



แผนปฏิบัติการ

ประจำปี 2568 (บทวนครั้งที่ 1)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า

แผนที่ยุทธศาสตร์ (STRATEGY MAP) ของสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2568

Goal



F

เพิ่มรายได้
เพิ่มประสิทธิภาพ
(ความคุ้มค่าต้นทุน)

Financial Strength



S

รับผิดชอบต่อสังคม
และผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
ให้มีคุณภาพชีวิตที่ดี

Social Responsibility



E

เพิ่ม Eco-efficiency
สร้างความมั่นคงด้านพลังงาน
สนับสนุนการใช้พลังงานสะอาด
เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม

Environment

Customer/
Stakeholder

SCM1 ยกระดับความผูกพัน
ของลูกค้าและผู้มีส่วนได้
ส่วนเสีย

Internal Process

CB1 Core Business:
การบูรณาการในการสร้าง
ประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริม
การใช้เทคโนโลยี เพิ่มคุณภาพ
การให้บริการและเพิ่มขีด
ความสามารถของบุคลากร
โดยบริหารจัดการจากศูนย์
TCC

GM2 ทบทวนและเพิ่ม
ประสิทธิภาพของ
Grid Modernization
และเตรียมความพร้อม
เพื่อรองรับการเพิ่มขึ้น
ของ EV, RE ESS และ
Net zero home

Learning & growth



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2568

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน ประจำปี 2568					ผู้รับผิดชอบ	แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย (Initiative)
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
1. งานตามนโยบาย		16							
1.1 Enablers 8 ด้าน ขององค์กร ★	ระดับ	6	1	2	3	4	5	รมก.(ย)	- การดำเนินงานเพื่อสนับสนุน Core Business Enablers ระดับองค์กร
1.2 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุนของสายงานภาคกลางและใต้	ร้อยละ	5	80	85	90	95	100	รมก.(กต)	- งานบริหารการเบิกจ่ายลงทุนของสายงานภาคกลางและใต้
1.3 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องของสายงานภาคกลางและใต้ ★★	ร้อยละ	5	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ธต)					รมก.(กต)	- การวางแผนการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องของสายงานภาคกลางและใต้ (สายงาน ธต)
2. งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก		60							
มุมมอง : Goal		10							
2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนกลาง	ล้านบาท	5	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน บ)					รมก.(กต)	- แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนกลาง
2.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	5	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน บ)					รมก.(กต)	- แผนการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค
มุมมอง : Customer/Stakeholder		7							
2.3 ค่าเฉลี่ยระดับความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟผ. ในส่วนที่หน่วยงานรับผิดชอบ ★★	ระดับ	5	1	2	3	4	5	รมก.(กต)	- แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.1) - แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.2) - แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.3) - แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.1) - แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.2) - แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียสายงานภาคกลางและใต้ (กต) (กฟผ.3)
2.4 ความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้า ★★	ระดับ	2	4.30	4.35	4.40	4.45	4.50	รมก.(กต)	- แผนงานระดับความพึงพอใจกลุ่มลูกค้า (สายงาน ธต)
มุมมอง : Internal Process		43							
2.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของภาคกลาง ★★	ร้อยละ	5	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รมก.(กต)	รอลำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.6 ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของภาคใต้ ★★	ร้อยละ	5	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รมก.(กต)	รอลำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.7 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม ของภาคกลาง ★★	ครั้ง/รายปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รมก.(กต)	รอลำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.8 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม ของภาคใต้ ★★	ครั้ง/รายปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รมก.(กต)	รอลำแผนปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2568

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน ประจำปี 2568					ผู้รับผิดชอบ	แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย (Initiative)
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
2.9 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของภาคกลาง ★★	นาที/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.10 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของภาคใต้ ★★	นาที/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.11 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมของภาคกลาง ★★	ระดับ	3	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.12 ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมของภาคใต้ ★★	ระดับ	3	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.13 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าของภาคกลาง ★★	อัตราส่วน PM/CM	2	1.50	1.75	2.00	2.25	2.50	รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.14 สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าของภาคใต้ ★★	อัตราส่วน PM/CM	2	1.50	1.75	2.00	2.25	2.50	รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.15 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของภาคกลาง ★★	ครั้ง/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.16 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของภาคใต้ ★★	ครั้ง/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.17 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลาง ★★	นาที/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.18 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคใต้ ★★	นาที/ราย/ปี	2	รอลำเป้าหมายและคำจำกัดความจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)					รผก.(กต)	รอลำปฏิบัติการจากผู้รับผิดชอบหลัก (สายงาน ป)
2.19 ร้อยละความถูกต้องและความครบถ้วนของข้อมูลมิติในระบบ GIS ของสายงานภาคกลางและใต้ ★★	ร้อยละ	1	95	96	97	98	99	รผก.(กต)	- แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (วว)
2.20 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหรือแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS ของสายงานภาคกลางและใต้ ★★	ร้อยละ	1	90	92	94	96	98	รผก.(กต)	- แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (วว)
2.21 ร้อยละความถูกต้องเชิงคุณภาพของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS ของสายงานภาคกลางและใต้ ★★	ร้อยละ	1	90	92	94	96	98	รผก.(กต)	- แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (วว)
2.22 ร้อยละคุณภาพของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงสูง (22/33 kV) ในระบบ GIS เพื่อสนับสนุนระบบ SCADA3 ของสายงานภาคกลางและใต้ ★★	ร้อยละ	1	90	92	94	96	98	รผก.(กต)	- แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (วว)
2.23 ร้อยละความถูกต้องของการนำเข้าข้อมูลงานก่อสร้าง SAP-PS สู่อุปกรณ์ GIS ของสายงานภาคกลางและใต้	ร้อยละ	2	78	81	84	87	90	รผก.(กต)	- แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (วว)
2.24 การใช้งานระบบ LV SCADA ของ กฟท.2 เพื่อช่วยสนับสนุนการดำเนินงานตามหน้าที่ ★★	ร้อยละ	1	60	70	80	90	100	รผก.(กต)	- แผนงานจัดทำแนวทางวางแผนระบบจำหน่ายแรงต่ำในอนาคตเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ RE, EV และ ESS ในพื้นที่นำร่องเมืองพัทยา จ.ชลบุรี (แผนงานย่อย GM2.2)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานของสายงานภาคกลางและใต้ ประจำปี 2568

เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด	น้ำหนัก (ร้อยละ)	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน ประจำปี 2568					ผู้รับผิดชอบ	แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย (Initiative)
			ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
3. Enablers 8 ด้าน ของสายงาน/สำนัก		24							
3.1 Enablers 8 ด้าน ของสายงานภาคกลางและใต้	ระดับ	24	1	2	3	4	5	รผก.(กต)	- แผนงาน Core Business Enablers 8 ด้าน ของสายงานภาคกลางและใต้
รวม		100							

หมายเหตุ

1. เกณฑ์วัดร่วมทุกสายงาน
2. เกณฑ์วัดการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟผ. หรือ บันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง
2. เกณฑ์วัดร่วมการดำเนินงาน หากมีปรับเปลี่ยนหรือแก้ไขโปรดติดต่อผู้รับผิดชอบหลัก

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2568 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 1)

ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า

มุมมอง	จำนวน				งบประมาณ (ล้านบาท)				หน้า
	กลยุทธ์	เกณฑ์วัด	แผนงาน	กิจกรรม	งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	รวม	
1 Goal (Finance Social Environment : FSE)	-	2	7	31	-	-	-	-	1-10
2 Customer	1	1	9	28	-	-	-	-	11-23
3 Internal Process	2	9	10	50	-	-	-	-	24-55
4 Learning and Growth	1	2	2	11	-	-	-	-	56-60
รวม	4 กลยุทธ์	14 เกณฑ์วัด	28 แผนงาน	120 กิจกรรม	-	-	-	-	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2568 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)

ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า

มุมมอง	กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2566 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1. Goal (Finance Social Environment)	-	- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ของสายงานฯ ส่วนกลาง - การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ของสายงานฯ ส่วนภูมิภาค	1 การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน 4 ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน 5 การพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน <u>แผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) ของ กฟภ.3 จำนวน 2 แผนงาน</u> 1 เพิ่มประสิทธิภาพกระบวนการจัดซื้อ จัดจ้างด้วยวิธีเฉพาะเจาะจง ตาม มาตรา56(2)(ข) 2 เพิ่มประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ ไฟฟ้า C02.2 (เฉพาะงานติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย)	- - - - - 			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2568 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)

ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า

มุมมอง	กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2568 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
2. Customer	SCM1 ยกระดับความผูกพันของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	- ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานภาคกลางและใต้	SCM 1.1 แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้เสีย	-	-	-	13
			SCM 1.2 การมีส่วนร่วมในการดำเนินงานด้านการมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	-	-	-	13
			SCM 1.3 การจัดทำและปรับปรุงฐานข้อมูลเพื่อมุ่งเน้น/บริหารจัดการผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (Stakeholder Profile)	-	-	-	13
			SCM 1.4 การยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	-	-	-	14
			SCM 1.5 การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)	-	-	-	15
			SCM 1.6 พัฒนาการใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูลลูกค้า (Customer Analytics) เพื่อพัฒนาคุณภาพการให้บริการ หรือสร้างโอกาสทางธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	-	-	-	16
			SCM 1.7 การเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียน	-	-	-	18
			SCM 1.8 แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาระบบข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	-	-	-	19
			แผนปฏิบัติการ (เพิ่มเติม) ของ กฟผ.3 จำนวน 10 กิจกรรม				
			1. ขยายผลการใช้งานระบบสำหรับลูกค้ารายสำคัญ/รายใหญ่ PEA Privilege				22
			2. การโอนเปลี่ยนชื่อผู้ใช้ไฟ (P9)				22
			3. การบริหารจัดการข้อมูลการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย				22
			4. การติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ. (ภายใน 35 วันทำการ)				22
สรุป : 9 แผนงาน 28 กิจกรรม	1 กลยุทธ์	1 เกณฑ์วัด	5. การติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ขนาดรวมกันเกินกว่า 250 แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ. (ภายใน 55 วันทำการ)				22
			6. การรับคำร้องประเภทขอใช้ไฟใหม่ผ่านระบบ ICS เทียบกับคำร้องทั้งหมด (SAP)				23
			7. ความถูกต้องในการบันทึกข้อมูลหมายเลขประชาชน เทียบกับจำนวนหมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA.2000) ทั้งหมด				23
			8. PEA บริการระดับ "Platinum Service" งานติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ภายใน 10 วันทำการ				23
			9. ประสิทธิภาพการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องจากการบริหารลูกค้ารายสำคัญ				23
			10. จำนวนผู้สมัครใช้บริการ Line PEA Thailand				23
			รวม	-	-	-	
			รวมงบประมาณประจำปี 2568	-			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2568 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)

ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาตลาดหญ้า

มุมมอง	กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2566 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. Internal Process	CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยี เพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ T3CC	- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	CB 1.1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	-	-	-	25
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	CB 1.2 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม, เขตอุตสาหกรรม, - สวนอุตสาหกรรม ของสายงานภาคกลางและใต้	-	-	-	28
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	CB 1.3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	-	-	-	35
		- นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้	CB 1.4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	-	-	-	36
	GM2 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS	- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม					
		- สัดส่วนค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (PM/CM) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า					
		- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.					
		- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.					
				</			

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2568 (ฉบับทบทวน ครั้งที่ 1)

ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า

มุมมอง	กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2566 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	
				(1)	(2)	(3)	
4. Learning and Growth	HCM1 People พัฒนาระบบ การเรียนรู้เสริมสร้าง (Reskil) และยกระดับสมรรถนะ	- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงาน ตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้ - ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ ที่ผ่านการประเมินประสิทธิผลของการเรียนรู้ และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด	HCM 1.1 แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	-	-	-	57
			HCM 1.2 แผนงานพัฒนาบุคลากรในงานด้านนวัตกรรมเพื่อไปใช้ปรับปรุงและพัฒนา กระบวนการปฏิบัติงานของหน่วยงาน	-	-	-	59
สรุป : 2 แผนงาน 11 กิจกรรม	1 กลยุทธ์	2 เกณฑ์วัด	รวม	-	-	-	
			รวมงบประมาณประจำปี 2568	-			

1. Goal

(Finance Social
Environment)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Goal (Finance Social Environment)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

-
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)
4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละ 1.85

- ไม่เกินร้อยละ 80.394
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนกลาง

- การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ สายงานฯ ส่วนภูมิภาค
7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ไม่เกินร้อยละ 80.394

- ไม่เกินร้อยละ 80.394

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 1 การเพิ่มรายได้และกำไรจาก การดำเนินงาน RF2	1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 เป้าหมาย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25 (ไม่รวมงานที่ดำเนินการโดยสำนักงานใหญ่ และงานที่ ดำเนินการแบบจ้างเหมาเบ็ดเสร็จ (Turnkey))	กฟฟ. (L/M/S) กบล. กบฟ.	ร้อยละ	25	25	25	25	กบฟ. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.2 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจ เกี่ยวเนื่องงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา เป้าหมาย ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	กฟฟ. (L/M/S) กบล. กบษ. กบฟ.	ร้อยละ	95	95	95	95	กบฟ. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ปี 2568 1.3.1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (27 บัญชี) หมายเหตุ รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ของสายงานภาคกลางและใต้ ไม่น้อยกว่า 4,835 ล้านบาท (เพิ่มขึ้นจากปี 2567 เป็นเงิน 230 ล้านบาท) เป้าหมาย รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้ง 27 บัญชี เพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 5 ของรายได้ปี 2567 (668 ล้านบาท) เป้าหมาย ปี 2568 (701 ล้านบาท) เพิ่มขึ้น 33 ล้านบาท (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ธุรกิจเสริม) (เว็บไซต์กองบัญชีบริหาร) 1.3.2 ความสามารถในการหารายได้ติดตั้ง Solar Rooftop (รหัสบัญชี 41039150) หมายเหตุ รายได้ Solar Rooftop ของสายงานภาคกลางและใต้ ไม่น้อยกว่า 431.60 ล้านบาท เป้าหมาย รายได้ Solar Rooftop ของแต่ละ กฟข. เป็นไปตามค่าเกณฑ์ชี้วัดที่กำหนด	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	5	5	5	5	กบฟ. รายงานผล ผบค.กฟส.ลญ.			
		กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	7.10	24.39	38.14	44.35	กบฟ. รายงานผล ผบค.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพาดสายสื่อสาร ปี 2568 1.4.1 ตรวจสอบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2569 ด้วยระบบ TAMS ให้ครบถ้วน <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ภายในไตรมาสที่ 4/2568	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	-	-	-	100	กบล. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ผู้ประกอบการสื่อสารบนเสไฟฟ้าของปี 2568 (รายเก่า) <u>เป้าหมาย</u> แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ ร้อยละ 100 ภายในเดือน ม.ค. 2568	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	100	-	-	-	กบล. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร (รายงาน RD05 รายงานสายสื่อสารที่ละเมิดติดตั้ง) <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2568	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ครั้ง	1	-	-	-	กบล. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร ตามแผนงาน ข้อ 1.4.3 <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2568	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	-	50	100	-	กบล. ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสาร ตามข้อ 1.4.4 ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุง แนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคมบน เสไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ไม่ถูกต้องตามกฎหมาย ให้ครบถ้วนทุกราย <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน ร้อยละ 100 ในปี 2568	กฟฟ. (L/M/S) กบล.	ร้อยละ	-	-	100	100	กบล. ผกป.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน และแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องหาสาเหตุและเร่งดำเนินการปรับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ 1.5.1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน จะต้องไม่เกิน 2 บิลเดือน (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> ผลการตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน จะต้องไม่เกิน 2 บิลเดือน <u>ข้อยกเว้น</u> : กรณีมีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน เกิน 2 บิลเดือน 1. ขาดแคลนมิตเตอร์ CT VT และอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ 2. อยู่ระหว่างดำเนินการเจรจาตกลงกับผู้ใช้ไฟ 3. มิเตอร์ที่ถูกเฉลี่ยหน่วย กรณียังไม่ได้ปรับโปรแกรมตามช่วงเวลา TOU 4. หน่วยมิเตอร์ประธานน้อยกว่าหน่วยรวมมิเตอร์ย่อย เนื่องจากคลาสของอุปกรณ์แตกต่างกัน 5. การกระจายหน่วยมิเตอร์ประธานไม่คิดเงิน ให้มิเตอร์ย่อยที่ไม่มีการใช้ไฟ ร่วมรับหน่วยสูญเสีย 6. เฉลี่ยการใช้ไฟฟ้า กรณีเกิดภัยพิบัติ	กฟฟ. (L/M/S) กบฟ กบล	จำนวนบิล	ไม่เกิน 2 บิล	ไม่เกิน 2 บิล	ไม่เกิน 2 บิล	ไม่เกิน 2 บิล	กบฟ. ผบค.กฟส.ลญ.			
	1.5.2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน จะต้องไม่เกิน 4 บิลเดือน (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> ผลการตรวจสอบหน่วยผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน จะต้องไม่เกิน 4 บิลเดือน <u>ข้อยกเว้น</u> : กรณีมีการเฉลี่ยหน่วยติดต่อกัน เกิน 4 บิลเดือน 1. ขาดแคลนมิตเตอร์ CT VT และอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ 2. อยู่ระหว่างดำเนินการเจรจาตกลงกับผู้ใช้ไฟ 3. มิเตอร์ที่ถูกเฉลี่ยหน่วย กรณียังไม่ได้ปรับโปรแกรมตามช่วงเวลา TOU 4. หน่วยมิเตอร์ประธานน้อยกว่าหน่วยรวมมิเตอร์ย่อย เนื่องจากคลาสของอุปกรณ์แตกต่างกัน 5. การกระจายหน่วยมิเตอร์ประธานไม่คิดเงิน ให้มิเตอร์ย่อยที่ไม่มีการใช้ไฟ ร่วมรับหน่วยสูญเสีย 6. เฉลี่ยการใช้ไฟฟ้า กรณีเกิดภัยพิบัติ	กฟฟ. (L/M/S) กบฟ กบล		ไม่เกิน 4 บิล	ไม่เกิน 4 บิล	ไม่เกิน 4 บิล	ไม่เกิน 4 บิล				
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้า กรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไฟลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป	กฟฟ. (L/M/S) กบล. กบฟ.	ครั้ง	3	3	3	3	กบฟ. ผบค.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการเปลี่ยนแปลงและพิจารณาปรับปรุงค่าไฟฟ้าให้ครบถ้วน (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป	กฟฟ. (L/M/S) กบฟ	ครั้ง	3	3	3	3	กบฟ. ผบค.กฟส.ลย.			
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย) (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จดหน่วยและประมวลผลบิล) เป้าหมาย รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ. (L/M/S) กบฟ กตส.	ครั้ง	1	1	1	1	กบฟ. ผบค.กฟส.ลย.			
	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)	ทุกหน่วยงาน									
	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนภูมิภาค เป้าหมาย คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ทุกหน่วยงาน	ร้อยละ	86.930	86.930	86.930	86.930	กบฟ.			
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ) เป้าหมาย คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ทุกหน่วยงาน	ร้อยละ	86.930	86.930	86.930	86.930	กบฟ.			
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน	2.3 สรุปรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน เสนอผู้บริหารทราบ เป้าหมาย จัดทำรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป โดยระบุผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ตามค่าเกณฑ์ชี้วัดที่กำหนด พร้อมระบุสาเหตุ ข้อเสนอแนะ/แนวทางการดำเนินการ สำหรับค่าใช้จ่ายที่ไม่ผ่านค่าเกณฑ์ชี้วัด	ทุกหน่วยงาน	ครั้ง	3	3	3	3	กบฟ.			
RF6	3.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด 3.1.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย 1. งานที่ได้รับจัดสรรงบประมาณจาก รผก.(กต) (.19.1000) 2. งานที่ได้รับจัดสรรงบประมาณจาก ผชก.(ก1-ก3), ผชก.(ต1-ต3) (.19.2000) *** ข้อมูลจาก CAPEX	กฟฟ./หน่วยงานที่ได้รับจัดสรรงบ	ร้อยละ	100	100	100	100	กบฟ. ผกป.กฟส.ลย.			

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	3.7 เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อเพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้รายได้ (โปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งานระหว่างก่อสร้าง) 3.7.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นก่อนปีปัจจุบัน 3.7.1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 100 ของมูลค่างาน	กฟฟ. (L/M/S) กรย. กบล. กบฟ.	ร้อยละ	25	50	75	100	กบฟ. ผกป., ผสน.กฟส.ลญ.			
	3.7.1.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 80 ของมูลค่างาน หมายเหตุ สำหรับไตรมาสที่ 1/2568 ไม่วัดผลการดำเนินงาน	กฟฟ. (L/M/S) กรย. , กบข. กบล. , กวว. กคส. , กบฟ.	ร้อยละ	-	40	60	80	กบฟ. ผกป., ผสน.กฟส.ลญ.			
	3.7.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นในปีปัจจุบัน (งานที่เกิดในไตรมาส 1-2) 3.7.2.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 70 ของมูลค่างาน หมายเหตุ สำหรับไตรมาสที่ 1/2568 ไม่วัดผลการดำเนินงาน	กฟฟ. (L/M/S) กรย. กบล. กบฟ.	ร้อยละ	-	20	45	70	กบฟ. ผกป., ผสน.กฟส.ลญ.			
	3.7.2.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) เป้าหมาย ปิดงานก่อสร้าง ร้อยละ 50 ของมูลค่างาน หมายเหตุ สำหรับไตรมาสที่ 1/2568 ไม่วัดผลการดำเนินงาน	กฟฟ. (L/M/S) กรย. , กบข. กบล. , กวว. กคส. , กบฟ.	ร้อยละ	-	10	30	50	กบฟ. ผกป., ผสน.กฟส.ลญ.			
	3.7.3 งานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) เป้าหมาย เร่งรัดปิดงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า งาน C02.2 ที่รับชำระเงินจากผู้ใช้ไฟ เงื่อนไขการวัดผลการดำเนินงาน : 1. ไม่เป็นงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีบ้าน/ที่ดินจัดสรร 4. กรณีงานที่เกิดขึ้นในปี 2568 ต้องเป็นงานที่มีแต่ WBS 02.2 เท่านั้น	กฟฟ. (L/M/S) กรย. กบล. กบฟ.	ร้อยละ	25	50	75	100	กบฟ. ผกป., ผสน.กฟส.ลญ.			

2. Customer

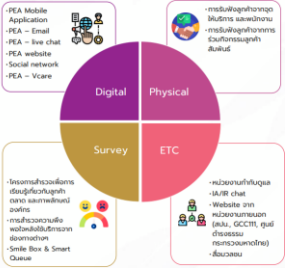
แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)	4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์	- SCM1 ยกระดับความผูกพันของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	- ค่าเฉลี่ยระดับความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ. ในส่วนที่หน่วยงานรับผิดชอบ	- ระดับ 5
		- ความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้า	- ระดับ 4.50
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)	7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)
	- SCM1 ยกระดับความผูกพันของลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	- ค่าเฉลี่ยระดับความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ. ในส่วนที่หน่วยงานรับผิดชอบ	- ระดับ 5
		- ความพึงพอใจโดยรวมของลูกค้า	- ระดับ 4.50

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)													
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม											
แผนงานที่ 4 การยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ	4.1 มาตรฐานด้านการให้บริการ การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า และยกระดับการให้บริการ <table><tr><th>มาตรฐานด้านการให้บริการ</th><th>พื้นที่</th><th>ระยะเวลาดำเนินการ</th></tr><tr><td rowspan="2">กรณีไม่ต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม</td><td>เขตชุมชน (เทศบาล)</td><td>1 วันทำการ</td></tr><tr><td>นอกเขตชุมชน</td><td>3 วันทำการ</td></tr><tr><td>กรณีต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร</td><td>เขตชุมชน</td><td>10 วันทำการ</td></tr></table> เป้าหมาย - ดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนด ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - กบล.(ก3) สรุปรายงานผล พร้อมจัดส่งรายงานให้ ผงก.(กต) ภายใน 5 วัน หลังสิ้นไตรมาส	มาตรฐานด้านการให้บริการ	พื้นที่	ระยะเวลาดำเนินการ	กรณีไม่ต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม	เขตชุมชน (เทศบาล)	1 วันทำการ	นอกเขตชุมชน	3 วันทำการ	กรณีต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร	เขตชุมชน	10 วันทำการ	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	90	90	90	90	กบล.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ. ผบค.กฟส.ลญ.			
	มาตรฐานด้านการให้บริการ	พื้นที่	ระยะเวลาดำเนินการ																			
กรณีไม่ต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม	เขตชุมชน (เทศบาล)	1 วันทำการ																				
	นอกเขตชุมชน	3 วันทำการ																				
กรณีต้องการขยายเขต/ปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเพิ่มเติม ระยะทางไม่เกิน 140 เมตร	เขตชุมชน	10 วันทำการ																				
	4.2 การขอรับรองศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) 4.2.1 การรักษามาตรฐาน สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองศูนย์ราชการสะดวกแล้ว เพื่อพร้อมรองรับการตรวจแบบ Surprise Check จาก สปน. และตามแผนงานตรวจประเมินภายในหน่วยงาน (Internal Audit) - กฟฟ. ที่เคยผ่านการรับรองและยังอยู่ในระยะเวลาการรับรองมาตรฐาน GECC - กฟส.(L,M) ที่เคยผ่านการรับรองมาตรฐาน GECC แต่ไม่ได้สมัครรับรองเพื่อต่ออายุ เป้าหมาย - แต่งตั้งคณะทำงานตรวจประเมินภายใน (Internal Audit) เพื่อรักษามาตรฐานตามเกณฑ์ GECC ภายในเดือน ก.พ. 2568 - ดำเนินการตรวจประเมินภายใน (Internal Audit) ตามแผนงานที่กำหนด ภายในเดือน ก.ย. 2568 - รายงานสรุปผลการดำเนินงาน ภายในไตรมาสที่ 4 4.2.2 เตรียมความพร้อมการดำเนินการสู่ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) เป้าหมาย - กฟส.(L,M) ที่เคยได้รับการรับรองฯ จาก สปน. ให้สมัครต่ออายุในปี 2568 จำนวน 11 แห่ง ได้แก่ กฟส.นฐ., นช., บพล., บลน., สค., อมน., พทน., ทภ., สช., สพน., ลช. - กฟฟ. ที่สมัครขอรับรองฯ ทั้งกรณีสมัครใหม่และต่ออายุ ในปี 2568 จะต้องส่งใบสมัครครบถ้วนร้อยละ 100	สพ., กจ., สพร., อทง., กทบ., กฟส., ดบ., ทมก., สค.2 คกช., พทท., ดคม., บปม., ดจ., ศบจ., ทมจ., ทยค., ตมช., ลญ., บนจ., ดช., นญช. ท่าเรือ กฟส.(XS) ทุกแห่ง นฐ., นช., บพล., บลน., สค., อมน., พทน., ทภ., สช., สพน., ลช.	ร้อยละ	30	30	30	10	คณะทำงานฯ (Internal Audit) (เลขาฯ กบล.(ก3))														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 5 การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)	5.1 การรับฟังเสียงของลูกค้า ตามคู่มือกระบวนการรับฟังเสียงของลูกค้าและวิธีปฏิบัติงานการรวบรวมเสียงของลูกค้าแต่ละช่องทาง (PEA VOC System) ดังนี้ 5.1.1 การติดตามข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้าผ่านกล่องประเมินความพึงพอใจแบบเป็นกต (Smile Box) หรือแบบ Touch Screen โดย Front Manager - กฟส.(L,M,S) ประเมินลูกค้าทางโทรศัพท์สำหรับลูกค้าที่กดประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าระดับ 3 (ที่กดประเมิน 1, 2) โดยใช้ข้อมูลจากโปรแกรม Customers' Smile Feedback - กฟส.(L,M,S) นำผลวิเคราะห์การประเมินฯ ของลูกค้าที่ประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าระดับ 3 มาดำเนินการปรับปรุงแก้ไข เป้าหมาย - สัดส่วนการกดประเมินเทียบกับจำนวนคิวทั้งหมด กฟส.(L,M,S) ไม่น้อยกว่าร้อยละ 65 ของจำนวนคิวทั้งหมด - กบล.(ก3) ติดตามการรายงานผลการดำเนินงานของ Front Manager ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส - กตส.(ก3) รายงานผลการใช้งานและปัญหาอุปสรรคของระบบฯ ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส หมายเหตุ : Front Manager กฟส.(L,M,S) เป็นผู้ดำเนินงาน และบันทึกข้อมูลลงในโปรแกรม Customers' Smile Feedback	กบล.(ก3) กตส.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	25	25	25	25	กบล.(ก3) กตส.(ก3) ผบค.กฟส.ลญ.			
	5.1.2 การรวบรวมเสียงของลูกค้าจากช่องทาง 4 กลุ่ม (กลุ่มดิจิทัล กลุ่มกายภาพ กลุ่มการสำรวจ และกลุ่มอื่นๆ) เป้าหมาย - กฟส.(L,M,S) บันทึกข้อมูลเสียงของลูกค้าที่มีนัยสำคัญ หรือจัดการไม่ได้ลงระบบ PEA VOC System ทุกครั้ง - กบล.(ก3) รวบรวมเสียงของลูกค้า จากระบบ PEA VOC System และจัดส่งให้ ผงก.(กต) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	25	25	25	25	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลญ.			



8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	6.3 นำผลวิเคราะห์การประเมินความพึงพอใจ การติดตามข้อมูลป้อนกลับ และข้อร้องเรียน มาปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการ/ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เป้าหมาย - กฟส.(L,M,S) จัดทำแผนทบทวนปรับปรุงกระบวนการทำงานและรายงานผลการตอบสนองเสียงของลูกค้าในด้านผลิตภัณฑ์/บริการ/สนับสนุน ตามช่องทางที่กำหนด ให้ กบล.(ก3) ทราบ <u>หลังสิ้นไตรมาส</u> - กบล.(ก3) ติดตาม และรายงานสรุปผล ในภาพรวมของ กฟก.3 <u>ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส</u>	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	25	25	25	25	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			
	6.4 จัดทำแผนการนำเสนอการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง การซื้อต่อยอด (Up selling) และการซื้อต่อเนื่อง (Cross selling) แก่ลูกค้ารายสำคัญจากการดำเนินการตามกระบวนการบริหารจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ เป้าหมาย ร้อยละความสำเร็จของกิจกรรมที่ (1)-(4) (1) กบล.(ก3) จัดทำแผนการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ของกลุ่มลูกค้า - กฟก.3 จำนวนลูกค้าที่เข้าพบ 731 ราย (แนวทางที่ 1) หรือไม่น้อยกว่าร้อยละ กงก. กำหนด ภายในกรอบค่าเป้าหมายของสายงาน หมายเหตุ : ลูกค้าเป้าหมาย ได้แก่ กลุ่มอุตสาหกรรมและพาณิชย์รายใหญ่ (2) กฟส.(L,M,S) เข้าพบเพื่อเสนอราคา และลูกค้าที่ลงนามในสัญญา ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 10 ของจำนวนลูกค้าที่เข้าพบเพื่อเสนอการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องฯ (3) กฟส.(L,M,S) รายงานผลการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องฯ ทุกครั้งที่มีความคืบหน้าของสถานะงาน ตาม Google sheet (Sale Tracking) จัดส่ง กบล.(ก3) <u>หลังสิ้นไตรมาส</u> (4) กบล.(ก3) รายงานสรุปผลการดำเนินงานการนำเสนอการขายงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (ลูกค้ารายใหม่, การซื้อต่อยอด (Up selling) และการซื้อต่อเนื่อง (Cross Selling) ตามแบบฟอร์ม Sale-NCS-001 จัดส่ง ผงก.(กต.) ภายใน <u>5 วันหลังสิ้นไตรมาส</u>	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	100				กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 7 การเพิ่มประสิทธิภาพการจัดการ ข้อร้องเรียน	7.1 การบริหารจัดการข้อร้องเรียนเป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพและประสิทธิผลเพื่อยกระดับ การให้บริการที่ดีของ กฟผ. ลดความไม่พึงพอใจและเพิ่มความพึงพอใจของลูกค้า ดังนี้ 7.1.1 การเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการข้อร้องเรียน ดังนี้ (1) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) โดยรวม - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วันทำการ (ร้อยละ 100) - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน (ร้อยละ 100) - ข้อร้องเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 93) - ข้อร้องเรียนสำคัญเร่งด่วน (IA/IR chat) ภายใน 24 ชั่วโมง (ร้อยละ 100) (2) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) กลุ่มบริการทั่วไป (คุณภาพไฟฟ้า+การให้บริการ) - การปิดข้อร้องเรียน ภายใน 20 วัน (ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 97) (3) การตอบข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) กลุ่มที่ต้องเร่งรัดแก้ไข (พฤติกรรมพนักงาน+การจัดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า+การถูกงดจ่ายไฟฟ้า) - การปิดข้อร้องเรียน ภายใน 10 วัน (ไม่น้อยกว่าร้อยละ 85) (4) ระยะเวลาตอบสนองที่ลูกค้าร้องขอและปฏิบัติตามเงื่อนไข - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟภายใน 5 วัน (ร้อยละ 100) (5) ความครบถ้วน ถูกต้องของเอกสารประกอบการปิดข้อร้องเรียนในระบบ - ความครบถ้วน ถูกต้อง ของเอกสารการปิดข้อร้องเรียน (ร้อยละ 100) - การลงนามของผู้ที่ได้รับมอบหมายการปิดเรื่องร้องเรียน (ร้อยละ 100) - การแนบเอกสาร แบบฟอร์ม VOC-01 และ VOC-02 ในระบบรับฟังเสียงของลูกค้า (PEA-VOC System) (ร้อยละ 100) *ตัวชี้วัดและค่าเป้าหมายตามข้อเสนอแนะของ สตง. เป้าหมาย - กบล.(ก3) สรุปรายงานร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียน ให้เป็นไปตามค่าเป้าหมาย และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียน ภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส หมายเหตุ : ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพฤติมิชอบ	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	100	100	100	100	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			
	7.1.2 การเพิ่มประสิทธิภาพการวางแผนเชิงป้องกัน ดังนี้ - จำนวนข้อร้องเรียนโดยรวม ลดลงร้อยละ 10 จากข้อร้องเรียนในช่วงเวลา เดียวกันของปี 2567 เป้าหมาย - กบล.(ก3) สรุปรายงานร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียน ให้เป็นไปตามค่าเป้าหมาย และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียน ภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส หมายเหตุ : ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพฤติมิชอบ	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	100	100	100	100	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	7.1.3 การเพิ่มประสิทธิภาพการวิเคราะห์ข้อมูลเชิงป้องกัน ดังนี้ - จำนวนข้อร้องเรียนทุกประเภท ที่สามารถเชื่อมโยงฐานข้อมูลในระบบ GIS ซึ่งสามารถระบุหมายเลขผู้ใช้ไฟฟ้า (CA) ได้ถูกต้อง ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 <u>เป้าหมาย</u> - กบล.(ก3) สรุปรายงานร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการบริหารจัดการข้อร้องเรียน ให้เป็นไปตามค่าเป้าหมาย และจัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียน <u>ภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส</u> หมายเหตุ : ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพตมิชอบ	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ร้อยละ	100	100	100	100	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			
	7.2 การจัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียนของลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> - กฟส.(L,M,S) จัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกันข้อร้องเรียนของลูกค้า และสรุปรายงานผลจัดส่ง กบล.(ก3) <u>หลังสิ้นไตรมาส</u> - กบล.(ก3) วิเคราะห์ปัญหาข้อร้องเรียน (ด้านบริการ) จัดทำแผนงานหรือแนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน ข้อร้องเรียนของลูกค้า และจัดส่ง ผลพ. <u>ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส</u>	กบล.(ก3) กฟส.(L,M,S)	ครั้ง	1	1	1	1	กบล.(ก3) ผบค.กฟส.ลย.			
แผนงานที่ 8 แผนงานสร้างความสัมพันธ์เพื่อรักษาฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) และนำระบบ Digital CRM มาใช้สนับสนุนการให้บริการลูกค้า	8.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญ และแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า <u>เป้าหมาย</u> - ทบทวนและขออนุมัติรายชื่อลูกค้ารายสำคัญภายในเดือน ก.พ. 2568 - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญ ลงในโปรแกรม Digital CRM ให้เป็นปัจจุบัน <u>ภายใน 15 มี.ค. 2568</u>	กบล.(ก3)	ร้อยละ	100	-	-	-	กบล.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	8.2 ดำเนินการตามแผนงาน กระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) 8.2.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย (Free Maintenance Service : FMS) ตามที่ลูกค้าร้องขอ เป้าหมาย การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - ลูกค้ากลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 ของข้อมูลตามข้อ 8.1 กฟผ.3 จำนวน 46 ราย - ลูกค้ากลุ่ม Star ร้อยละ 100 ของข้อมูลตามข้อ 8.1 กฟผ.3 จำนวน 6 ราย - ลูกค้ากลุ่ม Status ร้อยละ 100 ของข้อมูลตามข้อ 8.1 กฟผ.3 จำนวน 350 ราย 8.2.2 กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้ารายสำคัญ (Relation Building Activity : RBA) เป้าหมาย การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้า โดยแบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 - กลุ่ม Star ร้อยละ 100 - กลุ่ม Status ร้อยละ 100 - กลุ่ม Streamline ร้อยละ 40	กบส.(ก3) กฟส.(L,M), กฟส.บจน.	ร้อยละ	25	25	25	25	กบส.(ก3) ผบค.กฟส.ลญ.			
	8.3 การเชื่อมโยงลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าที่อยู่ในพื้นที่ให้บริการของ SPP โดยผู้บริหาร และกำหนดวัตถุประสงค์ การเชื่อมโยงลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจนพร้อมบันทึกผลการเชื่อมโยงในโปรแกรม Digital CRM เป้าหมาย - เชื่อมโยงโดย ผชก.(ก3) : ไตรมาสละ 1 ราย หรือ 4 ราย/ปี - เชื่อมโยงโดย ผจก. CEO : ไตรมาสละ 3 ราย หรือ 12 ราย/ปี - เชื่อมโยงโดย ผจก.กฟส.(L,M) : ไตรมาสละ 6 ราย หรือ 24 ราย/ปี - เชื่อมโยงโดย ผจก.กฟส.(S) : ไตรมาสละ 3 ราย หรือ 12 ราย/ปี - เชื่อมโยงโดย ผจก.กฟส.(XS) : พิจารณาตามความพร้อม และศักยภาพของพื้นที่ หมายเหตุ : สามารถพิจารณารูปแบบการเชื่อมโยงลูกค้าได้ 2 รูปแบบ 1. รูปแบบ Onsite 2. รูปแบบ Online Meeting ผ่านระบบออนไลน์แพลตฟอร์มต่างๆ (ตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 13 มกราคม 2568 ต่อท้ายหนังสือ กสธ.(สค) 955/2567 ลว. 7 ม.ค. 2568 อนุมัติหลักการปรับปรุงการดำเนินการที่เกี่ยวข้องกับกระบวนการ สร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า)	กบส.(ก3) กฟจ.สค., นธ., กฟจ.กจ., สฟ. กฟส.(L,M,S,XS)	ร้อยละ	25	25	25	25	กบส.(ก3) ผบค.กฟส.ลญ.			

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)

มุมมอง : Customer (เพิ่มเติม)

[illegible]

3. Internal Process

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาสาดหน้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 750 ล้านบาท ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 750 ล้านบาท (รายปี)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียชั่วคราว ภายในเดือน ม.ค. 2568 เป้าหมาย กฟภ.3 = 5.44 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2567 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2568 จากสายงานปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	กฟจ. กฟส. L/M	ครั้ง	1	-	-	-	คณะทำงานฯ			
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสียปี 2568 ตามที่ กฟภ.กำหนด เป้าหมาย กฟภ.3 = 5.30	กฟจ. กฟส. L/M	ครั้ง	-	1	-	-	คณะทำงานฯ			
	1.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ. กฟส. L/M กรย.(ก3) กบป.(ก3) กบช.(ก3) กสฟ.(ก3)	ร้อยละ	100	100	100	100	คณะทำงานฯ			
	1.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และทบทวนกิจกรรม (กรณีค่า Loss ไม่ได้ค่าเป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ. กฟส. L/M กบส.(ก3) กบฟ.(ก3) กตส.(ก3)	ร้อยละ	100	100	100	100	คณะทำงานฯ กบส.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	2.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 3 สถานี (สถานีฯท่าทราย1, สถานีฯท่าทราย2(ชค), สถานีฯสินสาคร)	กสฟ.(ก3)	ร้อยละ	100	100	100	100	กสฟ.(ก3)			
	2.5 สำรวระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อ พิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่ายพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 2.5.1 สำรวระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง, ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2568	กฟจ.สค. กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กบข.(ก3)			
	2.5.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.5.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กบข.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กบข.(ก3)			
	2.6 รายงานผลคำดัชนี SAIFI&SAIDI และวิเคราะห์ปัญหา รวมทั้งแนว ทางแก้ไขปัญหาระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุ อุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญห เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญห (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ค่า เป้าหมายตามไตรมาส)	กฟจ.สค. กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)			
	2.7 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับ เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กสฟ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กสฟ.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. จบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	2.8 จำแนกนิคมอุตสาหกรรม Criteria และจัดทำแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม A = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop B = มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop C = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop D = ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop <u>เป้าหมาย</u> จำแนกนิคมอุตสาหกรรม ตาม Criteria ภายในไตรมาสที่ 1/2568	กฟจ.สค. กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กปบ.(ก3)			
	2.9 สรุปเปรียบเทียบผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI กับเป้าหมายของนิคมอุตสาหกรรม ทั้ง 4 ประเภท A : SAIFI = 1.372, SAIDI = 23.204, B : SAIFI = 1.408, SAIDI = 24.716, C : SAIFI = 1.444, SAIDI =26.228, D : SAIFI =1.480, SAIDI = 27.740 <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟจ.สค. กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)			
	2.10 จัดทำแผนงานยกระดับ Critetia (A-D) ของนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานแผนงานยกระดับฯ ภายในไตรมาสที่ 3/2568	กปบ.(ก3)	ครั้ง	-	-	1	-	กปบ.(ก3)			
	2.11 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ พร้อมทั้งประเมินค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ของปี 2568 2.11.1 จัดทำข้อมูลเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมในพื้นที่ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2568	กฟจ.สค กฟส. สค กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กปบ.(ก3)			
	2.11.2 ประเมินค่าดัชนี SAIFI& SAIDI ของเขตอุตสาหกรรมและสวนอุตสาหกรรมของปี 2567 เพื่อนำมาเป็นค่าเป้าหมาย <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ภายในไตรมาสที่ 1/2568	กฟจ.สค กฟส. สค กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กปบ.(ก3)			
	2.11.3 ประมวลค่าดัชนี SAIFI & SAIDI เปรียบเทียบกับค่าเป้าหมายพร้อมทั้งวิเคราะห์นำเสนอแนวทางแก้ไข (กรณียังไม่ได้ค่าตามเป้าหมาย) <u>เป้าหมาย</u> - รายงานผล (ค่าจริง + ค่าคาดคะเน) เปรียบเทียบค่าเป้าหมาย ทุกไตรมาส - วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา (กรณีค่า SAIFI&SAIDI ไม่ได้ตามค่าเป้าหมาย)	กฟจ.สค กฟส. สค กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. จบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 3 สร้างความสัมพันธ์กับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	3.1 แต่งตั้งคณะทำงานติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในเดือน ก.พ. 2568	สายงาน กต	ครั้ง	1	-	-	-	ผ้งภ.(กต)			
	3.2 ประชุมติดตามผลการวิเคราะห์ความพึงพอใจจากการสำรวจฯ เพื่อจัดทำแผนงานเพื่อเพิ่มความพึงพอใจต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในกลุ่มนิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ภายในเดือน มิ.ย. 2568	สายงาน กต	ครั้ง	-	1	-	-	คณะทำงาน			
	3.3 ติดตามผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการฯ เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส 3-4	สายงาน กต	ครั้ง	-	-	1	1	คณะทำงาน			
แผนงานที่ 4 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการ บำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	4.1 จัดทำแผนงาน และดำเนินกิจกรรมเพื่อควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อการบำรุงรักษาเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance (ZPM4+HB) /(ZOM1+ZPM2)) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 2.5 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 2.5	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	อัตราส่วน	ไม่น้อยกว่า 2.5	ไม่น้อยกว่า 2.5	ไม่น้อยกว่า 2.5	ไม่น้อยกว่า 2.5	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	4.2 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2567 (กำหนดโดย ผปบ.) ของ กฟส.ระดับ L/M/S เฉพาะระบบจำหน่าย 22/33 เควี อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 ฟีดเดอร์ (วงจรอ่อนแอ)										
	4.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser ที่ส่งผลกระทบต่อค่า SAIFI สูง ปี 2567 (กำหนดโดย ผปบ.) เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2568 (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_วงจรอ่อนแอ)	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	4.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 4.2.1 (กฟส.ระดับ L/M/S ทำแผนงานแก้ไข) เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส (รายงานผลปี 2566-2568)	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	แห่ง	35	35	35	35	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	4.7 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ชนแดนให้มีประสิทธิภาพ 4.7.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง เป้าหมาย ไม่มีแผนงาน 4.7.2 จัดหาอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล เป้าหมาย ไม่มีแผนงาน										
	4.7.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ เป้าหมาย ไม่มีแผนงาน										
	4.7.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนเป็นระบบจำหน่าย UG,TAC เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 11 งาน ระยะทาง 0.862 วงจร - กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานปรับปรุง UG,TAC) 4.8 งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด) 4.9.1 สถานีไฟฟ้า (นอกนิคมอุตสาหกรรม) เป้าหมาย กฟภ.3 = 71 สถานี (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานบำรุงรักษาสถานีฯ นอกนิคมฯ)	กฟส.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟส.ในพื้นที่ จ.นครปฐม กรย.(ก3) กฟภ.3	วงจร - กม. สถานี	- 16	- 23	- 16	0.862 16	กรย.(ก3) กสฟ.(ก3)			
แผนงานที่ 5 ยกระดับความมั่นคงของระบบไฟฟ้าพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม/สวนอุตสาหกรรม	5.1 ดำเนินการจัดทำแผนงานตรวจสอบ บำรุงรักษาและปรับปรุงระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม/สวนอุตสาหกรรม ไม่ให้เกิดไฟดับ (Zero Outage) กฟภ.3 = สีนสาคร เป้าหมาย -จัดทำแผนงานตรวจสอบ บำรุงรักษา,ปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในนิคม ภายใน เม.ย.2568 -รายงานผลการดำเนินการตามแผนงาน ไตรมาส 2-4	กฟส.โคกขาม กฟส.โคกขาม	ครั้ง ครั้ง	- -	1 1	- 1	- 1	กปบ.(ก3) กปบ.(ก3)			

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 เป็นองค์กรที่มีความพร้อมสำหรับการเปลี่ยนแปลงความท้าทายของประเทศเพื่อความยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM2 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- การเพิ่ม Grid Visibility โดยการขยายผล LV SCADA - ร้อยละ 100 (ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนงาน)

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM2 ทบทวนและเพิ่มประสิทธิภาพของ Grid Modernization และเตรียมความพร้อมเพื่อรองรับการเพิ่มขึ้นของ EV, RE และ ESS

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางแ - ระดับ 5
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายของสายงานภาคกลางแ - ระดับ 5

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. จบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส		(1)ลงทุน	(2)ทำ	รวม
แผนงานที่ 1 ควบคุมดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) และดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของระบบจำหน่ายแรงต่ำของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 จัดทำค่าเป้าหมาย และปรับปรุงค่าเป้าหมายค่าดัชนี SAIFI & SAIDI แรงต่ำ 1.1.1 จัดทำค่าเป้าหมายชั่วคราว ค่าดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย ภายในเดือน ม.ค. 2568 กฟภ.3 SAIFI = 0.798, SAIDI = 47.998 หมายเหตุ : ใช้ค่าเป้าหมายระดับ 5 ปี 2567 ในช่วงรอเป้าหมาย ปี 2568	กฟส. L/M/S กบป.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กบป.(ก3)			
	1.1.2 ปรับปรุงค่าเป้าหมายดัชนี SAIFI&SAIDI แรงต่ำ เป้าหมาย กฟภ.3 SAIFI = 0.762, SAIDI = 33.410 หมายเหตุ : ตามที่ประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้ของ กฟภ. ชี้แจง	กฟส. L/M/S กบป.(ก3)	ครั้ง	-	1	-	-	กบป.(ก3)			
	1.2 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้ง ดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติพร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MJM เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.3 พิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ 1.3.1 จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2568	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1	-	-	-	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	1.3.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จากข้อ 1.3.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส		(1)ลงทุน	(2)ทำ	รวม
	1.4 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ										
	1.4.1 หม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาเต็มรูปแบบ 23 รายการ)	กฟส. L/M/S	เครื่อง	671	2,012	3,353	671	กบข.(ก3)			
	เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กบข.(ก3)						ผมต.กฟส.ลญ.			
	กฟภ.3 จำนวน 6,707 เครื่อง										
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานงานบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ.)										
	1.4.2 หม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาเต็มรูปแบบ 23 รายการ)	กฟส. L/M/S	เครื่อง	434	1,302	2,170	434	กบข.(ก3)			
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กบข.(ก3)						ผมต.กฟส.ลญ.			
	กฟภ.3 จำนวน 4,340 เครื่อง										
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานงานบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ.)										
	1.4.3 หม้อแปลง 3 เฟส (Visual Inspection MFO/MJM)										
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S	เครื่อง	414	1,242	1,656	827	กบข.(ก3)			
	กฟภ.3 จำนวน 4,139 เครื่อง	กบข.(ก3)						ผมต.กฟส.ลญ.			
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานงานบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ.)										
	1.4.4 หม้อแปลง 1 เฟส (Visual Inspection MFO/MJM)										
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S	เครื่อง	198	593	790	393	กบข.(ก3)			
	กฟภ.3 จำนวน 1,974 เครื่อง	กบข.(ก3)						ผมต.กฟส.ลญ.			
	(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานงานบำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ.)										
	1.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามข้อมูลจากโปรแกรม VOC / Vcare										
	เป้าหมาย		ครั้ง	3	3	3	3	กบล.(ก3)			
	- รายงานผลการตรวจสอบและแก้ไขข้อร้องเรียนจากโปรแกรม VOC / Vcare ทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S						กวว.(ก3)			
	- วิเคราะห์และเสนอแนวทางแก้ไขกรณีไม่สามารถดำเนินการแก้ไข / ปิดงาน	กวว.(ก3)						ผกป.กฟส.ลญ.			
	ได้ครบถ้วน ร้อยละ 100	กบล.(ก3)									
แผนงานที่ 2 ติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ	2.1 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละ SCADA3) - ประเมินร้อยละความสำเร็จของจำนวน Feeder ระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV ในระบบจำหน่ายแรงสูงที่ไม่เกิด Error สามารถนำส่งระบบ SCADA3 ได้ เป้าหมาย - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน ผงภ.(กต) เป็นผู้รายงานผล กฟภ.3 = ร้อยละ 98	ผงภ.(กต)	ร้อยละ	-	98	98	98	ผงภ.(กต)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส	ไตรมาส		(1)ลงทุน	(2)ทำ	รวม
	2.2 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละคุณภาพ) - ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22 kV <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน ผงภ.(กต) เป็นผู้รายงานผล กฟภ.3 = ร้อยละ 98	ผงภ.(กต)	ร้อยละ	-	98	98	98	ผงภ.(กต)			
	2.3 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละมิเตอร์) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟพ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 99 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน ผงภ.(กต) เป็นผู้รายงานผล กฟภ.3 = ร้อยละ 99	ผงภ.(กต)	ร้อยละ	-	99	99	99	ผงภ.(กต)			
	2.4 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละหม้อแปลง) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22 เควี ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า PEA No. และรหัส กฟพ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 98 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน ผงภ.(กต) เป็นผู้รายงานผล กฟภ.3 = ร้อยละ 98	ผงภ.(กต)	ร้อยละ	-	98	98	98	ผงภ.(กต)			
	2.5 แผนงานติดตาม Data Cleansing ระบบ GIS ในเชิงคุณภาพ (ร้อยละข้อมูลงานก่อสร้าง SAP-PS สู่ระบบ GIS) - ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (22/33 kV) และระบบจำหน่ายแรงต่ำ (400/230 V) เข้าสู่ระบบ GIS ได้ <u>เป้าหมาย</u> - ดำเนินการครบถ้วน ร้อยละ 90 ตามแผนงานที่กำหนด - รายงานผลการดำเนินงานทุกเดือน ผงภ.(กต) เป็นผู้รายงานผล	ผงภ.(กต)	ร้อยละ	-	90	90	90	ผงภ.(กต)			

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CB1 Core Business: การบูรณาการในการสร้างประโยชน์ทางธุรกิจ ส่งเสริมการใช้เทคโนโลยีเพิ่มคุณภาพการให้บริการและเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร โดยบริหารจัดการจากศูนย์ TCC

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลัก (Core Regulate Business) 750 ล้านบาท

ด้วยการเพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารและปฏิบัติการ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรมของสายงานภาคกลางและใต้
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม
- สัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า
- ผลสำรวจความพึงพอใจของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินงานของ กฟภ.
- ผลสำรวจความผูกพันระหว่างผู้มีส่วนได้ส่วนเสียกับ กฟภ.

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- 750 ล้านบาท (รายปี)

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- ระดับ 5
- อัตราส่วน PM/CM ไม่ต่ำกว่า 2.5
- ระดับ 5
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. จบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 1 ควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) ของสายงานภาคกลางและใต้	1.1 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสุ่มตรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % และแรงดันต่ำกว่า 170V	กวว.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1				กวว.(ก3)			
	1.1.1 กวว.(ก3) จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค.2568 (จำนวน 20 เครื่อง) (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Loading 150%)							ผกป.กฟส.ลญ. ผมต.กฟส.ลญ.			
	1.1.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2568										
	1.1.3 ดำเนินการแก้ไข/ปรับปรุงหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V เป้าหมาย กฟส. L,M,S ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบ GIS กรณีสุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	1.2 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2567) 1.2.1 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% 1.2.1.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2568 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 581 เครื่อง) วัดผลจากรายงานหม้อแปลงใน PSIM <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Loading 80-100%)</u>	กวว.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1				กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ. ผมต.กฟส.ลญ.			
	1.2.1.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 5 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ไตรมาส 2 ร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ไตรมาส 3 ร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ต.ค. - พ.ย. 2568 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา	กวว.(ก3) กฟส. L/M/S	ร้อยละ	5	25	75	100	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ. ผมต.กฟส.ลญ.			
	1.2.2 หม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% 1.2.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2568 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 965 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM <u>(รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานหม้อแปลง Unbalance > 50 % และ Load > 50%)</u>	กวว.(ก3) กฟส. L/M/S	ครั้ง	1				กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ. ผมต.กฟส.ลญ.			
	1.2.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหาม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 5 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ไตรมาส 2 ร้อยละ 25 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ไตรมาส 3 ร้อยละ 75 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา ต.ค. - พ.ย. 2568 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา	กวว.(ก3) กฟส. L/M/S	ร้อยละ	5	25	75	100	กวว.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ. ผมต.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	1.3 แผนงานปรับปรุงพื้นที่สถานีไฟฟ้าดันทางที่ 23.1 kv (Voltage Improvment) <u>เป้าหมาย</u> - อนุมัติและดำเนินการ ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนด - ไตรมาส 2 สถานีศรีประจันต์ , สถานีสุพรรณบุรี 2	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี กฟส.ศรีประจันต์	ร้อยละ		100			กปบ.(ก3) กสฟ.(ก3)			
แผนงานที่ 2 ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่าย ในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า	2.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงักัด) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กคฟ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	2.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงักัด) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กจฟ. กำหนด 2.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟฟ. จุฬรรมงาน (รวมถึงักัด) ที่มีค่ามากที่สุด <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 25678	กปบ.(ก3)	ครั้ง	1				กปบ.(ก3)			
	2.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 2.2.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟก.3 กฟส.เมืองสุพรรณบุรี, กฟส.เมืองกาญจนบุรี, กฟส.บ่อพลอย, กฟส.เดิมบางนางบวช	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี กฟส.เมืองกาญจนบุรี กฟส.บ่อพลอย กฟส.เดิมบางนางบวช กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)			
	2.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กคฟ. กำหนด 2.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจรรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2568	กฟจ.สมุทรสาคร กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1				กปบ.(ก3)			
	2.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 2.3.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟจ.สมุทรสาคร กฟส.เมืองสมุทรสาคร กฟส.โคกขาม กปบ.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กปบ.(ก3)			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำกา	รวม
	2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 132.70 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 74.92 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 44.06 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 3.84 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 9.89 วงจร-กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานก่อสร้างแรงสูง NA)	กฟส. L/M/S กรย.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กรย.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3 เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 100.60 วงจร-กม. ไตรมาส 1 จำนวน 50.36 วงจร-กม. ไตรมาส 2 จำนวน 21.95 วงจร-กม. ไตรมาส 3 จำนวน 22.26 วงจร-กม. ไตรมาส 4 จำนวน 6.01 วงจร-กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ_แผนงานปรับปรุงแรงสูง IA)	กฟส. L/M/S กรย.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กรย.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
	2.6 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว - สถานีฯ สมุทรสาคร17 (ชั่วคราว) - สถานีฯอ้อมน้อย1 (ชั่วคราว) ไตรมาส 2 จำนวน 1 สถานีฯอ้อมน้อย1 ไตรมาส 3 จำนวน 1 สถานีฯ สมุทรสาคร17 เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กรย.(ก3) กสฟ.(ก3) กบข.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กรย.(ก3)			
	2.7 ดำรงระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อ พิจารณาปรับปรุงระบบจำหน่าย 2.7.1 ดำรงระบบจำหน่ายและจัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบสายส่ง ,ระบบจำหน่าย เป้าหมาย จัดทำแผนงานและรายงานผลภายใน เดือน มี.ค. 2568 กฟส. ระดับ L อย่างน้อย กฟฟ. ละ 5 แผนงาน กฟส. ระดับ M อย่างน้อย กฟฟ. ละ 3 แผนงาน กฟส. ระดับ S อย่างน้อย กฟฟ. ละ 2 แผนงาน กฟส. ระดับ XS อย่างน้อย กฟฟ. ละ 1 แผนงาน (กฟส. ระดับ XS นับรวมและวัด กฟฟ. ต้นสังกัด)	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1				กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	2.7.2 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่าย จากข้อ 2.7.1 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟส. L/M/S กบข.(ก3)	ครั้ง	1	1	1	1	กบข.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			
แผนงานที่ 3 งานปรับปรุงข้อมูลด้านสายสื่อสารในระบบ TAMS	1. ปรับปรุงข้อมูลตามผลการดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดพาดสายสื่อสาร แผนงานที่ 1 ข้อ 1.4.4 ด้าน Goal (Finance Social Environment : FSE) ให้ถูกต้องและเป็นปัจจุบัน 1.1 กรณี ตรวจพบละเมิด (ตามผลดำเนินการแผนงานที่ 1 ข้อ 1.4.5 ด้าน Goal (Finance Social Environment : FSE) 1.1.1 กรณีอนุญาตพาดสายสื่อสารได้ เมื่อ Operator มาดำเนินการยื่นขออนุญาต และได้รับอนุญาตพาดสายถูกต้อง ให้ปรับปรุงข้อมูล เป็นสถานะ "อนุญาต" 1.1.2 กรณีอนุญาตพาดสายสื่อสารไม่ได้ ให้ดำเนินการรื้อถอนสายสื่อสาร และปรับปรุงข้อมูล โดยลบ Tag สายสื่อสารที่รื้อถอน ออกจากระบบ TAMS 1.2 กรณี ตรวจไม่พบละเมิด ให้ปรับปรุงข้อมูล โดยลบ Tag สายสื่อสารที่ไม่พบละเมิด ออกจากระบบ TAMS เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามผลการดำเนินงานแผนงานที่ 1 ข้อ 1.4.4 ด้าน Goal (Finance Social Environment : FSE)	กฟส.ระดับ L/M/S	ร้อยละ	-	100	100	-	กฟส.ระดับ L/M/S กบส.(ก3) ผกป.กฟส.ลญ.			

4. Learning & Growth

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาลาดหญ้า ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1)
มุมมอง : Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 เป็นผู้นำการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลนวัตกรรม และทุนมนุษย์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HCM1 People พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง (Reskill) และยกระดับสมรรถนะ (Upskill) ของบุคลากร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- กลุ่มเป้าหมายที่ได้รับการพัฒนาตาม Future Competency และมีส่วนร่วมในการพัฒนา Use Case (100%)

4. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละ 100
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HCM1 People พัฒนาระบบการเรียนรู้เสริมสร้าง (Reskill) และยกระดับสมรรถนะ (Upskill) ของบุคลากร

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน (KRI)

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนาทีมงานด้านการจัดการความรู้

• จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานโดยใช้เครื่องมือการจัดการความรู้

- ร้อยละความสำเร็จของทีมงานด้านการจัดการความรู้ที่ผ่านการประเมินประสิทธิภาพของการเรียนรู้และพัฒนาตามรูปแบบที่กำหนด

• จำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุนที่สำคัญ (Key and Support Processes) ที่มีการใช้องค์ความรู้ไปพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานรวมถึงการใช้การจัดการความรู้ไปสร้างความตระหนัkd้านความเสี่ยง

7. ค่าเป้าหมาย (ระดับ 5)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน (รศค่าเป้าหมายจากสายงานฯ บก)

- ร้อยละของจำนวนองค์ความรู้ตามกระบวนการหลักและกระบวนการสนับสนุน (รศค่าเป้าหมายจากสายงานฯ บก)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
แผนงานที่ 1 แผนงานพัฒนาบุคลากรในการจัดการความรู้เพื่อนำไปปรับปรุงการทำงาน	1.1 คณะทำงานการจัดการความรู้ ของสายงานภาคกลางและใต้ และ กฟข. เข้าร่วมรับฟังการประชุมชี้แจงแผนปฏิบัติการด้านการจัดการความรู้ของ กฟผ. 1.1.1 แต่งตั้งคณะทำงานการจัดการความรู้ เป้าหมาย จัดตั้งคณะทำงานฯ ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ทุกกอง กฟส.ล,ม	ครั้ง	1	-	-	-	ผพค.กสข.			
	1.1.2 รับฟังการประชุมชี้แจง จาก กฟผ. เป้าหมาย เข้าร่วมกิจกรรม ภายในไตรมาสที่ 1/2568	ทุกกอง กฟส.ล,ม	ครั้ง	1	-	-	-	ผพค.กสข.			
	1.2 คัดเลือกคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่สอดคล้องกับหัวข้อองค์ความรู้ที่สำคัญ (Critical Knowledge) ที่ระบุใน Knowledge Landscape และวิเคราะห์จุดที่ต้องควบคุม ระวังหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) หรือจุดที่ต้องควบคุม (Control point) หรือบุคคลสำคัญ / ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) ในขั้นตอนการปฏิบัติงาน เป้าหมาย อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 2/2568	คณะทำงานฯ ทุกกอง , กฟส.ล,ม	เรื่อง	-	อย่างน้อย 1	-	-	ผพค.กสข.			

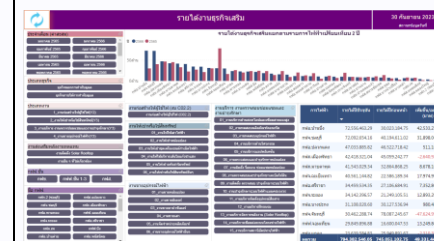
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	หน่วยวัด	11. เป้าหมายรายไตรมาส				12. หน่วยงาน หลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท)		
				ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
	1.3 จัดทำองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุมระดับหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) , จุดที่ต้องควบคุม (Control point) , บุคคลสำคัญ/ผู้เชี่ยวชาญ / บุคคลที่กำลังจะเกษียณ (Critical Persons) ตามคู่มือปฏิบัติงานที่ถูกคัดเลือก <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	คณะทำงานฯ ทุกกอง , กฟส.ล,ม	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	ผพค.กสข.			
	1.4 Upload องค์ความรู้ตามข้อ 1.3 ที่จัดทำขึ้น ใน ระบบ KM-Si <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 องค์ความรู้ ภายในไตรมาสที่ 2/2568	KM Facilitator ทุกกอง, กฟส.ล,ม	องค์ความรู้	-	อย่างน้อย 1	-	-	ผพค.กสข.			
	1.5 สื่อสาร แลกเปลี่ยน และถ่ายโอนความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุม ระดับหรือจุดสำคัญ / วิกฤต (Critical Step) ตามข้อ 1.3 ให้แก่ บุคลากรที่เกี่ยวข้องผ่านเครื่องมือการจัดการความรู้ เช่น AAR, Story Telling, Mentor, On-the-job Training เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 ช่องทาง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	คณะทำงานฯ ทุกกอง , กฟส.ล,ม	ช่องทาง	-	-	อย่างน้อย 1	-	ผพค.กสข.			
	1.6 นำคู่มือปฏิบัติงาน (WM) ที่มีการปรับปรุงองค์ความรู้ ตามข้อ 1.3 มาใช้ปฏิบัติงาน พร้อมประเมินผลเพื่อพัฒนาปรับปรุง โดยใช้ข้อมูลป้อนกลับจากการดำเนินงาน รวมถึงข้อมูลจากแหล่งอื่นๆ เช่น การแลกเปลี่ยนความรู้จากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย, แนวทางการปรับปรุงกระบวนการจากหน่วยงานที่มีรูปแบบการดำเนินงานใกล้เคียง, Training เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	คณะทำงาน ฯ กฟก.3	เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	ผพค.กสข.			
	1.7 กรอกข้อมูลในแบบฟอร์ม “การจัดทำองค์ความรู้ที่เกี่ยวข้องกับจุดที่ต้องควบคุม ระดับหรือ จุดสำคัญ/วิกฤต (Critical Step)” Download แบบฟอร์มในระบบ KM-Si ส่วนของจากใจทีมงาน <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 1 เรื่อง ภายในไตรมาสที่ 3/2568	KM Facilitator กฟก.3	เรื่อง	-	-	อย่างน้อย 1	-	ผพค.กสข.			
	1.8 วิเคราะห์ผลการพัฒนาและปรับปรุงการปฏิบัติงานในกระบวนการที่ถูกเลือก เพื่อประเมินประสิทธิภาพและประสิทธิผลของกระบวนการนั้นๆ เช่น การเพิ่มความพึงพอใจต่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และสรุปผล ภายในไตรมาสที่ 4/2568	คณะทำงาน ฯ กฟก.3	ร้อยละ	-	-	-	100	ผพค.กสข.			

[illegible]

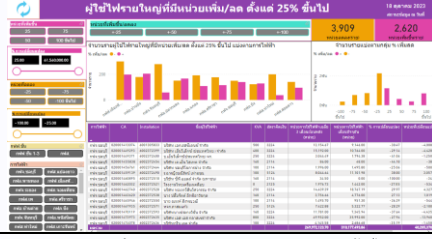
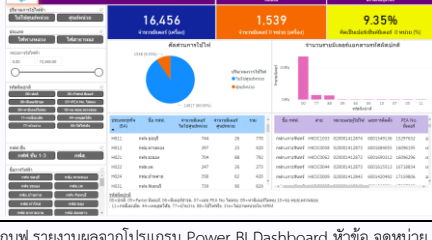
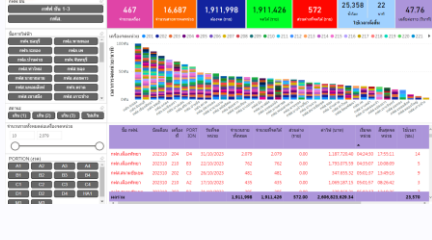
ภาคผนวก ด้านการเงิน

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 1 การเพิ่มรายได้และกำไรจากการดำเนินงาน	1.1 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสม สำหรับงานให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 งต.วันงานที่ไม่คิดกำไร ดังนี้ 1. งานที่ได้รับการยกเว้นค่าใช้จ่ายในการก่อสร้าง/ขยายเขตตามระเบียบ กฟผ. 2. งานก่อสร้างที่ได้รับการอนุมัติให้ใช้ดอกผลกองทุนเงินประกันฯ 3. งานก่อสร้างภายใต้ MOU ร่วมกับเทศบาล 4. งานปรับปรุงระบบไฟฟ้าภายในค่ายทหาร 5. งานให้บริการก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้าแบบ Turnkey	กบฟ.รายงานผล
	1.2 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องงานตรวจสอบ ช่อมแซม และบำรุงรักษา	-	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 25	ตามหนังสือ กธน.(กน)560/2566 ลงวันที่ 22 มิ.ย. 66 ยกเว้นงานบริการเชื่อมต่อระบบโครงข่ายไฟฟ้า เนื่องจากงานประเภทนี้ไม่สามารถควบคุมระยะเวลาการดำเนินการปิดใบสั่งงานได้	กบฟ.รายงานผล
	1.3 ประสิทธิภาพการเพิ่มรายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องจำแนกตามกลุ่มธุรกิจภายใต้กำกับดูแล และกลุ่มธุรกิจนอกการกำกับดูแล	-	รายได้การให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ในแต่ละกลุ่มเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 4 ของรายได้ปี 2567	กลุ่มที่ 1 ธุรกิจภายใต้การกำกับดูแล (Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจประกอบกิจการไฟฟ้า และเป็นกิจการที่อยู่ภายใต้การกำกับอัตราค่าบริการของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน กลุ่มที่ 2 ธุรกิจนอกการกำกับดูแล (Non-Regulated) หมายถึง การดำเนินธุรกิจอื่นนอกเหนือจากการดำเนินธุรกิจที่อยู่ภายใต้การกำกับกิจการพลังงาน หรือมีลักษณะเป็นธุรกิจที่สามารถแข่งขันกับธุรกิจภายนอกได้	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ธุรกิจเสริม
	1.4 ตรวจสอบความถูกต้องครบถ้วนการเข้าพาดสายสื่อสารปี 2568	1.4.1 ตรวจสอบใบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2569 ด้วยระบบ TAMS ให้ครบถ้วน	100% ภายในไตรมาสที่ 4/2568		กบฟ.รายงานผล
		1.4.2 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ อุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของปี 2568 (รายเก่า)	แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ 100% ภายในเดือนมกราคม 2568		กบฟ.รายงานผล
		1.4.3 จัดทำแผนและกำหนดแนวทางการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร (รายงาน RD05 รายงานสายสื่อสารที่ละเมิดติดตั้ง)	จัดทำแผนและกำหนดแนวทาง ภายในไตรมาสที่ 1/2568		กบฟ.รายงานผล
		1.4.4 ดำเนินการตรวจสอบเส้นทางละเมิดสายสื่อสาร ตามแผนงาน ข้อ 1.4.3	ดำเนินการตามแผนงาน ภายในไตรมาสที่ 3/2568		กบฟ.รายงานผล
		1.4.5 กรณีตรวจพบการละเมิดสายสื่อสารตามข้อ 1.4.4	ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดให้ครบถ้วน 100% ในปี 2568	ให้ดำเนินการตามบันทึก กปร.(จท) 805/2562 ผวก. อนุมัติ ลงวันที่ 30 ก.ย.2562 เรื่อง ขออนุมัติแก้ไขปรับปรุงแนวทางปฏิบัติเกี่ยวกับการพาดสายและหรือติดตั้งอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ไม่ถูกต้องตามกฎหมาย ให้ครบถ้วนทุกราย	กบฟ.รายงานผล

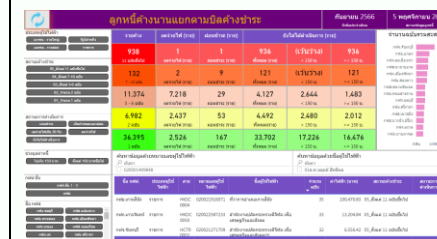
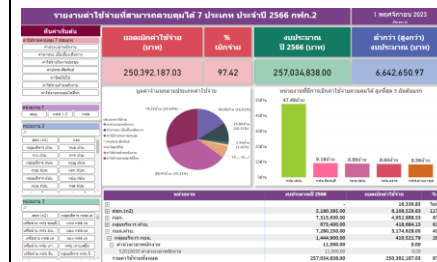


คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
	1.5 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องทางสาเหตุและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องทางสาเหตุและเร่งดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ กลุ่มที่ 1 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 2 ปีเดือนขึ้นไป กลุ่มที่ 2 ผู้ใช้ไฟรายย่อยที่มีการเปลี่ยนหน่วยติดต่อกันตั้งแต่ 4 ปีเดือนขึ้นไป	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์ 
	1.6 จัดทำรายงานสรุปการตรวจสอบหน่วยการใช้ไฟฟ้ากรณีผู้ใช้ไฟรายใหญ่ที่มีหน่วยการใช้ไหลลดลง ตั้งแต่ 50% ขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ตรวจสอบมิเตอร์ 
	1.7 ตรวจสอบหน่วยมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะและไฟฟ้าทางหลวงกรณีศูนย์หน่วย หากพบมิเตอร์/อุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ชำรุดให้เร่งดำเนินการสับเปลี่ยนและพิจารณาปรับปรุงค่าไฟฟ้าให้ครบถ้วน	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ไฟสาธารณะ 
	1.8 ปรับปรุงแผนการอ่านหน่วยรายย่อย (MRM) โดยพิจารณาจากรายได้และปริมาณผู้ใช้ไฟในแต่ละสายการจดหน่วย (ปรับ Portion A B C ให้มีรายได้รวมจากมากไปหาน้อย)	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป หลังสิ้นไตรมาส	เป้าหมาย ปรับแผนการจดหน่วยให้มีรายได้จากมากไปน้อยเพื่อจัดเก็บรายได้รวดเร็วขึ้น จัดลำดับจาก Portion A > B > C โดยให้วัดผลจากอัตราส่วนค่าไฟฟ้าของแต่ละ Portion ต่อค่าไฟฟ้าทั้งหมด ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนฐาน ของ กฟพ.รย. = 205.68 ล้านบาท ประกอบด้วย Portion A = 83.44 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 40.57%) Portion B = 86.33 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 41.97%) Portion C = 35.91 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 17.46%) ค่าไฟฟ้ารวมในเดือนที่วัดผล ของ กฟพ.รย. = 183.73 ล้านบาท Portion A = 88.19 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 48.00%) Portion B = 68.80 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 37.44%) Portion C = 26.75 ล้านบาท (คิดเป็นสัดส่วน 14.56%) จะเห็นได้ว่าการปรับปรุงแผนการจดหน่วยของ กฟพ.รย. สามารถเรียกเก็บรายได้ได้เร็วขึ้น	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ จัดหน่วยและประมวลผลบิล 

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

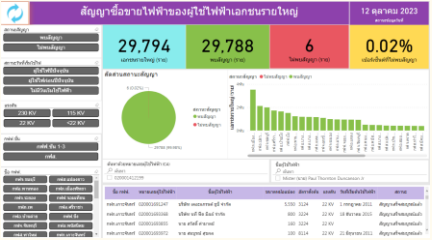
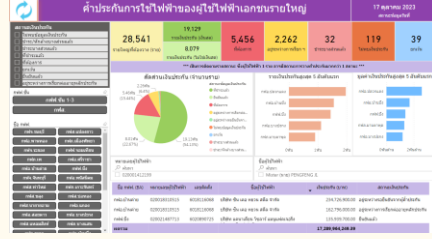
5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 2 การบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน	2.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้เป็นไปตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร (CPI-X)	2.1.1 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนกลาง	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	ผ้งก.(กต) รายงานผล
		2.1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของสายงานส่วนภูมิภาค	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	ใช้ค่าเกณฑ์การประเมินผลที่กำหนดจากสายงานบัญชี	กบฟ.รายงานผล
	2.2 ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ	-	คะแนนประเมินไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัด ระดับ 4	กลุ่มค่าใช้จ่ายควบคุมได้ 7 ประเภท ได้แก่ (1) ค่าล่วงเวลานักงาน (2) ค่าพาหนะ เบี้ยเลี้ยงเดินทาง (3) ค่าใช้จ่ายในการประชุม (4) ค่าประชาสัมพันธ์ (5) ค่าวัสดุใช้ไป (6) ค่าใช้จ่ายด้านพลังงาน (7) ค่าใช้จ่ายควบคุมได้อื่นๆ	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งบประมาณ
	2.3 สรุปรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเสนอผู้บริหารทราบ	-	จัดทำรายงานผลการบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน ภายในวันที่ 25 ของเดือนถัดไป		กบฟ.รายงานผล
แผนงานที่ 3 การบริหารสินทรัพย์และการเพิ่มประสิทธิภาพการเบิกจ่ายงบลงทุน	3.1 เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนดประกอบด้วย	-	เบิกจ่าย 100% ของค่าเป้าหมายรายไตรมาส	เร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามแผนงานที่กำหนด ประกอบด้วย 1. งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตําพระยา(ชั่วคราว) จ.สระแก้ว (กฟภ.1) 2. งานพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่ปริมณฑลชนแดนการไฟฟ้านครหลวง ระยะที่ 2 (ปี 2566-2568) (กฟภ.1-2-3) 3. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก ผวก. (19.2000, 19.A000) 4. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก รผก.(กต) (19.1000) 5. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่ได้รับจัดสรรจาก สนย. (19.3000, 19.AA00, 19.B000)	กบฟ.รายงานผล
	3.2 เร่งรัดจัดเก็บลูกหนี้จากการให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สินขาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ก่อนปี 2568 ที่ยังค้างชำระให้ได้ 100%	-	ร้อยละ 100	เงื่อนไขเพิ่มเติม 1. กรณีไม่สามารถเร่งรัดจัดเก็บหนี้ได้ครบถ้วน ต้องรวบรวมเอกสารส่งให้ ผวก.กสช. เพื่อขออนุมัติ ดำเนินคดีทางกฎหมายให้ครบถ้วนทุกราย) 2. กรณีลูกหนี้ผ่อนชำระ ถือว่ามีกรดำเนินการติดตามแล้ว	กบฟ.รายงานผล
	3.3 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป	ติดตามการชำระเงินลูกหนี้เอกชน ให้มีการชำระเงินภายในระยะเวลาที่กำหนด - เอกชนรายใหญ่ : ติดตามให้มีการชำระเงินภายในสิ้นเดือนของเดือนที่ครบกำหนด หากมีค้างชำระเกินสิ้นเดือน กฟฟ.ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย - เอกชนรายย่อย : ต้องไม่มีบิลค้างชำระ 3 ปีขึ้นไป หากมีค้างชำระต้องอยู่ในสถานะ งดจ่ายไฟ/ผ่อนชำระเท่านั้น หากอยู่ในสถานะยังไม่ได้ดำเนินการใด ๆ ต้องชี้แจงเหตุผลได้ทุกราย ** หากมีการดำเนินการมาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าของกระทรวงมหาดไทย เช่น การขยายเวลาการงดจ่ายไฟ กรณีค่าไฟฟ้าไม่เกิน 300 บาท ต่อเดือน, ขยายเวลางดจ่ายไฟสำหรับผู้ใช้ไฟฟ้า ไม่เกิน 3 ปีลดเดือน เป็นต้น สามารถชี้แจงเหตุผลโดยใช้มาตรการดังกล่าวได้	กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้



คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
	3.4 ติดตามการชำระเงินลูกหนี้ ราชการ ที่ กฟช. รับผิดชอบ ที่มี อายุตั้งแต่ 180 วันขึ้นไป	-	รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไป		กฟช.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ ลูกหนี้
	3.5 เร่งรัดปิดงานก่อสร้างเพื่อ เพิ่มมูลค่าทรัพย์สินและการรับรู้ รายได้	3.5.1 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นก่อนปีปัจจุบัน 3.5.1.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 3.5.1.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P) 3.5.2 งานก่อสร้างที่เกิดขึ้นในปีปัจจุบัน (งานที่ เกิดในไตรมาส 1-2) 3.5.2.1 งบผู้ใช้ไฟ (C) ไม่รวมงาน C02.2 3.5.2.2 งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)	ปิดงานก่อสร้าง 100% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 60% ของมูลค่างาน ปิดงานก่อสร้าง 50% ของมูลค่างาน	<u>ขอบเขต/เงื่อนไข</u> 1. เป็นงานที่เป็นทรัพย์สิน กฟช. ทุกงบงาน และไม่ได้อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. เป็นงานที่จัดทำแผนการปิดงานในปิ่นันๆ 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีที่ดินจัดสรร 4. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 5. กรณีงานปีปัจจุบัน ให้วัดค่าเกณฑ์สำหรับงานที่เกิดขึ้นใน 2 ไตรมาสแรกเท่านั้น	กฟช.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งาน ระหว่างก่อสร้าง
	3.6 ติดตามการจัดซื้อวัสดุหลัก- รอง ผลัดกันที่คอนกรีต งบผู้ใช้ไฟ	3.6.1 จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุหลัก-รอง ผลัดกันที่คอนกรีตงบผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2568 3.6.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม วัสดุ จาก Location 0021	จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุแล้วเสร็จภายในเดือน มกราคม 2568 รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลัง สิ้นไตรมาส	<u>ขอบเขต/เงื่อนไข</u> 1. ไม่เป็นงานที่อยู่ในความรับผิดชอบของสำนักงานใหญ่ 2. ไม่เป็นงานที่อยู่นอกเหนือการควบคุม หรือติดปัญหาพื้นที่กับหน่วยงานภายนอก 3. ไม่เป็นงานงบผู้ใช้ไฟ กรณีบ้าน/ที่ดินจัดสรร 4. กรณีงานที่เกิดขึ้นในปี 2568 ต้องเป็นงานที่มีแค่ WBS 02.2 เท่านั้น	กฟช.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ งาน ระหว่างก่อสร้าง
	3.7 ติดตามการจัดซื้อวัสดุเพื่อ เติมเต็ม Safety Stock งบผู้ใช้ไฟ	3.7.1 จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุเพื่อเติมเต็ม Safety stock งบผู้ใช้ไฟ ประจำปี 2568 3.7.2 จัดทำรายงานผลการเบิก-จ่าย-ยืม วัสดุ จาก Location 0025	จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุแล้วเสร็จภายในเดือน มกราคม 2568 รายงานผลภายในวันที่ 20 ของเดือนถัดไปหลัง สิ้นไตรมาส		กฟช.รายงานผล กฟช.รายงานผล
	3.8 จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุรอง และผลัดกันที่คอนกรีต งบลงทุน (I) และงบโครงการ (P)	-	จัดทำแผนจัดซื้อวัสดุแล้วเสร็จภายในเดือน มกราคม 2568		กฟช.รายงานผล

คำนิยาม : แผนปฏิบัติการ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ประจำปี 2568 (ทบทวนครั้งที่ 1/2568)

5 แผนงาน	24 กิจกรรมหลัก	กิจกรรมย่อย	เป้าหมาย	คำอธิบายเพิ่มเติม (ถ้ามี)	วิธีการเก็บข้อมูล
แผนงานที่ 4 ลดความเสี่ยงขององค์กรและพนักงาน	4.1 ควบคุมและตรวจสอบสัญญาซื้อขายไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ สัญญาซื้อขายไฟฟ้า 
	4.2 ควบคุมและตรวจสอบหลักประกันการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชน-รายใหญ่ ให้ครบถ้วนทุกราย	-	ครบถ้วน ร้อยละ 100		กบฟ.รายงานผลจากโปรแกรม Power BI Dashboard หัวข้อ เงินประกัน 
แผนงานที่ 5 การพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อสนับสนุนการดำเนินงาน	5. พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหาร ในรูปแบบ Dashboard	-	สามารถนำออกใช้งานได้ภายในกรอบระยะเวลาที่กำหนด	พัฒนาและปรับปรุงระบบสารสนเทศเพื่อบริหารจัดการข้อมูลและการตัดสินใจของผู้บริหารในรูปแบบ Dashboard ดังนี้ (1) ลูกหนี้ (2) งานก่อสร้าง (AUC และ CO2.2) (3) งบประมาณ (งบลงทุน และการควบคุมค่าใช้จ่าย 7 ประเภท) (4) การตรวจสอบมิเตอร์และหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติ (5) สัญญาซื้อขายไฟฟ้า และหลักประกัน (6) การจดหน่วยและการประมวลผลบิล (7) ธุรกิจเสริม (8) การบริหารพัสดุและการจัดซื้อจัดจ้าง	คณะทำงานฯ รายงานผล

ภาคผนวก
ด้านกระบวนการ
ภายใน

เงื่อนไข: Load > 100% หรือ V < 200 (เงื่อนไขใดเงื่อนไขหนึ่ง)		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I011	กฟส.เมืองนครปฐม	61
I012	กฟส.ดอนตูม	5
I021	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	7
I022	กฟส.มะขามล้ม	0
I022	กฟส.บางปลาหม้า	13
I023	กฟส.ดอนเจดีย์	8
I024	กฟส.ศรีประจันต์	6
I025	กฟส.สามชุก	0
I031	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	31
I032	กฟส.บ้านตลาดสำโรง	11
I032	กฟส.ท่าม่วง	15
I033	กฟส.ห้วยกระเจา	5
I033	กฟส.พนมทวน	9
I034	กฟส.ไทรโยค	7
I035	กฟส.สังขละบุรี	1
I035	กฟส.ทองผาภูมิ	1
I037	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	8
I038	กฟส.ลาดหญ้า	4
I038	กฟส.ท่ากระดาน	1
I038	กฟส.ศรีสวัสดิ์	0
I041	กฟส.บางน้ำจืด	4
I041	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	10
I051	กฟส.สามพราน	28
I071	กฟส.สวนแตง	10
I071	กฟส.อุ้มทอง	16
I072	กฟส.ทุ่งคอก	7
I072	กฟส.สองพี่น้อง	16
I081	กฟส.กระทุ่มแบน	13
I091	กฟส.อ้อมน้อย	10

เงื่อนไข: Load > 100% หรือ V < 200 (เงื่อนไขใดเงื่อนไขหนึ่ง)		
I101	กฟส.กำแพงแสน	22
I111	กฟส.นครชัยศรี	18
I112	กฟส.พุทธมณฑล	1
I121	กฟส.หนองปรือ	21
I121	กฟส.บ่อพลอย	10
I122	กฟส.เลาขวัญ	9
I131	กฟส.เดิมบางนางบวช	1
I132	กฟส.ด่านช้าง	13
I133	กฟส.หนองหญ้าไซ	1
I141	กฟส.บางหลวง	3
I141	กฟส.บางเลน	15
I151	กฟส.ท่ามะกา	7
I152	กฟส.ท่าเรือ	9
I161	กฟส.กาหลง	4
I161	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	6
I161	กฟส.คลองตัน	4
I171	กฟส.โคกขาม	10
ผลรวม		461
หมายเหตุ สถานะ วันที่ 01/01/67		

	ที่	กฟฟ.	ฟีดเดอร์อ่อนแอ	ปริมาณ โหลด	ปริมาณหน่วยจำหน่าย ปี 2567	ปริมาณผู้ใช้ ไฟ
กฟฟ.ขนาด M,L	1	กฟส.เมืองนครปฐม	BPA09VB-01	6.4	33293893.63	3607
	2	กฟส.สามพราน	OYI07VB-01	7.6	46716026.88	3092
	3	กฟส.กำแพงแสน	KSA03VB-01	4	767112.19	4571
	4	กฟส.บางเลน	BEV02VB-01	4.1	20791772.4	2425
	5	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	SPA07VB-01	3.9	15358876.51	2165
	6	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	KCA08VB-01	6.1	22708813.82	4783
	7	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	SMB03VB-01	9.3	53360394.24	2233
	8	กฟส.อ้อมน้อย	OYK03VB-01	7.2	42632478.72	972
	9	กฟส.โคกขาม	SMF09VB-01	11.5	58318386	919
	10	กฟส.นครชัยศรี	NCB10R-01	4.8	24341587.2	1262
	11	กฟส.พุทธมณฑล	PMB02VB-01	2.6	14862483.46	1668
	12	กฟส.เดิมบางนางบวช	DBA06VB-01	6.2	31441216.8	1951
	13	กฟส.อุทอง	UTV01VB-01	4.6	23327354.4	2240
	14	กฟส.บ่อพลอย	BOP06VB-01	4	20284656	1422
	15	กฟส.ท่ามะกา	TMK03VB-01	2.9	6533234.69	1258
	16	กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	BNP08VB-01	3.3	19488129.02	3309
	17	กฟส.กระทุ่มแบน	KTA06VB-01	2.3	11408400.38	1835
กฟฟ.ขนาด S	1	กฟส.ดอนตูม	DTM03VB-01	8.3	36716445.7	3158
	2	กฟส.บางปลาม้า	BAM02VB-01	4.7	24259264.51	3756
	3	กฟส.ดอนเจดีย์	DOA06VB-01	9.5	18472181.76	3591
	4	กฟส.ศรีประจันต์	SPC03VB-01	7.7	39047962.8	4538
	5	กฟส.สามชุก	DBA03VB-01	7.3	37019497.2	3994
	6	กฟส.ด่านช้าง	DAA09VB-01	3.3	16734841.2	5433
	7	กฟส.หนองหญ้าไซ	DOA02VB-01	9.5	27402974.21	2175
	8	กฟส.สองพี่น้อง	SPN07VB-01	1.5	6324461.57	1557
	9	กฟส.ท่าม่วง	TMA03VB-01	2.4	11088003.07	2161
	10	กฟส.พนมทวน	PTU02VB-01	7.3	24728469.5	5098
	11	กฟส.ไทรโยค	SYA10VB-01	3.6	18872156.16	2722
	12	กฟส.ทองผาภูมิ	VLA04R-01	6.2	31441216.8	1641
	13	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	DMA06VB-01	4	20771291.14	3082
	14	กฟส.ลาดหญ้า	TTN00BR-04	0.8	4056931.2	630
	15	กฟส.เลาขวัญ	UTG05R-01	3.6	18256190.4	2870
	16	กฟส.ท่าเรือ	TMK03VB-01	2.9	6533234.69	2275
	17	กฟส.บางน้ำจืด	SMC00BR-03	9	45640476	541

	ที่	กฟฟ.	ฟีดเดอร์	ปริมาณโหลด	ปริมาณหน่วยจำหน่าย ปี 2567	รวม หน่วยจำหน่าย
กฟฟ. ขนาด M,L	1	กฟส.เมืองนครปฐม	NPT03VB-01	3.8	20373258.24	2134
	2	กฟส.สามพราน	SAD10VB-01	2.8	13349634.05	844
	3	กฟส.กำแพงแสน	KSA10VB-01	2.5	13126828.03	5464
	4	กฟส.บางเลน	BEA09VB-01	7.4	17519883.26	661
	5	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	SPA01VB-01	6.8	25107947.52	3146
	6	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	KCA01VB-01	5.8	24137760.77	1698
	7	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	SMD07VB-01	7.3	23873298.43	691
	8	กฟส.อ้อมน้อย	OYK10VB-01	5.1	30223269.89	1353
	9	กฟส.โคกขาม	SMF04VB-01	10.3	52232989.2	1838
	10	กฟส.นครชัยศรี	NCB07VB-01	3.8	19889946.62	1708
	11	กฟส.พุทธมณฑล	SLY01VB-01	1.4	6942474.24	1560
	12	กฟส.เดิมบางนางบวช	DBA05R-07	2.2	11156560.8	837
	13	กฟส.อุททอง	UTV04VB-01	6	30426984	3455
	14	กฟส.บ่อพลอย	BOP09VB-01	3.2	16227724.8	186
	15	กฟส.ท่ามะกา	TMK10VB-01	4.1	17526620.16	3909
	16	กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	BNP04VB-01	4.4	22313121.6	1747
	17	กฟส.กระทุ่มแบน	KTA07VB-01	3.6	18256190.4	829
กฟฟ. ขนาด S	1	กฟส.ดอนตูม	NCB05VB-01	4.8	22073966.59	639
	2	กฟส.บางปลาม้า	BAM01VB-01	3	9654116.35	2853
	3	กฟส.ดอนเจดีย์	DOA03VB-01	6.3	28008849.41	2874
	4	กฟส.ศรีประจันต์	SPC01VB-01	4.6	23327354.4	3945
	5	กฟส.สามชุก	DBA04R-06	1.2	6085396.8	4415
	6	กฟส.ด่านช้าง	LWA07R-02	3.1	12334947.79	4805
	7	กฟส.หนองหญ้าไซ	DAA02VB-01	2.4	12170793.6	2174
	8	กฟส.สองพี่น้อง	SPN02VB-01	1.2	4563247.1	963
	9	กฟส.ท่าม่วง	TMA06VB-01	2.6	13185026.4	1098
	10	กฟส.พนมทวน	PTU08VB-01	1.8	7446970.37	1209
	11	กฟส.ไทรโยค	SYA07VB-01	0.3	1474944	1622
	12	กฟส.ทองผาภูมิ	VLA00BR-03	3.7	18763306.8	6524
	13	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	DMA01VB-01	3.5	2630762.5	2305
	14	กฟส.ลาดหญ้า	TTN03R-01	0.4	1927042.32	951
	15	กฟส.เลาขวัญ	LWA10VB-01	5.5	10426214.4	1237
	16	กฟส.ท่าเรือ	TMK08VB-01	8	16455290.88	2928
	17	กฟส.บางน้ำจืด	SMI01VB-01	6	28833005.57	1232

ฟีดเดอร์ในการวัดผลดำเนินงาน ความสำเร็จในการยกระดับความมั่นคงระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568

ลำดับที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	2566		2567		2568	
		วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง	วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง	วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง
1	กฟส.เมืองนครปฐม	NPT10VB-01	BPA01VB-01	NPU06VB-01	NPU09VB-01	BPA09VB-01	NPT03VB-01
2	กฟส.สามพราน	SAB05R-01	OYL04VB-01	SAB05VB-01	SAC06VB-01	OYI07VB-01	SAD10VB-01
3	กฟส.กำแพงแสน	KSA03R-02	KSA08R-01	KSA05VB-01	KSA02VB-01	KSA03VB-01	KSA10VB-01
4	กฟส.นครชัยศรี	NCB02VB-01	NCA08VB-01	NCB03VB-01	PMB08VB-01	BEV02VB-01	BEA09VB-01
5	กฟส.บางเลน	DTM10R-01	BEU05VB-01	BEA08R-01	BEV03VB-01	SPA07VB-01	SPA01VB-01
6	กฟส.พุทธมณฑล	PMB10VB-01	PMB09VB-01	SLY09VB-01	PMB05VB-01	KCA08VB-01	KCA01VB-01
7	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	SPA04VB-01	SPA02R-03	SPA06VB-01	SPA03VB-01	SMB03VB-01	SMD07VB-01
8	กฟส.เดิมบางนางบวช	DBA05VB-01	DBA01VB-01	DBA01R-03	DBA06R-01	OYK03VB-01	OYK10VB-01
9	กฟส.อุทัยทอง	UTG02R-01	UTV02VB-01	UTG06R-01	UTV03VB-01	SMF09VB-01	SMF04VB-01
10	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	KCC08VB-01	KCA01VB-01	KCC04VB-01	KCC07VB-01	NCB10R-01	NCB07VB-01
11	กฟส.บ่อพลอย	BOP02VB-01	BOP05VB-01	BOP10VB-01	BOP01VB-01	PMB02VB-01	SLY01VB-01
12	กฟส.ท่ามะกา	TMK01VB-01	TMK02VB-01	TMK07VB-01	TMK09VB-01	DBA06VB-01	DBA05R-07
13	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	SMB11VB-01	BAL07VB-01	EKA06VB-01	SMD06VB-01	UTV01VB-01	UTV04VB-01
14	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	BNP09R-01	BNP09VB-01	BNP06VB-01	BNP03VB-01	BOP06VB-01	BOP09VB-01
15	กฟส.กระทุ่มแบน	ONB07VB-01	KTE03VB-01	KTE06VB-01	KTE01VB-01	TMK03VB-01	TMK10VB-01
16	กฟส.อ้อมน้อย	ONA04VB-01	OYK07VB-01	OYK02VB-01	OYK01VB-01	BNP08VB-01	BNP04VB-01
17	กฟส.โคกขาม	SMF01VB-01	SMF03VB-01	SXA03VB-01	SXA06VB-01	KTA06VB-01	KTA07VB-01

ฟีดเดอร์ในการวัดผลดำเนินงาน ความสำเร็จในการยกระดับความมั่นคงระบบไฟฟ้า ประจำปี 2568

ลำดับที่	กฟฟ.	2566		2567		2568	
		วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง	วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง	วงจรอ่อนแอ	วงจรมั่นคง
1	กฟส.ดอนตูม	DTM02VB-01	DTM04R-01	DTM05VB-01	DTM08VB-01	DTM03VB-01	NCB05VB-01
2	กฟส.บางปลาม้า	BAM01R-01	BAM06VB-01	BAM01VB-01	BAM05VB-01	BAM02VB-01	BAM01VB-01
3	กฟส.ดอนเจดีย์	DOA02R-01	LWA04VB-01	DOA07VB-01	DOA01VB-01	DOA06VB-01	DOA03VB-01
4	กฟส.ศรีประจันต์	SPC03R-01	SPC01VB-01	SPC05VB-01	SPC01R-01	SPC03VB-01	SPC01VB-01
5	กฟส.สามชุก	DBA02VB-01	DBA08VB-01	DBA03VB-01	DBA04VB-01	DBA03VB-01	DBA04R-06
6	กฟส.ด่านช้าง	DAA09R-04	DAA10VB-01	DAA08R-02	DAA05VB-01	DAA09VB-01	LWA07R-02
7	กฟส.หนองหญ้าไซ	DAA02VB-01	LWA07VB-01	DBA04VB-01	LWA03VB-01	DOA02VB-01	DAA02VB-01
8	กฟส.สองพี่น้อง	SPN05R-01	SPN02VB-01	SPN01VB-01	SPN06VB-01	SPN07VB-01	SPN02VB-01
9	กฟส.ท่าม่วง	TMA06R-01	TMA06VB-01	TMA05VB-01	TMA09VB-01	TMA03VB-01	TMA06VB-01
10	กฟส.พนมทวน	PTU02R-01	PTU07VB-01	PTU06VB-01	PTU06R-02	PTU02VB-01	PTU08VB-01
11	กฟส.ไทรโยค	SYA09VB-01	SYA03VB-01	SYA01VB-01	SYA09R-01	SYA10VB-01	SYA07VB-01
12	กฟส.ทองผาภูมิ	VLA04R-01	VLA00BR-04	VLABR-02	VLA03R-01	VLA04R-01	VLA00BR-03
13	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	DMA05VB-01	DMA02VB-01	DMA02VB-01	KCE01VB-01	DMA06VB-01	DMA01VB-01
14	กฟส.ลาดหญ้า	TTNBR-04	TTN00BR-03	TTNBR-01	KCC05R-02	TTN00BR-04	TTN03R-01
15	กฟส.เลาขวัญ	LWA09VB-01	BOU02R-01	LWU04VB-01	LWA08VB-01	UTG05R-01	LWA10VB-01
16	กฟส.ท่าเรือ	TMK01VB-01	TMU00BR-05	TMUBR-02	TMU00BR-03	TMK03VB-01	TMK08VB-01
17	กฟส.บางน้ำจืด	EKA01VB-01	SMX01VB-01	SMI02VB-01	SMI08VB-01	SMC00BR-03	SMI01VB-01

ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟภ. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
1	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	31.34	344.75	112.16	488.25
2	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี		99.56	463.85	563.41
3	กฟส.ท่ากระดาน			51.73	51.73
4	กฟส.ทุ่งคอก		15.29	222.98	244.62
5	กฟส.บางหลวง		298.45	142.79	441.24
6	กฟส.มะขามล้ม			113.91	113.91
7	กฟส.สวนแตง			91.82	91.82
8	กฟส.ตลาดสำโรง		249.61	153.68	403.29
9	กฟส.สังขละบุรี		104.51	114.87	219.38
10	กฟส.หนองปรือ		566.94	137.90	704.84
11	กฟส.ห้วยกระเจา		211.37	136.88	348.25
12	กฟส.กระทุ่มแบน	90.74		148.90	239.64
13	กฟส.กาหลง		217.27		217.27
14	กฟส.คลองตัน		166.60	15.15	181.75
15	กฟส.โคกขาม		206.28	41.18	247.46
16	กฟส.ท่าเรือ			288.30	288.30
17	กฟส.ลาดหญ้า			263.16	263.16
18	กฟส.บางน้ำจืด	40.09	13.02		53.11
19	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	85.18	147.97	192.27	425.42
20	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)		166.06	134.55	300.61
21	กฟส.ดอนเจดีย์		330.68	162.40	493.08
22	กฟส.ด่านช้าง		409.63	124.91	534.54
23	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย		647.55		647.55
24	กฟส.ทองผาภูมิ		38.77	533.71	572.48
25	กฟส.ท่าม่วง		247.28	169.38	416.66
26	กฟส.ไทรโยค		456.75	95.99	552.74
27	กฟส.บางปลาม้า		271.50	118.35	389.85
28	กฟส.พนมทวน		234.26	129.43	348.95
29	กฟส.เลาขวัญ			278.47	278.47
30	กฟส.ศรีประจันต์		215.75	138.98	354.73
31	กฟส.สองพี่น้อง		248.50	128.02	376.52
32	กฟส.สามชุก		84.48	111.05	195.53
33	กฟส.หนองหญ้าไซ		537.15	60.53	597.68
34	กฟส.อ้อมน้อย	16.32	107.34	103.93	227.59
35	กฟส.กำแพงแสน	195.32	932.43	149.27	1,277.02
36	กฟส.เดิมบางนางบวช			145.71	145.71
37	กฟส.ท่ามะกา			188.22	188.22
38	กฟส.นครชัยศรี	43.78	31.56	135.76	199.03

ลำดับ	การไฟฟ้า	ระยะทางรวม (กม.)			
		กฟภ. ดำเนินการ	จ้างเหมา (รายครั้ง)	จ้างเหมา (รายปี)	Grand Total
39	กฟส.บ่อพลอย	253.00	360.75		633.36
40	กฟส.บางเลน	251.44	413.44	190.97	631.40
41	กฟส.พุทธมณฑล		8.34	145.62	153.96
42	กฟส.สามพราน	55.90	560.37	136.56	752.83
43	กฟส.อุททอง		456.48	89.07	545.55
44	กฟส.ศรีสวัสดิ์			47.78	47.78
45	กฟส.นครปฐม	47.49	751.04		798.53
46	กฟส.ดอนตูม			232.50	232.50
	Grand Total	1,110.60	10,151.73	6,442.69	17,479.72

แผนงานที่ 7 แผนงานเปลี่ยนสายไฟฟ้าข้ามถนนให้เป็นเคเบิลใต้ดิน (Underground Cable) และ สาย TAC (Twisted Aerial Cable) สำหรับเกาะสะพานลอยข้ามถนน

ที่	จังหวัด	กฟฟ.	ชื่อ - งานใหม่	จ้างเหมา	เลขที่อนุมัติ	วันที่อนุมัติ	เลขที่แผนผัง	ปริมาณงาน	ค่าอุปกรณ์	คชจ.หน้างาน	คชจ.ดำเนินการ	รวม
1	นครปฐม	กฟส.ดอนตูม	บริเวณหน้าตลาด ธกส.(ตลาดดอนตูม) ต.สามง่าม อ.ดอนตูม จ.นครปฐม	Lot 1	ก.3 กวว.(ปร) 757/2566	1-มี.ค.-66	RN13-A03/660006	0.038	464,924.00	300,138.00	38,253.00	803,315.00
2	นครปฐม	กฟส.ดอนตูม	บริเวณที่ทำการไปรษณีย์ดอนตูม ต.สามง่าม อ.ดอนตูม จ.นครปฐม	Lot 1	ก.3 กวว.(ปร) 813/2566	8-มี.ค.-66	RN13-A03/660007	0.07	891,219.00	554,239.00	72,274.00	1,517,732.00
3	สมุทรสาคร	กฟอ.กระทุ่มแบน	บริเวณทางเข้าซุ้มประตูวัดนางสาว ต.ท่าไม้ อ.กระทุ่มแบน จ.สมุทรสาคร	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 451/2567	1-มี.ค.-67	RN13-A03/660025	0.057	465,312.00	270,710.00	36,801.00	772,823.00
4	สมุทรสาคร	กฟอ.กระทุ่มแบน	บริเวณสามแยกกระทุ่มแบน ต.ท่าไม้ อ.กระทุ่มแบน จ.สมุทรสาคร	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 2099/2566	11-ส.ค.-66	RN13-A03/660015	0.065	967,333.00	560,967.00	76,415.00	1,604,715.00
5	สมุทรสาคร	กฟอ.กระทุ่มแบน	บริเวณซอยโรงน้ำแข็งธาราทิพย์ ต.คลองมะเดื่อ อ.กระทุ่มแบน จ.สมุทรสาคร	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 2312/2566	7-ก.ย.-66	RN13-A03/660016	0.06	914,682.00	526,006.00	72,035.00	1,512,723.00
6	สมุทรสาคร	กฟฟ.อ้อมน้อย	บริเวณหมู่บ้านกรีนพาร์โคโฮม ถนนพุทธมณฑลสาย 4 ต.กระทุ่มล้ม อ.สามพราน จ.นครปฐม	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 200/2566	25-ม.ค.-66	RN13-A03/660001	0.044	514,649.00	335,344.00	42,500.00	892,493.00
7	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน	บริเวณแยกไฟแดงกำแพงแสน- พระแท่น ต.กำแพงแสน อ.กำแพงแสน จ.นครปฐม	Lot 1	ก.3 กวว.(ปร) 746/2566	3-มี.ค.-66	RN13-A03/660009	0.165	1,756,042.00	1,185,163.00	147,061.00	3,088,266.00
8	นครปฐม	กฟอ.กำแพงแสน	บริเวณแยกไฟแดงรางกระเบา ต.ทุ่งลูกนก อ.กำแพงแสน จ.นครปฐม	Lot 1	ก.3 กวว.(ปร) 1239/2566	3-พ.ค.-66	RN13-A03/660005	0.055	564,954.00	386,085.00	47,552.00	998,591.00
9	นครปฐม	กฟอ.พุทธมณฑล	บริเวณหน้าสถานีขนส่งสินค้าพุทธมณฑล ต.บางเตย อ.พุทธมณฑล จ.นครปฐม	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 2811/2566	13-พ.ย.-66	RN13-A03/660017	0.169	2,221,319.00	1,423,896.00	182,261.00	3,827,476.00
10	นครปฐม	กฟอ.พุทธมณฑล	บริเวณแยกไฟแดงสถานีตำรวจพุทธมณฑล (หน้าม.หิตล) ต.ศาลายา อ.พุทธมณฑล จ.นครปฐม	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 2910/2566	23-พ.ย.-66	RN13-A03/660018	0.094	1,617,843.00	905,648.00	126,175.00	2,649,666.00
11	นครปฐม	กฟอ.สามพราน	บริเวณถนนเพชรเกษมปากซอยสนามกอล์ฟสามพราน ต.ยายชา อ.สามพราน จ.นครปฐม	Lot 2	ก.3 กวว.(ปร) 616/2566	20-ก.พ.-66	RN13-A03/660004	0.075	690,460.00	505,227.00	59,784.00	1,255,471.00

แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ 115 และ 22 kV ในสถานีไฟฟ้า (นอกนิคมอุตสาหกรรม) ประจำปี 2568

ลำดับ	ไตรมาสที่ 1	ไตรมาสที่ 2 (22 kV.)	ไตรมาสที่ 2	ไตรมาสที่ 3	ไตรมาสที่ 4
1	กระทู้แม่แบบ 2	สุพรรณบุรี	สมุทรสาคร 5	ท่ามะกา 1	บ่อพลอย
2	อ้อมน้อย 2	เดิมบางนางบวช	บางปลา	ท่ามะกา 2 (ชั่วคราว)	สามพราน 1
3	อุททอง	สมุทรสาคร ๑	อ้อมน้อย 1	ศาลายา	ศรีประจันต์ (ชั่วคราว)
4	สมุทรสาคร 3	กำแพงแสน	เอกชัย 1	อ้อมใหญ่ 2	ไทรโยค
5	สมุทรสาคร 4	บ้านโป่ง 1	กระทู้แม่แบบ 1	พนมทวน	นครปฐม 1
6	ด่านช้าง	ท่าม่วง	บางเลน 3 (ชั่วคราว)	บ้านแพ้ว	ด่านมะขามเตี้ย
7	ดอนเจดีย์	กาญจนบุรี 1	ดอนตูม	พุทธมณฑล 2	นครปฐม 2
8	อ้อมใหญ่ 3	สามพราน 2	สมุทรสาคร 6	สมุทรสาคร 8 (ชั่วคราว)	สมุทรสาคร 10 (ชั่วคราว)
9	นครชัยศรี 1		กระทู้แม่แบบ 4	สองพี่น้อง 1	นครปฐม 4 (ชั่วคราว)
10	นครชัยศรี 2		กระทู้แม่แบบ 6 (ชั่วคราว)	กาญจนบุรี 2	อ้อมน้อย 4
11	บางปลาม้า		สมุทรสาคร 16 (ชั่วคราว)	บางเลน 2 (ชั่วคราว)	อุททอง 2 (ชั่วคราว)
12	อ้อมใหญ่ 1		สมุทรสาคร 7	เอกชัย 2	สามพราน 4
13	บางเลน		นครปฐม 3	สมุทรสาคร 9	สมุทรสาคร 12 (ชั่วคราว)
14	สามพราน 3 (ถาวร)		อ้อมน้อย 3	กระทู้แม่แบบ 5	บ่อพลอย 2 (ชั่วคราว)
15	สองพี่น้อง 2		กาญจนบุรี 3	อ้อมน้อย 5 (ชั่วคราว)	ท่าม่วง 2 (ชั่วคราว)
16	เลาขวัญ			สามพราน 5 (ชั่วคราว)	กาญจนบุรี 4 (ชั่วคราว)
17					
18					
19					
จำนวน(สถานี)	16	8	15	16	16
รวมจำนวน(สถานี)	71				

สรุปรายละเอียดเป้าหมายจำนวนหม้อแปลงที่ต้องดำเนินการบำรุงรักษาด้วยวิธีการ PREVENTIVE MAINTENANCE ในแต่ละเดือน/ไตรมาส ประจำปี 2568

ลำดับที่	รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	เป้าหมายการบำรุงรักษาด้วยวิธีการ PREVENTIVE MAINTENANCE (เครื่อง)			เป้าหมายจำนวนหม้อแปลงที่จะดำเนินการบำรุงรักษาในแต่ละเดือน/ไตรมาส ประจำปี 2568 (เครื่อง)																		
						ไตรมาสที่ 1						ไตรมาสที่ 2						ไตรมาสที่ 3						ไตรมาสที่ 4
			1 เฟส	3 เฟส	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	ต้องทำขั้นต่ำ	เกณฑ์ 20%	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ต้องทำขั้นต่ำ	เกณฑ์ 60%	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต้องครบ 100%	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
1	I01101	กฟส.เมืองนครปฐม	39	1141	1180	79	79	79	237.0	236.0	0	0	0	237.0	708.0	0	0	0	237.0	0	0	0	237	
2	I01201	กฟส.ดอนตูม	7	143	150	10	10	10	30.0	30.0	0	0	0	30.0	90.0	0	0	0	30.0	0	0	0	30	
3	I05101	กฟส.สามพราน	39	482	521	35	35	35	105.0	105.0	70	70	70	315.0	313.0	0	0	0	315.0	0	0	0	315	
4	I10101	กฟส.กำแพงแสน	139	218	357	24	24	24	72.0	72.0	48	48	48	216.0	215.0	0	0	0	216.0	0	0	0	216	
5	I11101	กฟส.นครชัยศรี	21	196	217	15	15	15	45.0	44.0	29	29	29	132.0	131.0	0	0	0	132.0	0	0	0	132	
6	I14101	กฟส.บางเลน	220	163	383	26	26	26	78.0	77.0	0	0	0	78.0	230.0	0	0	0	78.0	0	0	0	78	
7	I18101	กฟส.พุทธมณฑล	16	78	94	7	7	7	21.0	19.0	0	0	0	21.0	57.0	0	0	0	21.0	0	0	0	21	
รวม กฟจ.นครปฐม			481	2421	2902	196	196	196	588	581.0	147	147	147	1,029	1,742.0	0	0	0	1,029	0	0	0	1,029	
8	I02101	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	165	205	370	25	25	25	75.0	74.0	0	0	0	75.0	222.0	0	0	0	75.0	0	0	0	75	
9	I02201	กฟส.บางปลาม้า	104	84	188	13	13	13	39.0	38.0	0	0	0	39.0	113.0	0	0	0	39.0	0	0	0	39	
10	I02301	กฟส.ดอนเจดีย์	252	70	322	22	22	22	66.0	65.0	43	43	43	195.0	194.0	0	0	0	195.0	0	0	0	195	
11	I02401	กฟส.ศรีประจันต์	162	99	261	18	18	18	54.0	53.0	35	35	35	159.0	157.0	0	0	0	159.0	0	0	0	159	
12	I02501	กฟส.สามชุก	148	79	227	16	16	16	48.0	46.0	0	0	0	48.0	137.0	0	0	0	48.0	0	0	0	48	
13	I07101	กฟส.อุทัย	323	212	535	36	36	36	108.0	107.0	0	0	0	108.0	321.0	0	0	0	108.0	0	0	0	108	
14	I07201	กฟส.สองพี่น้อง	219	73	292	20	20	20	60.0	59.0	39	39	39	177.0	176.0	0	0	0	177.0	0	0	0	177	
15	I13101	กฟส.เดิมบางนางบวช	51	60	111	8	8	8	24.0	23.0	15	15	15	69.0	67.0	0	0	0	69.0	0	0	0	69	
16	I13201	กฟส.ด่านช้าง	139	67	206	14	14	14	42.0	42.0	28	28	28	126.0	124.0	0	0	0	126.0	0	0	0	126	
17	I13301	กฟส.หนองหญ้าไซ	226	58	284	19	19	19	57.0	57.0	38	38	38	171.0	171.0	0	0	0	171.0	0	0	0	171	
รวม กฟจ.สุพรรณบุรี			1789	1007	2796	191	191	191	573.0	560.0	198	198	198	1,167.0	1,678.0	0	0	0	1,167.0	0	0	0	1,167	
18	I03101	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	108	320	428	29	29	29	87.0	86.0	0	0	0	87.0	257.0	0	0	0	87.0	0	0	0	87	
19	I03201	กฟส.ท่าม่วง	218	203	421	29	29	29	87.0	85.0	0	0	0	87.0	253.0	0	0	0	87.0	0	0	0	87	
20	I03301	กฟส.พนมทวน	212	94	306	21	21	21	63.0	62.0	41	41	41	186.0	184.0	0	0	0	186.0	0	0	0	186	
21	I03401	กฟส.ไทรโยค	155	46	201	14	14	14	42.0	41.0	27	27	27	123.0	121.0	0	0	0	123.0	0	0	0	123	
22	I03501	กฟส.ทองผาภูมิ	195	66	261	18	18	18	54.0	53.0	35	35	35	159.0	157.0	0	0	0	159.0	0	0	0	159	
23	I03701	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	202	92	294	20	20	20	60.0	59.0	0	0	0	60.0	177.0	0	0	0	60.0	0	0	0	60	
24	I03801	กฟส.ลาดหญ้า	115	123	238	16	16	16	48.0	48.0	32	32	32	144.0	143.0	0	0	0	144.0	0	0	0	144	
25	I12101	กฟส.บ่อพลอย	337	143	480	32	32	32	96.0	96.0	0	0	0	96.0	288.0	0	0	0	96.0	0	0	0	96	
26	I12201	กฟส.เลาขวัญ	230	84	314	21	21	21	63.0	63.0	42	42	42	189.0	189.0	0	0	0	189.0	0	0	0	189	
27	I15101	กฟส.ท่ามะกา	108	176	284	19	19	19	57.0	57.0	38	38	38	171.0	171.0	0	0	0	171.0	0	0	0	171	
28	I15201	กฟส.ท่าเรือ	103	121	224	15	15	15	45.0	45.0	30	30	30	135.0	135.0	0	0	0	135.0	0	0	0	135	
รวม กฟจ.กาญจนบุรี			1983	1468	3451	234	234	234	702.0	691.0	245	245	245	1,437.0	2,071.0	0	0	0	1,437.0	0	0	0	1,437	
29	I04101	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	59	681	740	50	50	50	150.0	148.0	0	0	0	150.0	444.0	0	0	0	150.0	0	0	0	150	
30	I04401	กฟส.บางน้ำจืด	4	176	180	12	12	12	36.0	36.0	0	0	0	36.0	108.0	0	0	0	36.0	0	0	0	36	
31	I08101	กฟส.กระทุ่มแบน	14	279	293	20	20	20	60.0	59.0	0	0	0	60.0	176.0	0	0	0	60.0	0	0	0	60	
32	I09101	กฟส.อ้อมน้อย	18	457	475	32	32	32	96.0	95.0	0	0	0	96.0	285.0	0	0	0	96.0	0	0	0	96	
33	I16101	กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	118	219	337	23	23	23	69.0	68.0	45	45	45	204.0	203.0	0	0	0	204.0	0	0	0	204	
34	I17101	กฟส.โคกขาม	26	266	292	20	20	20	60.0	59.0	39	39	39	177.0	176.0	0	0	0	177.0	0	0	0	177	
รวม กฟจ.สมุทรสาคร			239	2078	2317	157	157	157	471.0	464.0	84	84	84	723.0	1,391.0	0	0	0	723.0	0	0	0	723	
35	I06101	กฟส.บ้านโป่ง	95	374	469	32	32	32	96.0	94.0	0	0	0	96.0	282.0	0	0	0	96.0	0	0	0	96	
		cleansing	199	366	565	38	38	38	114.0	113.0	0	0	0	114.0	339.0	0	0	0	114.0				114	
รวมทั้งหมด			4,691	7,340	12,031	816	816	816	2,448.0	2,420.0	674	674	674	4,470.0	7,232.0	0	0	0	4,470.0	0	0	0	4,470	

สรุปรายละเอียดเป้าหมายจำนวนหม้อแปลงที่ต้องดำเนินการบำรุงรักษาด้วยวิธีการ VISUAL CHECK ในแต่ละเดือน/ไตรมาส ประจำปี 2568

ลำดับที่	รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	เป้าหมายการบำรุงรักษาด้วยวิธีการ VISUAL CHECK (เครื่อง)			เป้าหมายจำนวนหม้อแปลงที่จะดำเนินการบำรุงรักษาในแต่ละเดือน/ไตรมาส ประจำปี 2568 (เครื่อง)																	
						ไตรมาสที่ 1			ต้องทำขั้นต่ำ	เกณฑ์ 20%	ไตรมาสที่ 2			ต้องทำขั้นต่ำ	เกณฑ์ 60%	ไตรมาสที่ 3			ต้องครบ 100%	ไตรมาสที่ 4			รวม
			1 เฟส	3 เฟส	รวม	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.			เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.			ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
1	I01101	กฟส.เมืองนครปฐม	7	176	183	13	13	13	39.0	37.0	0	0	0	39.0	110.0	0	0	0	39.0	0	0	0	39
2	I01201	กฟส.ดอนตูม	4	83	87	6	6	6	18.0	18.0	12	12	12	54.0	53.0	0	0	0	54.0	0	0	0	54
3	I05101	กฟส.สามพราน	0	194	194	13	13	13	39.0	39.0	26	26	26	117.0	117.0	0	0	0	117.0	0	0	0	117
4	I10101	กฟส.กำแพงแสน	50	189	239	16	16	16	48.0	48.0	32	32	32	144.0	144.0	0	0	0	144.0	0	0	0	144
5	I11101	กฟส.นครชัยศรี	7	119	126	9	9	9	27.0	26.0	17	17	17	78.0	76.0	0	0	0	78.0	0	0	0	78
6	I14101	กฟส.บางเลน	45	187	232	16	16	16	48.0	47.0	31	31	31	141.0	140.0	0	0	0	141.0	0	0	0	141
7	I18101	กฟส.พุทธมณฑล	1	112	113	8	8	8	24.0	23.0	0	0	0	24.0	68.0	0	0	0	24.0	0	0	0	24
รวม กฟส.นครปฐม			114	1060	1174	81	81	81	243.0	235.0	118	118	118	597.0	705.0	0	0	0	597	0	0	0	597
8	I02101	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	60	128	188	13	13	13	39.0	38.0	0	0	0	39.0	113.0	0	0	0	39.0	0	0	0	39
9	I02201	กฟส.บางปลาม้า	79	92	171	12	12	12	36.0	35.0	23	23	23	105.0	103.0	0	0	0	105.0	0	0	0	105
10	I02301	กฟส.ดอนเจดีย์	153	40	193	13	13	13	39.0	39.0	26	26	26	117.0	116.0	0	0	0	117.0	0	0	0	117
11	I02401	กฟส.ศรีประจันต์	78	75	153	11	11	11	33.0	31.0	0	0	0	33.0	92.0	0	0	0	33.0	0	0	0	33
12	I02501	กฟส.สามชุก	88	66	154	11	11	11	33.0	31.0	0	0	0	33.0	93.0	0	0	0	33.0	0	0	0	33
13	I07101	กฟส.อุทัย	144	126	270	18	18	18	54.0	54.0	0	0	0	54.0	162.0	0	0	0	54.0	0	0	0	54
14	I07201	กฟส.สองพี่น้อง	139	63	202	14	14	14	42.0	41.0	27	27	27	123.0	122.0	0	0	0	123.0	0	0	0	123
15	I13101	กฟส.เดิมบางนางบวช	89	98	187	13	13	13	39.0	38.0	25	25	25	114.0	113.0	0	0	0	114.0	0	0	0	114
16	I13201	กฟส.ด่านช้าง	85	57	142	10	10	10	30.0	29.0	19	19	19	87.0	86.0	0	0	0	87.0	0	0	0	87
17	I13301	กฟส.หนองหญ้าไซ	85	75	160	11	11	11	33.0	32.0	0	0	0	33.0	96.0	0	0	0	33.0	0	0	0	33
รวม กฟส.สุพรรณบุรี			1000	820	1820	126	126	126	378.0	364.0	120	120	120	738.0	1,092.0	0	0	0	738.0	0	0	0	738
18	I03101	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	16	115	131	9	9	9	27.0	27.0	18	18	18	81.0	79.0	0	0	0	81.0	0	0	0	81
19	I03201	กฟส.ท่าม่วง	27	88	115	8	8	8	24.0	23.0	0	0	0	24.0	69.0	0	0	0	24.0	0	0	0	24
20	I03301	กฟส.พนมทวน	56	63	119	8	8	8	24.0	24.0	16	16	16	72.0	72.0	0	0	0	72.0	0	0	0	72
21	I03401	กฟส.ไทรโยค	49	28	77	6	6	6	18.0	16.0	0	0	0	18.0	47.0	0	0	0	18.0	0	0	0	18
22	I03501	กฟส.ทองผาภูมิ	70	48	118	8	8	8	24.0	24.0	16	16	16	72.0	71.0	0	0	0	72.0	0	0	0	72
23	I03701	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	31	58	89	6	6	6	18.0	18.0	12	12	12	54.0	54.0	0	0	0	54.0	0	0	0	54
24	I03801	กฟส.ลาดหญ้า	42	46	88	6	6	6	18.0	18.0	12	12	12	54.0	53.0	0	0	0	54.0	0	0	0	54
25	I12101	กฟส.บ่อพลอย	93	55	148	10	10	10	30.0	30.0	20	20	20	90.0	89.0	0	0	0	90.0	0	0	0	90
26	I12201	กฟส.เลาขวัญ	150	50	200	14	14	14	42.0	40.0	0	0	0	42.0	120.0	0	0	0	42.0	0	0	0	42
27	I15101	กฟส.ท่ามะกา	45	97	142	10	10	10	30.0	29.0	19	19	19	87.0	86.0	0	0	0	87.0	0	0	0	87
28	I15201	กฟส.ท่าเรือ	45	79	124	9	9	9	27.0	25.0	0	0	0	27.0	75.0	0	0	0	27.0	0	0	0	27
รวม กฟส.กาญจนบุรี			624	727	1351	94	94	94	282.0	271.0	113	113	113	621.0	811.0	0	0	0	621.0	0	0	0	621
29	I04101	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	11	312	323	22	22	22	66.0	65.0	0	0	0	66.0	194.0	0	0	0	66.0	0	0	0	66
30	I04401	กฟส.บางน้ำจืด	0	55	55	4	4	4	12.0	11.0	0	0	0	12.0	33.0	0	0	0	12.0	0	0	0	12
31	I08101	กฟส.กระทุ่มแบน	2	157	159	11	11	11	33.0	32.0	0	0	0	33.0	96.0	0	0	0	33.0	0	0	0	33
32	I09101	กฟส.อ้อมน้อย	2	141	143	10	10	10	30.0	29.0	0	0	0	30.0	86.0	0	0	0	30.0	0	0	0	30
33	I16101	กฟส.สมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	34	205	239	16	16	16	48.0	48.0	32	32	32	144.0	144.0	0	0	0	144.0	0	0	0	144
34	I17101	กฟส.โคกขาม	22	142	164	11	11	11	33.0	33.0	22	22	22	99.0	99.0	0	0	0	99.0	0	0	0	99
รวม กฟส.สมุทรสาคร			71	1012	1083	74	74	74	222.0	217.0	54	54	54	384.0	650.0	0	0	0	384.0	0	0	0	384
		cleansing	165	520	685	46	46	46	138.0	137.0	0	0	0	138.0	411.0	0	0	0	138.0				138
รวมทั้งหมด			1,974	4,139	6,113	421	421	421	1,263.0	1,235.0	405	405	405	2,478.0	3,682.0	0	0	0	2,478.0	0	0	0	2,478

PM	ไตรมาส	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส	จบปี 68
	10%	30%	40%	20%	100%
1 เฟส	470	1408	1877	936	4691
3 เฟส	734	2202	2936	1468	7340
รวม	1204	3610	4813	2404	12031

VC	ไตรมาส	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส	จบปี 68
	10%	30%	40%	20%	100%
1 เฟส	198	593	790	393	1974
3 เฟส	414	1242	1656	827	4139
รวม	612	1834	2446	1221	6113

เงื่อนไข: โหลดเกิน 150% และแรงดันต่ำกว่า 170V (เงื่อนไขใดเงื่อนไขหนึ่ง)		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I011	กฟส.เมืองนครปฐม	4
I012	กฟส.ดอนตูม	0
I021	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	1
I022	กฟส.มะขามล้ม	0
I022	กฟส.บางปลาหมอ	0
I023	กฟส.ดอนเจดีย์	0
I024	กฟส.ศรีประจันต์	0
I025	กฟส.สามชุก	0
I031	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	1
I032	กฟส.บ้านตลาดสำโรง	1
I032	กฟส.ท่าม่วง	0
I033	กฟส.ห้วยกระเจา	0
I033	กฟส.พนมทวน	1
I034	กฟส.ไทรโยค	0
I035	กฟส.สังขละบุรี	0
I035	กฟส.ทองผาภูมิ	0
I037	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	1
I038	กฟส.ลาดหญ้า	0
I038	กฟส.ท่ากระดาน	0
I038	กฟส.ศรีสวัสดิ์	0
I041	กฟส.บางน้ำจืด	0
I041	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	0
I051	กฟส.สามพราน	2
I071	กฟส.สวนแตง	0
I071	กฟส.อู่ทอง	1
I072	กฟส.ทุ่งคอก	0
I072	กฟส.สองพี่น้อง	0
I081	กฟส.กระทุ่มแบน	1
I091	กฟส.อ้อมน้อย	0

I101	กฟส.กำแพงแสน	0
I111	กฟส.นครชัยศรี	2
I112	กฟส.พุทธมณฑล	0
I121	กฟส.หนองปรือ	2
I121	กฟส.บ่อพลอย	0
I122	กฟส.เลาขวัญ	0
I131	กฟส.เดิมบางนางบวช	0
I132	กฟส.ด่านช้าง	0
I133	กฟส.หนองหญ้าไซ	0
I141	กฟส.บางหลวง	0
I141	กฟส.บางเลน	1
I151	กฟส.ท่ามะกา	0
I152	กฟส.ท่าเรือ	0
I161	กฟส.กาหลง	0
I161	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	1
I161	กฟส.คลองตัน	0
I171	กฟส.โคกขาม	1
ผลรวม		20
หมายเหตุ สถานะ วันที่ 01/01/67		

เงื่อนไข: Load 80 - 100%		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I011	กฟส.เมืองนครปฐม	32
I012	กฟส.ดอนตูม	8
I021	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	26
I022	กฟส.มะขามล้ม	3
I022	กฟส.บางปลาหมอ	8
I023	กฟส.ดอนเจดีย์	10
I024	กฟส.ศรีประจันต์	18
I025	กฟส.สามชุก	5
I031	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	23
I032	กฟส.บ้านตลาดสำโรง	15
I032	กฟส.ท่าม่วง	21
I033	กฟส.ห้วยกระเจา	14
I033	กฟส.พนมทวน	22
I034	กฟส.ไทรโยค	13
I035	กฟส.สังขละบุรี	4
I035	กฟส.ทองผาภูมิ	4
I037	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	17
I038	กฟส.ลาดหญ้า	8
I038	กฟส.ท่ากระดาน	0
I038	กฟส.ศรีสวัสดิ์	1
I041	กฟส.บางน้ำจืด	1
I041	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	3
I051	กฟส.สามพราน	19
I071	กฟส.สวนแตง	13
I071	กฟส.อุททอง	53
I072	กฟส.ทุ่งคอก	13
I072	กฟส.สองพี่น้อง	25
I081	กฟส.กระทุ่มแบน	5
I091	กฟส.อ้อมน้อย	3

เงื่อนไข: Load 80 - 100%		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I101	กฟส.กำแพงแสน	33
I111	กฟส.นครชัยศรี	14
I112	กฟส.พุทธมณฑล	3
I121	กฟส.หนองปรือ	16
I121	กฟส.บ่อพลอย	7
I122	กฟส.เลาขวัญ	18
I131	กฟส.เดิมบางนางบวช	0
I132	กฟส.ด่านช้าง	27
I133	กฟส.หนองหญ้าไซ	8
I141	กฟส.บางหลวง	8
I141	กฟส.บางเลน	21
I151	กฟส.ท่ามะกา	6
I152	กฟส.ท่าเรือ	17
I161	กฟส.กาหลง	1
I161	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	4
I161	กฟส.คลองตัน	1
I171	กฟส.โคกขาม	10
ผลรวม		581
หมายเหตุ สถานะ วันที่ 01/01/67		

เงื่อนไข: Un>50% และ load>50% (ทั้ง 2 เงื่อนไข)		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I011	กฟส.เมืองนครปฐม	69
I012	กฟส.ดอนตูม	0
I021	กฟส.เมืองสุพรรณบุรี	72
I022	กฟส.มะขามล้ม	4
I022	กฟส.บางปลาหม้า	16
I023	กฟส.ดอนเจดีย์	32
I024	กฟส.ศรีประจันต์	38
I025	กฟส.สามชุก	0
I031	กฟส.เมืองกาญจนบุรี	77
I032	กฟส.บ้านตลาดสำโรง	6
I032	กฟส.ท่าม่วง	20
I033	กฟส.ห้วยกระเจา	20
I033	กฟส.พนมทวน	54
I034	กฟส.ไทรโยค	16
I035	กฟส.สังขละบุรี	1
I035	กฟส.ทองผาภูมิ	23
I037	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	27
I038	กฟส.ลาดหญ้า	15
I038	กฟส.ท่ากระดาน	5
I038	กฟส.ศรีสวัสดิ์	0
I041	กฟส.บางน้ำจืด	4
I041	กฟส.เมืองสมุทรสาคร	13
I051	กฟส.สามพราน	26
I071	กฟส.สวนแตง	15
I071	กฟส.อุททอง	42
I072	กฟส.ทุ่งคอก	10
I072	กฟส.สองพี่น้อง	32
I081	กฟส.กระทุ่มแบน	17
I091	กฟส.อ้อมน้อย	16

เงื่อนไข: Un>50% และ load>50% (ทั้ง 2 เงื่อนไข)		
รหัส กฟฟ.	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงที่พบปัญหา
I101	กฟส.กำแพงแสน	74
I111	กฟส.นครชัยศรี	8
I112	กฟส.พุทธมณฑล	9
I121	กฟส.หนองปรือ	20
I121	กฟส.บ่อพลอย	17
I122	กฟส.เลาขวัญ	7
I131	กฟส.เดิมบางนางบวช	5
I132	กฟส.ด่านช้าง	12
I133	กฟส.หนองหญ้าไซ	9
I141	กฟส.บางหลวง	8
I141	กฟส.บางเลน	15
I151	กฟส.ท่ามะกา	40
I152	กฟส.ท่าเรือ	53
I161	กฟส.กาหลง	3
I161	กฟส.เมืองสมุทรสาคร 2 (บ้านแพ้ว)	7
I161	กฟส.คลองตัน	4
I171	กฟส.โคกขาม	4
ผลรวม		965
หมายเหตุ สถานะ วันที่ 01/01/67		

2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3

ที่	กฟฟ.	กลุ่มงาน	WBS	ชื่องาน	รองรับสถานีฯ	วงจร-กม. ลงคุม ของส่วนกลาง (สาย185SAC เบิกจากคคส/3000)	สถานะ	แผนแล้วเสร็จ	กฟฟ.ดำเนินการ / จ้างเหมา / กรย.
1	กฟส.นครปฐม	NA	P-TDD02.3-I-NPMNA.0019	ปป.22เควี ช่วงสถานีไฟฟ้านครปฐม 4(ชั่วคราว) ถึงแยกไฟแดงศูนย์กีฬาเทศบาลนครปฐม	นครปฐม 4 (ชค)	2.797	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
2	กฟส.นครปฐม	NA	P-TDD02.3-I-NPMNA.0022	ปป.22เควี ช่วงวงเวียนบันเปลิบิ ถึงสี่แยกถนน อบจ.นฐ.0057	นครปฐม 4 (ชค)	2.093	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
3	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0022	ปป.เสริม 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงจุดแบ่งแดน กฟส.ท่าเรือ - วัดสี่แยกเจริญพร	ท่ามะกา 2	1.383	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
4	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0023	ปป.เสริม 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงวัดสี่แยกเจริญพร ถึงร้านศรีเจริญชัยพาณิชย์	ท่ามะกา 2	6.483	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
5	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0024	ปป.เสริม 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงร้านศรีเจริญชัยพาณิชย์ ถึงแยกราชกระบะ	ท่ามะกา 2	4.223	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
6	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0029	ปป.เสริม 22 เควี บริเวณจุดแบ่งแดนรางปลาเฒ่า-แยกราชกระบะ ช่วงที่1	ท่ามะกา 2	2.06	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
7	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0030	ปป.เสริม 22 เควี บริเวณจุดแบ่งแดนรางปลาเฒ่า-แยกราชกระบะ ช่วงที่2	ท่ามะกา 2	2.527	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
8	กฟส.กำแพงแสน	NA	P-TDD02.3-I-KPNNA.0031	ปป.เสริม 22 เควี บริเวณจุดแบ่งแดนรางปลาเฒ่า-แยกราชกระบะ ช่วงที่3	ท่ามะกา 2	2.813	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
9	กฟส.สามพราน	NA	P-TDD02.3-I-SAPNA.0034	ปป.22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงวัดดอนหวาย ถึงวัดท่าพูด (ฝั่งตรงข้ามสถานี)	อ้อมใหญ่ 4	3.047	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
10	กฟส.สามพราน	NA	P-TDD02.3-I-SAPNA.0016	ปป.บริเวณ ช.ประชาร่วมใจ ถึงซอยสไทย	อ้อมใหญ่ 1	4.07	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
11	กฟส.สามพราน	NA	P-TDD02.3-I-SAPNA.0031	ปป.ช่วง สฟฟ.สามพราน4 ถึงวัดนักบุญเปโตร	สามพราน 4	2.34	CRTD B1	ไตรมาส 4 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
12	กฟส.พุทธมณฑล	NA	P-TDD02.3-I-PMNNA.0017	ปป.เสริม22เควีช่วงสามแยกวัดมะเกลือ-ห้วยพลู ถึง จุดแบ่งแดนกฟส.บางเลน	พุทธมณฑล 3	0.723	CRTD B1	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
13	กฟส.บางเลน	NA	P-TDD02.3-I-BLNNA.0018	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงจุดแบ่งแดนกฟส.พุทธมณฑล ถึง Recloser วัดนราภิรมย์ (ช่วง1)	พุทธมณฑล 3	2.843	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
14	กฟส.บางเลน	NA	P-TDD02.3-I-BLNNA.0019	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงจุดแบ่งแดนกฟส.พุทธมณฑล ถึง Recloser วัดนราภิรมย์ (ช่วง2)	พุทธมณฑล 3	1.866	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
15	กฟส.บางเลน	NA	P-TDD02.3-I-BLNNA.0012	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงชนแดน กฟส.สองพี่น้อง ถึงคลองรางสะแกสูง (ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	สองพี่น้อง 1	2.595	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
16	กฟส.บางเลน	NA	P-TDD02.3-I-BLNNA.0013	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงคลองรางสะแกสูง-แยกบางสาม(ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	สองพี่น้อง 1	1.867	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
17	กฟส.บางเลน	NA	P-TDD02.3-I-BLNNA.0017	ปป.เชื่อมโยงบริเวณต้น Circuit Switcher 115 เควีบริเวณปากทางวัดเวฬุวนาราม(ช่วงที่4)	บางเลน 3	0.017	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
18	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0037	ปป.เสริม 22 เควี (ซอยสวนส้ม) ช่วงหอพักศิริกรถึงร้านค้าข้ามสาขาน้ำเกาะ(ฝั่งซ้าย)	ท่าทราย 2	7.55	REL C1	ไตรมาส 4 / 68	จ้างเหมา
19	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0038	ปป.เสริม 22 เควี ช่วงปากซอยอภิทุน-ปากซอยท่าทรายพัฒนา1 ช่วง1	สมุทรสาคร 2	0.453	CRTD C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
20	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0039	ปป.เสริม 22 เควี ช่วงปากซอยอภิทุน-ปากซอยท่าทรายพัฒนา1 ช่วง2	สมุทรสาคร 2	0.773	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
21	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0040	ปป.เสริม 22 เควี ช่วงแยกพระราม2ถึงซอยบ่อดินเอาจาร์	สมุทรสาคร 15	1.113	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
22	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0041	ปป.เสริม 22 เควี ได้ไลน์ 115 เควี ช่วงสฟฟ.สค.15 ถึง จุดแบ่งแดน กฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว)(ฝั่งสถานี)	สมุทรสาคร 15	3.583	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
23	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0044	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณแยกแปซิฟิกไฟฟ้า ถึง ฟิซีเอ็มซีฟู้ด (ช่วง1)	สมุทรสาคร 16	1.027	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
24	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0045	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณฟิซีเอ็มซีฟู้ดถึงโค้งหอพักเซ็นชัย (ช่วง2)	สมุทรสาคร 16	0.753	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
25	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0046	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณโค้งหอพักเซ็นชัยถึงตลาดนัดคลองปึกนก (ช่วง3)	สมุทรสาคร 16	0.51	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
26	กฟส.สมุทรสาคร	NA	P-TDD02.3-I-SMNNA.0047	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณตลาดนัดคลองปึกนกถึงโค้งสหต้าเชิงโกลีเท็กซ์ (ช่วง4)	สมุทรสาคร 16	0.453	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
27	กฟส.กระทุ่มแบน	NA	P-TDD02.3-I-KTNNA.0018	ปป.เสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงหน้าสถานีไฟฟ้ากระทุ่มแบน6 ถึง แยกโรงเรียนแคราย	กระทุ่มแบน 6	0.403	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
28	กฟส.อ้อมน้อย	NA	P-TDD02.3-I-OMNNA.0017	ปป.เสริม 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) แนวนอนพุทธสาครช่วงสถานีไฟฟ้าอ้อมน้อยถึงแยกซอยเพชรเกษม91(ฝั่งสถานี)	อ้อมน้อย 5	3.88	REL C3	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
29	กฟส.อ้อมน้อย	NA	P-TDD02.3-I-OMNNA.0016	ปป.เสริม1วงจร ช่วงซอยเพชรเกษม 91 ถึงแยกถนนพุทธสาคร(ฝั่งซ้าย) (ฝั่งคลอง ช่วงสฟฟอ้อมน้อย5 ถาวร-แยกถนน สค.4001)	อ้อมน้อย 5	3.747	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
30	กฟส.อ้อมน้อย	NA	P-TDD02.3-I-OMNNA.0019	ปป.22เควีเชื่อมโยงซอยอนามัยรางปลาชีว-ชนแดนกระทุ่มแบน	อ้อมน้อย 2	1.1	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
31	กฟส.บ้านแพ้ว	NA	P-TDD02.3-I-SMZNA.0015	ปป.เสริม 22 เควี ได้ไลน์ 115 เควี ช่วงคลองท่าแร่ ถึงวัดเกตุมดีศรีวราราม(ฝั่งสถานี)	สมุทรสาคร 15	2.093	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
32	กฟส.บ้านแพ้ว	NA	P-TDD02.3-I-SMZNA.0017	ปป.22เควี(ได้ไลน์)ตามแนวทางการลงหมายเลข35(ถนนพระราม2)ช่วงจุดแบ่งแดน กฟส.สมุทรสาคร ถึง คลองท่าแร่(ฝั่งสถานี)	สมุทรสาคร 15	2.047	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
33	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0042	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงหน้าโรงงานน้ำตาล - ราชมงคล	สามชุก	1.8	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
34	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0043	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 1		2.06	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
35	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0044	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 2		2.06	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
36	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0045	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวก - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 3		2.06	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา

2.4 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3

ที่	กฟฟ.	กลุ่มงาน	WBS	ชื่องาน	รองรับสถานีฯ	วงจร-กม. ลงคุม ของส่วนกลาง (สาย1855AC เบิกจากคคสัง/ 3000)	สถานะ	แผนแล้วเสร็จ	กฟฟ.ดำเนินการ / จ้างเหมา / กรย.
37	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0046	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี ช่วงสะพานบางขวาง - ไฟแดงสามชุก ช่วงที่ 4		1.67	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
38	กฟส.สามชุก	NA	P-TDD02.3-I-SMGNA.0047	ปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย 22 เควี (ใต้ไลน์115เควี) สะพานบางขวาง ถึงสถานีไฟฟ้าสามชุก (ฝั่งตรงข้ามสถานี)	สามชุก	8.303	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
39	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0001	ปรับปรุง แยกสนิมแดง ถึง ตลาดบางลี่ ช่วงที่ 1	สองพี่น้อง 2	1.96	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
40	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0002	ปรับปรุง แยกสนิมแดง ถึง ตลาดบางลี่ ช่วงที่ 2		1.46	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
41	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0003	ปป.เสริม ช่วงสฟฟ.สองพี่น้อง1 ถึงแยกเนินพระปรางค์	สองพี่น้อง 1	1.817	REL C3	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
42	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0005	ปป.เชื่อมโยงบริเวณที่พักสายตรวจคอนต้าสิ่ง-บ.เอฟแอนด์เอฟ ฟู๊ด จำกัด (ช่วง1)	สองพี่น้อง 2	1.01	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
43	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0006	ปป.เสริม ช่วงสฟฟ.สองพี่น้อง1 ถึงแยกเนินพระปรางค์	สองพี่น้อง 2	1.03	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
44	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0007	ปป.เสริม ช่วงสฟฟ.สองพี่น้อง1 ถึงแยกเนินพระปรางค์	สองพี่น้อง 2	0.99	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
45	กฟส.สองพี่น้อง	NA	P-TDD02.3-I-SPGNA.0008	ปป.เสริม ช่วงสถานีไฟฟ้าสองพี่น้อง1(SPN08s-01) ถึงชนแดน กพย.บางหลวง(ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	สองพี่น้อง 2	1.03	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
46	กฟส.กาญจนบุรี	NA	P-TDD02.3-I-KCINA.0005	ปรับปรุงเชื่อมโยง วัดหัวนา - อบต.แก่งเสี้ยน (ช่วงที่2)		4.06	REL C4	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
47	กฟส.ท่าม่วง	NA	P-TDD02.3-I-TAMNA.0006	ปป.22เควีตามแนวทางหลวง3209ช่วงแยกเขาคันหมอกถึงโรงเรียนบ้านห้วยไร่	ท่าม่วง2	2.947	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
48	กฟส.ท่าม่วง	NA	P-TDD02.3-I-TAMNA.0007	ปป.22เควีตามแนวทางหลวง3209ช่วงโรงเรียนบ้านห้วยไร่ถึงRecloser เขาพลอย (ฝั่งซ้ายทาง)	ท่าม่วง2	3.343	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
49	กฟส.ท่าม่วง	NA	P-TDD02.3-I-TAMNA.0008	ปป.22เควี(ใต้ไลน์115เควี)บริเวณสถานีไฟฟ้าท่าม่วง2(ถาวร)ถึงสามแยกเขาคันหมอก	ท่าม่วง2	1.393	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
50	กฟส.ท่าม่วง	NA	P-TDD02.3-I-TAMNA.0009	ปป.22เควีบริเวณฝั่งตรงข้ามสถานีไฟฟ้าท่าม่วง2(ถาวร) ถึงสามแยกเขาคันหมอก	ท่าม่วง2	3.957	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
51	กฟส.ทองผาภูมิ	NA	P-TDD02.3-I-TPMNA.0005	ปป.เชื่อมโยง22เควีบริเวณตรงข้ามหอมหมื่นลีร์สอร์ท	เขื่อนวชิราลงกรณ	0.527	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
52	กฟส.ทองผาภูมิ	NA	P-TDD02.3-I-TPMNA.0006	ปป.เชื่อมโยง22เควีบริเวณวัดสมเด็จ	เขื่อนวชิราลงกรณ	0.203	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
53	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0008	ปป.22เควี บริเวณ เทศบาลตำบลพระแท่น ถึงแยกไฟแดงดอนโพรง (ฝั่งสถานีฯ)	ท่ามะกา 2	1.823	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
54	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0007	ปป.22 เควี บริเวณแยกไฟแดงดอนโพรง ถึง สถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ถาวร) (ฝั่งสถานีฯ)	ท่ามะกา 2	1.366	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
55	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0006	ปป.เสริม 22 เควี (ใต้ไลน์ 115 เควี) ช่วงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ถาวร) ถึงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ชั่วคราว)	ท่ามะกา 2	0.413	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
56	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0009	ปป.เสริม 22 เควี บริเวณสามแยกบ้านพระแท่น ถึงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ถาวร) (ฝั่งตรงข้ามสถานี)	ท่ามะกา 2	2.923	REL C3	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
57	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0010	ปป.เสริม 22 เควี ช่วงสถานีไฟฟ้าท่ามะกา 2 (ชั่วคราว) ถึงจุดแบ่งแดน กพอ.กำแพงแสน	ท่ามะกา 2	2.557	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
58	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0013	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณสถานีไฟฟ้าท่ามะกา2-แยกซีเจดอนกลาง(ช่วงที่3)	ท่ามะกา 2	1.363	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
59	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0014	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณสถานีไฟฟ้าท่ามะกา2-แยกซีเจดอนกลาง(ช่วงที่4)	ท่ามะกา 2	1.4	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
60	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0015	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณสถานีไฟฟ้าท่ามะกา2-แยกซีเจดอนกลาง(ช่วงที่5)	ท่ามะกา 2	1.807	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
61	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0016	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณสถานีไฟฟ้าท่ามะกา2-แยกซีเจดอนกลาง-สามแยกทุ่งประทุน(ช่วงที่1)	ท่ามะกา 2	1.133	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
62	กฟส.ท่าเรือ	NA	P-TDD02.3-I-TARNA.0017	ปป.เชื่อมโยง 22 เควี บริเวณสถานีไฟฟ้าท่ามะกา2-แยกซีเจดอนกลาง-สามแยกทุ่งประทุน(ช่วงที่2)	ท่ามะกา 2	1.007	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
						132.70			

2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ.2.3

ที่	กฟฟ.	กลุ่มงาน	WBS	ชื่องาน	รองรับสถานีฯ	วงจร-กม. ลงคุม ของส่วนกลาง (สาย185SAC เบิกจากคคส/ 3000)	สถานะ	แผนแล้วเสร็จ	กฟฟ.ดำเนินการ / จ้างเหมา / กรย.
1	กฟส.นครปฐม	IA	P-TDD02.3-I-NPMIA.0018	ปป.ได้แนวสายส่ง 115 เควี ช่วงแยกถนนเพชรเกษม ถึงสถานีไฟฟ้านครปฐม 4 (ชั่วคราว)	นครปฐม 4 (ชค)	1.183	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
2	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0032	ปป.22เควี ม.1 ต.ทุ่งลูกนก(แยกหนองจิก-สุดโล่)ช่วงที่1	กำแพงแสน	2.3	CRTD B2	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
3	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0033	ปป.22เควี ม.8 ต.ทุ่งลูกนก(แยกหนองจิก-สุดโล่)ช่วงที่2	กำแพงแสน	2.207	CRTD B2	ไตรมาส 3 / 68	กรย.
4	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0034	ปป.22เควี ม.2 ต.ทุ่งลูกนก(แยกหนองจิก-สุดโล่)ช่วงที่3	กำแพงแสน	1.99	CRTD B2	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
5	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0017	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 1	กำแพงแสน	1.63	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
6	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0021	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 5	กำแพงแสน	1.577	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
7	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0028	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 6	กำแพงแสน	1.423	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
8	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0035	ปป.22 เควี ช่วงแยกหนองกระทุ่ม - วัดไร่แดงทอง ช่วงที่ 7	กำแพงแสน	1.517	CRTD B2	ไตรมาส 3 / 68	กรย.
9	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0025	ปป.เสริม 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) บริเวณแยกราชกระบะ เบา ถึงคลองชลประทาน หมู่ 10	ท่ามะกา 2	2.47	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
10	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0026	ปป. 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) บริเวณคลองชลประทาน หมู่ 10 ถึง ทางรถไฟทุ่งบัว	ท่ามะกา 2	1.783	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
11	กฟส.กำแพงแสน	IA	P-TDD02.3-I-KPNIA.0027	ปป. 22 เควี (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) ช่วงทางรถไฟทุ่งบัว ถึงแยกมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์กำแพงแสน	ท่ามะกา 2	0	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
12	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0015	ปป.แนวถนนเพชรเกษม ช่วงฟาร์มจะระเข้สามพราน ถึงพงษ์ศิริชัย 1 (ช่วงที่ 1)	อ้อมใหญ่ 3	2.183	REL C3	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
13	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0017	ปป.แนวถนนเพชรเกษม ช่วงฟาร์มจะระเข้สามพราน ถึงพงษ์ศิริชัย 1 (ช่วงที่ 2)		1.477	CRTD A5	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
14	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0018	ปป.แนวถนนเพชรเกษม ช่วงฟาร์มจะระเข้สามพราน ถึงพงษ์ศิริชัย 1 (ช่วงที่ 3)		1.793	CRTD A5	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
15	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0019	ปป.แนวถนนเพชรเกษม ช่วงฟาร์มจะระเข้สามพราน ถึงพงษ์ศิริชัย 1 (ช่วงที่ 4)		1.517	CRTD A5	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
16	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0046	ปป. 22 เควี (ได้แนวสายส่ง115เควี) บริเวณหน้าวัดวังน้ำขาวถึงหลังวัดปริคาราม	บ้านแพ้ว 2	0	CRTD C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
17	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0023	ปป.22เควี ตามแนวถนนเทศบาล 15 (วัดเทียนดัด) บริเวณสี่แยกวัดเทียนดัด ถึงถนนเพชรเกษม (ฝั่งซ้าย)	อ้อมใหญ่ 1	2.412	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
18	กฟส.สามพราน	IA	P-TDD02.3-I-SAPIA.0022	ช่วงแยกวัดเทียนดัด ถึงสี่แยกวัดเทียนดัด (ขาเข้าขวามือ)	อ้อมใหญ่ 1	2.66	CRTD B1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
19	กฟส.นครชัยศรี	IA	P-TDD02.3-I-NCIA.0008	ปป.22 kV (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) บริเวณสามแยกบ้านคลองทางหลวง ถึงจุดแบ่งแดนกฟอ.สามพราน	บ้านแพ้ว 2	0.743	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
20	กฟส.พุทธมณฑล	IA	P-TDD02.3-I-PMNIA.0013	ปป. 22 เควี ได้แนวสายส่ง ช่วงจุดแบ่งแดน กฟอ.พุทธมณฑล ถึงสถานีไฟฟ้าพุทธมณฑล 3 (ฝั่งขวา)	พุทธมณฑล 3	3.327	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
21	กฟส.พุทธมณฑล	IA	P-TDD02.3-I-PMNIA.0014	ปป. 22 เควี ได้แนวสายส่ง แนวทางหลวงชนบท นธ.3004 ช่วงสฟฟ.พุทธมณฑล 3 ถึงสถานีจ่ายน้ำคลองโยง (ฝั่งขวา)		4.657	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
22	กฟส.บางเลน	IA	P-TDD02.3-I-BLNIA.0011	ปป.ได้โล่ 2 วงจร ช่วงสถานีฯบางเลน 2 (ชั่วคราว) ถึงจุดแบ่งแดน กฟอ.พุทธมณฑล (ฝั่งขวา)	พุทธมณฑล 3	0.91	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
23	กฟส.บางเลน	IA	P-TDD02.3-I-BLNIA.0020	ปป.ช่วง Recloser วัดนราภิรมย์ ถึง หน้าT&TK เอ็นเตอร์ไพรส์	พุทธมณฑล 3	1.427	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
24	กฟส.บางเลน	IA	P-TDD02.3-I-BLNIA.0021	ปป.22เควีบริเวณหน้าสฟฟ.บางเลน3(ชั่วคราว) ช่วงสวิตช์โบมีดรัส BEA08S-12	บางเลน 3	1.753	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
25	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0021	ปป.ได้โล่ 1 วงจร แนวทางหลวงชนบท 2041 ช่วงทางรถไฟบางกระเจ้า ถึงบริษัท ปิเอนด์เจ ว่าน อี้ จำกัด		0.56	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
26	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0034	ปป. 22 เควี บริเวณแนวถนนสวนส้ม ช่วงที่1	ท่าทราย 2	1.157	REL D1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
27	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0035	ปป. 22 เควี บริเวณแนวถนนสวนส้ม ช่วงที่2	ท่าทราย 2	0.827	REL D1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
28	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0036	ปป. 22 เควี บริเวณแนวถนนสวนส้ม ช่วงที่3	ท่าทราย 2	0.633	REL D1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
29	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0042	ปป.ตามแนวถนนบ้านปากบ่อ-วัดป่ามหาไชย บริเวณจุดแบ่งแดน กฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว) ถึงศูนย์ถ่ายทอดเทคโนโลยีการเกษตร ต.บ้านเกาะ	สมุทรสาคร 15	1.03	CRTD C1	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
30	กฟส.สมุทรสาคร	IA	P-TDD02.3-I-SMNIA.0043	ปป.ตามแนวถนนบ้านปากบ่อ-วัดป่ามหาไชย ช่วงจุดแบ่งแดนกฟส.สมุทรสาคร ถึง รพ.สต.บ้านอ้อมโรงหีบ	สมุทรสาคร 15	1.62	CRTD B1	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
31	กฟส.อ้อมน้อย	IA	P-TDD02.3-I-OMNIA.0015	ปป.22เควี.บริเวณคลองบางยาง – โครงการ AC Property (ช่วง 4)		2.167	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
32	กฟส.อ้อมน้อย	IA	P-TDD02.3-I-OMNIA.0022	ปป.22เควี(ได้แนวสายส่ง115เควี)ตามแนวซอยสุขาภิบาล2ช่วงสถานีไฟฟ้าอ้อมน้อย4ถึงแยกขอยกองขยะ(ฝั่งตรงข้ามสถานีฯ)	อ้อมน้อย 4	0.367	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
33	กฟส.อ้อมน้อย	IA	P-TDD02.3-I-OMNIA.0018	ปป.22เควี(ได้แนวสายส่ง115เควี)ช่วงแยกขอยเพชรเกษม91ถึงแยกทางหลวงชนบท สค..1018 (ฝั่งสถานี)	อ้อมน้อย 5	1.14	REL C1	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
34	กฟส.บ้านแพ้ว	IA	P-TDD02.3-I-SM2IA.0014	ปป. 22 เควี บริเวณสะพานวัดราษฎร์ - หน้าวัดหลักสอง (ช่วงที่ 2)	บ้านแพ้ว 2	1.847	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
35	กฟส.บ้านแพ้ว	IA	P-TDD02.3-I-SM2IA.0016	ปป.ตามแนวถนนบ้านปากบ่อ-วัดป่ามหาไชย ช่วงจุดแบ่งแดน กฟส.สมุทรสาคร2(บ้านแพ้ว) ถึงจุดแบ่งแดนกฟส.สมุทรสาคร ต.บ้านเกาะ	สมุทรสาคร 15	0.793	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
36	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0016	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านวังจิก ถึงคลองส่งน้ำเลียบทางหลวง 3032	สามชุก	2.845	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	จ้างเหมา
37	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0018	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงSF6 บ้านคอตัน ถึงบ้านท่ากระพี่		3.623	REL C1	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
38	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0011	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงโรงสีสมบูรณ์พิซชล ถึงทางแยกไปโรงเรียนบ้านทุ่งใหญ่	สามชุก	3.967	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
39	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0015	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงแยกไปโรงเรียนบ้านทุ่งใหญ่ ถึงบ้านท่ากระพี่		3.117	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
40	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0041	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน (เดิมบาง สามชุก) ถึงสะพานบางขากฝั่งซ้าย ช่วงที่1	สามชุก	4.12	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา

2.5 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน ตาม คพจ2.3

ที่	กฟฟ.	กลุ่มงาน	WBS	ชื่องาน	รองรับสถานีฯ	วงจร-กม. ลงคุม ของส่วนกลาง (สาย185SAC เบิกจากคคสัง/ 3000)	สถานะ	แผนแล้วเสร็จ	กฟฟ.ดำเนินการ / จ้างเหมา / กรย.
41	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0048	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน เดิมบาง สามชุก-สะพานบางขวางฝั่งซ้าย ช่วงที่2	สามชุก	3.377	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
42	กฟส.สามชุก	IA	P-TDD02.3-I-SMGIA.0049	ปรับปรุงจุดแบ่งแดน (เดิมบาง สามชุก) ถึงสะพานบางขวางฝั่งซ้าย ช่วงที่3	สามชุก	2.103	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
43	กฟส.อุทุมพร	IA	P-TDD02.3-I-UTOIA.0007	ปป.22ควิ บ้านหนองแทน(ช่วงที่ 4)	อุทุมพร2	0.907	REL C3	ไตรมาส 1 / 68	จ้างเหมา
44	กฟส.อุทุมพร	IA	P-TDD02.3-I-UTOIA.0008	ปป.22ควิ บ้านหนองแทน(ช่วงที่ 5)	อุทุมพร2	0.723	REL C3	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
45	กฟส.อุทุมพร	IA	P-TDD02.3-I-UTOIA.0009	ปป.22ควิ บ้านหนองแทน(ช่วงที่ 6)	อุทุมพร2	0.78	REL C3	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
46	กฟส.อุทุมพร	IA	P-TDD02.3-I-UTOIA.0010	ปป.22ควิ บ้านหนองแทน(ช่วงที่ 7)	อุทุมพร2	0.723	REL C3	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
47	กฟส.อุทุมพร	IA	P-TDD02.3-I-UTOIA.0011	ปป.22ควิ บ้านหนองแทน(ช่วงที่ 8)	อุทุมพร2	0.803	REL C3	ไตรมาส 3 / 68	จ้างเหมา
48	กฟส.เดิมบางฯ	IA	P-TDD02.3-I-DBGIA.0014	ปป. 22 ควิ (ได้แนวสายส่ง 115 เควี) สิ้นสุดเขตบริการ กฟส.สามชุก ถึงถนนริมคลองชลประทานนางบวช	สามชุก	0.14	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
49	กฟส.หนองหญ้าไซ	IA	P-TDD02.3-I-NYCIA.0007	ปป.บริเวณบ้านโค้งป่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่3)		1.937	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
50	กฟส.หนองหญ้าไซ	IA	P-TDD02.3-I-NYCIA.0008	ปป.บริเวณบ้านโค้งป่อแร่ ถึงสี่แยกบ่อหว้า (ช่วงที่4)		1.537	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
51	กฟส.กาญจนบุรี	IA	P-TDD02.3-I-KCIA.0010	ช่วงซอยท่าล้อ45 -จุดชนแดน กฟส.ท่าม่วง	กาญจนบุรี 1	6.007	CRTD B1	ไตรมาส 4 / 68	กรย.
52	กฟส.กาญจนบุรี	IA	P-TDD02.3-I-KCIA.0011	ปป.ช่วง สนง.ประปากาญจนบุรี ถึงสี่แยกทางลงหน้าเมือง)	กาญจนบุรี 1	2.483	CRTD B1	ไตรมาส 3 / 68	กฟฟ.ดำเนินการ
53	กฟส.พนมทวน	IA	P-TDD02.3-I-PNNIA.0008	ปรับปรุงเป็น 185 SAC ช่วงบ้านดอนเจดีย์ - บ้านหนองแก	พนมทวน	4.327	REL C1	ไตรมาส 1 / 68	กรย.
54	กฟส.ลาดหญ้า	IA	P-TDD02.3-I-LYAIA.0015	ปป.22ควิบริเวณแยกเข้าอำเภอ - อบต.นาสวน (ช่วง1)	ศรีนครินทร์ 1	0.99	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
55	กฟส.ลาดหญ้า	IA	P-TDD02.3-I-LYAIA.0016	ปป.22ควิบริเวณอบต.นาสวน - บ้านปากนาสวน ซอย6 (ช่วง2)	ศรีนครินทร์ 1	1.01	CRTD B2	ไตรมาส 2 / 68	กรย.
						100.60			