แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั งที 2)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้ า ภา2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้ า โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั งที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั งที ไฟฟ้ าขัดข้อง่ (SAIFI) เมืองให
- ดัชนีระยะเวลาที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIDI)่ เมืองใหญ
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั งที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั งที ไฟฟ้ าขัดข้องญ่(SAIFI) เมืองให
- ดัชนีจำนวนครั งที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIFI) ใน 6 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที มีค่ามากสุดในปี 2562 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที ไฟฟ้(SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIDI)่ เมืองใหญ
- ดัชนีระยะเวลาที ไฟฟ้ าขัดข้อง (SAIDI) ใน 6 กฟฟ.จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที มีค่ามากสุดในปี 2562 (PA)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ่ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า	1.1 ิจกรรมป้ องกันไฟดับจากสัตว์		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 ำรวจขออนุมัติติดตั ง Cover และเปลี ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็น		
	ชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั น 1-3 เป้ละ20าหมายร้อยของหม้อแปลง		
	3 เฟส ทั งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายในไรมาส 1)		
	กฟฉ.1 2,400 เครื อง		
	กฟฉ.2 2,400 เครื อง		
	กฟฉ.3 2,700 เครื อง		
	ภาค 2 7,500 เครื อง		
กระจายเป้ าหมาย	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	84	เครื อง
กฟฟ.ชั น 1-3่งละแห 78 (14x78) = 1,092 เครื อง	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	46	เครื อง
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื อง	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	43	เครื อง
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื อง	กฟส.โกสุมพิสัย	40	เครื อง
รวม = 2,400 เครื	กฟส.บรบี+กฟย.กุด	43	เครื
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชม	43	เครื อง
	1.1.2 ดำเนิการติดตั ง Cover และเปลี ยนสายหลีดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน		
	ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....เครื อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....เครื อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....เครื อง (คิดเป็น 100%)		
	ภาค 2 ดำเนินการได้....เครื อง (คิดเป็น 100%)		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	84	เครื อง
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	46	เครื อง
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	43	เครื อง
	กฟส.โกสุมพิสัย	40	เครื อง
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	43	เครื อง
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชม	43	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ่ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า (ต่อ)	1.1.3 สำรวจขออนุมัติติดตั ง Animal Barrier ที จุดติดตั งฟิวส์แรงสูงป้ องกันไลน์แยก,		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	Disconecting Switch ในโซนป้ องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟีดเดอร์(ฟีดเดอร์ที มีสถิติ		
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์)ภายในไตรมาส 1		
	กฟฉ.1 อย่างน้อย 200 จุด		
	กฟฉ.2 อย่างน้อย 200 จุด		
	กฟฉ.3 อย่างน้อย 200 จุด		
	ภาค 2 อย่างน้อย 600 จุด		
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ่วมกั.ชั นดำเน1-3ินการ		
	ซึ งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั ง		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ .2	จุ
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	จุด
	1.1.4 ดำเนิการติดตั ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		
	กฟฉ.1 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	กฟฉ.3 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	ภาค 2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)		
	ผตบ.กบษ. และ ผปฮ. กบษ. ร่วมกับชุดฮอทไลน์กระเช้า ประจำ กฟฟ่วมกั.ชั นดำเน1-3ินการ		
	ซึ งต้องดำเนินสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั ง		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	100	%
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	100	%
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	100	%
	กฟส.โกสุมพิสัย	100	%
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	100	%
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชม	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า (ต่อ)	1.2 กิจกรรมป้ องกันไฟดับจากอุปกรณ์		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.2.1 เคราะห์สถวิติสายไฟฟ้ าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ		
	แผนดำเนิการป้ องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟภาค2		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.เชียงย+กฟย.ชี น	สนับสนุนข้อม .2	
	1.3 กิจกรรมป้ องกันไฟดับจากต้นไม้		
	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื อปรับปรุงกระบวนการตัดต้ะทบทวนการกำหนดระยะหไม้แล่าง		
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้ า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟภาค2		
	กฟฉ.3 เป็นเจ้าภาพในการจัด		
	ภาค 2		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	-	
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	-	-
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	-	
	กฟส.โกสุมพิสัย	-	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	-	
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชม	-	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า (ต่อ)	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั น 1-3 กำหนดเส้นทางและิ่นการตัดต้นไม้เพื อทัศนียภาพที สวยงามดำเน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร) และเพื อดำเนิงานตามแผนงาน CSR		
	โดยดำเนิการ กฟฟ.ชั น 1-3 ละ 5 กม.่างน้อยปีละอย 1 ครั ง		
	กฟฉ.1 80 กม.		
	กฟฉ.2 70 กม.		
	กฟฉ.3 75 กม.		
	ภาค 2 225 กม.		
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปรับภูมิทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ		
	(Integrated Distribution System Townescape) (IDST)		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	5	กม.
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	-	กม.
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	-	กม.
	กฟส.โกสุมพิสั	-	กม.
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	-	กม.
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื นชม	-	กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า (ต่อ)	1.4 กิจกรรมป้ องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.4.1 ำรวจออกแบบส และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั นคงระบบจำหน่าย		
	(เพิ มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)		
	เพื อป้ องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปีนการทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยงสูง2563ดำเน		
	(จุดต่อสตับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที โล่ง)ดำเนิการโดยทีม Patrol		
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราชทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.วาปีปท+กฟย.นาดู ทุกจุดในไลน์ที ม		
	กฟส.โกสุมพิสัย ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรังทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื นชมทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
1. แผนงานเพิ มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้ า (ต่อ)	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั นคงระบบจำหน่าย		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(เพิ มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)		
	เพื อป้ องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปีนการทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยงสูง2564ตำเน		
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯภายในไตรมาส 2 และดำเนิการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราชทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูนทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.โกสุมพิสัย ทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุด ทุกจุดในไลน์ที ม		จุ
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชมทุกจุดในไลน์ที มีความเสี ยง		
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาตภัยในปี 2563ินผลการดำเพื อประิินการป้ม องกันฯ		
	ภายในไตรมาส 4		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 คณะทำงานด้านความมั นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟภาค2		
	กฟฉ.3 สรุปผลดำเนินการ		
	ภาค 2		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราชสนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2		
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.โกสุมพิสัย	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	สนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2	
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชี นชมสนับสนุนข้อมูล กฟฉ.2		

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้วงจรที ชำรุดเสื อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี ยนทดแทนฯ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(MR.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั ง		
	ค่าเกณฑ์วัด		
	เป้ าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง		
	กฟฉ.1 100% ของ วงจร.ที ชำรุดเสื อมสภาพ		
	กฟฉ.2 100% ของ วงจร.ที ชำรุดเสื อมสภาพ		
	กฟฉ.3 100% ของ วงจร.ที ชำรุดเสื อมสภาพ		
	ภาค 2 100% ของ วงจร.ที ชำรุดเสื อมสภาพ		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	ระดับ 5	
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ระดับ 5	งาน
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	ระดับ 5	
	กฟส.โกสุมพิสั	ระดั5	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	ระดับ 5	
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื นชม	ระดับ 5	
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง,หม้อแปลง	3.1 ่อสร้างระบบสายสก่(งบ I,P)		
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงตำ า)	กฟฉ.1 - วงจร - กม.		
	กฟฉ.2 45 วงจร - กม.		
	กฟฉ.3 - วงจร - กม.		
	ภาค 2 45 วงจร - กม.		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	-	
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	-	-
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	-	
	กฟส.โกสุมพิสัย	-	
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	-	
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื นชม	-	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง,หม้อแปลง	3.2 ่อสร้างระบบจำหนก่ายแรงสูง (งบ I,P)		
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงตำ่)่อ) (ต	กฟฉ.1 400 วงจร - กม.		
	กฟฉ.2 400 วงจร - กม.		
	กฟฉ.3 400 วงจร - กม.		
	ภาค 2 1,200 วงจร - กม.		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื่ นชม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงตำ่ า (งบ I,P)		
	กฟฉ.1 600 วงจร - กม.		
	กฟฉ.2 600 วงจร - กม.		
	กฟฉ.3 600 วงจร - กม.		
	ภาค 2 1,800 วงจร - กม.		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชับ, แกดำ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื่ นชม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร - กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง,หม้อแปลง	3.4 ิดตั งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)		
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงตำ่)อ่อ) (ต	กฟฉ.1 60,000 kVA		
	กฟฉ.2 60,000 kVA		
	กฟฉ.3 50,000 kVA		
	ภาค 2 170,000 kVA		
	กฟจ.มค.+กฟย.กันทรวิชัย, แกดำ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA
	กฟส.พยัคฆภูมิสัย+กฟย.นาเชือก, ยางสีสุราช	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA
	กฟส.วาปีปทุม+กฟย.นาดูน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA
	กฟส.โกสุมพิสัย	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA
	กฟส.บรบือ+กฟย.กุดรัง	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA
	กฟส.เชียงยืน+กฟย.ชื่นชม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVA

แผนปฏิบัติการ ประจำ2563 (ฉบับทบทวนครั2)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้ า ภา2

ด้านกระบวนการภายใ

(Internal Process)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้ า

โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรืStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
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 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้อยารายย		
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติตามใบสั งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก		
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแNL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท 4.5		
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	มค.	4.5	คะแนน
	พยัคฆภูมิสั	4.5	คะแนน
	วาปีปทุม	4.5	คะแนน
	โกสุมพิสั	4.5	คะแนน
	บรบือ	4.5	คะแนน
	เชียงยืน	4.5	คะแนน

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.1.2 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที มีสภาพเอียง ชำรุด เสื อมสภาพ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		
	กฟฉ.1 100%		
	กฟฉ.2 100%		
	กฟฉ.3 100%		
	ภาค 2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%
	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ ารายใหญ่		
	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั งงานจากระบบ AMR		
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		
	มค.	4.5	คะแนน
	พยัคฆภูมิสั	4.5	คะแนน
	วาปีปทุม	4.5	คะแนน
	โกสุมพิสั	4.5	คะแนน
	บรบือ	4.5	คะแนน
	เชียงยืน	4.5	คะแนน

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ ารายใหญ่ที หน่วยการใช้ไฟฟ้ าลดลงมากกว่า25% ทุกเครื อง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 100%		
	กฟฉ.2 100%		
	กฟฉ.3 100%		
	ภาค 2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที มีสภาพผิดปกติที ได้รับ		
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2)		
	กฟฉ.1 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	กฟฉ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	กฟฉ.3 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	ภาค 2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ4.5		
	มค.	4.5	คะแนน
	พยัคฆภูมิสั	4.5	คะแนน
	วาปีปทุม	4.5	คะแนน
	โกสุมพิสั	4.5	คะแนน
	บรบือ	4.5	คะแนน
	เชียงยืน	4.5	คะแนน

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื องเตอร์ผู้ใช้ไฟ)(ม				
	กฟฉ.1	11	เครื อง		
	กฟฉ.2	5	เครื อง (กมต.ดำเนินการ)	5	
	กฟฉ.3	37	เครื อง		
	ภาค 2	53	เครื อง		
			มค.	1	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	-	เครื อง
			วาปีปทุม	-	เครื อง
			โกสุมพิสั	-	เครื อง
			บรบือ	-	เครื อง
			เชียงยืน	-	เครื อง
	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื องเตอร์ผู้ใช้ไฟ)(ม				
	กฟฉ.1	2,745	เครื อง		
	กฟฉ.2	2,419	เครื อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น อง)2167 เครื		
	กฟฉ.3	1,586	เครื อง		
	ภาค 2	6,750	เครื อง		
			มค.	188	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	25	เครื อง
			วาปีปทุม	18	เครื อง
			โกสุมพิสั	21	เครื อง
			บรบือ	24	เครื อง
			เชียงยืน	18	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต ำทุกเครื องิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย)(รวมม (ทุกราย)				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	8,364	เครื อง		
	กฟฉ.2	7,211	เครื อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็น อง)8075 เครื		
	กฟฉ.3	4,616	เครื อง		
	ภาค 2	20,191	เครื อง		
			มค.	571	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	103	เครื อง
			วาปีปทุม	81	เครื อง
			โกสุมพิสั	83	เครื อง
			บรบือ	79	เครื อง
			เชียงยืน	61	เครื อง
	4.3.4 มิเตอร์แรงต(รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟ)				
	กฟฉ.1	665,000	เครื อง		
	กฟฉ.2	774,405	เครื อง (หมายเหตุ ผมม.ขอปรับเป็นเครื อง)777,967		
	กฟฉ.3	660,508	เครื อง		
	ภาค 2	2,099,913	เครื อง		
			มค.	29,625	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	16,897	เครื อง
			วาปีปทุม	14,410	เครื อง
			โกสุมพิสั	14,562	เครื อง
			บรบือ	14,490	เครื อง
			เชียงยืน	8,220	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบงแดนระหว่างเขต ปีล1 ครั ง				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที ติดตั ง)				
	กฟฉ.1	80	เครื อง		
	กฟฉ.2	62	เครื อง		
	กฟฉ.3	35	เครื อง		
	ภาค 2	177	เครื อง		
			มค.	22	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	-	เครื อง
			วาปีปทุม	-	เครื อง
			โกสุมพิสั	-	เครื อง
			บรบือ	-	เครื อง
			เชียงยืน	-	เครื อง
	4.3.6 ตรวจสอบความเที ยงตรงมิเตอร์จุดรับชี อ VSPPง่ปีละทุกแห1ครั ง				
	(ตามจำนวนที ติดตั ง)				
	กฟฉ.1	75	ราย		
	กฟฉ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื อง)		
	กฟฉ.3	97	ราย		
	ภาค 2	220	ราย		
			มค.	8	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	-	เครื อง
			วาปีปทุม	-	เครื อง
			โกสุมพิสั	-	เครื อง
			บรบือ	-	เครื อง
			เชียงยืน	-	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที มีความเสี ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้ า				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที มีประวัติการละเมิดฯ ซ ำซ้อน				
	4.4.1 มิเตอร์ที มีความเสี ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโม่หิน โรงน ำแข็ง				
	กฟฉ.1	100	เครื อง		
	กฟฉ.2	100	เครื อง(ผมม.ขอปรับเป็น 195 เครื อง)		
	กฟฉ.3	100	เครื อง		
	ภาค 2	300	เครื อง		
			มค.	9	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	4	เครื อง
			วาปีปทุม	2	เครื อง
			โกสุมพิสั	2	เครื อง
			บรบือ	3	เครื อง
			เชียงยืน	2	เครื อง
	4.4.2 มิเตอร์ที มีปิการละเมะวัติดฯ				
	กฟฉ.1	200	เครื อง		
	กฟฉ.2	200	เครื อง(ผมม.ขอปรับแผน153เครื อง		
	กฟฉ.3	200	เครื อง		
	ภาค 2	600	เครื อง		
			มค.	-	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	-	เครื อง
			วาปีปทุม	-	เครื อง
			โกสุมพิสั	-	เครื อง
			บรบือ	-	เครื อง
			เชียงยืน	1	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้ าสาธารณะ และไฟทางหลวง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กรณีติดตั งมิเตอร์และเหมาจ่าย		
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้ า		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน		
	กฟฉ.1 60,000 ดวงโคม		
	กฟฉ.2 60,000 ดวงโคม		
	กฟฉ.3 44,909 ดวงโคม		
	ภาค 2 154,909 ดวงโคม		
	มค.	1,968	ดวงโคม
	พยัคฆภูมิสั	1,614	ดวงโคม
	วาปีปทุม	396	ดวงโคม
	โกสุมพิสั	996	ดวงโคม
	บรบือ	1,350	ดวงโคม
	เชียงยืน	804	ดวงโคม
	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที ปลอดภัย		
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้ าได้ถูกต้อง		
	กฟฉ.1 16,771 เครื อง		
	กฟฉ.2 17,600 เครื อง(ผมม.ขอปรับเป็น 17,776เครื อง)		
	กฟฉ.3 15,843 เครื อง		
	ภาค 2 50,214 เครื อง		
	มค.	741	เครื อง
	พยัคฆภูมิสั	295	เครื อง
	วาปีปทุม	218	เครื อง
	โกสุมพิสั	328	เครื อง
	บรบือ	324	เครื อง
	เชียงยืน	113	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สี อสารต่าง ๆเช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และอื น ๆ กรณีติดตั งมิเตอร์และเหมาจ่าย		
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTVินหนและประเม่วยการใช้ไฟฟ้ า		
	ให้ถูกต้องครบถ้วน าย)่(เหมาจ		
	กฟฉ.1 100% จุดติดตั้ง		
	กฟฉ.2 100% จุดติดตั้ง (5,590)		
	กฟฉ.3 100% จุดติดตั้ง		
	ภาค 2 100% จุดติดตั้ง		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV่ในสภาพที ปลอดภัยให้อยู		
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้ าได้ถูกต้อง		
	กฟฉ.1 100% เครื อง		
	กฟฉ.2 100% เครื อง (990)		
	กฟฉ.3 100% เครื อง		
	ภาค 2 100% เครื อง		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้ า ตาม กฟฟ. ที เลือ่วมโครงการเข้าร(NL3)		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั งมิเตอร์แบงแดน่		
	กฟฉ.1 เครื อง		
	กฟฉ.2 เครื อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟา)		
	กฟฉ.3 เครื อง		
	ภาค 2 เครื อง		
	มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	พยัคฆภูมิสั	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	วาปีปทุม	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	โกสุมพิสั	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	บรบือ	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	เชียงยืน	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้ าที มีหน่วยสูญเสี		
	กฟฉ.1 1 แผนงาน		
	กฟฉ.2 1 แผนงาน(อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟา)		
	กฟฉ.3 1 แผนงาน		
	ภาค 2 3 แผนงาน		
	4.7.3 สำรวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั งมิเตอร์ ซีที. วีทีงแดนในแต่.จุดบ่ละ กฟข.		
	กฟฉ.1		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส		
	กฟฉ.3 (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการพิจารณาคัดเลือกสถานีไฟฟา)		
	ภาค 2		
	มค.	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	พยัคฆภูมิสั	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	วาปีปทุม	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	โกสุมพิสั	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	บรบือ	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง
	เชียงยืน	ตามแผนงาน กฟฉ.2	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต ำิเตอร์ประกอบซีทีและม . วีที.แรงสูง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั งใ่หม้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		
	กฟฉ.1 100%		
	กฟฉ.2 100%		
	กฟฉ.3 100%		
	ภาค 2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%
	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื อรณรงค์ป้ดองกันการละเมฯ		
	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์ /ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั ง		
	กฟฉ.1 1 ครัง		
	กฟฉ.2 1 ครัง		
	กฟฉ.3 1 ครัง		
	ภาค 2 3 ครัง		
	มค.	เข้าร่วมอบรมฯ	
	พยัคฆภูมิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	วาปีปทุม	เข้าร่วมอบรมฯ	
	โกสุมพิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	บรบือ	เข้าร่วมอบรมฯ	
	เชียงยืน	เข้าร่วมอบรมฯ	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.2 การอบรม พบช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ ารายใหญ่/ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั ง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1 1 ครั้ง		
	กฟฉ.2 1 ครั้ง		
	กฟฉ.3 1 ครั้ง		
	ภาค 2 3 ครั้ง		
	มค.	เข้าร่วมอบรมฯ	
	พยัคฆภูมิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	วาปีปทุม	เข้าร่วมอบรมฯ	
	โกสุมพิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	บรบือ	เข้าร่วมอบรมฯ	
	เชียงยืน	เข้าร่วมอบรมฯ	
	4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีล1 ครั		
	กฟฉ.1 1 ครั้ง		
	กฟฉ.2 1 ครั้ง		
	กฟฉ.3 1 ครั้ง		
	ภาค 2 3 ครั้ง		
	มค.	เข้าร่วมอบรมฯ	
	พยัคฆภูมิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	วาปีปทุม	เข้าร่วมอบรมฯ	
	โกสุมพิสั	เข้าร่วมอบรมฯ	
	บรบือ	เข้าร่วมอบรมฯ	
	เชียงยืน	เข้าร่วมอบรมฯ	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื อรณรงค์ปิด ฯและดำเนองกันการละเมิ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ตามแผนที วางไว้ให้ครบถ้วน		
	กฟฉ.1 1 แผนงาน		
	กฟฉ.2 1 แผนงาน		
	กฟฉ.3 1 แผนงาน		
	ภาค 2 3 แผนงาน		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ	
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ	
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ	
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ	
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ	
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ	
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้ าฯ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้ าฯ ชั วคราว		
	กฟฉ.1 1 สถานีฯ		
	กฟฉ.2 1 สถานีฯ		
	กฟฉ.3 2 สถานีฯ		
	ภาค 2 4 สถานีฯ		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้ าฯ ถาวร				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	1	สถานีฯ		
	กฟฉ.2	1	สถานีฯ		
	กฟฉ.3	2	สถานีฯ		
	ภาค 2	4	สถานีฯ		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่				
	กฟฉ.1	10	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.3	10	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	30	ฟีดเดอร์		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี ยนสายขนาดใหญ่ขึ น 22/33 เควี				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	200	วงจร-กม.		
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.		
	กฟฉ.3	50	วงจร-กม.		
	ภาค 2	450	วงจร-กม.		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟUnbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์				
	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5 งานติดตั ง Capacitor แรงสูง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.5.1 Fixed Capacitor		
	กฟฉ.1 3,000 kVAR		
	กฟฉ.2 4,500 kVAR		
	กฟฉ.3 3,000 kVAR		
	ภาค 2 10,500 kVAR		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	5.5.2 Switching Capacitor		
	กฟฉ.1 3,000 kVAR		
	กฟฉ.2 3,000 kVAR		
	กฟฉ.3 3,000 kVAR		
	ภาค 2 9,000 kVAR		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	kVAR

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6 มาตรการเพิ มเติมอื น ๆ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)		
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้ า		
	กฟฉ.1 42 สถานีฯ		
	กฟฉ.2 35 สถานีฯ		
	กฟฉ.3 40 สถานีฯ		
	ภาค 2 117 สถานีฯ		
	มค.	2.00	สถานีฯ
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	สถานีฯ
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	สถานีฯ
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	สถานีฯ
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	สถานีฯ
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	สถานีฯ
	5.6.1.2 สายส่ง		
	กฟฉ.1 990.62 วงจร-กม.		
	กฟฉ.2 790.00 วงจร-กม.		
	กฟฉ.3 1,091.00 วงจร-กม.		
	ภาค 2 2,871.62 วงจร-กม.		
	มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
	เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	314	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.2	288	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.3	322	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	924	ฟีดเดอร์		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	ฟีดเดอร์
	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร 22/33 เควี ที หลุดจากระบบให้สาม(100%)				
	กฟฉ.1	100%			
	กฟฉ.2	100%			
	กฟฉ.3	100%			
	ภาค 2	100%			
			มค.	100	%
			พยัคฆภูมิสั	100	%
			วาปีปทุม	100	%
			โกสุมพิสั	100	%
			บรบือ	100	%
			เชียงยืน	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	นึ องจากเป็นช่วงที มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)		
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ่วนส		
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง115 kV		
	กฟฉ.1 11 วงจร		
	กฟฉ.2 13 วงจร		
	กฟฉ.3 34 วงจร		
	ภาค 2 58 วงจร		
	มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
	เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง		
	กฟฉ.1 34 เครื อง		
	กฟฉ.2 18 เครื อง		
	กฟฉ.3 38 เครื อง		
	ภาค 2 90 เครื อง		
	มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
	เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	307	วงจร		
	กฟฉ.2	285	วงจร		
	กฟฉ.3	322	วงจร		
	ภาค 2	914	วงจร		
			มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
			เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำห่าย				
	กฟฉ.1	27,300	เครื อง		
	กฟฉ.2	29,767	เครื อง		
	กฟฉ.3	24,279	เครื อง		
	ภาค 2	81,346	เครื อง		
			มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
			เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงตำ่ า				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	27,300	เครื อง		
	กฟฉ.2	43,000	เครื อง		
	กฟฉ.3	48,571	เครื อง		
	ภาค 2	118,871	เครื อง		
			มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
			เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	
	5.7.2 การคำนว Technical Loss ของ SPP/VSPP ที ขนานเข้า				
	กฟฉ.1	85	โรง		
	กฟฉ.2	51	โรง		
	กฟฉ.3	116	โรง		
	ภาค 2	252	โรง		
			มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
			เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	5	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์		
	กฟฉ.3	5	ฟีดเดอร์		
	ภาค 2	15	ฟีดเดอร์		
			มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
			พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			วาปีปทุม	สนับสนุน กฟฉ.2	
			โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
			บรบือ	สนับสนุน กฟฉ.2	
			เชียงยืน	สนับสนุน กฟฉ.2	
	5.9 หม้อแปลงจำห่าย				
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้ า Unbalanceินกวเกา่20% (เครื อง)				
	กฟฉ.1	1,000	เครื อง		
	กฟฉ.2	300	เครื อง		
	กฟฉ.3	300	เครื อง		
	ภาค 2	1,600	เครื อง		
			มค.	80	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
	5.9.2 การติดตั งหม้อแปลงเสริมเพื อเพิ มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)				
	กฟฉ.1	60,000	kVA		
	กฟฉ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA : 30 kVA 3 เครื อง,0kVA5 2 เครื อง)		
	กฟฉ.3	8,810	kVA		
	ภาค 2	76,600	kVA		
			มค.	190	kVA
			พยัคฆภูมิสั	190	kVA
			วาปีปทุม	190	kVA
			โกสุมพิสั	190	kVA
			บรบือ	190	kVA
			เชียงยืน	190	kVA
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงตํ า				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี ยนสายแรงตํ าให้มีขนาดใหญ่ขึ น				
	กฟฉ.1	360	วงจร-กม.		
	กฟฉ.2	20	วงจร-กม.		
	กฟฉ.3	15	วงจร-กม.		
	ภาค 2	395	วงจร-กม.		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)			เป้ าหมา	หน่วยนั
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต ำ ่(หนวยนับจากจำนวนเครื องหม้อแปลง)				
	กฟฉ.1	500	เครื อง		
	กฟฉ.2	500	เครื อง		
	กฟฉ.3	500	เครื อง		
	ภาค 2	1,500	เครื อง		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	เครื อง
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 13 เฟสสาย				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟฉ.1	240	วงจร-กม.		
	กฟฉ.2	80	วงจร-กม.		
	กฟฉ.3	81	วงจร-กม.		
	ภาค 2	401	วงจร-กม.		
			มค.	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			พยัคฆภูมิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			วาปีปทุม	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			โกสุมพิสั	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			บรบือ	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.
			เชียงยืน	ดำเนินการตามแผนฯ กฟฉ.2	วงจร-กม.

แผนปฏิบัติการ ประจำ2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้ า ภา2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้ า โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ มประสิทธิภาพและความน่าเชื อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตและอุปกรณ์ป้ องกันในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื อเทียบกับระบบจดหน่วย

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้ ากอนปี2562 (เป้ าหมายจำนวนงาน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกันใ2 ระบบ (GIS เฟส 2 กัSAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลขGIS เฟส 2 เมื อเปรียบเทSAP (PS)		
	กฟฉ.1 100%		
	กฟฉ.2 100%		
	กฟฉ.3 100%		
	ภาค 2 100%		
	มค.	100	%
	พยัคฆภูมิสั	100	%
	วาปีปทุม	100	%
	โกสุมพิสั	100	%
	บรบือ	100	%
	เชียงยืน	100	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบต่อ)GIS (	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้ า2562 (เป้ าหมายจำนวนง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ธ.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันใ2 ระบบ (GIS เฟส 2 กัSAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลขGIS เฟส 2 เมื อเปรียบเทSAP (PS)		
	กฟฉ.1 80%		
	กฟฉ.2 80%		
	กฟฉ.3 80%		
	ภาค 2 80%		
	มค.	80	%
	พยัคฆภูมิสั	80	%
	วาปีปทุม	80	%
	โกสุมพิสั	80	%
	บรบือ	80	%
	เชียงยืน	80	%
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้ า2563 (เป้ าหมายจำนวนงาน		
	ทุกสิ นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกันใ2 ระบบ (GIS เฟส 2 กัSAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครง		
	ข้อมูลขGIS เฟส 2 เมื อเปรียบเทSAP (PS)		
	กฟฉ.1 60%		
	กฟฉ.2 60%		
	กฟฉ.3 60%		
	ภาค 2 60%		
	มค.	60	%
	พยัคฆภูมิสั	60	%
	วาปีปทุม	60	%
	โกสุมพิสั	60	%
	บรบือ	60	%
	เชียงยืน	60	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบต่อ)GIS (	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบGIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคาดเคลื อนไม่เกิ 10 เมตรต่อเนื อง 4 เดือน (เป้ าหมายจากรายงานเทียบพิกัด		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงานเป้80%าหมาย)ของ		
	กฟฉ.1 90%		
	กฟฉ.2 90%		
	กฟฉ.3 90%		
	ภาค 2 90%		
	มค.	90	%
	พยัคฆภูมิสั	90	%
	วาปีปทุม	90	%
	โกสุมพิสั	90	%
	บรบือ	90	%
	เชียงยืน	90	%
	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที มี		
	พิกัดมีคาคาดเคลื อ่นเ10 เมตรต่อเนื 4 เดือน กฟ.นำร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,		
	กฟจ.อุบลราชธา, กฟจ.นครราชสี) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้ าหมา)		
	กฟฉ.1 30%		
	กฟฉ.2 30%		
	กฟฉ.3 30%		
	ภาค 2 30%		
	มค.	30	%
	พยัคฆภูมิสั	30	%
	วาปีปทุม	30	%
	โกสุมพิสั	30	%
	บรบือ	30	%
	เชียงยืน	30	%

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมาณหรือเป็ปร าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมาย	หน่วยนั
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบต่อ)GIS (	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบGIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื นที รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้ าหมาย		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟฉ.1 หม้อแปลง 9,000 เครื อง		
	กฟฉ.2 หม้อแปลง 8,156 เครื อง		
	กฟฉ.3 หม้อแปลง 7,200 เครื อง		
	ภาค 2 หม้อแปลง 25,200 เครื อง		
	มค.	262	เครื อง
	พยัคฆภูมิสั	144	เครื อง
	วาปีปทุม	114	เครื อง
	โกสุมพิสั	112	เครื อง
	บรบือ	133	เครื อง
	เชียงยืน	56	เครื อง

แผนปฏิบัติการ ประจำ2563 (ฉบับทบทวนครั2)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้ า ภา2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO5 ขับเคลื อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

ด้านกระบวนการภายใ

(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 (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัยพัฒนาสิ งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce	กฟฉ.1		
และ EI1 : Innovative Process)	กฟฉ.2 รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2		
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.3		
	ภาค 2		
	ฝวธ.(ภ2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2		
	มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหารือคณะทำงานวิจัยฯอย่างน้อย 1 ครั ง		
	กฟฉ.1 1 ครั ง		
	กฟฉ.2 1 ครั ง		
	กฟฉ.3 1 ครั ง		
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั ง		
	มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.3ิจกรรมสจัดก่งเสริมการดำเนิงานด้านสิ งประดิษฐ์/นวัตกรรม่างน้อยอย 1 ครั ง		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce	กฟฉ.1 1 ครั้ง		
และ EI1 : Innovative Process)	กฟฉ.2 1 ครั้ง		
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.3 1 ครั้ง		
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง		
	มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงาด้านสิ งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั ง		
	กฟฉ.1 1 คร		
	กฟฉ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม		
	กฟฉ.3 1 ครั้ง		
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง		
	มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที เกี ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce	ิ งประดสิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั ง		
และ EI1 : Innovative Process)	กฟฉ.1 1 ครั้ง		
(เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	กฟฉ.2 1 ครั้ง รายงาน ฝวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4		
	กฟฉ.3 1 ครั้ง		
	ฝวธ.(ภ2) 1 ครั้ง		
	ภาค 2 3 ครั้ง		
	มค.	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุนข้อมูลให้ กฟฉ.2	

แผนปฏิบัติการ ประจำ2563 (ฉบับทบทวนครั2)

กฟจ.มหาสารคาม สายงานการไฟฟ้ า ภา2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SO1 ดำเนิธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื อการเติบโอย่างยั งยืน

ด้านกระบวนการภายใ
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค
- มาตรการส่งเสริมการเพิ มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที ประหยัดพลังงานไฟฟ้ าได้สะสม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน
- มาตรการส่งเสริมการเพิ มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)
-จำนวนหน่วย (kWh) ที ประหยัดพลังงานไฟฟ้ าได้เหมาะสม

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรืStrategic Initiatives)	9. แผนปฏิบั (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้ าห) (Activities / Action Steps)	เป้ าหมา	หน่วยนั
9. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	9.1 ดำเนิโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : ERS)		
	ระดับคะแ กิจกรรมที ต้องดำเนินการปี2563		
	1 - จัดสัมมนารับฟงความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ		
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการำหมายผลประหยัดพลังงานและเป ในการดำเนินโครงการ		
	นำร่องเพื อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS		
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง		
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 =น่วย,300,000กฟฉห.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)		
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 =น่วย,600,000กฟฉห.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)		
	กฟฉ.1 คะแนนระดับ 5		
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที สิ้นไตรมาส15หลัง		
	กฟฉ.3 คะแนนระดับ 5		
	ภาค 2 คะแนนระดับ 5		
	ฝวธ.(ภ2) รายงานภายใน 25 วันหลังสิ้นไตรมาส		
	มค.	สนับสนุน กฟฉ.2	
	พยัคฆภูมิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	วาปีปท	สนับสนุน กฟฉ.2	
	โกสุมพิสั	สนับสนุน กฟฉ.2	
	บรบื	สนับสนุน กฟฉ.2	
	เชียงย	สนับสนุน กฟฉ.2	