

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ไม่มากกว่า 2.91 ครั้ง/รายปี
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ไม่มากกว่า 1.075 ครั้ง/รายปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ไม่มากกว่า 69.84 นาที/รายปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ - ไม่มากกว่า 14.860 นาที/รายปี
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.39

4. เป้าหมาย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ไม่มากกว่า..... ครั้ง/รายปี
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่ - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ไม่มากกว่า.....ครั้ง/รายปี
- ใน 6 กฟภ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ไม่มากกว่า.....นาที/รายปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่ - ไม่มากกว่า.....นาที/รายปี
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ไม่มากกว่า.....นาที/รายปี
- ใน 6 กฟภ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
- ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. - ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบษ.
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)						
	กฟผ.1 2,400 เครื่อง						
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 155 "		155				

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.
	กฟฉ.1 2,400 เครื่อง			50 % ของเป้าหมาย	80 % ของเป้าหมาย	100 % ของเป้าหมาย	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 155 "			1,200	2,000	2,400	
				78	124	155	
	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด						
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)						
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)						
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)						
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์						
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2		1 ครั้ง				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้ 1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2		1 ครั้ง				
	เป็นเจ้าภาพในการจัด						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบษ.
	ตามหลักธรรมาภิบาล (ควบคุม/ตรวจสอบโดยธรรมาภิบาล) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR						
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง						
	กฟฉ.1 80 กม.			80			
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 5 "			5			
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิรูปทัศนียภาพระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ						
	(Integrated Distribution System Townscape) (IDST)						
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ						
	1.4.1 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบษ.
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากवादภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(จุดต่อสับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol						
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2						
	กฟฉ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			100%			
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) "			100%			
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบษ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,บักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)						
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากवादภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง						
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)						
	กฟฉ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) "					100%	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาทภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกัน	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2
	ภายในไตรมาส 4						
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					1 ครั้ง	
	สรุปผลดำเนินการ						
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง กฟฉ.1 100% ของ วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบษ.
	กฟอ.บ้านไผ่ 7 งาน			7 งาน			
	กฟส.พล 4 งาน			4 งาน			
	กฟส.มัญจาคีรี 1 งาน			1 งาน			
	กฟส.หนองสองห้อง 5 งาน			5 งาน			
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)						
	ค่าเกณฑ์วัด						
	- มีงานสำรวจ-ประมาณการปรับปรุงฯ ได้ ระดับ 5						
	- ไม่มีงานสำรวจ-ประมาณการปรับปรุงฯ ได้ ระดับ 1						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)	กฟฉ.2 เท่านั้น					กฟฉ.2 เท่านั้น
	กฟฉ.1 - วงจร - กม.						
	กฟฉ.2 45 วงจร - กม.						
	กฟฉ.3 - วงจร - กม.						
	ภาค 2 45 วงจร - กม.						
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	20%	30%	30%	20%	ผจร.กกค.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) (ต่อ)	กฟฉ.1	400 วงจร - กม.						
	กฟฉ.1	400.00 วงจร - กม.		80.00	120.00	120.00	80.00	
	กฟอ.บ้านไผ่	- "		-	-	-	-	
	กฟส.พล	5.08 "		1.02	1.52	1.52	1.02	
	กฟส.มัญจาคีรี	4.84 "		0.97	1.45	1.45	0.97	
	กฟส.หนองสองห้อง	- "		-	-	-	-	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	9.92 "		1.98	2.98	2.98	1.98	
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	600 วงจร - กม.		90.00	210.00	210.00	90.00	
	กฟอ.บ้านไผ่	21 "		3.15	7.35	7.35	3.15	
	กฟส.พล	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50	
	กฟส.มัญจาคีรี	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50	
	กฟส.หนองสองห้อง	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	51 "		7.65	17.85	17.85	7.65	
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	60,000 kVA		9,000	21,000	21,000	9,000	
	กฟอ.บ้านไผ่	2,000 "		300	700	700	300	
	กฟส.พล	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟส.มัญจาคีรี	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟส.หนองสองห้อง	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	5,000 "		750	1,750	1,750	750	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย							
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5							
	กฟฉ.1	4.5000 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟอ.บ้านไผ่	4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	
	กฟส.พล	4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	
	กฟส.มัญจาคีรี	4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	
	กฟส.หนองสองห้อง	4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube							
	กฟฉ.1	100% (ติดตามการเปิด/ปิดงานจากโปรแกรม ucube)		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.
	กฟฉ.1	4.500 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟอ.บ้านไผ่	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.พล	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.มัญจาคีรี	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.หนองสองห้อง	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.,กชข.
	กฟฉ.1	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		100%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		100%	100%	100%	100%	
	กขช. RUN ข้อมูลจาก LAMT-SAP แจ้ง ส่วนเกี่ยวข้องให้ทำการตรวจสอบ							
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบล.
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)				กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	4.500 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟอ.บ้านไผ่	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.พล	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.มัญจาคีรี	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟส.หนองสองห้อง	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500	
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)							
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		ผมม.กบล.					ผมม.กบล.
	กฟฉ.1	11 เครื่อง		4	8	11		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผมม.กบล.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745 เครื่อง						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	2,745 เครื่อง		692.00	1,384.00	2,076.00	2,745.00	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	246 "		62	124	186	246	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	205 "		52	104	156	205	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	428 "		107	214	321	428	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	220 "		55	110	165	220	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	180 "		45	90	135	180	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	214 "		54	108	162	214	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	138 "		35	70	105	138	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	82 "		21	42	63	82	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
					1	2	3	4	
		กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	58	"		15	30	45	58
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	64	"		16	32	48	64	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	124	"		31	62	93	124	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	150	"		38	76	114	150	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	114	"		29	58	87	114	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	262	"		66	132	198	262	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	230	"		58	116	174	230	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	30	"		8	16	24	30	
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.
	กฟฉ.1	8,364	เครื่อง						
	กฟฉ.1	#REF!	เครื่อง		#REF!	#REF!	#REF!	#REF!	
	กฟอ.บ้านไผ่	274	"		69	138	207	274	
	กฟส.พล	145	"		37	74	111	145	
	กฟส.มัญจาคีรี	80	"		20	40	60	80	
	กฟส.หนองสองห้อง	43	"		11	22	33	43	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	542	"		136	272	408	542	
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กบด.
	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง						
	กฟฉ.1	686,000	เครื่อง		171,500.00	343000	514,500.000	686,000.000	
	กฟจ.อุดรธานี	25,000	"		6,250	12,500	18,750	25,000	
	กฟอ.บ้านไผ่	25,000	"		6,250	12,500	18,750	25,000	
	กฟส.พล	11,000	"		2,750	5,500	8,250	11,000	
	กฟส.มัญจาคีรี	11,000	"		2,750	5,500	8,250	11,000	
	กฟส.หนองสองห้อง	11,000	"		2,750	5,500	8,250	11,000	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	58,000	"		14,500	29,000	43,500	58,000	
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			ผมม.กบด.					ผมม.กบด.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
	กฟฉ.1 80 เครื่อง		20	40	60	80	
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ผمم.กบส.					ผمم.กบส.
	กฟฉ.1 75 ราย		20	40	60	75	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน						
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผمم.กบส.
	กฟฉ.1 100 เครื่อง		25	50	75	100	
	กฟฟ.หน่วยงาน รับผิดชอบ โดย ผمم.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.			กฟส.			
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผمم.กบส.
	กฟฉ.1 200 เครื่อง		50	100	150	200	
	กฟฟ.หน่วยงาน รับผิดชอบ โดย ผمم.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.						
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง						
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม						
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาะสมไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผمم.กบส.,กชช.
	ให้ถูกต้องครบถ้วน						
	กฟฉ.1 60,000 ดวงโคม		15,000	30,000	45,000	60,000	
	กฟอ.บ้านไผ่ 100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.พล 100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี 100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง 100% "		25%	50%	75%	100%	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100% "		25%	50%	75%	100%	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผمم.กบส.
	กฟฉ.1	16,771 เครื่อง		4,193	8,386	12,579	16,771	
	กฟอ.บ้านไผ่	100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.พล	100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	100% "		25%	50%	75%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100% "		25%	50%	75%	100%	
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาะสม							
	4.6.1 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผรท.กบส.
	กฟฉ.1	100% จุดติดตั้ง		25%	50%	75%	100%	
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผรท.กบส.
	กฟฉ.1	100% เครื่อง		25%	50%	75%	100%	
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)							
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน		คณะทำงานฯ Loss					คณะทำงานฯ Loss
	กฟฉ.1	เครื่อง						
	อยู่ระหว่าง การทบทวนและขยายผลของคณะทำงาน U-Cube							

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง	คณะทำงานฯ Loss					คณะทำงานฯ Loss
	กฟผ.1 1 แผนงาน						
	อยู่ระหว่าง การทบทวนและขยายผลของคณะทำงาน U-Cube						
	4.7.3 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟช.	ผمم.กบล.					ผمم.กบล.
	กฟผ.1 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 2			1 ครั้ง			
	กบล. แจ้งความต้องการและขอซื้อโดยใช้งบจำเป็นเร่งด่วน ปี 2563						
	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผمم.กบล.
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า						
	กฟผ.1 100%		100%	100%	100%	100%	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ						
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง	ผمم.กบล.					ผمم.กบล.
	กฟผ.1 1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	4.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง	กชช.					กชช.
	กฟผ.1 1 ครั้ง			1 ครั้ง			
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง	กรท.,กชช.,กบล.					กรท.,กชช.,กบล.
	กฟผ.1 1 ครั้ง				1		

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน	ผสส.กอก.					ผสส.กอก.
	กฟผ.1 1 แผนงาน					1 แผนงาน	
	กอก. ต้องจัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์การละเมิดจำนวน 1 แผนงานและดำเนินการตามแผนให้ครบถ้วนภายในไตรมาส 4						
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	ผจค.กกค.					ผจค.กกค.
	กฟผ.1 1 สถานีฯ			1 สถานี			
	สฟฟ.อุดรธานี 5 (ชั่วคราว)						
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	ผจค.กกค.					ผจค.กกค.
	กฟผ.1 1 สถานีฯ				1 สถานี		
	สฟฟ.ขอนแก่น 4 (ลานโก)						
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่	ผว.กปบ.					ผว.กปบ.
	กฟผ.1 10 ฟีดเดอร์			10			
	สฟฟ.อุดรธานี 5 (ชั่วคราว) 5 ฟีดเดอร์			5			
	สฟฟ.ขอนแก่น 4 (ลานโก) 5 ฟีดเดอร์			5			
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	20%	30%	30%	20%	ผจร.กกค.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 184.15 วงจร-กม.***ยอด ก.2 200		36.83	55.24	55.24	36.83	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	กฟอ.บ้านไผ่ - "		0.00	0.00	0.00	0.00	
	กฟส.พล 2.66 "		0.53	0.80	0.80	0.53	
	กฟส.มัญจาคีรี 4.84 "		0.97	1.45	1.45	0.97	
	กฟส.หนองสองห้อง - "		0.00	0.00	0.00	0.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 7.50 "		1.50	2.25	2.25	1.50	
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เครวี ทุกฟีดเดอร์	ผวว.กปบ.					ผวว.กปบ.
	กฟฉ.1 18 ฟีดเดอร์		10	8			
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง						
	5.5.1 Fixed Capacitor	ผวว.กปบ.					ผวว.กปบ.
	กฟฉ.1 3,300 kVAR		3,300				
	5.5.2 Switching Capacitor	ผวว.กปบ.					ผวว.กปบ.
	กฟฉ.1 3,000 kVAR		3000				
	เปลี่ยนไปติดตั้ง Fixed Capcitor						
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ						
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เครวี (ฟีดเดอร์)						
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	ผบฟ.กบษ.					ผบฟ.กบษ.
	กฟฉ.1 42 สถานีฯ						
	ไตรมาส 1 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 22 kV		18.00				
	ไตรมาส 2 , 3 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 115 kV			25	3.000		
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.1.2 สายส่ง	ผตบ.กบษ.					ผตบ.กบษ.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1 990.62 วงจร-กม.		990.62				

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบษ.
	กฟฉ.1 390 ฟีดเดอร์		390				
	กฟจ.อุดรธานี 19 "		19				
	กฟอ.บ้านไผ่ 8 "		8				
	กฟส.พล 10 "		10				
	กฟส.มัญจาคีรี 6 "		6				
	กฟส.หนองสองห้อง 2 "		2				
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) "						
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้(100%)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผบอ.กบษ.
	กฟฉ.1 100%		100%				
	กฟอ.บ้านไผ่ 100%		100%				
	กฟส.พล 100%		100%				
	กฟส.มัญจาคีรี 100%		100%				
	กฟส.หนองสองห้อง 100%		100%				
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 100%		100%				
	ชำรุด...จุด ดำเนินการได้...จุด						
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.						
	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)						
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน						
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	คณะทำงานฯ Loss,กปบ.					คณะทำงานฯ Loss,ก1
	กฟฉ.1 11 วงจร		11	11	11	11	
	คำนวณทุกไตรมาส						
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	คณะทำงานฯ Loss,กปบ.					คณะทำงานฯ Loss,ก1
	กฟฉ.1 34 เครื่อง		34	34	34	34	
	คำนวณทุกไตรมาส						

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	คณะทำงานฯ Loss,กปบ.					คณะทำงานฯ Loss,ก
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1 307 วงจร		307.00	307.00	307.00	307.00	
	คำนวณทุกไตรมาส						
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	คณะทำงานฯ Loss,กว.					คณะทำงานฯ Loss,ก'
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300	
	คำนวณทุกไตรมาส						
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	คณะทำงานฯ Loss,กว.					คณะทำงานฯ Loss,ก'
	กฟฉ.1 27,300 เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300	
	คำนวณทุกไตรมาส						
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนาบเข้าระบบ	ผว.กปบ.					ผว.กปบ.
	กฟฉ.1 85 โรง		85	85	85	85	
	คำนวณทุกไตรมาส						
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	ผว.กปบ.					ผว.กปบ.
	กฟฉ.1 5 ฟีดเดอร์			5			
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผมม.กปบ.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟฉ.1	1,000 เครื่อง		250	500	750	1,000	
	กฟอ.บ้านไผ่	20		5	10	15	20	
	กฟส.พล	20		5	10	15	20	
	กฟส.มัญจาคีรี	20		5	10	15	20	
	กฟส.หนองสองห้อง	20		5	10	15	20	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	80		20	40	60	80	
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	60,000 kVA		9,000	21,000	21,000	9,000	
	กฟอ.บ้านไผ่	2,000 "		300	700	700	300	
	กฟส.พล	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟส.มัญจาคีรี	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟส.หนองสองห้อง	1,000 "		150	350	350	150	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	5,000 "		750	1,750	1,750	750	
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	360 วงจร-กม.		54.00	126.00	126.00	54.00	
	กฟจ.อุดรธานี	15		2.25	5.25	5.25	2.25	
	กฟอ.บ้านไผ่	15		2.25	5.25	5.25	2.25	
	กฟส.พล	5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟส.มัญจาคีรี	5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟส.หนองสองห้อง	5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	30		4.50	10.50	10.50	4.50	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.
	กฟฉ.1	500 เครื่อง		75.00	175.00	175.00	75.00	
	กฟอ.บ้านไผ่	17		2.55	5.95	5.95	2.55	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
			1	2	3	4	
	กฟส.พล 8		1.20	2.80	2.80	1.20	
	กฟส.มัญจาคีรี 8		1.20	2.80	2.80	1.20	
	กฟส.หนองสองห้อง 8		1.20	2.80	2.80	1.20	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 41		6.15	14.35	14.35	6.15	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผพร.กาว.
	กฟฉ.1 240 วงจร-กม.		36.00	84.00	84.00	36.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ 7		1.05	2.45	2.45	1.05	
	กฟส.พล 5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟส.มัญจาคีรี 5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟส.หนองสองห้อง 5		0.75	1.75	1.75	0.75	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 22		3.30	7.70	7.70	3.30	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กาว.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.1 100%		90%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ 100%		90%	100%	100%	100%	
	กฟส.พล 100%		90%	100%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี 100%		90%	100%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง 100%		90%	100%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 100%		90%	100%	100%	100%	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กาว.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ						
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)						
	กฟฉ.1 80%		70%	80%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ 80%		70%	80%	100%	100%	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟส.พล	80%		70%	80%	100%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	80%		70%	80%	100%	100%	
	กฟส.หนองสองห้อง	80%		70%	80%	100%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	80%		70%	80%	100%	100%	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กาว.
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกรอบ ทุกโครงการ							
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)							
	กฟฉ.1	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.บ้านไผ่	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.พล	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.มัญจาคีรี	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟส.หนองสองห้อง	60%		60%	60%	60%	60%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%	
	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผพร.กาว.
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด							
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)							
	กฟฉ.1	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก
				1	2	3	4	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	กฟอ.สว้างแดนดิน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%		
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผพร.กวาง.,กรท.
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.น่านรอง (กฟจ.ขอนแก่น,							
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)							
	กฟฉ.1	30%						
	กฟจ.ขอนแก่น	30%		20%	30%			
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กวาง.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย							
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1	9,000 เครื่อง (หม้อแปลง)						
	กฟอ.บ้านไผ่	326 "	25%	50%	75%	100%		
	กฟส.พล	158 "	25%	50%	75%	100%		
	กฟส.มัญจาคีรี	76 "	25%	50%	75%	100%		
	กฟส.หนองสองห้อง	108 "	25%	50%	75%	100%		
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	668 "	25%	50%	75%	100%		
8. สหับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ		ผสอ.กวาง.					ผสอ.กวาง.
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)							
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563							
	1	- จัดสมัมนำรับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า						
	2	- กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ						
		นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS						
	3	- ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง						
	4	- ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)						

