

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

(Strategic Objective)

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน

(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ

ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองเ

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองเ

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. ไม่น้อยกว่าระดับ 4.39

4. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า 2.91 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 1.075 ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 69.84 นาที/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า 14.860 นาที/ราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองเ

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

ใน 6 กฟภ. จุฬรรมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองเ

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

ใน 6 กฟภ. จุฬรรมงาน(รวมสังกัด)

ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)

- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. ไม่น้อยกว่าระดับ 4.37

7. เป้าหมาย

- ไม่มากกว่า..... ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า.....ครั้ง/ราย/ปี

- ไม่มากกว่า.....ครั้ง/ราย/ปี

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)			
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
			1	2	3	4					
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์										
	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.				
								ดำเนินการ			
								(เครื่อง)	(%)		
	กฟผ.1 2,400 เครื่อง							2,400	100.00		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 185 "		185					185	100.00		
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 170 "		170					170	100.00		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 260 "		260					260	100.00		
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 165 "		165					165	100.00		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 175 "		175					175	100.00		
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 180 "		180					180	100.00		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 145 "		145					145	100.00		
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 90 "		90					90	100.00		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 95 "		95					95	100.00		
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) 135 "		135					135	100.00		
กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) 140 "		140					140	100.00			

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
									ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	155 "		155					155	100.00	
	กฟอ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	110 "		110					110	100.00	
	กฟอ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	180 "		180					180	100.00	
	กฟอ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	130 "		130					130	100.00	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	85 "		85					85	100.00	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน ตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.	เป้าหมาย	ดำเนินการ	
				50 % ของเป้าหมาย 80 % ของเป้าหมาย 100 % ของเป้าหมาย					(เครื่อง)	(เครื่อง)	
	กฟอ.1	2,400 เครื่อง			1,200	2,000	2,400				0.00
	กฟอ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	185 "			93	148	185				0.00
	กฟอ.หนองคาย (รวมสังกัด)	170 "			85	136	170				0.00
	กฟอ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	260 "			130	208	260				0.00
	กฟอ.เลย (รวมสังกัด)	165 "			83	132	165				0.00
	กฟอ.สกลนคร (รวมสังกัด)	175 "			88	140	175				0.00
	กฟอ.นครพนม (รวมสังกัด)	180 "			90	144	180				0.00
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	145 "			73	116	145				0.00
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	90 "			45	72	90				0.00
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	95 "			48	76	95				0.00
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	135 "			68	108	135				0.00
	กฟอ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	140 "			70	112	140				0.00
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	155 "			78	124	155				0.00
	กฟอ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	110 "			55	88	110				0.00
	กฟอ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	180 "			90	144	180				0.00
	กฟอ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	130 "			65	104	130				0.00
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	85 "			43	68	85				0.00
	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟิวเตอร์ (ฟิวเตอร์ที่มีสถิติ การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสถิติ)ภายในไตรมาส 1		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.			
									เป้าหมาย	ดำเนินการ	
	กฟอ.1	อย่างน้อย 200 จุด							(จุด)	(จุด)	
	กฟอ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	20 (จำนวน 2 ฟิวเตอร์ UDA 3,4)		20					20	20	100.00
	กฟอ.หนองคาย (รวมสังกัด)	40 (จำนวน 4 ฟิวเตอร์ PON 5,9/NKA 9)		40					40	40	100.00
	กฟอ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	60 (จำนวน 6 ฟิวเตอร์ KKB 2,3,5 / KRA 8,9 / NQA 1)		60					60	60	100.00
	กฟอ.เลย (รวมสังกัด)	20 (จำนวน 2 ฟิวเตอร์ LEA 1,2)		20					20	20	100.00
	กฟอ.สกลนคร (รวมสังกัด)										
	กฟอ.นครพนม (รวมสังกัด)	20 (จำนวน 2 ฟิวเตอร์ SSK 2/ THA 4)		20					20	20	100.00

[illegible]

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
			1	2	3	4				
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้									
	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)	คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2			
	ภาค 2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2 เป็นเจ้าภาพในการจัด		1 ครั้ง							
	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	กฟฟ.ชั้น 1-3					ผดบ.กบข.			
	ตามหลักยุทธกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยยุทธกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							กม.	(%)	
	กฟผ.1 80 กม.			80				0	#DIV/0!	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด) 5 "			5				0	#DIV/0!	
	หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิวัติระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townscape) (IDST)									
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ									
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับตั้งเสาเอน,เทคโนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบข.			
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากवादภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดตอสดับ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol							เป้าหมาย	ดำเนินการ	
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2							(จุด)	(จุด)	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟผ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง			100%					#VALUE!	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด) "			100%					#VALUE!	
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.4.2 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากवादภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบข.			
								เป้าหมาย	ดำเนินการ	
								(จุด)	(จุด)	
	กฟผ.1 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					100%				#VALUE!
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด) "					100%				#VALUE!

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4				
	กฟผ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	กฟผ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	กฟผ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	กฟผ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	"					100%			#VALUE!	
	1.4.3 สรุปเหตุการณ์เสาล้มจากวาทภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกันฯ ภายในไตรมาส 4		คณะทำงานฯ ก2					คณะทำงานฯ ก2			
	ภาค 2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2					1 ครั้ง				
		สรุปผลดำเนินการ									
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผดบ.กบข.			
	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง								สำรวจ	ดำเนินการ	
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง								วงจร.	วงจร.	
	กฟผ.1 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ								0	0	#DIV/0!
	กฟผ.อุดรธานี 1 งาน				1 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.บ้านผือ 1 งาน				1 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.หนองวัวซอ 1 งาน				1 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.กุดจับ 3 งาน				3 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟผ.อุดรธานี (รวมสังกัด)								0	0	#DIV/0!
	กฟผ.หนองคาย 5 งาน				5 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.ท่าบ่อ 10 งาน				10 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.โพนพิสัย 6 งาน				6 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟผ.หนองคาย (รวมสังกัด)								0	0	#DIV/0!
	กฟผ.ขอนแก่น 2 งาน				2 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.น้ำพอง 1 งาน				1 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.กระนวน 6 งาน				6 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟผ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)								0	0	#DIV/0!
	กฟผ.เลย 3 งาน				3 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.วังสะพุง 2 งาน				2 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.เขื่องคาน 2 งาน				2 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.ด่านซ้าย 1 งาน				1 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟผ.เลย (รวมสังกัด)								0	0	#DIV/0!
	กฟผ.สกลนคร 6 งาน				6 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟส.อากาศอำนวย 3 งาน				3 งาน				0	0	#DIV/0!
	กฟผ.สกลนคร (รวมสังกัด)								0	0	#DIV/0!

[illegible]

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
									ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
3. แผนงานก่อสร้างปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)										
	กฟผ.1	-	วงจร - กม.								
3. แผนงานก่อสร้างปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) (ต่อ)	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)		กฟผ. ชั้น 1-3, กฟผ.	20%	30%	30%	20%	ผจร.กทค.	วงจร - กม.		
	กฟผ.1	400	วงจร - กม.						89	22.35	
	กฟผ.1	400.00	วงจร - กม.	80.00	120.00	120.00	80.00		89.41	22.35	
	กฟจ.อุดรธานี	22.53	"	4.51	6.76	6.76	4.51		0.37	1.64	
	กฟส.บ้านผือ	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.หนองวัวซอ	1.35	"	0.27	0.41	0.41	0.27		0.00	0.00	
	กฟส.กุดจับ	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	23.88	"	4.78	7.16	7.16	4.78		0.37	1.55	
	กฟจ.หนองคาย	63.02	"	12.60	18.91	18.91	12.60		9.87	15.66	
	กฟส.ท่าปอ	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.โพนพิสัย	11.50	"	2.30	3.45	3.45	2.30		1.49	12.96	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	74.52	"	14.90	22.36	22.36	14.90		11.36	15.24	
	กฟจ.ขอนแก่น	12.57	"	2.51	3.77	3.77	2.51		1.71	13.62	
	กฟส.น้ำพอง	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.กระนวน	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	12.57	"	2.51	3.77	3.77	2.51		1.71	13.62	
	กฟจ.เลย	29.01	"	5.80	8.70	8.70	5.80		2.37	8.18	
	กฟส.วังสะพุง	28.35	"	5.67	8.51	8.51	5.67		3.30	11.64	
	กฟส.เขียงคาน	1.90	"	0.38	0.57	0.57	0.38		0.00	0.00	
	กฟส.ด่านซ้าย	21.42	"	4.28	6.43	6.43	4.28		20.23	94.46	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	80.68	"	16.14	24.20	24.20	16.14		25.91	32.11	
	กฟจ.สกลนคร	7.56	"	1.51	2.27	2.27	1.51		5.70	75.36	
	กฟส.อากาศอำนวย	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	7.56	"	1.51	2.27	2.27	1.51		5.70	75.36	
	กฟจ.นครพนม	21.15	"	4.23	6.35	6.35	4.23		0.00	0.00	
	กฟส.ธาตุพนม	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.นาแก	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.บ้านแพง	6.23	"	1.25	1.87	1.87	1.25		0.00	0.00	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	27.38	"	5.48	8.21	8.21	5.48		0.00	0.00	
	กฟอ.ชุมแพ	4.47	"	0.89	1.34	1.34	0.89		1.04	23.35	
	กฟส.ภูเวียง	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟส.หนองเรือ	-	"	-	-	-	-		0.00		
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	4.47	"	0.89	1.34	1.34	0.89		1.04	23.35	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	3.15	"	0.63	0.95	0.95	0.63		0.00	0.00	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
									ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟอ.หนองหาน	1.42 "		0.28	0.43	0.43	0.28		1.42	100.00	
	กฟส.บ้านดุง	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	1.42 "		0.28	0.43	0.43	0.28		1.42	100.00	
	กฟอ.พังโคน	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟส.วานรนิวาส	22.87 "		4.57	6.86	6.86	4.57		0.00	0.00	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	22.87 "		4.57	6.86	6.86	4.57		0.00	0.00	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟส.ศรีบุญเรือง	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟส.นาแก	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟอ.บ้านไผ่	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟส.พล	5.08 "		1.02	1.52	1.52	1.02		0.00	0.00	
	กฟส.มัญจาคีรี	4.84 "		0.97	1.45	1.45	0.97		1.42	29.25	
	กฟส.หนองสองห้อง	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	9.92 "		1.98	2.98	2.98	1.98		1.42	14.27	
	กฟจ.บึงกาฬ	37.16 "		7.43	11.15	11.15	7.43		18.75	50.46	
	กฟส.เซกา	25.08 "		5.02	7.52	7.52	5.02		4.46	17.78	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	62.24 "		12.45	18.67	18.67	12.45		23.21	37.30	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	42.55 "		8.51	12.76	12.76	8.51		0.00	0.00	
	กฟส.บ้านฝาง	- "		-	-	-	-		0.00		
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	42.55 "		8.51	12.76	12.76	8.51		0.00	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2	12.05 "		2.41	3.62	3.62	2.41		4.41	36.61	
	กฟส.เพ็ญ	1.66 "		0.33	0.50	0.50	0.33		1.00	60.24	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	13.71 "		2.74	4.11	4.11	2.74		5.41	39.48	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	13.07 "		2.61	3.92	3.92	2.61		11.85	90.68	
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ผปร.กวว.	วงจร - กม.		
	กฟด.1	600 วงจร - กม.		90.00	210.00	210.00	90.00		296.99	49.50	
	กฟจ.อุดรธานี	22 "		3.30	7.70	7.70	3.30		6.09	27.68	
	กฟส.บ้านผือ	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		0.50	5.00	
	กฟส.หนองวัวซอ	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		0.40	4.00	
	กฟส.กุฉินารายณ์	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		5.91	59.10	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	52 "		7.80	18.20	18.20	7.80		12.90	24.81	
	กฟจ.หนองคาย	21 "		3.15	7.35	7.35	3.15		-	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		3.90	39.00	
	กฟส.โพนพิสัย	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		-	0.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	41 "		6.15	14.35	14.35	6.15		3.90	9.51	
	กฟจ.ขอนแก่น	22 "		3.30	7.70	7.70	3.30		7.60	34.55	
	กฟส.น้ำพอง	10 "		1.50	3.50	3.50	1.50		-	0.00	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
					ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	1	2	3		4							
	กฟส.กระนวน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		-	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	42	"		6.30	14.70	14.70	6.30		7.60	18.10	
	กฟจ.เลย	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		6.65	31.65	
	กฟส.วังสะพุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		3.47	34.70	
	กฟส.เขียงคาน	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		-	0.00	
	กฟส.คำชะอี	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		2.81	28.10	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	51	"		7.65	17.85	17.85	7.65		12.93	25.35	
	กฟจ.สกลนคร	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		9.92	47.24	
	กฟส.อากาศอำนวย	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		2.20	22.00	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	31	"		4.65	10.85	10.85	4.65		12.12	39.10	
	กฟจ.นครพนม	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		0.15	0.71	
	กฟส.ธาตุพนม	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		0.56	5.60	
	กฟส.นาแก	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		7.27	72.70	
	กฟส.บ้านแพง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		5.73	57.30	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	51	"		7.65	17.85	17.85	7.65		13.71	26.88	
	กฟอ.ชุมแพ	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		2.87	13.67	
	กฟส.ภูเวียง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		22.35	223.50	
	กฟส.หนองเรือ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		81.32	813.20	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	41	"		6.15	14.35	14.35	6.15		106.54	259.85	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		-	0.00	
	กฟอ.หนองหาน	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		9.36	44.57	
	กฟส.บ้านดุง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		6.02	60.20	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	31	"		4.65	10.85	10.85	4.65		15.38	49.61	
	กฟอ.พังโคน	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		0.98	4.68	
	กฟส.วานรนิวาส	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		0.93	9.30	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	31	"		4.65	10.85	10.85	4.65		1.91	6.17	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		1.77	8.43	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		-	0.00	
	กฟส.นากลาง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		0.50	5.00	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	41	"		6.15	14.35	14.35	6.15		2.27	5.54	
	กฟอ.บ้านไผ่	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		6.21	29.57	
	กฟส.พล	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		2.42	24.20	
	กฟส.มัญจาคีรี	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		8.61	86.10	
	กฟส.หนองสองห้อง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		6.62	66.15	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	51	"		7.65	17.85	17.85	7.65		23.86	46.77	
	กฟจ.บึงกาฬ	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		4.41	21.00	
	กฟส.เซกา	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		53.79	537.94	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	31	"		4.65	10.85	10.85	4.65		58.20	187.75	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	22	"		3.30	7.70	7.70	3.30		3.75	17.05	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
					ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	1	2	3		4							
	กฟส.บ้านฝาง	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		6.25	62.50	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	32	"		4.80	11.20	11.20	4.80		10.00	31.25	
	กฟจ.อุดรธานี 2	22	"		3.30	7.70	7.70	3.30		12.25	55.68	
	กฟส.เพ็ญ	10	"		1.50	3.50	3.50	1.50		0.90	9.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	32	"		4.80	11.20	11.20	4.80		13.15	41.09	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	21	"		3.15	7.35	7.35	3.15		4.02	19.14	
	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	15%	35%	35%	15%	ผปร.กาว.	Kva		
	กฟฉ.1	60,000	kVA		9,000	21,000	21,000	9,000		30,780	51.30	
	กฟจ.อุดรธานี	2,500	"		375	875	875	375		1,500	60.00	
	กฟส.บ้านผือ	1,000	"		150	350	350	150		130	13.00	
	กฟส.หนองวัวซอ	1,000	"		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟส.กุฉีชัย	1,000	"		150	350	350	150		1,280	128.00	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	5,500	"		825	1,925	1,925	825		2,910	52.91	
	กฟจ.หนองคาย	2,000	"		300	700	700	300		-	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	1,000	"		150	350	350	150		890	89.00	
	กฟส.โพนพิสัย	1,000	"		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	4,000	"		600	1,400	1,400	600		890	22.25	
	กฟจ.ขอนแก่น	2,500	"		375	875	875	375		1,770	70.80	
	กฟส.น้ำพอง	1,000	"		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟส.กระนวน	1,000	"		150	350	350	150		60	6.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	4,500	"		675	1,575	1,575	675		1,830	40.67	
	กฟจ.เลย	2,000	"		300	700	700	300		470	23.50	
	กฟส.วังสะพุง	1,000	"		150	350	350	150		670	67.00	
	กฟส.เขียงคาน	1,000	"		150	350	350	150		1,060	106.00	
	กฟส.ด่านซ้าย	1,000	"		150	350	350	150		770	77.00	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	5,000	"		750	1,750	1,750	750		2,970	59.40	
	กฟจ.สกลนคร	2,000	"		300	700	700	300		570	28.50	
	กฟส.อากาศอำนวย	1,000	"		150	350	350	150		130	13.00	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	3,000	"		450	1,050	1,050	450		700	23.33	
	กฟจ.นครพนม	2,000	"		300	700	700	300		80	4.00	
	กฟส.ธาตุพนม	1,000	"		150	350	350	150		420	42.00	
	กฟส.นาแก	1,000	"		150	350	350	150		1,000	100.00	
	กฟส.บ้านแพง	1,000	"		150	350	350	150		370	37.00	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	5,000	"		750	1,750	1,750	750		1,870	37.40	
	กฟอ.ชุมแพ	2,000	"		300	700	700	300		300	15.00	
	กฟส.ภูเวียง	1,000	"		150	350	350	150		360	36.00	
	กฟส.หนองเรือ	1,000	"		150	350	350	150		200	20.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	4,000	"		600	1,400	1,400	600		860	21.50	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) สายงานการไฟฟ้า ภาค 2	ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objective)	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	4. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ 5.18
SO2 มุ่งองค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน - ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	7. เป้าหมาย - ไม่มากกว่าร้อยละ

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์ 4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาทุกพื้นที่ 1-3,กฟส. คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5									
	กฟล.1 4.5000 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000	แผน กบส.	เป้าหมาย ผลดำเนินการ คิดเป็น		
	กฟจ.อุตรธานี 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		คะแนน คะแนน ระดับคะแนน		
	กฟส.บ้านมือ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.หนองวัวซอ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.กุดจับ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.อุตรธานี (ร 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.หนองคาย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.ท่าบ่อ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.โพธิ์ชัย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.หนองคาย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.ขอนแก่น 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.น้ำพอง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.กระนวน 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.ขอนแก่น ก 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.เลย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.วังสะพุง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.เขื่องคำ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.ด่านซ้าย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.เลย (รวมสี่ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.สกลนคร 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.อากาศอำนวย 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.สกลนคร (ร 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.นครพนม 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.ราษุพนม 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.นาแก 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.บ้านแพง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.นครพนม (4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.ชุมแพ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.ภูเวียง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.หนองเรือ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.ชุมแพ (รวม 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.กุมภวาปี (4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.หนองหาน 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.บ้านดุง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.หนองหาน 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.พิบูลย์ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.วานรนิวาส 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟอ.พิบูลย์ (รว 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟจ.หนองบัวลำ 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		
	กฟส.ศรีบุญเรือง 4.5000		4.5000	4.5000	4.5000	4.5000		4.500 4.5000 100%		

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)			
									ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.นากลาง	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.พล	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.หนองสองยาง	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (ร)	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.เซกา	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.บึงกาฬ (ร)	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.เพ็ญ	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดี	4,5000		4,5000	4,5000	4,5000	4,5000		4,500	4,5000	100%	
	4.1.1.2 ดำรงและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมีเตอร์ที่มีสภาพเสื่อมชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัยตามมีเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					แผนกบส.	เป้าหมาย (เครื่อง)	ดำเนินการ (เครื่อง)		
	กฟฉ.1	100%	(ติดตามการเปิดบิลงานจากโปรแกรม ucube)	100%	100%	100%	100%		10000	10000	100%	
	กฟจ.อุดรธานี	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.บ้านผือ	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.กุฉินารายณ์	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.อุดรธานี (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		900	900	100%	
	กฟจ.หนองคาย	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.โพนพิสัย	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.หนองคาย	100%		100%	100%	100%	100%		700	700	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.น้ำพอง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.กระนวน	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		700	700	100%	
	กฟจ.เลย	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.วังสะพุง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.เขมิงคาม	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.ด่านซ้าย	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.เลย (รวมส)	100%		100%	100%	100%	100%		900	900	100%	
	กฟจ.สกลนคร	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.สกลนคร (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟจ.นครพนม	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.ธาตุพนม	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.บ้านแพง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟจ.นครพนม (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		900	900	100%	
	กฟอ.ชุมแพ	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.ภูเวียง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟส.หนองเรือ	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		700	700	100%	
	กฟอ.ภูพาน (ร)	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟอ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟส.บ้านดุง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม ค.ศ. 2562)			
									ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
				1	2	3	4					
	กฟผ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟผ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.พังโคน (รว	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%	100%	100%	100%		700	700	100%	
	กฟผ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.พล	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.หนองสองย	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รว	100%		100%	100%	100%	100%		900	900	100%	
	กฟผ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.บึงกาฬ (รว	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.บ้านม่วง	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	
	กฟผ.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%		200	200	100%	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%		500	500	100%	
	กฟผ.สว่างแดนดี	100%		100%	100%	100%	100%		300	300	100%	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม-มิ.ย. 2562)			
									ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.ธาตุพนม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.นาแก	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.บ้านแพง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.นครพนม (	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.ชุมแพ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.ภูเวียง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.หนองเรือ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวร)	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.กุมภวาปี (	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.หนองหาน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.บ้านดุง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.หนองหาน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.พังโคน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.วานรนิวาส	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.พังโคน (รว	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.หนองบัวลำ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.นาแกล่าง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.หนองบัวลำ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.บ้านไผ่	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.พล	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.มัญจาคีรี	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.หนองสอง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ (ร	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.บึงกาฬ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.เซกา	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.บึงกาฬ (ร	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.บ้านม่วง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟส.เพี้ย	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
	กฟอ.สว่างแดนดี	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4.5	4.5	100.00	
									เป้าหมาย	ดำเนินการ		
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.							แผนกบด.กชช.	(เครื่อง)	(เครื่อง)		
	กฟฉ.1	100%		100%	100%	100%	100%		100	100	100.00	
	กฟจ.อุดรธานี	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟส.บ้านดือ	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.หนองวัวซ	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.กุฉิน	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟจ.อุดรธานี (ร	100%		100%	100%	100%	100%		90	90	100.00	
	กฟจ.หนองคาย	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.โพนพิสัย	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟจ.หนองคาย	100%		100%	100%	100%	100%		70	70	100.00	
	กฟจ.ขอนแก่น	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟส.น้ำพอง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.กระนวน	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (	100%		100%	100%	100%	100%		70	70	100.00	
	กฟจ.เลย	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟส.วังสะพุง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.เขื่องคาม	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟส.ด่านซ้าย	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม - มิ.ย. 2562)			
				1	2	3	4		ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟผ.เลย (รวมสี	100%		100%	100%	100%	100%		90	90	100.00	
	กฟผ.สกลนคร	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.อากาศอำนวย	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.สกลนคร (ร	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.นครพนม	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.ธาตุพนม	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.บ้านแพง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.นครพนม (	100%		100%	100%	100%	100%		90	90	100.00	
	กฟผ.ชุมแพ	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.ภูเวียง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.หนองเรือ	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.ชุมแพ (รวม	100%		100%	100%	100%	100%		70	70	100.00	
	กฟผ.กุมภวาปี (ร	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.บ้านดุง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.หนองหาน	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.พังโคน	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.วานรนิวาส	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.พังโคน (รวม	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.นาแก	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%	100%	100%	100%		70	70	100.00	
	กฟผ.บ้านไผ่	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.พล	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.มัญจาคีรี	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.หนองสองข	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รวม	100%		100%	100%	100%	100%		90	90	100.00	
	กฟผ.บึงกาฬ	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.เซกา	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.บึงกาฬ (รวม	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.บ้านฝาง	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กฟผ.เพ็ญ	100%		100%	100%	100%	100%		20	20	100.00	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%	100%	100%	100%		50	50	100.00	
	กฟผ.สว่างแดนดี	100%		100%	100%	100%	100%		30	30	100.00	
	กขร. RUN ข้อมูลจาก LAMT-SAP แจ้ง ส่วนเกี่ยวข้องให้ทำการตรวจสอบ							รวม	1940	1940	100.00	
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมีเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน จากผู้จำหน่าย (NL2)		กฟผ.ชั้น 1-3,กฟผ.		กฟผ.ชั้น 1-3			แผนกบผ.	เป้าหมาย	ผลดำเนินการ	คิดเป็น	
									คะแนน	คะแนน	ร้อยละคะแนน	
	กฟผ.1	4.500	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (คะแนน มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.อุดรธานี	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.บ้านผือ	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.หนองวัวซอ	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.กุฉีชัย	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.อุดรธานี (ร	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.หนองคาย	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.ท่าบ่อ	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.โพนพิสัย	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.หนองคาย	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	
	กฟผ.ขอนแก่น	4.500		4.500	4.500	4.500	4.500		4.500	4.5000	100%	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระสม.บ.ค.มี.ค. 2562)			
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานไตรมาส					ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4					
	กฟส.นำทอง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.กระนวน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.ขอนแก่น ๑	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.เลย	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.วังสะพุง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.เชียงคาน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.คำชะอี	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.เลย (รวมสั	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.สกลนคร	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.อากาศอำนวย	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.สกลนคร ๑	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.นครพนม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.ราษีไศล	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.นาแก	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.บ้านแพง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.นครพนม (	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.ชุมแพ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.ภูเรือ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.หนองเรือ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี ๑	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.หนองหาน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.บ้านดุง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.หนองหาน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.พังโคน	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.พังโคน (รวม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.หนองบัวลำ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.นาแก	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.หนองบัวลำ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.พล	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.หนองสองง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.มิ่งกาฬ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.เซกา	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.มิ่งกาฬ (รวม	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.ขอนแก่น 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.บ้านม่วง	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.ขอนแก่น 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.อุตรธานี 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟส.เพ็ญ	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟข.อุตรธานี 2	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดี	4,500		4,500	4,500	4,500	4,500		4,500	4,5000	100%	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)		
				1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟผ.1	2,745 เครื่อง							0	0.00	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟผ.1	2,745 เครื่อง		692.00	1,384.00	2,076.00	2,745.00		692	25%	
	กฟจ.อุดรธานี (ร	246 *		62	124	186	246		62	25%	
	กฟจ.หนองคาย	205 *		52	104	156	205		52	25%	
	กฟจ.ขอนแก่น (	428 *		107	214	321	428		107	25%	
	กฟจ.เลย (รวมส	220 *		55	110	165	220		55	25%	
	กฟจ.สกลนคร (ร	180 *		45	90	135	180		45	25%	
	กฟจ.นครพนม (	214 *		54	108	162	214		54	25%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวม	138 *		35	70	105	138		35	25%	
	กฟอ.ภูพาน (ร	82 *		21	42	63	82		21	26%	
	กฟอ.หนองหาน	58 *		15	30	45	58		15	26%	
	กฟอ.พังโคน (รวม	64 *		16	32	48	64		16	25%	
	กฟจ.หนองบัวลำ	124 *		31	62	93	124		31	25%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวม	150 *		38	76	114	150		38	25%	
	กฟจ.บึงกาฬ (ร	114 *		29	58	87	114		29	25%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	262 *		66	132	198	262		66	25%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	230 *		58	116	174	230		58	25%	
	กฟอ.สว่างแดนสิ	30 *		8	16	24	30		8	27%	
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบชี้ที่แรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย)(ทุกรพฟ.ชั้น 1-3,กฟส.							แผน ก.บส.	เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1	8,364 เครื่อง							0	0.00	
	กฟผ.1	8,364 เครื่อง		2,091	4,182	6,273	8,364		2,091	25%	
	กฟจ.อุดรธานี	508 *		127	254	381	508		127	25%	
	กฟส.บ้านผือ	173 *		44	88	132	173		44	25%	
	กฟส.หนองวัวซอ	62 *		16	32	48	62		16	26%	
	กฟส.กุฉินชัย	69 *		18	36	54	69		18	26%	
	กฟจ.อุดรธานี (ร	812 *		203	406	609	812		203	25%	
	กฟจ.หนองคาย	390 *		98	196	294	390		98	25%	
	กฟส.ท่าบ่อ	154 *		39	78	117	154		39	25%	
	กฟส.โพนพิสัย	130 *		33	66	99	130		33	25%	
	กฟจ.หนองคาย	674 *		169	338	507	674		169	25%	
	กฟจ.ขอนแก่น	749 *		188	376	564	749		188	25%	
	กฟส.น้ำพอง	205 *		52	104	156	205		52	25%	
	กฟส.กระนวน	107 *		27	54	81	107		27	25%	
	กฟจ.ขอนแก่น (	1,061 *		266	532	798	1,061		266	25%	
	กฟจ.เลย	447 *		112	224	336	447		112	25%	
	กฟส.วังสะพุง	215 *		54	108	162	215		54	25%	
	กฟส.เขม็งคาน	123 *		31	62	93	123		31	25%	
	กฟส.ด่านซ้าย	61 *		16	32	48	61		16	26%	
	กฟจ.เลย (รวมส	846 *		212	424	636	846		212	25%	
	กฟจ.สกลนคร	603 *		151	302	453	603		151	25%	
	กฟส.อากาศอำนวย	43 *		11	22	33	43		11	26%	
	กฟจ.สกลนคร (	646 *		162	324	486	646		162	25%	
	กฟจ.นครพนม	480 *		120	240	360	480		120	25%	
	กฟส.ราษุพนม	108 *		27	54	81	108		27	25%	
	กฟส.นาแก	79 *		20	40	60	79		20	25%	
	กฟส.บ้านแพง	47 *		12	24	36	47		12	26%	
	กฟจ.นครพนม (	714 *		179	358	537	714		179	25%	
	กฟอ.ชุมแพ	210 *		53	106	159	210		53	25%	
	กฟส.ภูเวียง	77 *		20	40	60	77		20	26%	
	กฟส.หนองเรือ	95 *		24	48	72	95		24	25%	
	กฟอ.ชุมแพ (รวม	382 *		96	192	288	382		96	25%	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)		
										ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟอ.กุ่มกาวปี (	239	*		60	120	180	239		60	25%	
	กฟอ.หนองหาน	125	*		32	64	96	125		32	26%	
	กฟส.บ้านดุง	70	*		18	36	54	70		18	26%	
	กฟอ.หนองหาน	195	*		49	98	147	195		49	25%	
	กฟอ.พังโคน	110	*		28	56	84	110		28	25%	
	กฟส.วานรนิวาส	120	*		30	60	90	120		30	25%	
	กฟอ.พังโคน (รว	230	*		58	116	174	230		58	25%	
	กฟจ.หนองบัวลำ	211	*		53	106	159	211		53	25%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	70	*		18	36	54	70		18	26%	
	กฟส.นาแก	75	*		19	38	57	75		19	25%	
	กฟจ.หนองบัวลำ	356	*		89	178	267	356		89	25%	
	กฟอ.บ้านไผ่	274	*		69	138	207	274		69	25%	
	กฟส.พล	145	*		37	74	111	145		37	26%	
	กฟส.มัญจาคีรี	80	*		20	40	60	80		20	25%	
	กฟส.หนองสองย	43	*		11	22	33	43		11	26%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รว	542	*		136	272	408	542		136	25%	
	กฟจ.เมืองกาฬ	240	*		60	120	180	240		60	25%	
	กฟส.เซกา	58	*		15	30	45	58		15	26%	
	กฟจ.เมืองกาฬ (รว	298	*		75	150	225	298		75	25%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	649	*		163	326	489	649		163	25%	
	กฟส.บ้านม่วง	70	*		18	36	54	70		18	26%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	719	*		180	360	540	719		180	25%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	413	*		104	208	312	413		104	25%	
	กฟส.เพ็ญ	102	*		26	52	78	102		26	25%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	510	*		128	256	384	510		128	25%	
	กฟอ.สว่างแดนดี	140	*		35	70	105	140		35	25%	
	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย : 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					แผน กบส.	เครื่อง	(%)	
	กฟล.1	665,000	เครื่อง							0	0.00	
	กฟล.1	666,000	เครื่อง		171,500.00	343000	514,500.000	666,000.000		171,500	100%	
	กฟจ.อุดรธานี	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.บ้านดือ	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.หนองวัวซอ	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.กุดจับ	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟจ.อุดรธานี (ร	58,000	*		14,500	29,000	43,500	58,000		14,500	100%	
	กฟจ.หนองคาย	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.ท่าบ่อ	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.โพนพิสัย	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟจ.หนองคาย	47,000	*		11,750	23,500	35,250	47,000		11,750	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.น้ำพอง	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.กระนวน	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น (	47,000	*		11,750	23,500	35,250	47,000		11,750	100%	
	กฟจ.เลย	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.วังสะพุง	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.เขื่องาน	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.ด่านซ้าย	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟจ.เลย (รวมส	58,000	*		14,500	29,000	43,500	58,000		14,500	100%	
	กฟจ.สกลนคร	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.อากาศยาน	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟจ.สกลนคร (	36,000	*		9,000	18,000	27,000	36,000		9,000	100%	
	กฟจ.นครพนม	25,000	*		6,250	12,500	18,750	25,000		6,250	100%	
	กฟส.ธาตุพนม	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	
	กฟส.นาแก	11,000	*		2,750	5,500	8,250	11,000		2,750	100%	

8. แผนงาน/โครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระดณ น.ค.-พ.ค. 2562)		
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4				
	กฟส.บ้านแพง	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟจ.นครพนม (	58,000 *		14,500	29,000	43,500		58,000	14,500	100%	
	กฟอ.ชุมแพ	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.อุบลเรือง	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟส.หนองเรือ	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟอ.ชุมแพ (รว:	47,000 *		11,750	23,500	35,250		47,000	11,750	100%	
	กฟอ.กุมภวาปี (	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟอ.หนองหาน	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.บ้านดุง	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟอ.หนองหาน	36,000 *		9,000	18,000	27,000		36,000	9,000	100%	
	กฟอ.พังโคน	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟอ.พังโคน (รว	36,000 *		9,000	18,000	27,000		36,000	9,000	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำ	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟส.นาแก	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำ	47,000 *		11,750	23,500	35,250		47,000	11,750	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.พล	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟส.หนองสองเ	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รว	58,000 *		14,500	29,000	43,500		58,000	14,500	100%	
	กฟจ.เมืองกาฬ	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.เขกา	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟจ.เมืองกาฬ (รว:	36,000 *		9,000	18,000	27,000		36,000	9,000	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.บ้านฝาง	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	36,000 *		9,000	18,000	27,000		36,000	9,000	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	กฟส.เพ็ญ	11,000 *		2,750	5,500	8,250		11,000	2,750	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	36,000 *		9,000	18,000	27,000		36,000	9,000	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดี	25,000 *		6,250	12,500	18,750		25,000	6,250	100%	
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต บิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		แผน.กบ.ล.					แผน.กบ.ล.			
	กฟล.1 80 เครื่อง			20	40	60	80		เครื่อง	(%)	
									20	25.00	
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง บิละ 1 ครั้ง (ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		แผน.กบ.ล.					แผน.กบ.ล.			
	กฟล.1 75 รวบ			20	40	60	75		เครื่อง	(%)	
									20	26.67	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ฟ่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการจะเกิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการจะเกิดฯ ซ้ำซ้อน										
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการจะเกิดฯ เช่น โรงโม่หิน โรงน้ำแข็ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						แผน.กบ.ล.	เครื่อง	(%)	
	กฟล.1 100 เครื่อง		25	50	75	100			25	25.00	
	กฟฟ.หน่วยงาน รับผิดชอบ โดย แผน.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.			กฟส.							
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการจะเกิดฯ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.						แผน.กบ.ล.	เครื่อง	(%)	
	กฟล.1 200 เครื่อง		50	100	150	200			50	25.00	
	กฟฟ.หน่วยงาน รับผิดชอบ โดย แผน.จะเป็นผู้กำหนดจำนวนและ PEA ให้แต่ละ กฟฟ.										

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม ค.ศ. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	4.5 มาตราการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง									
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย									
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งคองโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					แผนกผลิต_กชข.			
	ให้ลูกค้าต้องครบถ้วน							ตรงตาม	(%)	
	กฟผ.1 60,000 ดวงโคม		15,000	30,000	45,000	60,000		15,000	25.00	
	กฟฟ.อุดรธานี 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.บ้านผือ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.หนองวัวซอ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.กุสุมาลย์ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.อุดรธานี (ร 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองคาย 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.ท่าบ่อ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.โนนศิลา 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองคาย 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.ขอนแก่น 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.น้ำพอง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.กระนวน 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.ขอนแก่น (100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.เลย 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.วังสะพุง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.เขมิงคาม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.คำชะอี 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.เลย (รวมส 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.สกลนคร 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.อากาศอำนวย 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.สกลนคร (100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.นครพนม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.ธาตุพนม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.นาแก 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.บ้านแพง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.นครพนม (100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.ชุมแพ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.ภูเวียง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.หนองเรือ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.ชุมแพ (รวม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.ภูพานาปี (100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองหาน 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.บ้านดุง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองหาน 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.พังโคน 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.วานรนิวาส 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.พังโคน (รวม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองบัวลำ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.ศรีบุญเรือง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.นาแก 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.หนองบัวลำ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.บ้านไผ่ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.พล 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.มัญจาคีรี 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.หนองสองยาง 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.บ้านไผ่ (รวม 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟฟ.เมืองกาฬ 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	
	กฟส.เซกา 100%	"	25%	50%	75%	100%		25.00	25.00	

[illegible]

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม-มิ.ค. 2562)		
										ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟอ.หนองพาน	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟอ.พังโคน	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.วานรนิวาส	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟอ.พังโคน (รว)	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.นาแก	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.พล	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.หนองสองยาง	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รว)	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.มิ่งกาฬ	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.เรวกา	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.มิ่งกาฬ (รว)	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.บ้านม่วง	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟส.เพ็ญ	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	กฟอ.สว่างแดนดิน	100%	*		25%	50%	75%	100%		25%	100%	
	4.6 มาตรการตรวจสอบมีเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมีเตอร์และเฝ้าระวัง											
	4.6.1 สำรองจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					สมท.กบส.	เป้าหมาย	ดำเนินการ	
	ไฟฟ้าทุกเครื่องครบถ้วน (เฝ้าระวัง)									(จุดติดตั้ง)	(จุดติดตั้ง)	
	กฟฉ.1	100%	จุดติดตั้ง		25%	50%	75%	100%		1,000	1,000	100.00
	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					สมท.กบส.	เป้าหมาย	ดำเนินการ	
	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง									เครื่อง	เครื่อง	
	กฟฉ.1	100%	เครื่อง		25%	50%	75%	100%		1,000	1,000	100.00
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟฟ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (ML3)											
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมีเตอร์แบ่งแดน			คณะทำงานฯ Loss					คณะทำงานฯ Loss	เครื่อง	(%)	
	กฟฉ.1	เครื่อง								0	#DIV/0!	
	อยู่ระหว่าง การทบทวนและขยายผลของคณะทำงาน U-Cube											
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ฟ่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสีย			คณะทำงานฯ Loss					คณะทำงานฯ Loss	แผนงาน	(%)	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟฉ.1	1	แผนงาน							0	0.00	
	อยู่ระหว่าง การทบทวนและขยายผลของคณะทำงาน U-Cube											
	4.7.3 สำรองความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมีเตอร์ ซีที. วีที. จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟ			สมท.กบส.					สมท.กบส.			
	กฟฉ.1	1 ครั้ง	ภายในไตรมาส 2			1 ครั้ง				1 ครั้ง		100%
	กบส. แจ้งความต้องการและขอซื้อโดยใช้เป็นจำนวน ปี 2563											
	รวมจำนวน 20 กิโลเมตรในเขต											
	4.8 มาตรการตรวจสอบมีเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมีเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					สมท.กบส.	เป้าหมาย	ดำเนินการ	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน		ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
								(เครื่อง)	(เครื่อง)	
	ในการติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกสาย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า							(เครื่อง)	(เครื่อง)	
	กฟผ.1 100%		100%	100%	100%	100%		100	100	100.00
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ฟ้อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง	แผน.กมล.					แผน.กมล.	ครั้ง	(%)	
	กฟผ.1 1 ครั้ง		1 ครั้ง					0	0.00	เลื่อนการอบรม
	4.9.2 การอบรม พช.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่/ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง	กชช.					กชช.	ครั้ง	(%)	
	กฟผ.1 1 ครั้ง			1 ครั้ง				0	0.00	
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ฟ้อ)	4.9.3 การอบรมพนักงานอำเภอหน่วย ปีละ 1 ครั้ง	กพร./กชช./กมล.					กพร./กชช./กมล.	ครั้ง	(%)	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กฟผ.1 1 ครั้ง				1			0	0.00	ขอปรับเปลี่ยนแผนปฏิบัติ 4.9.3 การอบรมพนักงานอำเภอหน่วย ปีละ 1 ครั้ง ทดลองการจดหน่วยและตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่ไม่ใช่มิเตอร์ AMR ด้วยโปรแกรม Smart Meter Reading System (SMR) เป้าหมายใหม่ กฟผ.1 จัดอบรมจำนวน 3 ครั้ง ภายในไตรมาส 3/2563
	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน	ผสส.กอก.					ผสส.กอก.			
	กฟผ.1 1 แผนงาน					1 แผนงาน		แผนงาน	(%)	
	กอก. ต้องจัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์การละเมิดจำนวน 1 แผนงานและดำเนินการตามแผนให้ครบถ้วนภายในไตรมาส 4							0	0.00	ภายในไตรมาสที่ 4
5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ									
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	ผจล.กกล.					ผจล.กกล.	สถานีฯ	(%)	
	กฟผ.1 1 สถานีฯ			1 สถานี				1	7.80%	E-Bidding ระบบการฯ รอผู้รับจ้างลงนาม
	สฟฟ.อุดรธานี 5 (ชั่วคราว)									
	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	ผจล.กกล.					ผจล.กกล.	สถานีฯ	(%)	
	กฟผ.1 1 สถานีฯ				1 สถานี			1	100.00	
	สฟฟ.ขอนแก่น 4 (ถาวร)									
	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่	ผว.กปน.					ผว.กปน.	สถานีฯ	(%)	
	กฟผ.1 10 ฟีดเดอร์			10				10	100.00	มีอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟแล้ว
	สฟฟ.อุดรธานี 5 ฟีดเดอร์			5				5	100.00	ดำเนินการจ่ายไฟแล้ว
	สฟฟ.ขอนแก่น 4 ฟีดเดอร์			5				5	100.00	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ฟ้อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดฟูลูขึ้น 22/33 เควี	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟผ	20%	30%	30%	20%	ผจร.กกล.	วงจร-กม.	(%)	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟผ.1 200 วงจร-กม.							49.62	24.81	
	กฟผ.อุดรธานี *		0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.บ้านผือ *		-	-	-	-	-	0.00	0.00	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค. - มิ.ย. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.หนองบัวลำภู	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.ภูพาน	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.หนองคาย	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.โพนพิสัย	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.น้ำพอง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.กระนวน	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.เลย	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.วังสะพุง	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.เขมิงคาน	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.ด่านซ้าย	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.สกลนคร	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.อากาศอำนวย	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.นครพนม	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.ธาตุพนม	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.นาแก	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.บ้านแพง	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟอ.ชุมแพ	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.ภูเวียง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.หนองเรือ	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟอ.ภูพาน (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟอ.หนองหาน	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.บ้านดุง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟอ.พังโคน	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.วานรนิวาส	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.นาแก	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟอ.บ้านไผ่	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟส.พล	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.มัญจาคีรี	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.หนองสองห้อง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.บึงกาฬ	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.เซกา	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.บ้านฝาง	*	-	-	-	-	-	0.00	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟส.เพ็ญ	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	*	0.00	0.00	0.00	0.00		0.00	0.00	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค. - มิ.ย. 2562)		
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์	ผว.กบม.					ผว.กบม.			
	กฟล.1 18 ฟีดเดอร์		10	8				10	55.56	แจ้ง กฟฟ. ดำเนินการแก้ไข 33 ฟีดเดอร์ ปัจจุบัน กฟฟ.ดำเนินการแล้ว 10 ฟีดเดอร์ (NSG03, NHA04, NHA10, NBL04, NBL08, CHA05, KKB06, KKB09, WUA04, WUA10)
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง									
	5.5.1 Fixed Capacitor	ผว.กบม.					ผว.กบม.	kVAR	(%)	
	กฟล.1 3,300 kVAR		3,300					10,500	318.18	กฟฟ.ดำเนินการติดตั้งแล้วจำนวน 35 ชุด (ชุดละ
	5.5.2 Switching Capacitor	ผว.กบม.					ผว.กบม.	kVAR	(%)	
	กฟล.1 3,000 kVAR		3000					0	0.00	ยังไม่ได้รับจัดสรรอุปกรณ์ switch จากโครงการ
	เปลี่ยนไปติดตั้ง Fixed Capcitor									
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ									
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ.สายส่งระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)									
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า	ผบฟ.กบม.					ผบฟ.กบม.	สถานีฯ	(%)	
	กฟล.1 42 สถานีฯ							18	42.86	
	ไตรมาส 1 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 22 kV		18.00							
	ไตรมาส 2 , 3 บำรุงรักษา สฟฟ. ระบบ 115 kV			25	3.000					
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.1.2 สายส่ง	ผสน.กบม.					ผสน.กบม.	วงจร-กม.	(%)	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	กฟล.1 990.62 วงจร-กม.		990.62					991	100.00	
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย	กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส.					ผสน.กบม.	ฟีดเดอร์	(%)	
	กฟล.1 390 ฟีดเดอร์		390					0	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี 19 "		19					0	0.00	
	กฟส.บ้านผือ 12 "		12					0	0.00	
	กฟส.หนองวัวซอ 3 "		3					0	0.00	
	กฟส.กุดจับ 2 "		2					0	0.00	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด) "							0	#DIV/0!	
	กฟจ.หนองคาย 15 "		15					0	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ 7 "		7					0	0.00	
	กฟส.โพนพิสัย 10 "		10					0	0.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด) "							0	#DIV/0!	
	กฟจ.ขอนแก่น 19 "		19					0	0.00	
	กฟส.น้ำพอง 13 "		13					0	0.00	
	กฟส.กระนวน 10 "		10					0	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด) "							0	#DIV/0!	
	กฟจ.เลย 15 "		15					0	0.00	
	กฟส.วังสะพุง 9 "		9					0	0.00	
	กฟส.เขื่องคาม 5 "		5					0	0.00	
	กฟส.ด่านซ้าย 5 "		5					0	0.00	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด) "							0	#DIV/0!	
	กฟจ.สกลนคร 21 "		21					0	0.00	
	กฟส.อากาศอำนวย 5 "		5					0	0.00	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด) "							0	#DIV/0!	
	กฟจ.นครพนม 16 "		16					0	0.00	
	กฟส.ราษุพนม 7 "		7					0	0.00	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ประจวบ ม.ค.-มี.ค. 2562)		
					ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลสำเร็จ	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
					1	2	3	4				
	กฟส.นาแก	4	*		4					0	0.00	
	กฟส.บ้านแพง	3	*		3					0	0.00	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.ชุมแพ	16	*		16					0	0.00	
	กฟส.ภูเวียง	3	*		3					0	0.00	
	กฟส.หนองเรือ	10	*		10					0	0.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.กุมภวาปี (	12	*		12					0	0.00	
	กฟอ.หนองหาน	12	*		12					0	0.00	
	กฟส.บ้านดุง	5	*		5					0	0.00	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.พังโคน	10	*		10					0	0.00	
	กฟส.วานรนิวาส	5	*		5					0	0.00	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.หนองบัวลำ	12	*		12					0	0.00	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	5	*		5					0	0.00	
	กฟส.นากลาง	4	*		4					0	0.00	
	กฟอ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.บ้านไผ่	8	*		8					0	0.00	
	กฟส.พล	10	*		10					0	0.00	
	กฟส.มัญจาคีรี	6	*		6					0	0.00	
	กฟส.หนองสองง	2	*		2					0	0.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.มิ่งกาฬ	10	*		10					0	0.00	
	กฟส.เซกา	6	*		6					0	0.00	
	กฟอ.มิ่งกาฬ (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.ขอนแก่น 2	23	*		23					0	0.00	
	กฟส.บ้านม่วง	6	*		6					0	0.00	
	กฟอ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.อุดรธานี 2	13	*		13					0	0.00	
	กฟส.เพี้ย	5	*		5					0	0.00	
	กฟอ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)		*							0	#DIV/0!	
	กฟอ.สว่างแดนดี	7	*		7					0	0.00	
	5.6.2 การแก้ไขค่าปัจจัยเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้งานได้(100%)			กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					มอบ.กบข.	เป้าหมาย ดำเนินการ		
	กฟอ.1	100%			100%					kVAr	kVAr	
	กฟอ.อุดรธานี	100%			100%					2700	2700	100.00
	กฟส.บ้านผือ	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.หนองวัวซอ	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.กุศุดจับ	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.อุดรธานี (ร	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.หนองคาย	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.ท่าบ่อ	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.โพนพิสัย	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.หนองคาย	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.ขอนแก่น	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.น้ำพอง	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.กระนวน	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.ขอนแก่น (	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.เลย	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.วังสะพุง	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.เขื่องคาม	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟส.ด่านซ้าย	100%			100%					0	0	#DIV/0!
	กฟอ.เลย (รวมส	100%			100%					0	0	#DIV/0!

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม-ม.ค.-ปี ค. 2562)			
									ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4					
	กฟผ.สกลนคร	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.อากาศอำนวย	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.สกลนคร (	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.นครพนม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ธาตุพนม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.นาแก	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บ้านแพง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.นครพนม (	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ชุมแพ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ภูเวียง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองเรือ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ชุมแพ (รวม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.กุมภวาปี (	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองหาน	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บ้านดุง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองหาน	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.พังโคน	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.วานรนิวาส	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.พังโคน (รวม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.นาแก	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองบัวลำ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บ้านไผ่	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.พล	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.มัญจาคีรี	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.หนองสอง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รวม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บึงกาฬ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.เซกา	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บึงกาฬ (รวม	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.บ้านฝาง	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.เพ็ญ	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.อุดรธานี 2	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	กฟผ.สว่างแดนดี	100%		100%					0	0	#DIV/0!	
	ชำรุด...จุด ดำเนินการได้...จุด											
	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)											
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน											
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	คณตทำงานฯ Loss,กบป.						คณตทำงานฯ Loss,ก	วงจร	(%)		
	กฟผ.1 11 วงจร			11	11	11	11		11	100.00		
	คำนวณทุกไตรมาส											
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	คณตทำงานฯ Loss,กบป.						คณตทำงานฯ Loss,ก	เครื่อง	(%)		
	กฟผ.1 34 เครื่อง			34	34	34	34		34	100.00		
	คำนวณทุกไตรมาส											
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	คณตทำงานฯ Loss,กบป.						คณตทำงานฯ Loss,ก	วงจร	(%)		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 - Grid Excellence)	กฟผ.1 307 วงจร			307.00	307.00	307.00	307.00		307	100.00		

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม ค.ศ. 2562)				
			1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ		
	คำนวณทุกไตรมาส											
	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	คณะทำงานฯ Loss,กว.				คณะทำงานฯ Loss,ก				เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1 27,300 เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300		27,300	100.00			
	คำนวณทุกไตรมาส											
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	คณะทำงานฯ Loss,กว.				คณะทำงานฯ Loss,ก				เครื่อง	(%)	
	กฟผ.1 27,300 เครื่อง		27,300	27,300	27,300	27,300		27,300	100.00			
	คำนวณทุกไตรมาส											
	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	ผว.กบป.						ผว.กบป.	โรง	(%)		
	กฟผ.1 85 โรง		85	85	85	85		85	100.00			
	คำนวณทุกไตรมาส											
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	ผว.กบป.						ผว.กบป.	ฟีดเดอร์	(%)		
	กฟผ.1 5 ฟีดเดอร์			5				5	100.00		มีอนุมัติเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ รวม 5 ฟีดเดอร์ ปัจจุบัน ดำเนินการแล้ว 2 ฟีดเดอร์ (KKA01, KKD04) และอยู่ระหว่าง กฟผ. ดำเนินการ 3 ฟีดเดอร์ (UDC01, 03, 09)	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม-มิ.ย. 2562)		
				1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.นาแก 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.บ้านแพง 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟจ.นครพนม (80			20	40	60	80		20	25.00	
	กฟอ.ชุมแพ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.กุเวียง 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.หนองเรือ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวม 60			15	30	45	60		15	25.00	
	กฟอ.กุมภวาปี (20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.หนองหาน 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.บ้านดุง 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.หนองหาน 40			10	20	30	40		10	25.00	
	กฟอ.พังโคน 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.วารินนิวาส 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.พังโคน (รวม 40			10	20	30	40		10	25.00	
	กฟอ.หนองบัวลำ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.ศรีบุญเรือง 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.นาแก 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.หนองบัวลำ 60			15	30	45	60		15	25.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.พล 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.มัญจาคีรี 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.หนองสองเ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวม 80			20	40	60	80		20	25.00	
	กฟอ.เมืองกาฬ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.เซกา 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.เมืองกาฬ (รวม 40			10	20	30	40		10	25.00	
	กฟอ.ขอนแก่น 2 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.บ้านม่วง 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.ขอนแก่น 2 40			10	20	30	40		10	25.00	
	กฟอ.อุดรธานี 2 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟส.เพ็ญ 20			5	10	15	20		5	25.00	
	กฟอ.อุดรธานี 2 40			10	20	30	40		10	25.00	
	กฟอ.สว่างแดนดี 20			5	10	15	20		5	25.00	
	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	สรุปกรว.	kVA	(%)	
	กฟล.1	60,000 kVA		9,000	21,000	21,000	9,000		30,780	51.30	
	กฟอ.อุดรธานี	2,500 "		375	875	875	375		1,500	60.00	
	กฟส.บ้านผือ	1,000 "		150	350	350	150		130	13.00	
	กฟส.หนองวัวซอ	1,000 "		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟส.กุศชัย	1,000 "		150	350	350	150		1,280	128.00	
	กฟอ.อุดรธานี (รวม	5,500 "		825	1,925	1,925	825		2,910	52.91	
	กฟอ.หนองคาย	2,000 "		300	700	700	300		-	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	1,000 "		150	350	350	150		890	89.00	
	กฟส.โนนศิลา	1,000 "		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟอ.หนองคาย	4,000 "		600	1,400	1,400	600		890	22.25	
	กฟอ.ขอนแก่น	2,500 "		375	875	875	375		1,770	70.80	
	กฟส.น้ำพอง	1,000 "		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟส.กระนวน	1,000 "		150	350	350	150		60	6.00	
	กฟอ.ขอนแก่น (รวม	4,500 "		675	1,575	1,575	675		1,830	40.67	
	กฟอ.เลย	2,000 "		300	700	700	300		470	23.50	
	กฟส.วังสะพุง	1,000 "		150	350	350	150		670	67.00	
	กฟส.เขื่องาน	1,000 "		150	350	350	150		1,060	106.00	
	กฟส.ด่านซ้าย	1,000 "		150	350	350	150		770	77.00	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พฤษภาคม-มิ.ย. 2562)		
										ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟผ.เลย (รวมสั	5,000	*		750	1,750	1,750	750		2,970	59.40	
	กฟผ.สกลนคร	2,000	*		300	700	700	300		570	28.50	
	กฟผ.อากาศอำนวย	1,000	*		150	350	350	150		130	13.00	
	กฟผ.สกลนคร (ร	3,000	*		450	1,050	1,050	450		700	23.33	
	กฟผ.นครพนม	2,000	*		300	700	700	300		80	4.00	
	กฟผ.ธาตุพนม	1,000	*		150	350	350	150		420	42.00	
	กฟผ.นาแก	1,000	*		150	350	350	150		1,000	100.00	
	กฟผ.บ้านแพง	1,000	*		150	350	350	150		370	37.00	
	กฟผ.นครพนม (	5,000	*		750	1,750	1,750	750		1,870	37.40	
	กฟผ.ชุมแพ	2,000	*		300	700	700	300		300	15.00	
	กฟผ.ภูเวียง	1,000	*		150	350	350	150		360	36.00	
	กฟผ.หนองเรือ	1,000	*		150	350	350	150		200	20.00	
	กฟผ.ชุมแพ (รว	4,000	*		600	1,400	1,400	600		860	21.50	
	กฟผ.กุมภวาปี (	2,000	*		300	700	700	300		110	5.50	
	กฟผ.หนองหาน	2,000	*		300	700	700	300		1,260	63.00	
	กฟผ.บ้านดุง	1,000	*		150	350	350	150		610	61.00	
	กฟผ.หนองหาน	3,000	*		450	1,050	1,050	450		1,870	62.33	
	กฟผ.พังโคน	2,000	*		300	700	700	300		1,410	70.50	
	กฟผ.วานรนิวาส	1,000	*		150	350	350	150		150	15.00	
	กฟผ.พังโคน (รว	3,000	*		450	1,050	1,050	450		1,560	52.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	2,000	*		300	700	700	300		210	10.50	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	1,000	*		150	350	350	150		-	0.00	
	กฟผ.นาแก	1,000	*		150	350	350	150		30	3.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	4,000	*		600	1,400	1,400	600		240	6.00	
	กฟผ.บ้านไผ่	2,000	*		300	700	700	300		920	46.00	
	กฟผ.พล	1,000	*		150	350	350	150		110	11.00	
	กฟผ.มัญจาคีรี	1,000	*		150	350	350	150		860	86.00	
	กฟผ.หนองสองภ	1,000	*		150	350	350	150		640	64.00	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รว	5,000	*		750	1,750	1,750	750		2,530	50.60	
	กฟผ.เมืองกาฬ	2,000	*		300	700	700	300		1,490	74.50	
	กฟผ.เขกา	1,000	*		150	350	350	150		6,240	624.00	
	กฟผ.เมืองกาฬ (ร	3,000	*		450	1,050	1,050	450		7,730	257.67	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	2,500	*		375	875	875	375		1,650	66.00	
	กฟผ.บ้านฝาง	1,000	*		150	350	350	150		580	58.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	3,500	*		525	1,225	1,225	525		2,230	63.71	
	กฟผ.อุดรธานี 2	2,500	*		375	875	875	375		1,020	40.80	
	กฟผ.เพ็ญ	1,000	*		150	350	350	150		80	8.00	
	กฟผ.อุดรธานี 2	3,500	*		525	1,225	1,225	525		1,100	31.43	
	กฟผ.สว่างแดนดี	2,000	*		300	700	700	300		1,380	69.00	
	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น			กฟผ.ชั้น 1-3,กฟผ	15%	35%	35%	15%	ผบร.ภว.	วงจร-กม.	(%)	
	กฟผ.1	360	วงจร-กม.		54.00	126.00	126.00	54.00		178.19	49.50	
	กฟผ.อุดรธานี	15			2.25	5.25	5.25	2.25		3.65	24.36	
	กฟผ.บ้านผือ	5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.30	6.00	
	กฟผ.หนองวัวซอ	5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.24	4.80	
	กฟผ.กุศบับ	5			0.75	1.75	1.75	0.75		3.55	70.92	
	กฟผ.อุดรธานี (ร	30			4.50	10.50	10.50	4.50		7.74	25.80	
	กฟผ.หนองคาย	15			2.25	5.25	5.25	2.25		-	0.00	
	กฟผ.ท่าบ่อ	5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.34	46.80	
	กฟผ.โพนพิสัย	5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)			
									ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ	
				1	2	3	4					
	กฟผ.หนองคาย	25		3.75	8.75	8.75	3.75		2.34		9.36	
	กฟผ.ขอนแก่น	15		2.25	5.25	5.25	2.25		4.56		30.40	
	กฟผ.น้ำพอง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		-		0.00	
	กฟผ.กระนวน	5		0.75	1.75	1.75	0.75		-		0.00	
	กฟผ.ขอนแก่น (	25		3.75	8.75	8.75	3.75		4.56		18.24	
	กฟผ.เลย	15		2.25	5.25	5.25	2.25		3.99		26.59	
	กฟผ.วังสะพุง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		2.08		41.64	
	กฟผ.เขื่อนกาน	5		0.75	1.75	1.75	0.75		-		0.00	
	กฟผ.ด่านซ้าย	5		0.75	1.75	1.75	0.75		1.69		33.72	
	กฟผ.เลย (รวมสั	30		4.50	10.50	10.50	4.50		7.76		25.85	
	กฟผ.สกลนคร	15		2.25	5.25	5.25	2.25		5.95		39.68	
	กฟผ.อากาศอำนวย	5		0.75	1.75	1.75	0.75		1.32		26.40	
	กฟผ.สกลนคร (	20		3.00	7.00	7.00	3.00		7.27		36.36	
	กฟผ.นครพนม	15		2.25	5.25	5.25	2.25		0.09		0.60	
	กฟผ.ราษีไศล	5		0.75	1.75	1.75	0.75		0.34		6.72	
	กฟผ.นาก	5		0.75	1.75	1.75	0.75		4.36		87.24	
	กฟผ.บ้านแพง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		3.44		68.76	
	กฟผ.นครพนม (	30		4.50	10.50	10.50	4.50		8.23		27.42	
	กฟผ.ชุมแพ	15		2.25	5.25	5.25	2.25		1.72		11.48	
	กฟผ.ภูเวียง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		13.41		268.20	
	กฟผ.หนองเรือ	5		0.75	1.75	1.75	0.75		48.79		975.84	
	กฟผ.ชุมแพ (รวม	25		3.75	8.75	8.75	3.75		63.92		255.70	
	กฟผ.กุมภวาปี (	10		1.50	3.50	3.50	1.50		-		0.00	
	กฟผ.หนองหาน	15		2.25	5.25	5.25	2.25		5.62		37.44	
	กฟผ.บ้านดุง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		3.61		72.24	
	กฟผ.หนองหาน	20		3.00	7.00	7.00	3.00		9.23		46.14	
	กฟผ.พิบูลย์	15		2.25	5.25	5.25	2.25		0.59		3.93	
	กฟผ.วานรนิวาส	5		0.75	1.75	1.75	0.75		0.56		11.16	
	กฟผ.พิบูลย์ (รวม	20		3.00	7.00	7.00	3.00		1.15		5.74	
	กฟผ.หนองบัวลำ	15		2.25	5.25	5.25	2.25		1.06		7.08	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		-		0.00	
	กฟผ.นากลาง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		0.30		6.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	25		3.75	8.75	8.75	3.75		1.36		5.45	
	กฟผ.บ้านไผ่	15		2.25	5.25	5.25	2.25		3.73		24.84	
	กฟผ.พล	5		0.75	1.75	1.75	0.75		1.45		29.04	
	กฟผ.มัญจาคีรี	5		0.75	1.75	1.75	0.75		5.17		103.32	
	กฟผ.หนองสองย	5		0.75	1.75	1.75	0.75		3.97		79.38	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รวม	30		4.50	10.50	10.50	4.50		14.31		47.71	
	กฟผ.บึงกาฬ	15		2.25	5.25	5.25	2.25		2.65		17.64	
	กฟผ.เซกา	5		0.75	1.75	1.75	0.75		32.28		645.53	
	กฟผ.บึงกาฬ (รวม	20		3.00	7.00	7.00	3.00		34.92		174.61	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	15		2.25	5.25	5.25	2.25		2.25		15.00	
	กฟผ.บ้านฝาง	5		0.75	1.75	1.75	0.75		3.75		75.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	20		3.00	7.00	7.00	3.00		6.00		30.00	
	กฟผ.อุดรธานี 2	15		2.25	5.25	5.25	2.25		7.35		49.00	
	กฟผ.เพ็ญ	5		0.75	1.75	1.75	0.75		0.54		10.80	
	กฟผ.อุดรธานี 2	20		3.00	7.00	7.00	3.00		7.89		39.45	
	กฟผ.สว่างแดนดิน	10		1.50	3.50	3.50	1.50		2.41		24.12	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟผ	15%	35%	35%	15%	ผบ.ภว.	เครื่อง	(%)		
	กฟผ.1	500	เครื่อง	75.00	175.00	175.00	75.00		323		64.60	
	กฟผ.อุดรธานี	18		2.70	6.30	6.30	2.70		15		83.33	
	กฟผ.บ้านผือ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		2		25.00	
	กฟผ.หนองวัวซอ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		-		0.00	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระพี ม.ค.-มี.ค. 2562)		
				1	2	3	4		ผลงาน	ความคืบหน้า	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟผ.กุดจับ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		13	162.50	
	กฟผ.อุดรธานี (ร	42		6.30	14.70	14.70	6.30		30	71.43	
	กฟผ.หนองคาย	17		2.55	5.95	5.95	2.55		-	0.00	
	กฟผ.ท่าบ่อ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		9	112.50	
	กฟผ.โพนพิสัย	8		1.20	2.80	2.80	1.20		-	0.00	
	กฟผ.หนองคาย	33		4.95	11.55	11.55	4.95		9	27.27	
	กฟผ.ขอนแก่น	18		2.70	6.30	6.30	2.70		18	100.00	
	กฟผ.น้ำพอง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		-	0.00	
	กฟผ.กระนวน	8		1.20	2.80	2.80	1.20		1	12.50	
	กฟผ.ขอนแก่น (	34		5.10	11.90	11.90	5.10		19	55.88	
	กฟผ.เลย	17		2.55	5.95	5.95	2.55		5	29.41	
	กฟผ.วังสะพุง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		7	87.50	
	กฟผ.เขื่อนกาน	8		1.20	2.80	2.80	1.20		11	137.50	
	กฟผ.ด่านซ้าย	8		1.20	2.80	2.80	1.20		8	100.00	
	กฟผ.เลย (รวมสั	41		6.15	14.35	14.35	6.15		31	75.81	
	กฟผ.สกลนคร	17		2.55	5.95	5.95	2.55		6	35.29	
	กฟผ.อากาศอำนวย	8		1.20	2.80	2.80	1.20		2	25.00	
	กฟผ.สกลนคร (ร	25		3.75	8.75	8.75	3.75		8	32.00	
	กฟผ.นครพนม	17		2.55	5.95	5.95	2.55		1	5.88	
	กฟผ.ธาตุพนม	8		1.20	2.80	2.80	1.20		5	62.50	
	กฟผ.นาแก	8		1.20	2.80	2.80	1.20		10	125.00	
	กฟผ.บ้านแพง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		4	50.00	
	กฟผ.นครพนม (	41		6.15	14.35	14.35	6.15		20	48.78	
	กฟผ.ชุมแพ	17		2.55	5.95	5.95	2.55		3	17.65	
	กฟผ.ภูเวียง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		4	50.00	
	กฟผ.หนองเรือ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		2	25.00	
	กฟผ.ชุมแพ (รวม	33		4.95	11.55	11.55	4.95		9	27.27	
	กฟผ.กุมภวาปี (ร	17		2.55	5.95	5.95	2.55		1	5.88	
	กฟผ.หนองหาน	17		2.55	5.95	5.95	2.55		13	76.47	
	กฟผ.บ้านดุง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		7	87.50	
	กฟผ.หนองหาน	42		6.30	14.70	14.70	6.30		20	47.82	
	กฟผ.พิบูลย์	17		2.55	5.95	5.95	2.55		15	88.24	
	กฟผ.วานรนิวาส	8		1.20	2.80	2.80	1.20		2	25.00	
	กฟผ.พิบูลย์ (รวม	25		3.75	8.75	8.75	3.75		17	68.00	
	กฟผ.หนองบัวลำ	17		2.55	5.95	5.95	2.55		3	17.65	
	กฟผ.ศรีบุญเรือง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		-	0.00	
	กฟผ.นากลาง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		1	12.50	
	กฟผ.หนองบัวลำ	33		4.95	11.55	11.55	4.95		4	12.12	
	กฟผ.บ้านไผ่	17		2.55	5.95	5.95	2.55		10	58.82	
	กฟผ.พล	8		1.20	2.80	2.80	1.20		2	25.00	
	กฟผ.มัญจาคีรี	8		1.20	2.80	2.80	1.20		9	112.50	
	กฟผ.หนองสองง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		7	87.50	
	กฟผ.บ้านไผ่ (รวม	41		6.15	14.35	14.35	6.15		28	68.29	
	กฟผ.บึงกาฬ	17		2.55	5.95	5.95	2.55		15	88.24	
	กฟผ.เซกา	8		1.20	2.80	2.80	1.20		63	787.50	
	กฟผ.บึงกาฬ (รวม	25		3.75	8.75	8.75	3.75		78	312.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	18		2.70	6.30	6.30	2.70		17	94.44	
	กฟผ.บ้านม่วง	8		1.20	2.80	2.80	1.20		6	75.00	
	กฟผ.ขอนแก่น 2	26		3.90	9.10	9.10	3.90		23	88.46	
	กฟผ.อุดรธานี 2	17		2.55	5.95	5.95	2.55		11	64.71	
	กฟผ.เพ็ญ	8		1.20	2.80	2.80	1.20		1	12.50	
	กฟผ.อุดรธานี 2	25		3.75	8.75	8.75	3.75		12	48.00	
	กฟผ.สว่างแดนดิน	17		2.55	5.95	5.95	2.55		14	82.35	

8. แผนงานโครงการงาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (พ.ค.ม.ค.-มิ.ค. 2562)		
				1	2	3	4		ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	15%	35%	35%	15%	ฉปร.ภว.	วงจร-กม.	%	
	กฟล.1 240 วงจร-กม.			36.00	84.00	84.00	36.00		118.80	49.50	
	กฟจ.อุดรธานี 7			1.05	2.45	2.45	1.05		2.44	34.80	
	กฟส.บ้านผือ 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.20	4.00	
	กฟส.หนองวัวซอ 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.16	3.20	
	กฟส.กุศทัษ 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.36	47.28	
	กฟจ.อุดรธานี (ร 22			3.30	7.70	7.70	3.30		5.16	23.45	
	กฟจ.หนองคาย 7			1.05	2.45	2.45	1.05		-	0.00	
	กฟส.ท่าบ่อ 5			0.75	1.75	1.75	0.75		1.56	31.20	
	กฟส.โพนพิสัย 5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	
	กฟจ.หนองคาย 17			2.55	5.95	5.95	2.55		1.56	9.18	
	กฟจ.ขอนแก่น 7			1.05	2.45	2.45	1.05		3.04	43.43	
	กฟส.น้ำพอง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	
	กฟส.กระนวน 5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	
	กฟจ.ขอนแก่น (17			2.55	5.95	5.95	2.55		3.04	17.88	
	กฟจ.เลย 7			1.05	2.45	2.45	1.05		2.66	37.98	
	กฟส.วังสะพุง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		1.39	27.76	
	กฟส.เขื่องคำน 5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	
	กฟส.ด่านซ้าย 5			0.75	1.75	1.75	0.75		1.12	22.48	
	กฟจ.เลย (รวมส 22			3.30	7.70	7.70	3.30		5.17	23.50	
	กฟจ.สกลนคร 7			1.05	2.45	2.45	1.05		3.97	56.69	
	กฟส.อากาศอำนวย 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.88	17.60	
	กฟจ.สกลนคร (12			1.80	4.20	4.20	1.80		4.85	40.40	
	กฟจ.นครพนม 7			1.05	2.45	2.45	1.05		0.06	0.86	
	กฟส.ธาตุพนม 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.22	4.48	
	กฟส.นาแก 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.91	58.16	
	กฟส.บ้านแพง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.29	45.84	
	กฟจ.นครพนม (22			3.30	7.70	7.70	3.30		5.48	24.93	
	กฟอ.ชุมแพ 7			1.05	2.45	2.45	1.05		1.15	16.40	
	กฟส.ภูเวียง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		8.94	178.80	
	กฟส.หนองเรือ 5			0.75	1.75	1.75	0.75		32.53	650.56	
	กฟอ.ชุมแพ (รวม 17			2.55	5.95	5.95	2.55		42.62	250.68	
	กฟอ.กุมภวาปี (6			0.90	2.10	2.10	0.90		-	0.00	
	กฟอ.หนองหาน 7			1.05	2.45	2.45	1.05		3.74	53.49	
	กฟส.บ้านดุง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.41	48.16	
	กฟอ.หนองหาน 12			1.80	4.20	4.20	1.80		6.15	51.27	
	กฟอ.พิบูลย์ 7			1.05	2.45	2.45	1.05		0.39	5.61	
	กฟส.วานรนิวาส 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.37	7.44	
	กฟอ.พิบูลย์ (รวม 12			1.80	4.20	4.20	1.80		0.76	6.37	
	กฟจ.หนองบัวลำ 7			1.05	2.45	2.45	1.05		0.71	10.11	
	กฟส.ศรีบุญเรือง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		-	0.00	
	กฟส.นาแก 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.20	4.00	
	กฟจ.หนองบัวลำ 17			2.55	5.95	5.95	2.55		0.91	5.34	
	กฟอ.บ้านไผ่ 7			1.05	2.45	2.45	1.05		2.48	35.49	
	กฟส.พล 5			0.75	1.75	1.75	0.75		0.97	19.36	
	กฟส.มัญจาคีรี 5			0.75	1.75	1.75	0.75		3.44	68.88	
	กฟส.หนองสองง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.65	52.92	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวม 22			3.30	7.70	7.70	3.30		9.54	43.37	
	กฟจ.เมืองกาฬ 7			1.05	2.45	2.45	1.05		1.76	25.20	
	กฟส.เซกา 5			0.75	1.75	1.75	0.75		21.52	430.35	
	กฟจ.เมืองกาฬ (รวม 12			1.80	4.20	4.20	1.80		23.28	194.01	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 7			1.05	2.45	2.45	1.05		1.50	21.43	
	กฟส.บ้านม่วง 5			0.75	1.75	1.75	0.75		2.50	50.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 12			1.80	4.20	4.20	1.80		4.00	33.33	

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
(Strategic Objective)

SQ2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยบูรณาการทุกระบบงานด้วย Digitalization

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือ
ของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

-

4. เป้าหมาย

-

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

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 99

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระสม. ม.ค.-มี.ค. 2562)				
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ		
			1	2	3	4						
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter , E12 : Digital revolution และ E13 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกขณ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กาวว.	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า ที่ Up date ข้อมูล GIS			
								(งาน)	(งาน)	(%)		
	กฟล.1	100%		80%	100%				33,816	28,695	84.86	
	กฟจ.อุดรธานี	100%		80%	100%				1,143	937	81.98	
	กฟส.บ้านผือ	100%		80%	100%				610	518	84.92	
	กฟส.หนองวัวซอ	100%		80%	100%				251	185	73.71	
	กฟส.กุสุม	100%		80%	100%				318	244	76.73	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,322	1,884	81.14	
	กฟจ.หนองคาย	100%		80%	100%				1,163	1,163	100.00	
	กฟส.ท่าบ่อ	100%		80%	100%				564	423	75.00	
	กฟส.โพนพิสัย	100%		80%	100%				750	570	76.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,477	2,156	87.04	
	กฟจ.ขอนแก่น	100%		80%	100%				1,318	1,001	75.95	
	กฟส.น้ำพอง	100%		80%	100%				767	552	71.97	
	กฟส.กระนวน	100%		80%	100%				504	372	73.81	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,589	1,925	74.35	
	กฟจ.เลย	100%		80%	100%				1,189	1,129	94.95	
	กฟส.วังสะพุง	100%		80%	100%				933	793	84.99	
	กฟส.เขื่องคาน	100%		80%	100%				506	409	80.83	
	กฟส.ด่านซ้าย	100%		80%	100%				397	365	91.94	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				3,025	2,696	89.12	
	กฟจ.สกลนคร	100%		80%	100%				2,317	2,108	90.98	
	กฟส.อากาศอำนวย	100%		80%	100%				301	273	90.70	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,618	2,381	90.95	
	กฟจ.นครพนม	100%		80%	100%				1,704	1,533	89.96	
	กฟส.ธาตุพนม	100%		80%	100%				540	496	91.85	
	กฟส.นาแก	100%		80%	100%				507	380	74.95	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระสม.ม.ค.-มี.ค. 2562)			
									ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.บ้านแพง	100%		80%	100%				302	223	73.84	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				3,053	2,632	86.21	
	กฟอ.ชุมแพ	100%		80%	100%				913	703	77.00	
	กฟส.ภูเวียง	100%		80%	100%				585	538	91.97	
	กฟส.หนองเรือ	100%		80%	100%				677	609	89.96	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,175	1,850	85.06	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,373	1,263	91.99	
	กฟอ.หนองหาน	100%		80%	100%				969	881	90.92	
	กฟส.บ้านดุง	100%		80%	100%				631	485	76.86	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,600	1,366	85.38	
	กฟอ.พังโคน	100%		80%	100%				886	868	97.97	
	กฟส.วานรนิวาส	100%		80%	100%				688	557	80.96	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,574	1,425	90.53	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	100%		80%	100%				1,158	1,100	94.99	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	100%		80%	100%				495	356	71.92	
	กฟส.นาแก	100%		80%	100%				397	305	76.83	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				2,050	1,761	85.90	
	กฟอ.บ้านไผ่	100%		80%	100%				1,531	1,240	80.99	
	กฟส.พล	100%		80%	100%				806	660	81.89	
	กฟส.มัญจาคีรี	100%		80%	100%				466	335	71.89	
	กฟส.หนองสองห้อง	100%		80%	100%				729	561	76.95	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				3,532	2,796	79.16	
	กฟจ.บึงกาฬ	100%		80%	100%				1,195	932	77.99	
	กฟส.เซกา	100%		80%	100%				455	432	94.95	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,650	1,364	82.67	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	100%		80%	100%				1,091	1,003	91.93	
	กฟส.บ้านฝาง	100%		80%	100%				523	397	75.91	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,614	1,400	86.74	
	กฟจ.อุดรธานี 2	100%		80%	100%				641	628	97.97	
	กฟส.เพ็ญ	100%		80%	100%				626	469	74.92	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				1,267	1,097	86.58	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	100%		80%	100%				897	699	77.93	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผสร.กวร.	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter ,	ร.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกันโน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจน ทุกโครงการ								ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)	ที่ Up date ข้อมูล GIS		
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)								(งาน)	(งาน)	(%)	
	กฟน.1	80%		60%	80%	100%			9,006	6,249	69.39	
	กฟจ.อุดรธานี	80%		60%	80%	100%			410	279	68.05	
	กฟส.บ้านผือ	80%		60%	80%	100%			50	36	72.00	
	กฟส.หนองวัวซอ	80%		60%	80%	100%			93	40	43.01	

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระด. ม.ค.-มี.ค. 2562)			
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4					
	กฟส.กุดจับ	80%		60%	80%	100%			97	53	54.64	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			650	408	62.77	
	กฟจ.หนองคาย	80%		60%	80%	100%			211	209	99.05	
	กฟส.ท่าบ่อ	80%		60%	80%	100%			102	46	45.10	
	กฟส.โพนพิสัย	80%		60%	80%	100%			154	77	50.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			467	332	71.09	
	กฟจ.ขอนแก่น	80%		60%	80%	100%			491	236	48.07	
	กฟส.น้ำพอง	80%		60%	80%	100%			217	87	40.09	
	กฟส.กระนวน	80%		60%	80%	100%			128	51	39.84	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			836	374	44.74	
	กฟจ.เลย	80%		60%	80%	100%			281	250	88.97	
	กฟส.วังสะพุง	80%		60%	80%	100%			448	327	72.99	
	กฟส.เขื่องคาน	80%		60%	80%	100%			115	72	62.61	
	กฟส.คำชะอี	80%		60%	80%	100%			41	31	75.61	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			885	680	76.84	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			424	321	75.71	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			696	460	66.09	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			686	472	68.80	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			501	430	85.83	
	กฟอ.หนองหาน	80%		60%	80%	100%			321	244	76.01	
	กฟส.บ้านดุง	80%		60%	80%	100%			50	29	58.00	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			371	273	73.58	
	กฟอ.พังโคน	80%		60%	80%	100%			164	151	92.07	
	กฟส.วานรนิวาส	80%		60%	80%	100%			156	101	64.74	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			320	252	78.75	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	80%		60%	80%	100%			328	282	85.98	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	80%		60%	80%	100%			83	33	39.76	
	กฟส.นาแก	80%		60%	80%	100%			46	23	50.00	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			457	338	73.96	
	กฟอ.บ้านไผ่	80%		60%	80%	100%			255	161	63.14	
	กฟส.พล	80%		60%	80%	100%			182	124	68.13	
	กฟส.มัญจาคีรี	80%		60%	80%	100%			209	84	40.19	
	กฟส.หนองสองห้อง	80%		60%	80%	100%			185	102	55.14	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			831	471	56.68	
	กฟจ.บึงกาฬ	80%		60%	80%	100%			357	214	59.94	
	กฟส.เซกา	80%		60%	80%	100%			185	164	88.65	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			542	378	69.74	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	80%		60%	80%	100%			663	570	85.97	
	กฟส.บ้านฝาง	80%		60%	80%	100%			108	54	50.00	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			771	624	80.93	
	กฟจ.อุดรธานี 2	80%		60%	80%	100%			321	295	91.90	
	กฟส.เพ็ญ	80%		60%	80%	100%			49	22	44.90	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			370	317	85.68	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	80%		60%	80%	100%			199	119	59.80	
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.ภว.	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ส.ค.ม.ค.-มี.ค. 2562)			
			ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค
			1	2	3	4		ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS		(%)	ข้อเสนอแนะ
	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกจบ ทุกโครงการ							ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)							(งาน)	(งาน)		
	กฟล.1										

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11 ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ระดม ม.ค.-มี.ค. 2562)			
									ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	กฟส.มัญจาคีรี	60%		60%	60%	60%	60%		3	0	0.00	
	กฟส.หนองสองห้อง	60%		60%	60%	60%	60%		18	5	27.78	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%		74	29	39.19	
	กฟจ.บึงกาฬ	60%		60%	60%	60%	60%		30	15	50.00	
	กฟส.เซกา	60%		60%	60%	60%	60%		5	0	0.00	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%		35	15	42.86	
	กฟจ.ขอนแก่น 2	60%		60%	60%	60%	60%		50	29	58.00	
	กฟส.บ้านม่วง	60%		60%	60%	60%	60%		23	14	60.87	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%		73	43	58.90	
	กฟจ.อุดรธานี 2	60%		60%	60%	60%	60%		16	5	31.25	
	กฟส.เพ็ญ	60%		60%	60%	60%	60%		10	4	40.00	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%		26	9	34.62	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	60%		60%	60%	60%	60%		30	19	63.33	
	6.4 ปรับปรุงฟีดแบคในในระบบ GIS ให้ตรงกับข้อมูลฟีดแบคจากระบบจดหน่วยที่มี ฟีดแบคค่าคาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟีด จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผพร.กาว.	การจับคู่ได้		การจับคู่ได้	
									และระยะห่าง <=10 เมตร			
	กฟฉ.1	90%		80%	90%	100%			1,227,163	1,014,977	82.71	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			84,810	63,727	75.14	
	กฟอ.หนองคาย (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			103,453	86,285	83.41	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			72,534	59,624	82.20	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			127,348	111,603	87.64	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			114,498	100,144	87.46	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			138,392	115,802	83.68	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			34,255	29,108	84.97	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			34,771	30,234	86.95	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			48,182	39,872	82.75	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			72,220	64,097	88.75	
	กฟอ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			94,908	74,311	78.30	
	กฟอ.บ้านไผ่ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			88,422	75,712	85.63	
	กฟจ.บึงกาฬ (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			72,424	49,550	68.42	
	กฟจ.ขอนแก่น 2 (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			46,605	38,463	82.53	
	กฟจ.อุดรธานี 2 (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			55,971	41,686	74.48	
	กฟอ.สว่างแดนดิน (รวมสังกัด)	90%		80%	90%	100%			38,370	34,759	90.59	
	6.5 ปรับปรุงฟีดแบคในในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟีดแบคจากระบบจดหน่วยที่มี		กฟฟ.ชั้น 1-3					ผพร.กาว.,กพร.	การจับคู่ได้		การจับคู่ได้	
	ฟีดแบคค่าคาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นาร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,								การจับคู่ได้		การจับคู่ได้	
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)								และระยะห่าง <=10 เมตร			
	กฟฉ.1	30%										
	กฟจ.ขอนแก่น	30%		20%	30%				82,201	25,227	30.69	
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 สำรวจและปรับปรุงข้อมูลเฟสในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.		กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.					ผพร.กาว.	เป้าหมาย		ผลดำเนินการ	
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter ,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย								(เครื่อง)	(เครื่อง)	(%)	

8. แผนงานโครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (ต.ค. ม.ค.-มี.ค. 2562)			
				ช่วงเวลาดำเนินการ และหรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน		ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
				1	2	3	4					
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	กฟผ.1	9,000	เครื่อง (หม้อแปลง)						9,000	2,252	25.02	
	กฟจ.อุดรธานี	"							360	90	25.00	
	กฟส.บ้านผือ	"							212	53	25.00	
	กฟส.หนองวัวซอ	"							75	19	25.33	
	กฟส.กุตุบ	"							81	20	24.69	
	กฟจ.อุดรธานี (รวมสังกัด)	"							728	182	25.00	
	กฟจ.หนองคาย	"							232	58	25.00	
	กฟส.ท่าปอ	"							159	40	25.16	
	กฟส.โพนพิสัย	"							192	48	25.00	
	กฟจ.หนองคาย (รวมสังกัด)	"							583	146	25.04	
	กฟจ.ขอนแก่น	"							388	97	25.00	
	กฟส.น้ำพอง	"							207	52	25.12	
	กฟส.กระนวน	"							89	22	24.72	
	กฟจ.ขอนแก่น (รวมสังกัด)	"							684	171	25.00	
	กฟจ.เลย	"							245	61	24.90	
	กฟส.วังสะพุง	"							325	81	24.92	
	กฟส.เขื่องคาน	"							130	33	25.38	
	กฟส.คำชะอี	"							93	23	24.73	
	กฟจ.เลย (รวมสังกัด)	"							793	198	24.97	
	กฟจ.สกลนคร	"							670	168	25.07	
	กฟส.อากาศอำนวย	"							80	20	25.00	
	กฟจ.สกลนคร (รวมสังกัด)	"							750	188	25.07	
	กฟจ.นครพนม	"							446	112	25.11	
	กฟส.ธาตุพนม	"							149	37	24.83	
	กฟส.นาแก	"							141	35	24.82	
	กฟส.บ้านแพง	"							86	22	25.58	
	กฟจ.นครพนม (รวมสังกัด)	"							822	206	25.06	
	กฟอ.ชุมแพ	"							265	66	24.91	
	กฟส.ภูเวียง	"							112	28	25.00	
	กฟส.หนองเรือ	"							96	24	25.00	
	กฟอ.ชุมแพ (รวมสังกัด)	"							473	118	24.95	
	กฟอ.กุมภวาปี (รวมสังกัด)	"							345	86	24.93	
	กฟอ.หนองหาน	"							279	70	25.09	
	กฟส.บ้านดุง	"							130	33	25.38	
	กฟอ.หนองหาน (รวมสังกัด)	"							409	103	25.18	
	กฟอ.พังโคน	"							189	47	24.87	
	กฟส.วานรนิวาส	"							257	64	24.90	
	กฟอ.พังโคน (รวมสังกัด)	"							446	111	24.89	
	กฟจ.หนองบัวลำภู	"							291	73	25.09	
	กฟส.ศรีบุญเรือง	"							112	28	25.00	
	กฟส.นาแก	"							135	34	25.19	
	กฟจ.หนองบัวลำภู (รวมสังกัด)	"							538	135	25.09	
	กฟอ.บ้านไผ่	"							326	82	25.15	
	กฟส.พล	"							158	40	25.32	
	กฟส.มัญจาคีรี	"							76	19	25.00	
	กฟส.หนองสองห้อง	"							108	27	25.00	

[illegible]

เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

IP 1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

(Corporate Innovation System)★

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

- ไม่น้อยกว่าระดับ 5

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)			10 หน่วยงาน ดำเนินการ	11				12 หน่วยงาน หลัก	ไตรมาส 1 (สะสม ม.ค.-มี.ค. 2562)		
					ช่วงเวลาดำเนินการ และ/หรือ ปริมาณงานในไตรมาส					ผลงาน	ความสำเร็จ	ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
					1	2	3	4				
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต	ผพอ.กอก.		ไตรมาส 2				ผพอ.กอก.				
	กฟผ.1	} รายงาน ผวธ.(ก2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2	กฟผ.1-3					กฟผ.1-3				
	กฟผ.2		ผวธ.(ก2)				ผวธ.(ก2)					
	กฟผ.3											
	ภาค 2											
	ผวธ.(ก2) ทบทวนคณะกรรมการและคณะทำงานภายในไตรมาส 2											
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหรือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง	ผพอ.กอก.		ไตรมาส 2				ผพอ.กอก.	ครั้ง	(%)		
	กฟผ.1 1 ครั้ง	กฟผ.1-3						กฟผ.1-3	0	0.00		
	กฟผ.2 1 ครั้ง	ผวธ.(ก2)						ผวธ.(ก2)				
	กฟผ.3 1 ครั้ง											
	ผวธ.(ก2) 1 ครั้ง											
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง	ผพอ.กอก.				ไตรมาส 3 - 4		ผพอ.กอก.	ครั้ง	(%)		
	กฟผ.1 1 ครั้ง	กฟผ.1-3						กฟผ.1-3	0	0.00		
	กฟผ.2 1 ครั้ง	ผวธ.(ก2)						ผวธ.(ก2)				
	กฟผ.3 1 ครั้ง											
	ผวธ.(ก2) 1 ครั้ง											
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (ต (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง	ผพอ.กอก.					ไตรมาส 4	ผพอ.กอก.	ครั้ง	(%)		
	กฟผ.1 1 ครั้ง	} รายงาน ผวธ.(ก2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม	กฟผ.1-3					กฟผ.1-3	0	0.00		
	กฟผ.2 1 ครั้ง		ผวธ.(ก2)				ผวธ.(ก2)					
	กฟผ.3 1 ครั้ง											

[illegible]

