

แผนปฏิบัติการ กฟอ.ชช(Internal Process) ประจำปี 2561

[illegible]

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ													
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	
Internal Process	1.2.1.5	1.2.1.5 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 ดำเนินการติดตั้งไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ซช	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I1 OM1 SAIFISAIDI		ตามหลักกรรมการ (ควบคุม/ตรวจสอบโดยวิศวกร)					ผล														
		ตามปริมาณงานในข้อ 2.2.1.4 อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง					%														
		เป้าหมาย 70 กม.				กฟส.คบ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		กฟอ.ซช. จำนวน 5 กม./ทีมปี					ผล														
							%														
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
							ผล														
							%														
						กฟส.นบม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
							ผล														
							%														
Internal Process	1.2.2	1.2.2 งานตรวจตราและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า																			
I1 OM1 SAIFISAIDI	1.2.2.1	1.2.2.1 ระบบสายส่ง 115 KV	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ซช. 69.87 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69.87	0	0	0	69.87
		เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย เดือนละ 1 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM4 ได้ 100%					ผล														
		เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%					%														
		เป้าหมาย 1,000.58 วงจร-กม.				กฟส.คบ 59.84 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	59.84	0	0	0	59.84
		กฟอ.ซช. จำนวน 156.25 วงจร-กม					ผล														
							%														
						กฟส.สสง. 21.42 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21.42	0	0	0	21.42
							ผล														
							%														
						กฟส.นบม. 5.12 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.12	0	0	0	5.12
							ผล														
							%														
Internal Process	1.2.2.2	1.2.2.2 ระบบจำหน่าย 22 KV	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ซช. 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	413.41	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	826.82
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย ตรวจตราอย่างน้อย ปีละ 2 ครั้ง พร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM4 ได้ 100%					ผล														
		เป้าหมายการแก้ไข แก้ไขพร้อมปิดใบสั่งงาน ZPM2 ได้ 100%				กฟส.คบ 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	413.41	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	826.82
		เป้าหมาย 30,251.85 วงจร-กม.					ผล														
		กฟอ.ซช. จำนวน 1653.65 วงจร-กม					%														
						กฟส.สสง. 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	413.41	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	826.82
							ผล														
							%														
						กฟส.นบม. 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	413.41	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	826.82
							ผล														
							%														
Internal Process	1.2.3	1.2.3 ขยายผลนวัตกรรมแจ้งจุดบกพร่องในระบบไฟฟ้าผ่าน Application																			
I1 OM1 SAIFISAIDI		บนมือถือ																			
	1.2.3.1	1.2.3.1 ความสำเร็จในการแก้ไขจุดบกพร่องที่ได้รับแจ้ง (ผ่านทาง Application	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ซช	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ															
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม			
		บนมือถือ) ของจำนวนเหตุการณ์ที่ได้รับแจ้งทั้งหมด (ภายในไตรมาสที่ตรวจพบ)					ผล																
		เป้าหมาย 100%				กฟส.คบ	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
		กฟอ.ชช. 100%					ผล																
							%																
						กฟส.สสง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล																
							%																
						กฟส.นบม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล																
							%																
Internal Process	1.2	1.2 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI																					
I1 OM1 SAIFISAI/DI	1.2.5	1.2.5 การก่อสร้างระบบจำหน่ายเพิ่มเติม																					
I1 OM1 SAIFISAI/DI	1.2.5.1	1.2.5.1 ระบบจำหน่ายแรงสูง	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชช. 106.25 วงจร-กม	แผน	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	106
		เป้าหมาย 425 วงจร-กม					ผล																
		กฟอ.ชช.จำนวน 425 วงจร-กม					%																
						กฟส.คบ 106.25 วงจร-กม	แผน	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	106
							ผล																
							%																
						กฟส.สสง. 106.25 วงจร-กม	แผน	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	106
							ผล																
							%																
						กฟส.นบม. 106.25 วงจร-กม	แผน	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	0	0	26.5	106
							ผล																
							%																
Internal Process	1.2.5.2	1.2.5.2 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชช. 2 วงจร-กม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	2	
I1 OM1 SAIFISAI/DI		เป้าหมาย 50 วงจร-กม.					ผล																
		กฟอ.ชช. จำนวน 5 วงจร-กม.					%																
						กฟส.คบ. 1 วงจร-กม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
							ผล																
							%																
						กฟส.สสง. 1 วงจร-กม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
							ผล																
							%																
						กฟส.นบม. 1 วงจร-กม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	
							ผล																
							%																
Internal Process	1.2.5.3	1.2.5.3 หม้อแปลง	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชช. 50 เควีโอ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	50	
I1 OM1 SAIFISAI/DI		เป้าหมาย 2,500 kVA					ผล																
		หมายเหตุ พิจารณาออกแบบระบบจำหน่ายให้สอดคล้องกับสภาพภูมิอากาศที่แปรปรวน					%																
						กฟส.คบ. 50 เควีโอ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	0	50	

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ														
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
		กฟอ.ชช. จำนวน 200 เครื่อ					ผล															
							%															
						กฟส.สสง. 50 เครื่อ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	50
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม. 50 เครื่อ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	0	0	0	0	50
							ผล															
							%															
Internal Process	1	1. แผนเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า																				
I1 OM1 SAIFISAIDI	1.2	1.2 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIFI																				
Internal Process	1.2.6.3	1.2.6.3 โครงการ คพจ.1	ไตรมาส 2	กบย.ฉ.3	กบย.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 10 แห่ง					ผล															
		(นครราชสีมา 8, บ้านเหลื่อม, ปราสาท 2, รัตนบุรี, ละหานทราย,					%															
		ศรีนครภูมิ, สตึก, สีคิ้ว 2, สูงเนิน, เสิงสาง, หนองบัวแดง)				กฟส.คย.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		กฟอ.ชช. จำนวน 1 กฟฟ. พื้นที่สง					ผล															
							%															
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
							ผล															
							%															
Internal Process	1.3	1.3 กิจกรรมเพื่อลดค่า SAIDI	ไตรมาส 2																			
Internal Process	1.3.2	1.3.2 การบริหารจัดการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	ไตรมาส 2	กบย.ฉ.3	กบย.ฉ.3																	
I1 OM1 SAIFISAIDI	1.3.2.1	1.3.2.1 ความสำเร็จในการปฏิบัติงาน ในระบบ SAP (ZOM1)				กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
		เป้าหมาย 100%					ผล															
		กฟอ.ชช. 100%					%															
						กฟส.คย.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล															
							%															
						กฟส.สสง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล															
							%															
Internal Process	2.1	2.1 ตรวจสอบและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า (Big Patrolling) รายงานผล																				
I1 OM1 SAIFISAIDI		การดำเนินงานเป็นรายไตรมาส																				
Internal Process	2.1.2	2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 KV 100%	ไตรมาส 2	กบย.ฉ.3	กบย.ฉ.3	กฟอ.ชช. 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	0	413.41
I1 OM1 SAIFISAIDI		เป้าหมาย 30,251.85 วงจร-กม.					ผล															
		กฟอ.ชช. จำนวน 1653.65 วงจร-กม					%															
						กฟส.คย 413.41 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	413.41	0	0	0	0	413.41

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ															
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟผ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม			
							ผล																
						กฟส.สง. 413.41 วงจร-กม	%																
							ผล																
						กฟส.นมม. 413.41 วงจร-กม	%																
							ผล																
							%																
Internal Process	2	2. แผนงานการตอบสนองต่อปัญหาคุณภาพไฟฟ้า																					
I1 OM1 SAIFISAI DI	2.2	2.2 ตรวจสอบและวิเคราะห์โหลด เพื่อชี้เป้าจำนวนหม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % ทุกเครื่องที่มีแรงดันไฟฟ้าตก	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชร. 54 เครื่อง	แผน	0	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	54		
		รายงานผลภายใน 31 พ.ค. 2561					ผล																
		กฟอ.ชร. จำนวน 1,133 เครื่อง				กฟส.คม 111 เครื่อง	แผน	0	0	0	111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111		
							ผล																
							%																
						กฟส.สง. 77 เครื่อง	แผน	0	0	0	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77		
							ผล																
							%																
						กฟส.นมม. 62 เครื่อง	แผน	0	0	0	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62		
							ผล																
							%																
Internal Process	2.3	2.3 ปรับปรุงแก้ไขหม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80 % ทุกเครื่อง	ไตรมาส 3	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชร. 5 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	5		
I1 OM1 SAIFISAI DI		(จำนวนหม้อแปลงรอข้อมูลจากข้อ 3.2) (แล้วเสร็จภายใน 31 ส.ค. 2561)					ผล																
		เป้าหมาย 100%					%																
		กฟอ.ชร. จำนวน 17 เครื่อง				กฟส.คม 4 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
						กฟส.สง. 4 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
						กฟส.นมม. 4 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
Internal Process	2.4	2.4 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบจำหน่ายที่หม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 80%	ไตรมาส 2	กบษ.ฉ.3	กบษ.ฉ.3	กฟอ.ชร. 575.96 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	575.96	0	0	0	0	575.96		
I1 OM1 SAIFISAI DI		/มีแรงดันไฟฟ้าตก (แก้ไขจุดร้อน,บำรุงรักษา, LT Switch ,ล๊อฟ้าแรงต่ำ, สาย N และระบบกราวด์)	วงจร-กม.				ผล																
		เป้าหมาย 100%					%																
		กฟอ.ชร. จำนวน 2,303.85 วงจร-กม				กฟส.คม 575.96 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	575.96	0	0	0	0	575.96		
							ผล																
							%																
						กฟส.สง. 575.96 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	575.96	0	0	0	0	575.96		
							ผล																

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ												
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม
							%													
						กฟส.นมม. 575.96 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	575.96	0	0	0	575.96
							ผล													
							%													
Internal Process	5	5. นำโปรแกรม U cube มาใช้ในการควบคุม การดำเนินงานด้านจัดการหน่วยสูญเสีย																		
I2 OM1 Loss		5.1 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ตามใบสั่งงานตรวจสอบ (NL1) - ตรวจสอบและปิดใบสั่งงานทุกใบส่งงานภายใน 7 วัน	ไตรมาส 2	กบล.ฉ.3	กบล.ฉ.3	กฟอ.ชช	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
		ตามเกณฑ์การให้คะแนน					ผล													
							%													
		เป้าหมาย คะแนนระดับ 5				กฟส.คบ	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
							ผล													
							%													
						กฟส.สสง.	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
							ผล													
							%													
						กฟส.นมม.	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
							ผล													
							%													
Internal Process	5.2	5.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์ชำรุด (รหัส 06) มิเตอร์ละเมิดการใช้ไฟฟ้า (รหัส 11), มิเตอร์ PEA No.ไม่ตรงกัน (รหัส 07),หามิเตอร์ไม่พบ (รหัส 09), รอ พบข.ตรวจสอบ (รหัส 10), มิเตอร์ทดสอบตัวล๊อค (รหัส 44)	ไตรมาส 2	กบล.ฉ.3	กบล.ฉ.3	กฟอ.ชช	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
I2 OM1 Loss							ผล													
							%													
		ไม่เกิน 1 เดือน (NL2)				กฟส.คบ	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
		เป้าหมาย คะแนนระดับ 5					ผล													
							%													
						กฟส.สสง.	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
							ผล													
							%													
						กฟส.นมม.	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60
							ผล													
							%													
		พิจารณาความสัดส่วนน้ำหนักของแต่ละรหัส (รหัส 06 และ รหัส 11 น้ำหนัก 0.3 ส่วนรหัสที่เหลือ น้ำหนัก 0.1)																		
Internal Process	6	6. Non-Technical Loss																		
I2 OM1 Loss	6.1	6.1 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	ไตรมาส 2	กบล.ฉ.3	กบล.ฉ.3	กฟอ.ชช 2,053 เครื่อง	แผน	0	0	0	342	342	342	342	342	343	0	0	0	2053
		เป้าหมาย 87,231 เครื่อง					ผล													
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 5926 เครื่อง					%													
						กฟส.คบ 1,307 เครื่อง	แผน	0	0	0	217	217	217	217	217	222	0	0	0	1307
							ผล													
							%													
						กฟส.สสง. 1,284 เครื่อง	แผน	0	0	0	214	214	214	214	214	214	0	0	0	1284
							ผล													
							%													
						กฟส.นมม. 1,282 เครื่อง	แผน	0	0	0	213	213	213	213	213	217	0	0	0	1282

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ														
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
							ผล															
							%															
Internal Process	6.2	6.2 ตรวจสอบเครื่องวัด(มิเตอร์)ให้แสดงค่าเที่ยงตรงทุก 3 ปี ของมิเตอร์	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช 9,510 เครื่อง	แผน	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,056	1,062	0	0	0	9,510		
I2 OM1 Loss		ประเภทบ้านอยู่อาศัย					ผล															
		เป้าหมาย 581,822 เครื่อง					%															
		ตรวจสอบปีละ 34% ของมิเตอร์ที่ติดตั้งประเภท,10,11 ณ 31 ธ.ค. 2560 ประกอบด้วย				กฟส.คบ 10,290 เครื่อง	แผน	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,143	1,146	0	0	0	10,290		
		1) การตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ					ผล															
		2) รายงานการตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติทุกกรณี(0 หน่วย,หน่วยผิดปกติ,เข้าหน่วย)					%															
		3) การสืบเปลี่ยนมิเตอร์ทุกกรณี				กฟส.สลง. 7,140 เครื่อง	แผน	793	793	793	793	793	793	793	793	796	0	0	0	7,140		
		4) กลุ่มผู้ใช้ไฟร้องขอ					ผล															
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 32,820 เครื่อง					%															
						กฟส.นบม. 5,880 เครื่อง	แผน	653	653	653	653	653	653	653	653	656	0	0	0	5,880		
							ผล															
							%															
Internal Process	6	6. Non-Technical Loss																				
I2 OM1 Loss	6.3	6.3 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (จำนวนมิเตอร์ติดตั้งของปี 2560)	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช. 3 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
	6.3.1	6.3.1 มิเตอร์ไฟฟ้าหลวง ที่มีหน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า 500 หน่วย					ผล															
		เป้าหมาย ทุกเครื่องที่ตรวจพบ					%															
		ใช้ข้อมูลจาก T-Code ZBLR008				กฟส.คบ 9 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	9	
		โดยใช้ข้อมูลในเดือน ธ.ค.2560 ตั้งเป็นค่าเป้าหมายปี 2561					ผล															
							%															
						กฟส.สลง. 4 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม. 11 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	11	
							ผล															
							%															
Internal Process	6.3.2	6.3.2 มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะหน่วยงานท้องถิ่น ที่มีหน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช. 11 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	5	6	0	0	0	0	0	0	0	11	
I2 OM1 Loss		100 หน่วย					ผล															
		เป้าหมาย ทุกเครื่องที่ตรวจพบ					%															
		ใช้ข้อมูลจาก T-Code ZBLR008				กฟส.คบ 31 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	10	10	11	0	0	0	0	0	0	31	
		โดยใช้ข้อมูลในเดือน ธ.ค.2560 ตั้งเป็นค่าเป้าหมายปี 2561					ผล															
							%															
						กฟส.สลง. 7 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	0	0	7	
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม. 11 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	5	6	0	0	0	0	0	0	0	11	
							ผล															
							%															
Internal Process	6.3.3	6.3.3 สำรองไฟฟ้าสาธารณะที่ไม่ผ่านมิเตอร์ (ต่อตรงเหมาจ่าย โดยตรงจนจบ	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช. 278 เครื่อง	แผน	0	35	35	35	35	35	35	35	33	0	0	0	0	278	

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ															
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม			
I2 OM1 Loss		จำนวนดวงโคมที่เพิ่มขึ้นเข้าระบบปีละ 1 ครั้ง				ผล																	
		เป้าหมาย 46351 โคม				%																	
		หมายเหตุ : 1.นำผลปี 2560 เป็นค่าตั้งต้น			กฟส.คบ 201 เครื่อง	แผน	0	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	0	0	0	0	201	
		2.กฟฉ.1-3 รายงานผลทุกเดือน				ผล																	
						%																	
					กฟส.สลง. 386 เครื่อง	แผน	0	50	48	48	48	48	48	48	48	48	48	0	0	0	0	386	
						ผล																	
						%																	
					กฟส.นมม. 384 เครื่อง	แผน	0	48	48	48	48	48	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192	
						ผล																	
						%																	
Internal Process	6.5	6.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช. 2 เครื่อง	แผน	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
I2 OM1 Loss		(ตามจำนวนที่ดีตั้ง)				ผล																	
		เป้าหมาย 97 ราย				%																	
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 8 เครื่อง			กฟส.คบ 1 เครื่อง	แผน	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	
						ผล																	
						%																	
					กฟส.สลง. 2 เครื่อง	แผน	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	
						ผล																	
						%																	
					กฟส.นมม. 3 เครื่อง	แผน	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	
						ผล																	
						%																	
Internal Process	6.6	6.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรง มิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ / CT,VT	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช. 159 เครื่อง	แผน	17	17	17	17	17	17	17	17	17	23	0	0	0	0	159	
I2 OM1 Loss		แรงสูงที่หน่วยงาน ทุกเครื่องอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง				ผล																	
		เป้าหมาย 5,444 เครื่อง				%																	
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 290 เครื่อง			กฟส.คบ 55 เครื่อง	แผน	6	6	6	6	6	6	6	6	6	7	0	0	0	0	55		
						ผล																	
						%																	
					กฟส.สลง. 33 เครื่อง	แผน	3	3	3	3	3	3	3	3	3	9	0	0	0	0	33		
						ผล																	
						%																	
					กฟส.นมม. 49 เครื่อง	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	45		
						ผล																	
						%																	
Internal Process	6.7	6.7 ตรวจสอบ และแก้ไข ความผิดปกติของมิเตอร์ AMR ทุกเครื่อง	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
I2 OM1 Loss		ที่ได้รับการแจ้งเตือนในระบบ ให้แล้วเสร็จภายใน 7 วัน ให้ได้ 100%				ผล																	
		เป้าหมาย 100%			ผลการดำเนินการ	%																	
					5 คะแนน 1 - 7 วัน	4 คะแนน 8 - 15 วัน	3 คะแนน 16 - 30 วัน	2 คะแนน 31 - 45 วัน	1 คะแนน 46 - 60 วัน	0 คะแนน > 60 วัน													

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ													
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	
						กฟส.สลง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล														
							%														
						กฟส.นมม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล														
							%														
Internal Process	6.8	6.8 ตรวจสอบมิเตอร์แรงสูงประกอบ CT , VT ทุกเครื่อง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) ปีละ 1 ครั้ง(สถานะสิ้นปี 2560 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 2	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3																
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 1,262 เครื่อง																			
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 67 เครื่อง																			
		กฟอ.ชช. 34 เครื่อง					แผน	3	3	3	3	3	3	3	3	10	0	0	0	0	34
							ผล														
							%														
		กฟส.คบ 10 เครื่อง					แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	2	0	0	0	0	10
							ผล														
							%														
		กฟส.สลง. 11 เครื่อง					แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	11
							ผล														
							%														
		กฟส.นมม. 12 เครื่อง					แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	4	0	0	0	0	12
							ผล														
							%														
Internal Process	6.9	6.9 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำประกอบ CT ทุกเครื่อง ปีละ 1 ครั้ง (ไม่รวมมิเตอร์ AMR) (สถานะสิ้นปี 2560 ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	ไตรมาส 2	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	กฟส.นมม. 11 เครื่อง	แผน	6	6	6	6	6	6	6	6	12	0	0	0	0	60
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 3,845 เครื่อง					ผล														
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 122 เครื่อง				กฟส.คบ 36 เครื่อง	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	36
							ผล														
							%														
		กฟส.สลง. 19 เครื่อง					แผน	2	2	2	2	2	2	2	2	3	0	0	0	0	19
							ผล														
							%														
		กฟส.นมม. 11 เครื่อง					แผน	1	1	1	1	1	1	1	1	3	0	0	0	0	11
							ผล														
							%														
Internal Process	6.10	6.10 เวิร์กนำข้อมูลมิเตอร์ติดตั้งใหม่ เข้าระบบSAP ภายใน 30 วันนับจากวันที่ชำระเงิน ให้ได้ 100%	ไตรมาส 2	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 100%					ผล														
							%														
						กฟส.คบ	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล														
							%														
						กฟส.สลง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ													
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม	
							ผล														
							%														
						กฟส.นมม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล														
							%														
Internal Process	6.11	6.11 เปลี่ยนหน่วยปรับปรุงหน่วย การใช้ไฟกรณีที่ตรวจพบหน่วยการใช้	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชร.	แผน														
I2 OM1 Loss	6.11.1	ไฟผิดปกติมีเตอร์ชาร์ต/มิเตอร์จะเกิด ภายใน 30 วัน ให้ได้ 100%					ผล														
		6.11.1 มิเตอร์ชาร์ต					%														
		เป้าหมาย ชาร์ต.....เครื่อง ปรับปรุงหน่วยแล้ว.....เครื่องหน่วย				กฟส.คบ	แผน														
							ผล														
							%														
						กฟส.สสง.	แผน														
							ผล														
							%														
						กฟส.นมม.	แผน														
							ผล														
							%														
Internal Process	6	6. Non-Technical Loss																			
I2 OM1 Loss	6.12	6.12 จัดอบรมให้กับพนักงานที่เกี่ยวข้องและตัวแทนจดหน่วย,จุดแจ้ง	ไตรมาส 2	กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชร.	แผน	0	0	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	
		ทุกคน เพื่อให้ความรู้เกี่ยวกับการตรวจสอบมิเตอร์และการอ่านหน่วย					ผล														
		สามารถเขียนคู่มือวิธีปฏิบัติ กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง					%														
		เพื่อสนับสนุนโปรแกรม U-Cube				กฟส.คบ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
		เป้าหมาย 200 คน					ผล														
		กฟอ.ชร. 17 คน(ภาพรวม กฟอ.ชร. และ กฟส.)เดือนมีนาคม					%														
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
							ผล														
							%														
						กฟส.นมม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
							ผล														
							%														
Internal Process	7.1.3	7.1.3 แก้ไข Unbalance Load หม้อแปลง 3 เฟส ที่เกิน 20% ทุกเครื่อง		กบส.ฉ.3	กบส.ฉ.3	กฟอ.ชร. 15 เครื่อง	แผน	0	0	0	5	5	5	0	0	0	0	0	0	15	
I2 OM1 Loss		(ให้รายงานผลจำนวนหม้อแปลงที่ดำเนินการทุกไตรมาส)					ผล														
		เป้าหมาย 500 เครื่อง					%														
						กฟส.คบ. 16 เครื่อง	แผน	0	0	0	5	5	6	0	0	0	0	0	0	16	
							ผล														
							%														
						กฟส.สสง. 10 เครื่อง	แผน	0	0	0	3	3	4	0	0	0	0	0	0	10	
							ผล														
							%														
						กฟส.นมม. 8 เครื่อง	แผน	0	0	0	3	2	3	0	0	0	0	0	0	8	
							ผล														

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ															
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม			
							%																
Internal Process	7	7. Technical Loss																					
I2 OM1 Loss	7.2	7.2 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่าย																					
	7.2.1	7.2.1 ก่อสร้างปรับปรุง/เพิ่มขนาด/เสริมหม้อแปลง (kVA.)	ไตรมาส 2	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	กฟอ.ชช. 200 เครื่อ	แผน	0	0	50	0	0	100	0	0	50	0	0	0	0	200		
		เป้าหมาย 14,000 kVA					ผล																
		กฟอ.ชช. จำนวน 800 เครื่อ					%																
						กฟส.คบ. 200 เครื่อ	แผน	0	0	50	0	0	100	0	0	50	0	0	0	0	200		
							ผล																
							%																
						กฟส.สสง. 200 เครื่อ	แผน	0	0	50	0	0	100	0	0	50	0	0	0	0	200		
							ผล																
						กฟส.นบม. 200 เครื่อ	แผน	0	0	50	0	0	100	0	0	50	0	0	0	0	200		
							ผล																
							%																
Internal Process	7.2.2	7.2.2 ปรับปรุง/ก่อสร้างเสริมระบบจำหน่ายแรงสูงทุกโครงการ	ไตรมาส 2	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	กฟอ.ชช. 37.5 วงจร-กม	แผน	0	0	10	0	0	17.5	0	0	10	0	0	0	0	37.5		
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 150 วงจร-กม.					ผล																
		กฟอ.ชช. จำนวน 150 วงจร-กม					%																
						กฟส.คบ 37.5 วงจร-กม	แผน	0	0	10	0	0	17.5	0	0	10	0	0	0	0	37.5		
							ผล																
							%																
						กฟส.สสง. 37.5 วงจร-กม	แผน	0	0	10	0	0	17.5	0	0	10	0	0	0	0	37.5		
							ผล																
						กฟส.นบม. 37.5 วงจร-กม	แผน	0	0	10	0	0	17.5	0	0	10	0	0	0	0	37.5		
							ผล																
							%																
Internal Process	7.2.4	7.2.4 ปรับปรุง/เสริมระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 2	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	กฟอ.ชช. 4 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4		
I2 OM1 Loss		เป้าหมาย 200 วงจร-กม.					ผล																
		กฟอ.ชช. จำนวน 14 วงจร-กม					%																
						กฟส.คบ 4 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
						กฟส.สสง. 4 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
						กฟส.นบม. 4 วงจร-กม	แผน	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	4		
							ผล																
							%																
I2 OM1 Loss	7.4	7.4 ตรวจสอบ/ซ่อมแซม Fixed Capacitor แรงสูงที่โหลด/ชำรุด นำเข้าระบบ	ไตรมาส 2	กกค.ฉ.3	กกค.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ																
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม				
		ภายในไม่เกิน 30 วัน นับจากวันที่ตรวจพบ				ผล																		
		<u>เป้าหมาย</u> 100%				%																		
		กฟอ.ชช. 100%				กฟส.คม	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล																	
							%																	
						กฟส.สสง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล																	
							%																	
						กฟส.นบม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
							ผล																	
							%																	
Internal Process	8.0	8. แผนงานบำรุงรักษาหม้อแปลงในระบบจำหน่าย																						
I2 OM1 Loss	8.1	8.1 งานตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบจำหน่ายเชิงป้องกัน	ไตรมาส 2	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3																			
	8.1.1	8.1.1 หม้อแปลงไฟฟ้า 3 เฟส (ทุกเครื่อง) สถานะ 31 ธ.ค.2560				กฟอ.ชช. 198 เครื่อง	แผน	0	32	32	32	34	34	34	0	0	0	0	0	0	0	0	198	
		<u>เป้าหมาย</u> 9,762 เครื่อง					ผล																	
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 505 เครื่อง					%																	
						กฟส.คม 140 เครื่อง	แผน	0	22	23	23	24	24	24	0	0	0	0	0	0	0	0	140	
							ผล																	
							%																	
						กฟส.สสง. 90 เครื่อง	แผน	0	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0	0	0	90	
							ผล																	
							%																	
						กฟส.นบม. 77 เครื่อง	แผน	0	12	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	77	
							ผล																	
							%																	
Internal Process	8.1.2	8.1.2 หม้อแปลงไฟฟ้า 1 เฟส (30%) สถานะ 31 ธ.ค.2560	ไตรมาส 2	กบด.ฉ.3	กบด.ฉ.3	กฟอ.ชช. 29 เครื่อง	แผน	0	0	9	0	10	0	10	0	0	0	0	0	0	0	0	29	
I2 OM1 Loss		<u>เป้าหมาย</u> 3,168 เครื่อง					ผล																	
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 149 เครื่อง					%																	
						กฟส.คม. 61 เครื่อง	แผน	0	0	19	0	22	0	20	0	0	0	0	0	0	0	0	61	
							ผล																	
							%																	
						กฟส.สสง. 33 เครื่อง	แผน	0	0	11	0	11	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	33	
							ผล																	
							%																	
						กฟส.นบม. 26 เครื่อง	แผน	0	0	8	0	9	0	9	0	0	0	0	0	0	0	0	26	
							ผล																	
							%																	
Internal Process	9	9. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	ไตรมาส 2																					
I3 OM1 GIS																								
Internal Process	9.2	9.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS ให้มี PEA No.	ไตรมาส 2	กวด.ฉ.3	กวด.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
I3 OM1 GIS		ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 2 กับ ISU)					ผล																	

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ														
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
		<u>เป้าหมาย</u> 100% ของข้อมูลมิเตอร์ ที่มีค่า PEA No. ตรงกัน					%															
		เป้าหมาย กฟอ.ชช. 99.50%				กฟส.คบ	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
						กฟส.สสง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
Internal Process	10	10. บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานประจำปี 2561	ไตรมาส 2	กคค.ฉ.3	กคค.ฉ.3																	
I4 OM1 (งานขยายเขต)	10.1	10.1 การขยายเขตไฟฟ้าให้กับหมู่บ้านที่ไม่มีไฟฟ้าใช้				กฟอ.ชช.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
		เป้าหมาย : ขยายเขตให้หมู่บ้านมีไฟฟ้าใช้ได้ 100%					ผล															
		<u>เป้าหมาย</u> 100%					%															
						กฟส.คบ	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
						กฟส.สสง.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม.	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	
							ผล															
							%															
Internal Process	11	11. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎร																				
I4 OM1 (งานขยายเขต)	11.2	11.2 ปรับปรุงฐานข้อมูลครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้เป็นปัจจุบันและสรุปรายงาน	ไตรมาส 2	กคค.ฉ.3	กคค.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	4		
		เป็นประจำทุกไตรมาส (ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด, ครัวเรือนในพื้นที่					ผล															
		หวงห้าม, ครัวเรือนที่จัดเข้าโครงการแล้ว, ครัวเรือนคงเหลือ, ครัวเรือนอยู่					%															
		ระหว่างก่อสร้าง ฯ, ครัวเรือนที่สำรวจประมาณการแล้ว , รอสำรวจ)				กฟส.คบ	แผน	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	4		
		<u>เป้าหมาย</u> ทุกไตรมาส					ผล															
							%															
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	4		
							ผล															
							%															
						กฟส.นบม.	แผน	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	4		
							ผล															
							%															
Internal Process	14	14. แผนงานดำเนินงานตามระบบประกันคุณภาพ																				
I6 OM2 (SLA)		งานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA)																				
	14.1	14.1 จัดทำรายงานผลการดำเนินงานระบบประกันคุณภาพบริการ	ไตรมาส 2	กปบ.ฉ.3	กปบ.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	4		
		(SOA)กระบวนการกระแสไฟฟ้าขัดข้อง (P2) ทุก กฟฟ. ชั้น 1,2,3					ผล															
		<u>เป้าหมาย</u> รายงานภายใน 15 วัน หลังสิ้นไตรมาส					%															
		กฟอ.ชช. รอสวนที่เกี่ยวข้องไปกระจายแผน				กฟส.คบ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1		

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ																	
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟผ์		ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม					
							ผล																		
							%																		
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
							ผล																		
							%																		
						กฟส.นมม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
							ผล																		
							%																		
Internal Process	14.2	14.2 รายงานการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานซ่อมคลองระดับ	ไตรมาส 2	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
I6 OM2 SLA		การให้บริการ (QA for SLA) กระบวนการ P1-P11 ภายในเดือน ก.ย. 2561					ผล																		
		เป้าหมาย 1 ครั้ง					%																		
		ผ่าร.(ก2) สรุปรายงานผลภายในเดือน กันยายน 2561				กฟส.ลบ	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
							ผล																		
							%																		
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
							ผล																		
							%																		
						กฟส.นมม.	แผน	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1			
							ผล																		
							%																		
Internal Process	14.3	14.3 รายงานผลการดำเนินงานการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ	ไตรมาส 2	กvv.ฉ.3	กvv.ฉ.3	กฟอ.ชช.	แผน	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	0	1	0	0	3	
I6 OM2 (SLA)		(SLA)กระบวนการ P1-P11					ผล																		
		เป้าหมาย 98% รายงานภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส					%																		
		ผ่าร.(ก2) สรุปรายงานผลภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส				กฟส.ลบ	แผน	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1		
							ผล																		
							%																		
						กฟส.สสง.	แผน	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3		
							ผล																		
							%																		
						กฟส.นมม.	แผน	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	1	0	0	3		
							ผล																		
							%																		
Internal Process	16	16. แผนงานบริหารทำให้มีประสิทธิภาพตามวัตถุประสงค์ขององค์กร	ไตรมาส 2	กกด.ฉ.3	กกด.ฉ.3																				
I7 OM2 บิดงานก่อสร้าง	16.1	16.1 ดำเนินการบิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Closed E2				กฟอ.ชช.	แผน	10%	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	100%	0	0	0	0	0	0	100%		
		(ยกเลิกงาน)ทุกจบ (C,P,I)ทุกโครงการ(เฉพาะ คพม,คฟก,คชก.2) ในส่วน					ผล																		
		ที่เกิดขึ้นก่อนปี 2561ให้ได้ 100% ของจำนวนงานคงเหลือ ณ 31 ธันวาคม					%																		
		2560(ยกเว้นงานที่ดิน - หมู่บ้านจัดสรร และงานก่อสร้างที่ส่วนกลางดำเนินการ)				กฟส.ลบ	แผน	10%	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	100%	0	0	0	0	0	0	100%		
		เป้าหมาย 100 %					ผล																		
		กฟอ.ชช. 100 %					%																		
						กฟส.สสง.	แผน	10%	20%	30%	40%	50%	60%	70%	80%	100%	0	0	0	0	0	0	100%		
							ผล																		

[illegible]

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ												
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ														
								ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ												
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ														
								ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ												
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ														
								ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม

ด้าน	ข้อ	กิจกรรม	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			เป้าหมาย	แผน/ผล การดำเนินการ												
				รายงาน	การดำเนินการ	ประเมิน กฟฟ														
								ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม