

สรุปคะแนนเกณฑ์ชี้วัด กฟฟ.ชั้น 1-3 ไตรมาส 3 ประจำปี 2566

[illegible]

สรุปคะแนนเกณฑ์ชี้วัด กฟฟ.ชั้น 1-3 ไตรมาส 3 ประจำปี 2566

ที่	กิจกรรมเกณฑ์ชี้วัด ปี 2566	ค่าคะแนน																	
		กฟอ.ชม.	กฟอ.ลพ.	กฟอ.ลป.	กฟอ.ชร.	กฟอ.มส.	กฟอ.พย.	กฟอ.ส.	กฟอ.มสย	กฟอ.สชด.	กฟอ.ทง.	กฟอ.สทร.	กฟอ.มร.	กฟอ.ภค.	กฟอ.จท.	กฟอ.ชม.2	กฟอ.ทวตง	กฟอ.ทวน	กฟน.1
29	ค่าผลการดำเนินงาน PEA-SMS Monitoring	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000	5.000
30	การแก้ไขปัญหาหม้อแปลงจ่ายโหลดเกิน 100% ของพิกัดหรือแรงดันไฟฟ้าตกต่ำกว่า 200 โวลต์	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
31	ประสิทธิภาพในการบริหารจัดการรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	4.00	4.00	3.00	4.00	1.00	3.00	4.00	4.00	5.00	4.00	3.00	4.00	3.00	5.00	4.00	4.00	4.00	4.00
32	ประสิทธิภาพการติดตามรหัสบริการและกิจกรรมใบสั่งงาน งานบริการผู้ใช้ไฟ ไม่สมบูรณ์ (Service Material Error)	5.00	3.40	2.67	5.00	3.33	3.75	4.50	4.25	4.00	4.50	3.00	5.00	4.00	5.00	3.50	4.00	3.75	4.00
33	ประสิทธิภาพของการปิดใบสั่งงานของใบสั่งงาน WMS รวมถึงการปิดคำร้องงานบริการให้ผู้ใช้ไฟ (Y3)	5.00	4.42	4.24	5.00	2.66	4.25	4.52	5.00	5.00	5.00	4.64	4.87	4.95	5.00	4.77	4.36	5.00	4.77
34	ประสิทธิภาพการปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างและขึ้นทะเบียนสินทรัพย์จากการก่อสร้าง (AUC) ประจำปี 2566	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
35	การตรวจสอบความถูกต้องและครบถ้วนของการประมวลผลบิลค่าไฟฟ้า	วัดผลา ไตรมาส 4 แต่รายงานคะแนนให้ทราบเป็นรายไตรมาส																	
36	แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1.00	3.04	1.00	2.76	2.28	1.00	1.00	2.18	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	5.00	4.43	2.68	1.00	2.56
37	การเร่งรัดติดตามลูกหนี้ค่าไฟฟ้าหลังโอนหักเงินประกันการใช้ไฟฟ้า - จำหน่ายหนี้สูญ (ผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อยที่เกิดก่อนปี 2564)	5.00	4.00	5.00	5.00	ไม่ วัดผลา	ไม่ วัดผลา	5.00	ไม่ วัดผลา	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	ไม่ วัดผลา	5.00
38	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
39	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	4.00
40	การสร้างเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องในระบบ OMS ในเชิง Realtime	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
41	การสร้างแผนดับไฟในระบบ OMS	5.00	5.00	5.00	5.00	2.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	4.50	5.00	5.00	4.00	5.00	5.00
42	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.11	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	1.00	5.00	5.00	4.35	5.00	5.00	4.82	5.00	3.12	5.00	5.00
43	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.36	2.55	4.01	5.00	5.00	2.46	4.48	1.00	5.00	1.00	1.00	5.00	5.00	1.00	5.00	2.27	4.23	5.00
44	การติดตั้งไมโครสวิตช์ในระบบจำหน่ายแรงสูง	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
45	งานตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ, ระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า (Patrol System)	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
46	สถิติจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้องในระบบสายส่งไฟฟ้า สาเหตุจากต้นไม้	4.00	5.00	4.00	5.00	5.00	5.00	4.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	4.82
47	สถิติจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้องในระบบจำหน่าย 22 เควี. สาเหตุจากต้นไม้	ยกเลิกการวัดผลการดำเนินงาน ปี 2566																	
48	ตรวจสอบและบำรุงรักษาสภาพแวดล้อมของห้องสื่อสาร	วัดผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 และ 4																	
49	การลดหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Loss)	วัดผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4																	
50	การใช้งานโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol) และสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV (เปรียบเทียบกับสถิติฯ ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า) โดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS	4.00	5.00	5.00	4.00	4.00	5.00	4.00	4.00	5.00	1.00	5.00	5.00	5.00	4.00	4.00	5.00	4.00	4.29
		4.75	4.73	4.71	4.79	4.53	4.61	4.66	4.65	4.76	4.51	4.28	4.82	4.73	4.75	4.70	4.56	4.68	4.72

ไม่ผ่าน ระดับ 3

ยังไม่ได้รับรายงาน

ไม่ได้เต็ม ระดับ 5

ยังไม่วัดผลในไตรมาสนี้