

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)			กฟส.มช.	T/R	T/L
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				เป้า/ผล	เป้า/ผล
	กฟจ.ยโสธร					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 1,836.73 วงจร-กม. (จำนวน 23 แผนงาน)					
	กฟส.พนมไพร 355.35 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)					
	กฟส.มหาชนะชัย 348.67 วงจร-กม. (จำนวน 8 แผนงาน)					
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพภ.(ภ2) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟจ.ยโสธร			กฟส.มช.	
	กฟส.พนมไพร				
	กฟส.มหาชนะชัย				
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง			กฟส.มช.	
	ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1				
	กฟฉ.2 41 แห่ง				
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการตัดต้นไม้ ถ.แจ้งสนิท
	ตามหลักกฎขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกรรม)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ระยะทาง 5 กม.
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟส.มช.	
	กฟฉ.2 70 กม.				
	กฟจ.ยโสธร 5 กม.				
	กฟส.พนมไพร 5 กม.				
	กฟส.มหาชนะชัย 5 กม.				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	จำนวนงาน	%
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ผวธ.(ก2) ทุกไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คขก.2	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	จำนวนงาน	%
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)							2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.,มช.	NL1.1	%
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผมต.ยส.	5	100
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5	กฟส.พนมไพร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.พนพ.	5	100
ผลจากโปรแกรม	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.มช.	5	100
	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)													
							8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้มีใบสั่งงานคงค้าง ≤ 0.10%		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
ตารางรายงานผล							ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
รายการ		กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3			กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				กฟส.มช.	NL1.2	%
							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผมต.ยส.	5.000	100
ผลจากโปรแกรม	NL1						กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผบต.พนพ.	5.000	100
	U-Cube	NL2					กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผบต.มช.	5.000	100
ระดับคะแนน	NL1												
	NL2												
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานคงค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
(ต่อ)							(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน				กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)							รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบข.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),						
							เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))						
							กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					NL2	%
							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผมต.ยส.	4.844	96.89
							กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.พนพ.	4.838	96.76
							กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.มช.	4.794	95.88

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 202 เครื่อง					
	กฟส.พนมไพร 10 เครื่อง					
	กฟส.มหาชนะชัย 10 เครื่อง					
	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้านี้ไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 2	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 2/2562					
	กฟจ.ยส.					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	กฟฉ.2 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟจ.ยส. 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟส.พนมไพร 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟส.มหาชนะชัย 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 100%				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 100%					
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 100,000 เครื่อง			กฟส.มช.		
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.					
	รันข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 4,300 เครื่อง			ผมต.ยส.	4,300	100
	กฟส.พนมไพร 1,800 เครื่อง			ผบต.พนพ.	1,800	100
	กฟส.มหาชนะชัย 1,800 เครื่อง			ผบต.มช.	1,800	100
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 62 เครื่อง			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 48 ราย			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 3,789 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 305 เครื่อง				57	81.31
	กฟส.พนมไพร 30 เครื่อง				9	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 20 เครื่อง				6	70.00

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 36 เครื่อง				18	50.00
	กฟส.พนมไพร 20 เครื่อง				6	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 16 เครื่อง				3	81.25
	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 191 เครื่อง				90	52.88
	กฟส.พนมไพร 34 เครื่อง				21	38.24
	กฟส.มหาชนะชัย 42 เครื่อง				18	57.14
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			กฟส.มช.		
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี Unbalance 10%ขึ้นไป	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป -ร่วมกับ กฟฟ. แก๊สโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05 KEEN14:KE1	11.1.2 แก๊ส Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย					
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมี หน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคำนึงถึง ความมั่นคงของระบบด้วย -ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	กฟฉ.2 ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 ทุกสถานี	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร ทุกสถานี			กฟส.มช.		
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึก กบป. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนาระบบเข้าใช้งาน -กบป. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการเร่งรัดจ่ายไฟภายใน 30 วัน	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ได้ครบถ้วนทุกงาน	
	กฟจ.ยส. 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3.1 Switching Capacitor	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
-สำรวจ ประมาณการ ติดตั้ง Capacitor	กฟฉ.2 6,000 kVAR			กฟส.มช.		
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟจ.ยส. 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
	11.3.2 Fixed Capacitor			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
-สำรวจ ปริมาณการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟฉ.2	4,500	kVAR	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
แผนงาน/กิจกรรม	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
- ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบ	กฟฉ.2	100%				กฟส.มช.		
KEEN14 : KE1	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					กฟส.มช.		
	กฟฉ.2	100%						
	กฟจ.ยส.	100%						
	กฟส.พนมไพร	100%						
	กฟส.มหาชนะชัย	100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 80%					
	กฟจ.ยส. 80%					
	กฟส.พนมไพร 80%					
	กฟส.มหาชนะชัย 80%					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 60%					
	กฟจ.ยส. 60%					
	กฟส.พนมไพร 60%					
	กฟส.มหาชนะชัย 60%					
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน					
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)					
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน					
	กฟจ.ยส. 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.พนมไพร 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค.2562)	
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562					
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า					
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS					
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง					
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)					
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)					
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5					
	กฟจ.ยส. คะแนนระดับ 5					
	กฟส.พนมไพร คะแนนระดับ 5					
	กฟส.มหาชนะชัย คะแนนระดับ 5					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)			กฟส.มช.	T/R	T/L
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				เป้า/ผล	เป้า/ผล
	กฟจ.ยโสธร					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 1,836.73 วงจร-กม. (จำนวน 23 แผนงาน)					
	กฟส.พนมไพร 355.35 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)					
	กฟส.มหาชนะชัย 348.67 วงจร-กม. (จำนวน 8 แผนงาน)					
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพภ.(ภ2) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟจ.ยโสธร			กฟส.มช.	
	กฟส.พนมไพร				
	กฟส.มหาชนะชัย				
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง			กฟส.มช.	
	ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1				
	กฟฉ.2 41 แห่ง				
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการตัดต้นไม้ ถ.แจ้งสนิท
	ตามหลักกฎขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขร)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ระยะทาง 5 กม.
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟส.มช.	
	กฟฉ.2 70 กม.				
	กฟจ.ยโสธร 5 กม.				
	กฟส.พนมไพร 5 กม.				
	กฟส.มหาชนะชัย 5 กม.				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	จำนวนงาน	%
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ผวธ.(ก2) ทุกไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คขก.2	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	จำนวนงาน	%
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)								2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม								8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)				กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2								กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.,มช.	NL1.1	%
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0								กฟจ.ยโสธร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผมต.ยส.	5	100
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5		กฟส.พนมไพร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผบต.พนพ.	5	100
ผลจากโปรแกรม	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0		กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผบต.มช.	5	100
	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)																
								8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานคงค้าง ≤ 0.10%				กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
ตารางรายงานผล								ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)				กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
รายการ		กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3				กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)						กฟส.มช.	NL1.2	%
								กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)						ผมต.ยส.	4.33	86.67
ผลจากโปรแกรม	NL1						กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)						ผบต.พนพ.	4.33	86.67	
	NL2						กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)						ผบต.มช.	3.67	73.33	
ระดับคะแนน	NL1															
	NL2															
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม								8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง				กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2								โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานคงค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)				กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
(ต่อ)								(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน						กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)								รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบข.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),								
								เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))								
								กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)							NL2	%
								กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผมต.ยส.	4.84	96.70
								กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผบต.พนพ.	4.80	96.03
								กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						ผบต.มช.	4.71	94.20

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 202 เครื่อง					
	กฟส.พนมไพร 10 เครื่อง					
	กฟส.มหาชนะชัย 10 เครื่อง					
	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้านี้ไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 2	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 2/2562					
	กฟจ.ยส.					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับแรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	กฟฉ.2 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟจ.ยส. 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟส.พนมไพร 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	กฟส.มหาชนะชัย 80% ของจำนวนทั้งหมด					
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 100%				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 100%					
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 100,000 เครื่อง			กฟส.มช.		
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.					
	รันข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 4,300 เครื่อง			ผมต.ยส.	4,300	100
	กฟส.พนมไพร 1,800 เครื่อง			ผบต.พนพ.	1,800	100
	กฟส.มหาชนะชัย 1,800 เครื่อง			ผบต.มช.	1,800	100
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 62 เครื่อง			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 48 ราย			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 3,789 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 305 เครื่อง				57	81.31
	กฟส.พนมไพร 30 เครื่อง				9	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 20 เครื่อง				6	70.00

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 36 เครื่อง				18	50.00
	กฟส.พนมไพร 20 เครื่อง				6	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 16 เครื่อง				3	81.25
	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 191 เครื่อง				90	52.88
	กฟส.พนมไพร 34 เครื่อง				21	38.24
	กฟส.มหาชนะชัย 42 เครื่อง				18	57.14
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			กฟส.มช.		
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี Unbalance 10%ขึ้นไป	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป -ร่วมกับ กฟฟ. แก๊วโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05 KEEN14:KE1	11.1.2 แก๊ว Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย					
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมี หน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคำนึงถึง ความมั่นคงของระบบด้วย -ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	กฟฉ.2 ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 ทุกสถานี	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร ทุกสถานี			กฟส.มช.		
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึก กบบ. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนาระบบเข้าใช้งาน -กบบ. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการเร่งรัดจ่ายไฟภายใน 30 วัน	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ได้ครบถ้วนทุกงาน	
	กฟจ.ยส. 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3.1 Switching Capacitor	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
-สำรวจ ประมาณการ ติดตั้ง Capacitor	กฟฉ.2 6,000 kVAR			กฟส.มช.		
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟจ.ยส. 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
	11.3.2 Fixed Capacitor			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
-สำรวจ ปริมาณการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟฉ.2	4,500	kVAR	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
แผนงาน/กิจกรรม	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
- ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบ	กฟฉ.2	100%				กฟส.มช.		
KEEN14 : KE1	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					กฟส.มช.		
	กฟฉ.2	100%						
	กฟจ.ยส.	100%						
	กฟส.พนมไพร	100%						
	กฟส.มหาชนะชัย	100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 80%					
	กฟจ.ยส. 80%					
	กฟส.พนมไพร 80%					
	กฟส.มหาชนะชัย 80%					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 60%					
	กฟจ.ยส. 60%					
	กฟส.พนมไพร 60%					
	กฟส.มหาชนะชัย 60%					
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน					
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)					
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน					
	กฟจ.ยส. 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.พนมไพร 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.-มิ.ย.2562)	
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	<u>ระดับคะแนน</u> <u>กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562</u>					
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า					
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS					
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง					
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)					
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)					
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5					
	กฟจ.ยส. คะแนนระดับ 5					
	กฟส.พนมไพร คะแนนระดับ 5					
	กฟส.มหาชนะชัย คะแนนระดับ 5					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)			กฟส.มช.	T/R	T/L
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				เป้า/ผล	เป้า/ผล
	กฟจ.ยโสธร					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 1,836.73 วงจร-กม. (จำนวน 23 แผนงาน)					
	กฟส.พนมไพร 355.35 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)					
	กฟส.มหาชนะชัย 348.67 วงจร-กม. (จำนวน 8 แผนงาน)					
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพท.(ก2) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟจ.ยโสธร			กฟส.มช.	
	กฟส.พนมไพร				
	กฟส.มหาชนะชัย				
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง			กฟส.มช.	
	ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1				
	กฟฉ.2 41 แห่ง				
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการตัดต้นไม้ ถ.แจ้งสนิท
	ตามหลักกฎขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกรรม)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ระยะทาง 5 กม.
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟส.มช.	
	กฟฉ.2 70 กม.				
	กฟจ.ยโสธร 5 กม.				
	กฟส.พนมไพร 5 กม.				
	กฟส.มหาชนะชัย 5 กม.				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	จำนวนงาน	%
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ผวธ.(ก2) ทุกไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คชก.2	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	จำนวนงาน	%
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)							2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.,มช.	NL1.1	%
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผมต.ยส.	5	100
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5	กฟส.พนมไพร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.พนพ.	5	100
ผลจากโปรแกรม	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.มช.	5	100
	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0						
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)													
							8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้มีใบสั่งงานคงค้าง ≤ 0.10%		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
ตารางรายงานผล							ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
รายการ		กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3			กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				กฟส.มช.	NL1.2	%
							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผมต.ยส.	4.33	86.67
ผลจากโปรแกรม	NL1						กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผบต.พนพ.	4.33	86.67
	U-Cube	NL2					กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผบต.มช.	3.67	73.33
ระดับคะแนน	NL1												
	NL2												
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง		กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานคงค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
(ต่อ)							(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน				กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)							รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบข.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),						
							เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))						
							กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					NL2	%
							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผมต.ยส.	4.84	96.70
							กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.พนพ.	4.80	96.03
							กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)				ผบต.มช.	4.71	94.20

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562 กฟจ.ยส. 202 เครื่อง กฟส.พนมไพร 10 เครื่อง กฟส.มหาชนะชัย 10 เครื่อง	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	จำนวนเครื่อง	%
	9.2 ดำเนินการ วัดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้านี้ไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้) กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 2/2562 กฟจ.ยส. กฟส.พนมไพร กฟส.มหาชนะชัย	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 2	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 กฟฉ.2 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟจ.ยส. 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟส.พนมไพร 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟส.มหาชนะชัย 80% ของจำนวนทั้งหมด	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 กฟฉ.2 100% กฟจ.ยส. 100% กฟส.พนมไพร 100% กฟส.มหาชนะชัย 100%	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	จำนวนเครื่อง	%

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 100,000 เครื่อง			กฟส.มช.		
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.					
	รันข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 4,300 เครื่อง			ผมต.ยส.	4,300	100
	กฟส.พนมไพร 1,800 เครื่อง			ผบต.พนพ.	1,800	100
	กฟส.มหาชนะชัย 1,800 เครื่อง			ผบต.มช.	1,800	100
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 62 เครื่อง			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 48 ราย			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 3,789 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 305 เครื่อง				57	81.31
	กฟส.พนมไพร 30 เครื่อง				9	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 20 เครื่อง				6	70.00

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 36 เครื่อง				18	50.00
	กฟส.พนมไพร 20 เครื่อง				6	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 16 เครื่อง				3	81.25
	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 191 เครื่อง				90	52.88
	กฟส.พนมไพร 34 เครื่อง				21	38.24
	กฟส.มหาชนะชัย 42 เครื่อง				18	57.14
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			กฟส.มช.		
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี Unbalance 10%ขึ้นไป	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป -ร่วมกับ กฟฟ. แก๊วโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05 KEEN14:KE1	11.1.2 แก๊ว Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย					
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมี หน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคำนึงถึง ความมั่นคงของระบบด้วย -ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	กฟฉ.2 ดำเนินการ	
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 ทุกสถานี			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร ทุกสถานี					
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึก กบบ. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนาระบบเข้าใช้งาน -กบบ. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการเร่งรัดจ่ายไฟภายใน 30 วัน	
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ได้ครบถ้วนทุกงาน	
	กฟฉ.2 100%			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยส. 100%					
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3.1 Switching Capacitor	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
-สำรวจ ประมาณการ ติดตั้ง Capacitor	กฟฉ.2 6,000 kVAR			กฟส.มช.		
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟจ.ยส. 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
	11.3.2 Fixed Capacitor			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
-สำรวจ ประมาณการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟฉ.2	4,500	kVAR	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
แผนงาน/กิจกรรม	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
- ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบ	กฟฉ.2	100%				กฟส.มช.		
KEEN14 : KE1	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					กฟส.มช.		
	กฟฉ.2	100%						
	กฟจ.ยส.	100%						
	กฟส.พนมไพร	100%						
	กฟส.มหาชนะชัย	100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 80%					
	กฟจ.ยส. 80%					
	กฟส.พนมไพร 80%					
	กฟส.มหาชนะชัย 80%					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 60%					
	กฟจ.ยส. 60%					
	กฟส.พนมไพร 60%					
	กฟส.มหาชนะชัย 60%					
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน					
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)					
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน					
	กฟจ.ยส. 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.พนมไพร 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 3 (สะสม ม.ค.-ก.ย.2562)	
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	<u>ระดับคะแนน</u> <u>กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562</u>					
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า					
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS					
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง					
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)					
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)					
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5					
	กฟจ.ยส. คะแนนระดับ 5					
	กฟส.พนมไพร คะแนนระดับ 5					
	กฟส.มหาชนะชัย คะแนนระดับ 5					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้า (กฟข. ประเมิน กฟฟ.ในสังกัด)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	โดยประเมินจากจำนวนครั้งการทำงาน (T/L และ T/R) ของเซอร์กิตเบรกเกอร์	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	(สรุปรายงานผลการวิเคราะห์และกำหนดมาตรการแก้ไขของอุปกรณ์ที่ทำงานสูงสุดในรอบไตรมาส)			กฟส.มช.	T/R	T/L
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				เป้า/ผล	เป้า/ผล
	กฟจ.ยโสธร					
	กฟส.พนมไพร					
	กฟส.มหาชนะชัย					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 เปลี่ยนสายเปลือยเป็นสาย SAC ในเขตเทศบาลเมือง 100% (ทุกโครงการที่อนุมัติแล้ว)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					
2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 งานตรวจตราระบบไฟฟ้า ด้วยโปรแกรม APSA					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1.2 ระบบจำหน่าย 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง ได้ 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 35,500.00 วงจร-กม. (100% ของความยาวระบบจำหน่าย)			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 1,836.73 วงจร-กม. (จำนวน 23 แผนงาน)					
	กฟส.พนมไพร 355.35 วงจร-กม. (จำนวน 7 แผนงาน)					
	กฟส.มหาชนะชัย 348.67 วงจร-กม. (จำนวน 8 แผนงาน)					
2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.2 ซ่อมแซมระบบไฟฟ้า ปิดใบสั่งโปรแกรม APSA และรายงานผลการดำเนินงานเป็นรายไตรมาส					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	กฟฉ.2 100%	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยโสธร 100%			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100%					
	กฟส.มหาชนะชัย 100%					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)
	2.3 วิเคราะห์และสรุปรายงาน รพภ.(ภ2) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 5 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟจ.ยโสธร			กฟส.มช.	
	กฟส.พนมไพร				
	กฟส.มหาชนะชัย				
6. แผนงานการบริหารจัดการต้นไม้ (Vegetation Management)	6.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้เพื่อลดค่า SAIFI	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	6.1.1 การดำเนินการจ้างเหมา/ดำเนินการตัดเอง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	เป้าหมาย สายส่งและระบบจำหน่าย ไม่น้อยกว่าปีละ 2 ครั้ง			กฟส.มช.	
	ขออนุมัติงานตัดต้นไม้ทุก กฟฟ. ภายในไตรมาส 1				
	กฟฉ.2 41 แห่ง				
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	6.1.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการตัดต้นไม้ ณ.แจ้งสนิท
	ตามหลักกฎขกรรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกร)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ระยะทาง 5 กม.
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟส.มช.	
	กฟฉ.2 70 กม.				
	กฟจ.ยโสธร 5 กม.				
	กฟส.พนมไพร 5 กม.				
	กฟส.มหาชนะชัย 5 กม.				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
7. แผนงานก่อสร้างระบบจำหน่าย	7.1 ดำเนินงานก่อสร้างปรับปรุงระบบไฟฟ้า ตามโครงการ คพจ.1, คพส.8.2, คพส.9.2, คพญ.1,	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	จำนวนงาน	%
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	คพฟ.3, คพพ.1, คพพ.2 และสรุปรายงาน ผวธ.(ก2) ทุกไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	7.2 ดำเนินการขยายเขตระบบจำหน่ายตามโครงการ คพม.2, คขก.2	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	กฟฉ.2 รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	จำนวนงาน	%
	กฟจ.ยโสธร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)							2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.1 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงานให้ได้ภายใน 7 วัน (NL1.1)			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							กฟฉ.2 ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.,มช.	NL1.1	%
เกณฑ์การให้ คะแนน NL1และ NL2 ≥ 3.0							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.ยส.	5	100
ระดับคะแนน		1	2	3	4	5	กฟส.พนมไพร ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.พนพ.	5	100
ผลจากโปรแกรม	NL1	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0	กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 7 วัน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.มช.	5	100
	U-Cube	NL2	1.0	1.5	2.0	2.5	3.0							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)														
							8.2 ตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน ให้มีใบสั่งงานคงค้าง ≤ 0.10%			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
ตารางรายงานผล							ต่อจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (NL1.2)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
รายการ		กฟฉ.1		กฟฉ.2		กฟฉ.3		กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				กฟส.มช.	NL1.2	%
ผลจากโปรแกรม	NL1							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผมต.ยส.	4.33	86.67
	U-Cube	NL2							กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผมต.พนพ.	4.33
ระดับคะแนน	NL1							กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง/ ผู้ใช้ไฟทั้งหมด.....ราย)				ผมต.มช.	3.67	73.33
	NL2													
8. ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามโปรแกรม							8.3 ควบคุมการตรวจสอบ/แก้ไขมิเตอร์รหัสผิดปกติ และปิดใบสั่งงาน จากรายงานที่แจ้ง			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
U- cube เป็นประจำทุกเดือนตามเกณฑ์ NL1 และ NL2							โดยพนักงานจดหน่วยไม่ให้เกิดใบสั่งงานคงค้างแต่ละกิจกรรมเกิน 1 เดือน (NL2)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
(ต่อ)							(มิเตอร์ชำรุด รหัส 06 (NL2.1), ละเมิดการใช้ไฟฟ้า รหัส 11 (NL2.2), PEA No.ไม่ตรงกัน					กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE 3 : Smart Operation)							รหัส 07 (NL2.3), หามิเตอร์ไม่พบ รหัส 09 (NL2.4), รอ พบข.ตรวจสอบ รหัส 10 (NL2.5),							
							เหตุสุดวิสัย รหัส 44 (NL2.6))							
							กฟฉ.2 ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)						NL2	%
							กฟจ.ยโสธร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.ยส.	4.84	96.70
							กฟส.พนมไพร ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.พนพ.	4.80	96.03
							กฟส.มหาชนะชัย ร้อยละ (ใบสั่งงานคงค้างไม่เกิน 1 เดือน จำนวน.....ใบสั่ง/ ใบสั่งงานคงค้างทั้งหมด.....ใบสั่ง)					ผมต.มช.	4.71	94.20

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลดหม้อแปลงทุกเครื่อง เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลง ในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % หรือมีแรงดันไฟฟ้าตก กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 1/2562 กฟจ.ยส. 202 เครื่อง กฟส.พนมไพร 10 เครื่อง กฟส.มหาชนะชัย 10 เครื่อง	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	จำนวนเครื่อง	%
	9.2 ดำเนินการ รััดโหลดหม้อแปลง โดยใช้ข้อมูลจากข้อ 9.1 มาวัดโหลด (หม้อแปลงที่ได้วัดโหลดแล้วในปีก่อนหน้านี้ไม่ต้องวัดโหลดซ้ำในปีนี้) กฟฉ.2 รายงานผลภายในไตรมาส 2/2562 กฟจ.ยส. กฟส.พนมไพร กฟส.มหาชนะชัย	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 2	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
9. แผนงานเปลี่ยน/เพิ่มอุปกรณ์ไฟฟ้าเพื่อยกระดับ แรงดันไฟฟ้าและลดหน่วยสูญเสีย (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	9.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน 80 % แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 กฟฉ.2 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟจ.ยส. 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟส.พนมไพร 80% ของจำนวนทั้งหมด กฟส.มหาชนะชัย 80% ของจำนวนทั้งหมด	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	9.4 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่มีแรงดันไฟฟ้าตกมากกว่า 10% (แรงดันต่ำกว่า 198 โวลท์) หรือความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำเกิน 1.00 กม., หรืองานร้องเรียน แล้วเสร็จภายในไตรมาส 4 กฟฉ.2 100% กฟจ.ยส. 100% กฟส.พนมไพร 100% กฟส.มหาชนะชัย 100%	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	จำนวนเครื่อง	%

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	งานด้านมิเตอร์	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	10.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 100,000 เครื่อง			กฟส.มช.		
	หมายเหตุ : ผลการสับเปลี่ยนขึ้นอยู่กับจำนวนมิเตอร์ที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.					
	รันข้อมูลอายุมิเตอร์สถานะปัจจุบันมาแนบ				จำนวนเครื่อง	%
	กฟจ.ยส. 4,300 เครื่อง			ผมต.ยส.	4,300	100
	กฟส.พนมไพร 1,800 เครื่อง			ผบต.พนพ.	1,800	100
	กฟส.มหาชนะชัย 1,800 เครื่อง			ผบต.มช.	1,800	100
	10.2 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 62 เครื่อง			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
10. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	10.3 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 48 ราย			กฟส.มช.		
	ยส. - เครื่อง				-	-
	10.4 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	แรงสูงที่หน้างาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 3,789 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 305 เครื่อง				57	81.31
	กฟส.พนมไพร 30 เครื่อง				9	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 20 เครื่อง				6	70.00

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
	10.5 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 1,305 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 36 เครื่อง				18	50.00
	กฟส.พนมไพร 20 เครื่อง				6	70.00
	กฟส.มหาชนะชัย 16 เครื่อง				3	81.25
	10.6 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2561 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2 4,268 เครื่อง			กฟส.มช.	จำนวน	%
	กฟจ.ยส. 191 เครื่อง				90	52.88
	กฟส.พนมไพร 34 เครื่อง				21	38.24
	กฟส.มหาชนะชัย 42 เครื่อง				18	57.14
11. แผนงานด้าน Technical Loss	11.1 งาน Balance Load	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	เกิน 10% ขึ้นไป ** (ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)			กฟส.มช.		
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 5 MW ขึ้นไปและมี Unbalance 10%ขึ้นไป	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
-ร่วมกับ กฟฟ. แก้ไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					
CYN01, DEA06, MDA02, REB05,SJA10	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)
-ตรวจสอบวงจรที่มีโหลด 8 MW ขึ้นไป -ร่วมกับ กฟฟ. แกไขโดยการย้ายเฟสหม้อแปลง MKB01, MKB05, MKA06, MKA10, PYP05 KEEN14:KE1	11.1.2 แกไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8 MW	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
	กฟฉ.2 ไม่น้อยกว่า 5 Feeder	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟจ.ยส. ไม่น้อยกว่า 5 Feeder			กฟส.มช.	
	กฟส.พนมไพร ไม่น้อยกว่า 5 Feeder				
	กฟส.มหาชนะชัย ไม่น้อยกว่า 5 Feeder				
	11.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย				
-ทบทวนการจ่ายไฟของทุกสถานีไฟฟ้า หากมี หน่วยสูญเสียมาก ก็พิจารณาเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยให้สามารถลด Loss ลงได้แต่ยังคำนึงถึง ความมั่นคงของระบบด้วย -ทบทวนทุกสถานีไฟฟ้า	11.2.1 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วยสูญเสีย และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	กฟฉ.2 ดำเนินการ
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
	กฟฉ.2 ทุกสถานี			กฟส.มช.	
	กฟจ.ยโสธร ทุกสถานี				
-เมื่อ กกค. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแล้วเสร็จ และผ่านการตรวจมาตรฐานแล้ว ต้องทำบันทึก กปบ. เพื่อพิจารณาตัดจ่ายนาระบบเข้าใช้งาน -กปบ. ต้องเร่งรัดส่วนเกี่ยวข้องนำเข้าใช้งาน ภายใน 30 วัน ที่ได้รับแจ้ง -ทุกงานที่ได้รับแจ้ง 100 %	11.2.2 เร่งรัดการจ่ายไฟงานก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ เข้าใช้งานภายใน 30 วัน ทุกงานนับจากวันที่ตรวจผ่านมาตรฐาน	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ดำเนินการเร่งรัดจ่ายไฟภายใน 30 วัน
		กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	ได้ครบถ้วนทุกงาน
	กฟฉ.2 100%			กฟส.มช.	
	กฟจ.ยส. 100%				
	กฟส.พนมไพร 100%				
	กฟส.มหาชนะชัย 100%				
11. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	11.3 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	11.3.1 Switching Capacitor	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.	
-สำรวจ ประมาณการ ติดตั้ง Capacitor	กฟฉ.2 6,000 kVAR			กฟส.มช.	
-ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์	กฟจ.ยส. 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
-ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟส.พนมไพร 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ตามอนุมัติ กฟฉ.2				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
	11.3.2 Fixed Capacitor			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
-สำรวจ ประเมินการ ติดตั้ง Capacitor -ประสานงาน จัดหาอุปกรณ์ -ประสานงานติดตั้ง และการปิด กส.	กฟฉ.2	4,500	kVAR	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2			กฟส.มช.		
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่หลุด/ชำรุด นำเข้าระบบ			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
แผนงาน/กิจกรรม	ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
- ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor และนำเข้าระบบ	กฟฉ.2	100%				กฟส.มช.		
KEEN14 : KE1	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	11.5 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.	ยังไม่ดำเนินการ	
	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	กฟฉ.2	500	เครื่อง			กฟส.มช.		
	กฟจ.ยส.	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.พนมไพร	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
	กฟส.มหาชนะชัย	100%	ตามอนุมัติ กฟฉ.2					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	12.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2561			กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ			กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)					กฟส.มช.		
	กฟฉ.2	100%						
	กฟจ.ยส.	100%						
	กฟส.พนมไพร	100%						
	กฟส.มหาชนะชัย	100%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
	12.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2561	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 80%					
	กฟจ.ยส. 80%					
	กฟส.พนมไพร 80%					
	กฟส.มหาชนะชัย 80%					
12. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	12.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)			กฟส.มช.		
	กฟฉ.2 60%					
	กฟจ.ยส. 60%					
	กฟส.พนมไพร 60%					
	กฟส.มหาชนะชัย 60%					
13. แผนงานขยายผลการดำเนินงานตามกระบวนการ	13.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	กฟจ.ยส.และ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส.		
การให้บริการทางธุรกิจในการอำนวยความสะดวก	ตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจ	กฟฟ.ในสังกัด		กฟส.พนพ.		
แบบครบวงจร (Doing Business : World Bank)	อุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และคล่องตัวยิ่งขึ้น			กฟส.มช.		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ดำเนินการภายใน 20 วันปฏิทิน					
	(ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30(100) หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 250 kVA)					
	กฟฉ.2 100% รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นเดือน					
	กฟจ.ยส. 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.พนมไพร 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	
	กฟส.มหาชนะชัย 100% ที่มาขอรับบริการ				ไม่มีผู้มารับบริการ	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน กระบวนการภายใน (Internal Process)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดยโสธร และการไฟฟ้าในสังกัด

1. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	2. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	3 สถานที่	4 ช่วงเวลา	5 หน่วยงาน หลัก	6 ผลการดำเนินการ ไตรมาส 4 (สะสม ม.ค.-ธ.ค.2562)	
16. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	16.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standdards : EERS)	กฟจ.ยส.และ กฟฟ.ในสังกัด	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ยส. กฟส.พนพ. กฟส.มช.	ดำเนินการในไตรมาส 2	
	ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2562					
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า					
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS					
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง					
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 300,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 250,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 300,000 หน่วย)					
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟฉ.1 = 600,000 หน่วย, กฟฉ.2 = 500,000 หน่วย, กฟฉ.3 = 600,000 หน่วย)					
	กฟฉ.2 คะแนนระดับ 5					
	กฟจ.ยส. คะแนนระดับ 5					
	กฟส.พนมไพร คะแนนระดับ 5					
	กฟส.มหาชนะชัย คะแนนระดับ 5					