

กิจกรรม (Activities / Action Steps)	กอง/กฟฟ.	เป้าหมายปี 67	หน่วย	เป้าจำนวน (สถานะ ม.ค. - ก.ย. 67)	ผลการ ดำเนินงาน (สถานะ ม.ค. - ก.ย. 67)	ร้อยละ ความสำเร็จ ตามแผน (%) ม.ค. - ก.ย. 67	ผ่าน
12.2 จำนวนการปิดงานที่ สถานะที่ 14 ในระบบ PEA SmartCONs เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	งาน				ไม่วัดผล(ซ้ำ)
4.1 บริหารจัดการมิเตอร์สถานะระงับ, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มิเตอร์ ชำรุด	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ให้ลดลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ให้ลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ให้ลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ให้ลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง				ไม่วัดผล
1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่ อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น เสาเอน สายหย่อนยาน อุปกรณ์ไฟฟ้าชำรุด เป็นต้น	กฟอ.วรช.ม	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน	1.00			ไม่วัดผล
5.1 บริหารจัดการหม้อแปลงสถานะระงับ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย เป้าหมาย	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ให้ลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ให้ลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ให้ลดลง ร้อยละ 40 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ให้ลดลง ร้อยละ 50 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง				ไม่วัดผล
2.4 การปิดบัญชีงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567 อ้างอิงตามหลักการของ กจค.1(บก2)(ปจ.) 358/2565 ลงวันที่ 17 มีนาคม 2565 2.4.1 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท				ไม่วัดผล

8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กพอ.วรัช.ม	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน	0.00	0.00		ไม่วัดผล
2.4.3 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	กพอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 80	ล้านบาท				ไม่วัดผล
2.4.4 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	กพอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท				ไม่วัดผล
1.4.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟพ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	กพอ.วรัช.ม	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด	0.00	0.00		ไม่วัดผล
1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟพ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน เช่น สายใกล้อาคาร กระแสไฟฟ้ารั่ว เป็นต้น - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ(พร้อมภาพถ่ายแนบ) ให้ กฟพ. เป็นประจำทุกไตรมาส	กพอ.วรัช.ม	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	คั้ง	3.00	3.00		ไม่วัดผล
8.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กพอ.วรัช.ม	ไตรมาส 2-4 ร้อยละ 100 (จำนวนงานรวม 111 งาน)	งาน				ไม่วัดผล

2.4.2 การปิดบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	กพอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท					ไม่วัดผล
5.1 มีจำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (วัดผลสิ้นปี 2567) (ใช้ฐานข้อมูลสิ้นปี 2566) [กิจกรรมเพิ่ม ทบทวนครั้งที่2] เป้าหมาย : 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	กพอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	ราย					ไม่วัดผล
9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	กพอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 (2129) ไตรมาส 2 (5323) ไตรมาส 3 (7984) ไตรมาส 4 (10645)	เครื่อง	402.00	311.00	77.00		ไม่ผ่าน
7.11 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดสายจดหน่วยและไม่พบในระบบ โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม U-Cube (เป้าหมาย 100%)	กพอ.วรช.ม	ร้อยละ100 จากรายงาน U-CUBE	เครื่อง	17.00	16.00	94.12		ไม่ผ่าน
1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV(ระบบ OMS รายงาน 52) ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด (ระบบ GIS) เปรียบเทียบค่าเฉลี่ยสถิติฯ ย้อนหลัง 3 ปี ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด เป้าหมาย :ไม่เกิน 7,639 ครั้ง (ลดลง 3% จากสถิติปี 2566 : 7,877 ครั้ง)	กพอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 (1,146) ไตรมาส 2 (3,820) ไตรมาส 3 (6,111) ไตรมาส 4 (7,639) ไม่เกิน 7,639 ครั้ง หมายเหตุ : ผลการดำเนินงาน ต้องไม่เกินค่าเป้าหมาย	ครั้ง	134.00	138.00	103.09		ไม่ผ่าน
7.9 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กพอ.วรช.ม	3015	เครื่อง	184.00	159.00	86.41		ไม่ผ่าน
1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟส.(S) กฟส. ไตรมาสละ 3 ราย) เป้าหมาย : 672 ราย	กพอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 จำนวน 672 ราย ร้อยละ 100	ราย	18.00	13.00	0.72		ไม่ผ่าน
7.5 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอกำเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	กพอ.วรช.ม	ร้อยละ 100	เครื่อง	547.00	422.00	77.15		ไม่ผ่าน

10.1 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ PEA e-Bill (ใบแจ้งค่าไฟ, ใบเสร็จรับเงิน, ใบกำกับภาษี) เป้าหมาย : จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย หมายเหตุ : คำนวณเป้าหมายคิดจาก 1% จำนวน ผนพ. ในเขต กฟผ.2 2,671,200 ราย วัตถุประสงค์ : เพื่อลดค่าใช้จ่ายในการพิมพ์เอกสารใบแจ้งค่าไฟ และใบเสร็จรับเงิน/ใบกำกับภาษี	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 100 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย	ราย	942.00	761.00	0.81	ไม่ผ่าน
9.2 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2,3 จำนวน 6 ราย/ปี, กฟส.(S) กฟส. จำนวน 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 90 ราย กฟส.(S), กฟส. 81 ราย	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ ของลูกค้าที่ลงทะเบียน 171 ราย	ราย	5.00	0.00		ไม่ผ่าน
1.6 ดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) เป้าหมาย : ดำเนินการไม่น้อยกว่า ร้อยละสะสม 83	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 21.25 ไตรมาส 2 ร้อยละ 42.50 ไตรมาส 3 ร้อยละ 63.75 ไตรมาส 4 ร้อยละ 83	ร้อยละ		51.67		ไม่ผ่าน
7.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯซ้ำซ้อน 7.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 166 ราย (ร้อยละ 100)	ราย	8.00	1.00	12.50	ไม่ผ่าน

9.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการ และบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(ฉ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ. กฟส.(S), กฟส. ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	ราย	15.00	0.00		ไม่ผ่าน
9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1 (1376) ไตรมาส 2 (3440) ไตรมาส 3 (5160) ไตรมาส 4 (6880)	เครื่อง	200.00	2.00	1.00	ไม่ผ่าน
9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1 1 วงจร ไตรมาส 2 3 วงจร ไตรมาส 3 4 วงจร ไตรมาส 4 5 วงจร จำนวนไม่น้อยกว่า 5 วงจร-กม.	วงจร-กม.	3.00	0.00	0.00	ไม่ผ่าน
1.7 ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) เป้าหมาย : ร้อยละ 80	กฟอ.врข.М	ร้อยละ 80	ร้อยละ	1,440.00	1,273.00	0.75	ไม่ผ่าน
1.5 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟภ. ตรวจสอบประเมินที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และประเมินทีมผู้รับจ้างก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไข, มิเตอร์, ฮอทไลน์) (สุ่มตรวจสอบอย่างน้อย 1 กลุ่มต่อ กฟฟ.)ดำเนินการสุ่มตรวจที่ปฏิบัติงาน กฟภ. และผู้รับจ้าง ไตรมาสละ 1 ครั้ง	กฟอ.врข.М	ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง	3.00	0.00		ไม่ผ่าน
7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟภ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย	648.00	523.00	80.71	ไม่ผ่าน

11.1 ให้ กฟฟ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ให้ครบ 100%	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	งาน	1.00	0.00	0.00	ไม่ผ่าน
5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ ไม่น้อยกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1 10 เครื่อง ไตรมาส 2 20 เครื่อง ไตรมาส 3 30 เครื่อง ไตรมาส 4 40 เครื่อง	เครื่อง	26.00	20.00	76.92	ไม่ผ่าน
2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟฟ้าดับ เป้าหมาย : 80 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส.(ส), กฟส. กฟส.(xs) และ กฟย..	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน				รอผล ดำเนินการ
2.2 สร้างเหตุการณ์แผนดับไฟฟ้าหม้อแปลงจำหน่ายแรงต่ำ ก่อนวันเริ่มปฏิบัติงานอย่างน้อย ก่อน 3 วันทำการ กรณีมีแผนดับไฟ เป้าหมาย : 60% ของแผน BISME [กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2]	กฟอ.วรข.ม	รอค่าเป้า กบษ	เครื่อง				รอผล ดำเนินการ
3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	1,007.00	997.00	0.99	ผ่าน
1.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 2 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) เป้าหมายวงจรระบบจำหน่ายแรงสูงรวม 433 วงจร ตรวจสอบปีละ 2 ครั้ง (รวม 866 วงจร) หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1 260 วงจร ไตรมาส 2 433 วงจร ไตรมาส 3 693 วงจร ไตรมาส 4 866 วงจร รวม 866 วงจร	วงจร	37.00	47.00	127.03	ผ่าน
3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กบส.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน	1,007.00	682.00	0.68	ผ่าน
1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานใน โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1-4 ตรวจสอบ ปีละ 4 ครั้ง 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด	6.00	6.00	100.00	ผ่าน
7.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย (เป้าหมาย 100%)	กฟอ.วรข.ม	1170	เครื่อง	43.00	43.00	100.00	ผ่าน

1.2 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 4 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)	กฟอ.врข.М	กฟฟ ดำเนินการเดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 4 วงจร	วงจร	36.00	36.00	100.00	ผ่าน
7.8. สำหรับจุดติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาะสม) (เป้าหมาย 100% จุดติดตั้ง) (รอกำเป้าหมายปี 2567 จาก กบฟ.)	กฟอ.врข.М	5479	จุด	128.00	102.00	79.69	ผ่าน
3.5 การจัดการลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าลดลง (ลูกหนี้ก่อนปี 2567 ทุกประเภท) (สถานะลูกหนี้ 31 ธ.ค. 2566) เป้าหมาย ร้อยละ 85	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 85	ล้านบาท	91.92	53.34	99.50	ผ่าน
12.2 จำนวนการปิดงานที่ สถานที่ 14 ในระบบ PEA SmartCONs เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	งาน		100.00		ผ่าน
7.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.50	4.91	109.11	ผ่าน
7.2 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.50	5.00	111.11	ผ่าน
12.1 การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด (ยกเว้นงาน หมู่บ้านจัดสรร คอนโดมิเนียม งานราชการ งาน คพม. งาน คฟก. และโครงการระยะยาว)	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด	งาน		93.00		ผ่าน
3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรต.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วน ของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย กฟฉ.2 ไม่นเกิน 91.59%	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่นเกิน 91.59%	ล้านบาท	138.26	131.56	87.15	ผ่าน
7.4 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน	4.50	4.95	110.00	ผ่าน
8.3.2 แก้ไขจุดร้อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟอ.врข.М	ไตรมาส 3-4 ดำเนินการแก้ไขจุดร้อน (80% ของจุดร้อนที่ตรวจพบ)	จุด	8.00	8.00	1.00	ผ่าน

11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับ ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ให้ดำเนินการรับคำร้องผ่านระบบ SAP คำร้องขอใช้ไฟ Y1 เลือกรหัส S124 : ขอใช้ไฟM2 EVบ้าน/กิจการขนาดเล็ก โดยกำหนด Operand ในระบบ SAP เป็น EV Home (EV-01 : EV บ้าน/กิจการขนาดเล็ก) เพื่อสนับสนุนข้อมูลรองรับการวางแผนการปรับปรุง ระบบไฟฟ้าในระบบ GIS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย	90.00	95.00		ผ่าน
8.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และปิดงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 3 28 งาน ไตรมาส 4 56 งาน	งาน	2.00	3.00	1.50	ผ่าน
8.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 8.1.1 สํารวจระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1 56 งาน (ร้อยละ 100)	งาน	2.00	10.00	5.00	ผ่าน
7.1 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2567) เป้าหมาย : 80 % ของจำนวนใบสั่ง [กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2] หมายเหตุ : 20% ที่คงเหลือจากค่าเป้าหมาย ให้เร่งดำเนินการเมื่อมีความพร้อม	กฟอ.วรข.ม	ร้อยละ 80 ของจำนวนใบสั่ง	งาน	780.00	942.00	120.77	ผ่าน
2.6 การจัดซื้อพัสดุขาดแคลนโดยวิธีเฉพาะเจาะจง กฟฟ.หนํางาน เป้าหมาย แต่ละครั้ง ให้ แล้วเสร็จภายใน 45 วัน นับจากได้รับจัดสรรงบประมาณ ยกเว้น พัสดุที่ต้องนำส่งทดสอบ	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาสที่ 1 ร้อยละ 25 ไตรมาสที่ 2 ร้อยละ 50 ไตรมาสที่ 3 ร้อยละ 75 ไตรมาสที่ 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท	4.77	3.59	75.19	ผ่าน

9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รื้อค่า เป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง	141.00	127.00	90.07	ผ่าน
9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 200 เควีเอ ไตรมาส 2 500 เควีเอ ไตรมาส 3 750 เควีเอ ไตรมาส 4 1000 เควีเอ จำนวนไม่น้อยกว่า 1000 kVA.	เควีเอ	625.00	3,560.00	569.60	ผ่าน
8.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบรับใช้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ. ชั้น 2, 3 จำนวนตอบรับ 6 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวนตอบรับ 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับใช้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี) กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวน 84 ราย กฟส.(S), กฟส.	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 จำนวนราย ที่ตอบรับใช้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี)	ราย	6.00	122.00	20.33	ผ่าน
1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ หมายเหตุ : รายงานไตรมาส 2 และ 4 ตรวจในระบบ (MJM)	กฟอ.วรช.ม	รายงานไตรมาส 2 และ 4 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด	384.00	384.00	100.00	ผ่าน
1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	กฟอ.วรช.ม	ร้อยละ 100	ร้อยละ		100.00	100.00	ผ่าน
2.3 เฝ้าระวังการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส ยกเว้น งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟอ.2)	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท	0.70	0.70	100.00	ผ่าน

8.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) - เข้าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบล.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567 (ปรับปรุงเพิ่มขนาดหม้อแปลง, ปรับปรุงระบบจำหน่ายภายใน, Solar Rooftop ฯลฯ) เป้าหมาย : เข้าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบล.	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 เข้าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบล.	งาน	30.00	37.00	1.23	ผ่าน
3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(รอ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาจัดเก็บเงิน (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : ไม่เกิน 27 วัน	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 27 วัน	วัน	27.00	23.00		ผ่าน
2.2 เร่งรัดการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน้างาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท	5.44	5.14	94.42	ผ่าน
1.3 การรายงานผลตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ปี 2567 เป้าหมาย: ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟอ.วรช.ม	รายงานภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง	3.00	2.00	66.70	ผ่าน
1.2 กฟข., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตามขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง) เป้าหมาย: 100%	กฟอ.วรช.ม	ร้อยละ 100	ครั้ง	41.00	41.00	100.00	ผ่าน
4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นน. ทุกไตรมาส	กฟอ.วรช.ม	ไตรมาส 1-4 80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด	972.00	946.00	97.33	ผ่าน
1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงาน ที่สอดคล้องกับPEA-SMS และติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ 1.1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของ หน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	กฟอ.วรช.ม	กฟข.ภายในเดือนมกราคม 2567 กฟฟ.ชั้น 2-3 ภายใน ก.พ.67	หนังสือ/ บันทึก (เรื่อง)		1.00	100.00	ผ่าน

10.3 ให้ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขออนานใน Website PPIM	กฟอ.วรัช.ม	ไตรมาส 2 50% ไตรมาส 3 75% ไตรมาส 4 75% ของงานที่ขออนุญาต	งาน	0.50	76.00		ผ่าน
10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%	กฟอ.วรัช.ม	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน	842.00	842.00	100.00	ผ่าน
4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นฉ. ทุกไตรมาส	กฟอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1 3,375 เครื่อง ไตรมาส 2 6,750 เครื่อง ไตรมาส 3 10,125 เครื่อง ไตรมาส 4 13,500 เครื่อง	เครื่อง	425.00	538.00	126.59	ผ่าน
8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA 8.3.1 ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	กฟอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1-2 433 วงจร (ร้อยละ 100)	วงจร	23.00	22.00	1.00	ดำเนินการแล้ว เสร็จไตรมาส 2
5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	กฟอ.วรัช.ม	1716 เครื่อง ไตรมาส 1 ภายใน ม.ค. 67	เครื่อง	798.00	798.00	100.00	ดำเนินการแล้ว เสร็จไตรมาส 1
5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567) หมายเหตุ กฟน.1-3, กฟผ.1-3 รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง)	กฟอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1 13 เครื่อง ไตรมาส 2 27 เครื่อง ไตรมาส 3 40 เครื่อง	เครื่อง	40.00	40.00	100.00	ดำเนินการแล้ว เสร็จไตรมาส 1
10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	กฟอ.วรัช.ม	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 100% ของงานก่อนปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	งาน	0.00	0.00		
7.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง(กรณีเหมาจ่าย) 7.7.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้า 100%) (รอค่าเป้าหมายปี 2567 จาก กฟฟ.)	กฟอ.วรัช.ม	68349	ดวงโคม				

6.2 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มีพิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของข้อมูลพิกัดมิเตอร์	กฟอ.วรข.ม	ร้อยละ 90 ของข้อมูลพิกัดมิเตอร์	เครื่อง	17,666.00	17,441.00	98.73	
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นฉ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	กฟอ.วรข.ม	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 90%	งาน	167.00	137.00	82.04	