คน = 123 คน จัด 1 วัน						
	วันที่ 2 ผมต. กฟฟ.1-3 @2 คน , กฟส. @ 1 คน = 41 คน จัด 2 วัน						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
12. Technical Loss (ต่อ)	12.1 งาน Balance Load	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	12.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	เกิน 10% ขึ้นไป **(พิตเตอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)						
	กฟฉ.2 5 Feeder						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
12. Technical Loss (ต่อ)	12.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 6 Feeder						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
12. Technical Loss (ต่อ)	12.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง (ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 เป้าหมาย จำนวน 500 เครื่อง, ผลดำเนินการ จำนวน.....เครื่อง						
	กฟอ.สตจ เป้าหมาย จำนวน 55 เครื่อง						
	12.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	12.2.1 ก่อสร้างปรับปรุง/เพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง (kVA.)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 15,000						
	กฟอ.สตจ 4,940 kVA						
	12.2.2 ปรับปรุง/ก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	กฟผ.2 150 วงจร-กม.	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟอ.สตจ 4 วงจร-กม.						
	12.2.3 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสียของ ระบบจำหน่ายเป็นหลัก (ต้นทุนค่าซื้อไฟเป็นรอง)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	กฟฟ.ในสังกัด			กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 5 ฟีดเดอร์						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						
	12.2.4 ปรับปรุง/เสริมระบบจำหน่ายแรงต่ำ						
	กฟผ.2 200 วงจร-กม.						
	กฟอ.สตจ 14 วงจร-กม.						
	12.2.5 เร่งรัดตัดจ่ายงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	กฟฟ.ในสังกัด			กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟผ.2 ก่อสร้างแล้วเสร็จ(ผ่านมาตรฐาน)..... งาน, นำเข้าใช้งานตามกำหนด จำนวน.....งาน						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟผ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม

[illegible]

[illegible]

(Strategic Objective)

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่วย 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

4. เป้าหมาย

7. เป้าหมาย

ในฐานะข้อมูลระบบ GIS

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560 (ฉบับทบทวน)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า คิวเรือน

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
15. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานประจำปี 2560	15.1 การขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
	เป้าหมาย : ขยายเขตให้หมู่บ้านมีไฟฟ้าใช้ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 จำนวนทั้งหมด.....หมู่บ้าน, มีไฟฟ้าใช้แล้ว.....หมู่บ้าน						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
16. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร	16.1 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
(แผนการดำเนินการ ปี 60 ผวก. : S1.2	กฟฉ.2 2,262 คิวเรือน				-	-	-
(แผนดำเนินงานปี 60 ผวก. ข้อS4.2 Towards Sustainable CSR)							
	16.2 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟฟ.ในสังกัด			
	กฟฉ.2 61 คิวเรือน				-	-	-
	ผวธ.(ก2) สรุปรายงานผลภายใน 45 วัน หลังสิ้นไตรมาส						
	กฟอ.สตจ. ปฏิบัติตามแผนงานของ กฟฉ.2						
16. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร (ต่อ)	16.3 ปรับปรุงฐานข้อมูลครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้เป็นปัจจุบัน	กฟอ.สตจ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.สตจ.			

[illegible]