

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟล.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
Goal	Filter												
1. แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ	1.3 บันทึกชั่วโมงการปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน OMS PM WMS และ PS ให้ไม่เกิน 210 ชั่วโมง ต่อเดือน ต่อคน	ผลป.	10				4	1	5	3	2		ไม่เกิน
		ผลป.											
		สม.											
		ลอง											
		สอง											
		รก.											
		นมข.											
		ดข.											
	วข.												
	1.4 บันทึกชั่วโมงการปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน OMS PM WMS และ PS โดยพนักงานผู้ไม่เกี่ยวข้องกับงาน	ผลป.	0				0	0	0	0	0		คงเหลือ
		ผลป.					0	0	0	0	0		
		สม.					0	0	0	0	0		
		ลอง					0	0	0	0	0		
		สอง					0	0	0	0	0		
		รก.					0	0	0	0	0		
		นมข.					0	0	0	0	0		
		ดข.					0	0	0	0	0		
	วข.					0	0	0	0	0			
	1.5 บันทึกชั่วโมงการปฏิบัติงาน (Time Confirm) ระบบงาน OMS PM WMS และ PS ระดับตำแหน่งของพนักงาน ไม่สัมพันธ์กับประเภทกิจกรรม (Activity Type) มากกว่า 2 ระดับ	ผลป.	100				53	53	50	12	17		ไม่เกิน
		ผลป.											
		สม.											
		ลอง											
		สอง											
		รก.											
		นมข.											
		ดข.											
	วข.												
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567												สะสม
	2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท	ผลส.	70	ร้อยละ	20	79.47	40	84.74	60	90.03	70		สะสม
		ผลส.			20	62.95	40	73.3	60	84.62	70		
		สม.			20	98.49	40	91.49	60	100.29	70		
		ลอง			20	53.43	40	123.43	60	88.82	70		
		สอง			20	194.65	40	115.54	60	106.38	70		
		รก.			20	75.1	40	75.22	60	65	70		
		นมข.			20	88.61	40	106.32	60	116.45	70		
		ดข.			20	24.68	40	68.21	60	84.12	70		
	วข.			20	124.92	40	64.58	60	92.05	70			
	2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	ผลส.	70	ร้อยละ	20	76.29	40	87.94	60	87.52	70		สะสม
		ผลส.			20	54.16	40	61.31	60	54.39	70		
		สม.			20	100	40	100	60	100	70		
		ลอง			20	100	40	55.71	60	82.41	70		
		สอง			20	179.52	40	162.23	60	128.96	70		
		รก.			20	184.07	40	109.11	60	85.56	70		
		นมข.			20	100	40	100	60	319.38	70		
		ดข.			20	41.2	40	100	60	100	70		
	วข.			20	100	40	92.94	60	116.66	70			
	2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	ผลส.	80	ร้อยละ	20	100	40	148.32	60	104.85	80		สะสม
ผลส.				20	100	40	100	60	100	80			

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟล.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	สม.			20	100	40	100	60	100	80		
		ลอง			20	100	40	100	60	100	80		
		สอง			20	100	40	100	60	100	80		
		รก.			20	100	40	100	60	100	80		
		นมข.			20	100	40	100	60	100	80		
		ดช.			20	100	40	100	60	285.79	80		
		วข			20	100	40	0	60	50.33	80		
	2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	ผกส.	100	ร้อยละ	25	100	50	100	75	100	100		สะสม
		ผกส.			25	100	50	100	75	100	100		
		สม.			25	100	50	100	75	100	100		
		ลอง			25	100	50	100	75	100	100		
		สอง			25	100	50	100	75	100	100		
		รก.			25	100	50	100	75	100	100		
		นมข.			25	100	50	100	75	100	100		
	2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ - งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	ดช.			25	100	50	100	75	100	100		
		วข			25	100	50	100	75	100	100		
	3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567	ผมร.	93	ร้อยละ	93	78.61	93	84.5	93	83.56	93		รายไตรมาส
		ผมร.			93		93		93	83.56	93		
		สม.			93	78.91	93		93	73.86	93		
		ลอง			93	79.16	93	80.92	93	75.61	93		
		สอง			93	71.12	93	76.23	93		93		
		รก.			93	79.32	93	83.49	93	79.99	93		
		นมข.			93	72.13	93	81.32	93	72.53	93		
		ดช.			93	96.00	93	96.61	93	88.53	93		
	3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567	วข			93	68.44	93		93		93		รายไตรมาส
		ผมร.	28	รัน	28	26.00	28	23	28	22.00	28		
		ผมร.			28		28		28	22.00	28		
		สม.			28	24.00	28		28	20.00	28		
		ลอง			28	24.00	28	21	28	20.00	28		
		สอง			28	25.00	28	22	28		28		
		รก.			28	24.00	28	22	28	21.00	28		
		นมข.			28	22.00	28	21	28	19.00	28		
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดือรชำรุด	4.1 บริหารจัดการมีเดือรสถานะระงับ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย	ผมด.	-20	ร้อยละ	-5	5.03	-10	53.4	-20	-9.00	-20		ลดลง
		ผมด.			-5		-10		-20		-20		
		สม.			-5		-10		-20		-20		
		ลอง			-5		-10		-20	-20.00	-20		
		สอง			-5		-10		-20		-20		
		รก.			-5		-10		-20	-20.00	-20		
		นมข.			-5		-10		-20	20.00	-20		
		ดช.			-5		-10		-20	-20.00	-20		
	4.1 บริหารจัดการมีเดือรสถานะระงับ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย	วข			-5		-10		-20		-20		
		ผมด.	-50	ร้อยละ	-10	-5.56	-20	-5.41	-40	-6.45	-50		ลดลง
5. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินหม้อแปลงชำรุด	5.1 บริหารจัดการหม้อแปลงสถานะระงับ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย	ผมด.			-10		-20		-40		-50		
		สม.			-10		-20		-40		-50		
		ลอง			-10		-20		-40	0.00	-50		
		สอง			-10		-20		-40		-50		
		รก.			-10		-20		-40	-40.00	-50		
		นมข.			-10		-20		-40	0.00	-50		
		ดช.			-10		-20		-40	0.00	-50		
		วข			-10		-20		-40		-50		

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนงาน / โครงการ / งาน		แผนปฏิบัติ กฟจ.พร. และ กฟส. ในสังกัด ประจำปี 2567			ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)		กฟฟ.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
Customer													
1. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	1.1 รวบรวม/ทบทวน และ พิจารณารายชื่อลูกค้ารายสำคัญลงในระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ CRM plus	ผบส.	1	ครั้ง	1	1							รายไตรมาส
		ผบส.			1	1							
		สม.			1	1							
		ล่อง			1	1							
		สอง			1	1							
		รก.			1	1							
		นมข.			1	1							
		ดช.			1	1							
	1.2 จัดทำแผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การกำหนดสิทธิประโยชน์ของลูกค้ารายสำคัญ (CRM-KAM-002)	ผบส.	1	ครั้ง	1	1							รายไตรมาส
		ผบส.			1	1							
		สม.			1	1							
		ล่อง			1	1							
		สอง			1	1							
		รก.			1	1							
		นมข.			1	1							
		ดช.			1	1							
	1.3 การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามแผนฯ (CRM-KAM-003)	ผบส.	100	ร้อยละ	100	100	100	100	100	100	100		รายไตรมาส
		ผบส.			100	100	100	100	100	100	100		
		สม.			100	100	100	100	100	100	100		
		ล่อง			100	100	100	100	100	100	100		
		สอง			100	100	100	100	100	100	100		
		รก.			100	100	100	100	100	100	100		
		นมข.			100	100	100	100	100	100	100		
		ดช.			100	100	100	100	100	100	100		
	1.4 ติดตามผลการดำเนินงาน และสรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้าจากการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า	ผบส.	4	ครั้ง	1	1	1	1	1	1	1		รายไตรมาส
		ผบส.			1	1	1	1	1	1	1		
		สม.			1	1	1		1	1	1		
		ล่อง			1	1	1	1	1	1	1		
สอง				1	1	1	1	1		1			
รก.				1	1	1	1	1	1	1			
นมข.				1	1	1	1	1	1	1			
ดช.				1	0	1	0	1	1	1			
1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus	ผบส.	108	ราย	27	34	54	45	81	81	108		สะสม	
	ผบส.			6	12	12	12	18	18	24			
	สม.			3	3	6		9	9	12			
	ล่อง			3	3	6	6	9	9	12			
	สอง			3	3	6	6	9		12			
	รก.			3	4	6	12	9	12	12			
	นมข.			3	3	6	6	9	10	12			
	ดช.			3	3	6	3	9	3	12			
2. แผนงานยกระดับการดำเนินงานธุรกิจ B2B และ B2C	2.1 ดำเนินการจัดตั้งคณะทำงานติดตั้งและบำรุงรักษา Solar Rooftop ให้ครบทุกจุดรวมงาน	ผบส.	1	คณะทำงาน	1	1						รายไตรมาส	
		ผบส.			1	1							
		สม.			1	1							

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

[illegible]

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟฟ.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
6.การประชาสัมพันธ์การบริการที่ครอบคลุมเกี่ยวกับไฟฟ้า เช่น การขอติดตั้งไฟ การขอมิเตอร์ การขยายเขตไฟฟ้า การซ่อมบำรุงระบบไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	6.1 ประชาสัมพันธ์/เผยแพร่ ข้อมูลบนช่องทางสื่อสารการตลาดบนช่องทางออนไลน์ ของ กฟล. (เช่น เว็บไซต์, Facebook ของ กฟช.)	ผบส.	12	ครั้ง	3	3	3	3	3	3	3		ครั้ง
		ผบส.			3		3		3	3	3		
		สน.			3		3		3		3		
		ล่อง			3		3		3	3	3		
		สอง			3		3		3		3		
		รก.			3		3		3	3	3		
		นมช.			3		3		3	3	3		
		ดช.			3		3		3	3	3		
	วช			3		3		3		3			
	6.2 ประชาสัมพันธ์/เผยแพร่ ข้อมูลบนช่องทางสื่อสารการตลาดผ่านช่องทางออนไลน์ของ กฟล. เช่น ป้ายประชาสัมพันธ์, แผ่นพับ ฯลฯ	ผบส.	12	ครั้ง	3	3	3	3	3	3	3		ครั้ง
		ผบส.			3		3		3	3	3		
		สน.			3		3		3		3		
		ล่อง			3		3		3	3	3		
		สอง			3		3		3		3		
		รก.			3		3		3	3	3		
นมช.				3		3		3	3	3			
ดช.				3		3		3	3	3			
วช			3		3		3		3				
Internal Process													
1. แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser	ผปน.	521	ครั้ง	104	85	261	228	417	402	521		สะสม
		ผปน.	159		31	25	80	57	128	98	159		
		สน.	36		7	6	18	11	29	23	36		
		ล่อง	59		13	10	30	36	47	74	59		
		สอง	47		10	13	25	18	37	25	47		
		รก.	90		17	15	45	50	73	75	90		
		นมช.	23		4	4	10	14	19	22	23		
		ดช.	47		10	6	24	18	37	49	47		
		วช	60		12	6	29	24	47	36	60		
	1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)	ผปน.	100	ร้อยละ			100	100		36.73	100		รายไตรมาส
		ผปน.					100	100			100		
		สน.					100	100			100		
		ล่อง					100	100			100		
		สอง					100	100			100		
		รก.					100	100			100		
		นมช.					100	100			100		
		ดช.					100	100			100		
		วช					100	100			100		
	1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)	ผปน.	80	ร้อยละ			80	96.58		95.69	80		รายไตรมาส
		ผปน.					80	95			80		
		สน.					80	79		83.3	80		
		ล่อง					80	100			80		
		สอง					80	100			80		
		รก.					80	96			80		
		นมช.					80	100			80		
		ดช.					80	100			80		
		วช					80	100			80		
2. งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ผปน.	80	ร้อยละ	80	99.28	80	97.27	80	99.26	80		รายไตรมาส
		ผปน.			80	80	80	80	80	80	80		

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟล.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
4. แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ		สม.			80	80	80	80	80	80	80		
		ลอง			80	80	80	80	80	80	80		
		สอง			80	80	80	80	80		80		
		รก.			80	80	80	80	80	80	80		
		นมข.			80	80	80	80	80	80	80		
		ดช.			80	80	80	80	80	80	80		
		วช			80	80	80	80	80		80		
	2.2 สร้างเหตุการณ์แผนดับไฟฟ้าหม้อแปลงจำหน่ายแรงต่ำ ก่อนวันเริ่มปฏิบัติงานอย่างน้อยก่อน 3 วันทำการ กรณีมีแผนดับไฟ	ผปบ.	60	ร้อยละ			60	95.45	60	95.98	60		เป้าหมาย : 60 % ของแผน BISME
		ผปบ.											
		สม.											
		ลอง											
		สอง											
		รก.											
		นมข.											
		ดช.											
		วช											
	4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)	ผปบ.	100	ร้อยละ	25	17.72	50	58.38	75	88.32	100		สะสม
		ผปบ.			25		50		75	75	100		
		สม.			25	25	50	50	75	75	100		
		ลอง			25	25	50	50	75	75	100		
		สอง			25	25	50	50	75		100		
		รก.			25	25	50	50	75	75	100		
		นมข.			25	25	50	50	75	75	100		
		ดช.			25	25	50	50	75	75	100		
		วช			25	25	50		75		100		
	4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1 และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)	ผปบ.	80	ร้อยละ	80	89.9	80	93.08	80	95.12	80		รายไตรมาส
		ผปบ.			80		80		80	80	80		
		สม.			80	80	80	80	80	80	80		
		ลอง			80	80	80	80	80	100	80		
		สอง			80	80	80	80	80		80		
		รก.			80	80	80	80	80	80	80		
		นมข.			80	80	80	80	80	80	80		
		ดช.			80	80	80	80	80	80	80		
		วช			80	80	80		80		80		
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSS ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ -หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	ผปบ.	1	ร้อยละ	1	1	1	1	1	1	0		สะสม
		ผปบ.			50		80		100	100	100		
		สม.			50	50	80	80	100	100	100		
		ลอง			50	50	80	80	100	100	100		
		สอง			50	50	80	80	100		100		
		รก.			50	50	80	80	100	100	100		
		นมข.			50	50	80	80	100	100	100		
		ดช.			50	50	80	80	100	100	100		
		วช			50	50	80		100		100		
	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกบ่อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100%	ผปบ.	1	ร้อยละ	1	1	1	1	1	1			สะสม
		ผปบ.			20		50		80	80	95		
		สม.			20	20	50	50	80	80	95		
		ลอง			20	20	50	50	80	80	95		
		สอง			20	20	50	50	80		95		
		รก.			20	20	50	50	80	80	95		
		นมข.			20	20	50	50	80	80	95		

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส.ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟล.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567	ดช.			20	20	50	50	80	80	95		สะสม
		วช			20	20	50		80		95		
		ผปบ.	60	ร้อยละ	60	44.17	60	69.78	60	78.37	60		
		ผปบ.			60		60		60	60	60		
		สน.			60	60	60	60	60	60	60		
		ลอง			60	60	60	60	60	60	60		
		สอง			60	60	60	60	60		60		
		รก.			60	60	60	60	60	60	60		
		นมช.			60	60	60	60	60	60	60		
		ดช.			60	60	60	60	60	60	60		
		วช			60	60	60		60		60		
	6.2 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน	ผมด.	90	ร้อยละ	90	98.92	90	98.77	90	98.68	90		สะสม
		ผมด.			90		90		90		90		
		สน.			90	99	90		90		90		
		ลอง			90	99	90	99.98	90	99.47	90		
		สอง			90	99	90	99	90		90		
		รก.			90	90	90	90	90	90	90		
		นมช.			90	90	90	99	90	90	90		
		ดช.			90	90	90	98.89	90	90	90		
		วช			90	90	90		90		90		
7. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	7.1 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสมมกราคม - กันยายน 2567)	ผมด.	80	ร้อยละ			80	72.11	80	68.219	80		หมายเหตุ : 20% ที่คงเหลือจากค่าเป้าหมาย ให้เร่งดำเนินการเมื่อมีความพร้อม
		ผมด.					80		80		80		
		สน.					80		80		80		
		ลอง					80		80	98.2	80		
		สอง					80		80		80		
		รก.					80		80	80	80		
		นมช.					80		80	90	80		
		ดช.					80		80	100	80		
		วช					80		80		80		
9. แผนงานแก้ไขปัญหาไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง	9.1 ติดตั้ง Snake Guard ในระบบจำหน่ายแรงสูง	ผปบ.	150		50	50	100	0	150	150	150		สะสม รก.
		ผปบ.			50		100		150	150	150		
		สน.			50	0	100	0	150	0	150		
		ลอง			50	0	100	0	150	0	150		
		สอง			50	0	100	0	150		150		
		รก.			50	0	100	0	150	0	150		
		นมช.			50	0	100	0	150	0	150		
		ดช.			50	0	100	0	150	0	150		
		วช			50	50	100	0	150		150		
13. แผนการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการก่อสร้างขยายเขตบริหารฟัสดและงบผู้ใช้ไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล	13.1 ติดตามผลสำเร็จในการใช้งานระบบ PEA Smart CONs: การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS ของจำนวนงานทั้งหมดไม่น้อยกว่า 80 %	ผบส.	80	ร้อยละ	80	92	80	100	80	78.02	80		สะสม
		ผบส.			80	84	80	100	80		80		
		สน.			80	100	80		80	72.73	80		
		ลอง			80	100	80	100	80	100.00	80		
		สอง			80	100	80	100	80	50.00	80		
		รก.			80	100	80	100	80	28.57	80		
		นมช.			80	100	80	100	80	94.12	80		
		ดช.			80	50	80	100	80	45.45	80		
		วช			80	100	80		80	100.00	80		
	12.2 ติดตามผลสำเร็จในการใช้งานระบบ PEA Smart CONs: จำนวนมิดงานที่สถานะที่ 14 ในระบบ ไม่น้อยกว่า 60 % ภายใน 55 วัน	ผกส.	60	ร้อยละ	60	100	60	100	60	27.88	60		สะสม
		ผกส.			60	100	60	100	60	100	60		

แผนปฏิบัติ กฟล.แพร่ ประจำปี 2567

แผนปฏิบัติ กฟล.พร. และ กฟส. ในสังกัด ประจำปี 2567					ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		หมายเหตุ
แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย)	กฟฟ.	เป้าหมายปี	หน่วย	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	เป้า	ผล	
		สม.			60	100	60	80	60	100	60		
		ลอง			60	100	60	100	60	100	60		
		สอง			60	100	60	100	60	100	60		
		รก.			60	100	60	100	60	100	60		
		นมข.			60	100	60	100	60	100	60		
		ดช.			60	0	60	60	60	100	60		
		วข			60	100	60		60	100	60		
Learning and Growth													
1. แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	จป.	1	ครั้ง	1	1							รายไตรมาส
	x ดำเนินงานตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟล. (PEA-SMS Monitoring)	จป.	83	ร้อยละ	20	42.15	40		60		83		สะสม
	x ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS	จป.	4	ครั้ง	1	1	1		1		1		รายไตรมาส
x นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (wesafe) ไปใช้งาน ทุก กฟฟ. โดยเปิดใช้งานผ่านระบบ wesafe ตามเป้าหมายที่ กฟล.กำหนด		จป.	60	ร้อยละ	60	100	60		60		60		รายไตรมาส
		จป.			60	100	60		60		60		
		สม.			60	100	60	100	60	100	60		
		ลอง			60	100	60	100	60	100	60		
		สอง			60	100	60	100	60		60		
		รก.			60	100	60	100	60	100	60		
		นมข.			60	100	60	100	60	100	60		
		ดช.			60	100	60	100	60	100	60		
		วข			60	100	60		60		60		
		1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกอบรมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย		จป.	100	ร้อยละ	100	100	100		100	100	
จป.					100	100	100		100		100		
สม.					100	100	100	100	100	100	100		
ลอง					100	100	100	100	100	100	100		
สอง					100	100	100	100	100		100		
รก.					100	100	100	100	100	100	100		
นมข.					100	100	100	100	100	100	100		
ดช.					100	100	100	100	100	100	100		
วข					100	100	100		100		100		
1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคารและกระแสไฟฟ้ารั่ว		จป.	4	ครั้ง	1	1	1	1	1	1	1		รายไตรมาส
		ผปบ.			1	1	1	1	1	1	1		
		สม.			1	1	1	1	1	1	1		
		ลอง			1	1	1	1	1	1	1		
		สอง			1	1	1	1	1		1		
		รก.			1	1	1	1	1	1	1		
		นมข.			1	1	1	1	1	1	1		
		ดช.			1	1	1	1	1	1	1		
		วข			1	1	1		1		1		
1.4.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป		ผปบ.	100	ร้อยละ	100	100	100	100	100	100	100		รายไตรมาส
		ผปบ.			100	100	100	100	100	100	100		
		สม.			100	100	100	100	100	100	100		
		ลอง			100	100	100	100	100	100	100		
		สอง			100	100	100	100	100		100		
		รก.			100	100	100	100	100		100		
		นมข.			100	100	100	100	100	100	100		
		ดช.			100	100	100	100	100	100	100		
		วข			100	100	100	100	100		100		

แผนปฏิบัติ กฟจ.แพร่ ประจำปี 2567

[illegible]