

	กิจกรรม	ด้าน	หน่วย	เป้าหมายสะสมเดือน ม.ค. - ก.ย.66	ผลสะสม มค. - ก.ย. 66	ผ่าน/ไม่ผ่าน	สาเหตุและแนวทางการแก้ไข (กรณีไม่ผ่านค่าเป้าหมาย)
1	1.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระตอรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 ไม่เกิน 90.45 %	งานตามนโยบาย	%	90.45		ผ่าน	
2	1.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2566 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด. (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041	งานตามนโยบาย	วัน	27		ผ่าน	
3	1.3 ตรวจสอบการทำสัญญาการซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบที่ กฟผ. กำหนด	งานตามนโยบาย	%	110	110	ผ่าน	
4	1.4 ตรวจสอบการวางหลักทรัพย์ค้ำประกัน ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทุกรายให้เป็นไปตามระเบียบ ที่ กฟผ. กำหนด	งานตามนโยบาย	%	110	110	ผ่าน	
5	2.1 การปฏิบัติงานก่อสร้าง (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566งบ (C) ไม่น้อยกว่า 95 % (ไม่รวมที่ดินจัดสรร) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	งาน	87	87	ผ่าน	
6	2.2 การมีมูลค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 70%(ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ)	งานตามนโยบาย	ล้านบาท	3.45	3.45	ผ่าน	
7	2.3 การปฏิบัติงานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	งาน	68	39	ผ่าน	
8	2.4 การมีมูลค่างานก่อสร้าง งบผู้ใช้ไฟ (C) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 45% (ไม่รวมที่ดินจัดสรร และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	ล้านบาท	2.71	1.61	ผ่าน	
9	2.5 การปฏิบัติงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P)(สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน)) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 60 % (ไม่รวมงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้าง ระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	งาน	90	78	ผ่าน	
10	2.6 การมีมูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ก่อนปี 2566 ไม่น้อยกว่า 50% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	ล้านบาท	42.43	23.13	ผ่าน	
11	2.7 การปฏิบัติงานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) (สถานะ CLSD F4 และ CLSD E2 (ยกเลิกงาน))ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30 % (ไม่รวมและงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดินงานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนงาน)	งานตามนโยบาย	งาน	51	21	ไม่ผ่าน	
12	2.8 การมีมูลค่างานก่อสร้าง งบลงทุน,งบโครงการ (I,P) ปี 2566 ไม่น้อยกว่า 30% (ไม่รวม งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า งานเคเบิลใต้ดิน งานก่อสร้างระบบสื่อสารและสายสัญญาณ และงานที่สำนักงานใหญ่เป็นผู้รับผิดชอบ) (จำนวนเงิน)	งานตามนโยบาย	ล้านบาท	13.85	3.49	ไม่ผ่าน	
13	3.1 การประมวลผลมูลค่าไฟฟ้าให้แล้วเสร็จ 100% ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมดของแต่ละ กฟฟ.ก่อนปิดบัญชี (ยกเว้นกลุ่มไฟสาธารณะและไฟทางหลวง)	งานตามนโยบาย	ราย	44389	44389	ผ่าน	
14	4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน 4.1.1 แจ้งแผนดับไฟล่วงหน้าให้กับลูกค้าผ่านช่องทางต่างๆ ของ PEA เช่น PEA Website, PEA Smart Plus, Line Group เป็นต้น ทุกครั้งที่มีการดับไฟฟ้า (เฉพาะงานก่อสร้าง/ปรับปรุง/บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า)	งานตามนโยบาย	งาน	8	8	ผ่าน	
15	4.1 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการดับไฟฟ้าตามแผน 4.1.2 ดำเนินการจ่ายกระแสไฟฟ้าคืนตามแผนการดับไฟฟ้าหรือล่าช้ากว่าแผนไม่เกิน 1 ชั่วโมง	งานตามนโยบาย	งาน	8	6	ไม่ผ่าน	
16	4.2 แผนงานตอบสนองความต้องการ/ความคาดหวังของลูกค้า ด้านการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง 4.2.1 ดำเนินการสร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real Time (ETR) ภายใน 1 ชั่วโมงเมื่อเกิดไฟฟ้าดับ	งานตามนโยบาย	งาน	395	382	ผ่าน	
17	5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลงโดยการใช้อยู่ผลจาก OPSC สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2565	งานตามนโยบาย	เครื่อง	336	336	ผ่าน	
18	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSC ในปี 2565 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการไฟสด และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	งานตามนโยบาย	เครื่อง	10	10	ผ่าน	
19	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโหลดหม้อแปลงเกินปกติ 100% ให้แล้วเสร็จอย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ ภายในเดือน ธ.ค.2566 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO	งานตามนโยบาย	เครื่อง	9	7	ไม่ผ่าน	
20	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2565 สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 100%	งานตามนโยบาย	งาน			#DIV/0!	
21	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2566 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้า 80%	งานตามนโยบาย	งาน			#DIV/0!	
22	6.3 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย. เป้า 90%	งานตามนโยบาย	งาน			#DIV/0!	ดำเนินการได้ 97.7%
23	6.4 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟผ. ทุกเครื่อง ด้วย OPSC เป้า 100% (ภายใน 15 ธ.ค. 2566)	งานตามนโยบาย	เครื่อง	336	336	ผ่าน	
24	6.5 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2566 (รวม ข้อมูลจากปี 2565)ใน GIS ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload,)	งานตามนโยบาย	%			#DIV/0!	
25	6.6 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSC มีผลการวินิจฉัยได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลง มากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,กรณีอื่นๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	งานตามนโยบาย	เครื่อง			#DIV/0!	
26	7.1 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	วงจร-กม.	4.9485	6.598	ผ่าน	
27	7.2 ก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	งานตามนโยบาย	วงจร-กม.	11.91825	15.532	ผ่าน	
28	1.1 การจัดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า) 1.1.1 จัดประชุมร่วมกับตัวแทนจดหน่วย (Out Source) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทาง แก้ไขปัญหาการจัดหน่วยไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	ครั้ง	1	1	ผ่าน	จ.2กนญ.(ตป.)2816/2566ลว.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66
29	1.1 การจัดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า) 1.1.2 จัดประชุมร่วมกับพนักงานตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อยแบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาการตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ และผู้ใช้ไฟรายย่อย ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	ครั้ง	1	1	ผ่าน	จ.2กนญ.(ตป.)2816/2566ลว.24 ส.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 28 ส.ค.66-1ก.ย.66
30	1.2 การงดจ่ายไฟ/ต่อกลับมิเตอร์ (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า) 1.2.1 จัดประชุมกับตัวแทนส่งหนังสือแจ้งเดือนค่าไฟฟ้า (INSx) และงดจ่ายไฟ (DMSx) แบบออนไลน์ เพื่อวิเคราะห์หาแนวทางแก้ปัญหาวิธีการส่งหนังสือแจ้งเดือนค่าไฟฟ้า (INSx) และขีปฏิบัติการงดจ่ายไฟ (DMSx) ที่ไม่ถูกต้อง และสรุปแนวทาง เพื่อแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป	customer	ครั้ง	1	1	ผ่าน	จ.2กทร.(สจ) 83/2566 ลว.31 ม.ค.66 จัดประชุมเมื่อวันที่ 2 ก.พ. 2616
31	1.3 การแนะนำ/ให้คำปรึกษาลูกค้าในด้านระบบไฟฟ้า และการอนุรักษ์พลังงาน (ตอบสนองความต้องการเสี่ยงของลูกค้า) 1.3.1 ให้มีการประชาสัมพันธ์ การประหยัดพลังงาน จากการติดตั้ง Solar Roof Top ในรูปแบบโปสเตอร์ หรือแผ่นพับ ให้ผู้ใช้ไฟฟ้ามาติดต่อที่ สนง.ทราบ และเชิญชวนให้ใช้บริการติดตั้ง จาก กฟผ.	customer	กฟฟ.	1	1	ผ่าน	

32	2.1 เข้าเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ทททราย ที่มีในระบบ CRM Plus เพื่อนำเสนอบริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	customer	ราย					รายงานไตรมาส 4/ ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้วเสร็จ
33	2.2 จำนวนลูกค้ารายสำคัญที่เข้าพบ ยินดีให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนตามข้อ 2.1	customer	ราย					รายงานไตรมาส 4/ ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้วเสร็จ
	1.1.1 กิจกรรมป้องกันไฟต้นจากสัตว์							
34	1.1.1.1 จัดทำแผนงานขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แบก, Disconnecting Switch ภายในไตรมาส 1	I1 OM1(SAIFI/DI)	จุด	6	6	ผ่าน	-	
35	1.1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4 เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	จุด	6	28	ผ่าน	-	
	1.1.2 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ							
	1.1.2.1 สสำรวจระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) อย่างน้อย กฟฟ.ชั้น 1-3 แห่งละ 2 งาน และ กฟส. แห่งละ 1 งาน ภายในไตรมาส 1	I1 OM1(SAIFI/DI)	งาน	1	4	ผ่าน	-	
37	1.1.2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 1.1.2.1 ภายในไตรมาส 4	I1 OM1(SAIFI/DI)	งาน	1	1	ผ่าน	-	
	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	1.2.1.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) สายส่ง 115 kV (บิลละ 4 ครั้ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	วงจร	0	0	ผ่าน	-	
38	1.2.1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)							
	1.2.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (บิลละ 2 ครั้ง) เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	วงจร	11	13	ผ่าน	-	
	1.2.2.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครม 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) สายส่ง 115 kV เป้า 100%	I1 OM1(SAIFI/DI)	วงจร	0	0	ผ่าน	-	
40	1.2.2.2 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครม 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำกรจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อน(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบไตรมาส 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน) เป้า 100%							
41	3.1 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มีมิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	I1 OM1(SAIFI/DI)	วงจร	7	9	ผ่าน	-	
42	3.1 การตรวจสอบและแก้ปัญหา มิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1)	I2 OM1(LOSS)	คะแนน	4.5	5	ผ่าน		
43	3.2 มาตราการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวยการ (NL2)	I2 OM1(LOSS)	คะแนน	4.5	4.685	ผ่าน		
44	3.3.1 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มีมิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	I2 OM1(LOSS)	คะแนน	4.5	5	ผ่าน		
45	3.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ที่ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	166	32	ไม่ผ่าน	ตรวจแล้ว 8 เครื่อง/ อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	3.4 สสำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม บ.ค. - ก.ย. 2566) (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	%	4748	4748	ผ่าน		
46	3.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแค้นระหว่างเขต บิลละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	0	0	ระหว่างดำเนินการ	ดำเนินการในไตรมาส 2-4	
47	3.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง บิลละ 1 ครั้ง (จำนวนรายการ กษข.)	I2 OM1(LOSS)	ราย	0	0	ระหว่างดำเนินการ	ดำเนินการในไตรมาส 2-4	
48	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการระเบิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการระเบิดฯ ชำรุด							
49	3.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการระเบิดฯ อย่างน้อยบิลละ 2 ครั้ง (ทททที่มีประวัติการตรวจพบระเบิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	5	2	ระหว่างดำเนินการ	ดำเนินการในไตรมาส 2-4/ อยู่ระหว่างดำเนินการ	
	3.7 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการระเบิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการระเบิดฯ ชำรุด							
50	3.7.2 มิเตอร์ที่ไม่มีประวัติการระเบิด แต่มีความเสี่ยงต่อการระเบิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด(บิลละ 1 ครั้ง) ไม่น้อยกว่า 240 ราย	I2 OM1(LOSS)	ราย	114	114	ผ่าน		
	3.8 มาตราการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง 3.8.1 กรณีเหมาจ่าย							
51	3.8.1.1 สสำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน(เป้า 100%)	I2 OM1(LOSS)	ดวงโคม	662	442	ไม่ผ่าน	รอข้อมูลสำรวจจาก ผกป. จึงจะประมาณการแจ้งค่าใช้จ่ายได้	
	3.8 มาตราการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าทางหลวง							
52	3.8.1.2 สสำรวจจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)(เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง)	I2 OM1(LOSS)	จุด	134	134	ผ่าน		
	3.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	ทุกเครื่อง	46	46	ผ่าน		
53	3.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	I2 OM1(LOSS)	ทุกเครื่อง	26	26	ผ่าน		
54	3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับหรือมิเตอร์ Electronic (เป้าหมาย 80%)	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	15	15	ผ่าน		
55	3.10 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผลิตสายและไฟพบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube	I2 OM1(LOSS)		100	94	ไม่ผ่าน	ในระบบที่คงค้าง 3 เดือนไม่มี / มีแค่ 1-2 เดือน	
56	4.6.1 การแก้ไขค่าบิลมิเตอร์ 22 เคริ ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	I2 OM1(LOSS)	%	0	0	#DIV/0!	-	
57	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
58	4.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 50% (เครื่อง) ไม่น้อยกว่า 300 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	72	94	ผ่าน		
	4.9 หม้อแปลงจำหน่าย							
59	4.9.2 การสืบเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาดหม้อแปลง) ไม่น้อยกว่า 30 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	0	1	ผ่าน		
60	4.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เคอื่อ) ไม่น้อยกว่า 30,000 kVA	I2 OM1(LOSS)	เคอื่อ	430	1500	ผ่าน		
61	4.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส) ไม่น้อยกว่า 150 วงจร-กม.	I2 OM1(LOSS)	วงจร-กม.	1.74	6.07	ผ่าน		
	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ							
62	4.12.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100% ไม่น้อยกว่า 11,487 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	191	191	ผ่าน	ให้ กฟฟ. เร่งดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 3 เฟส 100% ไม่น้อยกว่า 11,487 เครื่อง	
	4.12 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ							
63	4.12.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม่น้อยกว่า 6,099 เครื่อง	I2 OM1(LOSS)	เครื่อง	67	68	ผ่าน	ให้ กฟฟ. เร่งดำเนินการบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ หม้อแปลง 1 เฟส 33% ไม่น้อยกว่า 6,099 เครื่อง ตามเป้าหมายที่ตั้งไว้	
	5.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
64	5.1.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (บิลละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	I3 OM2 แรงต่ำ	เครื่อง	116	224	ผ่าน	-	
	5.2 สสำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS.3000) กฟฟ. ชั้น1-3 และ กฟส. แห่งละ 5 งาน	I3 OM2 แรงต่ำ	งาน	5	0	ไม่ผ่าน	เร่งสำรวจ ประมาณการ และของบประมาณมาที่ กษข.	
65	7.1.1 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า สายส่ง 115 เคริ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	จุด	0	0	ผ่าน	-	
66	7.1.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	จุด	162	162	ผ่าน	-	
67	7.1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าทุกจุดที่ตรวจพบจากการตรวจสอบระบบไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เป้าหมาย 80%ของจุดผิดปกติ)	I4 OM3	จุด	255	255	ผ่าน	-	
68								

69	8.2.2 ดำเนินการตามมาตรฐานระบบการจัดการความปลอดภัย ของ กฟภ. (PEA-SMS) และติดตามผลการดำเนินงานใน PEA-SMS Monitoring มากกว่า 83%	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	แห่ง			ผ่าน	
70	8.2.3 ดำเนินงานตามแผนความปลอดภัยอาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน PEA-SMS	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	แห่ง			ผ่าน	
71	8.2.4 ดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	แห่ง			ผ่าน	
72	8.3 นำโปรแกรมตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า Wesafe มากกว่า 60%	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	%			ผ่าน	
73	8.4.2 กฟภ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น - รายงานผลการตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ สายใกล้อาคาร และกระแสไฟฟ้ารั่ว (พร้อมภาพถ่ายแบบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	จุด	0	0	ไม่ผ่าน	รายงานผลตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องทุกไตรมาส
74	8.4.3 สร้างตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟภ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	I6 OC1 (ความปลอดภัย)	ครั้ง	0	0	ผ่าน	
75	2.2 ให้ ทก กฟภ. ใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด (ไม่น้อยกว่า 90 %)	L1 (HCM2)	90.96%	327	294	ไม่ผ่าน	89.91
76	2.3 ให้ทุก กฟภ. ดำเนินการสำรวจกรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	L1 (HCM2)	31.49%	303	90	ไม่ผ่าน	รายงานไตรมาส 3 / ช่วงแรกยังไม่ดำเนินการ เพิ่งดำเนินการช่วงหลัง
77	2.4 ให้ทุก กฟภ. ดำเนินการติดตั้งมิเตอร์กรณีคำร้องขอใช้ไฟใหม่ โดยใช้งานระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าในระบบ SCS	L1 (HCM2)	72.59%	280	216	ผ่าน	รายงานไตรมาส 3
78	1. แผนงาน เฝ้าระวังขอจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี	คัน	0	0			
79	2. แผนงาน เฝ้าระวังการขายและตัดจำหน่ายทรัพย์สินประเภทยานทรัพย์สินประเภทยานพาหนะ ที่มีอายุเกิน 30 ปี	คัน	0	0			
80	3. แผนงาน เฝ้าระวังการขายและตัดจำหน่ายหม้อแปลงชาชุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	เครื่อง	0	0			
81	4. แผนงาน เฝ้าระวังการขายและตัดจำหน่ายมิเตอร์ชาชุด ก่อนปี 2566 ที่มีการอนุมัติจำหน่ายแล้ว	เครื่อง	0	0			
82	5. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบสายส่ง 115 kV.	ร้อยละ	0	0	ผ่าน	-	
83	6. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol) ระบบจำหน่าย 22 kV.	ร้อยละ	162	162	ผ่าน	-	
84	7. ร้อยละความสำเร็จของการตรวจตราระบบไฟฟ้าและการแก้ไขจุดผิดปกติ โดยใช้ APSA/MFO (Patrol)ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	ร้อยละ	255	255	ผ่าน	-	
85	8. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบสายส่ง 115 kV.	ร้อยละ	0	0	#DIV/0!	-	
86	9. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่าย 22 kV.	ร้อยละ	1	1	ผ่าน	-	
87	10. ความครบถ้วนการใช้งาน Application APSA/MFO (Patrol) ในการตรวจตราระบบไฟฟ้า ตามพื้นที่รับผิดชอบ ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 400/230 V.	ร้อยละ	1	1	ผ่าน	-	
88	11. การใช้กล้อง Thermal Viewer ตรวจสอบจุดร้อนในระบบไฟฟ้า โดยใช้ Application APSA	ร้อยละ	19	19	ผ่าน	-	
89	12. การบริหารจัดการหม้อแปลงเกียร์ออกคงคลัง (คัดแยกหม้อแปลงชำรุด สถานะ ESTO 07 ดำเนินการ Block Stock และ เฝ้ารัตรายงานสอบสวน ส่งให้ กฟข.)	เครื่อง	14	3	ผ่าน	-	
90	13. เข้าพบลูกค้า เพื่อนำเสนองานธุรกิจฯ ให้ลูกค้าโดยผู้บริหารระดับสูงของ กฟภ. (ระบบ CRM Plus ตามแบบฟอร์ม CRM-VST-002)	ราย	12				ยังสามารถดำเนินการได้ทั้งปี/ ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 3
91	14. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประชาสัมพันธ์พันธงานธุรกิจเสริม เช่น งานบำรุงรักษาหม้อแปลง, งานบำรุงรักษาแบบครบวงจร, ส่องจุดร้อน, งานด้านฮอตไลน์ ฯลฯ 100 % ของลูกค้าที่มีหม้อแปลงเฉพาะราย	ราย	20.25	127			
92	15. พนักงานขาย (Sale Engineer) ประจำ กฟภ. จัดทำแผนการตลาดเชิงรุก เพื่อเข้าประชาสัมพันธ์พันธงานธุรกิจเสริมกับเอกชน/หน่วยงานราชการ ทุกแห่งที่มีค่าไฟฟ้า ตั้งแต่ 100,000 บาท ขึ้นไป เพื่อเสนองานติดตั้งระบบ Solar Rooftop โดยงบ ผู้ใช้ไฟ 100% หรือเข้าโครงการ ESCO Model ของ กฟภ.	แห่ง					