

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟผ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Lev ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายใน และภายนอกองค์กร)

-ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Lev ไม่น้อยกว่าร้อยละ

Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายใน และภายนอกองค์กร)

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 งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	1.1 จัดทำรายงานผลการดำเนินงานระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	กระบวนการแก่กระแสไฟฟ้าขัดข้อง (P2) ของ กฟผ.น่าน	ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			
		กฟผ.ศก.					
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กบส.			
				กฟผ.1-3			
	ศก. รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส			ผบค. , ผปบ.			
1. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)	1.2 รายงานการจัดทำระบบประกันคุณภาพงาน (QIR) ตามข้อตกลงระดับ	หน่วยงาน	ไตรมาส 2,4	กฟผ.1-2-3			
	การให้บริการ (QA for SLA) กระบวนการ P1-P11 ภายใน ก.ย. 60	ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			
		กฟผ.1-2-3					
	กฟผ.2 1 ครั้ง		คณะทำงาน QA for SLA กฟผ.2				
				กบส.			

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560
กฟ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ
โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Lev Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (ทั้ง SLA ภายในและ
ภายนอกองค์กร)

-ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย

ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98

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 เปรียบเทียบพัสดุคงคลังไม่เคลื่อนไหวแล้วส่งไปใช้งานตัดแปลงใช้งาน	หน่วยงาน		กฟด.1-2-3			
	และหรือจำหน่ายออกจากบัญชี	ในสังกัด		ฟวธ.(ก2)			
		กฟจ.สก.			-	-	-
	กฟด.2 ร้อยละ 30 ของมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหว			กบญ.	-	-	-
				กฟฟ.1-3	-	-	-
				ผกส. , ผปบ.	-	-	-
				ผกป.			
5. แผนงานบริหารกำไรให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร	5.1 เปรียบเทียบการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟด.1-2-3			
	ทุกโครงการ ในส่วนที่เกิดขึ้นก่อนปี 2559 ให้ได้ 100% (ยกเว้นงานที่ดิน -	ในสังกัด		ฟวธ.(ก2)			
	หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)	กฟจ.สก.					
				กกค.	-	-	-
	กฟด.2 100 %			กฟฟ.1-3	-	-	-
				กฟส.	-	-	-
				ผกส. , ผปบ.	-	-	-
				ผกป.			

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))	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ทุกโครงการในส่วนที่เกิดขึ้นในปี 2559 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 80%	ในสังกัด		ฟวธ.(ก2)			
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)	กฟฉ.สก.					
				กฟค.	-	-	-
	กฟฉ.2 80 %			กฟฟ.1-3	-	-	-
				กฟส.	-	-	-
				ผกส. , ผปป.	-	-	-
				ผกป.			
	5.3 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2(ยกเลิกงาน))	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ทุกโครงการในส่วนที่เกิดขึ้นในปี 2560 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 60%	ในสังกัด		ฟวธ.(ก2)			
	(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)	กฟฉ.สก.					
				กฟค.	-	-	-
	กฟฉ.2 60 %			กฟฟ.1-3	-	-	-
				กฟส.	-	-	-
				ผกส. , ผปป.	-	-	-
				ผกป.			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟจ.ศรีสะเกษ

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

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
3 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

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)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงานของเซอร์กิตเบรกเกอร์	ในสังกัด		คณะทำงาน			
	(ให้ทุกเขตมีแนวทางปฏิบัติเดียวกัน กฟฉ.3 เป็นเจ้าภาพ)	กฟจ.ศก.					
				กปบ.			
	กฟฉ.2 1 ตัวชี้วัด			กบข.			
				กฟฟ.1-3			
				ผปบ.			
	6.2 ขยายผลนวัตกรรมแจ้งจุดบกพร่องในระบบไฟฟ้าผ่าน Application บนมือถือ	หน่วยงาน	ไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3			
	(ของ กฟฉ.3)	ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			
	6.2.1 จัดประชุมชี้แจงการใช้นวัตกรรมแจ้งจุดเสี่ยงในระบบไฟฟ้าผ่าน	กฟจ.ศก.					
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	Application บนมือถือให้กับ หม.ปบ. และ หม.กป. (กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.)						
	ภายในไตรมาส 1			กบข.			
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			กฟฟ.1-3			
				กฟส.			
				ผปบ.ผกป.			
	6.2.2 ความสำเร็จในการแก้ไขจุดบกพร่องที่ได้รับแจ้ง(ผ่านทาง Application	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-3	กฟฉ.1-2-3			
	บนมือถือ ของ กฟฉ.3) ของจำนวนเหตุการณ์ที่ได้รับแจ้งทั้งหมด	ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			

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
	(ภายในไตรมาสที่ตรวจพบ)	กฟผ.1-2-3					
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90			กบข.			
	ศก.						
	6.2.3 จำนวนพนักงานที่ลงทะเบียนในระบบฯ(Application บนมือถือ ของ กฟผ.3)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1	กฟผ.1-2-3			
	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 ของจำนวนพนักงานทั้งหมด□	ในสังกัด		ฝวธ.(ก2)			
		กฟจ.ศก.					
	กฟผ.2 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70			กบข.			
	ศก. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70			กฟฟ.1-3			
	กฟส.อพ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70			กฟส.			
	กฟส.ขข. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70			ผบ.ผกป.			
	กฟส.รศ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70			ทุกหน่วยงาน			
	กฟส.กร. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70						
	6.3 บริหารจัดการการตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า ตามหลักกฎหมาย ให้ทีมงาน	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-3	กฟผ.1-2-3			
	ตัดต้นไม้ กฟฟ.ชั้น 1-3 ตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ภายใต้การกำกับดูแล	ในสังกัด		ฝวธ.(ก2)			
	ของ "รุกขกร" ตามนโยบาย ผวก.	กฟจ.ศก.					
	6.3.1 ขยายผลการบริหารจัดการการตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้าตามหลักกฎหมาย						
	โดยจัดให้มีทีมงานตัดต้นไม้พร้อมเครื่องมือ ประจำทุก กฟฟ.ชั้น 1-3						
	และผู้รับจ้างตัดต้นไม้						
		ก.			-	-	-
	กฟผ.2 14 กฟฟ.			กบข.	-	-	-
				กฟฟ.1-3	-	-	-
				ผบ.	-	-	-
	6.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางที่ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพ	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-3	กฟผ.1-2-3			
	ที่สวยงาม ในเขตชุมชน และ บริเวณที่มีความสำคัญ เช่น สถานที่ท่องเที่ยว□	ในสังกัด		ฝวธ.(ก2)			
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม.	กฟจ.ศก.					
	กฟผ.2 14 กฟฟ. ละ 5 กม.			กบข.			
				กฟฟ.1-3			
	ศก. 5 กม.			ผบ.			

[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
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.4 เร่งรัดติดตั้งไม้ไผ่แนวสายส่งและระบบจำหน่ายแรงสูง โดยมีเป้าหมายการเบิกจ่ายค่าจ้างเหมา 50% ของงบประมาณ ภายในไตรมาส 2 และ 100% ภายในไตรมาส 4	หน่วยงาน ในสังกัด กฟจ.ศก.	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 ร้อยละ 50 ภายในไตรมาส 2 และร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 4			กบษ. กฟฟ.1-3	-	-	-
	ศก. ร้อยละ 50 ภายในไตรมาส 2 และร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 4			สบป.			
	6.5 เร่งรัดปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดหน่วยสูญเสียโดยการขยายผลนวัตกรรมที่ใช้ในการตรวจหาจุดที่คาดว่าจะมีปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกในระบบจำหน่ายแรงต่ำ (พิจารณาขออนุมัติขยายผลและกำหนดวิธีปฏิบัติโดยคณะกรรมการเพิ่มประสิทธิภาพการป้องกันปัญหาไฟตกของ ภาค2)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟจ.ศก.	ไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)			
	6.5.1 จัดประชุมชี้แจงการใช้นวัตกรรมวิเคราะห์แรงดันไฟฟ้าตกในระบบจำหน่ายแรงต่ำให้กับ สบ.ปบ. และ หม.กป. (กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.)						
	โดยวิทยากรจาก กฟฉ.3						
	กฟฉ.2 1 ครั้ง			กวว. กฟฟ.1-3,กฟส.			
				สบป.สกป.			
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.5.2 ใช้นวัตกรรมตรวจสอบหาจุดที่คาดว่าจะมีปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกในระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลงทุกเครื่อง	หน่วยงาน ในสังกัด กฟจ.ศก.	ไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 ทุกเครื่อง			กวว. กฟฟ.1-3,กฟส.			
				กฟย. สบป.สกป.			
	6.5.3 ตรวจวัดแรงดันไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำของหม้อแปลง ที่คาดว่าจะมีปัญหาไฟตก (จากรายงานการตรวจสอบในข้อ 6.5.2)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟจ.ศก.	ไตรมาส 1-2	กฟฉ.1-2-3 ฝวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 ทุกเครื่อง			กวว.			

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. จปประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1) จบทำการ	(2) จบลงทุน	รวม
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.5.5 ดำเนินการก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่มีปัญหาไฟตก เกินกว่าร้อยละ 10 ของแรงดันพิกัด (จากข้อมูลตามข้อ 6.5.4) ตามลำดับความเร่งด่วน	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		ฝวธ.(ก2)			
		กฟจ.ศก.		กกค.			
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส			กวว.			
				กฟฟ.1-3,กฟส.			
				ผบ.ผกป.			
	6.6 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกัน	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-2	กฟผ.1-2-3			
	ความเสียหายจากवादภัย ดำเนินการทุกจุดในไลน่ที่มีความเสี่ยง ภายในไตรมาส 1	ในสังกัด		ฝวธ.(ก2)			
	หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2	กฟจ.ศก.					
	กฟผ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กบข.	-	-	-
				กวว.สนับสนุน			
	ศก. รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นเดือนไตรมาส			กฟฟ.1-3			
				กฟส.			
				ผบ.ผกป.			
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.7 เร่งรัดการดำเนินงานตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้ารองรับพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	จังหวัดหนองคายและจังหวัดมุกดาหาร โดยก่อสร้างเสริมและปรับปรุงระบบจำหน่าย	ในสังกัด					
	ไฟฟ้า (โครงการเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 1)	กฟผ.1-2		กวว.			
				กกค.			

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 40.00 วงจร.กม.			กฟผ.มท.			
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.8 โครงการพัฒนาขีดความสามารถของ กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการแก้ไข□	ผวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ผวธ.(ก2)			
	กระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง			คณะทำงานฯ			
	6.8.1 พิจารณากำหนดขีดความสามารถของทึมก่อสร้างจาก กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการ		รฟ.ปบ.ฉ.2 (ส) ประธานฯ				
	แก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่งกรณีต่างๆ						
	กฟผ.1 -				-	-	-
	กฟผ.2 -				-	-	-
	กฟผ.3 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2				-	-	-
	6.8.2 จัดตั้งทีมงานแก้ไขสายส่ง 115 kV	หน่วยงาน	ไตรมาส 2	กฟผ.1-2-3			
	โดยกำหนด กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีความพร้อม(คน, ยานพาหนะ, เครื่องมือ) กฟผ.ละ 2 ฝ	ในสังกัด		คณะทำงานฯ			
		กฟผ.1-2-3	รฟ.ปบ.ฉ.2 (ส) ประธานฯ				-
	กฟผ.2 2 กฟฟ.			กกค.	-	-	-
				กฟผ.รจ.,มค.			-
							-
6. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า(ต่อ)	6.8.3 จัดฝึกอบรม และดำเนินการตามโครงการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง	หน่วยงาน	ไตรมาส 3-4	กฟผ.1-2-3			
	(แก้ไขเบื้องต้น) ให้กับทีมงานตามข้อ 6.8.2□	ในสังกัด		คณะทำงานฯ			
		กฟผ.1-2-3	รฟ.ปบ.ฉ.2 (ส) ประธานฯ				-
	กฟผ.2 1 ครั้ง			กปบ.	-	-	-
				กบษ.			-
				กกค.			-

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
7. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า	7.1 ตรวจสอบและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า (Big Patrolling) รายงานผลการดำเนินงาน						
	เป็นรายไตรมาส						
	7.1.1 ระบบสายส่ง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบข.			-
	กฟผ.2 100%	กฟผ.1-2-3					-
					-	-	-
							-
	7.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบข.			-
	กฟผ.2 100%	กฟผ.1-2-3			-	-	-
							-
							-
	7.1.3 หม้อแปลงรวมถึงระบบจำหน่ายแรงต่ำ และมิเตอร์ ในเขตเทศบาล	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบข.			-
	กฟผ.2 100%	กฟผ.1-2-3			-	-	-
							-
							-
7. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า (ต่อ)	7.2 ทบทวนและปรับปรุงการรับแจ้งกระแสไฟฟ้าขัดข้อง เพื่อลดปัญหาความไม่ พึงพอใจของลูกค้านิติเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ ไม่สามารถติดต่อได้หรือติดต่อได้ยาก (จากผลการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟผ.)	ฟวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ฟวธ.(ก2) คณะทำงานฯ			
	ขออนุมัติ รพค.(ก2) ภายในไตรมาส 2						
	ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2						
	กฟผ.2 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2						
	7.3 ทบทวนและปรับปรุงการแจ้งข้อมูลปัญหา สาเหตุ ระยะเวลาดำเนินการ	ฟวธ.(ก2)	ไตรมาส 2	ฟวธ.(ก2)			
	แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ ผู้ใช้ไฟกลุ่มอุตสาหกรรม (จากผลการสำรวจเพื่อ การเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดของ กฟผ.) ขออนุมัติ รพค.(ก2) ภายในไตรมาส 2			คณะทำงานฯ			
	ดำเนินการโดยคณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 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
	กฟฉ.2 -				-	-	-
	ภาค 2 ภายในไตรมาส 2						
8. แผนเพิ่มคุณภาพอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	8.1 ตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้า (Recloser)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	(100% ของจำนวนติดตั้งทั้งหมด)	ในสังกัด					
		กฟฉ.1-2-3					
	กฟฉ.2 375 ชุด			กบษ.	-	-	-
	8.2 ลดจำนวนการชำรุดของอุปกรณ์ป้องกันระบบไฟฟ้า (Recloser)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
		ในสังกัด					
	กฟฉ.2 ลดลง 10% ของจำนวนที่ชำรุดในปี 2559	กฟฉ.1-2-3		กบษ.			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถ

คำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

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
9. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานประจำปี 2560	9.1 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	เป้าหมาย : ลดหน่วยสูญเสียให้ได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 2 จากปี 2559			ในสังกัด					
	ดำเนินกิจกรรมตามแผนปฏิบัติจำนวน 28 กิจกรรม			กฟฉ.1-2-3					
	ปี 2559 (100%) ปี 2560 (98%)								
	กฟฉ.2	8.19	8.03						
	ศก.	8.82	8.64						
10. ข้อเสนอการ รพค.(ก2)	10.1 ศึกษา/วิเคราะห์หน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย 22 kv โดยใช้โปรแกรม U-Cube			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	และหาวิธีการแก้ไข			ในสังกัด					
				กฟฉ.1-2-3					
	เป้าหมาย : อย่างน้อย กฟข.ละ 1 ฟิดเดอร์ ภายในไตรมาส 2/2560								
	กฟฉ.2	ระบุชื่อฟิดเดอร์,สถานีไฟฟ้า และรายงานผลการวิเคราะห์							
11. Non-Technical Loss (แผนดำเนินงานปี 60 ผวก. ข้อS2.3 Operational Excellence)	งานด้านมิเตอร์			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	11.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ ติดตั้งเกิน 15 ปีขึ้นไป (กฟฉ.2 ประมาณ 700000 เครื่อง)			ในสังกัด		กบล.			
	(สับเปลี่ยน 20% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งเกิน15ปี)			กฟจ.ศก.		กฟฟ.1-3,กฟส.			
	(ผลปี 59 = 88,953 เครื่อง) (อายุเกิน 25 ปี)					ผมต. , ผบต.	-	-	-
						</			

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
จำนวน 20,000 เครื่อง	อพ. 691 เครื่อง						
	ขข. 642 เครื่อง						
	รศ. 667 เครื่อง						
	กร. 432 เครื่อง						
	รวม 132,209 เครื่อง						
	หมายเหตุ : ผลการสืบเสาะขึ้นขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี ของมิเตอร์	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	ประเภทบ้านอยู่อาศัย	ในสังกัด		กบส.			
		กฟผ.สก.		กฟผ.1-3,กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2 723,334 เครื่อง			ผมต. , ผบต.	-	-	-
	ตรวจสอบปีละ 34% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งในปัจจุบัน ประกอบด้วย				-	-	-
	1) การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ				-	-	-
	2) รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติทุกกรณี(0 หน่วย,หน่วยผิดปกติ,ย้าหน่วย)						
	3) การเปลี่ยนมิเตอร์ทุกกรณี						
	4) กลุ่มผู้ใช้ไฟร้องขอ						
เป้าหมายการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ	มิเตอร์แรงต่ำ 1 เฟส และ 3 เฟส จำนวน 30,872 เครื่อง						
	มิเตอร์ประกอบ CT.แรงต่ำ (DEMAND,T จำนวน 239 เครื่อง						
	มิเตอร์ประกอบ CT.,VT.แรงสูง (DEMAN จำนวน 122 เครื่อง						
	มิเตอร์ประกอบ CT.แรงต่ำ (AMR) จำนวน 181 เครื่อง						
	มิเตอร์ประกอบ CT., VT. แรงสูง (AMR) จำนวน 79 เครื่อง						

[illegible]

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)	11.4 ตรวจสอบมิเตอร์กลุ่มเสี่ยงละเมิดการใช้ไฟทุกเครื่อง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	(จำนวนกลุ่มเสี่ยง เช่น โรงน้ำแข็ง โรงโมหิน โรงสีข้าว อพาร์ทเมนต์ ร้านเกมส์	ในสังกัด		กบล.			
	สถาบันเทিং +ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีประวัติการละเมิด + หน่วยลดลงผิดปกติมากกว่า 50%)	กฟจ.ศก.		กฟฝ.1-3,กฟส.			
				ผมต. , ผบด.	-	-	-
	กฟฉ.2 1,200 เครื่อง				-	-	-
					-	-	-
บันทึก ฉ.2 กบล.(مم) 427/60 ลว.27 ก.พ.60	ศก. 120 เครื่อง						
	11.5 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟสาธารณะทุกเครื่อง (จำนวนมิเตอร์ติดตั้งของปีก่อน)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	- มิเตอร์ไฟทางหลวง	ในสังกัด		กขช.,กบล.			
		กฟจ.ศก.		กฟฝ.1-3,กฟส.,กฟย.			
	กฟฉ.2 2,701 เครื่อง			ผมต. , ผบด.			
	ศก. 231 เครื่อง 100%						
	ศก. 60 เครื่อง 100%						
	อพ. 50 เครื่อง 100%						
	ขช. 40 เครื่อง 100%						
	รศ. 41 เครื่อง 100%						
	กร. 40 เครื่อง 100%						
	รวม 231						
	- มิเตอร์ไฟสาธารณะหน่วยงานท้องถิ่น	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	กฟฉ.2 12,663 เครื่อง	ในสังกัด		กขช.,กบล.	-	-	-
		กฟจ.ศก.		กฟฝ.1-3,กฟส.,กฟย.			

[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
	- สำรวจไฟสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์ (ต่อตรงเหมาจ่าย โดยตรวจนับจำนวน	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กพด.1-2-3			
	ดวงโคมที่เพิ่มขึ้นชำระบบิลปิละ 1 ครั้ง)	ในสังกัด		กบล.			
		กฟง.ศก.	กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟ		-	-	-
	กพด.2 สำรวจและนำชำระบบให้ป็นปัจจุบัน			ผมต. , ผบต.	-	-	-
	ศก. 10,090 ดวงโคม						
	ศก. 2,016 ดวงโคม						
	อพ. 2,776 ดวงโคม						
	ขข. 3,103 ดวงโคม						
	รศ. 1,059 ดวงโคม						
	กร. 1,136 ดวงโคม						
	รวม 10,090						
	หมายเหตุ : 1.นำผลปี 2559 เป็นค่าตั้งต้น						
	2.กพด.1-3 รายงานผลทุกเดือน						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.6 ปรับปรุงมิเตอร์คว่ำเอียง (ทุกเครื่องที่ตรวจพบ ให้ได้ 100%)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กพด.1-2-3			
	จาก U-cube	ในสังกัด		กบล.	-	-	-
	กพด.2 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ปรับปรุง จำนวน.....เครื่อง	กฟง.ศก.	กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟ		-	-	-
				ผมต. , ผบต.			
	ศก. 100 %						
	ศก. 100 %						
	อพ. 100 %						
	ขข 100 %						
	รศ. 100 %						
	กร 100 %						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.7 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปิละ 1 ครั้ง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กพด.1-2-3			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ในสังกัด		กบล.			
	กพด.2 60 เครื่อง	กพด.1-2-3			-	-	-

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
	ศก. 8 เครื่อง 100%						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.8 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบล.			
	กฟผ.2 48 ราย	กฟผ.1-2-3			-	-	-
	ศก. 1 ราย 100%						
บันทึก ณ.2 กบล.(มม) 427/60 ลว.27 ก.พ.60	11.9 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT แรงสูง ที่หน่วยงาน ทุกเครื่อง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบล.			
	กฟผ.2 3,788 เครื่อง	กฟจ.ศก.		กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟ	-	-	-
				ผมต. , ผบต.			
	ศก. 79 เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.10 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง ที่ได้รับการแจ้งเตือนให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบล.			
		กฟจ.ศก.		กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟ	-	-	-
	กฟผ.2 100% ได้รับแจ้ง จำนวน.....เครื่อง, ตรวจสอบ/แก้ไขภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง			ผมต. , ผบต.	-	-	-
http://service.pea.co.th/	ศก. 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
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.11 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ในสังกัด		กบล.			
บันทึก ฉ.2 กบล.(มม) 427/60 ลว.27 ก.พ.60	กฟฉ.2 1,047 เครื่อง	กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3	-	-	-
				ผมต			
	ศก. 122 เครื่อง						
	11.12 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	(ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 59 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ในสังกัด		กบล.			
	กฟฉ.2 6,029 เครื่อง	กฟฉ.ศก.	กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟย.				
				ผมต. , ผบต.			
	ศก. 591 เครื่อง						
	ศก. 239 เครื่อง						
	อพ. 147 เครื่อง						
	ขข 124 เครื่อง						
	รศ. 40 เครื่อง						
	กร 41 เครื่อง						
	รวม 591 เครื่อง						
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.13 เรั้งร่นำข้อมูลมิเตอร์ติดตั้งใหม่,สับเปลี่ยนที่ยังไม่บันทึกข้อมูล เข้าระบบ SAP	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ภายใน 30 วันนับจากวันตรวจพบ ให้ได้ 100% (ตรวจสอบจากโปรแกรม Smart Data	ในสังกัด		กบล.			
	อย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง)	กฟฉ.ศก.	กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟย.				
	กฟฉ.2 100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง			ผมต. , ผบต.			
zwmr003							
	ศก. 100%						
	ศก. 100%						
	อพ. 100%						
	ขข 100%						
	รศ. 100%						
	กร 100%						
	11.14 เลื่อนหน่วย/ปรับปรุงหน่วย การใช้ไฟกรณีที่ตรวจพบหน่วยการใช้	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ไฟผิดปกติ/มิเตอร์ชำรุด/มิเตอร์ละเมิด ภายใน 30 วัน ให้ได้ 100%	ในสังกัด		กขข.			

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
	- มิเตอร์หน่วยการใช้ไฟผิดปกติ (เช่น จดหน่วยไม่ถูกต้อง)		กฟจ.สก.	กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟย.				
	(ระเบียบการปรับปรุงหน่วย(ใหม่) / update				ผบป. , ผบง.			
	กฟฉ.2	100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง						
zwmr101	ศก.	100%						
	อพ.	100%						
	ขข	100%						
	รศ.	100%						
	กร	100%						
	- มิเตอร์ชำรุด				กขช.			
	กฟฉ.2	100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง		กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟย.				
	ศก.	100						
	อพ.	100%						
	ขข	100%						
	รศ.	100%						
	กร	100%						
	- มิเตอร์ละเมิด							
	กฟฉ.2	100% ตรวจพบ จำนวน.....เครื่อง, ดำเนินการได้ภายในกำหนด จำนวน.....เครื่อง			กขช.	-	-	-
				กฟฟ.1-3,กฟส.,กฟย.		-	-	-
	ศก.	100 %				-	-	-
11. Non-Technical Loss (ต่อ)	11.15 ประชาสัมพันธ์ให้หน่วยงานองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ขอขยายเขตและ		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ติดตั้งตั้งมิเตอร์ไฟสาธารณะ (กรณีดวงโคมไม่ผ่านมิเตอร์) อปท.ทุกแห่ง		ในสังกัด		กบส.			
			กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3,กฟส.			
	กฟฉ.2	ประชาสัมพันธ์ให้ อปท. ในพื้นที่ทุกแห่ง						
	อปท.ทั้งหมด จำนวนแห่ง, ตอบรับการขยายเขต จำนวน.....แห่ง							

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
	11.16 สำรอง ออกแบบ ประมาณการ ขยายเขตไฟฟ้าสาธารณะ และแจ้งค่าใช้จ่ายให้		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3	-	-	-
	องค์การปกครองส่วนท้องถิ่น เพื่อขยายเขตฯ ติดตั้งมิเตอร์ พร้อมกับนำดวงโคมต่อ		ในสังกัด		กบล.	-	-	-
	ตรงเข้าระบบ (สายดับ)		กฟผ.1-2-3		กฟฟ.1-3,กฟส.	-	-	-
	กฟผ.2 จำนวน 703 งาน รวม 7030 ดวงโคม (5%ของหมู่บ้านในพื้นที่รับผิดชอบ)							
	งาน	ดวงโคม						
	กฟจ.ศรีสะเกษ	28	280					
	กฟส.อุทุมพรพิสัย	34	340					
	กฟส.ขุขันธ์	34	340					
	กฟส.ราชธิไล	9	90					
	กฟส.กันทรารมย์	2	20					
	รวม	107	1070					
	11.17 จัดอบรมให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องและตัวแทนจดหน่วยพร้อมแจ้ง		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	ให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบมิเตอร์และการอ่านหน่วยตามระเบียบ		ในสังกัด					
	คู่มือวิธีปฏิบัติ อย่างน้อย 1 ครั้งต่อปี		กฟผ.1-2-3					
					กรท.,กบล.			
	กฟผ.2	164 คน			กฟฟ.1-3,กฟส.			
	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							
12. Technical Loss (ต่อ)	12.1 งาน Balance Load		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	12.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase		ในสังกัด		กบป.ฉ.2			
	เกิน 10% ขึ้นไป **(พิดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)		กฟผ.1-2-3					
	กฟผ.2	5 Feeder						
	12.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
			ในสังกัด		กบป.ฉ.2			
	กฟผ.2	6 Feeder	กฟผ.1-2-3					
	12.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)		ในสังกัด		กาว.			
			กฟผ.1-2-3					
	กฟผ.2	เป้าหมาย จำนวน 500 เครื่อง, ผลดำเนินการ จำนวน.....เครื่อง						
	ศก.	387 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

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
	12.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย								
	12.2.1 ก่อสร้างปรับปรุง/เพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง (kVA.)			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
				ในสังกัด		กกค./กvw.			
	กฟฉ.2	15,000	kVA	กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3,กฟส.			
	กฟจ.ศรีสะเกษ	315	kVA						
	กฟส.อุทุมพรพิสัย	250	kVA						
	กฟส.ขุขันธ์	250	kVA						
	กฟส.ราชันีไศล	250	kVA						
	กฟส.กันทรามย์	250	kVA						
	12.2.2 ปรับปรุง/ก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
				ในสังกัด		กกค./กvw.			
	กฟฉ.2	150	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3,กฟส.			
	กฟจ.ศรีสะเกษ	5	วงจร-กม.						
	กฟส.อุทุมพรพิสัย	1	วงจร-กม.						
	กฟส.ขุขันธ์	2	วงจร-กม.						
	กฟส.ราชันีไศล	1	วงจร-กม.						
	กฟส.กันทรามย์	2	วงจร-กม.						
	12.2.3 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสียของ			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ระบบจำหน่ายเป็นหลัก (ต้นทุนค่าซื้อไฟเป็นรอง)			ในสังกัด	ผคฟ.,ผวว.กปป.ฉ.2				
				กฟฉ.1-2-3					
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์						
12. Technical Loss (ต่อ)	12.2.4 ปรับปรุง/เสริมระบบจำหน่ายแรงต่ำ			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
				ในสังกัด		กกค./กvw.			
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3,กฟส.			
	12.2.5 เร่งรัดตัดจ่ายงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งาน			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน			ในสังกัด		กกค.			
				กฟฉ.1-2-3		กปป./กvw.			
	กฟฉ.2	ก่อสร้างแล้วเสร็จ(ผ่านมาตรฐาน)..... งาน, นำเข้าใช้งานตามกำหนด จำนวน.....งาน				กฟฟ.1-3,กฟส.			
	12.3 คำนวณหน่วยสูญเสียผลกระทบจากผู้ผลิตไฟฟ้า(VSPP,SPP) ทุกราย			หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
				ในสังกัด		กvw.			

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
	กฟฉ.2 วิเคราะห์ 50 ราย	กฟฉ.1-2-3		ผว.กปป.ฉ.2			
	12.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ภายในไม่เกิน 30วัน นับจากวันที่ตรวจพบ (เปลี่ยนจาก 15 เป็น 30)	ในสังกัด					
		กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3			
	กฟฉ.2 100% ของจุดที่ตรวจสอบพบ			กฟส.			
				ผบอ.กบษ.ฉ.2			
	ศก. 100% ของจุดที่ตรวจสอบพบ						
12. Technical Loss (ต่อ)	12.5 จัดอบรมเชิงปฏิบัติการ OJT กระบวนการ งานตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ในสังกัด อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ในสังกัด		กบษ.ฉ.2			
	(ภายในไตรมาส 2/2560)	กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3			
	กฟฉ.2 จำนวน 41 แห่ง			กฟส.			
	12.6 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	- Switched Capacitor	ในสังกัด		กปป.			
		กฟฉ.1-2-3		กบษ.			
	กฟฉ.2 2400 kVAR						
	- Fixed Capacitor	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
		ในสังกัด		กปป.			
	กฟฉ.2 3000 kVAR	กฟฉ.1-2-3		กบษ.			

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
13. แผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	13.1 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบจำหน่ายเชิงป้องกัน						
	- หม้อแปลงไฟฟ้า 3 เฟส (ทุกเครื่อง) สถานะ 31 ธ.ค. 2559	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบล.			
	กฟผ.2 9,430 เครื่อง	กฟผ.1-2-3		ผมม.			
				ผปบ. ,ผกป.			
	ศก. 1,158 เครื่อง						
	- หม้อแปลงไฟฟ้า 1 เฟส (30%) สถานะ 31 ธ.ค.2559	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟผ.1-2-3			
		ในสังกัด		กบล.			
	กฟผ.2 4,320 เครื่อง	กฟผ.1-2-3		ผมม.			
				ผปบ. ,ผกป.			
	ศก. 525 เครื่อง						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับ ประสิทธิภาพและทั่วถึง

ศักยภาพองค์กร ให้เลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

4. เป้าหมาย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

7. เป้าหมาย

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง - ไม่มากกว่าร้อยละ

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ - ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัด - ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

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
14. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	14.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟจ. และ หม้อแปลงผู้ใช้ไฟใน	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
(แผนดำเนินงานปี 60 ผวก. ข้อS3.3 Smart Organization)	2 ระบบ (GIS เฟส 2 , TFM) ให้มี PEA No. ถูกต้องตรงกัน	ในสังกัด		กวว.			
		กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า			กฟส.	-	-	-
	PEA No. ตรงกัน			ผบป. .ผกป.			
	ศก. ไม่น้อยกว่า 100% ของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า						
	PEA No. ตรงกัน						
	14.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS ให้มี PEA No.	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 , ISU)	ในสังกัด		กวว.			
		กฟฉ.1-2-3		กฟฟ.1-3			
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 100% ของข้อมูลมิเตอร์ที่มีค่า			กฟส.			

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟจ.ศรีสะเกษ

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 ครั้วเรือน

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						
	เป้าหมาย : ขยายเขตให้หมู่บ้านมีไฟฟ้าใช้ได้ 100%			กบล.			
	กฟฉ.2 จำนวนทั้งหมด.....หมู่บ้าน, มีไฟฟ้าใช้แล้ว.....หมู่บ้าน						
16. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร (แผนการดำเนินการ ปี 60 ผวก. : S1.2 (แผนดำเนินงานปี 60 ผวก. ข้อS4.2 Towards Sustainable CSR)	16.1 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
		ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 2,262 ครั้วเรือน	กฟจ.ศก.		กกค.	-	-	-
				กบล			
	ศก. 100 ครั้วเรือน			กฟฟ.1-3			
	อพ 20 ครั้วเรือน			ผบค.,ผบต.			
	ขข 20 ครั้วเรือน						
	รศ 20 ครั้วเรือน						
	กร 20 ครั้วเรือน						
	รวม 180 ครั้วเรือน						
	16.2 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.)	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
		ในสังกัด		ผวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2 61 ครั้วเรือน	กฟจ.ศก.		กกค.	-	-	-
	ผวธ.(ก2) สรุปรายงานผลภายใน 45 วัน หลังสิ้นไตรมาส			กบล			
	ศก. 50 ครั้วเรือน			กฟฟ.1-3			

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
	อพ	10	ครัวเรือน			ผบค. ,ผบต.		
	ขข	10	ครัวเรือน					
	รศ	10	ครัวเรือน					
	กร	10	ครัวเรือน					
	รวม	90	ครัวเรือน					
16. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร (ต่อ)	16.3 ปรับปรุงฐานข้อมูลครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ให้เป็นปัจจุบัน		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
	และสรุปรายงานเป็นประจำทุกไตรมาส (ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด,		ในสังกัด		ผวธ.(ภ2)			
	ครัวเรือนในพื้นที่หวงห้าม, ครัวเรือนที่จัดเข้าโครงการแล้ว,		กฟจ.ศก.		กบค.			
	ครัวเรือนคงเหลือ, ครัวเรือนอยู่ระหว่างก่อสร้าง ฯ, ครัวเรือนที่สำรวจ				กฟฟ.1-3			
	ประมาณการแล้ว ,รอสำรวจ)				ผบค			
						-	-	-
	กฟฉ.2	ทุกไตรมาส				-	-	-
	ศก.	ทุกไตรมาส						
17. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน	17.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชก.2)		หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
ทางการเกษตร			ในสังกัด		ผวธ.(ภ2)			
	กฟฉ.2	1,040	ราย	กฟฉ.1-2-3	กคค.			
	ผวธ.(ภ2) สรุปรายงานผลภายใน 45 วัน หลังสิ้นไตรมาส				กบค.			
					กฟฟ.1-3			
					ผบค			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

กฟจ.ศรีสะเกษ

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO4 มุ่งเน้นนวัตกรรมและเทคโนโลยี และการขยายธุรกิจ

เพื่อสนับสนุนการดำเนินงานในธุรกิจ ที่เกี่ยวเนื่องทั้งในและต่างประเทศ

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์

IP 2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนา นวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL7-9

- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด

ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด

ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าจำนวน 5 ชิ้นงาน

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าจำนวน 5 ชิ้นงาน

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
18. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	18.1 นำผลงาน นวัตกรรม กระบวนการ ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ	หน่วยงาน	ไตรมาส 1-4	กฟฉ.1-2-3			
(แผน กฟภ. 60 (ผวก.)) S4.3	ในการทำงาน ปี 2560 อย่างน้อย 2 ชิ้นงาน/กระบวนการงาน มาพิจารณา	ในสังกัด		ผวธ.(ภ2)			
	ขออนุมัติขยายผลในระดับเขต	กฟฉ.1-2-3		กอก.			
	(รฟ.วบ.(ท) ประธานฯ)						
		ผวธ.(ภ2)			-	-	-
	กฟฉ.2 2 ชิ้นงาน/กระบวนการงาน				-	-	-
	18.2 นำผลงานนวัตกรรมจากภายใน และภายนอกสายงาน ภ2 มาพิจารณา						
	ขออนุมัติขยายผลใช้งานในภาค 2	หน่วยงาน	ไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3			
	โดยคณะกรรมการ ภาค 2 ภายในไตรมาส 4/2560 อย่างน้อย 3 ชิ้นงาน	ในสังกัด		กอก.			
		กฟฉ.1-2-3			-	-	-
	กฟฉ.2 1 ชิ้นงาน/กระบวนการงาน				-	-	-
					-	-	-
18. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (ต่อ)	18.3 ส่งเสริมให้พนักงานคิดสร้างสรรค์นวัตกรรม / ปรับปรุง	หน่วยงาน	ไตรมาส 3	กฟฉ.1-2-3			
(แผน กฟภ. 60 (ผวก.)) S4.3	กระบวนการ และจัดงานมหกรรมคุณภาพในระดับเขต ภายใน	ในสังกัด		กอก.			
	ไตรมาส 3/2560	กฟจ.ศก.		ผบป. , ผกส.			

[illegible]