

(Strategic Objective)

—

- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

- ไม่มากกว่า ล้านบาท

[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
2. แผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2	กบส. กบญ.			
	กฟข ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 2/2564			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 1 กิจกรรม			กฟส	0.120	-	0.120
	กฟฉ.2 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120
	กฟฉ.3 1 กิจกรรม				0.120	-	0.120
	ภาค 2 3 กิจกรรม				0.360	-	0.360
	หมายเหตุ กลุ่มพนักงานรับคำร้องและกลุ่มแผนปฏิบัติการ						
	วัตถุประสงค์ เพื่อให้การปฏิบัติงานในระบบเป็นไปอย่างครบถ้วนและถูกต้อง						
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
	กฟส.พภ. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
	กฟส.วป. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
	กฟส.กสพ. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
	กฟส.บบ. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
	กฟส.ชยน. ตามแผนงาน กฟฉ.2 กิจกรรม						
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.1					0.120	-	0.120
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.2					0.120	-	0.120
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ กฟฉ.3					0.120	-	0.120
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ผวธ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Goal ของ ภาค 2					0.360	-	0.360

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

ด้านลูกค้า

(Customer Value Proposition)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์

และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์

และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

(Customer Service)

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ (CRM)

CR3 สร้างประสบการณ์ที่ดีกับลูกค้า (Customer Experience)

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความพึงพอใจของลูกค้า

กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่นๆ)

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ

ตามแนวทาง PEA Doing Business

- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ

Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์

ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4718

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4674

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4561

- ไม่น้อยกว่าระดับ 4.4919

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2

- ความพึงพอใจลูกค้า

กลุ่มลูกค้ารายย่อย (บ้านอยู่อาศัย และพาณิชย์รายย่อย)

กลุ่มลูกค้ารายใหญ่ (อุตสาหกรรม และพาณิชย์รายใหญ่)

ภาครัฐและอื่นๆ (ราชการ และรัฐวิสาหกิจ และอื่นๆ)

- จำนวนพื้นที่ที่สามารถดำเนินงานตามมาตรฐานการให้บริการ

ตามแนวทาง PEA Doing Business

- ความสำเร็จในการวิเคราะห์และจัดทำฐานข้อมูลของ

Potential Customer (Strategic และ Star) เพื่อกำหนดกลยุทธ์

ทางการตลาดในกลุ่มธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ★

- ความพึงพอใจลูกค้า Key Account ★

- ความสำเร็จของแผนงานพัฒนา PEA Customer Journey ★

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าระดับ

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ.....

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 4.3979

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

[illegible]

[illegible]

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

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

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.55 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 1.036 ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า 61.20 นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า 13.364 นาที/รายปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ใน 9 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)
ที่มีค่ามากสุดในปี 2563 (PA)

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า ครั้ง/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี
- ไม่มากกว่า นาที/รายปี

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. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์						
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟช.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1	กบข.สปบ. กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด				-	-	-
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 10 จุด						
	กฟส.พภ. 5 จุด						
	กฟส.วป. 5 จุด						
	กฟส.กสพ. 5 จุด						
	กฟส.บบ. 5 จุด						
	กฟส.ชยน. 5 จุด						
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.สปบ.			
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.027	-	0.027
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.487	-	0.487
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.027	-	0.027
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)				0.541	-	0.541
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 10 จุด						
	กฟส.พภ. 5 จุด						
	กฟส.วป. 5 จุด						
	กฟส.กสพ. 5 จุด						
	กฟส.บบ. 5 จุด						
	กฟส.ชยน. 5 จุด						

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[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
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน						
	โดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)						
	2.2.1 สายส่ง 115 kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปป.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 28 วงจร/กม.						
	กฟส.พภ. 44 วงจร/กม.						
	กฟส.วป. 32 วงจร/กม.						
	กฟส.กสพ. 0 วงจร/กม.						
	กฟส.บบ. 48 วงจร/กม.						
	กฟส.ชยน. 19 วงจร/กม.						
	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝปป.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	-	-	-
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 1,078 วงจร/กม.						
	กฟส.พภ. 811 วงจร/กม.						
	กฟส.วป. 644 วงจร/กม.						
	กฟส.กสพ. 457 วงจร/กม.						
	กฟส.บบ. 657 วงจร/กม.						
	กฟส.ชยน. 304 วงจร/กม.						

[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
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กษ.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)			กฟส.			
	2.4.1 สายส่ง 115 kV						
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.903	-	0.903
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.720	-	0.720
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				0.995	-	0.995
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				2.619	-	2.619
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 28 วงจร/กม.						
	กฟส.พภ. 44 วงจร/กม.						
	กฟส.วป. 32 วงจร/กม.						
	กฟส.กสพ. 0 วงจร/กม.						
	กฟส.บบ. 48 วงจร/กม.						
	กฟส.ชยน. 19 วงจร/กม.						
	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กษ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟฟ.ชั้น 1-3	16.994	-	16.994
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ			กฟส.	15.587	-	15.587
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				17.427	-	17.427
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ				50.007	-	50.007
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 1,078 วงจร/กม.						
	กฟส.พภ. 811 วงจร/กม.						
	กฟส.วป. 644 วงจร/กม.						
	กฟส.กสพ. 457 วงจร/กม.						
	กฟส.บบ. 657 วงจร/กม.						
	กฟส.ชยน. 304 วงจร/กม.						

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
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.			
(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	กฟฉ.1	500	วงจร - กม.			กวว.ผวบ.	-	750.000	750.000
	กฟฉ.2	500	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	750.000	750.000
	กฟฉ.3	500	วงจร - กม.			กฟส.	-	750.000	750.000
	ภาค 2	1,500	วงจร - กม.				-	2,250.000	2,250.000
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	5.923	วงจร - กม.						
	กฟส.พภ.	2.230	วงจร - กม.						
	กฟส.วป.	0.020	วงจร - กม.						
	กฟส.กสพ.	4.376	วงจร - กม.						
	กฟส.บบ.	1.850	วงจร - กม.						
	กฟส.ชยน.	3.540	วงจร - กม.						
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.1	600	วงจร - กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	183.000	183.000
	กฟฉ.2	600	วงจร - กม.			กฟส.	-	183.000	183.000
	กฟฉ.3	600	วงจร - กม.				-	183.000	183.000
	ภาค 2	1,800	วงจร - กม.				-	549.000	549.000
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	10.15	วงจร - กม.						
	กฟส.พภ.	2.43	วงจร - กม.						
	กฟส.วป.	0.00	วงจร - กม.						
	กฟส.กสพ.	1.02	วงจร - กม.						
	กฟส.บบ.	1.40	วงจร - กม.						
	กฟส.ชยน.	5.59	วงจร - กม.						

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

- ไม่มากกว่าร้อยละ

[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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.210	-	0.210
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส.	0.210	-	0.210
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.210	-	0.210
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				0.630	-	0.630
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.พภ. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.วป. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.กสพ. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.บบ. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ชยน. โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กชช.ผบพ.			
	กฟฉ.1 100%			กบฉ.ผวบ.	1.067	-	1.067
	กฟฉ.2 100%			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.373	-	1.373
	กฟฉ.3 100%			กฟส.	3.091	-	3.091
	ภาค 2 100%				5.531	-	5.531
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. เครื่อง						
	กฟส.พภ. เครื่อง						
	กฟส.วป. เครื่อง						
	กฟส.กสพ. เครื่อง						
	กฟส.บบ. เครื่อง						
	กฟส.ชยน. 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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5			กฟส., กฟย.	7.200	-	7.200
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				7.200	-	7.200
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5				21.600	-	21.600
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.พภ. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.วป. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.กสพ. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.บบ. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	กฟส.ชยน. โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5						
	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชั่วรูป เสื่อมสภาพ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส., กฟย.	2.430	-	2.430
	กฟฉ.2 100%				2.742	-	2.742
	กฟฉ.3 100%				2.120	-	2.120
	ภาค 2 100%				7.292	-	7.292
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. เครื่อง						
	กฟส.พภ. เครื่อง						
	กฟส.วป. เครื่อง						
	กฟส.กสพ. เครื่อง						
	กฟส.บบ. เครื่อง						
	กฟส.ชยน. 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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 2,745 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	1.922	-	1.922
	กฟฉ.2 2,419 เครื่อง				1.693	-	1.693
	กฟฉ.3 1,737 เครื่อง				1.216	-	1.216
	ภาค 2 6,901 เครื่อง				4.831	-	4.831
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 196 เครื่อง						
	กฟส.พภ. 28 เครื่อง						
	กฟส.วป. 18 เครื่อง						
	กฟส.กสพ. 22 เครื่อง						
	กฟส.บบ. 27 เครื่อง						
	กฟส.ชยน. 19 เครื่อง						
	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ฝวบ.			
	กฟฉ.1 8,364 เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	2.230	-	2.230
	กฟฉ.2 7,211 เครื่อง			กฟส.	1.923	-	1.923
	กฟฉ.3 5,088 เครื่อง				1.357	-	1.357
	ภาค 2 20,663 เครื่อง				5.510	-	5.510
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 588 เครื่อง						
	กฟส.พภ. 108 เครื่อง						
	กฟส.วป. 82 เครื่อง						
	กฟส.กสพ. 85 เครื่อง						
	กฟส.บบ. 80 เครื่อง						
	กฟส.ชยน. 63 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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	665,000	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	17.733	-	17.733
	กฟฉ.2	774,405	เครื่อง			กฟส.	20.651	-	20.651
	กฟฉ.3	660,211	เครื่อง				17.606	-	17.606
	ภาค 2	2,099,616	เครื่อง				55.990	-	55.990
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	30,568	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	17,137	เครื่อง						
	กฟส.วป.	14,861	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	12,999	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	14,913	เครื่อง						
	กฟส.ชยณ.	8,473	เครื่อง						
	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)								
	กฟฉ.1	80	เครื่อง				0.063	-	0.063
	กฟฉ.2	62	เครื่อง				0.049	-	0.049
	กฟฉ.3	35	เครื่อง				0.027	-	0.027
	ภาค 2	177	เครื่อง				0.139	-	0.139
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	22	เครื่อง						
	กฟส.พภ.		เครื่อง						
	กฟส.วป.		เครื่อง						
	กฟส.กสพ.		เครื่อง						
	กฟส.บบ.		เครื่อง						
	กฟส.ชยณ.		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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์รับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1	74	ราย				0.195	-	0.195
	กฟฉ.2	48	ราย				0.126	-	0.126
	กฟฉ.3	106	ราย				0.279	-	0.279
	ภาค 2	228	ราย				0.600	-	0.600
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	4	ราย						
	กฟส.พภ.		ราย						
	กฟส.วป.		ราย						
	กฟส.กสพ.		ราย						
	กฟส.บบ.		ราย						
	กฟส.ชยน.		ราย						
	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า								
	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน								
	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ไตรมาสละ 1 ครั้ง								
	กฟฉ.1	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	200	ครั้ง (50 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.3	800	ครั้ง (200 เครื่อง/ไตรมาส)			กฟส.	0.320	-	0.320
	ภาค 2	1,200	ครั้ง				0.480	-	0.480
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.		เครื่อง						
	กฟส.พภ.		เครื่อง						
	กฟส.วป.		เครื่อง						
	กฟส.กสพ.		เครื่อง						
	กฟส.บบ.		เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	1	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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 2 ครั้ง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.080	-	0.080
	กฟฉ.2	300	ครั้ง (150 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)			กฟส.	0.120	-	0.120
	กฟฉ.3	200	ครั้ง (100 เครื่อง/ 2 ไตรมาส)				0.080	-	0.080
	ภาค 2	700	ครั้ง				0.280	-	0.280
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟฉ.มค.	9	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	4	เครื่อง						
	กฟส.วป.	2	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	2	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	3	เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	2	เครื่อง						
	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง								
	4.7.1 กรณีเหมาจ่าย								
	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					กชช.ผบพ.			
	กฟฉ.1	25,000	ดวงโคม			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2	50,000	ดวงโคม			กฟส.,กฟย.	0.100	-	0.100
	กฟฉ.3	44,909	ดวงโคม				0.090	-	0.090
	ภาค 2	119,909	ดวงโคม				0.240	-	0.240
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟฉ.มค.	1,640	ดวงโคม						
	กฟส.พภ.	1,345	ดวงโคม						
	กฟส.วป.	330	ดวงโคม						
	กฟส.กสพ.	830	ดวงโคม						
	กฟส.บบ.	1,125	ดวงโคม						
	กฟส.ชยน.	670	ดวงโคม						

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. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้ถูกต้องครบถ้วน (hemajay)					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง			กฟส. กฟย.	2.080	-	2.080
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง				2.360	-	2.360
	กฟฉ.3	100%	จุดติดตั้ง				2.200	-	2.200
	ภาค 2	100%	จุดติดตั้ง				6.640	-	6.640
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	770	จุดติดตั้ง						
	กฟส.พภ.		จุดติดตั้ง						
	กฟส.วป.		จุดติดตั้ง						
	กฟส.กสพ.		จุดติดตั้ง						
	กฟส.บบ.		จุดติดตั้ง						
	กฟส.ชยณ.		จุดติดตั้ง						
	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์								
	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ฝวบ.			
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	13,436	เครื่อง			กฟส. กฟย.	0.806	-	0.806
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง				1.056	-	1.056
	กฟฉ.3	16,434	เครื่อง				0.986	-	0.986
	ภาค 2	47,470	เครื่อง				2.848	-	2.848
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	780	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	305	เครื่อง						
	กฟส.วป.	231	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	242	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	335	เครื่อง						
	กฟส.ชยณ.	116	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
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 5,189 เครื่อง			กฟส. กฟย.	2.076	-	2.076
	กฟฉ.2 5,893 เครื่อง				2.357	-	2.357
	กฟฉ.3 5,486 เครื่อง				2.194	-	2.194
	ภาค 2 16,568 เครื่อง				6.627	-	6.627
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟฉ.มค. เครื่อง						
	กฟส.พภ. เครื่อง						
	กฟส.วป. เครื่อง						
	กฟส.กสพ. เครื่อง						
	กฟส.บบ. เครื่อง						
	กฟส.ชยน. เครื่อง						
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.			
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%				0.400	-	0.400
	กฟฉ.2 100%				0.111	-	0.111
	กฟฉ.3 100%				0.262	-	0.262
	ภาค 2 100%				0.773	-	0.773
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟฉ.มค. เครื่อง						
	กฟส.พภ. เครื่อง						
	กฟส.วป. เครื่อง						
	กฟส.กสพ. เครื่อง						
	กฟส.บบ. เครื่อง						
	กฟส.ชยน. 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	
	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ								
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ผวบ.				
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.384	-		0.384
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.384	-		0.384
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.384	-		0.384
	ภาค 2	3	ครั้ง				1.152	-		1.152
				ผลการดำเนินงาน						
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4			
	กฟจ.มค.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.พภ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.วป.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.กสพ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.บบ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.ชยน.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	4.9.2 การอบรม พบช. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กชช.				
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-		0.192
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-		0.192
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.192	-		0.192
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.576	-		0.576
				ผลการดำเนินงาน						
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4			
	กฟจ.มค.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.พภ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.วป.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.กสพ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.บบ.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.ชยน.	สนับสนุน	กฟฉ.2	ครั้ง						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พนง.กฟภ. / outsource)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กรท., กบฉ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.192	-	0.192
	กฟฉ.2	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.192	-	0.192
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.192	-	0.192
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.576	-	0.576
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.พภ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.วป.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.กสพ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.บบ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.ชยน.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	1	ครั้ง			กฟส.,กฟย.	0.420	-	0.420
	กฟฉ.2	1	ครั้ง				0.410	-	0.410
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.470	-	0.470
	ภาค 2	3	ครั้ง				1.300	-	1.300
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.พภ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.วป.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.กสพ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.บบ.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						
	กฟส.ชยน.	สนับสนุน กฟฉ.2	ครั้ง						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	อย่างน้อย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1	150	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.038	-	0.038
	กฟฉ.2	150	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.038	-	0.038
	กฟฉ.3	150	เครื่อง				0.038	-	0.038
	ภาค 2	450	เครื่อง				0.113	-	0.113
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	10	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	1	เครื่อง						
	กฟส.วป.	1	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	1	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	1	เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	1	เครื่อง						
	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์								
	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กบล.ฝวบ.			
	กฟฉ.1	100	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.010	-	0.010
	กฟฉ.2	100	เครื่อง			กฟส., กฟย.	0.010	-	0.010
	กฟฉ.3	100	เครื่อง				0.010	-	0.010
	ภาค 2	300	เครื่อง				0.030	-	0.030
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.		เครื่อง						
	กฟส.พภ.		เครื่อง						
	กฟส.วป.		เครื่อง						
	กฟส.กสพ.		เครื่อง						
	กฟส.บบ.		เครื่อง						
	กฟส.ชยน.		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
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ขั้วคราว			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (สถานีขอนแก่น 6)				-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีกาฬสินธุ์)				-	-	-
	กฟฉ.3	1	สถานีฯ (สถานีโนนสูง)				-	-	-
	ภาค 2	3	สถานีฯ				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 4	กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	สถานีฯ (Switching Sub 115 kV ขอนแก่น)				-	-	-
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ (สถานีน้ำเย็น)				-	-	-
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 5, สถานีบุรีรัมย์ 2)				-	-	-
	ภาค 2	4	สถานีฯ				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	สถานีฯ						

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เครื			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์			กฟฟ.ชั้น 1-3	0.212	-	0.212
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์				0.212	-	0.212
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์				0.636	-	0.636
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ชั้น 22/33 เครื			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ฝวบ.			
	กฟฉ.1	180	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	270.000	270.000
	กฟฉ.2	120	วงจร-กม.			กฟส.	-	180.000	180.000
	กฟฉ.3	80	วงจร-กม.				-	120.000	120.000
	ภาค 2	380	วงจร-กม.				-	570.000	570.000
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	สูงกว่า 5 MW 22/33 เครื ทุกฟีดเดอร์					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์			กฟส.	0.150	-	0.150
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.150	-	0.150
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.450	-	0.450
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ฟีดเดอร์						
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง								
	5.5.1 Fixed Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	0.700	0.700
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	0.700	0.700
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	0.700	0.700
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	2.100	2.100
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบข.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	3,000	KVAR			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	1.782	1.782
	กฟฉ.2	3,000	KVAR			กฟส.	-	1.782	1.782
	กฟฉ.3	3,000	KVAR				-	1.782	1.782
	ภาค 2	9,000	KVAR				-	5.346	5.346
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	KVAR						
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ								
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเตอร์)								
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบข.			
	กฟฉ.1	46	สถานี				0.650	-	0.650
	กฟฉ.2	35	สถานี				0.494	-	0.494
	กฟฉ.3	40	สถานี				0.565	-	0.565
	ภาค 2	121	สถานี				1.709	-	1.709
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	สถานี							
	กฟส.พภ.	สถานี							
	กฟส.วป.	สถานี							
	กฟส.กสพ.	สถานี							
	กฟส.บบ.	สถานี							
	กฟส.ชยน.	สถานี							

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขค่าป้าชิตอร์ 22/33 เครวี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้ (100%)	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	กฟฉ.1 100%			กฟส.	0.050	-	0.050
	กฟฉ.2 100%				0.050	-	0.050
	กฟฉ.3 100%				0.050	-	0.050
	ภาค 2 100%				0.150	-	0.150
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	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	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบข.ฝบป.			
	กฟฉ.1 11 วงจร				-	-	-
	กฟฉ.2 13 วงจร				-	-	-
	กฟฉ.3 34 วงจร				-	-	-
	ภาค 2 58 วงจร				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. ตามแผนงาน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. ตามแผนงาน กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	34	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	18	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	38	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	307	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.2	285	วงจร				-	-	-
	กฟฉ.3	322	วงจร				-	-	-
	ภาค 2	914	วงจร				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	29,767	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	24,279	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	81,346	เครื่อง				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	27,300	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.2	43,000	เครื่อง				-	-	-
	กฟฉ.3	48,571	เครื่อง				-	-	-
	ภาค 2	118,871	เครื่อง				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน	กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPV ที่ขนานเข้าระบบ			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	85	โรง				-	-	-
	กฟฉ.2	51	โรง				-	-	-
	กฟฉ.3	116	โรง				-	-	-
	ภาค 2	252	โรง				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.ชยณ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กปบ.ฝปบ.			
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์				0.020	-	0.020
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์				0.060	-	0.060
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							
	กฟส.ชยณ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2							

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
							(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบส.,กาว.,ฝวบ.			
	กฟฉ.1	1,000	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	4.730	-	4.730
	กฟฉ.2	300	เครื่อง			กฟส.	1.419	-	1.419
	กฟฉ.3	300	เครื่อง				1.419	-	1.419
	ภาค 2	1,600	เครื่อง				7.568	-	7.568
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	12	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	5	เครื่อง						
	กฟส.วป.	5	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	5	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	5	เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	5	เครื่อง						
	5.9.2 การปรับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 %								
	ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย					กาว.,ฝวบ.			
	กฟฉ.1	30	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.856	4.856
	กฟฉ.2	30	เครื่อง			กฟส.	-	4.856	4.856
	กฟฉ.3	30	เครื่อง				-	4.856	4.856
	ภาค 2	90	เครื่อง				-	14.569	14.569
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	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
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	60,000	kVA	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกค.ผวบ.	-	120.000	120.000
	กฟฉ.2	60,000	kVA			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	120.000	120.000
	กฟฉ.3	50,000	kVA			กฟส.	-	100.000	100.000
	ภาค 2	170,000	kVA				-	340.000	340.000
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	4,240	kVA						
	กฟส.พภ.	210	kVA						
	กฟส.วป.	60	kVA						
	กฟส.กสพ.	930	kVA						
	กฟส.บบ.	560	kVA						
	กฟส.ชยน.	660	kVA						
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ								
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น								
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กกว.ผวบ.	-	90.000	90.000
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	5.000	5.000
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	3.750	3.750
	ภาค 2	395	วงจร-กม.				-	98.750	98.750
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	500	เครื่อง	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ผวบ.	3.315	-	3.315
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟฟ.ชั้น 1-3	3.315	-	3.315
	กฟฉ.3	500	เครื่อง			กฟส., กฟย.	3.315	-	3.315
	ภาค 2	1,500	เครื่อง				9.945	-	9.945
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื่อง						
	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม								
	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)								
	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กว.ผวบ.	-	14.400	14.400
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	4.800	4.800
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.			กฟส.	-	0.900	0.900
	ภาค 2	335	วงจร-กม.				-	20.100	20.100
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	วงจร-กม.						

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. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง								
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	114	ชุด	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบป. ฝปบ.	-	-	-
	กฟฉ.2	142	ชุด				-	-	-
	กฟฉ.3	102	ชุด				-	-	-
	ภาค 2	358	ชุด				-	-	-
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	ชุด						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SC2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน

เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์

ในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกัน

และอุปกรณ์ตัดตอนในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS

-ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ

ข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS

เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 96

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[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. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.5 ปรับปรุงฟิสิกส์โมเดลในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟิสิกส์โมเดลจากระบบจดหน่วยที่มี (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter , EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กรท.ผบพ.			
	ฟิสิกส์ค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟผ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมายทั้งหมด)						
	กฟผ.1 30%				-	-	-
	กฟผ.2 30%				-	-	-
	กฟผ.3 30%				-	-	-
	ภาค 2 30%						
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 30%						
	กฟส.พภ. 30%						
	กฟส.วป. 30%						
	กฟส.กสพ. 30%						
	กฟส.บบ. 30%						
	กฟส.ชยน. 30%						
	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กาว.ผวบ.			
	ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)			กฟผ.ชั้น 1-3			
	กฟผ.1 100%				-	-	-
	กฟผ.2 100%				-	-	-
	กฟผ.3 100%				-	-	-
	ภาค 2 100%				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 100%						
	กฟส.พภ. 100%						
	กฟส.วป. 100%						
	กฟส.กสพ. 100%						
	กฟส.บบ. 100%						
	กฟส.ชยน. 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
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter , EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1	90%			กวด.ผวบ.	-	-	-
	กฟฉ.2	90%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.3	90%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2	90%				-	-	-
			ผลการดำเนินงาน					
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	90%						
	กฟส.พภ.	90%						
	กฟส.วป.	90%						
	กฟส.กสพ.	90%						
	กฟส.บบ.	90%						
	กฟส.ชยน.	90%						
	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0%		กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	คณะทำงานฯ			
	กฟฉ.1	95%			กวด.ผวบ.	-	-	-
	กฟฉ.2	95%			กฟฟ.ชั้น 1-3	-	-	-
	กฟฉ.3	95%			กฟส., กฟย.	-	-	-
	ภาค 2	95%				-	-	-
			ผลการดำเนินงาน					
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	95%						
	กฟส.พภ.	95%						
	กฟส.วป.	95%						
	กฟส.กสพ.	95%						
	กฟส.บบ.	95%						
	กฟส.ชยน.	95%						

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในทุกด้าน
เพื่อรองรับระบบไฟฟ้าในอนาคต

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 ปรับปรุงโครงสร้างองค์กร และพัฒนา SLA ระบบงานที่สอดคล้อง
กับการนำดิจิทัลมาประยุกต์ใช้ในกระบวนการทำงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service
Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม

แผนงานการปรับปรุงประสิทธิภาพ

กระบวนการดำเนินงานขององค์กร

(Streamline Business Processes)

4. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

7. เป้าหมาย

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

-ไม่น้อยกว่าร้อยละ

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

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. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตาม นโยบายของ ผวก.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กบฉ.ผวบ.			
						กบญ.ผบพ.			
	กฟฉ.1	43	แห่ง			กรท.ผบพ	0.103	-	0.103
	กฟฉ.2	41	แห่ง			กกฉ.ผวบ.	0.120	-	0.120
	กฟฉ.3	47	แห่ง			กฟฟ.ชั้น1-3	0.113	-	0.113
	ภาค 2	131	แห่ง			กฟส.	0.314	-	0.314
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	แห่ง						
	กฟส.พภ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	แห่ง						
	กฟส.วป.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	แห่ง						
	กฟส.กสพ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	แห่ง						
	กฟส.บบ.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	แห่ง						
	กฟส.ชยน.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	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
7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
แผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวก.)	ผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง			กรท.ผบพ.			
	(เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด)			กกค.ผวบ.			
	กฟฉ.1 80%				-	-	-
	กฟฉ.2 80%				-	-	-
	กฟฉ.3 80%				-	-	-
	ภาค 2 80%				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	กฟส.พภ. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	กฟส.วป. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	กฟส.กสพ. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	กฟส.บบ. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	กฟส.ชยน. งคำร้องงานขยายเขตทั้งหมด						
	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบล.ผวบ.			
	จ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))			กรท.ผบพ			
	กฟฉ.1 80%				-	-	-
	กฟฉ.2 80%				-	-	-
	กฟฉ.3 80%				-	-	-
	ภาค 2 80%				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						
	กฟส.พภ. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						
	กฟส.วป. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						
	กฟส.กสพ. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						
	กฟส.บบ. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						
	กฟส.ชยน. 80% ของคำร้องติดตั้งมิเตอร์ทั้งหมด						

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. แผนงานปรับปรุงกระบวนการ และกำหนดมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ของการขอใช้ไฟฟ้า/ขอขยายเขต	8.1 แต่งตั้งคณะทำงาน และเสนอขอปรับปรุงขั้นตอนขอใช้ไฟฟ้า/ ขอขยายเขต เพื่อปรับปรุงขั้นตอนการทำงาน SLA	ผวธ.(ภ2)	ไตรมาส 2	ผวธ.(ภ2)			
	กฟฉ.1				-	-	-
	กฟฉ.2				-	-	-
	กฟฉ.3				-	-	-
	ภาค 2						
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการ	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	กอก.			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	โดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564	ผวธ.(ภ2)		ผวธ.(ภ2)			
	อย่างน้อยเขตละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ)						
	กฟฉ.1 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟฉ.2 3 กระบวนการ				-	-	-
	กฟฉ.3 3 กระบวนการ				-	-	-
	ผวธ.(ภ2) 1 กระบวนการ				-	-	-
	ภาค 2 10 กระบวนการ				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายในไตรมาส 3/2564	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กอก.			
การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	กฟฉ.1	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
	กฟฉ.2				-	-	-
	กฟฉ.3				-	-	-
	ภาค 2				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.1					82.558	1,558.502	1,641.060
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.2					81.217	1,273.588	1,354.805
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ กฟฉ.3					80.720	1,197.718	1,278.438
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ผวธ.(ก2)					-	-	-
สรุปยอดรวมด้าน Internal Process ของ ภาค 2					244.495	4,029.809	4,274.304

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

ในการพัฒนาระบบงานด้าน HR (HRM)

HR2 พัฒนาระบบการเรียนรู้และพัฒนา ในการเสริมสร้าง

และยกระดับสมรรถนะของบุคลากร (HRD)

[แบบฟอร์ม กผส.ผป.01](#)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัลด้าน - ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

4. เป้าหมาย

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

New-skill Up-skill/Re-skill

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบเทคโนโลยีดิจิทัล

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

ด้าน HR ★

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

เพื่อเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร ★

- Competency ของกลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนา

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80

New-skill Up-skill/Re-skill ★

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. แผนงานการพัฒนาบุคลากร	1.1 จัดอบรมผู้บริหารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	คณะทำงาน			
			ผวธ.(ก2)		ค่านวัตกรรม			-
	กฟผ.1 -	คณะทำงานด้านนวัตกรรมและดิจิทัล จัดอบรมภายในไตรมาส 1-2/2564			และดิจิทัล	0.057	-	0.057
	กฟผ.2 -				สายงานฯ ภาค 2	0.056	-	0.056
	กฟผ.3 -					0.057	-	0.057
	ผวธ.(ก2) -					0.023	-	0.023
	ภาค 2 1 ครั้ง					0.192	-	0.192
			ผลการดำเนินงาน					
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.ชยณ. สนับสนุน กฟผ.2							
	1.2 จัดอบรม ผจก.กฟย. เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility		กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 1-2	คณะทำงาน			
	กฟผ.1 -	คณะทำงานด้านนวัตกรรมและดิจิทัล จัดอบรมภายในไตรมาส 1-2/2564	ผวธ.(ก2)		ค่านวัตกรรม	0.126	-	0.126
	กฟผ.2 -				และดิจิทัล	0.127	-	0.127
	กฟผ.3 -				สายงานฯ ภาค 2	0.076	-	0.076
	ภาค 2 1 ครั้ง					0.329	-	0.329
			ผลการดำเนินงาน					
			ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟผ.2							
	กฟส.ชยณ. สนับสนุน กฟผ.2							

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (หน่วย : ล้านบาท)		
					(1)งบทำการ	(2)งบลงทุน	รวม
1. แผนงานการพัฒนาบุคลากร (ต่อ)	1.6 จัดอบรมหลักสูตรเกี่ยวกับการบริหารจัดการสำหรับผู้บริหาร จำนวน 6 รุ่น ๆ ละ 50 คน	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กอก.			
	กฟฉ.1 2 รุ่น				0.528	-	0.528
	กฟฉ.2 2 รุ่น				0.528	-	0.528
	กฟฉ.3 2 รุ่น				0.528	-	0.528
	ภาค 2 6 รุ่น				1.584	-	1.584
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						
	1.7 กำหนดรายชื่อหลักสูตรฝึกอบรมที่สำคัญของแต่ละกระบวนการ และออกแบบหลักสูตร	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กฟฉ.1-2-3			
	เพื่อดำเนินการจัดฝึกอบรมในระดับเขต	ผวธ.(ก2)		ผวธ.(ก2)			
	1.7.1 แต่งตั้งคณะทำงานพิจารณากำหนดรายชื่อหลักสูตร						
	1.7.2 กำหนดรายชื่อหลักสูตร ภายในไตรมาส 1/2564						
	1.7.3 ออกแบบหลักสูตร ภายในไตรมาส 2/2564						
	1.7.4 จัดทำแผนฝึกอบรมของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 ภายในไตรมาส 3/2564						
	ภาค 2 4 กิจกรรม				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดมหาสารคาม

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างคามยั่งยืน

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

(Learning and Growth)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่คามยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ค่าดัชนีการประสบอุปัติภัย

(Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

4. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่คามยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ค่าดัชนีการประสบอุปัติภัยของสายงานการไฟฟ้า

ภาค 2 (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)

7. เป้าหมาย

- ดัชนีไม่มากกว่า 0.0929

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
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.1 ทุกหน่วยงาน ทบทวนการแต่งตั้งและขึ้นทะเบียน จป. ให้เป็นปัจจุบัน (เนื่องจาก	กฟผ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	กว.ผวบ.			
	มีการโยกย้าย, เกษียณ ทำให้คำสั่งแต่งตั้งไม่ทันสมัย และข้อมูลที่แจ้งขึ้นทะเบียนไว้			กฟฟ.ชั้น 1-3			
	ไม่ถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2-4/2564			กฟส.			
	กฟผ.1 117 แห่ง			กฟย.	-	-	-
	กฟผ.2 118 แห่ง				-	-	-
	กฟผ.3 87 แห่ง				-	-	-
	ภาค 2 322 แห่ง				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. 3 แห่ง						
	กฟส.พภ. 3 แห่ง						
	กฟส.วป. 2 แห่ง						
	กฟส.กสพ. 1 แห่ง						
	กฟส.บบ. 2 แห่ง						
	กฟส.ชยน. 2 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
2. แผนงานความปลอดภัย สำหรับพนักงานและลูกจ้าง	2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 3	กวด.ผวบ.			
(ต่อ)	สำหรับ กฟข., กฟฟ.ชั้น.1-3, กฟส., กฟย. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษา					กฟฟ.ชั้น 1-3			
	มาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีเป้าหมาย จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน					กฟส.			
	กฟฉ.1	117	แห่ง				0.039	-	0.039
	กฟฉ.2	118	แห่ง				0.039	-	0.039
	กฟฉ.3	87	แห่ง				0.039	-	0.039
	ภาค 2	322	แห่ง				0.117	-	0.117
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	3	แห่ง						
	กฟส.พภ.	3	แห่ง						
	กฟส.วป.	2	แห่ง						
	กฟส.กสพ.	1	แห่ง						
	กฟส.บบ.	2	แห่ง						
	กฟส.ชยน.	2	แห่ง						
	2.3 จัดกิจกรรม สัปดาห์ ความปลอดภัย ประจำปี (แต่ละ กฟข.)			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-3	กวด.ผวบ.			
	กฟฉ.1	1	ครั้ง	} ภายในไตรมาส 2-3/2564			0.241	-	0.241
	กฟฉ.2	1	ครั้ง				0.241	-	0.241
	กฟฉ.3	1	ครั้ง				0.241	-	0.241
	ภาค 2	3	ครั้ง				0.722	-	0.722
				ผลการดำเนินงาน					
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค.	สนับสนุน กฟฉ.2							
	กฟส.พภ.	สนับสนุน กฟฉ.2							
	กฟส.วป.	สนับสนุน กฟฉ.2							
	กฟส.กสพ.	สนับสนุน กฟฉ.2							
	กฟส.บบ.	สนับสนุน กฟฉ.2							
	กฟส.ชยน.	สนับสนุน กฟฉ.2							

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[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	
3. แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน (ต่อ)	3.2 <u>สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐาน</u>			กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 1-4	กบฉ.ผวบ.				
	<u>ที่มีความเสี่ยงสูง</u> (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)					กฟฟ.ชั้น 1-3				
	เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไข					กฟส.				
	แล้วเสร็จภายใน 24 ชม.									
	กฟฉ.1	100%	} รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				-	-	-	
	กฟฉ.2	100%					-	-	-	
	กฟฉ.3	100%					-	-	-	
	ภาค 2	100%					-	-	-	
					ผลการดำเนินงาน					
					ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
		กฟจ.มค.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
		กฟส.พภ.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
		กฟส.วป.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
		กฟส.กสพ.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส						
	กฟส.บบ.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส							
	กฟส.ชยน.	100%	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส							

[illegible]

SO1 ยกระดับการกำกับดูแลแบบบูรณาการ เพื่อสร้างความยั่งยืน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

OC 1 วิเคราะห์ GAP และแนวทางการผลักดันองค์กรสู่ความยั่งยืน

(Enablers 8 ด้าน) ของสายงานฯ

-ไม่น้อยกว่าระดับ 5

[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
4. แผนพัฒนาฐานข้อมูลข้อร้องเรียนด้านคุณภาพไฟฟ้า	4.1.2 ศึกษาการพัฒนาแบบฟอร์มรายงานผลการดำเนินการจัดการเสี่ยงลูกค้า	กฟฉ.1-2-3	ไตรมาส 2-4	คณะทำงาน ฯ			
เพื่อรองรับการทำ DataAnalytic	ด้านคุณภาพไฟฟ้า (VOC-03) ในรูปแบบ Digital Platform						
	คณะทำงาน ฯ รายงานผลการศึกษาภายในไตรมาส 4/2564				-	-	-
		ผลการดำเนินงาน					
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		
	กฟจ.มค. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.พภ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.วป. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.กสพ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.บบ. สนับสนุน กฟฉ.2						
	กฟส.ชยน. สนับสนุน กฟฉ.2						
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.1					1.925	-	1.925
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.2					1.915	-	1.915
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ กฟฉ.3					1.883	-	1.883
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ฝวธ.(ภ2)					0.167	-	0.167
สรุปยอดรวมด้าน Learning and Growth ของ ภาค 2					5.890	-	5.890