

แผนปฏิบัติการ กฟจ.ชย. ประจำปี 2560										
ลำดับที่	ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	หน่วยงาน	ค่าเป้าหมายทั้งปี		ผู้รับผิดชอบ		
1	Internal Process	1	1. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	3,341	แผน	ผปบ.		
	I1 OM1 SAIFISAIDI		1.2 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI				ผล			
			1.2.1 การบริหารจัดการงานตัด-ลิดรอนต้นไม้			กฟส.กคร.	แผน			
			1.2.1.1 การจ้างเหมาดำเนินการ (รายปี/ เฉพาะคราว)				ผล			
			เป้าหมาย เบิกจ่าย 50% ในไตรมาส 2 และเบิกจ่าย 100% ในไตร				กฟส.จต.		แผน	
									ผล	
							กฟส.นบด.		แผน	
									ผล	
	กฟส.บณ.	แผน								
		ผล								
	รวม	แผน								
		ผล								
2	Internal Process	1	1.2.1.2 ทีม กฟภ. ดำเนินการเอง	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	500	แผน	ผปบ.		
	I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 500 กม. / ทีม / ปี				ผล			
			ขอปรับใหม่ ส่วนเกี่ยวข้อง			กฟส.กคร.	แผน			
							ผล			
						กฟส.จต.	แผน			
							ผล			
						กฟส.นบด.	แผน			
							ผล			
	กฟส.บณ.	แผน								
		ผล								
	รวม	แผน								
		ผล								
3	Internal Process	1	1.2.1.4 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางที่ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	5	แผน	ผปบ		
	I1 OM1 SAIFISAIDI		ทัศนียภาพที่สวยงาม ในเขตชุมชน และ บริเวณที่มีความสำคัญ เช่น				ผล			
			สถานที่ท่องเที่ยวโดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม.			กฟส.กคร.	แผน			
							ผล			
						เป้าหมาย 5กม.			กฟส.จต.	แผน
										ผล
						กฟส.นบด.			แผน	
									ผล	
	กฟส.บณ.	แผน								
		ผล								
	รวม	แผน								
		ผล								
4	Internal Process	1	1.2.1.5 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	5	แผน	ผปบ		
	I1 OM1 SAIFISAIDI		ตามหลักรุกขกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยรุกขกร)				ผล			
			ตามปริมาณงานในข้อ 2.2.1.4 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง			กฟส.กคร.	แผน			
							ผล			
						เป้าหมาย 5กม.			กฟส.จต.	แผน
										ผล
						กฟส.นบด.			แผน	
									ผล	
	กฟส.บณ.	แผน								
		ผล								
	รวม	แผน								
		ผล								
5	Internal Process	1	1.2.2 งานตรวจตราและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	3,893.75	แผน	ผปบ.		
	I1 OM1 SAIFISAIDI		1.2.2.2 ระบบจำหน่าย 22 kV			ผล				
			เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM ได้ 100%			กฟส.กคร.	แผน			
							ผล			
						เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%			กฟส.จต.	แผน
										ผล
						เป้าหมาย 3,893.75 วงจร-กม.			กฟส.นบด.	แผน
										ผล
	กฟส.บณ.	แผน								
		ผล								
	รวม	แผน								
		ผล								

6	Internal Process	1	1.2.3 ขยายผลนวัตกรรมแจ้งจุดบกพร่องในระบบไฟฟ้าผ่าน Application มือถือ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI		1.2.3.1 ความสำเร็จในการแก้ไขจุดบกพร่องที่ได้รับแจ้ง (ผ่านทาง Application มือถือ) ของจำนวนเหตุการณ์ที่ได้รับแจ้งทั้งหมด (ภายในไตรมาสที่ตรวจพบ)		กฟส.กคร.		แผน	
			เป้าหมาย 100%		กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		แผน	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		แผน	
							ผล	
7	Internal Process	1	1.2.4 งานปรับปรุง เปลี่ยนอุปกรณ์เสื่อมสภาพ เนื่องจากการชำรุดและใช้งานมานาน เป้าหมาย ตามงบประมาณที่ได้รับการจัดสรร จาก	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย รอการพิจารณา		กฟส.กคร.		แผน	
					กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		แผน	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		แผน	
							ผล	
8	Internal Process	1	1. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI		1.2 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI		กฟส.กคร.		แผน	
			1.2.5 การก่อสร้างระบบจำหน่ายเพิ่มเติม		กฟส.จต.		แผน	
			1.2.5.1 ระบบจำหน่ายแรงสูง		กฟส.นบด.		แผน	
			เป้าหมาย 425 วงจร -กม.		กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		แผน	
							ผล	
9	Internal Process	2	1.2.5.2 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 3 วงจร-กม.		กฟส.กคร.		แผน	
					กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		แผน	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		แผน	
							ผล	
10	Internal Process		1.2.5.3 หม้อแปลง	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 200 KVA		กฟส.กคร.		แผน	
			หมายเหตุ พิจารณาออกแบบระบบจำหน่ายให้สอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่แปรปรวน		กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		แผน	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		แผน	
							ผล	
	Internal Process		1.3.2 การบริหารจัดการกระแสไฟฟ้าขัดข้อง		กฟจ.ชย.		แผน	
	I1 OM1 SAIFISAIDI		1.3.2.1 ความสำเร็จในการปิดงาน ในระบบ SAP (ZOM1)				ผล	
			เป้าหมาย 100%		กฟส.กคร.		แผน	

11				ไตรมาส 1-4	กฟผ.จก.		ผล	คปบ.
					กฟผ.นบค.		แผน	
					กฟผ.บฉ.		ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
12	Internal Process		1.3.3 จัดทำแผนงานความสามารถในการจ่ายไฟ ในสภาวะฉุกเฉิน เพื่อจ่ายไฟให้กับกลุ่มโหลดสำคัญ เพื่อให้มีประสิทธิภาพสูงสุด (โรงพ กลุ่มธุรกิจขนาดใหญ่ และหน่วยงานความมั่นคง ฯลฯ) สำหรับหม้อแ รวมตั้งแต่ 1,000 kVA ขึ้นไป <u>เป้าหมาย</u> ครอบคลุมกลุ่มโหลดสำคัญ ทุกแห่ง 100%	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	คปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI				กฟส.กคร.		ผล	
					กฟผ.จก.		แผน	
					กฟผ.นบค.		ผล	
					กฟผ.บฉ.		แผน	
					รวม		ผล	
							ผล	
13	Internal Process		1.5 สํารวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจ (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์ ฯลฯ) เพื่อป้องกันความเสียหายจากวาทภัย ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีค ภายในไตรมาส 1 หรืออย่างช้าไม่เกินไตรมาส 2 <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการภายในไตรมาส 2 หมายเหตุ บฉ.25, สงน.64, สร.20, สรน.21 (งานเทโคนเสา)	ไตรมาส 1-2	กฟอ.ชย.		แผน	คปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI				กฟส.กคร.		ผล	
					กฟผ.จก.		แผน	
					กฟผ.นบค.		ผล	
					กฟผ.บฉ.		แผน	
					รวม		ผล	
							ผล	
14	Internal Process		1.8 โครงการพัฒนาขีดความสามารถของ กฟฟ.ชั้น 1-3 ในการแก้ไข กระแสไฟฟ้าขัดข้องในสายส่ง 1.8.1 จัดตั้งทีมงานแก้ไขสายส่ง 115 kV □ โดยกำหนด กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีความพร้อม(คน, ยานพาหนะ, เครื่องม กฟข.ละ 2 ทีม (เพิ่มทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ที่มีระบบสายส่ง) <u>เป้าหมาย 1 กฟภ.</u>	ไตรมาส 2	กฟอ.ชย.	1	แผน	ผกส คปบ
	I1 OM1 SAIFISAIDI				กฟส.กคร.		ผล	
					กฟผ.จก.		แผน	
					กฟผ.นบค.		ผล	
					กฟผ.บฉ.		แผน	
					รวม		ผล	
							ผล	
15	Internal Process		2.1 ตรวจสอบและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า (Big Patrolling) รายงานผล 2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV 100% <u>เป้าหมาย 3,893.75 วงจร-กม.</u>	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	คปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI				กฟส.กคร.		ผล	
					กฟผ.จก.		แผน	
					กฟผ.นบค.		ผล	
					กฟผ.บฉ.		แผน	
					รวม		ผล	
							ผล	
16	Internal Process		2. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า 2.2 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลด เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลงในระบบ จำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % ทุกเครื่อง/มีแรงดันไฟฟ้าตก รายงานผลภายใน 31 พ.ค. 2561 <u>เป้าหมาย 2602 เครื่อง</u>	ไตรมาส 2	กฟอ.ชย.		แผน	คปบ.
	I1 OM1 SAIFISAIDI				กฟส.กคร.		ผล	
					กฟผ.จก.		แผน	
							ผล	

					กฟส.นบด.		แผน	พบบ.												
					กฟส.บณ.		ผล													
					รวม		ผล													
17	Internal Process		2.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % (จำนวนหม้อแปลงรอข้อมูลจากข้อ 3.2) (แล้วเสร็จภายใน 31 ส.ค. 2561) <u>เป้าหมาย /25 เครื่อง</u>	ไตรมาส 3	กฟจ.ชย.		แผน	พบบ.												
					ผล															
	กฟส.กคร.					แผน														
					ผล															
	กฟส.จต.					แผน														
					ผล															
กฟส.นบด.		แผน																		
	ผล																			
กฟส.บณ.		แผน																		
	ผล																			
รวม		แผน	ผล																	
18	Internal Process		2.4 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน /มีแรงดันไฟฟ้าตก (แก้ไขจุดร้อน,บำรุงรักษา, LT Switch ,ล่อฟ้าแรงสาย N และระบบกราวด์) <u>เป้าหมาย 5,228.81วงจร-กม.</u>	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	พบบ.												
					ผล															
	กฟส.กคร.					แผน														
					ผล															
	กฟส.จต.					แผน														
					ผล															
กฟส.นบด.		แผน																		
	ผล																			
กฟส.บณ.		แผน	ผล																	
รวม		แผน	ผล																	
19	Internal Process		3. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน ประจำปี 2561 3.1 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (เกณฑ์ระดับ 5 ปี) <u>เป้าหมาย : ตามแผน 5 ปี กฟภ.</u> <u>เป้าหมาย _____</u>	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	30%	แผน	พบบ.												
	I2 OM1 Loss					ผล														
						แผน														
						ผล														
						แผน														
						ผล														
กฟส.กคร.		แผน																		
		ผล																		
กฟส.จต.		แผน																		
		ผล																		
กฟส.นบด.		แผน																		
		ผล																		
กฟส.บณ.		แผน	ผล																	
รวม		แผน	ผล																	
21	Internal Process		5. นำโปรแกรม U cube มาใช้ในการควบคุม การดำเนินงานด้าน 5.1 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงานตรวจสอบ (NL1) - ตรวจสอบและปิดใบสั่งงานทุกใบสั่งงานภายใน 7 วัน ตามเกณฑ์การให้คะแนน <u>เป้าหมาย ระดับ 5</u> <table><tr><th>ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง</th><th>คะแนน</th></tr><tr><td>รอผลตรวจสอบ 1 - 7 วัน</td><td>5</td></tr><tr><td>รอผลตรวจสอบ 8 - 15 วัน</td><td>4</td></tr><tr><td>รอผลตรวจสอบ 16 - 22 วัน</td><td>3</td></tr><tr><td>รอผลตรวจสอบ 23 - 30 วัน</td><td>2</td></tr><tr><td>รอผลตรวจสอบมากกว่า 30 วัน</td><td>1</td></tr></table>	ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง	คะแนน	รอผลตรวจสอบ 1 - 7 วัน	5	รอผลตรวจสอบ 8 - 15 วัน	4	รอผลตรวจสอบ 16 - 22 วัน	3	รอผลตรวจสอบ 23 - 30 วัน	2	รอผลตรวจสอบมากกว่า 30 วัน	1	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	100%	แผน	พมต.
	ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง			คะแนน																
	รอผลตรวจสอบ 1 - 7 วัน			5																
	รอผลตรวจสอบ 8 - 15 วัน			4																
	รอผลตรวจสอบ 16 - 22 วัน			3																
	รอผลตรวจสอบ 23 - 30 วัน			2																
รอผลตรวจสอบมากกว่า 30 วัน	1																			
I2 OM1 Loss		ผล																		
		แผน																		
		ผล																		
		แผน																		
		ผล																		
กฟส.กคร.	100%	แผน																		
		ผล																		
กฟส.จต.	100%	แผน																		
		ผล																		
กฟส.นบด.	100%	แผน																		
		ผล																		
กฟส.บณ.	100%	แผน	ผล																	
รวม		แผน	ผล																	
22	Internal Process		5.2. ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ชำรุด (รหัส 06) ,มิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (รหัส 11), มิเตอร์ PEA No.ไม่ตรงกัน (รหัส 07),หามิเตอร์ไม่ตรงกัน (รหัส 09), รอ พบช.ตรวจสอบ (รหัส 10), มิเตอร์เหตุสุดวิสัย (รหัส 4) ไม่เกิน 1 เดือน (NL2) <u>เป้าหมาย ระดับ 5</u> <table><tr><th>ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง</th><th>คะแนน</th></tr><tr><td>1. ผิดปกติ 1 เดือน</td><td>5</td></tr><tr><td>2. ผิดปกติ 2 เดือน</td><td>3</td></tr><tr><td>3. ผิดปกติตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป</td><td>1</td></tr></table>	ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง	คะแนน	1. ผิดปกติ 1 เดือน	5	2. ผิดปกติ 2 เดือน	3	3. ผิดปกติตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป	1	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.	กฟจ.3 เป็นผู้ตรวจสอบข้อมูลฝ่ายระบบ	แผน	พมต.				
	ระยะเวลาที่มีใบงานคงค้าง			คะแนน																
	1. ผิดปกติ 1 เดือน			5																
	2. ผิดปกติ 2 เดือน			3																
	3. ผิดปกติตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไป			1																
	I2 OM1 Loss				ผล															
		แผน																		
		ผล																		
		แผน																		
		ผล																		
กฟส.กคร.		แผน																		
		ผล																		
กฟส.จต.		แผน	ผล																	
กฟส.นบด.		แผน	ผล																	
กฟส.บณ.		แผน	ผล																	
รวม		แผน	ผล																	

28	Internal Process		6.7 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.	100%	แผน	ผมต.
	I2 OM1 Loss		ที่ได้รับการแจ้งเตือนในระบบ ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%			ผล		
			เป้าหมาย 100%			แผน		
			434 เครื่อง			ผล		
						แผน		
			ผลการดำเนินการ			ผล		
						ผล		
	</							

33				ไตรมาส 1-4				ผบป.
34	Internal Process	5	6. Non-Technical Loss	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผบป.
	I2 OM1 Loss	6.12 จัดอบรมให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องและตัวแทนจดหน่วย,จดแจ้งทุกคน เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบมิเตอร์และการอ่านหน่วยตามระเบียบคู่มือวิธีปฏิบัติ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. อย่างน้อยปีละเพื่อสนับสนุนโปรแกรม U-Cube	กฟส.กคร.			แผน		
		เป้าหมาย 29 คน	กฟส.จต.			แผน		
			กฟส.นบด.			แผน		
			กฟส.บณ.			แผน		
			รวม			แผน		
35	Internal Process	5	7. Technical Loss	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผบป.
	I2 OM1 Loss	7.1 งาน Balance Load				ผล		
		7.1.1 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงสูงที่ Unbalance Phase เกิน 10% ขึ้นไป *(ฟีดเดอร์ที่จ่ายโหลด 5 MW ขึ้นไป)	กฟส.กคร.			แผน		
		เป้าหมาย รอฟพิจารณา	กฟส.จต.			แผน		
			กฟส.นบด.			แผน		
			กฟส.บณ.			แผน		
36	Internal Process	5	7.1.2 แก้ไข Balance Feeder แรงสูงทุก Feeder ที่จ่ายโหลดเกิน 8	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผบป.
	I2 OM1 Loss	เป้าหมาย รอฟพิจารณา				ผล		
			กฟส.กคร.			แผน		
			กฟส.จต.			แผน		
			กฟส.นบด.			แผน		
			กฟส.บณ.			แผน		
37	Internal Process	5	7.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเค	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผบป.
	I2 OM1 Loss	(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)				ผล		
		เป้าหมาย 100%	กฟส.กคร.			แผน		
			กฟส.จต.			แผน		
			กฟส.นบด.			แผน		
			กฟส.บณ.			แผน		
38	Internal Process	5	7. Technical Loss	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	ผบป.
	I2 OM1 Loss	7.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย				ผล		
		7.2.1 ก่อสร้างปรับปรุงเพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง (kVA.)	กฟส.กคร.			แผน		
		เป้าหมาย 1300 KVA	กฟส.จต.			แผน		

38					กฟส.นบด.		แผน	
					กฟส.บณ.		ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
39	Internal Process	5	7.2.2 ปรับปรุง/ก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 150 วงจร-กม				ผล	
					กฟส.กกร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
40	Internal Process	5	7.2.3 พิจารณาทบทวนเปลี่ยนแปลงการจ่ายไฟ โดยคำนึงถึงหน่วย	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		และความมั่นคงของระบบจำหน่ายเป็นหลัก				ผล	
			เป้าหมาย		กฟส.กกร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
41	Internal Process	5	7.2.4 ปรับปรุง/เสริมระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 17 วงจร-กม				ผล	
					กฟส.กกร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
42	Internal Process	5	7.6 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		7.6.1 Switching Capacitor				ผล	
			เป้าหมาย รอพิจารณา		กฟส.กกร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
43	Internal Process	5	7.6.2 Fixed Capacitor	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss						ผล	
			เป้าหมาย รอพิจารณา		กฟส.กกร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	

							ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
44	Internal Process	5	8. แผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		8.1 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบจำหน่ายเชิงป้องกัน				ผล	
	8.1.1 หม้อแปลงไฟฟ้า 3 เฟส (ทุกเครื่อง) สถานะ 31 ธ.ค.2560							
	เป้าหมาย 1069 เครื่อง		กฟส.กคร.			แผน		
						ผล		
			กฟส.จต.			แผน		
						ผล		
			กฟส.นบด.			แผน		
45	Internal Process	5	8.1.2 หม้อแปลงไฟฟ้า 1 เฟส (30%) สถานะ 31 ธ.ค.2560	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 403 เครื่อง				ผล	
							แผน	
						ผล		
			กฟส.จต.			แผน		
						ผล		
			กฟส.นบด.			แผน		
						ผล		
46	Internal Process	5	9. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพบ.
	I3 OM1 GIS						ผล	
	9.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. และ หม้อแปลงผู้ใช้ไฟใน 2 ระบบ		กฟส.กคร.			แผน		
	(GIS เฟส 2 กับ TFM / SAP ADS) ให้มี PEA No. ถูกต้องตรงกัน					ผล		
	เป้าหมาย		กฟส.จต.			แผน		
	100% ของข้อมูลหม้อแปลงฯ ที่มีค่า					ผล		
	PEA No. ตรงกัน		กฟส.นบด.			แผน		
						ผล		
47	Internal Process	5	9.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS ให้มี PEA No. ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ ISU)	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.	กฟล.3 เป็นผู้ตรวจ สอบข้อมูลค่าระบบ	แผน	ผมต.
	I3 OM1 GIS						ผล	
	เป้าหมาย		กฟส.กคร.				แผน	
	100% ของข้อมูลมิเตอร์ที่มีค่า						ผล	
	PEA No. ตรงกัน		กฟส.จต.				แผน	
							ผล	
			กฟส.นบด.				แผน	
							ผล	
48	Internal Process	5	10. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานประจำปี 2561	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ศพค.
	4 OM1 (งานขยายเขต)		10.1 การขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้				ผล	
			เป้าหมาย : ขยายเขตให้หมู่บ้านมีไฟฟ้าใช้ให้ได้ 100%		กฟส.กคร.		แผน	
	เป้าหมาย 100%					ผล		
					กฟส.จต.		แผน	
						ผล		
			กฟส.นบด.			แผน		
						ผล		

50	Internal Process	5	11. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผกส.
	4 OM1 (งานขยายเขต)		11.1 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) : คพม.2		ผล			
			เป้าหมาย 294 ครัวเรือน		กฟส.กคร.		แผน	
			ผวธ.(ภ2) สรุปรายงานผลภายใน 45 วัน หลังสิ้นไตรมาส				ผล	
			รอเป้าหมายจาก กองโครงการ คพม.2		กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
รวม		แผน						
		ผล						
51	Internal Process	5	11. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผบค.
	4 OM1 (งานขยายเขต)		11.2 ปรับปรุงฐานข้อมูลครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ให้เป็นปัจจุบันและสรุปรายงานเป็นประจำทุกไตรมาส (ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด, ครัวเรือนในพื้นที่หวงห้าม, ครัวเรือนที่จัดเข้าโครงการแล้ว, ครัวเรือนคงเหลือ, ครัวเรือนอยู่ระหว่างก่อสร้าง ฯ, ครัวเรือนที่สำรวจประมาณการแล้ว ,รอสำรวจ)				ผล	
			เป้าหมาย ทุกไตรมาส		กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
รวม		แผน						
		ผล						
52	Internal Process	5	12. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผกส.
	4 OM1 (งานขยายเขต)		12.1 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชภ.2)				ผล	
			เป้าหมาย 22 ราย		กฟส.กคร.		แผน	
			ผวธ.(ภ2) สรุปรายงานผลภายใน 45 วัน หลังสิ้นไตรมาส				ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
รวม		แผน						
		ผล						
53	Internal Process	5	14. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผปป
	6 OM2 (งานขยายเขต)		งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)				ผล	
			14.1 จัดทำรายงานผลการดำเนินงานระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA)กระบวนการแก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง (P2) ทุก กฟฟ. ชั้น 1,2,3		กฟส.กคร.		แผน	
			เป้าหมาย รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส		กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
			รวม				แผน	
		ผล						
54	Internal Process	5	14. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผบค.
	6 OM2 (งานขยายเขต)		งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)				ผล	
			14.2 รายงานการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA) กระบวนการ P1-P11 ภายในเดือน ก.ย. 2561		กฟส.กคร.		แผน	
			เป้าหมาย 1ครั้ง		กฟส.จต.		แผน	
			ผวธ.(ภ2) สรุปรายงานผลภายในเดือน กันยายน 2561				ผล	
					กฟส.นบด.		แผน	
							ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
							ผล	
			รวม				แผน	
		ผล						
	Internal Process	5	14.3 รายงานผลการดำเนินงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)กระบวนการ P1-P11	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผบค.
	4 OM2 (งานขยายเขต)						ผล	
			เป้าหมาย		กฟส.กคร.		แผน	

55			ผวธ.(ภ2) สรุปรายงานผลภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.ทบด.		แผน	
							ผล	
		กฟส.บณ.		แผน				
				ผล				
		รวม		แผน				
				ผล				
56	Internal Process	5	15. ปรับปรุงกระบวนการงานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.		แผน	ผบค.
	6 OM2 (งานขยายเขต)					ผล		
			15.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (นอกเขตชุมชน) , P9 และ P10 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐานไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 ของจำนวนลูกค้าที่มาใช้บริการ		กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.ทบด.		แผน	
			ผล					
		เป้าหมาย			แผน			
					ผล			
				รวม		แผน		
					ผล			
57	Internal Process I7 OM2 ปิดงานก่อสร้าง		16. แผนงานบริหารทำให้มีประสิทธิภาพตามวัตถุประสงค์ข้อ 16.1 ดำเนินการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,P,I)ทุกโครงการ(เฉพาะ คพม,คฟก,คชก.2) ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2561ให้ได้ 100% ของจำนวนงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม 2560(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลาง) เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.	100%	แผน	ผกส.
							ผล	
					กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.ทบด.		แผน	
			ผล					
		เป้าหมาย 100%			แผน			
					ผล			
58	Internal Process I7 OM2 ปิดงานก่อสร้าง		16.2 ดำเนินการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E ทุกงบ (C,P,I)ทุกโครงการ (เฉพาะ คพม.2,คฟก,คชก.2) ในส่วนที่ปี 2561 ให้ได้ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนงานที่เกิดขึ้นในไตรมาส 1-4 ของปี 2561 (ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลาง) เป้าหมาย 50%	ไตรมาส 1-4	กฟอ.ชย.	50%	แผน	ผกส.
							ผล	
					กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.ทบด.		แผน	
			ผล					
		เป้าหมาย 50%			แผน			
					ผล			
59	Internal Process I7 OM2 ปิดงานก่อสร้าง		16.3 ดำเนินการปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E (C,P,I) ทุกโครงการ (เฉพาะ คพม,คฟก,คชก.2) ในส่วนที่เกิดขึ้นในไตรมาส 3-4 ของปี 2561 (ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ) เป้าหมาย 30%	ไตรมาส 1-3	กฟอ.ชย.	30	แผน	ผกส.
							ผล	
					กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
							ผล	
					กฟส.ทบด.		แผน	
			ผล					
		เป้าหมาย 30%			แผน			
					ผล			
60	Internal Process		17. แผนส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	ไตรมาส 1-2	กฟอ.ชย.		แผน	
	18 IP 1-2(นวัตกรรม)		17.1 นำนวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ ที่ได้รับความเห็นชอบ (จากคณะกรรมการพิจารณาถนัดถใจ ติดตาม และขยายผลงานนวัตกรรม) และแจกจ่าย กฟฟ.ในสังกัดทุกเขต ทดลองใช้งาน และแจกจ่ายให้ กฟฟ.ในสังกัด ทดลองใช้งาน TRL Level 5				ผล	
			เป้าหมาย 1 ชิ้นงาน		กฟส.กคร.		แผน	
							ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
					ผล			

๖๐			รอพิจารณา	แผน 1-2	กฟส.นบด.		แผน	๖
					กฟส.บณ.		ผล	
					รวม		แผน	
							ผล	
61	Internal Process 18 IP 1-2(นวัตกรรม)		17.2 พัฒนานวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ที่จัดทำในปี 2561 ของแต่ละเขต เสนอให้ (จากคณะกรรมการ พิจารณากลับกรอง ติดตาม และขยาย ผลงานนวัตกรรม) พิจารณาเลื่อนขึ้นระดับ TRL Level 3 เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 1 ชิ้นงาน	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	0
					กฟส.กกร.		ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		ผล	
62	Internal Process 18 IP 1-2(นวัตกรรม)		17.3 พัฒนานวัตกรรม/สิ่งประดิษฐ์ที่จัดทำในปี 2560 - 2561 ของแต่ละเขต เสนอให้ (จากคณะกรรมการ พิจารณากลับกรอง ติดตาม และขยาย ผลงานนวัตกรรม) พิจารณาเลื่อนขึ้นระดับ TRL Level 4 เป้าหมาย รอพิจารณา	ไตรมาส 1-4	กฟจ.ชย.		แผน	0
					กฟส.กกร.		ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		ผล	
63	Internal Process 18 IP 1-2(นวัตกรรม)		17.4 นำผลงานการปรับปรุงพัฒนากระบวนการงาน ที่ผ่านการคัดเลือกจ ปี 2560 ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพในการทำงาน มาทดลองใช้งานปี 2 มาพิจารณาขออนุมัติขยายผลในระดับเขต เป้าหมาย รอพิจารณา	ไตรมาส 1-3	กฟจ.ชย.		แผน	0
					กฟส.กกร.		ผล	
					กฟส.จต.		แผน	
					กฟส.นบด.		ผล	
					กฟส.บณ.		แผน	
					รวม		ผล	