

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 1

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				
		เป้าหมาย			
1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.1.1 ตรวจสอบภูมิทัศน์ติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง				
กระจายเป้าหมาย	3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)				
กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 78 (14x78) = 1,098 เครื่อง		เป้าหมาย			
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง	กฟฉ.2 2,400 เครื่อง	กฟฉ.2 2,400			
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง					
รวม = 2,400 เครื่อง	กฟอ.สดจ.+กฟย.สามชัย, คำม่วง, นาคู, ห้วยผึ้ง, นามน	93			
	กฟส.ภูจินารายณ์+กฟย.เขาวง	43			
ผลการสำรวจ	รวม	136			
กฟฟ.ชั้น 1-3 (14x80) = 1,120 เครื่อง					
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง					
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง					
รวม = 2,428 เครื่อง					
กฟส. แห่งละ 40 (27X40) = 1,080 เครื่อง					
กฟย. แห่งละ 3 (76x3) = 228 เครื่อง					
รวม = 2,428 เครื่อง					
	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนตามข้อ 1.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	เป้าหมาย			
	กฟฉ.2 ดำเนินการได้....เครื่อง (คิดเป็น 100%)	กฟฉ.2 2,400			
	กฟอ.สดจ.+กฟย.สามชัย, คำม่วง, นาคู, ห้วยผึ้ง, นามน	93			
	กฟส.ภูจินารายณ์+กฟย.เขาวง	43			
	รวม	136			

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.3 สํารวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กพข.ละ 20 ฟีดเดอร์ (ฟีดเดอร์ที่มีสถิติ				
	การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 อย่างน้อย 200 จุด	กฟผ.2	200		
	ผลบ.กบช. และ ผลปช. กบช. ร่วมกับชุดซอฟต์แวร์ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ				
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง				
	1.1.4 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.3) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 ดำเนินการได้....จุด (คิดเป็น 100%)	กฟผ.2	200		
	ผลบ.กบช. และ ผลปช. กบช. ร่วมกับชุดซอฟต์แวร์ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ร่วมกันดำเนินการ				
	ซึ่งต้องดำเนินการสำรวจข้อมูลก่อนจึงจะมีข้อมูลในการดำเนินการติดตั้ง				
	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากอุปกรณ์				
	1.2.1 วิเคราะห์สถิติสายไฟฟ้าแรงสูงขาด และกำหนดมาตรการพร้อมจัดทำ				
	แผนดำเนินการป้องกันแล้วเสร็จภายในไตรมาส 1				
	กฟผ.2 คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2				
	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้				
	1.3.1 จัดประชุมทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการตัดต้นไม้ และทบทวนการกำหนดระยะห่าง				
	ของต้นไม้กับสายไฟฟ้า ให้มากกว่ามาตรฐานกำหนด (ภายในไตรมาส 1)				
	กฟผ.2				
	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2				
	เป็นเจ้าภาพในการจัด				

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ตามหลักกรกฎกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรูกขกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR				
	โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 70 กม. กฟผ.2	70			
		กฟอ.สดจ.	5		
	1.4 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ				
	1.4.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย				
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)				
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2563 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง				
	(จุดต่อสัดบ,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol				
	ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง กฟผ.2	667			
	สดจ.	-			
	กุนินรายณ	-			
	รวม	-			
	1.4.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย				
	(เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาแซมไลน์ ฯลฯ)				
	เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาตภัย ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง				
	(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 2 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 3)				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง	667			
	สดจ.	-			
	กุนินรายณ	-			
	รวม	-			

1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	1.4.3 สรุปรูปเหตุการณ์เสาล้มจากवादภัยในปี 2563 เพื่อประเมินผลการดำเนินการป้องกัน ภายในไตรมาส 4				
	กฟผ.2	คณะทำงานด้านความมั่นคงในการจ่ายไฟของระบบไฟฟ้า ภาค 2 สรุปผลดำเนินการ			
2. แผนงาน Smart Patrol (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กพร. ปีละครั้ง				
	เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง				
	กฟผ.2	100% ของ วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพ	เป้าหมาย		
			76		
			กพร.อนุมัติ 76 งาน		
3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ)	3.1 ก่อสร้างระบบสายส่ง (งบ I,P)				
	กฟผ.2	45 วงจร - กม.	เป้าหมาย		
		กฟผ.2	400		
		สตจ.	0		
		กุนินารายณ์	0		
		รวม	0		
	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)				
			เป้าหมาย		
	กฟผ.2	400 วงจร - กม.	กฟผ.2	400	
		สตจ.	8.4		
		กุนินารายณ์	0.5		
		รวม	8.9		
	3.3 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)				
			เป้าหมาย		
	กฟผ.2	608 วงจร - กม.	กฟผ.2	10.58	
		สตจ.	7.85		
		กุนินารายณ์	2.73		
		รวม	10.58		

3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบสายส่ง, หม้อแปลง					
และระบบจำหน่าย (แรงสูง-แรงต่ำ) (ต่อ)	3.4 ติดตั้งระบบหม้อแปลง (งบ I,P)				
		เป้าหมาย			
	กฟผ.2 1,580 kVA กฟผ.2	1580			
		สตจ.	1210		
		กุนินรายณ	370		
	รวม	1580			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 1

8. แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)					
		เป้าหมาย				
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1 มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์					
	4.1.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย					
	4.1.1.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก					
	คะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5					
	สดจ.	4.5				
	กุนินรายณ์	4.5				
	4.1.1.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ					
	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube					
	กฟผ.2 100%					
	สดจ.	100				
	กุนินรายณ์	100				

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.1.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.1.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.5				
	สดจ.	4.5				
	กุนินารายณ์	4.5				
	4.1.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 100%	8				
		เป้าหมาย				
		(เครื่อง)				
	สดจ.	8				
	กุนินารายณ์	-				
	รวม	8				
	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงาน					
	จากผู้อ่านหน่วย (NL2) (คะแนน กฟผ.1-3 รวม กฟผ.ในสังกัด)					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	4.5				
	สดจ.	4.5				
	กุนินารายณ์	4.5				

	4.3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)					
	4.3.1 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)					
			เป้าหมาย			
	กฟผ.2	5 เครื่อง (กมต.ดำเนินการ)	กฟผ.2	5		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.3.2 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)			เป้าหมาย			
	กฟผ.2	2,419 เครื่อง	กฟผ.2	2,167		
		(หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 2167 เครื่อง)				
			สดจ.	44		
			กุนินารายณ์	22		
			รวม	66		
	4.3.3 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)					
			เป้าหมาย			
	กฟผ.2	7,211 เครื่อง	กฟผ.2	8,075.00		
		(หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 8075 เครื่อง)				
			สดจ.	160		
			กุนินารายณ์	77		
			รวม	237		

	4.3.4 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)						
				เป้าหมาย			
	กฟผ.2	774,405	เครื่อง	กฟผ.2	777,967		
	(หมายเหตุ ผمم.ขอปรับเป็น 777,967 เครื่อง)						
			สดจ.		23,769		
			กุนินรายณ		13,413		
	รวม				37,182		
	4.3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง						
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
				เป้าหมาย			
	กฟผ.2	62	เครื่อง	กฟผ.2	62		
			สดจ.		4		
			กุนินรายณ		0		
	รวม				4		
	4.3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จูดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง						
	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)						
				เป้าหมาย			
	กฟผ.2	48	ราย (รวมทั้งหมด 96 เครื่อง)	กฟผ.2	96		
			สดจ.		12		
			กุนินรายณ		-		
	รวม				12		

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.4 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน					
	4.4.1 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 100 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 195 เครื่อง) กฟผ.2	195				
	สดจ.	7				
	กุนินรายณ์	2				
	รวม	9				
	4.4.2 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 200 เครื่อง(ผمم.ขอปรับเป็น 153 เครื่อง) กฟผ.2	153				
	สดจ.	8				
	กุนินรายณ์	0				
	รวม	8				
	4.5 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง					
	กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย					
	4.5.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า					
	ให้ถูกต้องครบถ้วน					
		เป้าหมาย				
	กฟผ.2 50,000 ดวงโคม กฟผ.2	60,000				
	สดจ.	2,010				
	กุนินรายณ์	1,080				
	รวม	3,090				

4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	17,600	เครื่อง(ผสม.ขอปรับเป็น 17,776เครื่อง)	กฟฉ.2	17,776	
			สดจ.		550	
			กุนินรายณ		290	
			รวม		840	
	4.6 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์สื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV					
	และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย					
	4.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า					
	ให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	100%	จุดติดตั้ง (5,590)	กฟฉ.2	5,893	
			สดจ.			
			กุนินรายณ			
			รวม			

	4.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย							
	พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้อง							
					เป้าหมาย			
	กฟผ.2	100%	เครื่อง	กฟผ.2	134			
				สดจ.				
				กณินารายณ์				
	รวม							
	4.7 มาตรการลดหน่วยสูญเสียของสถานีไฟฟ้า ตาม กฟผ. ที่เลือกเข้าร่วมโครงการ (NL3)							
	4.7.1 การสำรวจจุดติดตั้งมิเตอร์แบ่งแดน							
	กฟผ.2		เครื่อง (อยู่ในระหว่างคณะกรรมการ NL3 พิจารณา)					
				สดจ.				
				กณินารายณ์				
	รวม							
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 การสร้างแผนงานและดำเนินกิจกรรมลดหน่วยสูญเสียในวงจรไฟฟ้าที่มีหน่วยสูญเสียสูง							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)								
	กฟผ.2	1	แผนงาน					

	4.7.3 สํารวจความต้องการใช้งานสำหรับติดตั้งมิเตอร์ ซีที. วิธี.จุดแบ่งแดนในแต่ละ กฟข.					
	กฟฉ.2	รายงานภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส				
	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วิธี.แรงสูง					
	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า					
			เป้าหมาย			
	กฟฉ.2	100%	กฟฉ.2	117		
		สดจ.		0		
		กฤษณารายณ์		1		
		รวม		1		
4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย ปีละ 1 ครั้ง					
กบส.	กฟฉ.2	1 ครั้ง				
กชข	4.9.2 การอบรม พบข.ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่/ตรวจสอบหน่วยรายย่อย ปีละ 1 ครั้ง					
	กฟฉ.2	1 ครั้ง				

กรท 4.9.3 การอบรมพนักงานอ่านหน่วย ปีละ 1 ครั้ง						
		เป้าหมาย				
กฟฉ.2	1	ครั้ง	1 ครั้ง			
กอก 4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน						
กฟฉ.2	1	แผนงาน				
5. แผนงานด้าน Technical Loss		5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว				
		เป้าหมาย				
กฟฉ.2	1	สถานีฯ	1			
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)		5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย				
กฟฉ.2	1	สถานีฯ	1			
5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่						
		เป้าหมาย				
กฟฉ.2	10	ฟีดเดอร์	10			

	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี					
			เป้าหมาย			
	กฟฉ.2	200	วงจร-กม.	200		
			สดจ.			
			กุนินารายณ์			
	รวม					
	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด					
	สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์					
			เป้าหมาย			
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	กฟฉ.2	5	
	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง					
	5.5.1 Fixed Capacitor					
			เป้าหมาย			
	กฟฉ.2	4,500	kVAR	กฟฉ.2	4,500	
			สดจ.			
			กุนินารายณ์			
	รวม					

5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.5.2 Switching Capacitor					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)		เป้าหมาย				
	กฟฉ.2 3,000 kVAR	3000				
	สดจ.					
	กุนินารายณ์					
	รวม					
	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ					
	5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)					
	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า					
		เป้าหมาย				
	กฟฉ.2 34 สถานีฯ	34				
	5.6.1.2 สายส่ง					
		เป้าหมาย				
	กฟฉ.2 872.16 วงจร-กม.	872.16				
	5.6.1.3 ระบบจำหน่าย					
		เป้าหมาย				
	กฟฉ.2 288 ฟีดเดอร์ กฟฉ.2	288				

	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้ได้(100%)							
				เป้าหมาย				
	กฟฉ.2	100%	กฟฉ.2	35				
				สดจ.				
				กุนินารายณ์				
	รวม							
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค.							
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence	เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)							
	5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน							
	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV							
				เป้าหมาย				
	กฟฉ.2	13	วงจร	กฟฉ.2	13			
	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง							
				เป้าหมาย				
	กฟฉ.2	18	เครื่อง	กฟฉ.2	18			
	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV							
				เป้าหมาย				
	กฟฉ.2	285	วงจร	กฟฉ.2	285			

	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	29,767	เครื่อง	กฟฉ.2	29,767	
	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	43,000	เครื่อง	กฟฉ.2	43,000	
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	51	โรง			
	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	5	ฟีดเดอร์	กฟฉ.2	5	
	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย					
	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)					
				เป้าหมาย		
	กฟฉ.2	300	เครื่อง	กฟฉ.2	300	

	5.9.2 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)					
				เป้าหมาย		
	กฟผ.2	7,790	kVA (กฟฟ.ละ 190 kVA	กฟผ.2	7,790	
			30 kVA 3 เครื่อง, 50 kVA 2 เครื่อง)			
	อนุมัติงานครบ 100 %					
			สดจ.	190		
			กฤณารายณ์	190		
	รวม			380		
5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ					
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น					
				เป้าหมาย		
	กฟผ.2	20	วงจร-กม.	กฟผ.2	20	
	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)					
				เป้าหมาย		
	กฟผ.2	500	เครื่อง	กฟผ.2	500	
	5.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย					
				เป้าหมาย		
	กฟผ.2	80	วงจร-กม.	กฟผ.2	80	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 1

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)				
		เป้าหมาย			
6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ร.ค.2561 สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)			
		(งาน)			
	กฟผ.2 100%	กฟผ.2	10420		
		สดจ.	245		
		กุนินารายณ์	180		
	รวม		425		
	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2562 (เป้าหมายจำนวนงาน	เป้าหมาย			
	ร.ค.2562 สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า			
	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับSAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)			
		(งาน)			
	กฟผ.2 80%	กฟผ.2	9,675.000		
		สดจ.	226		
		กุนินารายณ์	123		
	รวม		349		

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน	เป้าหมาย			
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ตรงกัน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า			
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	ข้อมูลของ GIS เฟส 2 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	ที่ปฏิบัติงานในระบบ SAP (PS)			
		(งาน)			
	กฟผ.2 60%	กฟผ.2 2,513			
	สดจ.	83			
	กุนินารายณ์	10			
	รวม	93			
	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	เป้าหมาย			
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ				
	มิเตอร์ค่าเคลื่อนเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้			
	กฟผ.2 90%	กฟผ.2 327,897			
	สดจ.	12577			
	กุนินารายณ์				
	รวม	12577			
	6.5 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	เป้าหมาย			
	ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.นาร่อง (กฟจ.ขอนแก่น,				
	กฟจ.อุบลราชธานี, กฟจ.นครราชสีมา) (ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)	การจับคู่ได้			
	กฟผ.2 30%	กฟผ.2 710,969			
	สดจ.	25384			
	กุนินารายณ์				
	รวม	25384			

6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.6 ตรวจสอบและปรับปรุงข้อมูลเฟสมิเตอร์ในระบบ GIS 30% ของจำนวนหม้อแปลง กฟภ.				
(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ในพื้นที่ รายงานไตรมาสละ 25% ของเป้าหมาย				
EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)		เป้าหมาย			
	กฟภ.2 หม้อแปลง 9,000 เครื่อง	กฟภ.2 8,156.00			
	สดจ.	208			
	กุดินารายณ์	118			
	รวม	326.00			

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ

ด้านกระบวนการภายใน
(Internal Process)

ไตรมาส 1

(Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	(ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย	
7. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน NH1 : Smart Workforce) (เกณฑ์ Enables ข้อ 7.2.1)	7.1 ทบทวนคณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรมประจำสายงาน/เขต กฟผ.2 รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 1 เดือนก่อนสิ้นไตรมาส 2		
	7.2 สรุปรายงานการประชุมหรือคณะทำงานวิจัยฯ อย่างน้อย 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง	1	
	7.3 จัดกิจกรรมส่งเสริมการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม อย่างน้อย 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง	1	
	7.4 สรุปผลการจัดกิจกรรมสำหรับการดำเนินงานด้านสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายใน 20 วันหลังจัดกิจกรรม	1	
	7.5 สรุปรายงานทางการเงินและไม่ใช่ทางการเงินที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานด้าน สิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรม ปีละ 1 ครั้ง		
	กฟผ.2 1 ครั้ง รายงาน ผวธ.(ภ2) ภายในไตรมาส 4	1	

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2563 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1) ด้านกระบวนการภายใน
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอสมเด็จ (Internal Process)

ไตรมาส 1

8. แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย				
8. สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter)	8.1 ดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับ ผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS) <u>ระดับคะแนน กิจกรรมที่ต้องดำเนินการ ปี 2563</u>					
	1 - จัดสัมมนารับฟังความคิดเห็นโครงการนำร่องแก่ผู้รับบริการไฟฟ้า					
	2 - กำหนดแผนปฏิบัติการ และเป้าหมายผลประหยัดพลังงาน ในการดำเนินโครงการ นำร่องเพื่อส่งเสริมให้เกิดการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพตามเกณฑ์ EERS					
	3 - ดำเนินการครบถ้วนตามกิจกรรมที่ได้กำหนดไว้ในแผนงานโครงการนำร่อง					
	4 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 300,000 หน่วย, กฟผ.2 = 250,000 หน่วย, กฟผ.3 = 300,000 หน่วย)					
	5 - ประหยัดพลังงานได้ไม่น้อยกว่า (กฟผ.1 = 600,000 หน่วย, กฟผ.2 = 500,000 หน่วย, กฟผ.3 = 600,000 หน่วย)					
	กฟผ.2 คะแนนระดับ 5 สรุปผลการดำเนินงานทุกวันที่ 15 หลังสิ้นไตรมาส	5				