

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
12. ความสำเร็จของการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการก่อสร้างขยายเขตบริการผลิตและงมผู้ใช้ไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล	12.2 จำนวนการปฏิบัติงานที่ สกสทช ปี 14 ในระบบ PEA SmartCONS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระเงินแล้ว	งาน
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระับ, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชาร์ด	ไตรมาส 1 โหลดลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 โหลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
5. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชาร์ด	5.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระับ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชาร์ด	ไตรมาส 1 โหลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 โหลดลง ร้อยละ 40 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 โหลดลง ร้อยละ 50 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
11. โครงการจัดระบบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมีเดอรซ์เครื่องที่ส่งสำหรับการติดตั้งประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.2 การมีมติปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส ไตรมาส 1 โหลดลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 โหลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	งาน
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สินมีเดอรซ์ชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระับ, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชาร์ด	ไตรมาส 1 โหลดลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 โหลดลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 โหลดลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.4 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และติดตั้ง CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.4 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และติดตั้ง CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน
11. โครงการจัดระบบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมีเดอรซ์เครื่องที่ส่งสำหรับการติดตั้งประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4 การมีมติปฏิบัติงานก่อสร้าง (AUC) ปี 2567 อ้างถึงตามหลักการของ กสจ.1(นท2)(ปจ.) 358/2565 ลงวันที่ 17 มีนาคม 2565 2.4.1 การมีมติปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าน้อยกว่า 500,000 บาท	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.2 การมีมติปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 500,000-4,999,999 บาท	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.4 การมีมติปฏิบัติงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
5.การประเมินสารสนเทศที่ใช้ในการสนับสนุนการให้บริการลูกค้าออกใช้งาน ปัจจัยนำเข้า : CBE หมวดที่ 4.2 การมุ่งเน้นลูกค้าและเพิ่ม ทนทานครั้งที่2]	5.1 มีจำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (รหัสพื้นที่ 2567) (ใช้ฐานข้อมูลเดิมปี 2566) (กิจกรรมเพิ่ม ทนทานครั้งที่2] เป้าหมาย : 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	ไตรมาส 1-4 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	ราย
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4.3 สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ห้อยยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบกรทรมภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สิน มีเดอร่าชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอร่าสถานะระบบ, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอร่าชาร์ด	ไตรมาส 1 ใกล้เคียง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ใกล้เคียง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ใกล้เคียง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ใกล้เคียง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4.3 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยานไม่เป็นไปตามมาตรฐาน เมื่อตรวจสอบพบให้ กฟฟ. แจ้งผู้ประกอบการทราบภายใน 24 ชม. เพื่อดำเนินการแก้ไขต่อไป	ทุกจุดที่ตรวจพบ ร้อยละ 100	จุด
		ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ไตรมาส 3 ร้อยละ 80 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.4 การมีบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าตั้งแต่ 50,000,000 บาท ขึ้นไป	ไตรมาส 1 ใกล้เคียง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ใกล้เคียง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ใกล้เคียง ร้อยละ 40 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ใกล้เคียง ร้อยละ 50 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
5. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สิน หม้อแปลงชาร์ด	5.1 บริหารจัดการหม้อแปลงสถานะระบบ เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย เป้าหมาย	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปฏิบัติงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 70	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน			
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) และปฏิบัติงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2-4 ร้อยละ 100 (จำนวนงานรวม 111 งาน)	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปฏิบัติงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
5.การนำระบบสารสนเทศที่ใช้ในการสนับสนุน การให้บริการลูกค้าออกใช้งาน จึงจำเป็นต้อง : CBE หมวดที่ 4.2 การมุ่งเน้นลูกค้า แผนเพิ่ม ทบทวนครั้งที่2]	5.1 มีจำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่ (วัดผลสิ้นปี 2567) (ใช้ฐานข้อมูลสิ้นปี 2566) [กิจกรรมเพิ่ม ทบทวนครั้งที่2] เป้าหมาย : 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	ไตรมาส 1-4 578,800 ราย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 26 ของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในพื้นที่	ราย
9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐาน ลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	9.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการ และบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ พชก.(จ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ. กฟส.(S), กฟส. ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	ราย
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.4 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และปฏิบัติงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.3 ดำเนินการเปลี่ยน Capacitor 22kV ที่เสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) และปฏิบัติงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2-4 ร้อยละ 100 (จำนวนงานรวม 111 งาน)	งาน
		ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 80	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.3 การมีบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 80	ล้านบาท
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.4.3 การมีบัญชีงานระหว่างก่อสร้างเข้าเป็นทรัพย์สิน ทุกงบ ทุกโครงการ งานที่มีมูลค่าระหว่าง 5,000,000-49,999,999 บาท	ไตรมาส 1 ร้อยละ 20 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 60 ไตรมาส 4 ร้อยละ 80	ล้านบาท
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สิน มีเดอร่าชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอร่าสถานะระบบ, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอร่าชาร์ด	ไตรมาส 1 ใกล้เคียง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ใกล้เคียง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ใกล้เคียง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ใกล้เคียง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สิน มีเดอรซ์ชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระวัน, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชาร์ด	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ผลิตลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ผลิตลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ผลิตลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
4. แผนงานการจำหน่ายและดำเนินการขายทรัพย์สิน มีเดอรซ์ชาร์ด	4.1 บริหารจัดการมีเดอรซ์สถานะระวัน, เร่งรัดขออนุมัติจำหน่ายและดำเนินการขาย มีเดอรซ์ชาร์ด	ไตรมาส 1 ผลิตลง ร้อยละ 5 ของยอดคงเหลือ ณ 31 ธ.ค.66 ไตรมาส 2 ผลิตลง ร้อยละ 10 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 1 ไตรมาส 3 ผลิตลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 2 ไตรมาส 4 ผลิตลง ร้อยละ 20 ของยอดคงเหลือ ณ ไตรมาส 3	เครื่อง
11. แผนงานการตรวจสอบมาตรฐานระบบไฟฟ้า (แผนปฏิบัติการ กฟผ. GM1) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	11.1 ให กฟผ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ ณ P, I, C ให้ครบ 100%	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.5 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟผ. ตรวจสอบเป็นทีมปฏิบัติงาน กฟผ. และประเมินทีมผู้รับจ้างก่อสร้าง ระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไฟ, มีเดอรซ์, ฮอฟโตป) (สุ่มตรวจสอบอย่างน้อย 1 กลุ่มต่อ กฟผ.)ดำเนินการสน	ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.5 สุ่มตรวจสอบความปลอดภัยที่ปฏิบัติงาน กฟผ. ตรวจสอบเป็นทีมปฏิบัติงาน กฟผ. และประเมินทีมผู้รับจ้างก่อสร้าง ระบบไฟฟ้า(ก่อสร้างฯ, ปรับปรุงฯ, แก้ไฟ, มีเดอรซ์, ฮอฟโตป) (สุ่มตรวจสอบอย่างน้อย 1 กลุ่มต่อ กฟผ.)ดำเนินการสน	ไตรมาสละ 1 ครั้ง ภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.6 การจัดซื้อพัสดุขาดแคลนโดยวิธีเฉพาะเจาะจง กฟผ.หน่วยงาน เป้าหมาย แต่ละครั้ง ให้แล้วเสร็จภายใน 45 วัน นับจากได้รับจัดสรรงบประมาณ ยกเว้น พัสดุที่ต้องนำส่งทดสอบ	ไตรมาสที่ 1 ร้อยละ 25 ไตรมาสที่ 2 ร้อยละ 50 ไตรมาสที่ 3 ร้อยละ 75 ไตรมาสที่ 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	ไตรมาส 1 1 วงจร ไตรมาส 2 3 วงจร ไตรมาส 3 4 วงจร ไตรมาส 4 5 วงจร จำนวนไม่น้อยกว่า 5 วงจร-กม.	วงจร-กม.
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามข้อ 1.1.1และมีผลงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 3 28 งาน ไตรมาส 4 56 งาน	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	8.1.4 สำรองระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ หรือปรับปรุงให้ เป็นไปตามมาตรฐาน (HB.3000) และมีผลงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 2 98 งาน ไตรมาส 3 203 งาน ไตรมาส 4 308 งาน	งาน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.9 ตรวจสอบและบำรุงรักษามีเดอรซ์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์กรบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า	3015	เครื่อง
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะ ระบบจำหน่ายแรงสูง 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)	ไตรมาส 1 (1,146) ไตรมาส 2 (3,820) ไตรมาส 3 (6,111) ไตรมาส 4 (7,639) ไม่เกิน 7,639 ครั้ง หมายเหตุ : ผลการดำเนินงาน ต้องไม่เกินค่าเป้าหมาย	ครั้ง
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดย ใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดย ใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.6 ตรวจสอบมีเดอรซ์ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ชำซ้อน	ไตรมาส 1-4 166 ราย (ร้อยละ 100)	ราย
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.6.1 มีเดอรซ์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	ร้อยละ 100	เครื่อง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.5 ตรวจสอบมีเดอรซ์ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอค่า)	ร้อยละ 100	เครื่อง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	7.11 ตรวจสอบและแก้ไขมีเดอรซ์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกันตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดสายจุด	ร้อยละ100 จากรายงาน U-CUBE	เครื่อง
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.2 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์(MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 4 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)	กฟผ ดำเนินการเดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 1 วงจร	วงจร
10. โครงการเพิ่มยอดผู้ใช้งานและทางธุรกรรมไฟฟ้า บนแอปพลิเคชัน PEA Smart Plus และช่องทาง ให้บริการ บน Digital Platform ต่าง ๆ ขององค์กร	10.1 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ PEA e-Bill (ใบแจ้งค่าไฟ, ใบเสร็จรับเงิน, ใบกำกับภาษี) เป้าหมาย : จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 100 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย	ราย
10. โครงการเพิ่มยอดผู้ใช้งานและทางธุรกรรมไฟฟ้า บนแอปพลิเคชัน PEA Smart Plus และช่องทาง ให้บริการ บน Digital Platform ต่าง ๆ ขององค์กร	10.1 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ PEA e-Bill (ใบแจ้งค่าไฟ, ใบเสร็จรับเงิน, ใบกำกับภาษี) เป้าหมาย : จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 100 จำนวนผู้ลงทะเบียนรับเอกสารอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นจำนวน 26,712 ราย	ราย

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies and Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	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	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ ของลูกค้าที่ลงทะเบียน 171 ราย	ราย
9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	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	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ ของลูกค้าที่ลงทะเบียน 171 ราย	ราย
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส ยกเว้น งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(รบ) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกค้าหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย กฟล.2 ไม่เกิน 91.59%	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 91.59%	ล้านบาท
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.9 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า		3015 เครื่อง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย		1170 เครื่อง
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV(ระบบ OMS รายงาน 52) ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด (ระบบ GIS) เปรียบเทียบค่าเฉลี่ยสถิติฯย้อนหลัง 3 ปี ต่อจำนวนอุปกรณ์ทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่เกิน 7,639 ครั้ง (ลดลง 3% จากสถิติปี 2566 : 7,877 ครั้ง) 7.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ชำซ้อน 7.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	ไตรมาส 1 (1,146) ไตรมาส 2 (3,820) ไตรมาส 3 (6,111) ไตรมาส 4 (7,639) ไม่เกิน 7,639 ครั้ง หมายเหตุ : ผลการดำเนินงาน ต้องไม่เกินค่าเป้าหมาย	ครั้ง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการเกิดการใช้ไฟฟ้า และที่มีประวัติการละเมิดฯ ชำซ้อน 7.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)(เป้าหมาย 100%)	ไตรมาส 1-4 166 ราย (ร้อยละ 100)	ราย
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1.2 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ขาดเสถียรภาพตามข้อ 1.1.1 และปีผลงาน CLSD F4 ภายในไตรมาส 4	ไตรมาส 3 28 งาน ไตรมาส 4 56 งาน	งาน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.5 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง (เป้าหมาย 100%) (รอค่า)	ร้อยละ 100	เครื่อง
9. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ PEA Privilege มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	9.1 ความสำเร็จของการสื่อสารการตลาดเพื่อประชาสัมพันธ์ใช้งานระบบบริการและบริหารความสัมพันธ์ สำหรับลูกค้า (PEA Privilege) กลุ่ม : ลูกค้ารายสำคัญ (Strategic, Star, Status) จำนวน 280 ราย ตามอนุมัติ ผชก.(อ2) ปี 2567 เป้าหมาย : ร้อยละความสำเร็จของการที่ลูกค้าลงทะเบียนเข้าใช้งาน PEA Privilege กฟส.(L, M), กฟฟ. ชั้น 2, 3 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ. กฟส.(S), กฟส. ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 70 ของลูกค้ารายสำคัญของ กฟฟ.	ราย
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	ไตรมาส 1 (2129) ไตรมาส 2 (5323) ไตรมาส 3 (7984) ไตรมาส 4 (10645)	เครื่อง
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.13 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ 9.13.1 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 3 เฟส 100%	ไตรมาส 1 (2129) ไตรมาส 2 (5323) ไตรมาส 3 (7984) ไตรมาส 4 (10645)	เครื่อง
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) - เช่าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างค่านองในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567 (ปรับปรุงเพิ่มขนาดหม้อแปลง, ปรับปรุงระบบจำหน่ายภายใน, Solar Rooftop ฯลฯ) เป้าหมาย : เช่าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	ไตรมาส 1-4 เช่าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	งาน

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
11. แผนงานการตรวจสอบมาตรฐานระบบไฟฟ้า (แผนปฏิบัติการ กฟผ. GM1) (แผนเพิ่มเติม กฟผ.2)	11.1 ไฟ กฟผ. ดำเนินการรายงานผลการตรวจสอบมาตรฐานฯ งบ P, I, C ครอบคลุม 100%	ไตรมาส ละ 1 ครั้ง	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.7 ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) เป้าหมาย : ร้อยละ 80	ร้อยละ 80	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.2 เฝ้าระวังการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน่วยงาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟผ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการตามมาตรฐาน ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับสำรองทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ราย
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟผ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการตามมาตรฐาน ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับสำรองทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ราย
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟผ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการตามมาตรฐาน ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับสำรองทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ราย
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการงาน P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟผ. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการบริการตามมาตรฐาน ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับสำรองทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่บ่อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับสำรองทั้งหมด	ราย
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.2 เฝ้าระวังการเบิกจ่ายค่าใช้จ่ายหน่วยงาน และงานจ้างเหมา งบ P และ งบ I ทุกไตรมาส ยกเว้น งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน (งบ I) , งบผู้ใช้ไฟ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟผ.2)	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาวัดต้นระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.2 สร้างเหตุการณ์แผนต้นไฟฟ้าเพื่อแปลงจำหน่ายแรงต่ำ ก่อนวันเริ่มปฏิบัติงานอย่างน้อยก่อน 3 วันทำการ กรณีมีแผนต้นไฟ	รอคำเป้า กษ	เครื่อง
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
2.งานความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟดับ	2.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงประมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืนในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟดับ	ไตรมาส 1-4 80% ของงานทั้งหมด	งาน
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาวัดต้นระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.2 สร้างเหตุการณ์แผนต้นไฟฟ้าเพื่อแปลงจำหน่ายแรงต่ำ ก่อนวันเริ่มปฏิบัติงานอย่างน้อยก่อน 3 วันทำการ กรณีมีแผนต้นไฟ	รอคำเป้า กษ	เครื่อง
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาวัดต้นระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO)(80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล	ไตรมาส 1-4 80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.3 การรายงานผลตามแผนแบบความปลอดภัยและอาชีวอนามัย ปี 2567 เป้าหมาย: ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส	รายงานภายในวันที่ 10 หลังสิ้นไตรมาส	ครั้ง

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นอ. ทุกไตรมาส	ไตรมาส 1 3,375 เครื่อง ไตรมาส 2 6,750 เครื่อง ไตรมาส 3 10,125 เครื่อง ไตรมาส 4 13,500 เครื่อง	เครื่อง
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.1 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำและรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (100% ของแผนงาน ปี 2567) หมายเหตุ : รายงานผลทุกเดือน สาย(ป) ทราบ, รายงาน สายงาน นอ. ทุกไตรมาส	ไตรมาส 1 3,375 เครื่อง ไตรมาส 2 6,750 เครื่อง ไตรมาส 3 10,125 เครื่อง ไตรมาส 4 13,500 เครื่อง	เครื่อง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกอบรมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกอบรมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกอบรมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
4.แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้า ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.2 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติในระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 4.1 และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรม ประยุกต์ (MJM&MFO) (80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ และรายงานผล	ไตรมาส 1-4 80% ของจุดเสี่ยงที่ตรวจพบ	จุด
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.1 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส กฟช.ภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 กฟฟ.ชั้น 2-3 ภายใน ก.พ.67	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับPEA-SMS และ ติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ	กฟช.ภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 กฟฟ.ชั้น 2-3 ภายใน ก.พ.67	หนังสือ/บันทึก
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงาน ของหน่วยงานที่สอดคล้องกับPEA-SMS และ ติดตาม ประเมินผลการดำเนินการ	กฟช.ภายในเดือนกุมภาพันธ์ 2567 กฟฟ.ชั้น 2-3 ภายใน ก.พ.67	หนังสือ/บันทึก
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.3 ไฟ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขอขนานใน Website PPIM	ไตรมาส 2 50% ไตรมาส 3 75% ไตรมาส 4 75% ของงานที่ขออนุญาต	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.3 ไฟ กฟฟ. ดำเนินการขออนุญาตงานขอขนานใน Website PPIM	ไตรมาส 2 50% ไตรมาส 3 75% ไตรมาส 4 75% ของงานที่ขออนุญาต	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันคัลคัลได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันคัลคัลได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันคัลคัลได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	รายงานไตรมาส 2 และ 4 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.5 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบจำหน่ายแรงสูงตามข้อ 1.4 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 2 ครั้ง เป้าหมาย 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	รายงานไตรมาส 2 และ 4 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.1.2 ร้อยละการติดตั้งมิเตอร์งานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 50	งาน
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	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)	ไตรมาส 1 260 วงจร ไตรมาส 2 433 วงจร ไตรมาส 3 693 วงจร ไตรมาส 4 866 วงจร รวม 866 วงจร	วงจร
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	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)	ไตรมาส 1 260 วงจร ไตรมาส 2 433 วงจร ไตรมาส 3 693 วงจร ไตรมาส 4 866 วงจร รวม 866 วงจร	วงจร

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	ไตรมาส 1-4 ตรวจสอบ ปีละ 4 ครั้ง 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.3 ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติระบบสายส่งไฟฟ้าตามข้อ 1.2 และรายงานผลการดำเนินงานในโปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) เป้าหมาย : ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ ปี ละ 4 ครั้ง (80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ)	ไตรมาส 1-4 ตรวจสอบ ปีละ 4 ครั้ง 80% ของจุดผิดปกติที่ตรวจพบ	จุด
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอดำเนินการภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอดำเนินการภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง
1.แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ (MJM&MFO) (Smart Patrol)	1.2 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า และรายงานผลการดำเนินการในโปรแกรมประยุกต์(MJM&MFO) เป้าหมาย : ตรวจสอบ ปี ละ 4 ครั้ง (100% ของวงจรที่ทำการจ่ายไฟ)	กฟฟ ดำเนินการเดือนละ 1 ครั้ง จำนวน 1 วงจร	วงจร
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.10 ตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลงไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย		1170 เครื่อง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.8.สำรวจติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าไฟถูกต้องครบถ้วน (เหมาะจ่าย)(เป้าหมาย 100% จัดติดตั้ง) (รอดำเนินการ)		5479 จุด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.8.สำรวจติดตั้ง Wifi และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าไฟถูกต้องครบถ้วน (เหมาะจ่าย)(เป้าหมาย 100% จัดติดตั้ง) (รอดำเนินการ)		5479 จุด
12. ความสำเร็จของการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการก่อสร้างขยายเขตบริหารฟีดและงมผู้ใช้ไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล	12.2 จำนวนการปิดงานที่ สถานะที่ 14 ในระบบ PEA SmartCONS เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระแล้ว	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่า 60% ภายใน 55 วัน ของจำนวนที่ได้รับชำระแล้ว	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.6 ดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) เป้าหมาย : ดำเนินการไม่น้อยกว่า ร้อยละสะสม 83	ไตรมาส 1 ร้อยละ 21.25 ไตรมาส 2 ร้อยละ 42.50 ไตรมาส 3 ร้อยละ 63.75 ไตรมาส 4 ร้อยละ 83	ร้อยละ
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
12. ความสำเร็จของการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการก่อสร้างขยายเขตบริหารฟีดและงมผู้ใช้ไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล	12.1 การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด (ยกเว้นงาน หมู่บ้านจัดสรร คอนโดมิเนียม งานราชการ งาน คพท. งาน คฟท. และโครงการระยะยาว)	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด	งาน
12. ความสำเร็จของการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการก่อสร้างขยายเขตบริหารฟีดและงมผู้ใช้ไฟฟ้าด้วยระบบดิจิทัล	12.1 การรับคำร้อง Y2 ผ่านระบบ SCS เป้าหมาย : ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด (ยกเว้นงาน หมู่บ้านจัดสรร คอนโดมิเนียม งานราชการ งาน คพท. งาน คฟท. และโครงการระยะยาว)	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 90 ของจำนวนงานทั้งหมด	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
3.โครงการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ	3.ติดตามผลการใช้งานระบบจ่ายงานอัจฉริยะ WOM (กรท.,กมล.) 3.1.1 ร้อยละการตรวจสอบมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในงานขอใช้ไฟใหม่โดยใช้ระบบ WOM เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 50	งาน
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดให้ค่าไฟฟ้าชำระทั่วประเทศ	3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(ร) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาดำเนินการ (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : ไม่เกิน 27 วัน	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 27 วัน	วัน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.4 มิเตอร์ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.4 มิเตอร์ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดให้ค่าไฟฟ้าชำระทั่วประเทศ	3.2 เป้าหมายการเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์วัดของ กรด.(ร) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) ระยะเวลาดำเนินการ (วัน) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย : ไม่เกิน 27 วัน	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 27 วัน	วัน

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้จำหน่าย (NL2)	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.3 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้จำหน่าย (NL2)	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.6 ดำเนินการตามแผนการจัดการด้านความปลอดภัย (PEA-SMS) เป้าหมาย : ดำเนินการไม่น้อยกว่า ร้อยละสะสม 83	ไตรมาส 1 ร้อยละ 21.25 ไตรมาส 2 ร้อยละ 42.50 ไตรมาส 3 ร้อยละ 63.75 ไตรมาส 4 ร้อยละ 83	ร้อยละ
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท□ 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท□ 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท□ 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
11. โครงการจัดระเบียบฐานข้อมูลลูกค้าองค์กร	11.1 การรับคำร้องขอติดตั้งมิเตอร์เครื่องที่สองสำหรับการอัดประจุ ยานยนต์ไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท□ 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□	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.2 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามในสิ่งงาน U-Cube	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.2 การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามในสิ่งงาน U-Cube	ไตรมาส 1-4 มากกว่า 4.5 (ร้อยละ 100)	คะแนน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.3.2 แก้ไขจุดอ่อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 3-4 ดำเนินการแก้ไขจุดอ่อน (80% ของจุดอ่อนที่ตรวจพบ)	จุด
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.3.2 แก้ไขจุดอ่อนที่ตรวจพบในระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 3-4 ดำเนินการแก้ไขจุดอ่อน (80% ของจุดอ่อนที่ตรวจพบ)	จุด
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.11 ตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่ไม่มีประวัติในเครื่องจดหน่วย (Add new) ติดต่อกับตั้งแต่ 3 เดือนขึ้นไปกรณีผิดสายจุด	ร้อยละ100 จากรายงาน U-CUBE	เครื่อง
1. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐาน ลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟล.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟส.(S) กฟส. ไตรมาสละ 3 ราย) เป้าหมาย : 672 ราย	ไตรมาส 1-4 จำนวน 672 ราย ร้อยละ 100	ราย
1. แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐาน ลูกค้ารายสำคัญ(Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	1.6 การเยี่ยมเยียนลูกค้าและบันทึกผลการเยี่ยมเยียนลูกค้าลงในโปรแกรม CRM Plus ลูกค้ารายใหญ่ กฟล.(L M), กฟฟ ชั้น 2,3 ไตรมาสละ 6 ราย, กฟส.(S) กฟส. ไตรมาสละ 3 ราย) เป้าหมาย : 672 ราย	ไตรมาส 1-4 จำนวน 672 ราย ร้อยละ 100	ราย
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มี สถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอคำเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มี สถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอคำเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มี สถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอคำเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.10 บาลานซ์ระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อป้องกันหม้อแปลงชำรุดและลดหน่วยสูญเสียงาน GBL (หมายเลขงาน WBS ที่มี สถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM ที่มีสถานะ TECO)(รอคำเป้าหมายภายในเดือน ม.ค.67)	ไตรมาส 1 698 เครื่อง ไตรมาส 2 1632 เครื่อง ไตรมาส 3 2566 เครื่อง ไตรมาส 4 3500 เครื่อง	เครื่อง

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
2. แผนงานความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	2.3 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ทุกไตรมาส ยกเว้น งานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	ไตรมาส 1 ร้อยละ 17 ไตรมาส 2 ร้อยละ 40 ไตรมาส 3 ร้อยละ 70 ไตรมาส 4 ร้อยละ 100	ล้านบาท
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.1 การเร่งรัดจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า ปี 2567 ตามค่าเกณฑ์คิดของ กรด.(จก) 649/2566 ลงวันที่ 20 ธ.ค. 2566 (เป้าหมายลูกหนี้รวมทุกประเภท) หนี้ค้างชำระต่อรายได้ตามสัดส่วนของแต่ละหน่วยงาน (%) โดยใช้ T-code ZCANR041 เป้าหมาย กฟล.2 ไม่เกิน 91.59%	ไตรมาส 1-4 เป้าหมาย ไม่เกิน 91.59%	ล้านบาท
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	ไตรมาส 1 200 เควีเอ ไตรมาส 2 500 เควีเอ ไตรมาส 3 750 เควีเอ ไตรมาส 4 1000 เควีเอ จำนวนไม่น้อยกว่า 1000 kVA.	เควีเอ
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.11 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	ไตรมาส 1 114 เควีเอ ไตรมาส 2 285 เควีเอ ไตรมาส 3 428 เควีเอ ไตรมาส 4 570 เควีเอ จำนวนไม่น้อยกว่า 570 kVA.	เควีเอ
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.12 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงหาคาสายเพิ่มเฟส)	ไตรมาส 1 1 วงจร ไตรมาส 2 2 วงจร ไตรมาส 3 2 วงจร ไตรมาส 4 3 วงจร จำนวนไม่น้อยกว่า 3 วงจร-กม.	วงจร-กม.
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 8.1.1 สักรวาระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	ไตรมาส 1 56 งาน (ร้อยละ 100)	งาน
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.1 กิจกรรมปรับปรุงระบบไฟฟ้า/อุปกรณ์ไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพ (HB2000/HB3000) 8.1.1 สักรวาระบบไฟฟ้าที่ชำรุดเสื่อมสภาพตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (HB.2000) ภายในไตรมาส 1	ไตรมาส 1 56 งาน (ร้อยละ 100)	งาน
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.5 การจัดการลูกหนี้ค้างกระแสไฟฟ้าลดลง (ลูกหนี้ก่อนปี 2567 ทุกประเภท) (สถานะลูกหนี้ 31 ธ.ค. 2566) เป้าหมาย ร้อยละ 85	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 85	ล้านบาท
3. แผนงานมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระทุกประเภท	3.5 การจัดการลูกหนี้ค้างกระแสไฟฟ้าลดลง (ลูกหนี้ก่อนปี 2567 ทุกประเภท) (สถานะลูกหนี้ 31 ธ.ค. 2566) เป้าหมาย ร้อยละ 85	ไตรมาส 1-4 ร้อยละ 85	ล้านบาท
7. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	7.1 สักรวและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเสี่ยง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2567) เป้าหมาย : 80 % ของจำนวนใบสั่ง (กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2]	ร้อยละ 80 ของจำนวนใบสั่ง	งาน
7. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (เกณฑ์ GRC ด้าน R แผนบริหารความเสี่ยง กฟล.2)	7.1 สักรวและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ที่มีสภาพเสี่ยง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุดรหัส 05 ใน U-Cube (ข้อมูลสะสม มกราคม - กันยายน 2567) เป้าหมาย : 80 % ของจำนวนใบสั่ง (กิจกรรมเพิ่มเติม ทบทวนครั้งที่2]	ร้อยละ 80 ของจำนวนใบสั่ง	งาน
8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบรับให้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวนตอบรับ 6 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวนตอบรับ 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี) กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวน 84 ราย กฟส.(S), กฟส.	ไตรมาส 1-4 จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี)	ราย
8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.2 การเยี่ยมเยียนผู้ใช้ไฟรายใหญ่พร้อมนำเสนอธุรกิจที่เกี่ยวข้อง และลูกค้าตอบรับให้บริการ กลุ่ม : ลูกค้ารายใหญ่ กฟส.(L M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวนตอบรับ 6 ราย/ปี , กฟส.(S) กฟส. จำนวนตอบรับ 3 ราย/ปี) เป้าหมาย : จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี) กฟส.(L, M), กฟฟ.ชั้น 2, 3 จำนวน 84 ราย กฟส.(S), กฟส.	ไตรมาส 1-4 จำนวนราย ที่ตอบรับให้บริการธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (11 บัญชี)	ราย
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.2 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการวินิจฉัยปกติ ได้แก่ แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %	เป้าหมาย 95% ของงานที่ตรวจสอบพบ	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ
8. การหารายได้จากธุรกิจเสริม	8.1 การนำเสนอบริการธุรกิจเสริมลูกค้า (Behind Meter) - เช่าเสนอธุรกิจเสริมและสร้างคำร้องในระบบ SAP 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.(Data Analytic) ภายใน ก.พ. 2567 (ปรับปรุงเพิ่มขนาดหม้อแปลง, ปรับปรุงระบบจำหน่ายภายใน, Solar Rooftop ฯลฯ) เป้าหมาย : เช่าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	ไตรมาส 1-4 เช่าเสนอบริการ 100% ตามผลการวิเคราะห์ของ กบส.	งาน
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงานเรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies / หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.8.2 ดำเนินการรายงานผลฯ ผ่าน Application รายงานการฝึกซ้อม สร้างความตระหนักด้านความปลอดภัย เป้าหมาย : ร้อยละ 100	ร้อยละ 100	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.7 ตรวจสอบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย สำหรับการปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า (WeSafe) เป้าหมาย : ร้อยละ 80	ร้อยละ 80	ร้อยละ
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.2 กฟช., กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส.(S,XS), กฟส. และ กฟย. ดำเนินการฝึกซ้อมเป็นประจำทุกสัปดาห์ตาม ขั้นตอนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย(ฝึกซ้อมที่ กฟฟ. หรือ สถานที่ปฏิบัติงานจริง)	ร้อยละ 100	ครั้ง
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโวลต์หม้อแปลงเกินปกติ 100% โฟลว์แล้วเสร็จ ไม่น้อยกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	ไตรมาส 1 4 เครื่อง ไตรมาส 2 8 เครื่อง ไตรมาส 3 12 เครื่อง ไตรมาส 4 16 เครื่อง	เครื่อง
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.3 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 Vหรือโวลต์หม้อแปลงเกินปกติ 100% โฟลว์แล้วเสร็จ ไม่น้อยกว่า 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบภายในเดือน ธ.ค. 2567 (หมายเลขงาน WBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขในสิ่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO) (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95) หมายเหตุ รายงานเป็นจำนวน (เครื่อง) เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 95% จากจำนวนเครื่องตามข้อ 5.2	ไตรมาส 1 2 เครื่อง ไตรมาส 2 5 เครื่อง ไตรมาส 3 7 เครื่อง ไตรมาส 4 9 เครื่อง	เครื่อง
1.แผนงานการยกระดับการดำเนินงาน เรื่องความปลอดภัยให้อยู่ในระดับมาตรฐานสากล	1.4 แผนงานความปลอดภัย สำหรับประชาชน 1.4.2 กฟส.(L,M), กฟฟ.ชั้น 2-3, กฟส. ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้า จุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่	รายงานภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส	งาน
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟป. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
7. ปรับปรุงกระบวนการบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามมาตรฐาน (Guaranteed Standard)	7.1 งานบริการผู้ใช้ไฟฟ้าให้เร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) ในกระบวนการ P3 (เขตชุมชน) , P3 (ในเขต 2 วัน,นอกเขตชุมชน 5 วัน ทำการ) ที่มาใช้บริการ การติดตั้งมิเตอร์ ขนาดไม่เกิน 30 แอมแปร์ (1-3 เฟส) นำข้อมูลมาจากระบบบริหาร คุณภาพของ กฟป. (QMS PEA) http://om.pea.co.th/ จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการตามมาตรฐาน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้า ที่รับคำร้องทั้งหมด เป้าหมาย : ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ไตรมาส 1-4 ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 ของจำนวนลูกค้าที่รับคำร้องทั้งหมด	ราย
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA	ไตรมาส 1-2 433 วงจร (ร้อยละ 100)	วงจร
8.แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	8.3 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูงด้วยกล้องส่องความร้อน ครบ 100% ทุกวงจร โดยใช้ Application APSA	ไตรมาส 1-2 433 วงจร (ร้อยละ 100)	วงจร
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OSPA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการฟีดแบคและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567)	ไตรมาส 1 5 เครื่อง ไตรมาส 2 11 เครื่อง ไตรมาส 3 16 เครื่อง	เครื่อง
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OSPA ในปี 2566 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการฟีดแบคและแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาหม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100% (100% ภายใน ก.พ. 2567)	ไตรมาส 1 3 เครื่อง ไตรมาส 2 6 เครื่อง ไตรมาส 3 9 เครื่อง	เครื่อง
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้อ้อมลจาก OSPA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	907 เครื่อง ไตรมาส 1 ภายใน ม.ค. 67	เครื่อง
5. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	5.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟของระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง โดยการใช้อ้อมลจาก OSPA สถานะ ณ 30 พฤศจิกายน 2566 (ภายใน ม.ค. 2567)	741 เครื่อง ไตรมาส 1 ภายใน ม.ค. 67	เครื่อง
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทดจน ทกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 100% ของงานก่อนปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	งาน
10. แผนงานปรับปรุงข้อมูล GIS และ VSPP (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	10.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2567 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2566 สถานะ F4) ให้ ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทดจน ทกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS)	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 100% ของงานก่อนปี 2567 ที่แล้วเสร็จ	งาน
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	ไตรมาส 1 (1376) ไตรมาส 2 (3440) ไตรมาส 3 (5160) ไตรมาส 4 (6880)	เครื่อง

แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	กิจกรรม (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 67	หน่วย
9.แผนงานด้าน Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	9.13.2 การบำรุงรักษาหม้อแปลงแรงต่ำตามวาระ(อายุเกิน 5 ปี) หม้อแปลง 1 เฟส 33%	ไตรมาส 1 (1376) ไตรมาส 2 (3440) ไตรมาส 3 (5160) ไตรมาส 4 (6880)	เครื่อง
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง(กรณีเหมาจ่าย) 7.7.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้า 100%) (รอค่า)		68349 ดวงโคม
7.แผนงานด้าน Non-Technical Loss (แผนเพิ่มเติม กฟล.2)	7.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟฟ้าหลวง(กรณีเหมาจ่าย) 7.7.1 สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟฟ้าสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เป้า 100%) (รอค่า)		68349 ดวงโคม
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.2 ปรับปรุงฟีดแบ็กมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกับกับข้อมูลฟีดแบ็กจากระบบจดหน่วยที่มีฟีดแบ็กค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตร ต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบที่จัดจดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน)	ร้อยละ 90 ของข้อมูลฟีดแบ็กมิเตอร์	เครื่อง
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นจ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทงบน ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 90%	งาน
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ก่อสร้างแล้วเสร็จ ปี 2567 (สถานะตั้งแต่ D1-F4) (สายงาน นจ 60%) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS กับ SAP (PS)) ทงบน ทุกโครงการ เป้าหมาย ร้อยละ 90 ของงานปี 2567ที่แล้วเสร็จ	ไตรมาส 1 60% ไตรมาส 2 70% ไตรมาส 3 80% ไตรมาส 4 90%	งาน