

การไฟฟ้าจังหวัดพะเยา

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติงาน (ระบุกิจกรรมหลักที่มอบหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายสายงาน	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		หมายเหตุ
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	
BSC กลยุทธ์ OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง / ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)												
2. OM1.4 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	2.1 ควบคุม ติดตาม บัญชี และแก้ไข ด้าน Technical Loss 10 มาตรการ ได้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย กฟผ.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผลไตรมาส 1 ครั้ง	คณะทำงาน LOSS	4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		
	2.2 ควบคุม ติดตาม บัญชี และแก้ไข ด้าน Non-Technical Loss 10 มาตรการ ได้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย กฟผ.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผลไตรมาส 1 ครั้ง		4 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		
BSC กลยุทธ์ OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง / ตัวชี้วัด ดัชนี SAIFI / SAIDI นิคมอุตสาหกรรม / ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม												
3. OM1.5 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาให้กับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	3.1 รายงานผลการควบคุม ติดตาม บัญชี และแก้ไขค่า SAIFI, SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ได้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกเดือน) เป้าหมาย รายงานผล 12 ครั้ง กฟผ.1 = 12 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผลเดือนละ 1 ครั้ง	ผว.กฟผ.	12 ครั้ง	4 ครั้ง		4 ครั้ง		4 ครั้ง		4 ครั้ง		
	3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากรณีไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เพื่อระบุจุดนำร่องทำงาน การแก้ไข การจ่ายไฟฟ้ากลับคืน และมีการระบุสาเหตุ เป้าหมาย ทุกครั้งที่เกิดปัญหา 100 % ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟผ.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผล ๓1 ทุกไตรมาส ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ผว.กฟผ.	4 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		
	3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันภัยจากฟ้าผ่าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม และการจ่ายไฟฟ้ากลับคืน และมีการระบุสาเหตุ เป้าหมาย ทุกครั้งที่เกิดปัญหา 100 % ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟผ.1 = 4 ครั้ง หมายเหตุ : รายงานผล ๓1 ทุกไตรมาส ไตรมาสละ 1 ครั้ง	ผว.กฟผ.	4 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		
	3.4 รายงานการวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 KV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รณเป้าหมายจากสายงาน ป กฟผ.1 = รณเป้าหมาย	ผพ.กฟผ.										
	3.5 งานเพื่อประสิทธิภาพการจ่ายไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 KV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 KV พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รณเป้าหมายจากสายงาน ป กฟผ.1 = รณเป้าหมาย	ผว.กฟผ.										
	แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้ โปรแกรมประยุกต์ APSA (Advanced Patrolling System Application) (Smart Patrol)											
	3.6 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า หรือมีผลดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย สานเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 ดำเนินการตรวจสอบ รายงานผลทุกเดือน รายงาน ๓1 ทุกไตรมาส กฟผ.1 = 100% หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ๓1 ทุกไตรมาส	ผสบ.กฟผ. กฟผ.ลำพูน	100%									
	3.7 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง หรือมีผลดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย สานเกณฑ์ กฟผ. ระดับ 5 กฟผ.1 = 100% หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ๓1 ไตรมาส 2 และ 4	ผสบ.กฟผ. กฟผ.ลำพูน	100%		100%				100%			
	3.8 คัดค้นโมเดลแนวระบบไฟฟ้าในระบบสายส่ง และระบบจำหน่ายแรงสูง ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย กฟผ.1 = 60.06 ๑๔๑๑ กม. กฟผ.ลำพูน 60.06 ๑๔๑๑ กม.	ผสบ.กฟผ. กฟผ.ลำพูน										
	3.9 ดำเนินการปรับปรุงไฟฟ้าในระบบสายส่ง ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาเป็นเขตแผนลงทุนกรณีไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก: เคเบิลไลน์ (MS2000) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย กฟผ.1 = 100% หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน รายงาน ๓1 ทุกไตรมาส	ผสบ.กฟผ. กฟผ.ลำพูน	100%									
	3.10 แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear และ Relay) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย กฟผ.1 = 100%	ผพ.กฟผ.	100%									

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักที่ต่อเนื่องกันหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายสายงาน	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		หมายเหตุ
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	
5. CM2.2 แผนงานติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงดัน (โครงการนำร่อง ในพื้นที่เมืองพิเศษฯ)	5.1 ปรับปรุงความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิติในระบบ GIS เป้าหมาย ความพร้อม ก่อ. ระดับ 5 กพ.1 = ร้อยละ 99	ผว.กว.	ร้อยละ 99									
	5.2 ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงดันในระบบ GIS เป้าหมาย ความพร้อม ก่อ. ระดับ 5 กพ.1 = ร้อยละ 98	ผว.กว.	ร้อยละ 99									
	5.3 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลเครื่องมือแรงดันในระบบ GIS เป้าหมาย ความพร้อม ก่อ. ระดับ 5 กพ.1 = ร้อยละ 96	ผว.กว.	ร้อยละ 99									
	5.4 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ฉนวนและผลิตภัณฑ์ในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูล GIS เป้าหมาย ความพร้อม ก่อ. ระดับ 5 กพ.1 = ร้อยละ 99	ผว.กว.	ร้อยละ 99									
	5.5 ปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงด้านแหล่งของข้อมูลมิติในระบบ GIS เพื่อเชื่อมโยงระบบสหหน่วย ระหว่างเมือง 40 นคร เป้าหมาย ความพร้อม ก่อ. ระดับ 5 กพ.1 = ร้อยละ 90	ผว.กว.	ร้อยละ 99									
6. CM2.3 แผนงานการพัฒนาศูนย์ควบคุมการรับไฟฟ้าและศูนย์การเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	6.1 ดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ และแนวทางการปฏิบัติงานของศูนย์ เพื่อรองรับโครงการจ่ายระบบจำหน่ายแรงดัน เป้าหมาย รวดเร็วชัดเจนจากสาขาฯ ป. กพ.1 = ร้อยละ 100	ผว.กพ.	ร้อยละ 100									
85C กลยุทธ์ CM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายด้วยตัวต่อเนื่อง												
7. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือให้ของระบบสื่อสารเพื่อรองรับแผนงาน Strong Grid (ส่วนเพิ่มเติมเฉพาะ กพ.1)	7.1 ติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารตามมาตรฐานของระบบสื่อสารที่มีประสิทธิภาพการใช้งาน เป้าหมาย 646 ชุด น.1 = 646 ชุด	ผว.ร.กส.	646 ชุด	160 ชุด		160 ชุด		160 ชุด		166 ชุด		
	7.2 ปรับปรุงระบบ Tele-protection ของระบบไฟฟ้า 115 KV แบบ Closed Loop ที่พื้นที่ จ.เมืองใหม่ 7.2.1 ติดตั้งอุปกรณ์ Tele-protection ที่ใช้งานผ่านระบบ IP ขณะขณะขณะติดตั้งที่ใช้งานผ่านระบบ SCHE เป้าหมาย ติดตั้งแล้วเสร็จ น.1 = 1 ระบบ	ผว.ร.กส.	1 ระบบ			1 ระบบ						
	7.2.2 ดำเนินการเชื่อมต่ออุปกรณ์ SCHE ออกจากระบบสื่อสาร กพ.1 และจำหน่ายพร้อม เป้าหมาย ร้อยละและจำหน่ายแล้วเสร็จ น.1 = 100%	ผว.ร.กส.	100%					50%		50%		
การปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดันฯ เพื่อป้องกันและแก้ไขปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก, โหลดเกิน และหม้อแปลง Unbalance โดยการใช้อุปกรณ์ OPSCongS												
8.การแก้ไขปัญหาหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 100% หรือ แรตติ้งไฟฟ้าค่ากว่า 200 V,หม้อแปลงจ่ายโหลดระหว่าง 80% - 100% ของกักตักและหม้อแปลง Unbalance เกินกว่า 50 % ที่ %load 50% - 80% (ส่วนเพิ่มเติมเฉพาะ กพ.1) ผว.กว.	8.1 การแก้ไขปัญหาหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 100% หรือแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่า 200V เป้าหมาย ม.ค. 65 - ก.ย. 65 (แก้ปัญหาแล้วเสร็จ PM :TECO,PS : RELD1)											
	กฟ.จ.เชียงใหม่ และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (56 เครื่อง)	กฟ.จ.เชียงใหม่	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.ลำพูน และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (23 เครื่อง)	กฟ.จ.ลำพูน	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.ลำปาง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (15 เครื่อง)	กฟ.จ.ลำปาง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.เชียงใหม่ และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (34 เครื่อง)	กฟ.จ.เชียงใหม่	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.แม่ฮ่องสอน และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (26 เครื่อง)	กฟ.จ.แม่ฮ่องสอน	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.พญา และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (22 เครื่อง)	กฟ.จ.พญา	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.ฝาง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (16 เครื่อง)	กฟ.จ.ฝาง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.แม่สาย และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (28 เครื่อง)	กฟ.จ.แม่สาย	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.ลำปาง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (10 เครื่อง)	กฟ.จ.ลำปาง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.เทิง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (5 เครื่อง)	กฟ.จ.เทิง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.สันทราย และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (40 เครื่อง)	กฟ.จ.สันทราย	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.แม่ริม และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (30 เครื่อง)	กฟ.จ.แม่ริม	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.เกาะคา และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (6 เครื่อง)	กฟ.จ.เกาะคา	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.จอมทอง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (6 เครื่อง)	กฟ.จ.จอมทอง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.เชียงใหม่2 และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (30 เครื่อง)	กฟ.จ.เชียงใหม่2	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.หางดง และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (1 เครื่อง)	กฟ.จ.หางดง	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	กฟ.จ.พาน และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (14 เครื่อง)	กฟ.จ.พาน	ร้อยละ 100	-	-	(แรงดันไฟฟ้าตก < 200V) 100%		(โหลดเกิน 100%) 100%				
	หมายเหตุ - 1. กรณีที่พบปัญหาเพิ่มเติมการชี้เป้าจาก OPSCongS ให้กำหนดและของงบประมาณ เพื่อดำเนินการแก้ไข 100% 2. ไตรมาสที่ 2 ให้แก้ไขปัญหามือแปลงแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่า 200V ให้แล้วเสร็จ (ดำเนินการตั้งแต่ ไตรมาส 1-2) 3. ไตรมาสที่ 3 ให้แก้ไขปัญหามือแปลงจ่ายโหลดเกิน 100% ให้แล้วเสร็จ (ดำเนินการตั้งแต่ ไตรมาส 2-3)											
	8.2 แก้ไขปัญหามือแปลงจ่ายโหลดระหว่าง 80%-100% ของกัก เป้าหมาย มีแผนการดำเนินงานและงบประมาณสำหรับปรับปรุงแก้ไข											
	กฟ.จ.เชียงใหม่ และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (50 เครื่อง)	กฟ.จ.เชียงใหม่	ร้อยละ 100	-	-			100 %				
	กฟ.จ.ลำพูน และ กฟฟ.โง้งกัก - 100% (32 เครื่อง)	กฟ.จ.ลำพูน	ร้อยละ 100	-	-			100 %				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ผู้รับผิดชอบ	เป้าหมายสายงาน	ไตรมาสที่ 1		ไตรมาสที่ 2		ไตรมาสที่ 3		ไตรมาสที่ 4		หมายเหตุ		
				เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน	เป้าหมาย	ผลงาน			
	ทพจ.ลำปาง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (32 เครื่อง) ทพจ.เชียงราย และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (25 เครื่อง) ทพจ.แม่ฮ่องสอน และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (42 เครื่อง) ทพจ.พญา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (35 เครื่อง) ทพอ.ม่วง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (15 เครื่อง) ทพอ.แม่สาย และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (27 เครื่อง) ทพอ.สันป่าตอง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (11 เครื่อง) ทพอ.เทิง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (16 เครื่อง) ทพอ.สันทรายและ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (54 เครื่อง) ทพอ.แม่วินและ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (55 เครื่อง) ทพอ.ภูกามยา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (14 เครื่อง) ทพอ.จอมทอง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (15 เครื่อง) ทพจ.เชียงใหม่2 และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (32 เครื่อง) ทพอ.หางง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (6 เครื่อง) ทพอ.พนา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (47 เครื่อง)	ทพจ.ลำปาง ทพจ.เชียงราย ทพจ.แม่ฮ่องสอน ทพจ.พญา ทพอ.ม่วง ทพอ.แม่สาย ทพอ.สันป่าตอง ทพอ.เทิง ทพอ.สันทราย ทพอ.แม่วิน ทพอ.ภูกามยา ทพอ.จอมทอง ทพจ.เชียงใหม่2 ทพอ.หางง ทพอ.พนา	ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100	- - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - -			100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 %						
	8.3 แก้ไขปัญหาค่าผิดปกติ Unbalance เป็นกว่า 50% ที่ %load 50%-80% เป้าหมาย มีแผนการดำเนินงานและงบประมาณสำหรับปรับปรุง/แก้ไข													
	ทพจ.เชียงใหม่ และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (150 เครื่อง) ทพจ.ลำพูน และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (107 เครื่อง) ทพจ.ลำปาง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (80 เครื่อง) ทพจ.เชียงราย และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (98 เครื่อง) ทพจ.แม่ฮ่องสอน และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (48 เครื่อง) ทพจ.พญา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (141 เครื่อง) ทพอ.ม่วง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (25 เครื่อง) ทพอ.แม่สาย และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (77 เครื่อง) ทพอ.สันป่าตอง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (60 เครื่อง) ทพอ.เทิง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (59 เครื่อง) ทพอ.สันทรายและ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (109 เครื่อง) ทพอ.แม่วินและ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (98 เครื่อง) ทพอ.ภูกามยา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (66 เครื่อง) ทพอ.จอมทอง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (58 เครื่อง) ทพจ.เชียงใหม่2 และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (79 เครื่อง) ทพอ.หางง และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (4 เครื่อง) ทพอ.พนา และ ทพฟ.โนนสัถิต - 100% (77 เครื่อง)	ทพจ.เชียงใหม่ ทพจ.ลำพูน ทพจ.ลำปาง ทพจ.เชียงราย ทพจ.แม่ฮ่องสอน ทพจ.พญา ทพอ.ม่วง ทพอ.แม่สาย ทพอ.สันป่าตอง ทพอ.เทิง ทพอ.สันทราย ทพอ.แม่วิน ทพอ.ภูกามยา ทพอ.จอมทอง ทพจ.เชียงใหม่2 ทพอ.หางง ทพอ.พนา	ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100	- - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - -			100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 % 100 %						
	8.4 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลต้นแบบและระบบจำหน่ายในระบบข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย แก้ไข Code Error ตามการชี้เป้าจาก OPSAonGIS													
		ทุก ทพฟ.	ร้อยละ 100	-	-						100 %			
	2. การสำรวจประมาณและขออนุมัติจัดสรรงบประมาณการแผนงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อยและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ทพ.1 ปี 2565	1. การสำรวจประมาณการและขออนุมัติจัดสรรงบประมาณแผนงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย ทพ.1 เป้าหมาย : ม.ค. 65 - ก.ย. 65	ทพจ.เชียงใหม่ ทพอ.สันป่าตอง ทพจ.ลำปาง ทพจ.เชียงใหม่2 ทพอ.ดอยสะเก็ด ทพจ.ลำพูน ทพจ.บ้านปาง ทพจ.บ้านโฮ้ง ทพจ.สี ทพจ.บ้านธิ ทพจ.ลำปาง ทพจ.แม่จัน ทพจ.จาว	ทพจ.เชียงใหม่ ทพอ.สันป่าตอง ทพจ.ลำปาง ทพจ.เชียงใหม่2 ทพอ.ดอยสะเก็ด ทพจ.ลำพูน ทพจ.บ้านปาง ทพจ.บ้านโฮ้ง ทพจ.สี ทพจ.บ้านธิ ทพจ.ลำปาง ทพจ.แม่จัน ทพจ.จาว	(วงจร-ณ.) 8 4 4 8 4 8 4 4 4 4 8 4 4	- - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - -			100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100% 100%				



