



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก รองประธานคณะกรรมการแผนปฏิบัติฯ
เลขที่ สต.
เรื่อง ขอนำส่งแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒
เรียน ผจก.กฟจ.สตูล

ถึง ผจก.กฟจ.สตูล
วันที่ ๒๗ มีนาคม ๒๕๖๒

คณะกรรมการแผนปฏิบัติ กฟจ.สตูล ขอนำส่งค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒
ของ กฟจ.สตูล ใน Folder <ftp://๑๗๒.๓๐.๒๐๓.๑๔๓/Lo๕๑๐๑> กฟจ.สตูล/แผนปฏิบัติการ ปี ๒๕๖๒
เพื่อให้เป็นแนวทางการปฏิบัติตามเป้าหมายเดียวกันต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และดำเนินการต่อไป

(นายจิตพงษ์ สังข์จินดา)

รจก.(ท)

รองประธานคณะกรรมการแผนปฏิบัติฯ

ที่ สต. ๒๐๓

เรียน รจก.(ท) รจก.(บ) ผจก.กฟส.คนก., ผจก.กฟส.ละงู
ผจก.กฟย.มะนัง, ผจก.กฟย.ทุ่งหว้า, ผจก.กฟย.ท่าแพ, ทุกแผนก
เพื่อโปรดทราบและดำเนินการตามแผนปฏิบัติต่อไป

๑๙ มี.ค.-๖๒

(นายจิตพงษ์ สังข์จินดา)

รจก.(ท.) ปฏิบัติงานแทน ผจก.กฟจ.สตูล

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	4. ระบบจำหน่าย	520	-	520	-		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต3 = 52 วงจร รวม 520 วงจร-ก.ม. (ส่องจุดร้อน)	วงจร-ก.ม.		วงจร-ก.ม.				
	5. สตูล	40	-	40	-		ผปบ.	
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน	-	208	-	208		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต3 = 208 ชุด		ชุด		ชุด		ผปบ.	
	5. สตูล	-	16	-	16			
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1		กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
		ครั้ง	ครั้ง	ครั้ง	ครั้ง			
แผนงานหลักที่ 20 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจพ.กำหนด	1. ประสานงานและนำค่าเป้าหมายที่ได้รับจาก กฟภ มากระจายให้ส่วนที่เกี่ยวข้อง	1 ครั้ง	-	-	-		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	2. ดำเนินการตามมาตรการแผนปฏิบัติการด้าน Technical Losses						กปป.(ผวว.)	กปป.(ผวว.)
	01 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน							
ตามแผน LOSS	01.1 ชั่วคราว	-	-	-	-	-		
	กฟต.3 = - สถานี (ไม่มีแผนงาน)							
	01.2 ถาวร	-	1	-	1			
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)		สถานี		สถานี			
	กฟต.3 = 2 สถานี (ยะลา3, ป่าบอน)					2 สถานี		
	2. การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	-	4	-	4		กปป.(ผวว.)	กปป.(ผวว.)
	กฟต.3 = 8 ฟีดเดอร์ (ยะลา3 4 วงจร, ป่าบอน 4 วงจร)		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์	8 ฟีดเดอร์		
	3. การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น ระบบ 22/33 เควี	10	15	15	10		กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต.3 = 50 วงจร-กม.	วงจร-กม.	วงจร-กม.	วงจร-กม.	วงจร-กม.	236		
	5. สตูล	1	1.3	1.3	1		ผปบ	
		1.24	1.44	1	0	3.68		

	4. การแก้ไขกระแสไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เกินกว่า	3		3		3		3			กบป.(ผวว.)	กบป.(ผวว.)
	10% ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์				
	กฟต.3 = 12 ฟีดเดอร์											
	5. สตูล	1		1		1		1			ผปบ	
	01 วงจรที่มี VSPP	2		2		2		1			กบป.(ผวว.)	กบป.(ผวว.)
	กฟต.3 = 7 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์				
	5. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย										กบป.(ผวว.)	กบป.(ผวว.)
	เพิ่มเติม-(จำนวน kvar) และตามที่ได้รับการจัดสรร											
	01 แบบ Fixed	-		600		900		-			(กบป.ผวว.)	(กบป.ผวว.)
	กฟต.3 = 1,500 kvar			kvar		kvar						
	5. สตูล										ผปบ	
	02 แบบ Switching	-		-		-		4,500 kvar			(กบป.ผวว.)	(กบป.ผวว.)
	กฟต.3 = 4,500 kvar (คพจ.1 3 ชุด)											
										4,500 kvar		
	5. สตูล										ผปบ	
	6. อื่นๆ											
	01 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบ										กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	จำหน่าย											
	- สถานีไฟฟ้า											
	- สายส่ง											
	- ระบบจำหน่าย											
	01.1 สถานีไฟฟ้า	29		-		-		-			กบษ.(ผตบ.)	กบษ.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 29 สถานี	สฟฟ.										
										42 สถานี		
										29 สฟฟ.		

	01.2 สายส่ง	487	-	487	-	กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 487 วงจร-กม.	วงจร-กม.		วงจร-กม.			
	01.3 ระบบจำหน่าย	15	15	15	13	กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 58 ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		
** แก้ไข 100% หากตรวจพบ	5. สตูล	-	-	2	-	ผปบ	
		0	0	0	0		
	02 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้	9	9	9	9	กบข.(ผบอ.)	กบข.(ผบอ.)
	สามารถใช้งานได้	ชุด	ชุด	ชุด	ชุด		
	กฟต.3 = 36 ชุด					36	
	7. การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง	-	-	-	1	กบข.(ผว.)	กบข.(ผว.)
	ตามบันทึกเลขที่ กจพ.394/2561 ลว. 26 พ.ค.2561				ครั้ง		
	ตามที่เกิดขึ้นจริง						
	กฟต.3 = 30 สถานี					1 ครั้ง	
	8. การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดัน	1	1	1	1	กบข.(ผว.)	กบข.(ผว.)
	และจัดทำแผนแก้ไข (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์/เขต)	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์	ฟีดเดอร์		
	กฟต.3 = 4 ฟีดเดอร์					4	
	9. หม้อแปลงจำหน่าย						
	01 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	70	80	80	70	กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	กฟต.3 = 300 เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		
	5. สตูล	7	7	7	7	ผปบ	
** แก้ไข Unbalance 100% จากผลการวัดโหลด		0	0	0	0		
	02 สับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม	10	10	10	10	กวว.(ผปร.)	กวว.(ผปร.)
	(จ่ายโหลตน้อยกว่า 40% ของขนาดหม้อแปลง) (เครื่อง)	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง		
	กฟต.3 = 40 เครื่อง						

[illegible]

[illegible]

	02 สรุปรายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน จัดส่ง กบว.(ภ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	03 สรุปรายงานผล ปัญหา-อุปสรรค การจ้างสำรวจสายฯ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	และบันทึกข้อมูลในระบบ TAMS (ถ้ามี) จัดส่ง กบว.(ภ4)											
	2. การรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ได้ใช้งาน											
	01 ติดตาม/ประสานงานการรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารที่	20%		40%		40%		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	ไม่ได้ใช้งานของผู้ประกอบการ ตามเส้นทางที่หน่วยงาน	311		613		613		-				
	ราชการจังหวัดกำหนดให้แล้วเสร็จ	ต้น		ต้น		ต้น		-				
	ตามอนุมัติคณะกรรมการ กฟผ. ลว.18 กค. 61	0		0		659		0		659		
	ดำเนินการ 6 จังหวัด 6 กฟฟ. 9 เส้นทาง											
	3. สตูล	126		250		250		-			ผปบ.	
	02 ปรับปรุงข้อมูลในระบบ TAMS	20%		40%		40%		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	ตามอนุมัติคณะกรรมการ กฟผ. ลว.18 กค. 61	311		613		613		-				
	ดำเนินการ 6 จังหวัด 6 กฟฟ. 9 เส้นทาง	ต้น		ต้น		ต้น		-				
	3. สตูล	126		250		250		-			ผปบ.	
		0		0		659		0		659		
	03 สรุปรายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน จัดส่ง กบว.(ภ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	04 สรุปรายงานผล ปัญหา-อุปสรรค การแก้ไขที่ดำเนินไปแล้ว	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	(ถ้ามี) จัดส่ง กบว.(ภ4)											
	05 สรุปประเมินผลและจัดทำแผนปีต่อไป	-		-		-		1 ครั้ง		1 ครั้ง	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
	3. การรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารละเมิด											
	01 สรุปการแจ้งความละเมิดและการเรียกเก็บค่าสินไหมทดแทน	100%		-		-		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
		6 กฟฟ.		-		-		-				
	02 ติดตามการชำระค่าสินไหมทดแทน	100%		100%		-		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
		3 กฟฟ.		3 กฟฟ.		-		-				
	03 ประเมินการค่ารื้อถอน ขนย้าย สายและอุปกรณ์ที่ละเมิด	100%		100%		-		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
		3 กฟฟ.		3 กฟฟ.		-		-				
	04 จัดจ้างขนย้าย สายและอุปกรณ์ที่ละเมิด	-		100%		100%		-		ครบ100%	กบล.(ผรท.)	กบล.(ผรท.)
		-		3 กฟฟ.		3 กฟฟ.		-				

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	-		1,410		-		1,410			กรส.	กรส.
	กฟต.31,410..... กม./ครั้ง			กม.				กม.		2,820		
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-		-	ใบ	-		-	ใบ			
ปรับแผนงานตามหนังสือ กจท.(ภ4)1263/2561	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้										กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
ลว. 19 ธ.ค.2561	(Vegetation Management) ปรับปรุงเพิ่มเติมตามแผนแม่บท CSR											
	ของ กฟภ. ปี 2560-2564 ในส่วนที่สายงานฯ รับผิดชอบ "โครงการ											
	บริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า"											
	03.2.1 แผนงานระยะที่ 1 คัดเลือก กฟฟ. จุฬารวมงานในพื้นที่ละ 1 แห่ง	-		-		1 ครั้ง		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3 = 1 แห่ง (กฟจ.ยะลา)											
	03.2.2 จัดกิจกรรมบริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า	-		-		1 ครั้ง		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย											
	กฟต.3 = 1 แห่ง (กฟจ.ยะลา)											
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer											
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	29 สฟฟ.		-		-		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง											
	กฟต.3 ...29... สถานี									29 สฟฟ.		
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ									
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	487		-		-		-			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%	วงจร- กม.										
	กฟต.3487..... วงจร- กม./ครั้ง									487		
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ									
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV	15		15		15		13			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์		ฟีดเดอร์				
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง											
	กฟต.358..... ฟีดเดอร์									58		
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			

	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง											
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2								100%			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2								100%			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)	100%		100%		100%		100%			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)..ใบ)	100%		100%		100%		100%			ผปบ.	
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2								100%			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			
5. สรุป		-		-		100%		-				
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส											
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2								100%			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			
5. สรุป		100%		100%		100%		100%			ผปบ.	
รายละเอียดการดำเนินการ	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			กบข.(ผตบ.)	กบข.(ผตบ.)
	กฟต.3100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%		100%		100%		100%		100%		
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	-		-		-		-				
		-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ	-	ใบ			

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ (ไม่มีแผนดำเนินการ)	-	-	-	-	-	-	-	-		กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
	กฟต.3 = ฟีดเดอร์											
	03 วงจรที่มี vspp	100%		100%		100%		100%			กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
	กฟต.3 = 6 ฟีดเดอร์											
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		4 ครั้ง	กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
** แก้ไข 100%	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			ผปบ	
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)											
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง	100%		100%		100%		100%			กปบ.(ผคฟ.)	กปบ.(ผคฟ.)
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 61 ข้อ 31)	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ											
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด									100%		
	กฟต.3											
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟฟ้าดับบ่อย	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		12 ครั้ง	กปบ.(กาว.)	กปบ.(กาว.)
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		12 ครั้ง	ผปบ.	
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		12 ครั้ง	กปบ.(กาว.)	กปบ.(กาว.)
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี											
แผนงานที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog											
กระบวนการการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	98%		98%		98%		98%			กปบ.	กาว.(ผผร.)
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 61 ข้อ 37)	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)											
	กฟต.3 = 98 %									95%		
	5. สรุป	98%		98%		98%		98%			ผปบ.ผกป	
		98%		98%		98%		98%		98%		
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS										กปบ.	กปบ.
	กฟต.3 = 95 %	95%		95%		95%		95%		95%		

[illegible]

