

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

สายงานไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร

- (Goal)
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
-
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่าใช้จ่าย CPI-X
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP)
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)u
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค
4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51
- ไม่มากกว่า 30,101 ล้านบาท
7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่า -5,559 ล้านบาท
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51
- ไม่มากกว่าร้อยละ 96
- ไม่มากกว่า 3,504,242 ล้านบาท

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1. แผนควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1.1 ควบคุมค่าใช้จ่ายเงินตามค่าเกณฑ์วัดของ กฟผ.						
	กฟผ.1	1,228.219 ล้านบาท	25%	50%	75%	100%	กชข.
	กฟผ. สกลนคร	79.868 "					
1. แผนควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ต่อ)	1.2 บริหารจัดการหนี้ระยะเวลากฎปฏิบัติงานจริง(TIME CONFIRM) ในระบบ SAP-PS และ WMS(ZW01และ ZW02)						กบญ.
	กฟผ.1	101.281 ล้านบาท					
	กฟผ. สกลนคร	5.692 "					
2. แผนบริหารจัดการหนี้	2.1 จัดเก็บลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้ารวมทุกประเภท ตามที่ กทง. กำหนด						กชข.
	กฟผ.1	27 วัน					
	2.2 เร่งรัดลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าที่โอนหลังประกันแล้ว ให้ได้ 20% ของลูกหนี้ฯ (บัญชี 121) ณ 31 ธ.ค.2558						กชข.
	กฟผ.1 ดำเนินการลดหนี้ได้ 20% ของลูกหนี้ฯ ณ 31 ธ.ค.2558						
	กฟผ. สกลนคร	0.860 ล้านบาท					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

(Goal)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-
- 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
-

ด้านเป้าหมายองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- ค่าใช้จ่าย CPI-X
- 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit: EP)
- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)μ
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง
- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค
- 4. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51
- ไม่มากกว่า 30,101 ล้านบาท
- 7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่า -5,559 ล้านบาท
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51
- ไม่มากกว่าร้อยละ 96
- ไม่มากกว่า 3,504,242 ล้านบาท

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรรมหลัคพริอกรรมาณหือเปาหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาเดินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
2. แผนบริหารจัดการจัดเก็บหนี้ (ต่อ)	2.3 จัดเก็บลูกหนี้ค่าสหบบพาดสายสื่อสาร ณ 31 ธ.ค. 2558 ให้ได้ 100%	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	กฟผ. สกลนคร	กฟผ.1					
	35.124 ล้านบาท						
2. แผนบริหารจัดเก็บหนี้ (ต่อ)	2.4 จัดเก็บค่าละเมิดพาดสายสื่อสารให้ครบถ้วน	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	กฟผ.1 ดำเนินการให้ได้ 100 % ของค่าละเมิดฯ	กฟผ.1					
	กฟผ. สกลนคร	5.226 ล้านบาท					
2. แผนบริหารจัดเก็บหนี้ (ต่อ)	2.5 จัดเก็บลูกหนี้ค่าพาดสายสื่อสารให้ครบถ้วน 100%	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	2.5.1 ข้อมูลผลการสำรวจค่าพาดสาย ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558	กฟผ.1					
	กฟผ.1 ดำเนินการให้ได้ 100 %	กฟผ.1					
	กฟผ. สกลนคร	8.803 ล้านบาท					
2. แผนบริหารจัดเก็บหนี้ (ต่อ)	2.5.2 จัดเก็บลูกหนี้ค่าพาดสายที่เพิ่มขึ้นเป็นระหว่างปี 2559	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	กฟผ.1 ดำเนินการให้ได้ 100 %	กฟผ.1					
	กฟผ. สกลนคร	8.803 ล้านบาท					

(Goal)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- ค่าใช้จ่าย CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit: EP)

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)_u

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51

- ไม่น้อยกว่า 30,101 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า -5,559 ล้านบาท

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

- ไม่น้อยกว่า 3,504,242 ล้านบาท

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
3. แผนติดตามและสรุปรายงานผลการเบิกจ่ายงบประมาณ	3.1 ติดตามผลการเบิกจ่ายงบประมาณ (งบลงทุน / งบโครงการ)	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	กฟผ.1 ไตรมาส 1 ร้อยละ 10 , ไตรมาส 2 ร้อยละ 30	กฟผ.1					
	ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 , ไตรมาส 4 ร้อยละ 100						
	กฟผ. สกกลนคร 22.601 ล้านบาท		10%	30%	70%	100%	
3. แผนติดตามและสรุปรายงานผลการเบิกจ่ายงบประมาณ	3.2 ติดตามผลการเบิกจ่ายงบสร้างองค์กรเร่งด่วน (งบ 20 ล้านบาท)	หน่วยงาน ในสังกัด					กชข.
	กฟผ.1 ดำเนินการให้ได้ 100% ภายในไตรมาส 3	กฟผ.1					
	กฟผ. สกกลนคร 0.892 ล้านบาท						
4. แผนพัฒนาค่ากำไรทางเศรษฐกิจของศูนย์ EVM	4.1 บริหารจัดการค่ากำไรทางเศรษฐกิจของสายงานการไฟฟ้า	หน่วยงาน ในสังกัด					กบญ.
	ภาค 2 ให้ได้เป้าหมายระดับ 5						
	กฟผ.1 -2.498 ล้านบาท	กฟผ.1					
4.2 เพิ่มรายได้จากธุรกิจเสริม	4.2 เพิ่มรายได้จากธุรกิจเสริม						
	กฟผ. สกกลนคร 29.50 ล้านบาท	หน่วยงาน ในสังกัด					กบญ.
		กฟผ.1					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

(Goal)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

ด้านเป้าหมายองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- ค่าใช้จ่าย CPI-X

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP)

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)μ

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51

- ไม่มากกว่า 30,101 ล้านบาท

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า -5,559 ล้านบาท

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.51

- ไม่มากกว่าร้อยละ 96

- ไม่มากกว่า 3,504,242 ล้านบาท

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ 2559 (ระบกิจกรมหลักหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
5. แผนเร่งรัดผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าผ่านธนาคาร ให้ได้ 50% ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้ยืมธนาคาร เดือน ธ.ค.58	5.1 เพิ่มจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบผลิตไฟฟ้าผ่านธนาคาร ให้ได้ 50% ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้ยืมธนาคาร เดือน ธ.ค.58	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กชช.
	กฟผ.1 ร้อยละ 50 ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้						
	กฟผ.1 ร้อยละ 50 ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้						
	กฟผ.1 ร้อยละ 50 ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้						
	กฟผ.1 ร้อยละ 50 ของจำนวนผู้ซื้อไฟฟ้าจากระบบเงินกู้						

SO3 เป็นองค์ที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2000

ସଂସ୍କୃତ ଶାସ୍ତ୍ରମାନଙ୍କର ଉପସଂହାର

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

สถานการณ์ไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CRI พัฒนาลิขสิทธิ์เพื่อสนองความต้องการ

และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CRI พัฒนาลิขสิทธิ์เพื่อสนองความต้องการ

และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
3. แผนงานการบริหาร CRM โดยการบริหารความเสี่ยงของลูกค้า หลังรับบริการ (SEPA หมวด 3)	3.1 สุ่มสอบถามลูกค้าโดยวิธีโทรศัพท์ ดังนี้ - งานขอให้ผู้ติดต่อแจ้ง กฟฟ. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส - งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ กฟฟ. จำนวน 3 ราย/ไตรมาส - งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย กฟฟ. 6 ราย/ไตรมาส (เขตละ 6 ราย/ไตรมาส, กฟฟ. จำนวนรวมจะ 6 ราย/ไตรมาส) กฟผ.1	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
	3.2 สรุปรายงานสถิติวิเคราะห์ความพึงพอใจ/ข้อคิดเห็น/ความต้องการ/ข้อเสนอแนะ จากการทำข้อมูลย้อนกลับจากลูกค้าให้ คณะทำงานด้านการบริการลูกค้า ทุกไตรมาส กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					
	3.3 สรุปรายงานสถิติวิเคราะห์ความพึงพอใจ/ข้อคิดเห็น/ความต้องการ/ข้อเสนอแนะ จากการทำความพึงพอใจผ่านระบบกล่อง ประเมินความพึงพอใจ (Smile Box) ทุกไตรมาส กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					
3. แผนงานการดำเนินงานระดับองค์กร			4. เป้าหมาย				
- ความพึงพอใจของลูกค้า			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.60				
กลุ่มบ้านอยู่อาศัย			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 82.60				
กลุ่มพาณิชย์			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 86.00				
กลุ่มอุตสาหกรรม			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.40				
กลุ่มอื่นๆ			ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า				
- การลดจำนวนข้อร้องเรียน			7. เป้าหมาย				
6. แผนการดำเนินงานระดับสายงาน			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85				
- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงาน			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.60				
กลุ่มบ้านอยู่อาศัย			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 82.60				
กลุ่มพาณิชย์			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 86.00				
กลุ่มอุตสาหกรรม			ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.40				
กลุ่มอื่นๆ			ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า 487 เรื่อง				
- การลดจำนวนข้อร้องเรียน							

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)
 สายงานไฟฟ้า ภาค 2
 1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
 (Strategic Objective)
 SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

ด้านลูกค้า
 (Customer Value Proposition)
 2. กลุ่มผู้รับบริการ
 CRI พัฒนผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
 และความสะดวกสบายของลูกค้า
 CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ
 มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง
 ยั่งยืน

5. กลุ่มผู้รับบริการ
 CRI พัฒนผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการ
 และความสะดวกสบายของลูกค้า
 CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ
 มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง
 ยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
 - ความพึงพอใจของลูกค้า
 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ร้อยละ 85.60
 กลุ่มพาณิชย์ ร้อยละ 82.60
 กลุ่มอุตสาหกรรม ร้อยละ 86.00
 กลุ่มอื่นๆ ร้อยละ 85.40
 - การลดจำนวนข้อร้องเรียน
 ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า

4. เป้าหมาย
 7. เป้าหมาย
 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
 - ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานกา
 ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85
 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ร้อยละ 85.60
 กลุ่มพาณิชย์ ร้อยละ 82.60
 กลุ่มอุตสาหกรรม ร้อยละ 86.00
 กลุ่มอื่นๆ ร้อยละ 85.40
 - การลดจำนวนข้อร้องเรียน
 ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า 487 เรื่อง

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมรายละเอียดเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
3. แผนงานการบริหาร CRM โดยการบริหารความเสี่ยงของลูกค้า หลังรับบริการ	3.4 เพิ่มจำนวนลูกค้าประเมินความพึงพอใจผ่านระบบกล่อง ประเมินความพึงพอใจ โดยสรุปผลสัดส่วนการตอบกลับเทียบกับ จำนวนลูกค้าทั้งหมด (Smile Box) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					
	กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส						
	4.1 รวบรวมและสรุปข้อมูลการประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่าย แยกเป็นพื้นที่ ด้านแรงดันไฟฟ้า ที่จุดซื้อขาย แยกแต่ละระบบแรงดัน ปี 2558	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
4. แผนงานการประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่ายระบบไฟฟ้า (SEPA หมวด 3)	กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส 1						
	4.2 รวบรวมและสรุปข้อมูลการประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่าย แยกเป็นพื้นที่ ด้านความเพียงพอ ปี 2558	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
	- งานขยายเขตใหม่ 500 kVA ขึ้นไป - งานโครงการ (กฟผ, กชด, กฟผด) - รายงานโหลดสูงสุด (แยกตามสถานี) กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส 1						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

สายงานไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลุ่มระดับองค์กร

CR1 พัฒนาศักยภาพเพื่อสนองความต้องการ

และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกย่องการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง

ยั่งยืน

3. กลุ่มระดับสายงาน

CR1 พัฒนาศักยภาพเพื่อสนองความต้องการ

และความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกย่องการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง

ยั่งยืน

3. แผนปฏิบัติการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มบ้านอยู่อาศัย

กลุ่มพาณิชย์

กลุ่มอุตสาหกรรม

กลุ่มอื่นๆ

- การลดจำนวนข้อร้องเรียน

6. แผนปฏิบัติการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงาน

กลุ่มบ้านอยู่อาศัย

กลุ่มพาณิชย์

กลุ่มอุตสาหกรรม

กลุ่มอื่นๆ

- การลดจำนวนข้อร้องเรียน

ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า 487 เรื่อง

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรมหลักพร้อมริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
5. แผนงานพัฒนาช่องทางให้บริการลูกค้า (SEPA หมวด 3)	5.1 วิเคราะห์ความต้องการการสนับสนุนของลูกค้า และดำเนินการ สนับสนุนลูกค้า การทำธุรกรรมที่สำคัญ พร้อมกำหนดแผนการ ปรับปรุงพัฒนาช่องทางบริการโดยใช้ไฟและช่องทางผ่านสำนักงาน PEA, PEA Shop ฯลฯ	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
	กฟผ.1 รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส 4						
6. แผนงานสร้างทามสัมพันธ์กับลูกค้า (SEPA หมวด 3)	5.2 ดำเนินการเปิดศูนย์บริการลูกค้า (PEA Shop) ตามแผนงาน ปี 2559	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
	3 แห่ง						
	6.1 เชื่อมโยงลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น กฟผ.1	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
	409 ราย/ปี						
	18 "						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)
สำนักงานไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CRI พัฒนาศักยภาพเพื่อสนองความต้องการ

และความสะดวกของลูกค้า

CRI2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง

ยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CRI พัฒนาศักยภาพเพื่อสนองความต้องการ

และความคาดหวังของลูกค้า

CRI2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและ

มุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่าง

ยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มบ้านอยู่อาศัย

กลุ่มพาณิชย์

กลุ่มอุตสาหกรรม

กลุ่มอื่นๆ

- การลดจำนวนข้อร้องเรียน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานกา

ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85

ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.60

ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 82.60

ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 86.00

ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 85.40

- การลดจำนวนข้อร้องเรียน

ข้อร้องเรียนไม่มากกว่า 487 เรื่อง

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
6. แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า (ต่อ) (SEPA หมวด 3)	6.2 เขียนเงื่อนไขลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของ หน่วยงาน (รผก.(ก2), อช.ฉ.1-3, ผจก.) พร้อมสรุปรายงานความ ต้องการและแนวทางแก้ไข รผก.(ก2) กฟผ.1 (อช., ผจก., กฟผ.1-3)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.
6. แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า (ต่อ) (SEPA หมวด 3)	6.3 พนักงาน KAM สรุปวิเคราะห์ปัญหา/ความต้องการลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น จากข้อมูลโปรแกรม BIC-SAP (บันทึกข้อมูลทรัพยากรที่เข้าเยี่ยมชมข้อ 6.1) ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟผ.1 409 ราย/ปี กฟผ.สกลนคร 18	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

สำนักงานไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้ประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- Inventory Turnover μ

- ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้าง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- Inventory Turnover μ

- ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้าง

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า 2.05 รอบ/ปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า 2.05 รอบ/ปี

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบูกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
2. แผนงานบริหารการให้ให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร (ต่อ)	2.2(2) เร่งรัดการปิดงานก่อสร้างและขึ้นทรัพย์สิน งบผู้ไฟฟ้า (งบ C) ในส่วน กฟผ.1 เดิมแผนการงานที่เกิดขึ้นในปี 2559 ที่มีการ เปิดงานแล้วภายในไตรมาส 3-4 (งบผู้ไฟฟ้าทุกประเภท) กฟผ.1 มูลค่าการปิดงานได้สำหรับงานที่เกิดขึ้นในปี 2559 ที่มีการปิดงานแล้วภายในไตรมาส 3-4 ให้ได้ 30%	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					
	รวม กฟผ.1 30 %						
	กฟผ. สกลนคร 30 งาน				30%	30%	
2. แผนงานบริหารการให้ให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร (ต่อ)	2.3 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้างและขึ้นทรัพย์สิน งบลงทุน (1) งบโครงการ เช่น คฟผ., กฟผ. และ กชก. ในส่วน กฟผ.1 ดำเนินการ งานที่เกิดขึ้นก่อน ปี 2558 กฟผ.1 มูลค่าการปิดงานได้สำหรับงานที่เกิดขึ้นก่อนปี 2558 ให้ได้ 100%	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบญ.
	รวม กฟผ.1 22 งาน						
	กฟผ. สกลนคร 22 งาน		100%	100%	100%	100%	
2. แผนงานบริหารการให้ให้มีประสิทธิภาพตาม วัตถุประสงค์ขององค์กร (ต่อ)	2.4 เร่งรัดการปิดงานก่อสร้างและขึ้นทรัพย์สิน งบลงทุน (1) งบโครงการ เช่น คฟผ., กฟผ. และ กชก. ในส่วน กฟผ.1 ดำเนินการ งานที่เกิดขึ้นในปี 2558 กฟผ.1 มูลค่าการปิดงานได้สำหรับงานที่เกิดขึ้นในปี 2558 ให้ได้ 90%	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบญ.
	รวม กฟผ.1 72 งาน						
	กฟผ. สกลนคร 72 งาน		90%	90%	90%	90%	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
4. Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์		หน่วยงาน ในสังกัด					กบด.
	4.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ(15 ปีขึ้นไป)							
	กฟผ.1 60,012 เครื่อง		กฟผ.1					
	กฟผ.สกลนคร	3,523 เครื่อง		1,174	1,174	1,175		
4. Non-Technical Loss (ต่อ)	4.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี		หน่วยงาน ในสังกัด					กบด.
	ของมิเตอร์ประเภทบ้านอยู่อาศัย							
	กฟผ.1 662,210 เครื่อง		กฟผ.1					
	กฟผ.สกลนคร	48,930 เครื่อง		16,310	16,310	16,310		
4. Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.1 ตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย (รหัส 88.89)		หน่วยงาน					กบด.
	กฟผ.1 100%		ในสังกัด					
			กฟผ.1	100%	100%	100%	100%	
	กฟผ.สกลนคร	100 %						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)
 สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
 (Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
 เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านกระบวนการภายใน
 (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
 OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
 ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
 OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
 ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
 - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
 - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
 - ไม่มากกว่าร้อยละ.....

7. เป้าหมาย
 - ไม่มากกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
5. Technical Loss	5.1 งาน Balance Load	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กฟผ.
	5.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase เกิน 10% ขึ้นไป ** (จำนวน 5 MW ขึ้นไป)						
	กฟผ.1 25 Feeder		100%	100%	100%	100%	
	(THA02,04,05,06,SOA05,07,09,KKA04,13,KKC01,05,STT05,NSG01,NNA01,07,UDA04, UDC02,05,LEA04,07,KRA07,SEK01,POA01,BDH01,SBR10)						
5.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW กฟผ.1 6 Feeder (CHA05,KKD01,KKD04,KKC01,KKC02,KKC05)		กฟผ.					กฟผ.
5. Technical Loss	5.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง ที่ตรวจพบ (ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)	กฟผ.1 2,400 เครื่อง กฟผ.สกลนคร 126 เครื่อง					กฟผ.

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

รายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

เพิ่มประสิทธิภาพงานเป็นเลิศ

เพื่อเป็นผู้ให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบงานฝ่ายไฟฟ้า

ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

ON2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าตาม

ประสิทธิ์ภาพและกำลัง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสาขาน

- ร้อยละของน้ำดื่มเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย

- ไม่น่ากลัวว่าร้อยละ.....

7. เป้าหมาย

- ใหม่มากว่าร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมริเริ่มหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
5. Technical Loss (ต่อ)	5.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย	หน่วยงาน ในสังกัด					กกค.
	5.2.1 ก่อสร้างปรับปรุงสรีรมหม้อแปลง (kVA.)	กฟผ.1					
	กฟผ.1 15000 kVA						
	กฟผ. สกลนคร	800 kVA.	267	267	266		
5. Technical Loss (ต่อ)	5.2.2 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง						กกค.
	กฟผ.1 150 วงจร-กม.						
	กฟผ. สกลนคร	18.89 วงจร-กม.					
5. Technical Loss (ต่อ)	5.2.3 ก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ						กกค.
	กฟผ.1 120 วงจร-กม.						
	กฟผ. สกลนคร	8.00 วงจร-กม.			8		

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559 (ปรับปรุง)
 สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
 เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้านการบริหารภายใน
 (Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
 ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
 ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า 10,181 ครัวเรือน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบกิจกรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
7. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร	7.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.,กคค.
	กฟผ.1	5,770 ครัวเรือน					
	กฟผ.สกลนคร	892 ครัวเรือน					
7. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร (ต่อ)	7.2 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟค.)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.,กคค.
	กฟผ.1	90 ครัวเรือน					
	กฟผ.สกลนคร	17 ครัวเรือน					
8. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทางไกลทางการเกษตร	8.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ที่เกินทางการเกษตร (คคท.2)	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1					กบด.,กคค.
	กฟผ.1	260 ครัวเรือน					
	กฟผ.สกลนคร	103 ครัวเรือน					

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO1 สร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กรและ
มีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า 4.03 คะแนน

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า 4.03 คะแนน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ 2559 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลาดำเนินการ ไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
2. แผน Employee Engagement SEPA หมวด 5	2.1 โครงการส่งเสริมสุขภาพกายสำหรับพนักงานที่มีปัญหาสุขภาพ กฟผ.1 1 ครั้ง	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1		1			กอก.
	2.2 จัดอบรมโครงการส่งเสริมสุขภาพจิต กฟผ.1 1 ครั้ง	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1		1			กอก.
	2.3 จัดอบรมเทคนิคในการสื่อสาร และการสร้างบรรยากาศใน การทำงาน กฟผ.1 1 ครั้ง	หน่วยงาน ในสังกัด กฟผ.1		1			กอก.