

กิจกรรม (ชื่อเต็ม)		กิจกรรม (ID)	แผนงาน	หน่วยวัด	ผู้กรอกข้อมูล	Go to	มท	มป	มค	มบ	มต	มผ	มป	มป	มต	มผ	กพ	จป	คณะทำงาน	KAMR	Front Manager
1.1 ทพ กฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus (จัดกิจกรรม 3 ครั้ง/ไตรมาส)		1.1	Customer	วัน	กบ.	Go to				มบ			มป		มต	มผ					
2.1 การให้บริการทางธุรกิจที่อำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank) ให้กับลูกค้าประเภทธุรกิจอุตสาหกรรม สามารถดำเนินการได้ด้วยความสะดวก รวดเร็ว และลดข้อขัดแย้งด้านการบริการขึ้น 70 วันประกัน (ติดตั้งมิเตอร์ 3 เฟส 30/100 หรือติดตั้งหม้อแปลงไม่เกิน 750 KVA)		2.1	Customer	วัน	กบ.	Go to		มป	มค	มบ	มต	มผ		มป	มต						
3.1 กายเมียมเยนลูกค้า high value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญอื่น		3.1	Customer	ราย	กบ.	Go to				มบ					มต						
3.2 เยี่ยมเยนลูกค้ารายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน (รทท.(ก2),อจ.ล.3, ผจก.กฟฟ.1-3, กฟล.) พร้อม สรุปรายงานความต้องการและการแนะทางแก้ไข		3.2	Customer	ราย	กบ.	Go to		มป		มบ	มต		มป	มป	มต	มผ					KAMR
4.1.การตรวจสอบและแก้ปัญหาที่มีต่อมิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cubeระบบ (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.17		4.1	Loss	คะแนน	กบ.	Go to				มต					มต			กพ			
4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขไปตามใบสั่งงานจากระบบ AMR		4.2.1	Loss	คะแนน	กบ.	Go to				มต					มต						
4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยงานใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (ความเสียง)		4.2.2	Loss	เครื่อง	กษ.	Go to				มต					มต						
4.3 มาตราการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติได้รับการงานจากผู้จำหน่าย (NL2)		4.3	Loss	คะแนน	กบ.	Go to				มต					มต						
4.4 สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเยี่ยม ช่างดูแลรักษาหม้อแปลงลดปริมาณมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		4.4	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.5.1 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครืทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		4.5.1	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.5.2 มิเตอร์ประกอบขึ้นใหม่จากทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ใช้ไฟในอเนกเฉพาะราย) (ทุกราย)		4.5.2	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รวมย่อย : 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)		4.5.3	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต				กพ		
4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์อิมัลและระหว่างชด บิละ 1 ครั้ง		4.5.4	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.5.5 ตรวจสอบความแม่นยำกรมมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทพฟ. บิละ 1 ครั้ง		4.5.5	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.6.1 มิเตอร์ที่มีประสิทธิภาพเฉลี่ยไตรมาส 1 ครั้ง		4.6.1	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสียห่อการเฉลี่ย เช่น ไหม้เกิน ไหม้บ่าแข็ง		4.6.2	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
7.1.1 สำราจจุดติดตั้งโดยหน่วยงานฝ่ายไฟฟ้าสาารณและประมิตนหน่วยงานใช้ไฟฟ้า		7.1.1	Loss	ตารางเมตร	กบ.	Go to				มบ					มต						
7.1.2 สำราจจุดติดตั้ง ผู้บริหารฝ่ายสาารณ WiFi CCTV และประมิตนหน่วยงานใช้ไฟฟ้าได้ก่ดลงจนเกิน (อนมาจ่าย)		7.1.2	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มบ					มต						
7.2.1 ตรวจสอบและประมิตนการมีต่อไฟทางหลวงไฟฟ้าสาารณโดยผู้แทนทางฟิวดอง พร้อมใช้และวัดการการใช้ไฟฟ้าได้ก่ดลงบิละ 1 ครั้ง		7.2.1	Loss	จุดติดตั้ง	กบ.	Go to				มต					มต						
7.2.2 ตรวจสอบและประมิตนการมีต่อไฟฟหฟิวดอง WiFi CCTV โดยผู้แทนทางฟิวดอง พร้อมใช้และวัดการการใช้ไฟฟ้าได้ก่ดลงบิละ 1 ครั้ง		7.2.2	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.8 มาตราการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบขึ้นฟิ. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบขึ้นฟิ. ฟิ.แรงสูงในกรกติดตั้งใหม่โดยกรกเว้นกรรภายใน 30 วันหลังจำบไฟฟ้า		4.8	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต					มต						
4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ฟิติดตั้ง Solar roof top และฟิการณาคัดมิตเตอร์ที่ม่อนกลับบ่าบอ		4.10	Loss	เครื่อง	กรว.	Go to				มต					มต						
4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์รับ 1 เฟส 2 สาย ฟิมีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินฟักมิเตอร์ ทุกเครื่องที่ตรวจสอบ		4.11	Loss	เครื่อง	กบ.	Go to				มต	มค				มต						
6.4 ปรับปรุงฟิการณในระบบ GIS ฟิตรวจสอบกันข้อมูลฟักคิการจากระบบจดหมายฟิฟิการคิการคาคัดเคอ์นไม่เกิน 10 เมตรดอ์นึ่ง 4 เคอ์น (เป้าหมายจากการงานเทียบฟิการดอ์นึ่งค่าบะบอ์นึ่งคิการ) ยกคฟ. ขึ้น 1-3 (ได้คจา 1 รานบะ 80% ของเป้าหมาย)		6.4	GIS	คู่	กรว.	Go to				มต					มต				กพ		
6.5 ปรับปรุงฟิการณในระบบจดหมายสำหรับข้อมูลฟักคิการจากระบบจดหมายฟิฟิการคิการคาคัดเคอ์นไม่เกิน 10 เมตรดอ์นึ่ง 4 เคอ์น กฟฟ.น่วร่จ (กฟจ.ขอนแก่น, กฟจ.มหาสารคาม, กฟบ.อจจ.สงขลา) ได้คจา 1 รานบะ 70% ของเป้าหมาย)		6.5	GIS	คู่	กรท.	Go to				มต					มต				กพ		
6.9 ฟิการณ ขยะบด การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงฟิการณการงาน(สำหรับงานติดตั้ง ร่จอ์นระบบฟิการณมิเตอร์) (กฟฟ.ขึ้น-3, กฟล., กพ.)		6.9	GIS	เครื่อง	กรว.	Go to				มต					มต				กพ		
7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบรายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะแบบ Mobile Application (Work Order Management (WOM))		7.3	SLA	เครื่อง	กบ.	Go to				มบ					มบ						
2.1 หักหน่วยงาน บทบาทการส่งเสริมและขับเคลื่อน เป็น, ให้อัปเป็นปัจจุบัน (เนื่องจากมีการโยกย้าย, เกษียน ทำให้ตำแหน่งเดิมไม่มีหม้อ และข้อมูลทั้งฝั่งขึ้นและเบ้นไม่มีไปถูกต้อง) ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 2-4/2576		2.1	L2 คป.	แห่ง	กรว.	Go to	มท	มป	มค	มบ	มต	มผ	มป	มป	มต	มผ	กพ		จป		
2.2 ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟบ. (PEA- SMS) สำหรับ กฟช., กฟฟ.ขึ้น 1-3, กฟล. และดำเนินการตรวจประเมิน เพื่อรักษามาตรฐานระบบ PEA- SMS โดยมีส่วนงาน จำนวนหน่วยงานที่ผ่านเกณฑ์ประเมิน		2.2	L2 คป.	แห่ง	กรว.	Go to	มท	มป	มค	มบ	มต	มผ	มป	มป	มต	มผ	กพ		จป		
2.1 ตรวจสอบ และ แก้ไข ปริมาณค่าตัว Y3 ที่เกิดขึ้นประจำเดือน โทรห้บริการ (Service Mat.) ให้ถูกต้อง ครบถ้วน 100 %		2.1	มป.02 งานตามการหน้าที่	แห่ง	กบญ.	Go to				มค	มต	มผ	มป	มป	มต	มผ	กพ		จป		
3.1 เช่ร้งการันที่เก้กัณแผนงานและป้ดใ้เง่เง้งนาคัดล้มมิเตอร์ใ้ม่ ประนาทใ้เง่เง้งนาคัดล้มมิเตอร์ ZW01(กิจกรรม Z01) ใ้มีการชำระเง่เง้งนาคูใ้ใ้ไฟใ้ค้บครัน ใ้ใ้เง่เง้งนาคัดล้มมิเตอร์ชำระเง่เง้งนาคูใ้เง่เง้งนาคัดล้มมิเตอร์ 107		3.1	มป.02 งานตามการหน้าที่	แห่ง	กบญ.	Go to				มต					มบ						