

แผนปฏิบัติการประจำปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ ด้านกระบวนการภายใน
สายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (Internal Process)

กฟส.อ.วัดสิงห์ และกฟฟ.ในสังกัด

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านระบบจำหน่าย
กระแสไฟฟ้า โดยบูรณาการทุกระบบงาน
ด้วย Digitalization

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ
ระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับองค์กร

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

4. เป้าหมาย

1.71 ครั้ง/ราย/ปี
1.075 ครั้ง/ราย/ปี
41.07 นาที/ราย/ปี
14.86 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5.18
ระดับ 4.47

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงานระดับสายงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 6 กฟฟ.
- จุดรวมงาน(รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 6 กฟฟ.
- จุดรวมงาน(รวมสังกัด)) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2562 (PA)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์
ป้องกันในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละความสำเร็จของการปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูล
- ตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย

7. เป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย

ราคาเป้าหมาย
ระดับ 4.37
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย
ราคาเป้าหมาย

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4) <u>Action Plan ประกอบด้วย</u> 1. การจัดทำบันทึกขออนุมัติจัดเข้าโครงการตาม มาตรฐาน แพลน *นอกเหนือจากงานโครงการ	1.1 จัดทำ Master Plan ระบบสายส่ง 115 kV และระบบจำหน่าย 22 kV เป้าหมาย 1 ครั้ง (ภายใน เดือน มิ.ย. 2564) น.3 1 ครั้ง 1.1.1 ติดตาม ประสานงานการจัด ท ำ Action Plan ระบบสายส่ง 115 kV เป้าหมาย น.3 1 ครั้ง 1.1.2 จัดทำ Action Plan ระบบบจ าหน่าย 22 kV สำรวจออกแบบประมาณการค่าใช้จ่ายปี 2564 คพจ.1 เป้าหมาย น.3 250 วงจร-กิโลเมตร 1.2 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกันและแก้ไข ค่าดัชนีจำนวนครั้ง ที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI), ระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ให้เป็นไปตามที่ กฟภ. กำหนด SAIFI		กพน.3 ดำเนินการ														ผวร.กวว.
			กพน.3 ดำเนินการ														ผวร.กวว./กกค.
			กพน.3 ดำเนินการ														ผวร.กวว./กกค.
กฟจ.ชยันนาท		แผน	0.28	0.26	0.21	0.27	0.29	0.26	0.19	0.24	0.20	0.17	0.15	0.12	2.65	-	ผปบ.กฟจ.ชน.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0%	
SAIDI																	
กฟจ.ชยันนาท		แผน	5.52	5.38	3.86	5.63	4.91	5.39	3.47	4.89	3.84	3.97	3.25	2.65	52.77	-	ผปบ.กฟจ.ชน.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0.00	0%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.7 ตัดต้นไม้ 1.7.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า (พร้อมบันทึกใน IK17) เป้าหมาย ระยะทางรวม																
กฟส.อ.วัดสิงห์		แผน	230.10			-			230.10			-			460.20	100.00	ผกป.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-			-			-			-			0.00	0%	

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																	
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.10 ตรวจสอบบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 1.10.1 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส 1.10.1.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน															ผกป.กฟส.อ.วสง.
	ผล																
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส 1.10.2.1 ตรวจสอบทางกายภาพ																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน															ผกป.กฟส.อ.วสง.
	ผล																
	1.10.2 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส 1.10.2.2 บำรุงรักษาทางเทคนิค																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน															ผกป.กฟส.อ.วสง.
	ผล																
	1.11 โครงการเสาดึง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่าย ให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปลอดภัย) เป้าหมาย																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	-	-	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15	100	ผกป.กฟส.อ.วสง.
	ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	
กฟย.อ.หนองมะโมง	แผน	-	-	-	3	3	4	-	-	-	-	-	-	10	100	กฟย.นมม.	
ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม			
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%		
ตัวชี้วัด SAIFI / SAIDI / ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.																		
1. แผนงานพัฒนา Strong Grid (OM1.4)	1.11.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem) 1.11.1.1 สายส่ง 115 เควี																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	11.293			11.293			11.293			11.293			45.172	100	ผกบ.กฟส.อ.วสจ.	
		ผล	-			-			-			-			0.000	0%		
	1.11.1 ตรวจสอบระบบจำหน่าย (Patrol Sytem) 1.11.1.2 แรงสูง																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	383.851			383.851			383.851			383.851			1535.404	100	ผกบ.กฟส.อ.วสจ.	
		ผล	-			-			-			-			0.000	0%		
	กฟย.อ.หนองมะโมง	แผน	133.985			133.985			133.985			133.985			535.940	100	กฟย.นมม.	
		ผล	-			-			-			-			0.000	0%		
	1.11.1.3 แรงต่ำ																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	375.634			375.634			375.634			375.634			1502.536	100	ผกบ.กฟส.อ.วสจ.	
		ผล	-			-			-			-			0.000	0%		
	กฟย.อ.หนองมะโมง	แผน	153.318			153.318			153.318			153.318			0.000	100	กฟย.นมม.	
ผล		-			-			-			-			0.000				

[illegible]

[illegible]

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ	
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม			
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%		
ตัวชี้วัดร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																		
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2. มาตรการ Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid ด้านมิเตอร์																	
	2.2.1 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่																	
	2.2.1.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตามใบสั่งงานจาก ระบบ AMR Monitor System																	
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ			100% ที่ตรวจพบ					ผบต.กฟส.อ.วสง.	
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	2.2.1.2 มิเตอร์ TOU ให้ดำเนินการตรวจสอบมิเตอร์ 100%																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบต.กฟส.อ.วสง.	
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																	
	2.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหาผิดปกติตามใบสั่งงาน																	
	เป้าหมาย 4 คะแนน ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1																	
กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4			ผบต.กฟส.อ.วสง.		
	ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
2.2.2.2 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ หรือไม่ปลอดภัย																		
เป้าหมาย 100% ของงานที่ผ่านการอนุมัติงบแล้ว																		
กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบต.กฟส.อ.วสง.	
	ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัดร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.2.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย																
	2.2.2.3 ตรวจสอบมิเตอร์กรณีหน่วยการใช้ไฟฟ้าเพิ่ม - ลด มากกว่า 25%																
	เป้าหมาย 100% จาก 20% ของรายงาน																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%			ผบ.ต.กฟส.อ.วส.ง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
	2.3. มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติ ที่ได้รายงานจากผู้อ่านหน่วย ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2																
	เป้าหมาย เกณฑ์วัดระดับ 4																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	48	100	ผบ.ต.กฟส.อ.วส.ง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	
	2.4.3 ตรวจสอบมิเตอร์ประกอบชี้ที่แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 40% ของมิเตอร์ที่ติดตั้ง)																
กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	-	-	-	180	100	ผบ.ต.กฟส.อ.วส.ง.
	ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัดร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.4. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ตามวาระ (ตรวจสอบแล้วเสร็จภายใน 1 ปี)																
	2.4.4 ตรวจสอบมิเตอร์แรงต่ำ (ไม่น้อยกว่า 30% ของจำนวนมิเตอร์ที่ติดตั้ง)																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	503	504	504	503	504	504	504	504	504	503	504	504	6,045	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	
	2.5.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ (ผู้ใช้ไฟรายย่อย) โดยตรวจสอบไตรมาสละ 1 ครั้ง																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	48	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	
	2.5.3 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า และสถานการณ์ดำเนินการด้านคดี ในโปรแกรม U_Cube เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ						กฟน.3 ดำเนินการ										ผมม.กบล.
	2.6. มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ทั้งกรณีติดตั้งมิเตอร์ และเหมาจ่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง																
	2.6.1 สำรวจจุดติดตั้ง ไฟฟ้าสาธารณะ และประเมิน หน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน เป้าหมาย 100% ที่ติดตั้ง																
กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	25% ที่ติดตั้ง			25% ที่ติดตั้ง			25% ที่ติดตั้ง			25% ที่ติดตั้ง			100% ที่ติดตั้ง		ผบต.กฟส.อ.วสง.	
	ผล	-			-			-			-			25% ที่ติดตั้ง			

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัดร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)																	
2. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ ด้าน Non - Technical Loss (OM1.8)	2.6.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้ง ไฟฟ้าสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัยพร้อมใช้และ วัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	42	43	43	42	43	43	42	43	43	-	-	-	384	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-				0	0%	
	2.7 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์อุปกรณ์การสื่อสารต่าง ๆ เช่น ตู้โทรศัพท์ สาธารณะ Wifi CCTV และอื่น ๆ กรณีติดตั้งมิเตอร์และเหมาจ่าย 2.7.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ที่ติดตั้งวัดไฟฟ้าอุปกรณ์สื่อสาร ต่างๆ ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่าง ถูกต้อง																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	4	5	5	4	5	5	4	5	5	-	-	-	42	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	
3. โครงการระบบสารสนเทศเพื่อการ จัดการจากหน่วยการใช้ไฟฟ้า (โปรแกรม U-Cube) * รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน	3.1 ติดตามผลการดำเนินงานการควบคุมตรวจสอบ มิเตอร์ตามใบสั่งงาน (NL1) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL1 (ข้อ 1.1.2 และ ข้อ 1.1.3) คะแนนระดับ 5																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	
	3.2 ควบคุมการตรวจสอบมิเตอร์จากรายงานที่แจ้ง เข้า มาโดยพนักงานจดหน่วย (NL2) เป้าหมาย ตามเกณฑ์ตัววัด NL2 คะแนนระดับ 5																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	60	100	ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0%	

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด GIS																	
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.1 ปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	1.2 ปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	1.3 ปรับปรุงข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 น.3 ร้อยละ 99																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผกป.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	งาน	เป้าหมาย														ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม		
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%	
ตัวชี้วัด GIS																	
1. แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้า	1.4 ปรับปรุงคุณภาพเชิงข้อมูลตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS																
	เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย ระยะห่างไม่เกิน 40 เมตร น.3 ร้อยละ 90																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%	90%			ผบต.กฟส.อ.วสจ.
	ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
งานปรับปรุงด้านการก่อสร้างฯ																	
1.เร่งรัดงานก่อสร้าง โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1 แผน 3) และโครงการ เพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	1.1 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายเป้าหมาย 350 วงจร-กม.																
	1.2 เร่งรัดงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายที่ทีมงานก่อสร้าง ผกร.กกค.น.3 เป็นผู้ดำเนินการเป้าหมาย 40 วงจร-กม.																
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน															ผกป.กฟส.อ.วสจ.
		ผล															
	1.3 ประเมินผู้รับจ้างงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายในพื้นที่ กฟน.3เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง																
กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	0			1			0			1			2	100	ผกป.กฟส.อ.วสจ.	
	ผล				-			-			-			0	0		

แผนงาน/โครงการ/งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	แผน งาน	เป้าหมาย															ผู้รวบรวม ข้อมูล/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			ผลสะสม			
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม	%		
ตัวชี้วัดความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทานโดยบูรณาการระดับหน่วยงาน																		
1. แผนงานการดำเนินการจัด SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ. (OM4.1)	1.3 ดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) ของ ภาค 1 เป้าหมาย ดำเนินการให้ได้ 100%																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
1. ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/ วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) 2. กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ.	1.4 ติดตาม/ประเมินผล/รายงานผลการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ (SLA), ระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (QA for SLA), SQA เป้าหมาย ดำเนินการให้ได้ 100%																	
	กฟส.อ.วัดสิงห์	แผน	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%		ผบต.กฟส.อ.วสง.
		ผล	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			