แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดตรีสะเกษ และ กฟส.ในสังกัด (Internal Process)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจของบประมาณติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลักของหม้อแปลงเป็น								
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง								
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)								
	กฟข.1 2,400 เครื่อง								
	กฟข.2 2,400 เครื่อง	2,400		-	-	-	2,428	101.17%	
	กฟข.3 2,700 เครื่อง								
	ภาค 2 7,500 เครื่อง								
	กฟจ.สก.+กฟส.วังหิน,น้ำเกลี้ยง, พยุห์, ยางชุมน้อย	90		-	-	-	92	102.22%	
	กฟส.อุทุมพรพิสัย+กฟส.บึงบูรพ์, ห้วยทับทัน	46		-	-	-	46	100.00%	
	กฟส.ขุขันธ์+กฟส.ขุขันธ์, ปรางค์กู่	46		-	-	-	46	100.00%	
	กฟส.ราษีไศล	40		-	-	-	40	100.00%	
	กฟส.กันทรารมย์	40		-	-	-	40	100.00%	
	รวม	2,400		-	-	-	2,428	101.17%	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหลักของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4								
	กฟข.1 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)								
	กฟข.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	2,400		-	-	-	46	1.92%	
	กฟข.3 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)								
	ภาค 2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)								
	กฟจ.สก.+กฟส.วังหิน,น้ำเกลี้ยง, พยุห์, ยางชุมน้อย	90		-	-	-	-	0.00%	
	กฟส.อุทุมพรพิสัย+กฟส.บึงบูรพ์, ห้วยทับทัน	46		-	-	-	-	0.00%	
	กฟส.ขุขันธ์+กฟส.ขุขันธ์, ปรางค์กู่	46		-	-	-	-	0.00%	
	กฟส.ราษีไศล	40		-	-	-	-	0.00%	
	กฟส.กันทรารมย์	40		-	-	-	3	7.50%	
	รวม	262		-	-	-	46	1.92%	
	1.1.3 สำรวจของบประมาณติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,								
	Disconecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟฟ.ตร 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ								
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1								
	กฟข.1 อย่างน้อย 200 จุด								
	กฟข.2 อย่างน้อย 200 จุด	200		-	-	-	202	101.00%	
	กฟข.3 อย่างน้อย 200 จุด								
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด								
	ผคบ.,ภบน. และ ผฟส. ภบน. ร่วมกับจุดสอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ								
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง								

	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4								
	กฟข.1 ดำเนินการได้....ชุด (คิดเป็น 100%)								
	กฟข.2 ดำเนินการได้....ชุด (คิดเป็น 100%)	**200**		-	-	-	**64**	**32.00%**	
	กฟข.3 ดำเนินการได้....ชุด (คิดเป็น 100%)								
	ภาค 2 ดำเนินการได้....ชุด (คิดเป็น 100%)								
	ผคป.,ถบน. และ ศปล. ถบน. ร่วมกับชุดลอฟไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ								
	ซึ่งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง								
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุบัติเหตุ								
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ								
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1								
	กฟข.1								
	กฟข.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2								
	กฟข.3								
	ภาค 2								
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	**1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง**								
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)								
	กฟข.1								
	กฟข.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2								
	กฟข.3 เป็นเจ้าภาพในการจัด								
	ภาค 2								
	1.3.2 ชุด กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดต้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อตัดนิยภาพที่สวยงาม								
	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุมงาน วงสอนโดยรุกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผน CSR								
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ตะ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง								
	กฟข.1 80 กม.								
	กฟข.2 70 กม.	**70**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟข.3 75 กม.								
	ภาค 2 225 กม.								
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ								
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)								
	2 **2. กฟข.ภก.**	**5**	-	-	-	-	-	0.00%	
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ								
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย								
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาแอน,เทโครงสร้,ปักเสาชมไฮน์ -ฉ-ฯ)								
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง								
	(จุดต่อสกับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol								
	ภายในไตรมาส 1 หรือตามที่ได้รับงบประมาณ								
	กฟข.1								
	กฟข.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	**667**		-	-	-	**667**	**100.00%**	
	กฟข.3								
	ภาค 2								
	ภก.	-	-	-	-	-	-	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	-		-	-	-	-	0.00%	
	ขุขันธ์	77		-	-	-	77	100.00%	
	ราษีไศล	90		-	-	-	90	100.00%	
	กันทรารมย์	130		-	-	-	130	100.00%	
	รวม	297		-	-	-	667	100.00%	

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	**1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	**(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งสายอบ,ทดโหลเสา,ปักเสาชมใหม่ ฯลฯ)**								
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง								
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส ๓)								
	กฟฟ.1								
	กฟฟ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	**667**		-	-	-	**307**	**46.03%**	
	กฟฟ.3								
	ภาค 2								
	กก.	-		-	-	-	-	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	-		-	-	-	-	0.00%	
	ขุขันธ์	77		-	-	-	-	0.00%	
	ราษีไศล	90		-	-	-	-	0.00%	
	กันทรารมย์	130		-	-	-	-	0.00%	
	รวม	667		-	-	-	307	46.03%	
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ								
	ภายในไตรมาส 4								
	กฟฟ.1								
	กฟฟ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟฟ้าของระบบไฟฟ้า ภาค 2								
	กฟฟ.3 สรุปผลดำเนินการ								
	ภาค 2								
2. แผนงาน Smart Patrol	**2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน**								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	**(เปลี่ยนทดแทน-ฯ** (ตรวจสอบ) ระยะเวลาข้อมูลเดือน กย.ปีแล้ว								
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง								
	กฟฟ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ								
	กฟฟ.2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	76		-	-	-	76	100.00%	กบร.อนุมัติ 76 งาน
	กฟฟ.3 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ								
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ								
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง	**3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ LP)**								
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	กฟฟ.1 - วงจร - กม.								
	กฟฟ.2 45 วงจร - กม.								
	กฟฟ.3 - วงจร - กม.								
	ภาค 2 45 วงจร - กม.								
	กก.						0	#DIV/0!	
	อุทุมพรพิสัย						0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์						0	#DIV/0!	
	ราษีไศล						0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์						0	#DIV/0!	
	รวม						0	#DIV/0!	
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ LP)								
	กฟฟ.1 400 วงจร - กม.								
	กฟฟ.2 400 วงจร - กม.	400		0	0	0	0	0.00%	
	กฟฟ.3 400 วงจร - กม.								
	ภาค 2 1,200 วงจร - กม.								
	กก.	18.9					0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	3.78					0	0.00%	
	ขุขันธ์	6					0	0.00%	
	ราษีไศล	11.35					0	0.00%	
	กันทรารมย์	13.99					0	0.00%	
	รวม	**54.02**					**0**	**0.00%**	
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ LP)								
	กฟฟ.1 600 วงจร - กม.								
	กฟฟ.2 608 วงจร - กม.	85.57		0	0	0	0	0.00%	
	กฟฟ.3 600 วงจร - กม.								
	ภาค 2 1,800 วงจร - กม.								
	กก.	25.53					0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	6.08					0	0.00%	
	ขุขันธ์	23.16					0	0.00%	
	ราษีไศล	14.27					0	0.00%	
	กันทรารมย์	16.53					0	0.00%	
	รวม	**85.57**					0	0.00%	

	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ LP)								
	ทร่น.1 60,000 kVA								
	ทร่น.2 7,840 kVA	7840		0	0	0	0	0.00%	
	ทร่น.3 50,000 kVA								
	ทาง 2 117,840 kVA								
	ทก.	1360					0	0.00%	
	อุทุมพรพิลัย	590					0	0.00%	
	ขุขันธ์	1220					0	0.00%	
	ราษีไศล	1230					0	0.00%	
	อันทราวมย์	3440					0	0.00%	
	รวม	7840					0	0.00%	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดศรีสะเกษ และ กฟฟ. ในสังกัด

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์ชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
- ร้อยละของหน่วยถูกูลเสีย (Loss)

4. เป้าหมาย
-ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ร้อยละของหน่วยถูกูลเสีย (Loss)

7. เป้าหมาย
- ไม่มากกว่าร้อยละ…….

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1		ไตรมาส2		ไตรมาส3		ไตรมาส4		รวม	รวม%	หมายเหตุ
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												
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		(คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ใน										
	กฟฟ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	กฟฟ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		4.723										
	กฟฟ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ศก.	4.5											
	อุทุมพรพิสัย	4.5											
	ขุขันธ์	4.5											
	ราษีไศล	4.5											
	กันทรารมย์	4.5											
	รวม												
	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเดิม ชำรุด เสื่อมสภาพ		เป้าหมาย	ดำเนินการ	เป้าหมาย	ดำเนินการ	เป้าหมาย	ดำเนินการ	เป้าหมาย	ดำเนินการ			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)			
	กฟฟ.1 100%		(0 คือไม่มีNote05)		(0 คือไม่มีNote05)		(0 คือไม่มีNote05)		(0 คือไม่มีNote05)				
	กฟฟ.2 100%		0	0	0	0	0	0	0	0	0	#DIV/0!	
	กฟฟ.3 100%												
	ภาค 2 100%												
	ศก.	100	0								0	#DIV/0!	
	อุทุมพรพิสัย	100	0								0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์	100	0								0	#DIV/0!	
	ราษีไศล	100	0								0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์	100	0								0	#DIV/0!	

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**												
	กฟจ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	กฟจ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		**4.53**										
	กฟจ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ศก.	4.5											
	อุทุมพรพิสัย	4.5											
	ขุขันธ์	4.5											
	ราษีไศล	4.5											
	กันทรารมย์	4.5											
	รวม												
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง												
	กฟจ.1 100%												
	กฟจ.2 100%	12	0								**0.00%**		
	กฟจ.3 100%	**เป้าหมาย**	**ดำเนินการ**										
	ภาค 2 100%	**(เครื่อง)**	**(เครื่อง)**										
	ศก.	12											
	อุทุมพรพิสัย	-											
	ขุขันธ์	-											
	ราษีไศล	-											
	กันทรารมย์	-											
	รวม	12	0								0.00%		
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน												
	จากผู้อำนวยหน่วย (NL2) (คะแนน กฟฟ.1-3 รวม กฟฟ.ในสังกัด)												
	กฟจ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	กฟจ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		**4.471**										
	กฟจ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5												
	ศก.	4.5											
	อุทุมพรพิสัย	4.5											
	ขุขันธ์	4.5											
	ราษีไศล	4.5											
	กันทรารมย์	4.5											
	รวม												
	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)												
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)												
	กฟจ.1 11 เครื่อง												
	กฟจ.2 5 เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	**5**	**0**									**0**	
	กฟจ.3 37 เครื่อง		**(กมต.จะเข้าทำหลัง Covid-19)**									**(กมต.จะเข้าทำหลัง Covid-19)**	
	ภาค 2 53 เครื่อง												

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)**													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟจ.1 2,745 เครื่อง													
	กฟจ.2 2,419 เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)	**207**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**		**0**	**0**	**0.00%**		
	กฟจ.3 1,586 เครื่อง													
	ภาค 2 6,750 เครื่อง													
	ศก.	107										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	34										0	0.00%	
	ขุขันธ์	25										0	0.00%	
	ราษีไศล	22										0	0.00%	
	กันทรารมย์	19										0	0.00%	
	รวม	207										0	0.00%	
												0		
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟเมื้อเปลงจดพาะราย) (ทุกราย)											-		
	กฟจ.1 8,364 เครื่อง											-		
	กฟจ.2 7,211 เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)	**688.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00%**		
	กฟจ.3 4,616 เครื่อง											0		
	ภาค 2 20,191 เครื่อง											0		
	ศก.	372										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	128										0	0.00%	
	ขุขันธ์	95										0	0.00%	
	ราษีไศล	43										0	0.00%	
	กันทรารมย์	50										0	0.00%	
	รวม	688										0	0.00%	
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)													
	กฟจ.1 665,000 เครื่อง													
	กฟจ.2 774,405 เครื่อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)	**100,961**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**		
	กฟจ.3 660,508 เครื่อง													
	ภาค 2 2,099,913 เครื่อง													
	ศก.	32,771										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	18,812										0	0.00%	
	ขุขันธ์	23,169										0	0.00%	
	ราษีไศล	12,113										0	0.00%	
	กันทรารมย์	14,096										0	0.00%	
	รวม	100,961										0	0.00%	
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง													
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)													
	กฟจ.1 80 เครื่อง													
	กฟจ.2 62 เครื่อง	**10**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**		
	กฟจ.3 35 เครื่อง													
	ภาค 2 177 เครื่อง													
	ศก.	10										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	-										0	#VALUE!	
	ขุขันธ์	-										0	#VALUE!	
	ราษีไศล	-										0	#VALUE!	
	กันทรารมย์	-										0	#VALUE!	
	รวม	10										0	0.00%	

	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกเท่ง ปีละ 1 ครั้ง													
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)													
	กฟจ.1 75 ราย													
	กฟจ.2 48 ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)	**2**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟจ.3 97 ราย													
	ภาค 2 220 ราย													
	ศก.	2										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	-										0	#VALUE!	
	ขุขันธ์	-										0	#VALUE!	
	ราษีไศล	-										0	#VALUE!	
	กันทรารมย์	-										0	#VALUE!	
	รวม	2										0	0.00%	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า**													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	**และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน**													
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงไม่พิน โรงน้ำแข็ง													
	กฟจ.1 100 เครื่อง													
	กฟจ.2 100 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)	**195**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟจ.3 100 เครื่อง													
	ภาค 2 300 เครื่อง													
	ศก.	10										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	1										0	0.00%	
	ขุขันธ์	6										0	0.00%	
	ราษีไศล	1										0	0.00%	
	กันทรารมย์	1										0	0.00%	
	รวม	195										0	0.00%	
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ													
	กฟจ.1 200 เครื่อง													
	กฟจ.2 200 เครื่อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื่อง)	**153**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟจ.3 200 เครื่อง													
	ภาค 2 600 เครื่อง													
	ศก.	17										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	1										0	0.00%	
	ขุขันธ์	2										0	0.00%	
	ราษีไศล											0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์											0	#DIV/0!	
	รวม	153										0	0.00%	
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง													
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และหมาจ่าย													
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า													
	ให้ถูกต้องครบถ้วน													
	กฟจ.1 60,000 ดวงโคม													
	กฟจ.2 50,000 ดวงโคม	**60,000**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟจ.3 44,909 ดวงโคม													
	ภาค 2 154,909 ดวงโคม													
	ศก.	2,088										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	1,932										0	0.00%	
	ขุขันธ์	2,208										0	0.00%	
	ราษีไศล	1,122										0	0.00%	
	กันทรารมย์	456										0	0.00%	
	รวม	60,000										0	0.00%	

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย**													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	**พร้อมใช้และ วัดค่าการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง**													
	กฟจ.1 16,771 เครื่อง													
	กฟจ.2 17,600 เครื่อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)	**17,776**		**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00%**	
	กฟจ.3 15,843 เครื่อง													
	ภาค 2 50,214 เครื่อง													
	ศก.	662										0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	385										0	0.00%	
	ขุขันธ์	430										0	0.00%	
	ราษีไศล	181										0	0.00%	
	กันทรารมย์	250										0	0.00%	
	รวม	17,776										0	0.00%	
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV													
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และหมาย้าย													
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า													
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (หมาย้าย)													
	กฟจ.1 100% จุดติดตั้ง													
	กฟจ.2 100% จุดติดตั้ง (5,590)	**5893**											**100.000**	
	กฟจ.3 100% จุดติดตั้ง													
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง													
	ศก.											0	#DIV/0!	
	อุทุมพรพิสัย											0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์											0	#DIV/0!	
	ราษีไศล											0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์											0	#DIV/0!	
	รวม											0	#DIV/0!	
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย													
	พร้อมใช้และ วัดค่าการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง													
	กฟจ.1 100% เครื่อง													
	กฟจ.2 100% เครื่อง	**134**											**100.000**	
	กฟจ.3 100% เครื่อง													
	ภาค 2 100% เครื่อง													
	ศก.											0	#DIV/0!	
	อุทุมพรพิสัย											0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์											0	#DIV/0!	
	ราษีไศล											0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์											0	#DIV/0!	
	รวม											0	#DIV/0!	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	**4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง**													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟจ.1 1 แผนงาน													
	กฟจ.2 1 แผนงาน		**รอคณะทำงาน NL3**											
	กฟจ.3 1 แผนงาน													
	ภาค 2 3 แผนงาน													
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วีที.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.													
	กฟจ.1													
	กฟจ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			**1**								**1.000**	**25.00%**	
	กฟจ.3		**จ.2 กบอ.(มม)-401 ลว.12 กพ.63**											
	ภาค 2													

	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง													
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า													
	กฟจ.1 100%													
	กฟจ.2 100%	5		0	0	0	0	0	0	0	0		#DIV/0!	
	กฟจ.3 100%													
	ภาค 2 100%													
	ศก.	2										0	#DIV/0!	
	อุทุมพรพิสัย	0										0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์	0										0	#DIV/0!	
	ราษีไศล	3										0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์	0										0	#DIV/0!	
	รวม	5										0	#DIV/0!	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟจ.1 1 ครั้ง													
กบล.	กฟจ.2 1 ครั้ง		อยู่ระหว่างดำเนินการ											
	กฟจ.3 1 ครั้ง													
	ภาค 2 3 ครั้ง													
กขข	4.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ /ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง		อยู่ระหว่างดำเนินการไตรมาส 2											
	กฟจ.1 1 ครั้ง													
	กฟจ.2 1 ครั้ง													
	กฟจ.3 1 ครั้ง													
	ภาค 2 3 ครั้ง													
กรท.	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟจ.1 1 ครั้ง													
	กฟจ.2 1 ครั้ง	1 ครั้ง	1.00										100.000	
	กฟจ.3 1 ครั้ง		กรท.- 128 ลว.27/1/63											
	ภาค 2 3 ครั้ง													
ถอก	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ													
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน													
	กฟจ.1 1 แผนงาน													
	กฟจ.2 1 แผนงาน													
	กฟจ.3 1 แผนงาน													
	ภาค 2 3 แผนงาน													
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว													
	กฟจ.1 1 สถานีฯ													
	กฟจ.2 1 สถานีฯ	1	0								ฉถานีไฟฟ้าเทพสินธ์ 2 (ชั่วคราว) ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการปรับหน้าดิน			
	กฟจ.3 2 สถานีฯ													
	ภาค 2 4 สถานีฯ													
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	กฟจ.1 1 สถานีฯ													
	กฟจ.2 1 สถานีฯ		0									ฉถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ 2 อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง		
	กฟจ.3 2 สถานีฯ													
	ภาค 2 4 สถานีฯ													
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่													
	กฟจ.1 10 ฟีดเดอร์													
	กฟจ.2 10 ฟีดเดอร์											-	0.00%	
	กฟจ.3 10 ฟีดเดอร์													
	ภาค 2 30 ฟีดเดอร์													

	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี													
	กฟข.1	200	วงจร-กม.											
	กฟข.2	200	วงจร-กม.		**39**								**39,000**	**19.50%**	
	กฟข.3	50	วงจร-กม.												
	ภาค 2	450	วงจร-กม.												
			ศก.										0	#DIV/0!	
			อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!	
			ขุขันธ์										0	#DIV/0!	
			ราษีไศล										0	#DIV/0!	
			กันทรารมย์										0	#DIV/0!	
			รวม										0	#DIV/0!	
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด													
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์													
	กฟข.1	5	ฟีดเดอร์												
	กฟข.2	5	ฟีดเดอร์	**5**									-	**0.00%**	
	กฟข.3	5	ฟีดเดอร์												
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์												
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง													
	5.5.1 Fixed Capacitor													
	กฟข.1	3,000	kVAR												
	กฟข.2	4,500	kVAR										-	**0.00%**	
	กฟข.3	3,000	kVAR												
	ภาค 2	10,500	kVAR												
			ศก.										0	#DIV/0!	
			อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!	
			ขุขันธ์										0	#DIV/0!	
			ราษีไศล										0	#DIV/0!	
			กันทรารมย์		300								300	#DIV/0!	
			รวม		300								300	#DIV/0!	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.5.2 Switching Capacitor**													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	กฟข.1	3,000	kVAR												
	กฟข.2	3,000	kVAR										-	**0.00%**	
	กฟข.3	3,000	kVAR												
	ภาค 2	9,000	kVAR												
			ศก.										0	#DIV/0!	
			อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!	
			ขุขันธ์										0	#DIV/0!	
			ราษีไศล										0	#DIV/0!	
			กันทรารมย์										0	#DIV/0!	
			รวม										0	#DIV/0!	
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ													
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)													
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า													
	กฟข.1	42	สถานีฯ												
	กฟข.2	34	สถานีฯ	**34**			-		-		-		**34**	**100.00%**	
	กฟข.3	40	สถานีฯ												
	ภาค 2	116	สถานีฯ												
	5.6.1.2 สายส่ง													
	กฟข.1	990.62	วงจร-กม.												
	กฟข.2	872.16	วงจร-กม.	**872.16**			-		-		-		-	**0.00%**	**ดำเนินการไตรมาส 2-3**
	กฟข.3	1,091.00	วงจร-กม.												
	ภาค 2	2,953.78	วงจร-กม.												

	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย													
	กฟจ.1	314	ฟีดเดอร์											
	กฟจ.2	288	ฟีดเดอร์	288			-		-		-		283.000	98.26%
	กฟจ.3	322	ฟีดเดอร์											
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์											
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้(100%)													
	กฟจ.1	100%												
	กฟจ.2	100%		35			-		-		-		35	100.00%
	กฟจ.3	100%												
	ภาค 2	100%												
			ศก.										0	#DIV/0!
			อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!
			ขุขันธ์										0	#DIV/0!
			ราษีไศล										0	#DIV/0!
			กันทรารมย์										0	#DIV/0!
			รวม										0	#DIV/0!
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน ม.ย.หรือ พ.ค.													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)													
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน													
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟจ.1	11	วงจร											
	กฟจ.2	13	วงจร											100.00%
	กฟจ.3	34	วงจร											
	ภาค 2	58	วงจร											
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง													
	กฟจ.1	34	เครื่อง											
	กฟจ.2	18	เครื่อง											100.00%
	กฟจ.3	38	เครื่อง											
	ภาค 2	90	เครื่อง											
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV													
	กฟจ.1	307	วงจร											
	กฟจ.2	285	วงจร											100.00%
	กฟจ.3	322	วงจร											
	ภาค 2	914	วงจร											
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย													
	กฟจ.1	27,300	เครื่อง											
	กฟจ.2	29,767	เครื่อง											100.00%
	กฟจ.3	24,279	เครื่อง											
	ภาค 2	81,346	เครื่อง											
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	กฟจ.1	27,300	เครื่อง											
	กฟจ.2	43,000	เครื่อง											100.00%
	กฟจ.3	48,571	เครื่อง											
	ภาค 2	118,871	เครื่อง											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ													
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	กฟจ.1	85	โรง											
	กฟจ.2	51	โรง		ไตรมาส 2									
	กฟจ.3	116	โรง											
	ภาค 2	252	โรง											
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข													
	กฟจ.1	5	ฟีดเดอร์											
	กฟจ.2	5	ฟีดเดอร์										-	0.00%
	กฟจ.3	5	ฟีดเดอร์											
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์											

	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย									
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)									
	กฟจ.1 1,000 เครื่อง									
	กฟจ.2 300 เครื่อง									
	กฟจ.3 300 เครื่อง									
	ภาค 2 1,600 เครื่อง									
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (ตวัด)									
	กฟจ.1 60,000 kVA									
	กฟจ.2 7,790 kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)									
	กฟจ.3 8,810 kVA									
	ภาค 2 76,600 kVA									
	ศค.	190						0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	190						0	0.00%	
	ขุขันธ์	190						0	0.00%	
	ราษีไศล	190						0	0.00%	
	กันทรารมย์	190						0	0.00%	
	รวม							0	#DIV/0!	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	**5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ**									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	**5.10.1 การปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น**									
	กฟจ.1 360 วงจร-กม.									
	กฟจ.2 20 วงจร-กม.							-	**0.00%**	
	กฟจ.3 15 วงจร-กม.									
	ภาค 2 395 วงจร-กม.									
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟไหม้แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)									
	กฟจ.1 500 เครื่อง									
	กฟจ.2 500 เครื่อง							-	**0.00%**	
	กฟจ.3 500 เครื่อง									
	ภาค 2 1,500 เครื่อง									
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย									
	กฟจ.1 240 วงจร-กม.									
	กฟจ.2 80 วงจร-กม.							-	**0.00%**	
	กฟจ.3 81 วงจร-กม.									
	ภาค 2 401 วงจร-กม.									

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดศรีสะเกษ และ กฟส. ในสังกัด

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)
SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร
-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน
และอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ
เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS
เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

4. เป้าหมาย
-

7. เป้าหมาย
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1		ไตรมาส2		ไตรมาส3		ไตรมาส4		รวม	รวม%	หมายเหตุ
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน												
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า										
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	ที่ Up date ข้อมูล GIS										
	กฟฟ.1 100%	(งาน)	(งาน)										
	กฟฟ.2 100%	1452	0.00								-	0.00%	
	กฟฟ.3 100%												
	ภาค 2 100%												
	ศก.	429									0.00	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	284									0.00	0.00%	
	ขุขันธ์	360									0.00	0.00%	
	ราษีไศล	152									0.00	0.00%	
	กันทรารมย์	227									0.00	0.00%	
	รวม	1452									0.00	0.00%	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน												
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า										
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	ที่ Up date ข้อมูล GIS										
	กฟฟ.1 80%	(งาน)	(งาน)										
	กฟฟ.2 80%	1437	0.00								-	0.00%	
	กฟฟ.3 80%												
	ภาค 2 80%												
	ศก.	405									0.00	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	282									0.00	0.00%	
	ขุขันธ์	316									0.00	0.00%	
	ราษีไศล	154									0.00	0.00%	
	กันทรารมย์	280									0.00	0.00%	
	รวม	1437									0.00	0.00%	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน												
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า										
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปิดงานในระบบ SAP (PS)	ที่ Up date ข้อมูล GIS										
	กฟฟ.1 60%	(งาน)	(งาน)										
	กฟฟ.2 60%	302	0.00								-	0.00%	
	กฟฟ.3 60%												
	ภาค 2 60%												
	ศก.	104									0.00	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	38									0.00	0.00%	
	ขุขันธ์	82									0.00	0.00%	
	ราษีไศล	33									0.00	0.00%	
	กันทรารมย์	45									0.00	0.00%	
	รวม	302									0.00	0.00%	

	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี												
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อน/ไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด												
	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น I-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	**การจับคู่ได้**	**การจับคู่ได้**										
	กฟฉ.1 90%		และระยะห่าง <=10 เมตร										
	กฟฉ.2 90%	**25293**	**0**								0	0.00%	
	กฟฉ.3 90%												
	ภาค 2 90%												
	ศก.	25293									0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์										0	#DIV/0!	
	ราษีไศล										0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์										0	#DIV/0!	
	รวม	25293									0	0.00%	
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี												
	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.น่าร่อง (กฟฟ.ขอนแก่น,												
	กฟฉ.อุบลราชธานี, กฟฉ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)	**การจับคู่ได้**	**การจับคู่ได้**										
	กฟฉ.1 30%		และระยะห่าง >=10 เมตร										
	กฟฉ.2 30%	**50218**	**0**								0	0.00%	
	กฟฉ.3 30%												
	ภาค 2 30%												
	ศก.	50218									0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย										0	#DIV/0!	
	ขุขันธ์										0	#DIV/0!	
	ราษีไศล										0	#DIV/0!	
	กันทรารมย์										0	#DIV/0!	
	รวม	50218									0	0.00%	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	**6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.**												
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	**ในพื้นที่ รายงาน/ไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย**												
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง												
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	**8,156.00**	**0.00**	**0.00**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0.00**	**0.00%**	
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื่อง												
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื่อง												
	ศก.	343									0	0.00%	
	อุทุมพรพิสัย	164									0	0.00%	
	ขุขันธ์	237									0	0.00%	
	ราษีไศล	107									0	0.00%	
	กันทรารมย์	201									0	0.00%	
	รวม	8,156.00									0.00	0.00%	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดศรีสะเกษ และ กฟฮ. ในสังกัด

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน

การพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร

(Corporate Innovation System)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce)	กฟจ.1								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟจ.2 รายงาน ฝวธ.(ก2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2								
	กฟจ.3								
	ภาค 2								
	ฝวธ.(ก2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2								
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟจ.1 1 ครั้ง								
	กฟจ.2 1 ครั้ง								
	กฟจ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ก2) 1 ครั้ง								
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง								
	กฟจ.1 1 ครั้ง								
	กฟจ.2 1 ครั้ง								
	กฟจ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ก2) 1 ครั้ง								
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ)	กฟจ.1 1 ครั้ง								
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟจ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ก2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม								
	กฟจ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ก2) 1 ครั้ง								
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน								
	สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง								
	กฟจ.1 1 ครั้ง								
	กฟจ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ก2) ภายในไตรมาส 4								
	กฟจ.3 1 ครั้ง								
	ฝวธ.(ก2) 1 ครั้ง								
	ภาค 2 3 ครั้ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) **ด้านกระบวนการภายใน**

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดศรีสะเกษ และ กฟส. ในสังกัด **(Internal Process)**

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)

- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่า 80 ล้าน kWh

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)

-จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้เหมาะสม

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่า..... kWh

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4	รวม	รวม%	หมายเหตุ
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	**8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ**									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	**ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)**									
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563									
	1	- จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า								
	2	- กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ								
		นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS								
	3	- ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง								
	4	- ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟจ.1 = 300,000 หน่วย, กฟจ.2 = 250,000 หน่วย, กฟจ.3 = 300,000 หน่วย)								
	5	- ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟจ.1 = 600,000 หน่วย, กฟจ.2 = 500,000 หน่วย, กฟจ.3 = 600,000 หน่วย)								
	กฟจ.1	คะแนนระดับ 5								
	กฟจ.2	คะแนนระดับ 5 — สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส		คะแนน = 3					60.00%	
	กฟจ.3	คะแนนระดับ 5								
	ภาค 2	คะแนนระดับ 5								
	ฝวธ.(ภ2)	รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส								