

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 6 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 6 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.★

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง		
	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 2)		
	กฟณ.2 2,400 เครื่อง		
กระจายเป้าหมาย	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกด้า	84	เครื่อง
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,092 เครื่อง	กฟส.พัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	46	เครื่อง
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาइन	43	เครื่อง
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง	กฟส.โกสุมพิสัย	40	เครื่อง
รวม = 2,400 เครื่อง	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรัง	43	เครื่อง
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชื่นชม	43	เครื่อง
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน		
	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
	กฟณ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกด้า	84	เครื่อง
	กฟส.พัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	46	เครื่อง
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาइन	43	เครื่อง
	กฟส.โกสุมพิสัย	40	เครื่อง
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรัง	43	เครื่อง
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชื่นชม	43	เครื่อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟัสแรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1 กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด		
	ผดบ.กบข. และ ผปอ. กบข. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาคูหา	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรงค์	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชื่นชม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	ผดบ.กบข. และ ผปอ. กบข. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	100	%
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	100	%
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาคูหา	100	%
	กฟส.โกสุมพิสัย	100	%
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรงค์	100	%
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชื่นชม	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ		
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	กฟอ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดคำ	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	กฟส.พยุหะภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาโดน	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	กฟส.โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุฉีกรัง	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	ครั้ง
	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้		
	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง		
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	กฟอ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดคำ	-	
	กฟส.พยุหะภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	-	-
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาโดน	-	-
	กฟส.โกสุมพิสัย	-	-
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุฉีกรัง	-	ครั้ง
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	-	-

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ)		
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาทภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง		
	(สํารวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)		
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดํา	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	กฟส.พัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาคูน	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	กฟส.โกสุมพิสัย	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรงค์	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	จุด
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาทภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ		
	ภายในไตรมาส 4		
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2		
	สรุปผลดำเนินการ		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดํา	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.พัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาคูน	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรงค์	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)		
	กฟฉ.2 400 วงจร - กม.		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกด้า	2.94	วงจร - กม.
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	2.15	วงจร - กม.
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.หาดูน	0.28	วงจร - กม.
	กฟส.โกสุมพิสัย	0.56	วงจร - กม.
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรัง	3.68	วงจร - กม.
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	1.18	วงจร - กม.
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)		
	กฟฉ.2 608 วงจร - กม.		
	กฟฉ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกด้า	9.94	วงจร - กม.
	กฟส.พยัคฆภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	12.75	วงจร - กม.
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.หาดูน	5.25	วงจร - กม.
	กฟส.โกสุมพิสัย	1.9	วงจร - กม.
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรัง	3.31	วงจร - กม.
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	1.86	วงจร - กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) (ต่อ)	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)		
	กฟฉ.2 60,200 kVA		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกด้า	1800	kVA
	กฟส.พยุคภูมิพิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	1280	kVA
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.หาดูน	400	kVA
	กฟส.โกสุมพิสัย	1060	kVA
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุตุรัง	350	kVA
	กฟส.เขียงยืน+กฟย.ชีนชม	580	kVA

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2563)		
	กฟฉ.2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสัย	100	%
	บรบือ	100	%
	เขียงยืน	100	%
	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่		
	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		
	กฟฉ.2 โดยได้รับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	มค.	4.5	คะแนน
	พยัคฆภูมิพิสัย	4.5	คะแนน
	วาปีปทุม	4.5	คะแนน
	โกสุมพิสัย	4.5	คะแนน
	บรบือ	4.5	คะแนน
	เขียงยืน	4.5	คะแนน

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟล.2 62 เครื่อง		
		มค.	22
		พัคณภูมิพิสัย	-
		วาปีปทุม	-
		โกสุมพิสัย	-
		บรบือ	-
		เขียงยืน	-
	4.3.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		
	กฟล.2 96 ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)		
		มค.	8
		พัคณภูมิพิสัย	-
		วาปีปทุม	-
		โกสุมพิสัย	-
		บรบือ	-
		เขียงยืน	-

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน		
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง		
	กฟฉ.2 195 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง)		
		มค.	เครื่อง
		พัคฆภูมิพิสัย	เครื่อง
		วาปีปทุม	เครื่อง
		โกสุมพิสัย	เครื่อง
		บรบือ	เครื่อง
		เขียงยืน	เครื่อง
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ		
	กฟฉ.2 200 เครื่อง(ผمم.ขอปรับแผน153เครื่อง		
		มค.	เครื่อง
		พัคฆภูมิพิสัย	เครื่อง
		วาปีปทุม	เครื่อง
		โกสุมพิสัย	เครื่อง
		บรบือ	เครื่อง
		เขียงยืน	เครื่อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กรณีติดตั้งมิเตอร์และhemง่าย		
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมhemง่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน		
	กฟผ.2 50,000 ดวงโคม		
		มค. 1,968	ดวงโคม
		พยุคณภูมิพิสัย 1,614	ดวงโคม
		วาปีปทุม 396	ดวงโคม
		โกสุมพิสัย 996	ดวงโคม
		บรบือ 1,350	ดวงโคม
		เขียงยีน 804	ดวงโคม
	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย		
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		
	กฟผ.2 17,600 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)		
		มค. 741	เครื่อง
		พยุคณภูมิพิสัย 295	เครื่อง
		วาปีปทุม 218	เครื่อง
		โกสุมพิสัย 228	เครื่อง
		บรบือ 324	เครื่อง
		เขียงยีน 113	เครื่อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย		
	4.6.1 สํารวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)		
	กฟผ.2 100% จุดติดตั้ง (5,590)		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสัย	100	%
	บรบือ	100	%
	เขียงยืน	100	%
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย		
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง		
	กฟผ.2 100% เครื่อง (990)		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสัย	100	%
	บรบือ	100	%
	เขียงยืน	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		
	กฟฉ.2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสัย	100	%
	บรบือ	100	%
	เขียงยืน	100	%
	4.8 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ		
	4.8.1 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการ		
	ตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3		
	กฟฉ.2 1 แผนงาน		
	มค.	ตามแผน กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิพิสัย	ตามแผน กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	ตามแผน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสัย	ตามแผน กฟฉ.2	
	บรบือ	ตามแผน กฟฉ.2	
	เขียงยืน	ตามแผน กฟฉ.2	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่น ๆ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)		
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า		
	กฟฉ.2 35 สถานีฯ		
		มค.	2.00 สถานีฯ
		พยัคฆภูมิพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 สถานีฯ
		วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 สถานีฯ
		โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 สถานีฯ
		บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 สถานีฯ
		เขียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 สถานีฯ
	5.6.1.2 สายส่ง		
	กฟฉ.2 790.00 วงจร-กม.		
		มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.
		พยัคฆภูมิพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.
		วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.
		โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.
		บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.
		เขียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2 วงจร-กม.

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	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.2 13 วงจร		
		สนับสนุน กฟฉ.2	
	พัคฆภูมิพิสัย	สนับสนุน กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสัย	สนับสนุน กฟฉ.2	
	บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
	เขียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง		
	กฟฉ.2 18 เครื่อง		
	มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
	พัคฆภูมิพิสัย	สนับสนุน กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสัย	สนับสนุน กฟฉ.2	
	บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
	เขียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)		
	กฟฉ.2 7,790 kVA		
	กฟฟ.1-3 แท้ 190 kVA		
	กฟส. แท่งละ 190 kVA		
		มค. 190	kVA
		พัคฆภูมิพิสัย 190	kVA
		วาปีปทุม 190	kVA
		โกสุมพิสัย 190	kVA
		บรบือ 190	kVA
		เขียงยืน 190	kVA
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น		
	กฟฉ.2 20 วงจร-กม.		
		มค. ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
		พัคฆภูมิพิสัย ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
		วาปีปทุม ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
		โกสุมพิสัย ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
		บรบือ ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
		เขียงยืน ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		
	กฟฉ.2 500 เครื่อง		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
	พยัคฆภูมิพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
	โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
	เขียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื่อง
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)			
	กฟฉ.2 80 วงจร-กม.		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	พยัคฆภูมิพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	เขียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)
กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์
ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน
และอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพ
เชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS
เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)		
	กฟจ.2 100%		
		มค. 100	%
		พยัคฆภูมิพิสัย 100	%
		วาปีปทุม 100	%
		โกสุมพิสัย 100	%
		บรบือ 100	%
		เขียงยืน 100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
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		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)		
	กฟฉ.2 80%		
	มค.	80	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	80	%
	วาปีปทุม	80	%
	โกสุมพิสัย	80	%
	บรบือ	80	%
	เขียงยืน	80	%
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน		
	ทุกสินไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)		
	กฟฉ.2 60%		
	มค.	60	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	60	%
	วาปีปทุม	60	%
	โกสุมพิสัย	60	%
	บรบือ	60	%
	เขียงยืน	60	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		
	กฟฉ.2 90%		
	มค.	90	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	90	%
	วาปีปทุม	90	%
	โกสุมพิสัย	90	%
	บรบือ	90	%
	เขียงยืน	90	%
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี		
	พิกัดมีค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นาร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,		
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)		
	กฟฉ.2 30%		
	มค.	30	%
	พยัคฆภูมิพิสัย	30	%
	วาปีปทุม	30	%
	โกสุมพิสัย	30	%
	บรบือ	30	%
	เขียงยืน	30	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สํารวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจํานวนหม้อแปลง กฟภ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)			
	กฟฉ.2 มิเตอร์ 2,001,567 เครื่อง		
	มค.	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง
	พยัคฆภูมิพิสัย	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง
	วาปีปทุม	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง
	โกสุมพิสัย	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง
	บรบือ	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง
	เขียงยืน	ตามแผน กฟฉ.2	เครื่อง

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 3)
กฟอ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้า ภาค 2
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	หน่วยนับ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต		
	กฟอ.2 รายงาน ผวธ.(ก2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2		
		มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		พฤษภาคมพฤษภาคม	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		วาปีปทุม	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		บรบือ	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		เขียงยืน	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหรือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง		
	กฟอ.2 1 ครั้ง		
		มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		พฤษภาคมพฤษภาคม	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		วาปีปทุม	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		บรบือ	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2
		เขียงยืน	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟอ.2

[illegible]

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	หน่วยนับ
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต่อ) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟฉ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4		
		มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2
		พค.กภูมิพิสัย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2
		วาปีปทุม	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2
		โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2
		บรบือ	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2
		เขียงยืน	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2

SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

-จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้เหมาะสม

[illegible]