

มุมมอง : Learning & Growth

1. วัดอุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HCM1 People พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง (Reskill) และยกระดับสมรรถนะ

(Upskill) ของบุคลากร

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HCM1 People พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง (Reskill) และยกระดับสมรรถนะ

(Upskill) ของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

ရည်ရွယ်ချက်အရ အသုံးပြုမှုများ: Future Generation သဘောထား

ในการพัฒนา Use Case (100%)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้

- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ

(Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงาน

โดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้

- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ผ่านการประเมินประสิทธิผล

ของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

- จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ

(Key and Support Processes) ที่มีการใช้ของความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุง

การปฏิบัติงานรวมถึงการจัดการจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนักด้านความเสี่ยง

4. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)

- វ៉ាយតា 100

7. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลัก

และกระบวนการสนับสนุน

(รศำเป้ำหมายจากสายงานฯ บก)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลัก

และกระบวนการสนับสนุน

(รศำเพ้ำหมายจากสายงานฯ บก)

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติการ (กิจกรรมหรือขั้นตอนที่ปฏิบัติซ้ำ) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายรายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ
			ไตรมาส 1	ผล Q1	ไตรมาส 2	ผล Q2	ไตรมาส 3	ผล Q3	ไตรมาส 4	ผล Q4				
แผนงานหลักที่ 1: แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 คณะทำงานการจัดการความรู้ จะหาข้อมูลจากหลายแหล่งได้ และ ทบท. เข้าร่วมรับฟังการประชุมเชิงปฏิบัติการจัดการความรู้ของ ททท. 1.1.1 นำข้อคิดและงานการจัดการความรู้ <u>เป้าหมาย</u> : จัดตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	ททท.ทง. ททท.ตท. ททท.ททท.	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 1	1 1 1	- - -	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		
	1.1.2 รับผิดชอบต่อประชุมชี้แจง จาก ททท. หรือ คณะทำงาน ททท.2 <u>เป้าหมาย</u> : เข้าร่วมกิจกรรม ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	ททท.ทง. ททท.ตท. ททท.ททท.	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 1	1 1 1	- - -	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		
1.2 คัดเลือกภูมิปัญญา (WM) ที่สอดคล้องกับหรือองค์ความรู้ที่สำคัญ (Critical Knowledge) ที่ระบุใน Knowledge Landscape และวิเคราะห์จุดที่สื่อหาควบคุม ระดับตัวหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) หรือจุดที่สื่อหาควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่สื่อหาประเมิน (Critical Persons) <u>เป้าหมาย</u> : อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 2/2568	เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		
	เรื่อง เรื่อง เรื่อง	- - -	- - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- - -	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		
	1.3 จัดทำองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่สื่อหาควบคุมระดับตัวหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) หรือจุดที่สื่อหาควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่สื่อหาประเมิน (Critical Persons) ตามภูมิปัญญาในที่บุคคลเลือก <u>เป้าหมาย</u> : อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	องค์ความรู้	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	องค์ความรู้ องค์ความรู้ องค์ความรู้	- - -	- - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.			
	1.4 Upload องค์ความรู้ตามข้อ 1.3 ที่จัดทำขึ้น ใน ระบบ KM-SI <u>เป้าหมาย</u> : อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	องค์ความรู้	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	องค์ความรู้ องค์ความรู้ องค์ความรู้	- - -	- - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.			
	1.5 สื่อสาร แลกเปลี่ยน และถ่ายทอดความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่สื่อหาควบคุม ระดับตัวหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) ตามข้อ 1.3 ให้แก่ บุคลากรที่เกี่ยวข้องผ่านหรือจัดการจัดการความรู้ เช่น AAR, Story Telling, Mentor, On-the-job Training เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> : อย่างน้อย 1 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	ช่องทาง	-	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	ช่องทาง ช่องทาง ช่องทาง	- - -	- - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.			
	1.6 นำภูมิปัญญา (WM) ที่มีการปรับปรุงองค์ความรู้ ตามข้อ 1.3 มาใช้ปฏิบัติงาน หรือประเมินผลเพื่อพัฒนาปรับปรุง โดยใช้อย่างน้อยหนึ่งจากด้านนิเวศน์ รวมถึงข้อมูลจากแหล่งอื่นๆ เช่น การแลกเปลี่ยนความรู้จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย, แนวทางการปรับปรุงกระบวนการหรือหน่วยงานที่มีรูปแบบการดำเนินงานใกล้เคียง, Training เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> : อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	เรื่อง	-	-	-	อย่างน้อย 1	-	-	-	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	
	เรื่อง เรื่อง เรื่อง	- - -	- - -	- - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- - -	- - -	- - -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		
	เรื่อง เรื่อง	- -	- -	- -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1	- -	- -	- -	คณะทำงานการจัดการความรู้ ททท.2	ยุทธอง, ททท.(L,A)	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.	สมาน.ททท.ทง. สมาน.ททท.ตท. สมาน.ททท.ททท.		

	วัตถุประสงค์ จุดสำคัญ/Critical Step)* Download แบบฟอร์มในระบบ KM-SI ส่วนของจากไตรมาส เป้าหมาย อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 1.8 วิเคราะห์ผลการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานในกระบวนการที่ถูกเลือก เพื่อประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการอื่นๆ เช่น การเพิ่มความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เป็นต้น เป้าหมาย วิเคราะห์และสรุปผล ภายในไตรมาสที่ 4/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท.	เมื่อ เมื่อ เมื่อ ร้อยละ	- - - -	- - - -	- - - -	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 -	- - - 100.00	คณะกรรมการจัดการความรู้ กทศ.2	คณะกรรมการจัดการความรู้ ของบุคลากร กทศ.(L,M)	สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท.	สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท.
แผนงานย่อยที่ 2 แผนงานพัฒนาบุคลากรในงานด้านวิศวกรรมเพื่อไปใช้ปรับปรุงและพัฒนากระบวนการปฏิบัติงานของหน่วยงาน	2.1 คณะทำงานวิจัย พัฒนาสิ่งประดิษฐ์ และนวัตกรรม ของสายงานฯ และ กทศ. ร่วมกันจัดทำแผนการดำเนินงานด้านวิศวกรรม ประจำปี 2568 และกำหนดกิจกรรมส่งเสริม 2.1.1 แต่งตั้งคณะทำงานฯ เพื่อพิจารณาจัดทำแผนและกำหนดกิจกรรมอย่างน้อย 1 กิจกรรม เช่น จัดประกวด, จัดอบรม, แลกเปลี่ยนความรู้ เป็นต้น เพื่อพัฒนาความสามารถ และเพิ่มศักยภาพของบุคลากรในการใช้ความคิดสร้างสรรค์ และการจัดการงานวิศวกรรม เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาสที่ 1/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 2.1.2 ถ่ายทอดแผนการดำเนินงาน ตามข้อ 2.1.1 และแผนการปฏิบัติงานอื่น และการเสริมสร้างวัฒนธรรมของ กทศ. ให้พนักงานในสังกัดทราบ ผ่านช่องทางสื่อสารในรูปแบบดิจิทัล เช่น เว็บไซต์ กทศ., Facebook, Line Office Account, Youtube เป็นต้น เป้าหมาย อย่างน้อย 3 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 2/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 2.2 ประเมินผลความสำเร็จของแผนการดำเนินงานด้านวิศวกรรมประจำปี 2568 เป้าหมาย วิเคราะห์และสรุปผล ภายในไตรมาสที่ 4/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 2.3 กวร. หรือ คณะทำงานฯ คัดเลือกสิ่งประดิษฐ์หรือนวัตกรรมที่มีประโยชน์ TRL3 ขยายผลไปสู่การพัฒนาหรือปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงานภายในหน่วยงาน เป้าหมาย ขยายผลนวัตกรรม TRL3 อย่างน้อย 1 ชิ้น ภายในไตรมาสที่ 3/2568 ชิ้น	กิจกรรม กิจกรรม กิจกรรม กิจกรรม ช่องทาง ช่องทาง ช่องทาง ร้อยละ ชิ้น	อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 อย่างน้อย 1 - - - - -	1 1 1 1 - - - - -	- - - - อย่างน้อย 3 อย่างน้อย 3 อย่างน้อย 3 - -	- - - - - - - - อย่างน้อย 1	- - - - - - - 100.00 -	คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2	คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2 คณะกรรมการวิจัยพัฒนาสิ่งประดิษฐ์และนวัตกรรม กทศ.2	สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท.	
แผนงานที่ 3 การพัฒนาศักยภาพการปฏิบัติงานของกทศ.หน่วยงาน ให้สอดคล้องตามข้อตกลงกทศ.กทศ.ดีเด่น	3.1 กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) ดำเนินการแต่งตั้งคณะทำงาน กทศ.ดีเด่น ประจำปี 2568 เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน เม.ย. 2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 3.2 คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) เข้าร่วมประชุมการชี้แจงหลักเกณฑ์ กทศ.ดีเด่น ปี 2568 จากคณะทำงานฯ กทศ. เป้าหมาย เข้าร่วมประชุมชี้แจงการชี้แจง ภายในไตรมาสที่ 1/2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 3.3 คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.(L,M,S,XS) ดำเนินการประเมินคะแนนตนเองตามหลักเกณฑ์ กทศ.ดีเด่น ปี 2568 เป้าหมาย คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.(L,M,S,XS) ประเมินตนเอง ชุมไตรมาส กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 3.4 คณะทำงาน กทศ.(L,M,S,XS) ดำเนินการปรับปรุงการปฏิบัติงานด้านต่างๆให้สอดคล้องกับหลักเกณฑ์ กทศ.ดีเด่น ปี 2568 เป้าหมาย คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.(L,M,S,XS) ดำเนินการทุกไตรมาส กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท. 3.5 คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.2 ประเมินคะแนนและคัดเลือกด้วยสม กทศ.ดีเด่น กทศ.2 เข้าร่วมกิจกรรมการคัดเลือก กทศ.ดีเด่น กทศ. ประจำปี 2568 เป้าหมาย คณะทำงาน กทศ.ดีเด่น กทศ.2 ดำเนินการประเมินและคัดเลือกในไตรมาสที่ 1-2 /2568 กทศ.ทง. กทศ.สต. กทศ.ททท.	ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	- - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - -	- - - - - - - - - - - - - - -	คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS)	คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS) คณะกรรมการ กทศ.ดีเด่น กทศ.2 และ กทศ.(L,M,S,XS)	สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท. สมาน.กทศ.ทง. สมาน.กทศ.สต. สมาน.กทศ.ททท.

แผนปฏิบัติการ กฟผ.2 ประจำปี 2568
มุมมอง : Internal Process

1. วิสัยประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า

ตัวเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และชุมชนยุค

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม

การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม

การใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร
โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ตัวชี้วัดค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 750 ล้านบาท

ตัวการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของต้นทุนสูญเสียในระบับจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิยมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิยมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อ
- การดำเนินงานของ กฟผ.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟผ.

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 750 ล้านบาท (รายปี)

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.0

- ระดับ 5

- ระดับ 5

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติ (กิจกรรมหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายรายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ		
			ไตรมาส 1	ผล Q1	ไตรมาส 2	ผล Q2	ไตรมาส 3	ผล Q3	ไตรมาส 4	ผล Q4						
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses)															
	1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2568 <u>เป้าหมาย</u> กฟผ.2 = 6.34 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2567 ในช่วงรอบเป้าหมาย ปี 2568 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	ครั้ง	1		-		-		-		กพร.(สปร.)	กพร.(สปร.)	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง		
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2568 ตามที่ กฟผ.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2568	ครั้ง	-		1		-		-		กพร.(สปร.)	กพร.(สปร.)				
	1.2 การดำเนินการตามแบบปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการของ กฟผ. <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	ร้อยละ	100		100		100		100		ผวฟ.กบป.ค.2	ผวฟ.กบป.ค.2				
	1.2.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ตามแผนงาน	สฟ.	-								ผวฟ.กบป.ค.2	กจค., กทฟ.2, กพร.ค.2, กฟส.ล/ม/ส	ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.	ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.		
	1.2.1.1 ชั่วคราว	สฟ.									ผวฟ.กบป.ค.2	กทฟ.2, กพร.ค.2, กฟส.ล/ม/ส				
	กฟผ.2 = 1 สถานี (นคร3 ไตรมาส 4)	สฟ.	-	-	-		-		1.00							
		สฟ.	-	-	-		-		-							
	1.2.1.2 ถาวร	สฟ.	-	-	-		-		-		ผวฟ.กบป.ค.2	กจค., กทฟ.2, กพร.ค.2, กฟส.ล/ม/ส				
	(ตามที่สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการดำเนินการเสร็จ)	สฟ.														
	กฟผ.2 = 1 สถานี (ช่อหวด ไตรมาส 1)	สฟ.	-	-	1.00		-		-				ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.	ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.		
		สฟ.	-	-	-		-		-							
		สฟ.	-	-	-		-		-							
	1.2.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ ระบบ 22/33 เควี	วจจร			2.00				-		ผวฟ.กบป.ค.2	ผวฟ.กบป.ค.2,กฟส.ล/ม/ส				
	กฟผ.2 = 4 วจจร	วจจร	-	-	-		2.00		-				ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.	ฉบับ.กฟส.พ.ง. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.		
		วจจร	-	-	-		-		-							
		วจจร	-	-	-		-		-							
	1.2.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้น ระบบ 22/33 เควี	วจจร-กม.									ผวร.กพร.ค.2	ผวร.กพร.ค.2/กฟส.ล/ม/ส				
	กฟผ.2 = 5 วจจร-กม.	วจจร-กม.														
	กฟส.พ.ง. = 2.7 วจจร-กม.	วจจร-กม.			2.70											
		วจจร-กม.														
		วจจร-กม.														
	1.2.4 การเพิ่มภาระแวลไฟฟ้าระบบ 22/33 เควี Unbalance เป็นกว่า 10%	วจจร									ผวฟ.กบป.ค.2	กฟส.ล/ม/ส				
	1.2.4.1 ในวงจรที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV)	วจจร	5.00	5.00	5.00		5.00		5.00				ฉบับ. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.	ฉบับ. ฉบับ.กฟส.คท. ฉบับ.กฟส.ทชม.		
	กฟผ.2 = 12 วจจร	วจจร	-	-	5.00		5.00		-							
	กฟส.พ.ง. = 5 วจจร	วจจร	-	-	-		-		-							
		วจจร	-	-	-		-		-							
	1.2.4.2 วงจรที่มี VSPP	วจจร			2.00		2.00									
	กฟผ.2 = 4 วจจร	วจจร														

Internal Process (CB1)

1.2.5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย เพิ่มเติม:(จำนวน kvar) และค่าวันที่ได้รับการติดตั้ง 1.2.5.1 แบบ Fixed กฟผ.2 = 3,000 kvar 1.2.5.2 แบบ Switching กฟผ.2 = 0 kvar	วจร	-	-	2.00		2.00		-		ฉวฟ.กบป.ค.2	กฟผ.L/M/S	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
	วจร	-	-	-		-		-						
	วจร	-	-	-		-		-						
	kvar							3,000.00						
	kvar	-	-	-		-		-				ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
	kvar	-	-	-		-		-						
	kvar	-	-	-		-		-						
	kvar	-	-	-		-		-				ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
	kvar	-	-	-		-		-						
	kvar	-	-	-		-		-						
1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้บังคับเดียวกับขงจากงานบำรุงรักษา) 1.2.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสดิน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย - สถานีไฟฟ้า - สายส่ง - ระบบจำหน่าย 1.2.6.1.1 สถานีไฟฟ้า กฟผ.2 = 42 สถานี 1.2.6.1.2 สายส่ง (ปีละ 2 ครั้ง) กฟผ.2 = 1,112.50 วงจร-กม.	สถานี	23		11		8				ผสม.กฟผ.ค.2	ผสม.กฟผ.ค.2	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	
วจร-กม.				1,112.50				1,112.50		ลบส.กบป.ค.2	ลบส.กบป.ค.2, ผสม.กบป.ค.2			
1.2.6.1.3 ระบบจำหน่าย (ปีละ 2 ครั้ง) กฟผ.2 = 251 วงจร (วงจรใหญ่สูงกว่า 7 MW) เปิดดูตาราง กฟผ.	วจร	-	-	251		-		251		ลบร.กบป.ค.2	กฟผ.L/M	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
วจร	-	-	-		-		-		ลบอ.กบป.	ลบอ.กบป., กฟผ.L/M				
วจร	-	-	-		-		-			ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.			
วจร	1.00	1.00	-		-		-							
1.2.6.2 การแก้ไขค่าป้อนเตอร์ (Switching & Fixed) 22/33 เควี 1.2.6.2.1 การแก้ไขค่าป้อนเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถใช้งานได้ ภายใน 30 วัน กฟผ.2 = 100% (50 ชุด)	ร้อยละ	100		100		100		100		ลบอ.กบป.	ลบอ.กบป., กฟผ.L/M	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
ร้อยละ	100	100	100		100		100							
ร้อยละ	-	-	-		-		-							
ร้อยละ	3	3	3		1		-							
1.2.6.2.2 การแก้ไขค่าป้อนเตอร์ 22/33 เควี ในสถานีไฟฟ้าที่มีอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ กฟผ.2 = 100% (39 สถานี)	ร้อยละ	100	100	100		100		100		ผสม.กฟผ.	ผสม.กฟผ., กฟผ.L/M	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
ร้อยละ	100	100	100		100		100							
ร้อยละ	-	-	-		-		-							
ร้อยละ	-	-	-		-		-							
1.2.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 2 ตามบันทึกเลขที่ กฟผ.394/2560 ลง. 26 พ.ค. 2560 ตามที่เกิดขึ้นจริง กฟผ.2 = 46 สถานี	ครั้ง			1						ฉวฟ.กบป.ค.2	ฉวฟ.กบป.ค.2	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	
1.2.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข (ยกเว้นอยู่ในไตรมาส 1 วงจร/เขต) กฟผ.2 = 4 วงจร	วจร	1		1		1		1		ฉวฟ.กบป.ค.2 กรว.(ลบร.)	ฉวฟ.กบป.ค.2 กรว.(ลบร.)			
1.2.9 น้อยลงจำหน่าย 1.2.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เป็นกว่า 50% (%Load 50-80) (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟผ.2 = 136 เครื่อง (10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) หมายเหตุ ใช้ข้อมูลจาก OPISandGIS เดือนพฤศจิกายน 2567 จำนวน 1,549 เครื่อง (ขอบริษัทเป้าหมายเป็นค่าเดือนธันวาคม 2567 = 1,358 เครื่อง เนื่องจาก กฟผ.จะใช้เป็นค่าเป้าหมาย ประจำปี 2568 กฟผ.พจ. กฟผ.ศท. กฟผ.ททท.	ร้อยละ (เครื่อง)	- (อยู่ระหว่างตรวจสอบวัดโหลด)		40 54		35 48		25 34		กรว.(ลบร.), กบป.(ลบร.)	กฟผ.L/M	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
ร้อยละ (เครื่อง)	- (เครื่อง)	- (เครื่อง)	2 -		- 2	- -	- -							
ร้อยละ	-	-	3	3.00	3	3	-							
ร้อยละ	-	-	-		-	-	-							
1.2.9.2 สืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่ชำรุดโดยไม่เหมาะสม (ชำรุดโดยน้อยกว่า 30% ของขนาดหม้อแปลง) (จากการใช้โปรแกรม OPISA) กฟผ.2 = 17 เครื่อง (กฟผ. ละ 1 เครื่อง) กฟผ.พจ. กฟผ.ศท. กฟผ.ททท.	ร้อยละ (เครื่อง)	- (เครื่อง)	- (เครื่อง)	- -	-	- 1	- -	- -		กรว.(ลบร.)	กฟผ.L/M	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	ฉบับ.กฟผ.พจ. ฉบับ.กฟผ.ศท. ฉบับ.กฟผ.ททท.	
ร้อยละ	-	-	-		-	-	-							
ร้อยละ	-	-	-		-	-	-							
ร้อยละ	-	-	-		-	-	-							
1.2.9.3 ติดตั้ง/ปรับปรุงหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (%Load>80) (เครื่อง10% จากการตรวจสอบโปรแกรม OPISA) กฟผ.2 = 210 เครื่อง	ร้อยละ (เครื่อง)					100 17								

Internal Process (CB1)

รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		-	-	-	-	-	-	-	-	ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง		ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
	เครื่อง	-		52		105		53		กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M		
หมายเหตุ ใช้ข้อมูลจาก OPSaonGIS เดือนพฤศจิกายน 2567 จำนวน 2,121 เครื่อง (ขอปรับค่าเป้าหมายเป็นค่าเดือนธันวาคม 2567 = 2,097 เครื่อง เนื่องจาก รหัส จะใช้เป็นค่าเป้าหมาย ประจำปี 2568	(อยู่ระหว่างตรวจสอบวิธี ยอด)	-		25%		50%		25%					
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		-	-	50%		50%		-		ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง ได้อ้อยละ หรือ จำนวนเครื่อง		ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
		-	-	50%		50%		-					
		-	-	-		-		-					
1.2.10. ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	วงจร-กม.												
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.	วงจร-กม. วงจร-กม. วงจร-กม.	-	-	2		2		-				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
		-	-	-		-		-					
		-	-	-		-		-					
1.2.10.1 การเปลี่ยนสายขนาดใหม่ (วงจร-กม.) รหัส 2 = 17 วงจร-กม. (รหัส.จุดรวมงานละ 1 วงจร-กม.)	วงจร-กม.			6		6		5		กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M, กวด.ศ.2		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.	วงจร-กม. วงจร-กม. วงจร-กม.	-	-	-	-	-	-	-				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
		-	-	-		-		-					
		-	-	-		-		-					
1.2.10.2 การตัดจ่ายใหม่ (วงจร) รหัส 2 = 17 วงจร (รหัส.จุดรวมงานละ 1 วงจร)	วงจร			6		6		5		กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M, กวด.ศ.2		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.	วงจร วงจร วงจร	-	-	2	-	2	-	-				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
		-	-	1		-		-					
		-	-	1		-		-					
1.2.10.3 การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย รหัส 2 = 24 วงจร-กม.	วงจร-กม.									กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.	วงจร-กม. วงจร-กม. วงจร-กม.	-	-	8		8		8				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
		-	-	-		-		-					
		-	-	-		-		-					
1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ รหัส. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และขยับแก้ไขการรั่ว (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายไตรมาส)													
1.3.1 มาตรการที่ 1 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 1.3.1.1 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากใบสั่งงาน U_CUBE ตามเกณฑ์ชี้วัด NL1 เป้าหมาย NL1 : 3.5 คะแนน ขึ้นไป ทุก รหัส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด รหัส 2 43 รหัส.	รหัส. คะแนน	43 3.5		43 3.5		43 3.5		43 3.5		กวด.(ฉบับ.), รหัส. กวด.(ฉบับ.), รหัส.	รหัส.L/W/S รหัส.L/W/S		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		3.5 3.5 3.5	3.5 5 3.5	3.5 3.5 3.5		3.5 3.5 3.5	3.5 3.5 3.5	3.5 3.5 3.5				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
1.3.1.2 การตรวจสอบมิเตอร์ผิดปกติ จากรายงานที่แจ้งโดยพนักงานสอบสวน ตามเกณฑ์ชี้วัด NL2 จากใบสั่งงาน U_CUBE เป้าหมาย NL2 : 4 คะแนน ขึ้นไป ทุก รหัส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด รหัส 2 43 รหัส.	รหัส. คะแนน	43 4		43 4		43 4		43 4		กวด.(ฉบับ.), รหัส. กวด.(ฉบับ.), รหัส.	รหัส.L/W/S รหัส.L/W/S		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		4 4 4	4 4.8 5	4 4 4		4 4 4	4 4 4	4 4 4				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
1.3.1.3 การสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ (Patrol Meter OS) จากใบสั่งงาน U_CUBE เป้าหมาย 100% ทุก รหัส.ขนาด L/M/S รวมสังกัด รหัส 2 43 รหัส.	รหัส. ร้อยละ	43 100		43 100		43 100		43 100		กวด.(ฉบับ.), รหัส. กวด.(ฉบับ.), รหัส.	รหัส.L/W/S รหัส.L/W/S		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		100 100 100	100 100 100	100 100 100		100 100 100	100 100 100	100 100 100				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
1.3.2 มาตรการที่ 2 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 1.3.2.1 การตรวจสอบมิเตอร์ AMR และ มิเตอร์ AMI ตามใบสั่งงานจากระบบ AMR Monitoring System และ ระบบ Meter Exception Monitoring System เป้าหมาย KPI (AMR, AMI) 4 คะแนนขึ้นไป รหัส 2 17 รหัส.	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M		
รหัส พ.ร. รหัส ศ.ร. รหัส ท.รณ.		100 100 100	100 100 100	100 100 100		100 100 100	100 100 100	100 100 100				ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.	ฉบับ.รหัส.พจ. ฉบับ.รหัส.ศท. ฉบับ.รหัส.ทรณ.
1.3.2.2 การตรวจสอบมิเตอร์ที่กรมการไฟฟ้าฯ เพิ่ม-ลด มากกว่า 25% (ภายใน มิเตอร์ AMR และ มิเตอร์ AMI) เป้าหมาย 100% จากใบสั่งงาน U_CUBE รหัส 2 100% (เครื่อง) รหัส พ.ร.	ร้อยละ	100.00		100.00		100.00		100.00		กวด.(ฉบับ.)	รหัส.L/M		
		100	100	100		100		100				ฉบับ.รหัส.พจ.	ฉบับ.รหัส.พจ.

Internal Process (CB1)

รฟศ.คท.		100	100	100		100		100					รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.		100	100	100		100		100					รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.2.3 การตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีพี. แรดำ และมิเตอร์ประกอบ ซีพี. 7บี. แรสูง ในการติดตั้งมิเตอร์ใหม่ (ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง) เป้าหมาย ภายใน 30 วันหลังการติดตั้ง กฟผ.2 100% (เครื่อง)														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.3 มาตราการที่ 3 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวง ทั้งการมิมิเตอร์ และไมมิมิเตอร์ 1.3.3.1 กรณีมิมิเตอร์ ให้ตรวจสอบตามเงื่อนไข U_CUBE เป้าหมาย 100% จากใบสั่งงาน U_CUBE กฟผ.2 = 100% จากใบสั่งงาน เป้าหมายรวม กฟผ.														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.), กบฟ.	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.3.2 กรณีไมมิมิเตอร์ เป้าหมาย 100% ข้อมูลในระบบ SAP เชื่อมกับระบบ GIS โดยยึดข้อมูล GIS เป็นหลัก กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.), กบฟ.		
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.4 มาตราการที่ 4 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ จำคุก 1.3.4.1 กิจกรรมบันทึกผลการตรวจสอบมิเตอร์ กรณีละเมิดการใช้ไฟฟ้า ในระบบ U_CUBE เป้าหมาย 100% ลงข้อมูลในระบบ U_CUBE กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.4.2 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติละเมิด เป้าหมาย 100% โดยมีสละ 1 ครั้ง กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.4.3 การตรวจสอบมิเตอร์ที่มีประวัติละเมิด เป้าหมาย 100% โดยมีสละ 1 ครั้ง กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.5 มาตราการที่ 5 มาตราการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิดฯ จำคุก ดำเนินการบันทึกผลการปรับปรุงหน่วยและค่าไฟฟ้ากรณีมิเตอร์ละเมิดฯ จำคุก ในระบบ U_CUBE ทุกเครื่อง โดยจะมีการตรวจสอบข้อมูลทั้งบันทึกใน U_CUBE เป้าหมาย 100% กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบฟ.(สทฟ.)	กฟส.L/M/S	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณร.กฟส.ทจ.	รณร.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณร.กฟส.คท.	รณร.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณร.กฟส.ทวณ.	รณร.กฟส.ทวณ.
1.3.6 มาตราการที่ 6 มาตราการตรวจสอบจากพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า ที่ละเมิดปกติอย่างต่อเนื่อง (โครงการมิเตอร์อื่น 2567) ข้อมูลจากระบบ U_CUBE เป้าหมาย 100% กฟผ.2 100% ทุกสาย														
ร้อยละ	100.00			100.00		100.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	100	100	100		100	100		100	100				รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.7 มาตราการที่ 7 มาตราการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และประชาสัมพันธ์เพื่อ مردم ป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (อย่างน้อย ปีละ 1) 1.3.7.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟผ.21.....ครั้ง														
ครั้ง	1.00											กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-			รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-			รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1			รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.3.8 มาตราการที่ 8 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์แปลงและอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย ตรวจสอบปีละ 1 ครั้ง (ที่จุดแปลงและระหว่างเขต และระหว่าง กฟผ.) กฟผ.2 100% รฟศ.ทจ.														
ร้อยละ	25.00			50.00		75.00		100.00		100.00		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	-	-	-	1.00	-	-	-	-	-	-			รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.
1.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส														
ครั้ง	1			1		1		1		1		กบธ.(รณด.)	กฟส.L/M	
รฟศ.ทจ.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			รณด.กฟส.ทจ.	รณด.กฟส.ทจ.
รฟศ.คท.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			รณด.กฟส.คท.	รณด.กฟส.คท.
รฟศ.ทวณ.	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1			รณด.กฟส.ทวณ.	รณด.กฟส.คท.

	- วิศวกรและช่างเทคนิคมีความชำนาญในการมีใบสารกรมดำเนินการแก้ไข/ปิดงานได้ ครบถ้วน ร้อยละ 100 เป้าหมาย 100% กทศ.2 100% (กทศ.หน่วยงานดำเนินการชี้แจงกรณีดำเนินการไม่ได้ตามแผนงาน) กทศ. พง. กทศ. สท. กทศ. ทชม.												แผน.กทศ.พจ.	แผน.กทศ.พจ.
	1.5 การปรับปรุงห้องแบ่งและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2567) 1.5.1 ตรวจสอบ, จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาข้อแบ่งที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> ความสำเร็จการดำเนินงาน ไตรมาส 1 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 5 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 2 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข ไตรมาส 3 อนุมัติงบประมาณร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ต้องแก้ไข กทศ. พง. กทศ. สท. กทศ. ทชม.	ร้อยละ	5		75		100		-		กทศ.(สทปร.)	กทศ.L/M/S	แผน.กทศ.พจ.	แผน.กทศ.พจ.
	1.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตก และ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> ความสำเร็จการดำเนินงาน (DI-E4) ไตรมาส 2 ร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ไตรมาส 3 ร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ ค.ศ. - พ.ย. 2568 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่ได้รับอนุมัติงบประมาณ กทศ. พง. กทศ. สท. กทศ. ทชม.	ร้อยละ	-		25		75		100		กทศ.(สทปร.)	กทศ.L/M/S	แผน.กทศ.พจ.	แผน.กทศ.พจ.
	1.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 1.5.2 ในระบบ PSIM (c2psim.pea.co.th) (สถานะ DI) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM กทศ. พง. กทศ. สท. กทศ. ทชม.	ครั้ง	3		3		3		3		กทศ.(สทปร.)	กทศ.L/M/S	แผน.กทศ.พจ.	แผน.กทศ.พจ.
	1.5.4 วิศวกรระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2568 เพื่อให้ได้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำในปี 2569 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิศวกรและผู้จัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2568 จำนวน 1 ครั้ง กทศ. พง. กทศ. สท. กทศ. ทชม.	ครั้ง	-		-		-		1		กทศ.(สทปร.)	กทศ.L/M/S	แผน.กทศ.พจ.	แผน.กทศ.พจ.
แผนงานที่ 2 ความคุ้มค่าของเครื่องมือที่ใช้วิชาชีพของ (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ใช้วิชาชีพของ (SAIDI)	2.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ดัชนีคุณสุภาพธรรม 2.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI ที่เกินคุณสุภาพธรรมภายในเดือน ม.ค. 2568 <u>เป้าหมาย</u> กทศ.2 โคน์สายส่ง สทศ.ทุนเงิน 2-สทศ.เวียงสระ หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2566 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2567 จากรายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	ครั้ง	1.00		-		-		-		ผวฟ.ภบป.ค.2	กทศ.2 ไม่มีประกาศขึ้นเกินคุณสุภาพธรรม โคน์สายส่ง สทศ.ทุนเงิน 2-สทศ.เวียงสระ แพน	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ
ส่วนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้	2.2 ตรวจสอบสถิติในระบบสายส่ง 115 เหวี และระบบจำหน่าย 22/33 เหวี (Patrol) และดำเนินการแก้ไขเชิงสถิติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า (ตามระยะเวลาที่ผู้ถือ Maintenance Policy กำหนด) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) 2.2.1 ตรวจสอบสถิติในระบบสายส่ง 115 เหวี และระบบจำหน่าย 22/33 เหวี ด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง ทูวอจร ไหวมาละ 1 ครั้ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เหวี ทูวอจร 6 เดือน/ครั้ง	ร้อยละ	100		100		100		100		มบส.กบข.ค.2	กทศ.2 ไม่มีประกาศขึ้นเกินคุณสุภาพธรรม โคน์สายส่ง สทศ.ทุนเงิน 2-สทศ.เวียงสระ แพน	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ
กทศ.2 ไม่มีประกาศขึ้นเกินคุณสุภาพธรรม	2.2.2 ดำเนินการแก้ไขเชิงสถิติในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานด้วยโปรแกรม Mobile Job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่ผู้ถือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขเชิงสถิติทุกไตรมาส 1. ระบบสายส่ง ทูวอจร ไหวมาละ 1 ครั้ง 2. ระบบจำหน่าย 22/33 เหวี ทูวอจร 6 เดือน/ครั้ง	ครั้ง	1		1		1		1		มบส.กบข.ค.2	กทศ.2 ไม่มีประกาศขึ้นเกินคุณสุภาพธรรม โคน์สายส่ง สทศ.ทุนเงิน 2-สทศ.เวียงสระ แพน	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อ

	2.3 ติดตั้งคัปโม่ให้ครบรอบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟผ. (ตามระยะทางคัปโม่ที่ได้รับจากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ติดปีละ 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. รอบสายส่ง 2. รอบจำหน่าย 22/33 เควี 2.4 บำรุงรักษาถาไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 2.5 ดำรงระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 ดำรงระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2567 1. รอบสายส่ง 2. รอบจำหน่าย 22/33 เควี 2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 1. รอบสายส่ง 2. รอบจำหน่าย 22/33 เควี	ร้อยละ ร้อยละ	- -	100 -	- -	100 -	มบ.กบข.๓.2 -	กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ไลน์สายส่ง สฟฟ.ทูนดิน 2-สฟฟ.เวียงสระ แทน กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ไลน์สายส่ง สฟฟ.ทูนดิน 2-สฟฟ.เวียงสระ แทน	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง
	2.6 รายงานผลคำคัชนี SAFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนวทางการแก้ไขปัญหา กระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปสรรคทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหามาโดยตลอด <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา (กรณีคำ SAFI&SAIDI ไม่ได้ค่าเป้าหมาย ตามไตรมาส) 2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทางเทคนิคสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 2.8 จำนวนนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop <u>เป้าหมาย</u> จำนวนนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2567 2.9 สรุปเปรียบเทียบผลคำคัชนี SAFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรม ทั้ง 4 ประเภท A : SAIFI = 1.372, SAIDI = 23.204, B : SAIFI = 1.408, SAIDI = 24.716, C : SAIFI = 1.464, SAIDI =26.228, D : SAIFI =1.480, SAIDI = 27.740 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดหวัง) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา (กรณีคำ SAFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย) 2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Criteia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานแผนยกระดับค่า ภายในไตรมาสที่ 3/2567	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	1 1 -	1 1 -	1 1 -	1 1 -	ผวฟ.ภบข.๓.2 มบ.กบข.๓.2 -	กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ไลน์สายส่ง สฟฟ.ทูนดิน 2-สฟฟ.เวียงสระ แทน กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ไลน์สายส่ง สฟฟ.ทูนดิน 2-สฟฟ.เวียงสระ แทน กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง
	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินคำคัชนี SAFI & SAIDI ของปี 2566 2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567 2.11.2 ประเมินคำคัชนี SAIFI & SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรม ของปี 2566 เพื่อนำมาป็นค่าเป้าหมาย <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2567 2.11.3 ประมวลคำคัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ตามเป้าหมาย) <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดหวัง) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางการแก้ไขปัญหา (กรณีคำ SAFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	ครั้ง ครั้ง ครั้ง	- - -	- - -	- - -	- - -	 ผบ.กบข.	กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม กฟผ.2 ไม่มีประกาศพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาระกิจที่เกี่ยวข้อง
แผนงานที่ 3 ด้สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เพื่อเพิ่มความสามารถขององค์กรระบบไฟฟ้า	3.1 แต่ดัดแปลงหน่วยงานติดตามผลการบริหารความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม	ครั้ง	1	-	-	-	ผบ.กบข.			

[illegible]

	เป้าหมาย: ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลดำเนินการแก้ไข ชี้วัดประสิทธิภาพ 1. ระบบสายส่ง โวลเทจละ 1 ครั้ง กฟล.พช. กฟล.คท. กฟล.ทจน. 2. ระบบจำหน่าย 22/33 kv ทั่วไตรมาส กฟล.พช. กฟล.คท. กฟล.ทจน. 4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนบทให้มีประสิทธิภาพ 4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง เป้าหมาย: ร้อยละ 100 ความสมบูรณ์ด้านคุณสมบัติและมาตรฐานความปลอดภัย ค่า ๑.2 ไม่มีพื้นที่ชนบท 4.7.2 จัดทำอุปกรณ์ตัดต่อและควบคุมสิ่งกีดขวางระยะไกล เป้าหมาย: ร้อยละ 100 ความสมบูรณ์ด้านคุณสมบัติและมาตรฐานความปลอดภัย ค่า ๑.2 ไม่มีพื้นที่ชนบท 4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ เป้าหมาย: ร้อยละ 100 ความสมบูรณ์ด้านคุณสมบัติและมาตรฐานความปลอดภัย ค่า ๑.2 ไม่มีพื้นที่ชนบท 4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายขึ้นถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC เป้าหมาย: ร้อยละ 100 ความสมบูรณ์ด้านคุณสมบัติและมาตรฐานความปลอดภัย ค่า ๑.2 ไม่มีพื้นที่ชนบท	ครั้ง	1		1		1		1		1		ผบ.ภษ.๓.2	ภษ.๓.2 (ผบ.๓), กฟล.ล/M/S	ฉบับ.กฟล.พช. ฉบับ.กฟล.คท. ฉบับ.กฟล.ทจน.	ฉบับ.กฟล.พช. ฉบับ.กฟล.คท. ฉบับ.กฟล.ทจน.
		ครั้ง	1		1		1		1		1		ผบ.ภษ.๓.2	กฟล.ล/M/S	ฉบับ.กฟล.พช. ฉบับ.กฟล.คท. ฉบับ.กฟล.ทจน.	ฉบับ.กฟล.พช. ฉบับ.กฟล.คท. ฉบับ.กฟล.ทจน.
		ครั้ง	-		-		-		-		-				ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		ครั้ง	-		-		-		-		-				ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		กVA	-		-		-		-		-					
		วงจร - กม.	-		-		-		-		-					
		ครั้ง	1		-		-		-		-		ผว. ทว.๓.2	ทว.๓.2 , ภป.๓.2		
		ครั้ง	-		-		-		1		-		ผว. ทว.๓.2	ทว.๓.2	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		ครั้ง	-		-		-		1		-		ผว. ทว.๓.2	ทว.๓.2	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		สถานี	23		11		8						ผสม.ภษ.๓.2	ผสม.ภษ.๓.2	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		สถานี	18		18		18		18		18		ผส.ภษ.๓.2	ผส.ภษ.๓.2		
		วงจร-กม.	60		60		60		60		60		ผส.ภษ.๓.2	ผส.ภษ.๓.2	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
		วงจร-กม.	250		200		250		200		200		ผส.ภษ.๓.2	ผส.ภษ.๓.2		
แผนงานที่ 5 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	5.1 ดินน้ำล้างชุดถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง 5.1.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (ใบสั่งงาน (ZPM4)) ค่า ๒36..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM4 5.1.2 ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร-กม.) ในพื้นที่มีผลกระทบ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM4)) ค่า ๒120..... วงจร-กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM4 5.1.3 ระบบจำหน่าย 22, 33 KV (วงจร-กม.) ในพื้นที่มีผลกระทบ 2 ครั้งต่อปี (ใบสั่งงาน (ZPM4)) ค่า ๒450..... วงจร-กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM4	สถานี	18		18		18		18		18		ผส.ภษ.๓.2	ผส.ภษ.๓.2	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

การเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประเพณี
เพื่อความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อม

เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- การเพิ่ม Grid Visibility โดยการขยายผล LV SCADA

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ให้พัชัตข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงาน
- ดัชนีระยะเวลาที่ให้พัชัตข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงาน

4. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)
- ร้อยละ 100
(ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)

7. คำเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	แบบปฏิบัติการ (กิจกรรมหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	หน่วยวัด	เป้าหมายรายไตรมาส								ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ	ผู้รับผิดชอบ	ผู้ดำเนินการ/ผู้ปฏิบัติ	
			ไตรมาส 1	ผล Q1	ไตรมาส 2	ผล Q2	ไตรมาส 3	ผล Q3	ไตรมาส 4	ผล Q4					
แผนงานที่ 1 ความต่อเนื่องด้านธุรกิจเพื่อชีวิตจริง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่พิถีพิถัน (SAID) ของระบบจำหน่ายแรงดันสายงานภาคกลาง และได้	1.1 จัดทำคำนิยาม และปรับปรุงคำนิยามค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แร่คำ 1.1.1 จัดทำคำนิยามชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แร่คำ <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน ม.ค. 2568 ทปด.2 SAIFI = 0.746, SAIDI = 73.371	ครั้ง	1		-		-		-		ฉวฟ.กบ.ต.2	ฉวฟ.กบ.ต.2			
	1.1.2 ปรับปรุงคำนิยามค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แร่คำ <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2568	ครั้ง	-		1		-		-		ฉวฟ.กบ.ต.2	ฉวฟ.กบ.ต.2			
	1.2 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงดัน พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ครั้ง	1		1		1		1		สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส			
	<u>ทสส.พจ.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.พจ.	สพบ.ทสส.พจ.	
	<u>ทสส.คท.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.คท.	สพบ.ทสส.คท.	
	<u>ทสส.ทท.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.ทท.	สพบ.ทสส.ทท.	
	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดัน 1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดัน <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2568	ครั้ง	1		-		-		-		สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส			
	<u>ทสส.พจ.</u>		1	1	-		-		-				สพบ.ทสส.พจ.	สพบ.ทสส.พจ.	
	<u>ทสส.คท.</u>		1	1	-		-		-				สพบ.ทสส.คท.	สพบ.ทสส.คท.	
	<u>ทสส.ทท.</u>		1	1	-		-		-				สพบ.ทสส.ทท.	สพบ.ทสส.ทท.	
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงดัน จากข้อ 1.3.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ครั้ง	1	1	1		1		1		สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส			
	<u>ทสส.พจ.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.พจ.	สพบ.ทสส.พจ.	
	<u>ทสส.คท.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.คท.	สพบ.ทสส.คท.	
	<u>ทสส.ทท.</u>		1	1	1		1		1				สพบ.ทสส.ทท.	สพบ.ทสส.ทท.	
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กทส. ตามวาระ 1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาเต็มรูปแบบ 23 รายการ) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส ทปด.2 จำนวน 5,660 เครื่อง	เครื่อง	360		1,700		2,300		1,300		สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส, สมร.กบ.ช.ต.2			
	<u>ทสส.พจ.</u>		-	-	169.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	<u>ทสส.คท.</u>		-	-	50.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	<u>ทสส.ทท.</u>		-	-	56.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาเต็มรูปแบบ 23 รายการ) <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ทปด.2 จำนวน 8,324 เครื่อง	เครื่อง	600		2,700		2,900		2,124		สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส, สมร.กบ.ช.ต.2			
	<u>ทสส.พจ.</u>		-	-	261.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	<u>ทสส.คท.</u>		-	-	54.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	<u>ทสส.ทท.</u>		-	-	181.00		-		-				สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2
	1.4.3 หม้อแปลง 3 เฟส (Visual Inspection MFO/MJM) <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ทปด.2 จำนวน 4,799 เครื่อง	เครื่อง	1,200		1,200		1,200		1,199		สมร.กบ.ช.ต.2, สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส, สมร.กบ.ช.ต.2			
	<u>ทสส.พจ.</u>	เครื่อง	43.00	43.00	42.00		42.00		42.00				สพบ.ทสส.พจ.	สพบ.ทสส.พจ.	
	<u>ทสส.คท.</u>	เครื่อง	14.00	14.00	14.00		15.00		15.00				สพบ.ทสส.คท.	สพบ.ทสส.คท.	
	<u>ทสส.ทท.</u>	เครื่อง	9.00	9.00	8.00		8.00		8.00				สพบ.ทสส.ทท.	สพบ.ทสส.ทท.	
1.4.4 หม้อแปลง 1 เฟส (Visual Inspection MFO/MJM) <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ทปด.2 จำนวน 7,674 เครื่อง	เครื่อง	1,918		1,919		1,919		1,918		สมร.กบ.ช.ต.2, สมร.กบ.ช.ต.2	ทสส.ล/น/ส, สมร.กบ.ช.ต.2				
<u>ทสส.พจ.</u>	เครื่อง	38.00	38.00	38.00		38.00		38.00				สพบ.ทสส.พจ.	สพบ.ทสส.พจ.		
<u>ทสส.คท.</u>	เครื่อง	17.00	17.00	17.00		17.00		17.00				สพบ.ทสส.คท.	สพบ.ทสส.คท.		
<u>ทสส.ทท.</u>	เครื่อง	24.00	24.00	24.00		24.00		21.00				สพบ.ทสส.ทท.	สพบ.ทสส.ทท.		
1.4.5 การบริหารจัดการซ่อมหม้อแปลงชำรุดคดโค้ง <u>เป้าหมาย</u> ผลิตดำเนินการซ่อมหม้อแปลงชำรุดเล็กน้อย ทปด.2 จำนวน 240 เครื่อง	เครื่อง	60		60		60		60		สมร.กบ.ช.ต.2	สมร.กบ.ช.ต.2	ไม่มีการเก็ทที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีการเก็ทที่เกี่ยวข้อง		

	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare เป้าหมาย - รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / Vcare ทุกเดือน - วิศวกรและแผนกแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงานได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	ครั้ง	3		3		3		3		กบส. (ผลส.)	กบส. (ผลส. กวร. (สปร.))	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
แผนงานที่ 2 ติดต่อน Data Cleaning ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	2.1 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละ SCADA3) - ประเมินร้อยละความสำเร็จของจำนวน Feeder ระบบจำหน่ายแรงสูง 22/33 kV ในระบบจำหน่ายแรงสูงที่ไม่เกิด Error สามารถนำส่งระบบ SCADA3 ได้ เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		98		98		98		ผสร.กวร.ค.2/กปบ.	กวร.(ผสร.)/กปบ.	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง	ไม่มีภาวะกิจที่เกี่ยวข้อง
	2.2 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละคุณภาพ) - ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV พิจารณา เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		98		98		98		ผสร.กวร.ค.2/ผสร.กบส.ค.2	กฟส. L/M/S		
	กฟส. พง.		98	98	98		98		98				สปรบ.กฟส. พง.	สปรบ.กฟส. พง.
			-	100	98		98		98				ผสร.กฟส. พง.	ผสร.กฟส. พง.
	กฟส. ตช.		98	98.00	98		98		98				ผสป.กฟส. ตช.	ผสป.กฟส. ตช.
			98	98.00	98		98		98				ผสร.กฟส. ตช.	ผสร.กฟส. ตช.
	กฟส. ทนม.		98	100.00	98		98		98				ผสป.กฟส. ทนม.	ผสป.กฟส. ทนม.
			98	100.00	98		98		98				ผสร.กฟส. ทนม.	ผสร.กฟส. ทนม.
	2.3 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละมิติตัว) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิติเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิติเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟภ. ตรงกันและต้องมีค่าไฟตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) และระดับแรงดันตรงกัน เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 99 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		99		99		99		ผสร. กวร.ค.2/ผสร.กบส.ค.2	กฟส. L/M/S		
			-		99		99		99					
	กฟส. พง.		-	99.23	99		99		99				ผสร.กฟส. พง.	ผสร.กฟส. พง.
	กฟส. ตช.		99	99.07	99		99		99				ผสร.กฟส. ตช.	ผสร.กฟส. ตช.
	กฟส. ทนม.		99	99.78	99		99		99				ผสร.กฟส. ทนม.	ผสร.กฟส. ทนม.
	2.4 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละหม้อแปลง) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า PEA No., ขนาด kVA และรหัส กฟภ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - สรุปรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ร้อยละ	-		98		98		98		ผสร.กวร.ค.2/ผสร.กบส.ค.2	กฟส. L/M/S		
	กฟส. พง.		98	98	98		98		98				สปรบ.กฟส. พง.	สปรบ.กฟส. พง.
	กฟส. ตช.		98	98.00	98		98		98				ผสป.กฟส. ตช.	ผสป.กฟส. ตช.
	กฟส. ทนม.		98	100	98		98		98				ผสป.กฟส. ทนม.	ผสป.กฟส. ทนม.

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
ชื่อแผนงาน :	1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.2.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดสัมผัสใน สฟฟ./สายส่ง/ระบบจำหน่าย
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.2.6 อื่นๆ (งานบำรุงรักษาใช้งบค่าเดียวกับงบจากงานบำรุงรักษา)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.2.6.1.3 ระบบจำหน่าย
เป้าหมาย :	- ดำเนินการปีละ 2 ครั้ง - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบร.กบช.ต.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : วงจร)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	เป้าหมาย	ผล	แก้ไข	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	-			42			-			42			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	-			21			-			21			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			18			-			18			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	-			19			-			19			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	-			4			-			4			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	-			18			-			18			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			11			-			11			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			15			-			15			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			14			-			14			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	-			15			-			15			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-			20			-			20			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-			13			-			13			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	-			3			-			3			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	-			10			-			10			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	-			9			-			9			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	-			11			-			11			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	-			8			-			8			
รวม กฟต.2	-			251			-			251			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :

ลำดับของแผนงาน :

ชื่อแผนงาน :

ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :

เป้าหมาย :

ผู้รับผิดชอบข้อมูล :

Internal Process (CB1)

แผนงานที่ 4

ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

4.5 ตรวจสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM)

2. ระบบจำหน่าย 22/33 เควี ทุกวงจร 6 เดือน/ครั้ง

- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด

- รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส

ผบร.กบข.ต.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	2,950			-		-	2,950			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,668			-		-	1,668			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	2,689			-		-	2,689			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	3,320			-		-	3,320			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,173			-		-	1,173			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	752			-		-	752			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	770			-		-	770			
กฟส.ปาดัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	218			-		-	218			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	2,611			-		-	2,611			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	853			-		-	853			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	4,637			-		-	4,637			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,405			-		-	1,405			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	923			-		-	923			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,317			-		-	1,317			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,461			-		-	1,461			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,847			-		-	1,847			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,284			-		-	1,284			
รวม กฟต.2	-		-	29,879			-		-	29,879			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.4 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟพ. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1. ระบบสายส่ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ตัดปีละ 2 ครั้ง) - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบส.กบข.ต.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	45.49			-		-	45.49			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	53.27			-		-	53.27			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	120.36			-		-	120.36			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	184.48			-		-	184.48			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	121.77			-		-	121.77			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	59.01			-		-	59.01			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	60.31			-		-	60.31			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	17.27			-		-	17.27			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	59.04			-		-	59.04			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	10.24			-		-	10.24			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	70.24			-		-	70.24			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	11.43			-		-	11.43			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	93.94			-		-	93.94			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	44.81			-		-	44.81			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	42.72			-		-	42.72			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	26.15			-		-	26.15			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	50.62			-		-	50.62			
รวม กฟต.2	-		-	1,071.15			-		-	1,071.15			

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
ชื่อแผนงาน :	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟผ.
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	1.3.3 มาตรการที่ 3 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ไฟทางหลวงและอุปกรณ์ สื่อสารต่างๆ โดยจะดำเนินการตรวจสอบเฉพาะกรณีติดตั้งมิเตอร์เท่านั้น โดยจะมีการเพิ่
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1.3.3.1 สำรวจุดติดตั้งดวงโคมหมจ่ายไฟสาธารณะ และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องครบถ้วน
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผมต.กบต.๒

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ครั้ง)								หมายเหตุ
	ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		
	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	
กฟจ.นครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	855		855		570		570		
กฟจ.สุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	586		586		392		392		
กฟจ.ตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	1096		1096		732		731		
กฟจ.กระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	811		811		542		541		
กฟจ.พังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	418		418		279		279		
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	464		464		310		310		
กฟอ.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	503		503		336		335		
กฟอ.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	163		163		110		109		
กฟอ.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	529		529		354		354		
กฟอ.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	564		564		376		376		
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	330		330		221		221		
กฟอ.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	222		222		148		148		
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	106		106		72		71		
กฟอ.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	219		219		146		146		
กฟอ.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	168		168		113		113		
กฟอ.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	403		402		269		269		
กฟอ.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	301		300		201		201		
รวม กฟต.2	7,738.00		7,736.00		5,171.00		5,166.00		

รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.4 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	2. ระบบจำหน่าย 22/33 เควี
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด (ตัดปีละ 2 ครั้ง)
	- รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบร.กบช.ด.2

หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	2,849.35			-		-	2,550.60			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,467.38			-		-	1,551.84			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	3,518.11			-		-	2,385.60			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	3,926.92			-		-	3,345.33			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,026.74			-		-	895.77			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	555.97			-		-	566.93			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	503.60			-		-	503.57			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	101.56			-		-	101.56			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	3,072.08			-		-	2,628.26			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	912.62			-		-	957.88			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	4,492.73			-		-	4,189.82			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,397.78			-		-	1,409.46			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	503.60			-		-	503.57			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,119.90			-		-	1,119.90			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,513.10			-		-	1,301.36			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,863.36			-		-	1,624.89			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	-		-	1,725.03			-		-	1,375.38			
รวม กฟฟ.2	-		-	30,549.83			-		-	27,011.72			

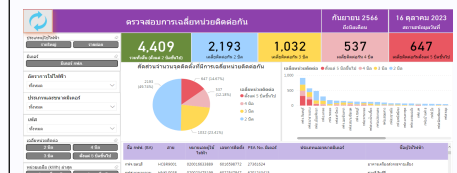
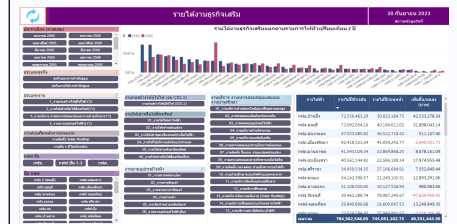
รายละเอียดแนบประกอบแผนงาน (ค่าเป้าหมายราย กฟฟ.)

มุมมองตาม BSC :	Internal Process (CB1)
ลำดับของแผนงาน :	แผนงานที่ 4
ชื่อแผนงาน :	ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
ชื่อกิจกรรม (ถ้ามี) :	4.5 ตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22/33 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM)
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	1. ระบบสายส่ง ไตรมาสละ 1 ครั้ง
ชื่อกิจกรรมย่อย (ถ้ามี) :	
เป้าหมาย :	- ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด
	- รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส
ผู้รับผิดชอบข้อมูล :	ผบส.กบช.ต.2

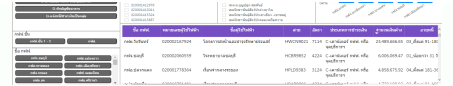
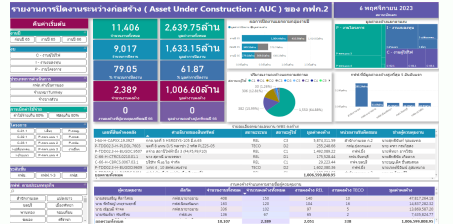
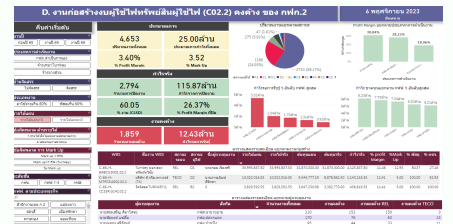
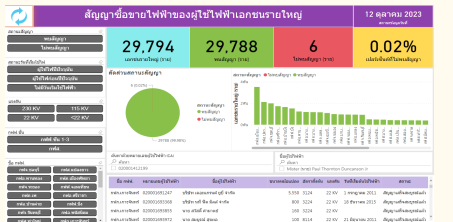
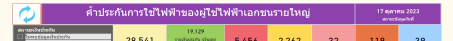
หน่วยงาน	เป้าหมาย/ผล ปี 2568 (หน่วยวัด : ร้อยละ, วงจร-กม.)												หมายเหตุ
	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			
	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	เป้าหมาย	ผล	%	
กฟส.เมืองนครศรีธรรมราช และ กฟฟ.ในสังกัด	45.44			45.44			45.44			45.44			
กฟส.เมืองสุราษฎร์ธานี และ กฟฟ.ในสังกัด	53.77			53.77			53.77			53.77			
กฟส.เมืองตรัง และ กฟฟ.ในสังกัด	122.59			122.59			122.59			122.59			
กฟส.เมืองกระบี่ และ กฟฟ.ในสังกัด	190.62			190.62			190.62			190.62			
กฟส.เมืองพังงา และ กฟฟ.ในสังกัด	128.07			128.07			128.07			128.07			
กฟส.เมืองภูเก็ต และ กฟฟ.ในสังกัด	59.84			59.84			59.84			59.84			
กฟส.ถลาง และ กฟฟ.ในสังกัด	62.98			62.98			62.98			62.98			
กฟส.ป่าตอง และ กฟฟ.ในสังกัด	18.69			18.69			18.69			18.69			
กฟส.ทุ่งสง และ กฟฟ.ในสังกัด	59.29			59.29			59.29			59.29			
กฟส.เกาะสมุย และ กฟฟ.ในสังกัด	10.57			10.57			10.57			10.57			
กฟส.พุนพิน และ กฟฟ.ในสังกัด	70.15			70.15			70.15			70.15			
กฟส.ปากพนัง และ กฟฟ.ในสังกัด	11.69			11.69			11.69			11.69			
กฟส.ตะกั่วป่า และ กฟฟ.ในสังกัด	93.55			93.55			93.55			93.55			
กฟส.กาญจนดิษฐ์ และ กฟฟ.ในสังกัด	45.27			45.27			45.27			45.27			
กฟส.เวียงสระ และ กฟฟ.ในสังกัด	43.13			43.13			43.13			43.13			
กฟส.ท่าศาลา และ กฟฟ.ในสังกัด	46.05			46.05			46.05			46.05			
กฟส.ห้วยยอด และ กฟฟ.ในสังกัด	50.80			50.80			50.80			50.80			
รวม กฟต.2	1,112.50			1,112.50			1,112.50			1,112.50			

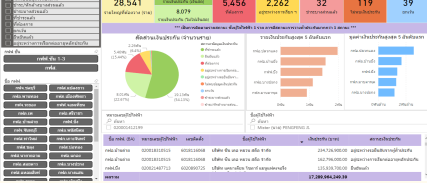
คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 1	1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับค่างานที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 งดเว้นงานที่ไม่คิดค่าใด ดังนี้ 1. งานที่ได้รับการยกเว้นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง/ขยายเขตตามระเบียบ กฟผ. 2. งานก่อสร้างที่ได้รับการอนุมัติให้ใช้ดอกผลกองทุนเงินกู้ยืมฯ 3. งานก่อสร้างภายใต้ MOU ร่วมกับเทศบาล 4. งานปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในค่ายทหาร	กบฟ.รายงานผล
	1.2 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องงานตรวจสอบ ซ่อมแซม	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 ยกเว้นงานบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากงานประเภทนี้ไม่สามารถควบคุมระยะเวลาการดำเนินการปิดใบสั่งงานได้	กบฟ.รายงานผล
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องจำแนกตามกลุ่มธุรกิจภายใต้กำกับดูแล และกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	-	รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องในแต่ละกลุ่มเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 4 ของรายได้ปี 2566	กลุ่มที่ 1 ธุรกิจภายใต้การกำกับดูแล (Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจประกอบกิจการไฟฟ้า และเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การกำกับอัตราค่าบริการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กลุ่มที่ 2 ธุรกิจนอกการกำกับดูแล (Non-Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจอื่นนอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน หรือมีลักษณะเป็นธุรกิจที่สามารถแข่งขันกับธุรกิจภายนอกได้	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ธุรกิจเสริม
	1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพบสายสื่อสาร ปี 2567	1.4.1 ตรวจสอบใบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2568 ตัวระบบ TAMS ให้ครบถ้วน	100% ภายในไตรมาสที่ 4/2566		กบฟ.รายงานผล
		1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหีอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2567 (รายเก่า)	แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหีอุปกรณ์สื่อสารภายในเดือนมกราคม 2567		กบฟ.รายงานผล
		1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร (รายงาน RD05	จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2567		กบฟ.รายงานผล
		1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสารตามแผนงาน ข้อ 1.4.3	ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2567		กบฟ.รายงานผล
		1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสารตามข้อ 1.4.4	ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน 100% ในปี 2567	ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุงแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับกาพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ไม่ถูกต้องตามกฎหมาย ให้ครบถ้วนทุกราย	กบฟ.รายงานผล
	1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและแจ้งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและแจ้งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 ปีเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 ปีเดือนขึ้นไป	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์



					
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบ หน่วยการใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ใช้ไฟฟ้าใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์
	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟทางหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุงค่าไฟฟ้าให้ ห้ครบถ้วน	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ
	1.8 ปรับปรุงแผนการกำหนดหน่วยราย ย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณ ผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย)	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	เป้าหมาย ปรับแผนการจัดหน่วยให้มีรายได้จากมากไปน้อยเพื่อจัดเก็บรายได้รวดเร็วขึ้น จัดลำดับจาก Portion A > B > C โดยให้วัดผลจากอัตราส่วนค่าไฟฟ้าของแต่ละ Portion ต่อค่าไฟฟ้าทั้งหมด ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนฐาน ของ กฟภ.รย. = 205.68 ล้านบาท ประกอบด้วย Portion A = 83.44 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 40.57%) Portion B = 86.33 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 41.97%) Portion C = 35.91 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 17.46%) ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนที่วัดผล ของ กฟภ.รย. = 183.73 ล้านบาท Portion A = 88.19 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 48.00%) Portion B = 68.80 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 37.44%) Portion C = 26.75 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 14.56%) จะเห็นได้ว่ากรปรับแผนการจัดหน่วยของ กฟภ.รย. สามารถเรียกเก็บรายได้ได้เร็วยิ่งขึ้น ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จัดหน่วยและประมวลผลบิล
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงาน	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4		ส่ง(กต) รายงานผล
		2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงาน	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	กบฟ.รายงานผล
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผว. อนุมัติ	-	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	กลุ่มค่าใช้จ่ายควบคุมได้ 7 ประเภท ได้แก่ (1) ค่าล่วงเวลาพนักงาน (2) ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง (3) ค่าใช้จ่ายในการประชุม (4) ค่าประชาสัมพันธ์ (5) ค่าวัสดุใช้ไป (6) ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน (7) ค่าใช้จ่ายควบคุมได้อื่นๆ	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ

					
	3.5 เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้	3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นก่อนปีปัจจุบัน 3.5.1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 3.5.1.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) 3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดในไตรมาส 1-2) 3.5.2.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 3.5.2.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)	ปิดงานก่อสร้าง 100% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 50% ของมูลค่างาน	ขอบเขต/เงื่อนไข 1. เป็นงานที่เป็นทรัพย์สิน กฟภ. ทุกงบงาน และไม่ได้อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. เป็นงานที่จัดทำแผนการปฏิบัติงานในปีนั้นๆ 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีที่ดินจัดสรร 4. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 5. กรณีงานปีปัจจุบัน ให้วัดค่าเกณฑ์สำหรับงานที่เกิดขึ้นใน 2 ไตรมาสแรกเท่านั้น	กบฟ.รายงานผลงานจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง 
		3.5.3 งานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2)	เร่งรัดปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า งาน C02.2 ที่รับชำระเงินจากผู้ไฟก่อนเดือนมิถุนายน 2567 ให้ครบถ้วนทุกงาน (วัดจำนวนงาน)	ขอบเขต/เงื่อนไข 1. ไม่เป็นงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีบ้าน/ที่ดินจัดสรร 4. กรณีงานที่เกิดขึ้นในปี 2567 ต้องเป็นงานที่มีแค่ WB8.02.2 เท่านั้น	กบฟ.รายงานผลงานจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง 
	3.6 ติดตามการจัดซื้อพัสดุหลัก-รอง ผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบผู้ใช้ไฟ	3.6.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุหลัก-รอง ผลิตภัณฑ์คอนกรีตงบผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2567 3.6.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสดจาก location 0021	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2567 รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	กบฟ.รายงานผล	
	3.7 ติดตามการจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety Stock งบผู้ใช้ไฟ	3.7.1 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety stock งบผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2567 3.7.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม พัสดจาก location 0025	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2567 รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลังสิ้นไตรมาส	กบฟ.รายงานผล	
	3.8 จัดทำแผนจัดซื้อพัสดুরอง และผลิตภัณฑ์คอนกรีต งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)	-	จัดทำแผนจัดซื้อพัสดุแล้วเสร็จภายในเดือนมกราคม 2567	กบฟ.รายงานผล	
แผนงานที่ 4 ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน	4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน -รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบฟ.รายงานผลงานจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 	
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟของผู้ใช้ไฟประเภทเอกชน	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบฟ.รายงานผลงานจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ เงินประกัน 	

	น-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย				
แผนงานที่ 5 การพัฒนาาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุน	5.1 ตั้งคณะทำงานพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหารของสายงาน กต	-	ตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือนธันวาคม 2566 และจัดประชุมกำหนดแผนงานและแนวทางการดำเนินงาน ภายในเดือนมกราคม 2567		ฝงก.(กต) รายงานผล
	5.2 พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard	-	สามารถนำออกใช้งานได้ในไตรมาสที่ 1/2567	พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ CO2.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจดหน่วยและการประมวลผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง	คณะทำงานฯ รายงานผล