

แผนปฏิบัติการ กฟผ.สผ.2(บ้านแพ้ว) ประจำปี 2562



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จังหวัดสมุทรสาคร 2(บ้านแพ้ว)

บทนำ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสมุทรสาคร๒(บ้านแพ้ว) เป็นหน่วยงานหนึ่งที่อยู่ภายใต้สังกัดของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๓ (ภาคกลาง) จ.นครปฐม มี กพย.ต.คลองตัน และ กพย.ต.กาหลง อยู่ในความรับผิดชอบ มีสถานีจ่ายไฟ ๒ สถานี วงจรจ่ายไฟ ๑๔ วงจร รายได้ประมาณ ๒๔๐ ล้านบาทต่อเดือน ได้ดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการ ปี ๒๕๖๒ โดยกำหนดเป้าหมายและตัวชี้วัดให้สอดคล้องกับแผนยุทธศาสตร์,แผนกลยุทธ์ ของ กฟก.๓ และเป็นแนวทางในการดำเนินงานให้บรรลุตามค่า KPI (Key Performance Indicators) ตอบสนองต่อความต้องการของผู้ใช้ไฟ ให้เกิดความพึงพอใจสูงสุด ซึ่งการจัดทำแผนประกอบด้วย ๕ ด้าน คือ ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เพื่อเสริมสร้างสมรรถนะความรับผิดชอบต่อสังคมให้สอดคล้องกับความสามารถและทรัพยากรของ กฟจ.สมุทรสาคร๒(บ้านแพ้ว) และมีความโปร่งใสในการดำเนินงาน , ด้านการเงิน เพื่อเพิ่มความแข็งแกร่งทางการเงินโดยเน้นการเพิ่มรายได้ ลดต้นทุน และควบคุมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานเพิ่มผลตอบแทนจากสินทรัพย์ เพื่อสร้างมูลค่าเพิ่มให้องค์กร, ด้านลูกค้า เพื่อปรับปรุงและพัฒนาการให้บริการเชิงรุก และคุณภาพในการบริการตามระดับความสำคัญของกลุ่มลูกค้าตลอดจนสร้างสัมพันธ์ภาพที่ดีกับลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจสูงสุด, ด้านกระบวนการภายใน เพื่อเสริมสร้างและพัฒนาขีดความสามารถขององค์กรต่างๆ ให้สอดคล้องกับเทคโนโลยีใหม่ๆ ที่นำมาใช้พร้อมพัฒนาขีดความสามารถในด้านนวัตกรรม และ การดำเนินงานภายใน กฟจ.สมุทรสาคร๒ (บ้านแพ้ว) ให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น และด้านการเรียนรู้และพัฒนา เพื่อพัฒนาองค์กรและปรับปรุง ประสิทธิภาพการทำงานซึ่งสามารถตอบสนองต่อความต้องการของผู้ใช้ไฟฟ้า และเกิดความพึงพอใจสูงสุดในการให้บริการพนักงานทุกคนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสมุทรสาคร๒(บ้านแพ้ว)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสมุทรสาคร๒(บ้านแพ้ว)

มกราคม ๒๕๖๒

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2562
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม

มุมมอง	จำนวน				งบประมาณ (ล้านบาท)				หน้า
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรมตามเป้าหมาย	งบลงทุน	งบทำการ	งบอื่นๆ	รวม	
1. Goal									
1.1 Social and Environment	3 กลยุทธ์	3 ตัวชี้วัด	10 แผนงาน	25 กิจกรรม	0.000	0.839	0.750	1.589	1 - 9
1.2 Finance	2 กลยุทธ์	5 ตัวชี้วัด	10 แผนงาน	16 กิจกรรม	-	-	-	-	10 - 18
2. Customer	3 กลยุทธ์	6 ตัวชี้วัด	11 แผนงาน	44 กิจกรรม	0.000	5.624	-	5.624	19 - 55
3. Internal Process	5 กลยุทธ์	16 ตัวชี้วัด	15 แผนงาน	54 กิจกรรม	-	-	-	-	56 - 87
4. Learning and Growth	3 กลยุทธ์	4 ตัวชี้วัด	10 แผนงาน	27 กิจกรรม	-	10.759	-	10.759	88 - 103
รวม	16 กลยุทธ์	34 ตัวชี้วัด	56 แผนงาน	166 กิจกรรม	0.000	17.222	0.750	17.972	

สรุปแผนปฏิบัติการและงบประมาณประจำปี 2562
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1. Goal 1.1 Social and Environment	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA) - ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟภ. (Disabling Injury Index : vDI)	OC1.1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใสอย่างยั่งยืน	-	รอจัดสรร	-	1-2
			OC1.2 เสริมสร้างค่านิยม และวัฒนธรรม กฟภ.	-	-	0.020	2
			OC1.3 เสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม (Soft Control)	-	-	0.020	2
			OC1.4 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	-	0.622	-	3-4
			OC1.5 งานปรับปรุงและจัดระเบียบสายสื่อสาร	-	0.107	-	5-6
	OC2 Stakeholder Engagement	- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ.	OC2.1 สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ.	-	-	0.010	7
			OC2.2 การจัดสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000	-	0.110	0.180	7-8
			OC2.3 สนับสนุนและสร้างความเข้มแข็งให้ชุมชนสำคัญ	-	-	0.200	8
			OC2.4 ศึกษาการสร้างคุณค่าร่วม และยกระดับความรับผิดชอบต่อสังคม	-	-	0.320	8
	RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ		RS1.1 ส่งเสริมการประหยัดพลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (Energy Efficiency and Saving) ภายในองค์กร	-	-	-	9
สรุป : 10 แผนงาน 19 กิจกรรม	3 กลยุทธ์	3 เกณฑ์วัด	รวม	0.000	0.839	0.750	
			รวม งบประมาณประจำปี 2562	1.589			

หมายเหตุ ตัวอักษรสีแดงที่ปรากฏในแผนปฏิบัติการ กฟภ.3 ประจำปี 2562 คือ กิจกรรม/รายละเอียดที่เพิ่มเติมจากแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2562

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
1.2 Finance	- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ	- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) - ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) - ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	1 งานประมวผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์	-	-	-	10
			2 งานประมวผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	-	-	-	11
			3 งานประมวผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	-	-	-	11
			4 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	-	-	-	12
			5 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	-	-	-	13-14
			6 ประสิทธิภาพการปิดใบสั่งงานให้บริการธุรกิจเสริมงานบำรุงรักษา	-	-	-	14
			7 งานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	-	-	-	15-16
			8 ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	-	-	-	16
	- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ	- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	1 งานประมวผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	-	-	-	17
			2 เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm)	-	-	-	18
สรุป : 11 แผนงาน 16 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	4 เกณฑ์วัด	รวม	-	-	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2562	-			

หมายเหตุ ตัวอักษรสีแดงที่ปรากฏในแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562 คือ กิจกรรม/รายละเอียดที่เพิ่มเติมจากแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2562

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
2. Customer	CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้าโดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายย่อย - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายใหญ่ - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการ รัฐวิสาหกิจ - ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account, High Value	CR1.1 การนำเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อกำหนดและดำเนินการตามมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ที่เกินความคาดหวังของลูกค้า และเหนือกว่าคู่แข่ง	-	-	-	20
			CR1.2 การวิเคราะห์ข้อมูลลูกค้า (Market Research) เพื่อพัฒนา/ปรับปรุงผลิตภัณฑ์การให้บริการของลูกค้า	-	0.298	-	21-25
			CR1.3 วิเคราะห์เสียงของลูกค้า และจัดลำดับความต้องการ ความคาดหวัง เพื่อกำหนดแนวทางในการตอบสนองเสียงของลูกค้า	-	-	-	25
			CR1.4 การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)	-	0.020	-	26-27
			CR1.5 พัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยี ดิจิทัล (Digital Service)	-	0.020	-	28-30
			CR1.6 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดีแก่องค์กร	-	-	-	30-31
			CR1.7 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการ	-	0.041	-	31-36
	CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว และรักษารฐานลูกค้ารายสำคัญ	- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายย่อย - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายใหญ่ - ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการ รัฐวิสาหกิจ - ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account, High Value	CR2.1 รักษาฐานลูกค้า High Value	-	5.183	-	38-49
			CR2.2 การบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้กับลูกค้า	-	-	-	49-50
			CR2.3 พัฒนาสนับสนุนพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	-	0.062	-	50
NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือเพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	- ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง - รายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	NM1.1 การดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง					51-55
สรุป : 11 แผนงาน 58 กิจกรรม	2 กลยุทธ์	7 เกณฑ์วัด	รวม	0.000	5.624	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2562	5.624			

หมายเหตุ ตัวอักษรสีแดงที่ปรากฏในแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562 คือ กิจกรรม/รายละเอียดที่เพิ่มเติมจากแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2562

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. Internal Process	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟพ.จตุรรมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) ใน 3 กฟพ.จตุรรมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561 - ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ. - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) - ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง - ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลในระบบ GIS - ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ - ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน - ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันในระบบ GIS	OM1.1 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	-	-	-	57
			OM1.2 โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย (คพจ.1)	-	-	-	57-59
			OM1.4 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้า (คชพ.3)	-	-	-	60
			OM1.5 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	-	-	-	61-65
			OM1.6 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย(Technical/Non-Technical)	-	-	-	66-72
			OM1.8 แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน	-	-	-	73-74
			OM1.9 แผนงานติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานงบลงทุนประจำปี 2561 (อ้างอิงจากหนังสืองบประมาณปี 2561)	-	-	-	74-77
	OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย Smart Grid	- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	OM2.2 แผนงานพัฒนาเทคโนโลยีการสื่อสารเพื่อรองรับการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ และปรับปรุงระบบ Access Network	-	-	-	79
	OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน - ค่าใช้จ่ายที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ - การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	OM4.1 แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการ ตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	-	-	-	80-81
			OM4.2 แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	-	-	-	82

หมายเหตุ ตัวอักษรสีแดงที่ปรากฏในแผนปฏิบัติการ กฟผ.3 ประจำปี 2562 คือ กิจกรรม/รายละเอียดที่เพิ่มเติมจากแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2562

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562 (ล้านบาท)			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
3. Internal Process	IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์	IP1.1 แผนงานส่งเสริม และผลักดันงานวิจัยนวัตกรรมไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร	-	-	-	83-85
	RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	- การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) - จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	RS1.1 งานสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	-	-	-	86-87
สรุป : 16 แผนงาน 120 กิจกรรม	5 กลยุทธ์	14 เกณฑ์วัด	รวม	-	0.000	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2562	0.000			

มุมมอง	กลยุทธ์ (ภาค 3)	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	แผนงาน	งบประมาณประจำปี 2562			หน้า
				งบลงทุน (1)	งบทำการ (2)	งบอื่นๆ (3)	
4. Learning and Growth	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล - ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility	HR1.1 แผนงานพัฒนาระบบการบริหารผลการปฏิบัติงาน (PMS) และการนำระบบเทคโนโลยีมาใช้ในการพัฒนา (PMS : Performance Management System)	-	-	-	88
			HR1.2 การเสริมสร้างสุขภาพและคุณภาพชีวิตบุคลากร กฟภ.	-	3.774	-	89-90
			HR1.3 การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น	-	0.420	-	91
			HR1.4 การเสริมสร้างค่านิยมและวัฒนธรรมองค์กร	-	-	-	91-92
			HR1.5 การใช้สมรรถนะในการสรรหาและคัดเลือก (Competency-based Recruitment and Selection)	-	0.045	-	92
	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนา	HR2.1 แผนงานยกระดับสมรรถนะหลักของบุคลากร (Competency)	-	6.134	-	93-97
			HR2.2 แผนงานการเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานขององค์กรในอนาคตทั้งธุรกิจหลักและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง	-	0.230	-	98
			HR2.3 แผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ	-	0.156	-	99-100
			HR2.4 ส่งเสริมยกย่องเชิดชูเกียรติทั้งแก่บุคลากรและหน่วยงานที่มีผลงานดีเด่น	-	-	-	100
	DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	- ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูลเพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร	DT1.1 การพัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัลเพื่อรองรับ การบริหารจัดการองค์กร (Digital Platform)	-	-	-	101
สรุป : 8 แผนงาน 33 กิจกรรม	3 กลยุทธ์	4 เกณฑ์วัด	รวม	-	10.759	-	
			รวม งบประมาณประจำปี 2562	10.759			

หมายเหตุ ตัวอักษรสีแดงที่ปรากฏในแผนปฏิบัติการ กฟภ.3 ประจำปี 2562 คือ กิจกรรม/รายละเอียดที่เพิ่มเติมจากแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2562

1. Goal

1.1 Social and Environment

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA)
- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ. (Disabling Injury Index : vDI)

4. เป้าหมาย

- คะแนนระหว่าง 80-100 (ติดอันดับ 1 ใน 5 ของ รัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประเมิน)
- ไม่เกินค่าดัชนี 0.1081

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินความโปร่งใส (ITA)
- ค่าดัชนีประสิทธิผลของ กฟผ. (Disabling Injury Index : vDI)

7. เป้าหมาย

- คะแนนระหว่าง 80-100 (ติดอันดับ 1 ใน 5 ของ รัฐวิสาหกิจที่เข้าร่วมประเมิน)
- ไม่เกินค่าดัชนี 0.1081

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใสอย่างยั่งยืน	1.1 จัดกิจกรรมการมีส่วนร่วมของเครือข่ายการไฟฟ้าโปร่งใส เป้าหมาย อย่างน้อยเครือข่ายละ 2 ครั้ง	ทุกกอง ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ	(ผวก.จัดสรรงบประมาณให้)	
	1.2 ตรวจสอบติดตามผลการดำเนินงานตามมาตรฐานการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาคโปร่งใส เป้าหมาย ทุกหน่วยงานมีการดำเนินการตามมาตรฐาน/ เกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด	ทุกกอง ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ คณะทำงานฯ	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 เสริมสร้างค่านิยม และวัฒนธรรม กฟผ.	1.3 นำผลการประเมินของทุกหน่วยงาน เข้าประชุมผู้บริหาร ของทุกหน่วยงาน เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (ไตรมาสที่ 2 และ ไตรมาสที่ 4)	ทุกกอง ทุก กฟผ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ ทุกกอง คณะทำงานฯ ผบห.	-	-
	2.1 ดำเนินงานกิจกรรมเสริมสร้างค่านิยม "ทันโลก บริกาที่ดี มีคุณธรรม" และวัฒนธรรม กฟผ. (TRUST+E) ตามที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้างทุกคน	ทุกกอง ทุก กฟผ.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	(3) 0.020	0.020
	2.2 สร้างเครื่องมือเพื่อเก็บข้อมูลเชิงประจักษ์ของการปฏิบัติงาน ที่ตอบสนอง TRUST+E เป้าหมาย ภายในไตรมาสที่ 1/2562	ผวธ.(ภ3)	ม.ค.-มี.ค.2562	ผวธ.(ภ3)	-	-
	2.3 ประเมินผลข้อมูลตามข้อ 2.2 และนำผลการประเมินของ ทุกหน่วยงานเข้าประชุมผู้บริหารของทุกหน่วยงาน เป้าหมาย ทุกไตรมาส	ทุกกอง ทุก กฟผ. กฟจ.สค.2	เม.ย.-ธ.ค.2562	ทุกกอง ทุก กฟผ. ผบห.	-	-
แผนงานที่ 3 เสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม (Soft Control)	3.1 จัดกิจกรรมเพื่อเสริมสร้างความตระหนักรู้ ด้านการกำกับ ดูแลกิจการที่ดี คุณธรรม จริยธรรมและความโปร่งใส ในการ ปฏิบัติงาน (Soft Control) เป้าหมาย ตามที่ กกท. กำหนด	ทุกกอง ทุก กฟผ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กอก. ผบห.	(3) 0.020 กกท.จัดสรรงบประมาณ	0.020

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 4 ความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมในการทำงาน	4.1 ทบทวนความรู้ ความเข้าใจ ด้านมาตรฐาน และความปลอดภัยให้กับพนักงานที่ปฏิบัติงานด้านระบบไฟฟ้า เช่น พนักงานฮอตไลน์ พนักงานช่าง (ปฏิบัติการระบบไฟฟ้า) ฯลฯ เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า กฟข.ละ 200 คน	กบข. กvv. กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-มิ.ย.2562	กvv. กบข. กอก.	(2) 0.312	0.312
	4.2 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 4.2.1 ชุดก่อสร้าง ขยายเขต ชุดปฏิบัติงานระบบไฟฟ้า และชุดบำรุงรักษาให้ทำกิจกรรม มือชี้ ปากย้ำ KYT ณ จุดปฏิบัติงานกรณีดับไฟทำงานให้ตรวจสอบแรงดัน/ต่อลงดิน (ช็อตกราวด์) และได้รับอนุญาตเจ้าหน้าที่ จป. ก่อนปฏิบัติงานทุกครั้งและทำงานตามมาตรฐานความปลอดภัย เป้าหมาย ทุกครั้งที่ปฏิบัติงาน	กvv. กกค. กบข. กฟฟ.ทุกแห่ง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กvv. จป.	(2) 0.030	0.030
	4.2.2 จัดกิจกรรมวันความปลอดภัย เพื่อสร้างความยำเเตื่อนการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัยให้กับพนักงานทุกระดับได้รับทราบ (Safety Day) เป้าหมาย ทุก กฟข. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	กvv. กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กvv. จป.	(2) 0.050	0.050
	4.2.3 ดำเนินการตรวจสอบการพาดสายสื่อสารและอื่นๆให้เป็นไปตามมาตรฐานที่กำหนด พร้อมรายงานผล เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.ทุกแห่ง แห่งละไม่น้อยกว่า 5 กม. - บันทึกข้อมูลตามแบบฟอร์มพาดสายสื่อสารและอื่นๆ	กบล. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล. ผปบ.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	4.2.4 ฝึกอบรมการปฏิบัติงานในลานฝึกตามกิจกรรม ที่ กฟผ.3 กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. ฝึกซ้อม อย่างน้อย 2 เดือนต่อ 1 ครั้ง พร้อมรายงานผลให้ กวว.(ก3) รายไตรมาส 4.2.5 อบรมความปลอดภัยให้ผู้ปฏิบัติงานในระบบไฟฟ้า ที่เป็นคู่สัญญา กับ กฟผ. <u>เป้าหมาย</u> อย่างน้อย 5 รุ่น 4.2.6 จัดทีมตรวจสอบชุดปฏิบัติงาน เช่น ก่อสร้าง - ขยายเขต ชุดงานปรับปรุง ซ่อมย่อย ชุดแก้ไข ชุดบำรุงรักษาชุดมิเตอร์ ให้ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัย <u>เป้าหมาย</u> - หน่วยงานละ 1 ทีม - ตรวจสอบอย่างน้อยเดือนละ 1 ครั้ง 4.3 งานเสริมสร้างความปลอดภัยให้กับประชาชน ตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูงที่ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน/ ไม่ปลอดภัยและดำเนินการ/จัดทำแผนงานปรับปรุงให้เกิด ความปลอดภัยต่อประชาชน <u>เป้าหมาย</u> ทุก กฟฟ. รายงานทุกไตรมาส	กฟฟ.ทุกแห่ง กฟจ.สค.2 กวว. กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.สค.2 กกค. กฟฟ.ทุกแห่ง กบล. กฟจ.สค.2 กฟฟ.ทุกแห่ง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 เม.ย.-มิ.ย.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3) กฟฟ.ทุกแห่ง จป. กอก. กวว. จป. กวว. (รวบรวม) จป. กวว. กบข.(115 เครือ) กฟฟ.ทุกแห่ง ผปบ. จป.	- (2) 0.200 - (2) 0.030	- 0.2 - 0.030

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 5 งานปรับปรุงและจัดระเบียบสายสื่อสาร	5.1 จัดทำโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายและสายสื่อสารที่เป็นจุดวิกฤต รก รุงรัง ที่ไม่เป็นระเบียบและ/หรือที่ไม่ได้ใช้งาน พร้อมลงข้อมูลในระบบ GIS โปรแกรม TAMS เป้าหมาย 1) กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 17 งาน งานละไม่น้อยกว่า 10 กม. (รวมไม่น้อยกว่า 170 กม.) 2) กฟส. จำนวน 17 งาน งานละไม่น้อยกว่า 5 กม. (รวมไม่น้อยกว่า 85 กม.) 5.2 จัดสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียก่อนการดำเนินโครงการปรับปรุงระบบจำหน่ายและสายสื่อสาร (ตามข้อ 5.1) เป้าหมาย ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. พร้อมรายงานผล 5.3 จัดระเบียบสายสื่อสารหน้าหน่วยงานราชการ ให้พิจารณาตามความเหมาะสม เป้าหมาย จำนวน 49 กฟฟ. (กฟฟ.1-3 , กฟส. และ กฟย. หน่วยงานละ 1 แห่ง)	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2 กฟฟ.ทุกแห่ง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562 ม.ค.-ก.ย.2562 ม.ค.-ก.ย.2562	กบล. กฟฟ.1-3 กฟส. ผปบ. กฟย.คลต กฟย.กาหลง กบล. กฟฟ.1-3 ผบค. ผปบ. กบล. กฟฟ.ทุกแห่ง ผปบ. กฟย.คลต กฟย.กาหลง	(2) 0.0459 งบปรับปรุงและย้ายแนว และงบปรับปรุงสายสื่อสาร - (2) 0.0609	0.0459 - 0.0609

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	5.4 พิจารณาแนวทางการปฏิบัติงานด้านการจัดระเบียบสายสื่อสารตามมาตรฐานให้มีประสิทธิภาพสูงสุด <u>เป้าหมาย</u> 1) มีคณะกรรมการพิจารณาแนวทางการปฏิบัติงานการจัดระเบียบสายสื่อสารของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 2) มีแนวทางการปฏิบัติงานด้านการจัดระเบียบสายสื่อสารเสนอต่อหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพิจารณากำหนดแนวทางปฏิบัติ	กบล. ฟวธ.(ภ3) กบล. กฟฟ.ทุกแห่ง	ม.ค.2562 ม.ค.-มิ.ย.2562	ฟวธ.(ภ3) คณะกรรมการตามข้อ 1	- -	- -

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC2 Stakeholder Engagement

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ.

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 4

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC2 Stakeholder Engagement

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ.

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 4

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> สำรวจและประเมินผลความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. <u>แผนงานที่ 2</u> การจัดสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000	1.1 ประสานงาน และจัดเก็บข้อมูลจากแบบสอบถามความพึงพอใจต่อการดำเนินงาน ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม และประเมินผลโครงการตามที่ ผสส. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 3 หรือตามจำนวนที่ ผสส. กำหนด	กฟผ.ที่เกี่ยวข้อง กฟผ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กอก. กบล. กฟผ.ที่เกี่ยวข้อง ผบห.	(3) 0.010 (ผสส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.010
	2.1 จัดการสานเสวนารับฟังความคิดเห็น ความต้องการ ความคาดหวังของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมประเมินผลตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO : 26000 <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ ผสส. กำหนด	กฟผ.1-3 กฟผ. กฟผ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กอก. กบล. กฟผ.1-3 ผบค.	(2) 0.010	0.010
	2.2 นำผลจากการรับฟังความคิดเห็น ตามข้อ 2.1 มาวิเคราะห์แล้วจัดทำแผนงานหรือโครงการ ภายใต้แผนปฏิบัติการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2563 <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 4/2562	กฟผ.1-3 กฟผ. กฟผ.สค.2	ต.ค.-ธ.ค.2562	กอก. กบล. กฟผ.1-3 ผบค.	(3) 0.180 (ผสส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.180

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> สนับสนุนและสร้างความเข้มแข็งให้ชุมชนสำคัญ <u>แผนงานที่ 4</u> ศึกษาการสร้างคุณค่าร่วม และยกระดับความรับผิดชอบต่อสังคม	2.3 ดำเนินงานตามแผนงานที่ได้จากผลการวิเคราะห์การรับฟังความคิดเห็นการสานเสวนา ปี 2562 (ถ้ามี) <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 4/2562	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก. กบล. กฟฟ.1-3 แผนกที่เกี่ยวข้อง	-	-
	2.4 ทบทวนความรู้ ความเข้าใจระบบมาตรฐาน ISO : 26000 ให้กลุ่มเป้าหมายที่เกี่ยวข้องกับงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม เช่น งานด้านสายสื่อสาร และงานด้าน CSR อื่น ๆ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 40 คน	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-มี.ค.2562	กอก. กบล.	(2) 0.100	0.100
	3.1 ดำเนินการตามโครงการที่ ผวก. อนุมัติ โครงการ สนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนเพื่อใช้กับเครื่องสีข้าว ภูมิปัญญาท้องถิ่นร่วมกับชุมชนบ้านนาลาว <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินงานตามที่ ฝสส. กำหนด ทุกไตรมาส	กฟอ.อทง.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก. กฟอ.อทง.	(3) 0.200 (ฝสส.จัดสรรงบประมาณให้)	0.200
	4.1 ดำเนินการตามแนวนโยบายที่ กฟภ. กำหนด <u>เป้าหมาย</u> ตามที่ กฟภ. กำหนด 4.2 ดำเนินโครงการชุมชนต้นแบบตามแนวคิด "ท่ามะกาโมเดล" (รางวัลรัฐวิสาหกิจดีเด่นด้าน CSR ปี 2560) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 แห่ง	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ก.ย.2562	กอก. กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กอก. กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	- (3) 0.320 (กคส.จัดสรรงบประมาณให้)	- 0.320

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล
เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-
4. เป้าหมาย

-

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

-
7. เป้าหมาย

-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 ส่งเสริมการประหยัดพลังงานและการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ (Energy Efficiency and Saving) ภายในองค์กร	1.1 การใช้พลังงานไฟฟ้าภายในหน่วยงานอย่างมีประสิทธิภาพ เป้าหมาย ตามที่ กฟผ.กำหนด	ทุกกอง ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กชข. ทุกกอง ผบห.	-	-
	1.2 การใช้น้ำมันยานพาหนะของหน่วยงานมีประสิทธิภาพ ตามที่ กฟผ. กำหนด เป้าหมาย ตามที่ กฟผ.กำหนด	ทุกกอง ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค. ทุกกอง ผกส.	-	-
	1.3 กฟฟ.ที่ได้รับการรับรองโครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office) ให้รักษามาตรฐานตามที่กำหนด เป้าหมาย 1) แต่งตั้งคณะกรรมการตรวจประเมินภายในหน่วยงาน 2) มีการตรวจประเมินตามมาตรฐาน ปีละ 2 ครั้ง 3) รายงานผลการตรวจประเมินฯ (ตามข้อ 2) ให้ กฟผ.3	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.2562	คณะกรรมการฯ คณะทำงานฯ	-	-

1. Goal

1.2 Finance

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

4. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- สร้างรายได้จากการดำเนินธุรกิจอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)

- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)

- ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคา
และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานประมวลผลอัตราผลตอบแทนจาก สินทรัพย์	- คำนวณและรายงานอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (ROA) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน และเป้าหมาย ไม่น้อยกว่า ระดับ 5 กฟก.3 (รอก่าเป้าหมาย) กฟก.3 ค่าเป้าหมายปี 2561 เท่ากับร้อยละ 18.18	ผบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	-	-

2. Customer

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> งานประมวลผลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	- คำนวณ วิเคราะห์และรายงานผล ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ของสายงานฯ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน กฟผ.3 (รื้อค่าเป้าหมาย) กฟผ.3 ค่าเป้าหมายปี 2561 เท่ากับ 3,570 ล้านบาท	ฝบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	ม.ค.-ธ.ค.2562	ฝบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	-	-
<u>แผนงานที่ 3</u> งานประมวลผลค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี (EBITDA)	- คำนวณ วิเคราะห์และรายงาน ผลกำไรก่อนหักภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าตัดจำหน่ายทางบัญชี <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกเดือน โดยมีผลกำไร ไม่ต่ำกว่าค่าเป้าหมายระดับ 5 กฟผ.3 (รื้อค่าเป้าหมาย) กฟผ.3 ค่าเป้าหมายปี 2561 เท่ากับ 7,729 ล้านบาท	ฝบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	ม.ค.-ธ.ค.2562	ฝบพ.(ก3) กบญ.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 4 บริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์สูงสุด	4.1 ความสามารถในการเร่งรัดติดตามลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า เป้าหมาย - ร้อยละของลูกหนี้ค้างชำระต่อรายได้ (ตาม กฟผ. กำหนด ปี 2562) (รอกำเป้าหมาย) - ประเภทรายการ ไม่เกินร้อยละ 197 - ประเภทรัฐวิสาหกิจ ไม่เกินร้อยละ 100 - ประเภทเอกชนรายใหญ่ ไม่เกินร้อยละ 100 - ประเภทเอกชนรายย่อย ไม่เกินร้อยละ 63	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) ผบป.	-	-
	4.2 ติดตามหนี้ราชการตั้งแต่วันที่เดือน ต.ค. 2560 ให้มีการชำระเงินภายในอายุความ เป้าหมาย ไม่มีหนี้เกิน 2 ปี หากมีต้องมีหลักฐานส่งให้ถึงอัยการสูงสุดภายใน 2 ปี นับแต่วันจดหน่วย	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) ผบป. นตท.9	-	-
	4.3 เร่งรัดการปรับปรุงค่าไฟฟ้าและตั้งหนี้กรณีละเมิดจาก T:Code :ZCANR054 (Main/Sub 0018/7100) เป้าหมาย ปรับปรุงและตั้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้ได้ 100% จากรายงานดังกล่าวข้างต้น และต้องดำเนินการให้เสร็จ ภายใน 2 เดือน นับถัดจากเดือนที่ตั้งหนี้ค่าละเมิดในระบบ SAP	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กชข.(ก3) ผบป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 5 เร่งรัดเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม	5.1 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานก่อสร้างบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ (C02.2) ไม่รวมงานส่วนกลาง <u>เป้าหมาย</u> รายได้จากงานก่อสร้างบผู้ใช้ไฟ ทรัพย์สินผู้ใช้ไฟ (C02.2) สูงกว่าค่าเฉลี่ยปี 2559-2561 ที่ 5% (โดยกำหนดค่าเฉลี่ยเป็นเกณฑ์ระดับ 5) กฟภ.3 = 217 ล้านบาท	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) ผบค.	-	-
	5.2 เร่งรัดการเพิ่มรายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ <u>เป้าหมาย</u> รายได้จากงานธุรกิจเสริมอื่นๆ (15 ประเภท) กฟภ.3 = 151 ล้านบาท	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) ทุกแผนกที่เกี่ยวข้อง	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 6</u> ประสิทธิภาพการปิดใบสั่งงาน ให้บริการธุรกิจเสริม งานบำรุงรักษา	5.3 เร่งรัดจัดเก็บค่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม ปี 2562 จากการสำรวจการพาดสายสื่อสารในไตรมาสที่ 4 ประจำปี 2561 ให้ครบถ้วน (ตามยอดแจ้งหนี้ของ กบล.) <u>เป้าหมาย</u> - จัดเก็บหนี้ค่าพาดสายสื่อสารให้ครบถ้วนภายใน ไตรมาสที่ 2 - กรณีเก็บค่าพาดสายไม่ได้ให้ติดตามทวงถามให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 2 - กรณีไม่ครบถ้วนต้องส่งเรื่องให้แผนกกฎหมายประจำ กฟข. เพื่อขออนุมัติดำเนินคดีภายในไตรมาสที่ 3	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562 ม.ค.-เม.ย.2562 เม.ย.-มิ.ย.2562 ก.ค.-ก.ย.2562	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) ผบป. ผบป.	-	-
	5.4 สำรวจการพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมเพื่อดำเนินการเรียกเก็บเงินค่าพาดสายสื่อสารปี 2563 <u>เป้าหมาย</u> ครบทุกต้น 100%		ต.ค.-ธ.ค.2562	ทุก กฟฟ. กบล.(ก3) ผบป.	-	-
	- เร่งรัดปิดใบสั่งงาน ให้บริการธุรกิจเสริม งานบำรุงรักษา (กลุ่มงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา WMS-ZW03) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 90 ของจำนวนใบคำร้องทั้งหมด ที่มีการรับรู้รายได้		ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ทุก กฟฟ. กบญ.(ก3) ผบป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 8</u> ความสำเร็จในการจัดซื้อพัสดุ	2. งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการในส่วนของงบประมาณประจำปีและงบผูกพัน ดังนี้ - งบโครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (แผน 3 และ 4) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนท่าंगไกล (คฟก.) - งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางเกษตรกรรมระยะที่ 2 (คชก.2) - งบที่ได้รับจัดสรรในปี 2562 (ภายในไตรมาสที่ 2) - ดำเนินการจัดซื้อพัสดุที่ขาดแคลนตามสถานะ C3 ให้เพียงพอ กับความต้องการทุกงบประมาณทุกโครงการ <u>เป้าหมาย</u> - นำข้อมูลขึ้นระบบ IM เป็นประจำทุกเดือน - มีสถานะ C3 ไม่เกิน 5% ของงานระหว่างก่อสร้างทุกงบประมาณทุกโครงการสถานะ เฉพาะ สถานะระหว่างดำเนินการ (REL) และสถานะดำเนินการแล้วเสร็จทางด้านเทคนิค (TECO)	ทุกหน่วยงาน กฟจ.สค.2 กฟจ.สค.2 กฟจ.สค.2 ทุกหน่วยงาน ทุก กฟฟ. กบญ.(ก3)	ม.ค.-ธ.ค.2562	กว.(ก3) ผกส. ผกส. ผกส. ฝปป.(ก3)/ฝวบ.(ก3) ฝบพ.(ก3)/กบญ.(ก3) ฝปป.(ก3) ฝวบ.(ก3) ฝบพ.(ก3) ทุก กฟฟ. กบญ.(ก3)	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าใช้จ่าย CPI-X

4. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- การบริหารค่าใช้จ่ายอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> งานประมวผลค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงานส่วนภูมิภาค <u>เป้าหมาย</u> ไม่น้อยกว่าเกณฑ์วัดระดับ 4 (รอค่าเป้าหมาย) กพก.3 (รอค่าเป้าหมาย)	ทุกหน่วยงาน	ม.ค.-ธ.ค.2562	กชข.(ก3)	-	-
	1.3 การบริหารค่าใช้จ่ายตามมาตรการควบคุม 7 ประเภท (CPI-X) <u>เป้าหมาย</u> รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ กพก.3 (รอค่าเป้าหมาย)	ทุกหน่วยงาน	ม.ค.-ธ.ค.2562	กชข.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณงานหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13. งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm)	- เร่งรัดการบันทึกเวลาการปฏิบัติงาน (Time Confirm) ในระบบ SAP-PS และ WMS (ZW01 และ ZW02) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส ไม่น้อยกว่า 80% ของค่าควบคุมงาน	ทุก กฟฟ. กบญ.(ก3) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ฝปบ.(ก3) ฝวบ.(ก3) ฝบพ.(ก3) ทุก กฟฟ. กบญ.(ก3) ผกส. ผมต.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอชนรายย่อย
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอชนรายใหญ่
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ
- ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account, High Value

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.35
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.29
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของลูกค้า
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอชนรายย่อย
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอชนรายใหญ่
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ
- ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account, High Value

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.35
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.29
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 การนำเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อกำหนดและดำเนินการตามมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ที่เกินความคาดหวังของลูกค้า และเหนือกว่าคู่แข่ง -- กิจกรรม 1.1 ผวธ.(ก3) เป็นผู้รับผิดชอบ --	1.1 ผวธ.(ก3) ร่วมหารือกับ ผพธ., ผพท., ผวธ.(ก1, ก2, ก4) เพื่อกำหนดมาตรฐานการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service) จากการใช้บริการผ่าน Application บน Smartphone และ Internet ในกระบวนการงานบริการ ดังนี้ (1) การขอใช้ไฟฟ้า (2) ชำระเงินค่าไฟฟ้า (3) แจ้งเหตุไฟฟ้าขัดข้อง (4) แจ้งข้อเสนอนะและข้อร้องเรียน (5) ชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระและค่าติดกลับมิเตอร์ เป้าหมาย - กำหนดมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ทั้ง 5 กระบวนการที่ลูกค้าใช้บริการผ่าน Application บน Smartphone และ Internet	ผวธ.(ก3)	ม.ค.-มิ.ย.2562	ผวธ.(ก3)	-	-
	1.2 ดำเนินการตามมาตรฐานการให้บริการ (SLA) ตามข้อ 1.1 และติดตามผลการดำเนินงาน เป้าหมาย - กบล.(ก.3) ติดตามผลการดำเนินงานและสรุปรายงานผล และวิเคราะห์ปัญหาอุปสรรคจากการดำเนินงานระดับ กฟข. ภายใน 10 วันหลังสิ้นไตรมาส - ผวธ.(ก3) ติดตามผลการดำเนินงานและสรุปรายงานผล และวิเคราะห์ปัญหาอุปสรรคจากการดำเนินงานระดับสายงาน ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	มิ.ย.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กรท.(ก.3) ผบค. ผวธ.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
เพิ่มเติม	(1) งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ ทุกราย (2) งานขอขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ ทุกราย (3) งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย ทุกราย เป้าหมาย - กบล.(ก.3) ร่วมกับ กรท.(ก.3) จัดประชุมชี้แจงวิธีการสรุป รายงานผลการประเมินให้ กฟฟ.ทุกแห่ง รับทราบ - กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส. สรุปผลการประเมินของหน่วยงานตนเอง และ กฟฟ.ในสังกัด เป็นประจำทุกเดือน - กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส. นำผลการประเมินจาก website ที่ลูกค้า ประเมินความพึงพอใจต่ำกว่าระดับ 4 มาดำเนินการปรับปรุงแก้ไข (1) ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขทันที ในประเด็นที่ กฟฟ. สามารถดำเนินการได้เอง (2) จัดทำแผนการปรับปรุงและแก้ไขภายใน 1 เดือน ในประเด็นที่ กฟฟ. ไม่สามารถดำเนินการได้ทันที - กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส. สรุปรายงานผลการปรับปรุงและแจ้งให้ กบล. ทราบ ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส - กบล.(ก.3) ติดตามและสรุปผลการปรับปรุงในภาพรวมของ กฟฟ. ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - กรท.(ก.3) รายงานผลการใช้งานและปัญหาอุปสรรคของระบบ ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - ผวธ.(ก3) รายงานผลภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.พ.2562	ผบค. กบล. และ กรท. กฟฟ.1-3 กฟส. กบล.(ก.3) กรท.(ก.3)		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 วิเคราะห์เสียงของลูกค้า และจัดลำดับความต้องการ ความคาดหวัง เพื่อกำหนดแนวทางในการตอบสนองเสียงของลูกค้า	2.4 ติดตั้งระบบประเมินความพึงพอใจแบบ Touch Screen สำหรับเคาน์เตอร์บริการและจุดชำระเงิน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง 2.5 การรวบรวมเสียงของลูกค้าในช่องทางต่างๆ (5 ช่องทาง 15 กลไก) เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส.บันทึกข้อมูลเสียงของลูกค้าที่มีนัยสำคัญหรือจัดการไม่ได้ ลงระบบ PEA VOC System ทุกครั้ง - กบล.(ก.3) รวบรวมรายงานจาก PEA VOC System และจัดส่งให้ ผวธ.(ก3) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส - ผวธ.(ก3) รวบรวมและสรุปรายงานส่งให้คณะทำงานฯ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ ภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กรท.(ก.3) กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	-	-
	3.1 นำผลวิเคราะห์การประเมินความพึงพอใจ การติดตามข้อมูลป้อนกลับ และข้อร้องเรียนมาปรับปรุงประสิทธิภาพการให้บริการ/ปรับปรุงกระบวนการทำงาน เป้าหมาย รายงานแผนและผลการตอบสนองเสียงของลูกค้าในด้านผลิตภัณฑ์/บริการ/สนับสนุนเป็นประจำทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) ผบค.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 4 : การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร (รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง) เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution)	4.3 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า (High Value) ที่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น 10% จากปี 2560-2561 เพื่อมุ่งหวังตอบสนองเป้าหมายทางการตลาดและธุรกิจเกี่ยวเนื่อง เป้าหมาย - จัดทำฐานข้อมูลให้แล้วเสร็จ ไตรมาสที่ 1 โดยมีรายละเอียดดังนี้ (1) ฐานข้อมูลลูกค้าที่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น 10% จากปี 2560 - 2561 (2) ฐานข้อมูลลูกค้าที่มีการใช้ไฟตั้งแต่ 70% ของขนาดฟักัดหม้อแปลง (3) ฐานข้อมูลลูกค้าที่มีการใช้ไฟมากกว่าขนาดฟักัดหม้อแปลงที่ติดตั้งตามที่ระบุในสัญญา เพิ่มเติม (4) ฐานข้อมูลกลุ่มลูกค้าหน่วยงานราชการ สถาบันการศึกษา ที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูง ฯลฯ 4.4 จัดทำฐานข้อมูลคุณภาพไฟฟ้าในพื้นที่การแข่งขัน และเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษกลุ่มซูเปอร์คลัสเตอร์ (ประกอบด้วย จ.พระนครศรีอยุธยา, จ.ปทุมธานี, จ.ชลบุรี, จ.ระยอง, จ.ฉะเชิงเทรา และ จ.ปราจีนบุรี) โดยตรวจวัด และวิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้าทุกปี กำหนดแผนและปรับปรุงให้เป็นมาตรฐานสากล พร้อมจัดทำรายงานเพื่อสื่อสารกับลูกค้า	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-มี.ค.2562	กบล.(ก.3) กชข.(ก.3) กชข. กบล. , กชข. กบล. , กชข. ผบป. ผบค.	- (2) 0.020	- 0.020

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	4.4.1 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า ณ สถานีไฟฟ้าที่จ่ายไฟให้กับนิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 2 แห่ง 1 นิคมอุตสาหกรรมสินสาคร 2 นิคมอุตสาหกรรมสมุทรสาคร (ท่าทราย)	กฟจ.สค.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3)	-	-
	4.4.2 ดำเนินการตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า ตัวแทนประเภทกิจการของแต่ละนิคมฯ (อาทิ ยานยนต์, อิเล็กทรอนิกส์, ปิโตรเคมี, สิ่งทอ, หลอมโลหะ และแปรรูปอาหาร) <u>เป้าหมาย</u> 2 ประเภทกิจการ	กฟจ.สค.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3)	-	-
	4.4.3 สุ่มตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็กมาก (VSPP) ที่มีโอกาสมีผลกระทบต่อลูกค้ากลุ่มอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 2 แห่ง 1 กฟอ.ดบ. 2 กฟอ.บล.	กฟอ.ดบ. กฟอ.บล.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 5 พัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	5.1 ให้บริการรับคำร้องขอใช้ไฟฟ้าผ่านทางอินเทอร์เน็ต PEA Customer Online Service (PEA COS) 5.1.1 ฝวธ.(ก3) จัดทำสื่ออิเล็กทรอนิกส์ (แผ่นพับ, โปสเตอร์) เพื่อให้ กฟฟ. ทุกแห่ง ใช้ในการส่งเสริมประชาสัมพันธ์ เชิญชวน ลูกค้าให้มาใช้บริการ PEA COS เป้าหมาย - จัดทำสื่อประชาสัมพันธ์อิเล็กทรอนิกส์ (แผ่นพับ, โปสเตอร์) พร้อมแจ้งให้กับ กฟข. ทราบและดาวน์โหลดมาใช้งานได้ ภายในเดือน มี.ค.2561 - กบล.(ก.3) ติดตามผลการจัดทำสื่อฯ พร้อมแจ้งให้ กฟฟ.ทุกแห่ง ดาวน์โหลดเพื่อนำไปใช้งาน - กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. ดาวน์โหลดสื่ออิเล็กทรอนิกส์ ประชาสัมพันธ์เชิญชวนลูกค้าให้มาใช้บริการ PEA COS 5.1.3 ติดตามและรายงานผลการใช้งานการขอใช้ไฟฟ้าผ่านทางอินเทอร์เน็ตรวมทั้งปัญหาอุปสรรคในการใช้งาน เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 1-3 ติดตามและรายงานผลการใช้งานการขอใช้ไฟฟ้าผ่านทางอินเทอร์เน็ต รวมทั้งปัญหาอุปสรรคในการใช้งาน เป็นประจำทุกเดือน และจัดทำสรุปรายงานให้ กบล. ทราบ ทุกไตรมาส - กบล.(ก.3) สรุปรายงานผลและวิเคราะห์เพื่อปรับปรุง กระบวนการให้บริการเป็นประจำทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ก.พ.2562 มี.ค.2562 เม.ย.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 กฟส. ผบค. ผบป. กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	- - -	- - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	5.2 ขยายผลบริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่านนวัตกรรม Smart Invoice ไปยังผู้ใช้ไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> - ลูกค้ารายใหญ่รายใหม่ ร้อยละ 100* - ลูกค้ารายใหญ่รายเดิม ร้อยละ 100* - ลูกค้าส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ ร้อยละ 100* <u>หมายเหตุ</u> * ไม่รวมลูกค้าที่ไม่ประสงค์สมัครรับบริการ	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรท.(ก.3) ผบป.	-	-
	5.3 ประชาสัมพันธ์โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน Smart Phone และเชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งาน <u>เป้าหมาย</u> มีลูกค้า Download PEA Smart Plus จำนวน.....ราย (รอกำหนดค่าเป้าหมายจากคณะทำงานพัฒนาระบบการให้บริการลูกค้าผ่าน Internet แบบครบวงจร"PEA Smart Plus") - ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. ประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download PEA Smart Plus - ให้ กรท.(ก.3) จัดทำสรุปรายงานจำนวนลูกค้าที่สมัครใช้บริการ PEA Smart Plus ทุกเดือน	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรท.(ก.3) กฟฟ.1-3 กฟส. ผบค. ผบป.	-	-
	5.4 งานพัฒนาโปรแกรมสนับสนุนการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า	กฟก.1,2,3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟก.1,2,3 ผวธ.(ก3)	(2) 0.020	0.020

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 6 พัฒนาการให้บริการที่ส่งเสริมภาพลักษณ์ที่ดี แก่องค์กร	5.4.2 ประชุมชี้แจง และติดตามผลการใช้งานโปรแกรม สนับสนุนการสร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า (CRM Plus) <u>เป้าหมาย</u> - กบล. ร่วมกับ ผวธ.(ก3)ประชุมชี้แจงการใช้งานโปรแกรม สนับสนุนการสร้างสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า (CRM Plus) อย่างน้อย 1 ครั้ง - กบล. ติดตามผลการใช้งานโปรแกรมสนับสนุนการสร้าง ความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้า (CRM Plus) เป็นประจำทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มี.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กบล.(ก.3) ผวธ.(ก3) กบล.(ก3)	- - -	- - -
	6.1 ปรับปรุง Front Office สำนักงาน กฟส. ให้ทันสมัย อำนวยความสะดวกต่อลูกค้า ตามแผนงานก่อสร้างปี 2562 (ตามแผนงานที่คณะกรรมการ Smart Front Office กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน (รอกำหนดเป้าหมาย)		ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก.3)	งบประมาณ ตามที่คณะกรรมการ Smart Front Office ขออนุมัติหลักการ	
	6.2 ปรับปรุง Front Office กฟฟ.ชั้น 1-3 ให้ทันสมัย อำนวยความสะดวกต่อลูกค้า - งานที่ขออนุมัติ ปี 2561 (แผนงานต่อเนื่องจากปี 2561) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน ..9... แห่ง	สฟ., ดบ.,บพว., ทมก.,บปง. อทง.,นช., บล.,กฟส. 	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก.3) ผบค.	-	-
	- งานที่ขออนุมัติ ปี 2562 (ตามแผนงานที่คณะกรรมการ Smart Front Office กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน แห่ง (รอกำหนดเป้าหมาย)		ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก.3)	งบประมาณ ตามที่คณะกรรมการ Smart Front Office ขออนุมัติหลักการ	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 7 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการ	6.3 พิจารณาจัดหาพื้นที่และจัดทำสำนักงานแบบ Knock Down ให้กับ กฟย. เป้าหมาย จำนวน 2 แห่ง ได้แก่ กฟย.กาหลง, กฟย.บางน้ำจืด	กฟย.กล. กฟย.บฉ. กฟย.กาหลง	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก.3) ผบห. กฟย.กาหลง	งบประมาณ ตามที่คณะกรรมการ Smart Back Office ขออนุมัติหลักการ	
	7.1 กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟผ. เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	-	-
	7.2 ติดตามผลการนำกระบวนการ "บริการถูกใจ มิติ ใหม่งานบริการขอมิเตอร์ผู้ใช้ไฟ" เป้าหมาย ค่าเฉลี่ยร้อยละ ผลสำเร็จของจำนวนคำร้องที่เข้าเงื่อนไข ตามประเภทบริการดังนี้ - ยื่นขอใช้ไฟ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ พร้อมชำระค่าธรรมเนียมได้ภายใน 15 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95 - เขตเมือง ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ ติดมิเตอร์ได้ภายใน 24 ชม. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - ขยายเขตแรงต่ำไม่เกิน 200 เมตร ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 15 แอมป์ ชำระค่าขยายเขตพร้อมค่าธรรมเนียมได้ ภายใน 30 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 80 - รักษามาตรฐานการให้บริการ One Touch Service พื้นที่นอกเขตเมืองตามที่ กฟฟ. ได้ประกาศขอบเขตพื้นที่ไว้ โดยสามารถให้บริการได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ 20 ของผู้ขอใช้บริการนอกเขตเมือง	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค. ผมต.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	7.3 รักษามาตรฐาน ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรอง ศูนย์ราชการสะดวกแล้ว เป้าหมาย - กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองศูนย์ราชการสะดวกแล้ว ให้รักษา มาตรฐานศูนย์ราชการสะดวก เพื่อพร้อมรองรับการตรวจแบบ Surprise Check ดังนี้ 1) กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 14 กฟฟ. 2) กฟส. จำนวน 11 กฟฟ. - กฟฟ. ที่ผ่านการรับรองศูนย์ราชการสะดวกครบวาระ 3 ปี ให้ยื่นขอการตรวจรับรองศูนย์ราชการสะดวก จาก สปน. จำนวน 2 กฟฟ.	นฐ.,สพ.,สค., สพร.,บปง., อทง.,กทบ., นช.,บพล. กฟส.,ดบ.,บล. ทมก.,สค.2 บปม.,ศปจ., สช.,ทมง., พทน.,ทยค. ทก.,คกข., พมท.,ดชง.,ทร. อมน. กจ.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ประธานคณะกรรมการ GECC ของ กฟก.3 คณะทำงานฯ	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
-- กิจกรรมข้อ (1) ฝวธ.(ภ3) เป็นผู้รับผิดชอบ --	7.4 เตรียมความพร้อมการดำเนินการสู่ ศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) สำหรับ กฟฟ. ที่ยังไม่ผ่านการรับรอง เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น 1-3 ทุกแห่งที่ยังไม่ผ่านการรับรอง - กฟส. ที่มีความพร้อมและผ่านเกณฑ์ 26 ข้อ และ กฟส.อำเภอ ทุกแห่ง จำนวน 1 กฟฟ. - กฟย. ที่มีความพร้อมและผ่านเกณฑ์ 26 ข้อ จำนวน 1 กฟฟ.	สพท. ทคก.	ม.ค.-มี.ค.2562	ประธานคณะกรรมการ GECC ของ กฟภ.3	-	-
	7.5 รักษามาตรฐาน Service and Network สำหรับ กฟฟ. ที่ผ่านการรับรอง เป้าหมาย กฟฟ. ทุกแห่งที่ผ่านการรับรองมาตรฐาน Service and Network	กฟฟ.ทุกแห่ง	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะกรรมการฯ ของ ก.3 คณะกรรมการฯ	-	-
	(1) คณะทำงาน Service and Network ของ สายงาน ไฟฟ้าภาค 3 กำหนดวิธีการตรวจการทำงานตามมาตรฐาน Service and Network โดยใช้ข้อมูลจากระบบ และแจ้งผลการตรวจจากระบบให้ กฟฟ. ทุกแห่งทราบ อย่างน้อย 2 ครั้ง - ครั้งที่ 1 ภายในไตรมาสที่ 1/2562 - ครั้งที่ 2 ภายในไตรมาสที่ 2/2562	ฝวธ.(ภ3)	ม.ค.-มี.ย.2562	คณะกรรมการฯ ของสายงานฯ	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
เพิ่มเติม	(2) กฟฟ. ทุกแห่งนำผลการตรวจจากระบบ ตามข้อ (1) ไปปรับปรุงการทำงานของ กฟฟ. ตนเองให้เป็นไปตามมาตรฐาน Service and Network ให้แล้วเสร็จก่อนการตรวจจากระบบตามข้อ (1) ครั้งที่ 2	กฟฟ.ทุกแห่ง	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะกรรมการฯ ของ ก.3	-	-
	- คณะทำงานของ ก.3 กำหนดรูปแบบการติดตาม และรายงานผลของ กฟฟ. จากข้อมูลครั้งที่ 1				-	-
	(3) คณะทำงาน Service and Network ของ กฟข. ตรวจสอบ กฟฟ.ที่ยังไม่ผ่านเกณฑ์ตามมาตรฐาน Service and Network ภายในไตรมาสที่ 3/2562 (โดยอ้างอิงผลการตรวจจากระบบตามข้อ (1) ครั้งที่ 2 ของคณะกรรมการ Service and Network ของ สายงานฯ)	กฟฟ.ทุกแห่ง	มิ.ย.-ก.ย.2562	คณะกรรมการฯ ของ ก.3		
	7.6 งานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้บริการ ณ จุดบริการโดยพนักงาน Front Manager พร้อมทั้งสรุปผล ดำเนินการ ข้อเสนอแนะ และปัญหาอุปสรรคในการให้บริการ <u>เป้าหมาย</u>	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบส.(ก.3) ฝวธ.(ก3) FM	-	-
	- ฝวธ.(ก3) จัดทำแบบฟอร์มรายงานผลดำเนินการรายไตรมาส		ม.ค.-มี.ค.2562	ฝวธ.(ก3)	-	-
	- กบส.(ก3) ติดตามรายงานผลดำเนินการจาก กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส. ทุกแห่งรายงานผลดำเนินการ ทุกไตรมาส (ตามแบบฟอร์มที่ ฝวธ.กำหนด)	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบส.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	7.7 พัฒนานักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้า ที่มาใช้บริการ ณ จุดบริการ (Front Manager) <u>เป้าหมาย</u> จัดศึกษาดูงาน ณ สำนักงาน/หน่วยงานที่เป็น Best Practise กฟผ.3 จำนวน 1 ครั้ง 7.8 พัฒนาการให้บริการเพื่อสนับสนุนและอำนวยความสะดวก รวมถึงการเพิ่มขอบเขตประเภทการให้บริการที่ PEA Shop <u>เป้าหมาย</u> - สัดส่วนจำนวนลูกค้าที่ใช้บริการ PEA Shop เปรียบเทียบกับ ที่ใช้บริการ ณ สำนักงาน ไม่ต่ำกว่า ร้อยละ 50 (ระดับ 5) - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ PEA Shop จะต้องไม่เกิน 5 บาท/บิล 7.9 เพิ่มประสิทธิภาพช่องทางการให้บริการด้วย PEA Mobile Shop โดยจัดทำแผนการให้บริการรถยนต์ PEA Mobile Shop และนำออกให้บริการตามแผน <u>เป้าหมาย</u> - นำรถออกให้บริการเฉลี่ยไม่น้อยกว่า 20 วันต่อเดือน - จำนวนลูกค้าที่ใช้บริการ PEA Mobile Shop เฉลี่ยไม่ต่ำกว่า 3,500 ราย/เดือน/คัน	กฟผ.1-3 กฟส. นฐ.,สพ., กจ.,สค., สพร.,บปง., กทบ.,ทมก. สพ., กจ.,อทง., กฟส.,ดชง.	ม.ค.-มิ.ย. 2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบส.(ก3) กรท.(ก.3) กรท.(ก.3) กฟผ.เป้าหมาย	(2) 0.041 - -	0.041 - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	7.10 การรับคำร้องขอใช้ไฟ ขนาดมิเตอร์ไม่เกิน 30 แอมป์ พร้อมชำระค่าธรรมเนียมสำหรับเคาน์เตอร์ให้บริการ PEA Shop <u>เป้าหมาย</u> - กบล.(ก3) ติดตามประเมินผล กฟฟ.ที่มี PEA Shop - กฟฟ.ที่มี PEA Shop สรุปรายงานผลตามแบบฟอร์มที่ กบล.(ก3) กำหนด เป็นประจำทุกไตรมาส 7.11 ติดตามผลการให้บริการตามกระบวนการขอใช้ไฟฟ้าแบบ PEA Doing Business ครบทุก กฟฟ. ทุกจังหวัด <u>เป้าหมาย</u> - กฟฟ. ชั้น1-3, กฟส. ทุกแห่ง รายงานผลเป็นประจำทุกเดือน - กบล.(ก3) สรุปรายงานผลในภาพรวม เป็นประจำทุกเดือน - กรท. จัดทำระบบตรวจสอบความสำเร็จของกระบวนการขอใช้ไฟฟ้าแบบ PEA Doing Business	นฐ.,สพ., กจ.,สค., สพร.,บปง., กทบ.,ทมก. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.เป้าหมาย กบล.(ก.3) กรท.(ก.3) ผบค.	- -	- -

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของ
ทุกกลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว
และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายย่อย
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายใหญ่
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการ
รัฐวิสาหกิจ
- ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account,
High Value

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.35
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.29
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว
และรักษฐานลูกค้ารายสำคัญ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายย่อย
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มเอกชนรายใหญ่
- ความพึงพอใจของลูกค้ากลุ่มราชการ
รัฐวิสาหกิจ
- ความพึงพอใจของลูกค้า Key Account,
High Value

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.32
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.35
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.27
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.29
- ไม่น้อยกว่าค่าเฉลี่ย 4.31

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> รักษาฐานลูกค้า High Value	1.การจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามระดับของลูกค้ารายสำคัญ 1.1 การบริการเสริมโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย (Free Maintenance Service: FMS) 1.1.1 ลูกค้ากลุ่ม Strategic (4 บริการขึ้นไป/ราย/ปี) FMS1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้าภายในและหม้อแปลงของลูกค้า (Patrol) FMS2 ตรวจสอบข้อมูลโหลด (Load Profile) FMS3 ให้คำปรึกษา แนะนำการใช้ไฟฟ้า และการจัดการโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ FMS4 ตรวจสอบจุดร้อนด้วยกล้องส่องความร้อน (Thermal Viewer) FMS5 สนับสนุนวิทยากรสำหรับการฝึกอบรม FMS6 การตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า (เฉพาะลูกค้าที่มีปัญหาคุณภาพไฟฟ้า) FMS7 บริการฉีดน้ำล้างลูกถ้วย <u>เป้าหมาย</u> ลูกค้ากลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 จำนวน จำนวน 44 ราย (เอกสารแนบ 1)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) กบษ.(ก.3) ผบค.	(2) 0.556	0.556

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.1.2 ลูกค้ายกลุ่ม Star (3 บริการขึ้นไป/ราย/ปี) FMS1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้าภายในและหม้อแปลงของลูกค้าย (Patrol) FMS2 ตรวจสอบข้อมูลโหลด (Load Profile) FMS3 ให้คำปรึกษา แนะนำการใช้ไฟฟ้า และการจัดการโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ FMS4 ตรวจสอบหาจุดร้อนด้วยกล้องส่องความร้อน (Thermal Viewer) FMS5 สนับสนุนวิทยากรสำหรับการฝึกอบรม FMS6 การตรวจวัดคุณภาพไฟฟ้า (เฉพาะลูกค้ายที่มีปัญหาคุณภาพไฟฟ้า) <u>เป้าหมาย</u> ลูกค้ายกลุ่ม Star ร้อยละ 100 จำนวน 15 ราย (เอกสารแนบ 1)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	(2) 0.132	0.132

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.1.3 ลูกค้ายกลุ่ม Status (3 บริการขึ้นไป/ราย/ปี) FMS1 ตรวจสอบระบบไฟฟ้าภายในและหม้อแปลง ของลูกค้าย (Patrol) FMS2 ตรวจสอบข้อมูลโหลด (Load Profile) FMS3 ให้คำปรึกษา แนะนำการใช้ไฟฟ้า และการ จัดการโหลดอย่างมีประสิทธิภาพ FMS4 ตรวจหาจุดร้อนด้วยกล้องส่องความร้อน (Thermal Viewer) FMS5 สนับสนุนวิทยากรสำหรับการฝึกอบรม <u>เป้าหมาย</u> ลูกค้ายกลุ่ม Status ร้อยละ 100 จำนวน 372 ราย (เอกสารแนบ 1)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	(2) 2.414	2.414

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.2 การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management (KAMT) 1.2.1 ปรับปรุงข้อมูลสำคัญของลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ในโปรแกรม BIC-SAP/ CRM Plus และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญตามแบบฟอร์ม CRM-KAM-002 ให้เป็นปัจจุบัน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 431 ราย (เอกสารแนบ 1) <u>หมายเหตุ</u> ให้ปรับปรุงข้อมูลลูกค้ารายสำคัญในโปรแกรม BIC-SAP และแผนบริหารลูกค้ารายสำคัญในแบบฟอร์ม CRM-KAM-002 จนกว่าโปรแกรม CRM Plus จะสมบูรณ์และพร้อมให้ใช้งาน	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค. 2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.2.2 พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าโดยการติดต่อสื่อสารกับลูกค้า (Communication: COM) และบันทึกผลในโปรแกรม BIC SAP หรือ CRM Plus	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2562		-	-
	1.2.2.1 การติดต่อสื่อสารอย่างสม่ำเสมอ - การแจ้ง/รับแจ้งไฟฟ้าขัดข้อง - การตอบสนองความต้องการ/ข้อเสนอแนะ/ข้อร้องเรียน - การประชาสัมพันธ์และแนะนำบริการ - การแจ้งเตือนบริการ เช่น การดับไฟเพื่อปฏิบัติงาน ครบกำหนดการบำรุงรักษา <u>เป้าหมาย</u> - ลูกค้ากลุ่ม Strategic, Star, Status จำนวน 1 ครั้ง ขึ้นไป/ราย/ไตรมาส - ลูกค้ากลุ่ม Streamline จำนวน 1 ครั้งขึ้นไป/กลุ่ม/เดือน 1.2.2.2 การมีส่วนร่วมของลูกค้าในการวางแผนงาน ที่มีผลกระทบโดยตรงกับลูกค้า เช่น แผนการดับไฟ เพื่อปฏิบัติงาน เป็นต้น <u>เป้าหมาย</u> - ลูกค้ากลุ่ม Strategic ทุกปี (ตามแผนงานที่เกี่ยวข้อง)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบส.(ก.3) KAMR		
		กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบป.(ก.3) KAMR ผปบ.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.3 กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า (Relation Building Activity : RBA) 1.3.1 การเยี่ยมเยือนลูกค้ารายสำคัญ/ลูกค้ามูลค่าสูง/ ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP พร้อมบันทึกผลการเยี่ยมในโปรแกรม BIC-SAP/ CRM Plus 1.3.1.1 การเยี่ยมเยือนโดยผู้บริหาร โดยกำหนด วัตถุประสงค์การเยี่ยมเยือนลูกค้าแต่ละรายที่ชัดเจน <u>เป้าหมาย</u> - รพก.(ภ3) หรือผู้แทน จำนวน 1 ราย/ไตรมาส - อช. หรือผู้แทน จำนวน 3 ราย/ไตรมาส/กฟข. - ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน 6 ราย/ไตรมาส/กฟฟ.	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	(2) 0.326	0.326

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
ก.3 Strategic 44 ราย Star 15 ราย Status 372 ราย Streamline 1,220 ราย	1.3.1.2 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ลูกค้ามูลค่าสูง (High Value Customer) ลูกค้ารายใหญ่ ลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม และลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP <u>เป้าหมาย</u> แบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 จำนวน 44 ราย - กลุ่ม Star ร้อยละ 100 จำนวน 15 ราย - กลุ่ม Status ร้อยละ 100 จำนวน 372 ราย - กลุ่ม Streamline ร้อยละ 20 จำนวน 244 ราย (เอกสารแนบ 1)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	(2) 0.355	0.355

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
ก.3 Strategic 44 ราย Star 15 ราย Status 372 ราย Streamline 1,220 ราย	1.3.2 จัดประชุมสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ในพื้นที่ กฟฟ. ที่มีรายได้มากกว่า 100 ล้านบาท/เดือน <u>เป้าหมาย</u> แบ่งตามกลุ่มลูกค้า ดังนี้ - กลุ่ม Strategic ร้อยละ 100 จำนวน 44 ราย - กลุ่ม Star ร้อยละ 100 จำนวน 15 ราย - กลุ่ม Status ร้อยละ 100 จำนวน 372 ราย - กลุ่ม Streamline ร้อยละ 20 จำนวน 244 ราย (เอกสารแนบ 1) กฟฟ.ที่เข้าหลักเกณฑ์ มีจำนวน 14 แห่ง ได้แก่ นฐ. , กจ. , สฟ. , สค. , อมน. , กทบ. , นช. , บล. , ทมก. , อทง. ,บปง. , สค.2 , สพร. , กฟส. <u>หมายเหตุ</u> ลูกค้ากลุ่ม Streamline ในกิจกรรมตามข้อ 1.3.2 ต้องไม่ซ้ำกับลูกค้ากลุ่ม Streamline ในกิจกรรมตามข้อ1.3.1.2	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	(2) 1.400	1.400
	1.3.3 การมอบของที่ระลึกในโอกาสพิเศษและ/หรือจัดกิจกรรมนันทนาการ <u>เป้าหมาย</u> - กลุ่ม Strategic ทุกราย ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี - กลุ่ม Star ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม - กลุ่ม Status ให้พนักงาน KAMR พิจารณาตามความเหมาะสม (เฉพาะกิจกรรมการมอบของที่ระลึกในโอกาสพิเศษ)	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
เพิ่มเติม	2. จัดประชุมสัมมนาร่วมกับลูกค้าที่ใช้ไฟ 115 KV และ หอการค้า อุตสาหกรรมจังหวัด สภาอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> - อย่างน้อย กฟข. ละ 1 ครั้ง* - ภายในไตรมาสที่ 3/2562 <u>หมายเหตุ</u> *จัดร่วมกับงานประชุมสัมมนาผู้ใช้ไฟรายใหญ่	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	-	-
	3. พัฒนาการเพิ่มประสิทธิภาพสื่อสารกับลูกค้าและการให้ บริการบำรุงรักษาเชิงป้องกันตามโครงการ Happy Care <u>เป้าหมาย</u>	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	-	-
	- แต่งตั้งคณะทำงานพัฒนาโครงการ Happy Care เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานโครงการ Happy Care		ม.ค.-ก.พ.2562	กบล.(ก.3)		
	- ดำเนินการตามแผนงานและสรุปรายงานผลทุกไตรมาส		ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ.1-3		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	4. การสื่อสารผ่าน SMS (การแจ้งค่าไฟฟ้า) 4.1 เชิญชวนให้ผู้ที่ใช้ไฟฟ้าลงทะเบียนรับบริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน SMS เป้าหมาย - ลูกค้ารายย่อยรายใหม่ (ปี 2562) ร้อยละ 100 * - ลูกค้ารายย่อยที่ถูกงดจ่ายไฟ (ปี 2562) ร้อยละ 100 * - ลูกค้ารายย่อยรายเดิม สะสมเพิ่มขึ้นไม่น้อยกว่าร้อยละ 10 ของจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนเดิม รวมจำนวน 69,887 ราย ** (เอกสารแนบ 2) หมายเหตุ * ไม่รวมลูกค้าที่ไม่ประสงค์สมัครรับบริการ ** กำหนดเป้าหมายจากจำนวนลูกค้ารายย่อยที่ลงทะเบียนเดิม สถานะ ส.ค. 2561	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรท.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	4.2 แจ้างค่าไฟฟ้าและข่าวสารต่างๆ ให้กับลูกค้าที่ลงทะเบียนรับบริการ SMS พร้อมตรวจสอบความถูกต้องของหมายเลขโทรศัพท์ที่ลงทะเบียนโทรศัพท์ที่ลงทะเบียน เป้าหมาย - สัดส่วนจำนวนข้อความที่ส่งสำเร็จไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90 - รายงานผลการตรวจสอบหมายเลขโทรศัพท์ที่ไม่ถูกต้อง/ผิดปกติ ทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ.ในสังกัด) กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรท.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบป.	-	-
	5. การสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ ตามข้อมูล BOI/หน่วยงานท้องถิ่น แหล่งข้อมูลอื่นๆ โดยการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยียน เพื่อให้ข้อมูลต่างๆ เช่น การขอใช้ไฟฟ้า การขยายเขตระบบไฟฟ้า และการวางแผนการจ่ายไฟฟ้า เป็นต้น เป้าหมาย รายงานสรุปผลการติดต่อสื่อสาร/เยี่ยมเยียน ทุกไตรมาส (ตามแบบฟอร์มรายงาน BOI CRM-NCS-002)	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	-	-
	6. สรุปข้อมูลเสียงของลูกค้าจากกิจกรรมสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า จากกิจกรรมการเยี่ยมเยียน, KAM, และสัมมนาลูกค้า (แบบฟอร์ม VOC-CRM-001 ตามคู่มือ CRM)	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 ผบค.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> การบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้กับลูกค้า	เป้าหมาย - กบล.(ก.3) สรุปข้อมูลการวิเคราะห์ปี 2561 ภายในเดือน มี.ค.2562 - กฟฟ.1-3 บันทึกข้อมูลเสียงของลูกค้าในส่วนความต้องการและความคาดหวัง จากกิจกรรมการเยี่ยมเยือน, KAM, และสัมมนาลูกค้า ลงระบบ PEA VOC System - กบล.(ก.3) สรุปข้อมูลการวิเคราะห์ปี 2562 ทุกไตรมาส พร้อมกับการรายงานผลการดำเนินงานของแต่ละกิจกรรมภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส - เพิ่มประสิทธิภาพการจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้าที่ร้องเรียนผ่านช่องทางต่างๆ โดยกำหนดระยะเวลาการตอบสนอง และปิดข้อร้องเรียนตามกลุ่มลูกค้าและประเภทเรื่องร้องเรียน ดังนี้ 1) กลุ่มลูกค้า (ตอบชี้แจง) - กลุ่มที่ 1 กลุ่มลูกค้าในพื้นที่แข่งขันกับ SPP ภายใน 5 วัน - กลุ่มที่ 2 กลุ่มลูกค้ารายสำคัญ ภายใน 15 วัน - กลุ่มที่ 3 กลุ่มลูกค้าอุตสาหกรรม และกลุ่มพาณิชย์ ภายใน 20 วัน - กลุ่มที่ 4 กลุ่มลูกค้าบ้านอยู่อาศัยและกลุ่มอื่นๆ ภายใน 25 วัน 2) เรื่องร้องเรียนสำคัญเร่งด่วน ภายใน 3 วัน 3) เรื่องร้องเรียนสำคัญเร่งด่วน ผ่าน IR Chat : Issue Report ภายใน 24 ชม.	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 กฟส. ผบค.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> พัฒนาศักยภาพพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)	4) สามารถปิดข้อร้องเรียนด้านผลิตภัณฑ์และบริการทั้งหมด * ภายใน 25 วัน ได้ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 95 5) สามารถปิดข้อร้องเรียนด้านผลิตภัณฑ์และบริการทั้งหมด * ภายใน 15 วัน ได้ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 55 <u>เป้าหมาย</u> - กฟข. จัดทำรายงานสรุปข้อร้องเรียนทุกเดือน - ฝวธ.(ก3) รวบรวมและสรุปรายงานให้ กกท. ทุกไตรมาส <u>หมายเหตุ</u> * ไม่รวมข้อร้องเรียนประเภททุจริตประพฤติมิชอบ - พัฒนาศักยภาพพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายสำคัญ (Key Account) <u>เป้าหมาย</u> - กฟข. จัดประชุมอบรมและทบทวนผลการปฏิบัติงานของพนักงาน KAMR ให้แก่ พนักงาน KAMR เดิม และ พนักงาน KAMR ที่แต่งตั้งใหม่ จำนวน 1 ครั้ง ภายในไตรมาสที่ 2/2562	กฟฟ.1-3 (รวม กฟฟ. ในสังกัด)	ม.ค.-มิ.ย.2562	กบล.(ก3) กฟฟ.1-3	(2) 0.062	0.062

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO4 การเพิ่มมูลค่าทางธุรกิจขององค์กร
เพื่อยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขัน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ
เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงาน
ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
- รายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

4. เป้าหมาย

- ร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่า 6,250 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ
เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- รายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> การดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง -- กิจกรรม 1.1 ฝวธ.(ภ3) เป็นผู้รับผิดชอบ --	1.1 แต่งตั้งคณะกรรมการ และคณะกรรมการเพื่อดำเนินงาน ในส่วนงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง <u>เป้าหมาย</u> - แต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 - แต่งตั้งคณะกรรมการเพื่อดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 3	ฝวธ.(ภ3)	ม.ค. 2562	ฝวธ.(ภ3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.2 ให้บริการธุรกิจติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา (Solar Rooftop) สำหรับบ้านอยู่อาศัย/ลูกค้าเอกชนรายย่อย (Solar EPC) เป้าหมาย - ให้บริการติดตั้งขนาดกำลังผลิตติดตั้ง กพข.ละ 100 กิโลวัตต์ (รอกค่าเป้าหมายจากหน่วยธุรกิจ) 1.3 การติดตามผลการให้บริการธุรกิจ Solar EPC เป้าหมาย - กวว.(ก.3) รายงานผลให้ ผวธ.(ก3) ทราบทุกเดือน - ผวธ.(ก3) สรุปรายงานผลให้ รผก.(ก3) ทราบทุกไตรมาส 1.4 การดำเนินการธุรกิจบำรุงรักษาแบบครบวงจร โดยมุ่งเน้นลูกค้า 2 กลุ่ม ดังนี้ (1) ลูกค้า (รายเดิมที่เคยใช้บริการบำรุงรักษาแบบครบวงจร) - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าเอกชนที่เคยใช้บริการบำรุงรักษาแบบครบวงจร ปี 2560-2561 - ตรวจสอบแผนบำรุงรักษารายปีของลูกค้า	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	หน่วยธุรกิจ กฟก.3 กวว.(ก.3) กฟฟ.1-3 กบล.(ก.3) ผบค.	- - -	- - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	(2) ลูกค้ำ (รายใหม่ที่ไม่เคยใช้บริการบำรุงรักษาแบบครบวงจรและติดตั้งหม้อแปลงรวมกันเกิน 250 kVA) - ตรวจสอบประวัติการบำรุงรักษาหม้อแปลงของลูกค้ำ - จัดทำฐานข้อมูลลูกค้ำรายใหม่ฯ - ตรวจสอบแผนบำรุงรักษารายปีของลูกค้ำ เป้าหมาย - กฟฟ.ชั้น1-3 จัดทำแผนการเข้าพบลูกค้ำพร้อมใบเสนอราคาระบุลูกค้ำรายเดิม 100% - ลูกค้ำรายใหม่ฯ 20% จากฐานข้อมูลลูกค้ำตามข้อ (2) - กฟฟ.ชั้น1-3 รายงานผลการเข้าพบให้ กบล.(ก.3) ทราบภายในวันที่ 5 หลังสิ้นไตรมาส 1.5 การดำเนินการธุรกิจงานขอขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย โดยใช้ประโยชน์จากฐานข้อมูล ดังนี้ (1) ฐานข้อมูลลูกค้ำที่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น 10% จากปี 2560 - 2561 (2) ฐานข้อมูลลูกค้ำที่มีการใช้ไฟตั้งแต่ 70% ของขนาดพิกัดหม้อแปลง (3) ฐานข้อมูลลูกค้ำที่มีการใช้ไฟมากกว่าขนาดพิกัดหม้อแปลงที่ติดตั้งตามที่ระบุในสัญญา เพิ่มเติม (4) ฐานข้อมูลกลุ่มลูกค้ำหน่วยงานราชการ สถาบันการศึกษาที่มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูง ฯลฯ	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟฟ.1-3 กชข. ผบค. กบล. , กชข. กบล. , กชข. กฟฟ.1-3	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)																																													
-- แผนงานเพิ่มเติม กฟผ.3 --	เป้าหมาย - กฟผ.ชั้น1-3 จัดทำแผนการเข้าพบลูกค้าพร้อมใบเสนอราคา ข้อมูลลูกค้า ข้อ (1) , (2) และ (4) ทุกสาย - กฟผ.ชั้น 1-3 เข้าพบลูกค้าตามฐานข้อมูลลูกค้าข้อ (3) ทุกสาย พร้อมหนังสือแจ้งให้ลูกค้า ดำเนินการให้ถูกต้องตามเงื่อนไขที่ระบุในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าและ ดำเนินการชำระค่าใช้จ่าย ค่าธรรมเนียมการใช้ไฟฟ้าตามระเบียบหลักเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด	กฟผ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก.3) กฟผ.1-3 กฟส.	-	-																																													
	1.6 การส่งเสริมการตลาด (Promotion) สำหรับงานก่อสร้างขยายเขตให้ผู้ใช้ไฟฟ้า (C02.2) และกลุ่มงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา (ตามอนุมัติ ผวก. ลว.14 มิ.ย.2561) - มีการรับประกันคุณภาพงานและอุปกรณ์สำหรับงานก่อสร้างเป็นระยะเวลา 2 ปี นับถัดจากวันที่ส่งมอบงาน - มีการรับประกันคุณภาพงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษาเป็นระยะเวลา 1 ปี นับถัดจากวันที่ส่งมอบงาน - บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า โดยไม่คิดค่าใช้จ่ายตามอนุมัติหลักเกณฑ์ (ตามอนุมัติ ผวก. ลว.14 มิ.ย.2561)																																																		
<table><tr><th>ที่</th><th>กิจกรรม</th><th>ไม่เกิน ๒๕๖๐ เครือข่าย</th><th>เกิน ๒๕๖๐-๒๕๖๑ เครือข่าย</th><th>เกิน ๒๕๖๑ เครือข่าย ขึ้นไป</th></tr><tr><td>๑</td><td>ตรวจสอบจุดสัมผัสทางไฟฟ้าและจุดต่อด้วยกล้อง Thermal Viewer</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๒</td><td>บำรุงรักษาอุปกรณ์แรงสูงและแก๊สจุดร้อน</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๓</td><td>ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัด ไม่เกิน ๕ จุด</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๔</td><td>บำรุงรักษาหม้อแปลง</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๕</td><td>ติดตั้งไมโครเมตรสายไฟ</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๖</td><td>เพื่อให้คำแนะนำการอนุรักษ์พลังงานและความปลอดภัย</td><td>✓</td><td>✓</td><td>✓</td></tr><tr><td>๗</td><td>ทำความสะอาด ล้างลูกถ้วย</td><td></td><td></td><td>✓</td></tr><tr><td>๘</td><td>ตรวจสอบข้อมูลการใช้โหลด (Load Profile)</td><td></td><td></td><td>✓</td></tr></table>							ที่	กิจกรรม	ไม่เกิน ๒๕๖๐ เครือข่าย	เกิน ๒๕๖๐-๒๕๖๑ เครือข่าย	เกิน ๒๕๖๑ เครือข่าย ขึ้นไป	๑	ตรวจสอบจุดสัมผัสทางไฟฟ้าและจุดต่อด้วยกล้อง Thermal Viewer	✓	✓	✓	๒	บำรุงรักษาอุปกรณ์แรงสูงและแก๊สจุดร้อน	✓	✓	✓	๓	ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัด ไม่เกิน ๕ จุด	✓	✓	✓	๔	บำรุงรักษาหม้อแปลง	✓	✓	✓	๕	ติดตั้งไมโครเมตรสายไฟ	✓	✓	✓	๖	เพื่อให้คำแนะนำการอนุรักษ์พลังงานและความปลอดภัย	✓	✓	✓	๗	ทำความสะอาด ล้างลูกถ้วย			✓	๘	ตรวจสอบข้อมูลการใช้โหลด (Load Profile)			✓
ที่	กิจกรรม	ไม่เกิน ๒๕๖๐ เครือข่าย	เกิน ๒๕๖๐-๒๕๖๑ เครือข่าย	เกิน ๒๕๖๑ เครือข่าย ขึ้นไป																																															
๑	ตรวจสอบจุดสัมผัสทางไฟฟ้าและจุดต่อด้วยกล้อง Thermal Viewer	✓	✓	✓																																															
๒	บำรุงรักษาอุปกรณ์แรงสูงและแก๊สจุดร้อน	✓	✓	✓																																															
๓	ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัด ไม่เกิน ๕ จุด	✓	✓	✓																																															
๔	บำรุงรักษาหม้อแปลง	✓	✓	✓																																															
๕	ติดตั้งไมโครเมตรสายไฟ	✓	✓	✓																																															
๖	เพื่อให้คำแนะนำการอนุรักษ์พลังงานและความปลอดภัย	✓	✓	✓																																															
๗	ทำความสะอาด ล้างลูกถ้วย			✓																																															
๘	ตรวจสอบข้อมูลการใช้โหลด (Load Profile)			✓																																															

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) อื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	<u>เป้าหมาย</u> - ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าที่มีการขยายเขตและติดตั้งหม้อแปลงภายในของปี 2561 (กฟผ.จัดหาหม้อแปลง) - ให้ กฟฟ.ชั้น 1-3 , กฟส. จัดทำแผนเข้าบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าโดยไม่คิดค่าใช้จ่ายเฉพาะในส่วนที่ กฟผ. จัดหาอุปกรณ์และดำเนินการก่อสร้างให้ - กบล.(ก.3) สรุปผลการดำเนินงานของ กฟฟ. ทุกไตรมาส	กฟจ.สค.2		ผบค. กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กบล.(ก3)		

3. Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI)
- ค่าดัชนี SAIDI ของเมืองใหญ่สำคัญ
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.

4. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- ร้อยละ 5.18
- ระดับ 4.37

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟผ.จตุรรวมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) ใน 3 กฟผ.จตุรรวมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561
- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง
- ฐานข้อมูล ระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์
- ฐานข้อมูล ระบบ GIS
- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูล ระบบ GIS

7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- รอค่าเป้าหมาย
- ระดับ 4.37
- รอค่าเป้าหมาย
- ร้อยละ 97
- ร้อยละ 98
- ร้อยละ 97

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> โครงการพัฒนาระบบสายส่งและ สถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	- เปรื่งร้ดจ้ดห้ท้ที่ด้นก้่อสร้ก้งส้ถ้ำนไฟฟ้้า <u>เป้้าห้หม้าย</u> ทุกห้แห่ง, ร้ายง้ำนผลทุกไ้ตรม้าส กฟก.3 1 ห้แห่ง ส้ถ้ำนไฟฟ้้าอ้้อมห้ญ่ 4	กฟอ.ส้วมพรร้ำน	ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3)	-	-
<u>แผนงานที่ 2</u> โครงการพัฒนาระบบส่งและจ้ำนห้ญ่ (คพจ.1)	2.1 ง้ำนก้่อสร้ก้งร้บบจ้ำนห้ญ่ร้างส้งเห้ือด้ิน <u>เป้้าห้หม้าย</u> ร้ายง้ำนผลทุกไ้ตรม้าส กฟก.3 68.357 วงจรร - กม. <i>(ร้ายล้ะเอี้ยด้ตามเอกส้ารน้บง้ำนก้่อสร้ก้ง_คพจ.1)</i>	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562 กฟจ.สค.2 น้มีข้้อมูลตามแผนง้ำน	กกค.(ก3)	-	-
	2.2 ง้ำนปร้บปร้งร้บบจ้ำนห้ญ่ร้างส้งเห้ือด้ิน <u>เป้้าห้หม้าย</u> ร้ายง้ำนผลทุกไ้ตรม้าส กฟก.3 58.256 วงจรร - กม. <i>(ร้ายล้ะเอี้ยด้ตามเอกส้ารน้บปร้บปร้ง_คพจ.1)</i>	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562 กฟจ.สค.2 น้มีข้้อมูลตามแผนง้ำน	กกค.(ก3)	-	-
	2.3 ง้ำนก้่อสร้ก้งร้บบจ้ำนห้ญ่ร้างส้งส้ายแ่ยกย้่อย <u>เป้้าห้หม้าย</u> ร้ายง้ำนผลทุกไ้ตรม้าส <i>(ร้ายล้ะเอี้ยด้ตามเอกส้ารน้บแผน_คพจ.1.4)</i>	กฟก.3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3) ผปบ.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	2.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบแผน_คพจ.1.4)</i> 2.5 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบแผน_คพจ.1.4)</i> 2.6 เร่งรัดจัดหาที่ดินก่อสร้างสถานีไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> ทุกแห่ง, รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวนทั้งหมด 17 แปลง คงเหลือ 10 แปลง - ซื้อที่ดินพร้อมก่อสร้างสถานี จำนวน 5 แห่ง 1. สมุทรสาคร 13 2. สมุทรสาคร 14 3. สมุทรสาคร 15 4. บ้านแพ้ว 2 5. สามชุก - ซื้อที่ดินล่วงหน้า จำนวน 5 แห่ง 1. กระทุ่มแบน 6 2. กระทุ่มแบน 7 3. ท่าทราย 2 4. อ้อมน้อย 5 5. นครปฐม 4	กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กหว.(ก3) ผปบ. กหว.(ก3) ผปบ. กหว.(ก3)	- - -	- - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	2.7 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้กับบ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (คพม.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค. ทุกสาย) <u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส <i>(รอสรุปรายการเป้าหมายจาก กกค.)</i> 2.8 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คพก.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค. ทุกสาย) <u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส <i>(รอสรุปรายการเป้าหมายจาก กกค.)</i> 2.9 งานโครงการขยายเขตการระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทาง การเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กกค. ทุกสาย) <u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส, ทุกสาย <i>(รอสรุปรายการเป้าหมายจาก กกค.)</i>	กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3) ผกส. กบล.(ก3) ผกส. กบล.(ก3) ผกส.	- - - - -	- - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่ 1) - เมืองพัทยา	3.1 อนุมัติแบบก่อสร้างระบบจำหน่ายใต้ดิน ในพื้นที่เมืองพัทยา เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 (รอกำเป้าหมาย)	กฟภ.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟภ.2	-	-
	3.2 จัดซื้อพัสดุหลักและพัสดุดำเนินการสำหรับงานปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสูงเหนือดิน เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.2 (รอกำเป้าหมาย) * สำหรับงานตามแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง เหนือดินที่อยู่ระหว่างดำเนินการ	กฟภ.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟภ.2	-	-
แผนงานที่ 4 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้า (คชฟ.3)	- ปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายชนิดหุ้มฉนวน SAC ในตัวเมือง เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 30.766 วงจร - กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบงานปรับปรุง_คชฟ.3)	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กคค.(ก3)	-	-
			กฟจ.สค.2 ไม่มีข้อมูลตามแผนงาน			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 5 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	5.1 การปรับปรุงระบบควบคุมการจ่ายไฟทุกส่วนงาน เพื่อรองรับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงด้านระบบควบคุมสั่งการ	ทุก กฟฟ. กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3 กฟจ.สค.2 กฟภ.3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3) กปน.(ก3) กวว.(ก3) ผปบ. กวว.(ก3) ผมต. กวว.(ก3) ผปบ.	- - - -	- - - -
	5.1.1 นำข้อมูล GIS เฟส 2 เข้าใช้งานในระบบ OMS ตามรูปแบบที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส					
	5.1.2 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลหม้อแปลง ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ TFMIDX เป้าหมาย ร้อยละ 97, รายงานทุกไตรมาส					
	5.1.3 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลมิเตอร์ ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ ISU เป้าหมาย ร้อยละ 98, รายงานทุกไตรมาส					
	5.1.4 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน, อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับผังการจ่ายไฟ เป้าหมาย ร้อยละ 97, รายงานทุกไตรมาส					
	5.2 แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้ารองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจ 5.2.1 ดำเนินการตามแผนที่แต่ละ กฟข. กำหนด - แต่งตั้งคณะทำงาน - จัดทำแผนงาน - ดำเนินการตามแผนงาน และรายงานผลทุกไตรมาส เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.กาญจนบุรี กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.3 ดำเนินการเร่งรัดการปรับปรุงศูนย์สั่งการจ่ายไฟ การไฟฟ้าหน้างานให้มีความทันสมัย และมีประสิทธิภาพ ในการวิเคราะห์แก้ไขไฟฟ้าขัดข้องได้อย่างรวดเร็ว 5.3.1 งานที่ได้รับอนุมัติ ปี 2561 และ ปี 2562 เป้าหมาย จำนวน 10 แห่ง รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 1.กฟจ.กาญจนบุรี 2.กฟจ.สุพรรณบุรี 3.กฟอ.บ้านโป่ง 4.กฟอ.ท่ามะกา 5.กฟอ.กำแพงแสน 6.กฟอ.อุทอง 7.กฟอ.เดิมบางฯ 8.กฟอ.บางเลน 9.กฟอ.กระทุ่มแบน 10.กฟจ.สมุทรสาคร 2	กฟฟ. 2-3 ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก3) กบบ.(ก3) ผปบ.	-	-
	5.4 แผนงานยกระดับคุณภาพไฟฟ้านิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่โครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก 5.4.1 ดำเนินการตามแผนงาน ปี 2562 เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟก.2	-	-
	5.5 งานดำเนินการตามกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า 5.5.1 งานตรวจสอบและแก้ไข หม้อแปลง, ระบบจำหน่าย แรงต่ำ, มิเตอร์ และสายสื่อสาร เป้าหมาย กฟฟ.1-3, กฟส. ปีละ 1 ครั้ง, ให้แล้วเสร็จภายใน ไตรมาสที่ 3 รายงานผลทุกไตรมาส (รอสรุปค่าเป้าหมายจาก กบร.)	กฟฟ. 1-3 กฟส. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ก.ย.2562	กบล.(ก3) กบข.(ก3) กฟฟ. 1-3 ผปบ.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.5.2 งานตรวจสอบและแก้ไขจุดเสี่ยงในระบบสายส่ง/ระบบจำหน่ายแรงสูง <u>เป้าหมาย</u> กฟฟ.1-3, กฟส. ปีละ 1 ครั้ง, ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 3 รายงานผลทุกไตรมาส 5.6 งานติดตั้งต้นไม้ใกล้ระบบไฟฟ้า 5.6.1 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส (437.63 วงจร กม.) (รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนตัดต้นไม้) 5.6.2 อบรมทบทวนการตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักกรกฎกรรมให้ผู้รับจ้าง ผู้ควบคุมงาน <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562 5.7 งานติดตาม ป้องกัน ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ให้ได้ตามเกณฑ์ที่กำหนด 5.7.1 กำหนดค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้ 5.7.1.1 ร่างค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.หน่วยงาน ประจำปี 2562 <u>เป้าหมาย</u> เดือน ม.ค. 2562 (รอสรุค่าเป้าหมายชั่วคราวประมาณต้น ม.ค.) 5.7.1.2 กำหนดค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.หน่วยงาน ประจำปี 2562 <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2562 (รอสรุค่าเป้าหมายจาก กฟจ. เม.ย. 2562)	กฟฟ. 1-3 กฟส. กฟจ.สค.2 ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2 กฟฟ. 1-3 กฟส. กฟฟ. 1-3 กฟส. ฝปบ.(ก3) กฟฟ. 1-3 กฟส. ฝปบ.(ก3)	ม.ค.-ก.ย.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มี.ค.2562 ม.ค.2562 เม.ย.-มิ.ย.2562	กบข.(ก3) กฟฟ. 1-3 ฝปบ. กบข.(ก3) ฝปบ. กบข.(ก3) กปบ.(ก3) กปบ.(ก3)	- - - - -	- - - - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.7.1.3 วิเคราะห์ค่าดัชนีความเชื่อถือได้ ระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.ชั้น 1-3 และภาพรวม กฟข. เป้าหมาย ภายใน 15 วันทำการ ทุกไตรมาส 5.7.1.4 ดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงระบบจำหน่ายตามบทวิเคราะห์ข้อ 5.7.1.3 เพื่อให้ค่าดัชนีฯ มีความเชื่อถือได้ เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่มีค่าเกินเป้าหมาย, รายงานทุกไตรมาส 5.7.2 งานติดตาม ป้องกัน ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ 5.7.2.1 สรุปสถิติการเกิดไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่เมืองใหญ่ ปี 2561 และกำหนดแผนงานปรับปรุง/แก้ไข ปี 2562 เป้าหมาย ม.ค. 2562 5.7.2.2 ดำเนินการปรับปรุง/แก้ไข ตามแผนงาน ปี 2562 เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 5.7.3 งานติดตาม ป้องกัน ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่ กฟฟ.จตุรรวมงาน และ กฟฟ.ในสังกัดที่มีค่ามากที่สุด ในปี 2561 5.7.3.1 สรุปสถิติการเกิดไฟฟ้าขัดข้องใน กฟฟ.จตุรรวมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561 และกำหนดแผนงานป้องกัน และแก้ไข ปี 2562 เป้าหมาย ม.ค. 2562 กฟก.3 (รอต่าเป้าหมายจาก กฟฟ.)	กฟฟ. 1-3 กฟส. ฝปบ.(ก3) กฟฟ. 1-3 กฟส. กฟจ.สค.2 กฟก.3 กฟจ.สค. กฟจ.สค. กฟก.3 กฟอ.เดิมบางฯ	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.2562 ก.พ.-ธ.ค.2562 ม.ค.2562	กปบ.(ก3) กปบ.(ก3) กฟฟ. ฝปบ. กปบ.(ก3) กฟจ.สค. กปบ.(ก3) กปบ.(ก3)	- - - - -	- - - - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.7.3.2 ดำเนินการป้องกันและแก้ไขตามแผนงานปี 2562 <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟอ.เดิมบางฯ	ก.พ.-ธ.ค.2562	กปบ.(ก3)	-	-
	5.8 งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ <u>เป้าหมาย</u> ทุกสถานี,รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส ไตรมาสที่ 1 จำนวน 12 สถานีฯ ไตรมาสที่ 2 จำนวน 23 สถานีฯ ไตรมาสที่ 3 จำนวน 12 สถานีฯ ไตรมาสที่ 4 จำนวน 13 สถานีฯ กฟก.3 จำนวน 60 สถานีฯ <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนบำรุงรักษาสถานีฯ)</i>	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)	-	-
	5.9 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 5.9.1 หม้อแปลง 3 เฟส <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส <i>กฟจ.สค.2 ดำเนินการเอง 150 เครื่อง</i> <i>กบล.(ก3) ดำเนินการให้ 200 เครื่อง</i>	ทุก กฟฟ.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3) กฟฟ. 1-3 <i>ผปบ.</i>	-	-
	5.9.2 หม้อแปลง 1 เฟส <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส <i>กฟจ.สค.2 ดำเนินการเอง 100 เครื่อง</i> <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบวัดโหลดหม้อแปลง)</i>	ทุก กฟฟ.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3) กฟฟ. 1-3 <i>ผปบ.</i>	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 6 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	6.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย 6.1.1 วิเคราะห์ตั้งข้อกำหนด ร่างค่าเป้าหมายและ เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า ของ กฟฟ. หน่วยงาน ประจำปี 2562 <u>เป้าหมาย</u> เดือน ม.ค. 2562 <i>(รอกำเป้าหมายจาก คณะทำงานฯ)</i>	ทุก กฟฟ.	ม.ค.2562	(คณะทำงานฯ)	-	-
	6.1.2 กำหนดค่าเป้าหมายและเกณฑ์วัดผล การดำเนินงาน หน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าของ กฟฟ. หน่วยงาน ประจำปี 2562 <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 2/2562 <i>(รอกำเป้าหมายจาก คณะทำงานฯ)</i>	ทุก กฟฟ.	เม.ย.-มิ.ย.2562	(คณะทำงานฯ)	-	-
	6.2 แผนปฏิบัติด้าน Technical Loss 6.2.1 วิเคราะห์หน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss แยกตามระดับแรงดันไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	ทุก กฟฟ.	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบป.(ก3) (คณะทำงานฯ)	-	-
	6.2.2 วิเคราะห์ Technical Loss และจัดทำแผน แกไขอนุมัติหลักการพร้อมประมาณการ (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ปีเตอร์) <u>เป้าหมาย</u> กฟก.3 จำนวน 4 ปีเตอร์, รายงานผลทุกไตรมาส <i>1. วงจร EKA03 3. วงจร SMC05</i> <i>2. วงจร SMD02 4. วงจร KTA07</i>	กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2562	(คณะทำงานฯ) กบป.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.2.3 ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถ คำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> 100% ของจำนวน SPP ในพื้นที่รับผิดชอบ, รายงานผลทุกไตรมาส <i>กฟผ.3 มีจำนวน SPP ที่ทำการ COD แล้ว 6 ราย + มีแผนทำการ COD ปี 2562 อีก 2 ราย</i>	กฟพ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2562	(คณะทำงานฯ) กปป.(ก3)	-	-
	6.2.4 งานลด Technical Loss ด้านหม้อแปลง ในระบบจำหน่าย 6.2.4.1 ตรวจวัดโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส ที่มีโหลดเกิน 75% ของพิสัยหม้อแปลงจาก โปรแกรม Project tracking ของ GIS เฟส 2 ปี 2561 <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานทุกเดือน <i>กฟจ.ศค.2 ดำเนินการ 191 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบวัดโหลดหม้อแปลง)</i>	ทุก กฟพ. กฟจ.ศค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) ทุก กฟพ. ฉปบ.		
	6.2.4.2 แก้ไขกระแส Unbalance ของระบบจำหน่ายแรงต่ำที่ Unbalance เกิน 25% ตามข้อ 6.2.4.1 <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟพ. ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.ศค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กבל.(3) กฟพ. ฉปบ.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.2.4.3 ตรวจสอบข้อมูลหม้อแปลงที่ติดตั้งที่มีขนาดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30%) จากโปรแกรม Project Tracking ของ GIS เฟส 2 ปี 2561 และดำเนินการปรับเปลี่ยนตามความเหมาะสม <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง ผบป.	-	-
	กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 111 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบวัดโหลดหม้อแปลง) 6.2.4.4 คำนวณโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส โดยใช้โปรแกรม Project Tracking ของ GIS เฟส 2 เพื่อกำหนดเป็นแผนปี 2563 สำหรับหม้อแปลงที่มีโหลดเกิน 75% และหม้อแปลงที่มีโหลดน้อยกว่า 30% <u>เป้าหมาย</u> ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4/2562	ทุก กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง ผบป.	-	-
	6.2.5 งานลด Technical Loss ในระบบจำหน่าย 6.2.5.1 ประสานงานจัดหางบประมาณ, อุปกรณ์ และติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย 22 kV <u>เป้าหมาย</u> 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบป.(ก3)	-	-
	6.2.5.2 ดำเนินการนำ Capacitor ที่หลุดออกจากระบบจำหน่าย ให้นำเข้าระบบทั้งหมด <u>เป้าหมาย</u> 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ. กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟฟ. ผบป.	-	-
	6.2.5.3 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด สูงกว่า 5 MW <u>เป้าหมาย</u> ทุกฟีดเดอร์ที่ตรวจพบ, รายงานผลทุกเดือน	กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบป.(ก3) กฟฟ. ผบป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3 แผนปฏิบัติด้าน Non-Technical Loss 6.3.1 งานตรวจสอบมิเตอร์โดยชุดเฉพาะกิจ ของแต่ละเขต (Cross Check) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส 6.3.2 งานตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.3 งานตรวจสอบมิเตอร์หน่วยลด-เพิ่ม ผิดปกติ ($\pm 25\%$) <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.4 งานตรวจสอบมิเตอร์ติดตั้ง สับเปลี่ยนใหม่ ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.5 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง (ยกเว้นมิเตอร์ AMR) <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน <i>กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 3P3W = 54 เครื่อง, 3P4W = 152 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนตรวจวัดมิเตอร์รายใหญ่)</i>	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต.	- - - - -	- - - - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3.6 งานตรวจสอบมิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ/แรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 3P3W =209 เครื่อง, 3P4W =217 เครื่อง (รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนตรวจวัดมิเตอร์_AMR) 6.3.7 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง ที่เคยละเมิดการใช้ไฟ เป้าหมาย ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟก.3 จำนวน 51 เครื่อง 6.3.8 งานตรวจสอบมิเตอร์รายย่อย ตามวาระ 6.3.8.1 ระบบ 1 เฟส ไม่ต่ำกว่า 30% เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 8,583 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด (รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนตรวจวัดมิเตอร์รายย่อย) 6.3.8.2 ระบบ 3 เฟส ไม่ต่ำกว่า 50% เป้าหมาย รายงานผลทุกเดือน กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 914 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด (รายละเอียดตามเอกสารแนบแผนตรวจวัดมิเตอร์รายย่อย)	กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2 กฟฟ.1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต. กบล.(3) ผมต.	- - - -	- - - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ดำเนินการทันที หลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.10 ประสานงาน กมต. ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ระบบ 115 เควี. ดำเนินการทันที หลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.11 ตรวจสอบมิเตอร์ชนแดนระหว่างเขต อย่างน้อย ปีละ 1 ครั้ง <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน <i>กฟภ.3 จำนวน 25 เครื่อง</i> 6.3.12 เร่งรัดการสับเปลี่ยนมิเตอร์ และอุปกรณ์ประกอบที่ตรวจพบ การชำรุด สับเปลี่ยนให้แล้วเสร็จภายในรอบบิลถัดไป <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน 6.3.13 งานตรวจสอบและติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ให้ครบถ้วน และจัดทำฐานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน <u>เป้าหมาย</u> ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกไตรมาส <i>กฟภ.สค.2 ดำเนินการ 316 เครื่อง</i>	กฟฟ.1-3 <i>กฟภ.สค.2</i> กฟฟ.1-3 <i>กฟภ.สค.2</i> กฟฟ.1-3 <i>กฟภ.สค.2</i> กฟฟ.1-3 <i>กฟภ.สค.2</i> กฟฟ.1-3 กฟส. <i>กฟภ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) <i>ผมต.</i> กบล.(3) <i>ผมต.</i> กบล.(3) <i>ผมต.</i> กบล.(3) <i>ผมต.</i> กบล.(3) กชช.(3) <i>ผมต.</i>	- - - - -	- - - - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
กิจกรรม เพิ่มเติม	6.3.14 งานสำรวจการใช้ไฟของตู้โทรศัพท์สาธารณะ และอุปกรณ์ของเครือข่ายสื่อสารต่างๆ ทุกจุด <u>เป้าหมาย</u> ทุกจุด, รายงานทุกไตรมาส <i>กฟจ.สค.2 ดำเนินการ 7 เครื่อง</i>	กฟฟ.1-3 กฟส. <i>กฟจ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) กชข.(3) <i>ผมต.</i>	-	-
	6.3.15 เร่งรัดการปรับปรุงหน่วยการใช้ไฟ กรณีมิเตอร์ ชำรุด-ละเมิด <u>เป้าหมาย</u> ทุกสาย, รายงานทุกเดือน	กฟฟ.1-3 <i>กฟจ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	กชข.(3) <i>ผบป.</i> <i>ผมต.</i>	-	-
	6.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses 6.4.1 การตรวจสอบมิเตอร์จากใบสั่งงาน ตรวจสอบที่ วิเคราะห์ความผิดปกติโดยโปรแกรม U-CUBE (NL1) <u>เป้าหมาย</u> 100%, ตรวจสอบภายใน 7 วัน, รายงานทุกเดือน	กฟก.3 <i>กฟจ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) <i>ผมต.</i>	-	-
	6.4.2 การรายงานความผิดปกติจากตัวแทนจดหน่วยทุกสาย (รหัสผิดปกติ 06, 07) <u>เป้าหมาย</u> 100%, ตรวจสอบภายใน 30 วัน, รายงานทุกเดือน	กฟก.3 <i>กฟจ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) <i>ผบป.</i> กรท.(3)	-	-
	6.5 การลดหน่วยสูญเสีย Non Technical Loss ในแต่ละ สถานีไฟฟ้า เขตละ 1 สถานี (NL3) <u>เป้าหมาย</u> ลดลงจากเดิมมากกว่า 50%, รายงานทุกเดือน	<i>กฟจ.นครปฐม</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(3) กชข.(3) กรท.(3) กปป.(3)	-	-
	6.6 การติดตามปรับปรุงค่าไฟฟ้ามิเตอร์ชำรุดผลละเมิดตามโปรแกรม ในระบบ SCS <u>เป้าหมาย</u> ทุกสาย, รายงานทุกเดือน	กฟฟ. ชั้น 1-3 กฟส. <i>กฟจ.สค.2</i>	ม.ค.-ธ.ค.2562	<i>กฟจ.นครปฐม</i> กชข.(3) กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง <i>ผบป.</i>		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 7 งานปรับปรุงด้านโยธาโรงไฟฟ้าดีเซล เกาะกูด, เกาะหมาก, เกาะสีชัง และเกาะลัน แผนงานเฉพาะเขต กฟก.2	- ดำเนินการปรับปรุงโรงไฟฟ้าดีเซล ในพื้นที่ กฟก.2 จำนวน 4 แห่ง ได้แก่ เกาะกูด, เกาะหมาก, เกาะสีชัง และ เกาะลัน ในส่วนที่เขตเป็นผู้ดำเนินการ วงเงินรวม 71,793,576 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เป้าหมาย รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟก.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กฟก.2	-	-
แผนงานที่ 8 แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน	8.1 ติดตามเร่งรัดการปิดงานก่อสร้างให้ได้ตามแผนงาน (งบ C, I, P) (งบ C, I, P) - ตั้งคณะทำงาน - กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงานตามแผน - ติดตามผลการดำเนินงาน เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน) 8.2 ติดตามเร่งรัดการปิดงานก่อสร้างให้ได้ตามแผนงาน (งบ C, I, P) เฉพาะงานก่อสร้างตั้งแต่ปี 2558 ลงไป - ตั้งคณะทำงาน - กำหนดแผนการดำเนินงานและดำเนินงานตามแผน - ติดตามผลการดำเนินงาน เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (รอกำหนดเป้าหมายจากคณะทำงาน)	กฟก.3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก3) กบญ.(ก3) คณะทำงานฯ (AUC) ผกส. ผปป.	-	-
		กฟก.3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก3) กบญ.(ก3) คณะทำงานฯ (AUC) ผกส. ผปป.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 9 แผนงานติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานงบประมาณประจำปี 2561 (อ้างอิงจากหนังสืองบประมาณปี 2561)	8.3 ติดตามเร่งรัดการปิดงาน ตามแผนงานย้ายแนวและเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ในระบบจำหน่าย และสายส่งไฟฟ้าเพื่อความมั่นคง (MR.1000 และ MR.2000) - ตั้งคณะทำงาน - กำหนดแผนการดำเนินงานและดำเนินงานตามแผน - ติดตามผลการดำเนินงาน <u>เป้าหมาย</u> รายงานทุกไตรมาส	กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3) กบข.(ก3) ผกส.	-	-
	9.1 งบประมาณเพื่อการดำเนินงานปกติ 9.1.1 กลุ่มเครือข่ายและบริการ 9.1.1.1 ติดตามผลการดำเนินการจัดหาหม้อแปลง AVR ทดแทนที่เสื่อมสภาพเนื่องจากอายุการใช้งานสูง <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.2 ติดตามผลการดำเนินการรื้อถอนและติดตั้งอุปกรณ์ FRTU-RCS Interface <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.3 ติดตามผลการดำเนินการแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ (CSCS) ระยะที่ 3 <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	9.1.1.4 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงประสิทธิภาพระบบควบคุมและระบบป้องกันสถานีไฟฟ้า ตามมาตรฐาน IEC61850 เพื่อรองรับงานเปลี่ยนทดแทน Switchgear ระบบ 22 เควี <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.1.5 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.1.6 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานติดตั้ง Power Transformer Monitoring System <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.1.7 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงาน Renovate อุปกรณ์สถานีไฟฟ้าเสื่อมสภาพ <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.1.8 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงพัฒนาและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.5 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงระบบป้องกันภายในสถานีไฟฟ้าของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.6 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานติดตั้ง Power Transformer Monitoring System <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.7 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงาน Renovate อุปกรณ์สถานีไฟฟ้าเสื่อมสภาพ <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		
	9.1.1.8 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงพัฒนาและบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบข.(ก3)		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	9.1.2 กลุ่มสนับสนุน 9.1.2.1 แผนงานโครงการงานพัฒนาระบบโทรศัพท์ ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.2.2 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานขยาย โครงข่ายสายเคเบิลใยแก้วนำแสง <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบใยแก้ว_งบปี61)</i> 9.1.2.3 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุง ระบบวิทยุสื่อสาร (ส่วนที่ 2) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.1.2.4 แผนงานขยายโครงข่าย IP Network <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.2 งบประมาณที่ทำเป็นโครงการ 9.2.1 โครงการต่อเนื่อง 9.2.1.1 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการพัฒนา ระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส 9.2.1.2 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการเพิ่ม ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.3) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรส.(ก3)		
	9.1.2.2 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานขยาย โครงข่ายสายเคเบิลใยแก้วนำแสง <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบใยแก้ว_งบปี61)</i>	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรส.(ก3)		
	9.1.2.3 ติดตามผลการดำเนินการตามแผนงานปรับปรุง ระบบวิทยุสื่อสาร (ส่วนที่ 2) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรส.(ก3)		
	9.1.2.4 แผนงานขยายโครงข่าย IP Network <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรส.(ก3)		
	9.2 งบประมาณที่ทำเป็นโครงการ 9.2.1 โครงการต่อเนื่อง 9.2.1.1 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการพัฒนา ระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก3)		
	9.2.1.2 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการเพิ่ม ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.3) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กกค.(ก3)		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	9.2.1.3 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส <i>(รายละเอียดตามเอกสารแนบงานปรับปรุงระบบไฟฟ้า_งบปี61)</i>	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3) กกค.(ก3)		
แผนงานเฉพาะเขต กฟภ.2	9.2.1.4 ติดตามผลการดำเนินการตามโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่ 1) - เมืองพัทยา <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส					
	9.3 ติดตามผลการดำเนินการจัดซื้อเครื่องมือ ตามแผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 4 <u>เป้าหมาย</u> รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ		

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
4. เป้าหมาย

- ร้อยละ 100
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ
7. เป้าหมาย

- รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (กผอ. เป็นผู้ดำเนินการ)	1.1 ติดตามงานรื้อถอนอุปกรณ์ CSCS เดิม และติดตั้งอุปกรณ์ใหม่จำนวน 3 สถานีไฟฟ้า เป้าหมาย รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส กฟก.2 (รอค่าเป้าหมาย)	กฟก.2	ม.ค.-ก.ค.2562	กฟก.2	-	-
	1.2 ติดตามงานทดสอบฟังก์ชัน และระบบสื่อสาร AMI เป้าหมาย รายงานความคืบหน้าทุกเดือน กฟก.2 (รอค่าเป้าหมาย)	กฟก.2	ม.ค.-เม.ย.2562	กฟก.2	-	-
	1.3 ติดตามงานติดตั้ง Smart Meter และอุปกรณ์สื่อสารในพื้นที่เมืองพัทยา เป้าหมาย รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส กฟก.2 (รอค่าเป้าหมาย)	กฟก.2	มี.ค.-ธ.ค.2562	กฟก.2	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 แผนงานพัฒนาเทคโนโลยีการสื่อสารเพื่อรองรับการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะและปรับปรุงระบบ Access Network	- ประสานงานการติดตั้ง/การทดสอบ ของโครงการติดตั้งอุปกรณ์โครงข่าย IP Access Network (MPLS Router) เป้าหมาย รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กรส.(ก3)	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ
4. เป้าหมาย

- ระดับ 5

- รอค่าเป้าหมาย
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน

- ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ

- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bank
7. เป้าหมาย

- ระดับ 5

- รอค่าเป้าหมาย

- 20 วันปฏิทิน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ.	1.1 ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทาง และแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA 1.1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เป้าหมาย ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟผ.3	ม.ค.-มี.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. 1.2 สื่อสาร ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจ 1.2.1 ทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุง ข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดในกระบวนการและมาตรฐาน การปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. 1.2.2 ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงาน เพื่อบูรณาการ กระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. 1.2.3 รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงาน เพื่อบูรณาการของหน่วยงานต่างๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส., ดำเนินการทุกไตรมาส 1.2.4 สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนการให้ คณะกรรมการกำกับดำเนินการตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟภ.3	ม.ค.-มี.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
		กฟภ.3	ม.ค.-มี.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
		กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
		กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
		กฟภ.3	ก.ย.2562	กบล.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วยการสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	2.1 ทบทวนกระบวนการที่ผ่านมา เพื่อกำหนดแนวทางและแผนการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟก.3	ม.ค.-มี.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
	2.2 จัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน (Work Flow Chart) กำหนด SLA และ QA for SLA <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟก.3	ก.พ.-เม.ย.2562	กบล.(ก3)	-	-
	2.3 วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟก.3	มี.ค.-พ.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-
	2.4 นำเสนอขออนุมัติ ผวก.เพื่อดำเนินการ <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.	กฟก.3	มิ.ย.-62	กบล.(ก3)	-	-
	2.5 ติดตาม ประสานงาน และรายงานผลค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ <u>เป้าหมาย</u> ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส., รายงานทุกไตรมาส	กฟก.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล.(ก3)	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงาน
การพัฒนาระบบการจัดนวัตกรรมองค์กร
(Corporate Innovation System)
4. เป้าหมาย

- ระดับ 5
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3
และการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์
7. เป้าหมาย

- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> แผนงานส่งเสริม และผลักดันงานวิจัย นวัตกรรมไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร	1.1 แผนงาน ถนนสาย เสาสวย ด้วยนวัตกรรม - ดำเนินการตามที่คณะทำงานศึกษาแนวทางการดำเนินงาน แผนงาน ถนนสาย เสาสวย ด้วยนวัตกรรม <u>เป้าหมาย</u> รอกำหนดค่าเป้าหมาย	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ และ กบข.(ก3)	-	-
	1.2 แผนงานการใช้เทคโนโลยี Internet of Things ของ Switchgear 22 kV และพิจารณาขยายผล - คณะทำงานติดตามผลการใช้เทคโนโลยี Internet of Things ของ Switchgear 22 kV และพิจารณาขยายผล <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ กปป.(ก3) และ กบข.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.3 แผนงานการใช้เทคโนโลยี Internet of Things ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ และพิจารณาขยายผล - คณะทำงานติดตามผลการใช้เทคโนโลยี Internet of Things ของระบบจำหน่ายแรงต่ำ และพิจารณาขยายผล เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงานฯ และ กบข.(ก3)	-	-
	1.4 สนับสนุนผู้จัดทำสิ่งประดิษฐ์ให้ได้นวัตกรรมระดับ TRL3 ในปี 2562 เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 3 ชิ้นงาน กฟภ.3 ไม่น้อยกว่า 3 ชิ้นงาน หมายเหตุ สิ่งประดิษฐ์ ประเภท Digital Innovation 1 ชิ้นงาน (ต้นแบบสิ่งประดิษฐ์/โปรแกรม สนับสนุน Digital Innovation ได้แก่ สิ่งประดิษฐ์ ประเภทสมองกลฝังตัว (Embedded System) และ Mobile Application with IoT) และนวัตกรรมอื่นๆ จำนวน 2 ชิ้นงาน	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค..2562	กอก.(ก3) และ คณะทำงานฯ	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.5 การรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์ และการประเมินการใช้งานสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรมภายในภาค (ตามข้อ 2.1) 1.5.1 มีการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์ (TRL3) ภายในภาค และจัดส่งรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน ให้ กวน. <u>เป้าหมาย</u> รายงานผล ร้อยละ 100 1.5.2 ประเมินการใช้งานสิ่งประดิษฐ์/นวัตกรรมที่ได้รับ จัดสรรจาก กวน. (TRL4-7) <u>เป้าหมาย</u> ประเมินการใช้งาน ร้อยละ 100	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.(ก3) และ คณะทำงานฯ	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิต และจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม - 60 ล้าน kWh
4. เป้าหมาย

- ร้อยละ 100
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม
7. เป้าหมาย

- ร้อยละ 100
- รอค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 งานสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	1.1 จัดสัมมนาด้านการจัดการพลังงานให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Business Matching) เป้าหมาย กฟผ.3 (รอก่าเป้าหมายจาก กสพ.)	กฟผ.3	มี.ค., ก.ค.2562	กวว.(ก3)	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.2 ให้คำปรึกษาด้านการจัดการพลังงาน (Walkthrough Audit) <u>เป้าหมาย</u> กฟก.3 (รอกำเป้าหมายจาก กสพ.)	กฟก.3	มี.ค.-ก.ย.2562	กวว.(ก3)	-	-
	1.3 ตรวจสอบการใช้พลังงานและจัดทำข้อเสนอโครงการ (Detail Audit) <u>เป้าหมาย</u> กฟก.3 (รอกำเป้าหมายจาก กสพ.)	กฟก.3	ก.พ.-ธ.ค.2562	กวว.(ก3)	-	-

4. Learning and Growth

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning and Growth

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.5

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศ เพื่อการประเมินผล

- ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กร และอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศ เพื่อการประเมินผล

- ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กร และอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานพัฒนาระบบการประเมินผลการปฏิบัติงาน (PMS) และการนำระบบเทคโนโลยีมาใช้ในการพัฒนา (PMS : Performance Management System)	- รายงานปัญหา/อุปสรรคที่เกิดขึ้นจากการประเมินผลการปฏิบัติงาน เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (ตามกรอบประเมินผลการปฏิบัติงาน)	ทุกหน่วยงาน	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 การเสริมสร้างสุขภาพและคุณภาพชีวิต บุคลากร กฟภ.	2.1 การพัฒนาองค์กรแห่งความสุข 2.1.1 ดำเนินกิจกรรมส่งเสริมการสร้างสุขตาม ผลการสำรวจความสุขของบุคลากรในสังกัด ปี 2561 เป้าหมาย - แต่งตั้งคณะทำงานฯ ระดับ กฟข. เพื่อพิจารณากลับกรองกิจกรรม - แต่งตั้งคณะทำงานฯ ระดับ กอง, กฟฟ.ชั้น 1-3 เพื่อพิจารณานำเสนอขออนุมัติจัดกิจกรรม - ดำเนินกิจกรรมส่งเสริมการสร้างสุข กฟภ.3 จำนวนไม่น้อยกว่า 3 กิจกรรม	กอง กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มี.ค.2562 ม.ค.-มี.ค.2562 เม.ย.-ก.ย.2562	กอก. ผบห.	(2) 0.300	0.300
	2.1.2 ติดตามผลสำรวจและสรุปผลวิเคราะห์ปัจจัยที่มีผล ต่อความสุขของบุคลากร และรายงานผล เป้าหมาย ระดับความสุขโดยรวมของบุคลากร ไม่น้อยกว่าปี 2561 ซึ่งมีค่าเท่ากับร้อยละ (ร้อยละเป้าหมาย) กฟภ.3 เป้าหมายไม่น้อยกว่าร้อยละ (ร้อยละเป้าหมาย)	กอก.(ก3)	ต.ค.-พ.ย.2562	คณะทำงาน สร้างสุข กฟภ.3	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	2.1.3 ทบทวนและจัดทำแผนการส่งเสริมการสร้างสุข องค์กร <u>เป้าหมาย</u> ภายในเดือน ธ.ค. 2562 2.2 สนับสนุนให้พนักงานตรวจสอบสุขภาพประจำปี <u>เป้าหมาย</u> พนักงานและลูกจ้างได้รับการตรวจสอบสุขภาพประจำปี ไม่น้อยกว่าร้อยละ 65 รวมจำนวนไม่น้อยกว่า 1,639 คน 2.3 ร่วมกิจกรรมการแข่งขันกีฬาเชื่อมสัมพันธ์ภายใน สายงาน การไฟฟ้า ภาค 3 <u>เป้าหมาย</u> ปีละ 1 ครั้ง	กฟจ.สค.2 สร้างสุข กฟก.3 ทุกหน่วยงาน กฟจ.สค.2 ฟวธ.(ภ3)	พ.ย.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบห. จป. กอก. ผบห. กอก.	- (2) 3.114 (2) 0.360	- 3.114 0.360

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น	3.1 คัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น			กฟภ.3	(2) 0.420	0.420
	<u>เป้าหมาย</u> - แต่งตั้งคณะกรรมการคัดเลือกสำนักงาน การไฟฟ้าดีเด่น ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 - คัดเลือกการไฟฟ้าในสังกัดเป็นตัวแทนของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 3 แล้วเสร็จตามกรอบระยะเวลาที่ กฟภ. กำหนด	กฟภ.3 กฟภ.3	ม.ค.-มิ.ย.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562	กบล. กบล.		
	เพิ่มเติม ก.3 3.2 จัดทำ Best Practice ของสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น ที่ได้รับการคัดเลือกเป็นตัวแทนระดับ กฟฟ.1-3 , กฟส. และ กฟย. และนำไปขยายผล <u>เป้าหมาย</u> มี Best Practice ของการไฟฟ้าอย่างน้อย 3 เรื่อง	กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-พ.ย.2562	คณะทำงานตรวจฯ		
<u>แผนงานที่ 4</u> การเสริมสร้างค่านิยมและวัฒนธรรมองค์กร	4.1 จัดทำแผนงานกิจกรรมเสริมสร้างค่านิยมฯ และสื่อสาร ให้ทุกหน่วยงาน เพื่อทราบ และ/หรือดำเนินการ ในส่วนที่เกี่ยวข้องผ่านช่องทางที่เหมาะสม <u>เป้าหมาย</u> กฟข. ไม่น้อยกว่า 2 กิจกรรม จัดทำแผนให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1	ทุกหน่วยงาน	ม.ค.-มิ.ย.2562	กอก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 5</u> การใช้สมรรถนะในการสรรหาและคัดเลือก (Competency-based Recruitment and Selection)	4.2 ดำเนินกิจกรรมตามแผนงานกิจกรรมเสริมสร้างค่านิยม <u>เป้าหมาย</u> ความสำเร็จ 100% ตามแผนงานที่กำหนด - จัดกิจกรรมส่งเสริมค่านิยมองค์กร ในงานมหกรรมคุณภาพ และงาน KM Day และงานอื่นๆ - ให้มีการส่งเสริมค่านิยมทุกครั้งที่มีการจัดอบรมและประชุม (ให้มีอยู่ในกำหนดการอบรมและวาระการประชุมทุกครั้ง)	ทุกหน่วยงาน กฟจ.สค.2	เม.ย.-ธ.ค.2562	กอก. ผบ.ท.	-	-
	- จัดพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมและให้ความรู้ด้านการ สัมภาษณ์งาน ตามหลักสมรรถนะ แก่กรรมการสอบสัมภาษณ์ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 15 คน	ฝวธ.(ภ3)	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	(2) 0.045	0.045

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ
- ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนา

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับสมรรถนะหลักของบุคลากร (Competency)	1.1 ดำเนินการจัดฝึกอบรมและติดตามผลตามแผนฝึกอบรมประจำปีของหน่วยงาน 1.1.1 ดำเนินการจัดฝึกอบรมตามแผนฝึกอบรมประจำปีของหน่วยงาน เป้าหมาย จำนวนพนักงานที่ผ่านการฝึกอบรมไม่ต่ำกว่าร้อยละ 80 ของจำนวนพนักงานตามแผนฝึกอบรมทั้งหมด หมายเหตุ การผ่านการฝึกอบรม ประกอบด้วย 2 ส่วน 1. ระยะเวลาการเข้าอบรมไม่น้อยกว่า ร้อยละ 80 ของระยะเวลาตามหลักสูตร 2. ผู้เข้าอบรมต้องผ่านการทดสอบความรู้ โดยมีผลคะแนนไม่น้อยกว่าร้อยละ 70	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	(2) 4.572	4.572

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.1.2 จัดทำแผนพัฒนารายบุคคลสำหรับพนักงานที่ไม่ผ่านการฝึกอบรม ตามข้อ 1.1.1 เป้าหมาย ร้อยละ 100 ของจำนวนพนักงานที่ไม่ผ่านการฝึกอบรม หมายเหตุ หน่วยงานตามข้อ 1.1.1 จัดทำแผนพัฒนารายบุคคล สำหรับพนักงานที่ไม่ผ่านการฝึกอบรมด้วยตนเอง พร้อมติดตามและดำเนินการทดสอบความรู้ โดยพนักงานต้องมีผลคะแนนทดสอบ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 70 1.1.3 ดำเนินการประเมินผลหลังจากการฝึกอบรมทุกหลักสูตรตามแผนฝึกอบรมประจำปีของหน่วยงาน เป้าหมาย ครบทุกหลักสูตร 1.2 จัดฝึกอบรมหลักสูตร JSA (Job Safety Analysis) ให้กับผู้ควบคุมงานด้านระบบไฟฟ้า เป้าหมาย จำนวน 70 คน - กฟข. : กคค. = 1 คน, กบล. = 1 คน, กบข. = 2 คน - กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผกส., ผมต., ผปป.) หน่วยงานละ 3 คน - กฟส. (ผกป.) หน่วยงานละ 1 คน	กฟจ.สค.2 กอก. กอก. กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มิ.ย.2562	ผบห. กอก. กวว. กอก. ผบห. จป.	- - (2) 0.056	- - 0.056

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.3 จัดให้มีการทดสอบความรู้ในงานที่ปฏิบัติของพนักงานช่าง และด้านบริหาร และคนงานแต่ละด้าน เช่น งานก่อสร้าง, งานตรวจสอบมิเตอร์, งานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง งานจดหน่วย แจกหนังสือพิมพ์ เป็นต้น เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส. จัดให้มีการทดสอบไม่น้อยกว่า 3 ประเภทงาน 1.3.1 ดำเนินการจัดทำสื่อ E-learning สำหรับเตรียมความพร้อมในการทดสอบความรู้ด้านช่าง ทั้ง 14 หลักสูตร เป้าหมาย ภายในไตรมาส 1 1.4 ส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมหลักสูตร เทคนิคการเจรจาต่อรอง เป้าหมาย จำนวน 30 คน (ระดับ อก., ผจก. กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผู้ที่ยังไม่ได้รับการอบรม), ระดับ รก., ชก., รจก., ชจก. (ผู้ที่ยังไม่ได้รับการอบรม), ผจก.กฟส., นตก. ประจำ กฟฟ.ชั้น 1, กฟจ.)	กฟจ.สค.2 กอง ที่เกี่ยวข้อง ผวธ.(ภ3)	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มี.ค.2562 ม.ค.-มิ.ย.2562	ผบห. ความรู้ด้านช่าง และด้านบริหาร คณะทำงานทดสอบ ความรู้ด้านช่าง กกก.	- (2) 0.072	- 0.072

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.5 จัดให้มีการศึกษาดูงานภายในประเทศ <u>เป้าหมาย</u> - จัดทำแผนการศึกษาดูงานในภาพรวม กฟข., คณะทำงานด้านต่างๆ ของ กฟภ.3 (รายละเอียด ประกอบด้วย เรื่องที่จะเข้าศึกษาดูงาน, ผู้เข้าร่วมศึกษาดูงาน, งบประมาณ, ผลที่คาดว่าจะได้รับ เป็นต้น) - รายงานผลการศึกษาดูงานนำเสนอ กอก. ภายใน 30 วัน หลังจบจากการศึกษาดูงาน (ตามแบบฟอร์มที่ กทท.(ภ3) กำหนด)	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562 ม.ค.-มิ.ย.2562	กอก.	(2) 1.000	1.000
	1.6 จัดส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมหลักสูตรการพัฒนางานด้านลูกค้าในเรื่องการบริการเหนือความคาดหวังและจิตวิทยาการบริการ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 60 คน (พนักงานสังกัด กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย., PEA Shop, PEA Mobile Shop (ที่ไม่ได้รับการอบรม) และเพิ่มกลุ่มพนักงานช่างแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง)	กฟภ.3	ม.ค.-มิ.ย.2562	กอก.	(2) 0.246	0.246
		กฟจ.สค.2	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบท.		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
	1.7 จัดส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมการบริหารความคาดหวัง ของลูกค้าที่มาใช้บริการ ณ จุดบริการ (Front Manager) <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 รุ่น (สำหรับเจ้าหน้าที่ FM ที่ไม่ได้รับการอบรม)	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	(2) 0.126	0.126
	1.8 จัดส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมหลักสูตรการบริหารงาน ตามแนวทางเศรษฐกิจพอเพียงกับการประยุกต์ใช้ <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 26 คน - อก., ผจก.กฟฟ.ชั้น 1-3 หน่วยงานละ 1 คน	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	(2) 0.062	0.062
เพิ่มเติม ก.3	1.9 จัดประชุมชี้แจงให้ผู้รับเหมาประเภทงานจดหน่วย และ การตัดต่อมิเตอร์ <u>เป้าหมาย</u> ม.ค. - มิ.ย.2562	กฟภ.3	ม.ค.-มิ.ย.2562	กบญ.		
เพิ่มเติม ก.3	1.10 จัดแข่งขันทักษะการปฏิบัติงานเพื่อยกระดับมาตรฐาน กระบวนการปฏิบัติงาน <u>เป้าหมาย</u> กฟฟ.ชั้น 1- 3 ผ่านเกณฑ์ประเมินผลไม่น้อยกว่า ร้อยละ 60 ของแต่ละประเภทการแข่งขัน - แต่งตั้งคณะกรรมการแข่งขันทักษะการปฏิบัติงานแต่ละประเภท - คัดเลือกทีมเข้าแข่งขันฯ - จัดการแข่งขันและสรุปผล - จัดทำ Best practice ของแต่ละประเภท (หมายเหตุ ผู้ชนะเลิศจะได้ไปศึกษาดูงานภายในประเทศ)	กฟภ.3	มิ.ย.-พ.ย.2562	คณะกรรมการแข่งขันฯ		
	1.11 นำ Best practice ของแต่ละประเภทไปขยายผล <u>เป้าหมาย</u> กฟฟ.ทุกแห่ง	กฟภ.3	พ.ย.-ธ.ค.2562	คณะกรรมการแข่งขันฯ		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 2 แผนงานการเตรียมความพร้อมของบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานขององค์กรในอนาคตทั้งธุรกิจหลักและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง	2.1 จัดส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมหลักสูตรแนวทางการทำธุรกิจและเทคนิคเบื้องต้นเพื่อรองรับธุรกิจ Solar Rooftop และ Smart Home (HIVE) เป้าหมาย จำนวน 26 คน (ระดับ อก., ผจก. กฟฟ.ชั้น 1-3 (ผู้ที่ยังไม่ได้รับการอบรม), รก., ชก., รจก., ชจก.)	กฟภ.3	ม.ค.-มิ.ย.2562	กอก.	(2) 0.062	0.062
	2.2 จัดฝึกอบรม/ชี้แจงหลักสูตรการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าเพื่อขนานเข้ากับระบบโครงข่ายไฟฟ้าของ กฟภ. การบำรุงรักษาระบบ Solar Rooftop เป้าหมาย จำนวน 70 คน (ผบค., ผบป. สังกัด กฟฟ. ชั้น 1-3 แผนกละ 1 คน (ที่ยังไม่ได้รับการอบรม), ผบต., ผกป. สังกัด กฟส. แผนกละ 1 คน, ผลส.กบล. 2 คน	กฟภ.3	ม.ค.-ก.ย.2562	กอก. - กว.	(2) 0.168	0.168

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 3</u> แผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ	3.1 ระดับความสำเร็จของการดำเนินการตามกระบวนการจัดการความรู้ 3.1.1 แต่งตั้งคณะกรรมการ หรือคณะทำงานจัดการความรู้ <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 1/2562 3.1.2 อนุมัติเห็นชอบองค์ความรู้ที่สำคัญของหน่วยงาน <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 44 องค์ความรู้ (หน่วยงานระดับกอง หรือหน่วยงานที่เทียบเท่ากอง การไฟฟ้าชั้น 1-3 และ กฟส. หน่วยงานละ 1 องค์ความรู้) 3.1.3 รวบรวมองค์ความรู้ตามที่ระบุในข้อ 3.1.2 และนำไปเผยแพร่ในระบบ KMS <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 44 องค์ความรู้	ทุกกอง กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกกอง กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกกอง กฟฟ. ชั้น 1-3 และ กฟส.	ม.ค.-มี.ค.2562 เม.ย.-ก.ย.2562 เม.ย.-ต.ค.2562	กอก. กอก. กอก.	- - -	- - -

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 4 ส่งเสริมยกย่องเชิดชูเกียรติ ทั้งแก่บุคลากรและหน่วยงานที่มีผลงานดีเด่น	3.1.4 ขยายผลและใช้ประโยชน์จากองค์ความรู้ที่ได้ดำเนินการจัดการความรู้ไป <u>เป้าหมาย</u> ภายใน ต.ค. 2562 3.1.5 มีการประเมินผลการจัดการความรู้ <u>เป้าหมาย</u> ภายในไตรมาสที่ 4/2562	ทุกกอง กพฟ. ชั้น 1-3 และ กพส. กพก.3	ต.ค.2562 ต.ค.-ธ.ค.2562	กอก. คณะทำงาน KM กพก.3	- -	- -
	3.2 จัดส่งพนักงานเข้าร่วมฝึกอบรมหลักสูตรการจัดการ ความรู้และการจัดทำนวัตกรรม <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 1 รุ่น (ผู้เข้าอบรม ระดับ ทพ. ขึ้นไป)	กพก.3	ม.ค.-มิ.ย.2562	กอก.	(2) 0.156	0.156
	- คัดเลือกผลงานดีเด่น เพื่อเป็นสุดยอดผลงานดีเด่น ของ กพก.3 <u>เป้าหมาย</u> จำนวน 3 เรื่อง	กพก.3	ม.ค.-ก.ย.2562	กบล. - กอก.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.
- ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูล เพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่า ระดับ 4.10

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่าย และประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูล เพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่า ระดับ 4.10

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 1</u> การพัฒนาแพลตฟอร์มดิจิทัลเพื่อรองรับการบริหารจัดการองค์กร (Digital Platform)	- การใช้งานระบบ Video Conference <u>เป้าหมาย</u> ฝ่ายละ 3 ครั้ง/ไตรมาส - ให้หน่วยงานที่มีการจัดประชุม/อบรม ผ่านระบบ Video Conference รายงานผลการใช้งานให้ กอก. <u>เป้าหมาย</u> ให้รายงานภายใน 2 วันหลังเสร็จสิ้นการประชุม	กฟผ.3	ม.ค.-ธ.ค.2562	กอก.	-	-

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning and Growth

แบบฟอร์ม กผส.ผป.01.5

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล

- ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล

- ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 3 การคัดเลือกสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่น	4.2 จัดทำ Best Practice ของสำนักงานการไฟฟ้าดีเด่นที่ได้รับการคัดเลือกเป็นตัวแทนระดับ กฟฟ.1-3 , กฟส. และ กฟย. และนำไปขยายผล เป้าหมาย มี Best Practice ของการไฟฟ้าอย่างน้อย 3 เรื่อง	กฟฟ.ในสังกัด	ม.ค.-พ.ย.2562	คณะทำงานตรวจฯ		

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ
- ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล

4. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100
- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนา

7. เป้าหมาย

- ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ (3) งบอื่น ๆ	รวม (ล้านบาท)
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับสมรรถนะหลักของบุคลากร (Competency)	1.6 จัดแข่งขันทักษะการปฏิบัติงานเพื่อยกระดับมาตรฐาน กระบวนการปฏิบัติงาน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3 ผ่านเกณฑ์ประเมินผลไม่น้อยกว่า ร้อยละ 60 ของแต่ละประเภทการแข่งขัน - แต่งตั้งคณะกรรมการแข่งขันทักษะการปฏิบัติงานแต่ละประเภท - คัดเลือกทีมเข้าแข่งขันฯ - จัดการแข่งขันและสรุปผล - จัดทำ Best practice ของแต่ละประเภท (หมายเหตุ ผู้ชนะเลิศจะได้ไปศึกษาดูงานภายในประเทศ)	กฟผ.3	มิ.ย.-พ.ย.2562	คณะกรรมการแข่งขันฯ		
	1.7 นำ Best practice ของแต่ละประเภทไปขยายผล เป้าหมาย กฟฟ.ทุกแห่ง	กฟผ.3	พ.ย.-ธ.ค.2562	คณะกรรมการแข่งขันฯ		

ภาคผนวก

เอกสารแนบ

๒
ด้านกระบวนการภายใน

แผนงานที่ 2 โครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่าย (คพจ.1)

2.1 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน

ลำดับที่	WBS	กพฟ	รายการ	ปริมาณงาน (วงจร-กม.)
1	P-TDD01.3-I-NPMNA.0005	NPM	ปป.22เควี.ช่วงแยกตลาดปลาเค้า ถึง แยกถนนรา	2.77
2	P-TDD01.3-I-NPMNA.0004	NPM	ปป.22เควี สฟฟ.นครปฐม1 - วัดเกาะวังไทร	2.64
3	P-TDD01.3-I-NPMNA.0006	NPM	ปป.22เควี.ช่วง อบต.ตลาดจินดา ถึง สุดเขต	3.2
4	P-TDD01.3-I-NPMNA.0009	NPM	ปป.22เควี.ช่วงแยกถนนราชมรรคา ถึง แยกถนนน	2.44
5	P-TDD01.3-I-SMND0.0003	SMN	ช่วงถนนพระราม2-วัดน้อยนางหงษ์(ฝั่งขวา)	1.12
6	P-TDD01.3-I-SMNNA.0008	SMN	ปป.ช่วงสถานีฯสมุทรสาคร9 ถึงแยกวัดโพธิ์แ	4.945
7	P-TDD01.3-I-SMNNA.0011	SMN	ปป.22เควี วัดบ้านขอม - บจก.เพิ่มสินสตีลเ	4.4
8	P-TDD01.3-I-SMNNA.0012	SMN	ปป.22เควี บจก.เพิ่มสินสตีลเว็คส์ ถึงซอยก	4.538
9	P-TDD01.3-I-SMNNA.0017	SMN	ปป.เสริมฯช่วงแยกช่วง รร.เทศบาลบ้านมหาชัย	1.515
10	P-TDD01.3-I-UTONA.0002	UTO	ปป.22เควี.ช่วงแยกบ้านขุนทดเพ็ง ถึง ทิท	6.5
11	P-TDD01.3-I-SPGNA.0009	SPG	สถานีสองฟีน้อง2-ทางแยกไป อ.สองฟีน้อง	3.22
12	P-TDD01.3-I-SPGNA.0010	SPG	สถานีสองฟีน้อง2-อุตุ้มเจริญการช่าง	6.42
13	P-TDD01.3-I-SPGNA.0013	SPG	ปป.22เควี.เชื่อมโยง F3,F4สถานีฯทุ่งคอก	0.39
14	P-TDD01.3-I-SPGNA.0014	SPG	แยกไปบ้านตลาดเขต ถึงเทศบาลทุ่งคอก(ฝั่งขว	6.46
15	P-TDD01.3-I-SPGNA.0015	SPG	เทศบาลทุ่งคอก-สถานีฯสองฟีน้อง 2(ฝั่งขวา	10.46
16	P-TDD01.3-I-SPGNA.0016	SPG	อุตุ้มเจริญการช่าง-สุดเขตสองฟีน้อง (	5.65
17	P-TDD01.3-I-KPNNA.0005	KPN	สุดเขตฯสองฟีน้อง - แยก รร.การบินกำแพงแส	9.154
18	P-TDD01.3-I-DBGNA.0004	DBG	ปป.22เควี แยกตลาดนางบวช ถึงโรงสีดินสุวรรณ	8.4
รวมปริมาณงานทั้งหมด				84.222

หมายเหตุ : ทั้งนี้ปริมาณงานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดินของ กพก.3 มีปริมาณมากกว่าค่าเป้าหมายของภาค 3 กำหนด

แผนงานที่ 2 โครงการพัฒนาระบบส่ง และจำหน่าย (คพจ.1)

2.2 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน

ลำดับที่	WBS	กฟฟ	รายการ	ปริมาณงาน (วงจร-กม.)
1	P-TDD01.3-I-NPMIA.0001	NPM	มาลัยแมน(ช่วง1) กม.59 - กม.64 (ฝั่งขวา)	10
2	P-TDD01.3-I-NPMIA.0003	NPM	มาลัยแมน(ช่วง3) กม.69 - กม.73 (ฝั่งขวา)	8
3	P-TDD01.3-I-NPMIA.0007	NPM	ช่วงแยกลาดปลาเค้า-แยกถนนราชมรรคาใต้ (ฝั่ง	6.34
4	P-TDD01.3-I-NPMIA.0008	NPM	ช่วงแยกถนนราชมรรคาใต้-วัดทรงธรรมกัลยาณิ	6.56
5	P-TDD01.3-I-DOTIA.0001	DOT	ปปล.ขย.ช่วงไฟกุ่ม ถึงบ้านจามจุรี	1.04
6	P-TDD01.3-I-DOTIA.0002	DOT	ปปล.ขย.บ้านจามจุรี-DISตรงข้ามวัดลาลูกบัว	1.15
7	P-TDD01.3-I-DOTIA.0003	DOT	ปปล.ขย.บ้านเกาะถ่าน ม.11(ตอนที่ 4)	1.05
8	P-TDD01.3-I-DOTIA.0004	DOT	ปปล.ขย.หน้าอนามัยตะโกสูง (ตอนที่ 5)	0.99
9	P-TDD01.3-I-DOTIA.0005	DOT	ปปล.ขย.โค้งวัดตะโกสูง (ตอนที่ 6)	0.87
10	P-TDD01.3-I-DOTIA.0006	DOT	ปปล.ขย.วัดตะโกสูง -โรงงานหมดากิม ม.6	1.07
11	P-TDD01.3-I-SPIIA.0001	SPI	ปปล.22เควี สนามชัย-สถานพินิจ ช่วง 1	0.72
12	P-TDD01.3-I-SPIIA.0002	SPI	ปปล.22เควี สนามชัย-สถานพินิจ ช่วง 2	0.71
13	P-TDD01.3-I-SPIIA.0003	SPI	ปปล.22เควี สนามชัย-สถานพินิจ ช่วง 3	0.74
14	P-TDD01.3-I-SPIIA.0004	SPI	ปปล.22เควี สนามชัย-สถานพินิจ ช่วง 4	0.65
15	P-TDD01.3-I-SPIIA.0005	SPI	ปปล.22เควี.ช่วงโพธิ์พระยาสายเก่า ช่วง 2	1.5
16	P-TDD01.3-I-SPIIA.0008	SPI	ช่วงโพธิ์พระยาสายเก่า-แยกโพธิ์พระยาช่วง1	5.2
17	P-TDD01.3-I-SPIIA.0009	SPI	ช่วงโพธิ์พระยาสายเก่า-แยกโพธิ์พระยาช่วง2	
18	P-TDD01.3-I-SPIIA.0010	SPI	ช่วงโพธิ์พระยาสายเก่า-แยกโพธิ์พระยาช่วง3	
19	P-TDD01.3-I-SPIIA.0011	SPI	ช่วงโพธิ์พระยาสายเก่า-แยกโพธิ์พระยาช่วง4	
20	P-TDD01.3-I-SMGIA.0001	SMG	ปปล.ช่วง บ.โกลโบฟิต จก. - บ้านไผ่ขุย	2.77
21	P-TDD01.3-I-SMGIA.0002	SMG	ปปล.ช่วงบ้านไผ่ขุย - บ้านทิง(แยก สพ.3050)	3.81
22	P-TDD01.3-I-SMGIA.0003	SMG	ปปล.ช่วงบ้านทิง ถึงรีโครเซอร์บ้านคลองขอม	3.4
23	P-TDD01.3-I-SMNIA.0006	SMN	ปปล.ช่วงซอยไผ่พะราวด ถึงโลตัสคลองครุ	2.05
24	P-TDD01.3-I-SAPD0.0003	SAP	โรงเรียนนาคประสิทธิ์-ที่ทำการไปรษณีย์สาม	1.825
25	P-TDD01.3-I-SAPIA.0010	SAP	ปปล.22เควีช่วงแยกถนนพุทธมณฑลสาย7-สะพานข้าม	3.97
26	P-TDD01.3-I-SAPIA.0011	SAP	ปปล.22เควีช่วงคลองประขาวทิศถึงสะพานข้ามแ	4.06
27	P-TDD01.3-I-UTOIA.0006	UTO	รีโครเซอร์พลับพลาชัย-แยกเข้าวัดจำปา	3.47
28	P-TDD01.3-I-SPGIA.0007	SPG	22เควี Recloserตอนพรหม-แยกผู้ใหญ่เดิม (4)	1
29	P-TDD01.3-I-SPGIA.0008	SPG	22เควี Recloserตอนพรหม-แยกผู้ใหญ่เดิม (5)	1
30	P-TDD01.3-I-KPNIA.0003	KPN	ปปล.22เควี.ช่วงหน้า ม.เกษตรฯ ม.2 ต.กำแพงแ	4.8
31	P-TDD01.3-I-PMNIA.0001	PMN	ปปล.22เควี.ช่วงหอณาพิภคาลายา ถึง แยกถนนบ	3
32	P-TDD01.3-I-BOPIA.0003	BOP	ปปล.22เควี.ช่วงสะพานบ้านยางสูง ถึง ตลาดหน	8
33	P-TDD01.3-I-DBGIA.0003	DBG	ปปล.22เควี แยกตลาดนางบวช ถึงโรงสีดินสุวรรณ	8.45
รวมปริมาณงานทั้งหมด				98.195

หมายเหตุ : ทั้งนี้ปริมาณงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดินของกฟผ. 3 มีปริมาณงานมากกว่าค่าเป้าหมายของภาค 3 กำหนด

แผนงานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อยและ
ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามโครงการ คพจ.1.4 ปี 2562

SO2-OM1 แผนงานที่ 2

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟภ.3	กฟจ.นครปฐม	กฟส.ดอนตูม	กฟจ.สุพรรณบุรี	กฟส.บางปลาม้า	กฟส.ดอนเจดีย์	กฟส.ศรีประจันต์	กฟส.สามชุก
2.3 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย	เป้าหมาย(1) (วงจร-กม.)	564	38	2	31	46	7	7	9
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)	507	38	1	31	31	7	7	9
	งานคงเหลือ(3)	57	-	1	-	15	-	-	-
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100	89.89	100.00	50.00	100.00	67.39	100.00	100.00	100.00
2.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย	เป้าหมาย(1) (วงจร-กม.)	478	38	1	31	31	7	7	9
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)	225	6	1	18	13	2	-	3
	งานคงเหลือ(3)	253	32	-	13	18	5	7	6
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100	47.07	15.79	100.00	58.06	41.94	28.57	-	33.33
2.5 งานก่อสร้างปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	เป้าหมาย(1) (วงจร-กม.)		34	0	12	18	5	7	5
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)								
	งานคงเหลือ(3)								
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100								

ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามโครงการ คพจ.1.4 ปี 2562

SO2-OM1 แผนงานที่ 2

[illegible]

SO2-OM1 แผนงานที่ 2

[illegible]

ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามโครงการ คพจ.1.4 ปี 2562

SO2-OM1 แผนงานที่ 2

[illegible]

แผนงานที่ 4 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้า(คพฟ.3)
4.1 ปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายชนิดหุ้มฉนวน SAC ในตัวเมือง

ที่	หมายเลขใบสั่งงาน	กฟฟ	คำอธิบายโครงการ	วงจร-กม
1	P-DRI03.0-I-OMND0.0019	OMN	แนวถนนเพชรเกษม ช่วงซอยเพชรเกษม 93 ถึงแยกพุทธมณฑลสาย 4(ฝั่งขวา)	3.512
2	P-DRI03.0-I-OMND0.0020	OMN	แนวถนนเพชรเกษม ช่วงสะพานต่างระดับแยกอ้อมน้อย ถึง หน่วยตำรวจทางหลวงศรีสำราญ (ฝั่งซ้าย)	3.205
3	P-DRI03.0-I-SAPD0.0005	SAP	ช่วงสะพานโพธิ์แก้ว ถึง สุดเขต ต.ยายชา (กม.31) ช่วงที่ 3 (D-E)	7.830
4	P-DRI03.0-I-SAPD0.0007	SAP	ช่วงสะพานโพธิ์แก้ว ถึง สถานีไฟฟ้าอ้อมใหญ่ 1 (ฝั่งซ้าย)	5.134
5	P-DRI03.0-I-SAPD0.0008	SAP	ช่วงสถานีไฟฟ้าอ้อมใหญ่ 1 ถึง ซอยศรีเสถียร (ฝั่งซ้าย)	2.010
6	P-DRI03.0-I-SAPD0.0009	SAP	ตามแนวถนนเพชรเกษม ช่วงทางแยกเข้า อ.สามพราน ถึง สะพานโพธิ์แก้ว (ฝั่งซ้าย) อ.สามพราน	2.000
7	P-DRI03.0-I-SPICN.0001	SPI	บริเวณคันคลองวัดป่า ถึง แยกคูเมือง (2 วงจร)	3.300
8	P-DRI03.0-I-BAPD0.0005	BAP	แยกเข้า อบต.บ้านยาง ถึง วัดบ้านยาง ต.บ้านยาง อ.เมือง จ.นครปฐม	3.775
รวมปริมาณงานทั้งหมด				30.766

ตารางสรุปแผนงานตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบจำหน่าย ปี 2562 ในสังกัด กฟภ.3

ที่	กฟภ.	จ้างเหมาดำเนินการครั้งคราว	จ้างเหมาดำเนินการรายปี	รวมผลดำเนินการ
		ระยะทาง (กม.)	ระยะทาง (กม.)	ระยะทาง (กม.)
1	กฟจ.สมุทรสาคร	195.67	-	195.67
2	กฟจ.นครปฐม	607.25	-	607.25
3	กฟจ.สุพรรณบุรี	-	585.50	585.50
4	กฟจ.กาญจนบุรี	414.40	216.60	631.00
5	กฟอ.สามพราน	194.70	78.50	273.20
6	กฟอ.บ้านโป่ง	873.46	124.07	997.53
7	กฟอ.กระทุ่มแบน	173.47	-	173.47
8	กฟภ.อ้อมน้อย	174.90	-	174.90
9	กฟอ.นครชัยศรี	83.60	131.50	215.10
10	กฟอ.อู่ทอง	-	42.80	42.80
11	กฟอ.กำแพงแสน	638.00	472.00	1,110.00
12	กฟอ.บ่อพลอย	258.15	234.30	492.45
13	กฟอ.เดิมบางนางบวช	348.10	211.19	559.29
14	กฟอ.บางเลน	355.82	303.04	658.86
15	กฟอ.ท่ามะกา	-	156.64	156.64
16	กฟจ.สมุทรสาคร 2	437.63	-	437.63
17	กฟอ.ดอนตูม	65.20	-	65.20
18	กฟอ.บางปลาม้า	254.78	105.00	359.78
19	กฟอ.ดอนเจดีย์	283.00	140.00	423.00
20	กฟอ.ศรีประจันต์	180.80	165.20	346.00
21	กฟอ.สามชุก	409.00	-	409.00
22	กฟอ.ท่าม่วง	385.00	-	385.00
23	กฟอ.พนมทวน	140.00	196.00	336.00
24	กฟอ.ไทรโยค	-	475.00	475.00
25	กฟอ.ทองผาภูมิ	-	559.70	559.70
26	กฟอ.ด่านมะขามเตี้ย	234.70	159.60	394.30
27	กฟต.ลาดหญ้า	87.90	167.00	254.90
28	กฟต.โคกขาม	112.60	-	112.60
29	กฟอ.สองพี่น้อง	127.50	191.00	318.50
30	กฟอ.พุทธมณฑล	260.89	44.65	305.54

ตารางสรุปแผนงานตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบจำหน่าย ปี 2562 ในสังกัด กฟภ.3

ที่	กฟภ.	จ้างเหมาดำเนินการครั้งคราว	จ้างเหมาดำเนินการรายปี	รวมผลดำเนินการ
		ระยะทาง (กม.)	ระยะทาง (กม.)	ระยะทาง (กม.)
31	กฟอ.เลาขวัญ	296.49	-	296.49
32	กฟอ.ด่านช้าง	421.00	158.00	579.00
33	กฟอ.หนองหญ้าไซ	217.40	29.60	247.00
34	กฟส.ท่าเรือ	362.00	-	362.00
35	กฟต.มะขามล้ม	99.40	-	99.40
36	กฟย.ตลาดสำโรง	267.05	-	267.05
37	กฟอ.ห้วยกระเจา	214.00	85.00	299.00
38	กฟอ.สังขละบุรี	-	179.51	179.51
39	กฟอ.ศรีสวัสดิ์	-	57.70	57.70
40	กฟต.ท่ากระดาน	-	108.00	108.00
41	กฟต.หนองปลาหมอ	283.35		283.35
42	กฟต.สวนแตง	-	129.64	129.64
43	กฟต.ทุ่งคอก	161.90	109.10	271.00
44	กฟอ.หนองปรือ	374.30	132.25	506.55
45	กฟต.บางหลวง	273.28	168.68	441.96
46	กฟต.คลองต้น	197.70	-	197.70
47	กฟต.กาหลง	81.02	-	81.02
รวม		10,545.41	5,916.77	16,462.18

แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ ในสถานี่ไฟฟ้า ประจำปี ๒๕๖๒

	ไตรมาสที่ ๑	ไตรมาสที่ ๒ (๒๒kV.)	ไตรมาสที่ ๒	ไตรมาสที่ ๓	ไตรมาสที่ ๔
	กระทบแบน๒ อ้อมน้อย๒ อุ้ทอง สมุทรสาคร๔ ด่านช้าง ดอนเจดีย์ อ้อมใหญ่๓ นครชัยศรี๑ นครชัยศรี๒ บางปلام้า อ้อมใหญ่๑ บางเลน	สุพรรณบุรี เดิมบางนางบวช สมุทรสาคร๑ สมุทรสาคร๒ สมุทรสาคร๓ กำแพงแสน บ้านโป่ง๑ ท่าม่วง กาญจนบุรี๑ สามพราน๒	สมุทรสาคร๕ บางปลา อ้อมน้อย๑ เอกชัย๑ กระทบแบน๑ ท่าทราย๑ อ้อมใหญ่๔(ชั่วคราว) บ้านโป่ง๒ ดอนตูม สมุทรสาคร๖ กระทบแบน๔ กระทบแบน๖(ชั่วคราว) สมุทรสาคร๑๑(ชั่วคราว)	ท่ามะกา๑ ท่ามะกา๒(ชั่วคราว) ศาเลา หนองปลาหมอ อ้อมใหญ่๒ พนมทวน บ้านแพ้ว พุทธมณฑล๒ สมุทรสาคร๘(ชั่วคราว) สองพี่น้อง๑ กาญจนบุรี๑ ท่าทราย๒(ชั่วคราว)	บ่อพลอย สามพราน๑ ศรีประจันต์(ชั่วคราว) ไทรโยค นครปฐม๑ ด่านมะขามเตี้ย นครปฐม๒ สมุทรสาคร๑๐(ชั่วคราว) สามพราน๓(ชั่วคราว) อ้อมน้อย๔ เลาช่วญ์(ชั่วคราว) สามพราน๔ สมุทรสาคร๑๒(ชั่วคราว)
จำนวน(สถานีฯ)	12	10	13	12	13
รวมจำนวน(สถานีฯ)	60				

หมายเหตุ

จำนวนสถานี่ไฟฟ้าลดลง เนื่องจากมีการจ่ายไฟ สถานี่ไฟฟ้าสองพี่น้อง๒ นครปฐม๓ กระทบแบน๕ สมุทรสาคร๗
 เอกชัย๒ สมุทรสาคร๙ และสินสาคร จึงทำให้มีสถานี่ไฟฟ้า ที่ร้อร้ออน คือ สถานี่ไฟฟ้าทุ่งคอก(ข.) นครปฐม๓(ข)
 กระทบแบน๕(ข) สมุทรสาคร๗(ข) เอกชัย๒(ข) และสินสาคร(ข)

จำนวนหม้อแปลงที่จะดำเนินการบำรุงรักษาประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟน.๓

ที่	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงทั้งหมด (เครื่อง)			กฟฟ. ดำเนินการเอง (เครื่อง)			ผู้รับจ้างดำเนินการ (เครื่อง)			กบล.(ก.๓) ดำเนินการ (เครื่อง)			รวมหม้อแปลงที่จะดำเนินการ บำรุงรักษาทั้งหมด (เครื่อง)			เป้าหมายแต่ละไตรมาส (เครื่อง)			
		๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑	๒	๓	๔
๑	กฟจ.กาญจนบุรี	๒๗๐	๕๘๕	๘๕๕	๑๐๐	๒๐๐	๓๐๐	-	-	-	๓๕	๑๑๕	๑๕๐	๑๓๕	๓๑๕	๔๕๐	๑๖๕	๑๓๕	๑๐๕	๔๕
๒	กฟจ.นครปฐม	๗๖	๑,๕๐๗	๑,๕๘๓	๔๕	๗๓๐	๗๗๕	-	-	-	-	-	-	๔๕	๗๓๐	๗๗๕	๑๑๗	๒๗๑	๒๗๑	๑๑๖
๓	กฟจ.สมุทรสาคร	๙๙	๑,๗๐๐	๑,๗๙๙	-	๘๐	๘๐	๑๒	๓๑๑	๓๒๓	-	-	-	๑๒	๓๙๑	๔๐๓	๑๒	๒๘	๓๕๑	๑๒
๔	กฟจ.สมุทรสาคร ๒	๒๑๘	๕๒๗	๗๔๕	๑๐๐	๑๕๐	๒๕๐	-	-	-	๐	๒๐๐	๒๐๐	๑๐๐	๓๕๐	๔๕๐	๓๘	๑๓๗	๑๓๗	๑๓๘
๕	กฟจ.สุพรรณบุรี	๔๒๐	๔๗๖	๘๙๖	๒๒๓	๒๒๑	๔๔๔	-	-	-	-	-	-	๒๒๓	๒๒๑	๔๔๔	๖๗	๑๕๕	๑๕๕	๖๗
๖	กฟภ.อ้อมน้อย	๒๖	๘๘๔	๙๑๐	-	๒๕๐	๒๕๐	-	๓๐๐	๓๐๐	-	-	-	๐	๕๕๐	๕๕๐	๓๘	๘๗	๓๘๗	๓๘
๗	กฟอ.กระทุ่มแบน	๒๙	๖๖๐	๖๘๙	๒๐	๒๐๐	๒๒๐	-	๓๕๐	๓๕๐	-	-	-	๒๐	๕๕๐	๕๗๐	๓๓	๗๗	๔๒๗	๓๓
๘	กฟอ.กำแพงแสน	๓๖๘	๔๖๙	๘๓๗	๕๔	๗๔	๑๒๘	๑๙๐	๒๖๐	๔๕๐	-	-	-	๒๔๔	๓๓๔	๕๗๘	๒๐	๔๔	๔๙๔	๒๐
๙	กฟอ.เดิมบางนางบวช	๒๒๘	๑๔๙	๓๗๗	๒๒๘	๑๔๙	๓๗๗	-	-	-	-	-	-	๒๒๘	๑๔๙	๓๗๗	๕๗	๑๓๒	๑๓๒	๕๖
๑๐	กฟส.ทองผาภูมิ	๓๕๙	๑๔๕	๕๐๔	๑๘๐	๗๒	๒๕๒	-	-	-	-	-	-	๑๘๐	๗๒	๒๕๒	๓๘	๘๘	๘๘	๓๘
๑๑	กฟอ.ท่ามะกา	๑๘๒	๓๐๗	๔๘๙	๕๒	๑๐๐	๑๕๒	๑๓๐	๒๐๗	๓๓๗	-	-	-	๑๘๒	๓๐๗	๔๘๙	๒๓	๕๓	๓๙๐	๒๓
๑๒	กฟอ.นครชัยศรี	๑๐๓	๕๖๗	๖๗๐	๕๐	๓๕๐	๔๐๐	-	-	-	-	-	-	๕๐	๓๕๐	๔๐๐	๖๐	๑๔๐	๑๔๐	๖๐
๑๓	กฟอ.บ่อพลอย	๗๐๓	๒๔๖	๙๔๙	๓๐๐	๑๐๐	๔๐๐	-	-	-	-	-	-	๓๐๐	๑๐๐	๔๐๐	๖๐	๑๔๐	๑๔๐	๖๐
๑๔	กฟอ.บางเลน	๕๕๘	๔๐๕	๙๕๓	๑๘๑	๑๘๕	๓๖๖	-	-	-	๑๔๘	๕๘	๒๐๖	๓๒๙	๒๔๓	๕๗๒	๕๕	๒๓๔	๑๒๘	๑๕๕
๑๕	กฟอ.บ้านโป่ง	๒๖๙	๖๔๙	๙๑๘	๕๐	๑๕๐	๒๐๐	๑๐๐	๔๐๐	๕๐๐	-	-	-	๑๕๐	๕๕๐	๗๐๐	๓๐	๗๐	๕๗๐	๓๐
๑๖	กฟอ.สามพราน	๖๒	๘๖๔	๙๒๖	๑๙	๓๙๕	๔๑๔	-	-	-	-	-	-	๑๙	๓๙๕	๔๑๔	๖๒	๑๔๕	๑๔๕	๖๒
๑๗	กฟอ.อยู่ทอง	๕๙๗	๓๔๑	๙๓๘	๑๑๒	๔๙	๑๖๑	๓๖๘	๒๑๐	๕๗๘	-	-	-	๔๘๐	๒๕๙	๗๓๙	๒๔	๕๖	๖๓๔	๒๕
๑๘	กฟส.โคกขาม	๘๐	๖๔๐	๗๒๐	๘๐	๔๓๘	๕๑๘	-	-	-	๐	๑๔๐	๑๔๐	๘๐	๕๗๘	๖๕๘	๗๘	๑๘๑	๓๒๑	๗๘
๑๙	กฟส.ดอนเจดีย์	๔๒๓	๑๑๑	๕๓๔	๒๒๑	๗๒	๒๙๓	-	-	-	-	-	-	๒๒๑	๗๒	๒๙๓	๔๔	๑๐๒	๑๐๒	๔๕
๒๐	กฟส.ดอนตูม	๒๘	๒๔๙	๒๗๗	๒๘	๔๘	๗๖	-	-	-	๐	๒๐๑	๒๐๑	๒๘	๒๔๙	๒๗๗	๑๑	๒๗	๑๒๗	๑๑๒
๒๑	กฟส.ด่านช้าง	๔๑๒	๑๓๕	๕๔๗	๒๐๖	๖๔	๒๗๐	-	-	-	-	-	-	๒๐๖	๖๔	๒๗๐	๔๑	๙๔	๙๔	๔๑
๒๒	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	๔๐๒	๑๓๒	๕๓๔	๗๙	๒๑	๑๐๐	๑๕๐	๕๐	๒๐๐	-	-	-	๒๒๙	๗๑	๓๐๐	๑๕	๓๕	๒๓๕	๑๕
๒๓	กฟส.ท่าม่วง	๓๓๓	๓๒๐	๖๕๓	๒๒๒	๗๑	๒๙๓	-	-	-	-	-	-	๒๒๒	๗๑	๒๙๓	๔๔	๑๐๒	๑๐๒	๔๕
๒๔	กฟส.ท่าเรือ	๑๘๓	๑๘๕	๓๖๘	๕๐	๕๐	๑๐๐	๑๐๐	๑๐๐	๒๐๐	-	-	-	๑๕๐	๑๕๐	๓๐๐	๑๕	๓๕	๒๓๕	๑๕
๒๕	กฟส.ไทรโยค	๓๖๓	๙๖	๔๕๙	๑๗๖	๓๓	๒๐๙	-	-	-	-	-	-	๑๗๖	๓๓	๒๐๙	๓๑	๗๓	๗๓	๓๒
๒๖	กฟส.บางปลาหมอ	๓๒๓	๑๘๕	๕๐๘	๑๕๔	๑๐๐	๒๕๔	-	-	-	-	-	-	๑๕๔	๑๐๐	๒๕๔	๓๘	๘๙	๘๙	๓๘
๒๗	กฟส.พนมทวน	๔๐๖	๑๔๐	๕๔๖	๑๕๐	๓๐	๑๘๐	-	-	-	-	-	-	๑๕๐	๓๐	๑๘๐	๒๗	๖๓	๖๓	๒๗
๒๘	กฟส.พุทธมณฑล	๗๑	๕๐๙	๕๘๐	๕๕	-	๕๕	-	๑๘๐	๑๘๐	-	-	-	๕๕	๑๘๐	๒๓๕	๘	๑๙	๑๙๙	๙
๒๙	กฟส.ลาดหญ้า	๑๘๗	๑๕๓	๓๔๐	๓๐	๕๑	๘๑	๑๓๐	๙๐	๒๒๐	-	-	-	๑๖๐	๑๔๑	๓๐๑	๑๒	๒๘	๒๔๘	๑๓
๓๐	กฟส.เลาขวัญ	๓๗๗	๑๑๗	๔๙๔	๑๐๕	๔๕	๑๕๐	-	-	-	๑๐๕	๔๕	๑๕๐	๒๑๐	๙๐	๓๐๐	๑๔๓	๘๒	๕๒	๒๓
๓๑	กฟส.ศรีประจันต์	๒๖๒	๑๗๒	๔๓๔	๔๐	๔๐	๘๐	๗๐	๔๕	๑๑๕	-	-	-	๑๑๐	๘๕	๑๙๕	๑๒	๒๘	๑๔๓	๑๒
๓๒	กฟส.สองพี่น้อง	๕๓๕	๒๑๗	๗๕๒	๓๕	๑๗	๕๒	๕๐๐	๒๐๐	๗๐๐	-	-	-	๕๓๕	๒๑๗	๗๕๒	๘	๑๘	๗๑๘	๘
๓๓	กฟส.สามชุก	๒๙๖	๒๑๑	๕๐๗	๕๐	๒๐	๗๐	-	-	-	๑๖๐	๘๐	๒๔๐	๒๑๐	๑๐๐	๓๑๐	๑๓๐	๑๔๕	๒๕	๑๐
๓๔	กฟส.หนองหญ้าไซ	๕๑๕	๑๒๘	๖๔๓	๒๖๕	๕๘	๓๒๓	-	-	-	-	-	-	๒๖๕	๕๘	๓๒๓	๔๘	๑๑๓	๑๑๓	๔๙
รวมทั้งหมด		๙,๗๕๓	๑๔,๑๘๑	๒๓,๙๓๔	๓,๖๖๐	๔,๖๑๓	๘,๒๗๓	๑,๗๕๐	๒,๗๐๓	๔,๔๕๓	๔๔๘	๘๓๙	๑,๒๘๗	๕,๘๕๘	๘,๑๕๕	๑๔,๐๑๓	๑,๖๐๔	๓,๒๒๖	๗,๖๓๓	๑,๕๕๐

แผนงานการวัดโหลดหม้อแปลงไฟฟ้าประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟภ.๓

ที่	กฟภ.	จำนวนหม้อแปลงติดตั้ง ในระบบ TFMDX ทั้งหมด (เครื่อง)	หม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน ๗๕ % (เครื่อง)			หม้อแปลงที่จ่ายโหลดต่ำกว่า ๓๐ % (เครื่อง)			รวมทั้งหมด ๑,๓ เฟส (เครื่อง)	เป้าหมายแต่ละไตรมาส (เครื่อง)			
			๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม		๑	๒	๓	๔
๑	กฟจ.นครปฐม	๑,๕๘๘	๑๗	๔๓๐	๔๔๗	-	๒๒๙	๒๒๙	๖๗๖	๑๐๒	๒๓๖	๒๓๖	๑๐๒
๒	กฟส.ดอนตูม	๒๘๐	๕	๑๐๒	๑๐๗	-	๒๕	๒๕	๑๓๒	๒๐	๔๖	๔๖	๒๐
๓	กฟจ.สุพรรณบุรี	๙๑๔	๑๔๔	๑๔๒	๒๘๖	-	๖๐	๖๐	๓๔๖	๕๒	๑๒๑	๑๒๑	๕๒
๔	กฟส.บางปลาม้า	๕๐๙	๑๑๓	๖๗	๑๘๐	-	๑๓	๑๓	๑๙๓	๓๐	๖๗	๖๗	๒๙
๕	กฟส.ดอนเจดีย์	๕๓๙	๑๔๒	๒๘	๑๗๐	-	๑๓	๑๓	๑๘๓	๒๘	๖๔	๖๔	๒๗
๖	กฟส.ศรีประจันต์	๔๓๗	๗๘	๕๔	๑๓๒	-	๑๑	๑๑	๑๔๓	๒๒	๕๐	๕๐	๒๑
๗	กฟส.สามชุก	๕๐๗	๔๖	๔๔	๙๐	-	๒๓	๒๓	๑๑๓	๑๙	๓๘	๓๘	๑๘
๘	กฟจ.กาญจนบุรี	๘๘๐	๔๘	๑๓๓	๑๘๑	-	๑๑๐	๑๑๐	๒๙๑	๔๕	๑๐๑	๑๐๑	๔๔
๙	กฟส.ท่าม่วง	๖๕๕	๙๒	๑๐๗	๑๙๙	-	๓๑	๓๑	๒๓๐	๓๕	๘๐	๘๐	๓๕
๑๐	กฟส.พนมทวน	๕๕๐	๑๑๖	๕๕	๑๗๑	-	๑๑	๑๑	๑๘๒	๒๘	๖๓	๖๓	๒๘
๑๑	กฟส.ไทรโยค	๔๕๖	๖๙	๒๐	๘๙	-	๑๐	๑๐	๙๙	๑๖	๓๔	๓๔	๑๕
๑๒	กฟส.ทองผาภูมิ	๕๐๘	๘๖	๒๗	๑๑๓	-	๑๐	๑๐	๑๒๓	๑๙	๔๓	๔๓	๑๘
๑๓	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	๕๓๖	๑๒๘	๓๘	๑๖๖	-	๑๙	๑๙	๑๘๕	๒๙	๖๔	๖๔	๒๘
๑๔	กฟส.ลาดหญ้า	๓๖๔	๓๓	๔๑	๗๔	-	๒๑	๒๑	๙๕	๑๕	๓๓	๓๓	๑๔
๑๕	กฟจ.สมุทรสาคร	๑,๘๐๖	๓๖	๒๒๔	๒๖๐	-	๔๙๗	๔๙๗	๗๕๗	๑๑๔	๒๖๕	๒๖๕	๑๑๓
๑๖	กฟส.โคกขาม	๗๓๒	๑๖	๖๕	๘๑	-	๒๖๗	๒๖๗	๓๔๘	๕๒	๑๒๒	๑๒๒	๕๒
๑๗	กฟอ.สามพราน	๙๔๒	๑๐	๒๐๙	๒๑๙	-	๑๕๑	๑๕๑	๓๗๐	๕๕	๑๓๐	๑๓๐	๕๕
๑๘	กฟอ.บ้านโป่ง	๙๓๒	๘๖	๒๒๐	๓๐๖	-	๕๗	๕๗	๓๖๓	๕๕	๑๒๗	๑๒๗	๕๔
๑๙	กฟอ.อู่ทอง	๙๔๓	๒๕๑	๑๓๑	๓๘๒	-	๒๕	๒๕	๔๐๗	๖๒	๑๔๒	๑๔๒	๖๑
๒๐	กฟส.สองพี่น้อง	๗๖๕	๑๕๔	๕๓	๒๐๗	-	๓๐	๓๐	๒๓๗	๓๖	๘๓	๘๓	๓๕

ที่	กฟฟ.	จำนวนหม้อแปลงติดตั้ง ในระบบ TFMDX ทั้งหมด (เครื่อง)	หม้อแปลงที่จ่ายโหลดเกิน ๗๕ % (เครื่อง)			หม้อแปลงที่จ่ายโหลดต่ำกว่า ๓๐ % (เครื่อง)			รวมทั้งหมด ๑,๓ เฟส (เครื่อง)	เป้าหมายแต่ละไตรมาส (เครื่อง)			
			๑ เฟส	๓ เฟส	รวม	๑ เฟส	๓ เฟส	รวม		๑	๒	๓	๔
๒๑	กฟอ.กระทุ่มแบน	๖๙๐	๙	๑๓๗	๑๔๖	-	๑๔๗	๑๔๗	๒๙๓	๔๕	๑๐๒	๑๐๒	๔๔
๒๒	กฟภ.อ้อมน้อย	๙๔๒	๖	๑๔๒	๑๔๘	-	๒๔๑	๒๔๑	๓๘๙	๕๙	๑๓๖	๑๓๖	๕๘
๒๓	กฟอ.กำแพงแสน	๘๕๓	๘๖	๑๔๒	๒๒๘	-	๔๕	๔๕	๒๗๓	๔๑	๙๖	๙๖	๔๐
๒๔	กฟอ.นครชัยศรี	๖๗๓	๒๘	๑๓๘	๑๖๖	-	๙๓	๙๓	๒๕๙	๔๐	๙๐	๙๐	๓๙
๒๕	กฟส.พุทธมณฑล	๕๘๒	๑๘	๓๗	๕๕	-	๒๐๑	๒๐๑	๒๕๖	๓๘	๙๐	๙๐	๓๘
๒๖	กฟอ.บ่อพลอย	๙๕๕	๑๒๑	๖๒	๑๘๓	-	๕๕	๕๕	๒๓๘	๓๕	๘๔	๘๔	๓๕
๒๗	กฟส.เลาขวัญ	๔๘๖	๙๐	๓๒	๑๒๒	-	๕	๕	๑๒๗	๒๐	๔๔	๔๔	๑๙
๒๘	กฟอ.เดิมบางนางบวช	๓๘๒	๓๘	๓๗	๗๕	-	๖	๖	๘๑	๑๓	๒๘	๒๘	๑๒
๒๙	กฟส.ด่านช้าง	๕๔๗	๙๕	๔๑	๑๓๖	-	๑๐	๑๐	๑๔๖	๒๒	๕๑	๕๑	๒๒
๓๐	กฟส.หนองหญ้าไซ	๖๔๔	๑๑๐	๒๘	๑๓๘	-	๑๕	๑๕	๑๕๓	๒๔	๕๓	๕๓	๒๓
๓๑	กฟอ.บางเลน	๙๕๕	๑๙๘	๑๒๐	๓๑๘	-	๕๖	๕๖	๓๗๔	๕๗	๑๓๐	๑๓๐	๕๗
๓๒	กฟอ.ท่ามะกา	๔๙๗	๖๗	๘๕	๑๕๒	-	๒๑	๒๑	๑๗๓	๒๗	๖๐	๖๐	๒๖
๓๓	กฟส.ท่าเรือ	๓๗๗	๗๔	๗๑	๑๔๕	-	๑๙	๑๙	๑๖๔	๒๔	๕๘	๕๘	๒๔
๓๔	กฟจ.สมุทรสาคร ๒	๗๔๖	๗๗	๑๑๔	๑๙๑	-	๑๑๑	๑๑๑	๓๐๒	๔๕	๑๐๖	๑๐๖	๔๕
รวม		๒๔,๑๗๒	๒,๖๘๗	๓,๓๗๖	๖,๐๖๓	-	๒,๖๓๘	๒,๖๓๘	๘,๗๐๑	๑,๓๒๔	๓,๐๓๗	๓,๐๓๗	๑,๓๐๓

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์รายใหญ่มิเตอร์รายใหญ่ที่ยังไม่ได้ติดตั้ง AMR (เครื่อง)									
			3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครปฐม	I01101	160	24	56	56	24	341	51	119	119	52
2	กฟส.ดอนตูม	I01201	18	3	6	6	3	48	7	17	17	7
รวม			178	27	62	62	27	389	58	136	136	59
3	กฟจ.สุพรรณบุรี	I02101	72	11	25	25	11	196	29	69	69	29
4	กฟส.บางปาลมัว	I02201	15	3	5	5	2	66	10	23	23	10
5	กฟย.มะขามล้ม	I02202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	กฟส.ดอนเจดีย์	I02301	19	3	7	7	2	101	15	35	35	16
7	กฟส.ศรีประจันต์	I02401	8	1	3	3	1	46	7	16	16	7
8	กฟส.สามชุก	I02501	13	2	5	5	1	42	6	15	15	6
รวม			127	20	45	45	17	451	67	158	158	68
9	กฟจ.กาญจนบุรี	I03101	58	9	20	20	9	208	31	73	73	31
10	กฟส.ท่าม่วง	I03201	40	6	14	14	6	127	19	44	44	20
11	กฟย.ตลาดสำโรง	I03203	0	0	0	0	0	13	2	5	6	0
12	กฟส.พนมทวน	I03301	31	5	11	11	4	150	23	52	52	23
13	กฟย.ห้วยกระเจา	I03305	17	3	6	6	2	71	11	25	25	10
14	กฟส.ไทยโคก	I03401	28	4	10	10	4	124	19	43	43	19
15	กฟส.ทองผาภูมิ	I03501	20	3	7	7	3	145	21	51	51	22
16	กฟย.สังขละบุรี	I03502	15	3	5	5	2	90	13	32	32	13
17	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	I03701	33	5	12	12	4	114	17	40	40	17
18	กฟส.ลาดหญ้า	I03801	31	5	11	11	4	107	17	37	37	16
19	กฟย.ศรีสวัสดิ์	I03802	1	1	0	0	0	7	3	4	0	0
20	กฟย.ท่ากระดาน	I03803	3	1	2	0	0	17	2	6	6	3
รวม			277	45	98	96	38	1,173	178	412	409	174
21	กฟจ.สมุทรสาคร	I04101	341	51	120	120	50	732	110	256	256	110
22	กฟส.โคกขาม	I04301	61	10	21	21	9	105	16	37	37	15
23	กฟย.บางน้ำจืด	I04301	145	22	51	51	21	417	63	146	146	62
รวม			547	83	192	192	80	1,254	189	439	439	187
24	กฟอ.สามพราน	I05101	109	17	38	38	16	228	34	80	80	34
รวม			109	17	38	38	16	228	34	80	80	34
25	กฟอ.บ้านโป่ง	I06101	30	5	11	10	4	61	9	21	21	10
26	กฟย.หนองปลาหมอ	I06102	12	2	4	4	2	19	3	7	7	2
27	กฟย.กรับใหญ่	I06101	8	1	3	3	1	31	5	11	10	5

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	มิเตอร์รายใหญ่มิเตอร์รายใหญ่ที่ยังไม่ได้ติดตั้ง AMR (เครื่อง)									
		3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
		เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
รวม		50	8	18	17	7	111	17	39	38	17

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์รายใหญ่มิเตอร์รายใหญ่ที่ยังไม่ได้ติดตั้ง AMR (เครื่อง)									
			3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
28	กฟอ.อุ้มทอง	I07101	32	5	11	11	5	173	26	60	61	26
29	กฟย.สวนแตง	I07102	6	1	2	2	1	44	7	15	15	7
30	กฟส.สองพี่น้อง	I07201	15	3	5	5	2	83	12	29	29	13
31	กฟย.ทุ่งคอก	I07202	10	1	4	4	1	42	6	15	15	6
รวม			63	10	22	22	9	342	51	119	120	52
32	กฟอ.กระทุ่มแบน	I08101	249	37	88	88	36	289	43	102	101	43
รวม			249	37	88	88	36	289	43	102	101	43
33	กฟภ.อ้อมน้อย	I09101	141	21	50	50	20	363	54	127	127	55
รวม			141	21	50	50	20	363	54	127	127	55
34	กฟอ.กำแพงแสน	I10101	117	18	41	41	17	177	27	62	62	26
รวม			117	18	41	41	17	177	27	62	62	26
35	กฟอ.นครชัยศรี	I11101	80	12	28	28	12	139	21	49	49	20
36	กฟส.พุทธมณฑล	I11201	145	22	51	51	21	202	30	71	71	30
รวม			225	34	79	79	33	341	51	120	120	50
37	กฟอ.บ่อพลอย	I12101	17	3	6	6	2	127	19	44	44	20
38	กฟย.หนองปรือ	I12102	10	1	4	4	1	72	11	25	25	11
39	กฟส.เลาขวัญ	I12201	23	4	8	8	3	111	17	39	39	16
รวม			50	8	18	18	6	310	47	108	108	47
40	กฟอ.เดิมบางนางบวช	I13101	10	1	4	4	1	46	7	16	16	7
41	กฟส.ด่านช้าง	I13201	12	2	4	4	2	74	11	26	26	11
42	กฟส.หนองหญ้าไซ	I13301	6	1	2	2	1	34	5	12	12	5
รวม			28	4	10	10	4	154	23	54	54	23
43	กฟอ.บางเลน	I14101	90	13	32	32	13	118	18	41	41	18
44	กฟย.บางหลวง	I14102	13	2	5	5	1	42	6	15	15	6
รวม			103	15	37	37	14	160	24	56	56	24
45	กฟอ.ท่ามะกา	I15101	18	3	6	6	3	23	3	8	8	4
46	กฟส.ท่าเรือ	I15201	34	5	12	12	5	58	9	20	20	9
รวม			52	8	18	18	8	81	12	28	28	13
47	กฟจ.สมุทรสาคร 2	I16101	37	6	13	13	5	103	15	36	36	16
48	กฟย.คลองตัน	I16102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	กฟย.กาหลง	I16103	17	3	6	6	2	49	7	17	17	8
รวม			54	9	19	19	7	152	22	53	53	24

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.	มิเตอร์รายใหญ่มิเตอร์รายใหญ่ที่ยังไม่ได้ติดตั้ง AMR (เครื่อง)									
		3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
		เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
รวมทั้งหมด		2,370	364	835	832	339	5,975	897	2,093	2,089	896

รวม 8,345

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์ AMR (เครื่อง)									
			3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครปฐม	I01101	320	48	112	112	48	795	119	278	278	120
2	กฟส.ดอนตูม	I01201	42	6	15	15	6	78	12	27	27	12
รวม			362	54	127	127	54	873	131	305	305	132
3	กฟจ.สุพรรณบุรี	I02101	91	14	32	32	13	221	33	77	77	34
4	กฟส.บางปลาม้า	I02201	42	6	15	15	6	81	12	28	28	13
5	กฟย.มะขามล้ม	I02202	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	กฟส.ดอนเจดีย์	I02301	16	2	6	6	2	30	5	11	11	5
7	กฟส.ศรีประจันต์	I02401	31	5	11	10	5	79	12	28	28	12
8	กฟส.สามชุก	I02501	30	5	10	10	5	54	8	19	19	8
รวม			210	32	74	73	31	465	70	163	163	72
9	กฟจ.กาญจนบุรี	I03101	111	17	39	39	16	299	45	105	105	45
10	กฟส.ท่าม่วง	I03201	51	8	18	17	8	138	21	48	48	21
11	กฟย.ตลาดสำราญ	I03203	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12	กฟส.พนมทวน	I03301	10	2	3	3	2	12	2	4	4	2
13	กฟย.ห้วยกระเจา	I03305	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0
14	กฟส.ไทรโยค	I03401	15	3	5	5	2	14	2	5	5	2
15	กฟส.ทองผาภูมิ	I03501	4	1	1	1	1	1	0	0	0	0
16	กฟย.สังขละบุรี	I03502	2	0	1	1	0	0	0	0	0	0
17	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	I03701	9	2	3	3	1	4	1	1	1	1
18	กฟส.ลาดหญ้า	I03801	16	2	6	6	2	5	1	2	2	1
19	กฟย.ศรีสวัสดิ์	I03802	0	0	0	0	0	2	0	1	1	0
20	กฟย.ท่ากระดาน	I03803	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
รวม			219	36	76	75	32	475	71	166	166	71
21	กฟจ.สมุทรสาคร	I04101	753	113	264	264	112	795	119	278	278	119
22	กฟส.โคกขาม	I04301	192	29	67	67	29	309	46	108	108	46
23	กฟย.บางน้ำจืด	I04301	307	46	107	107	47	391	59	137	137	59
รวม			1,252	188	438	438	188	1,495	224	523	523	224
24	กฟอ.สามพราน	I05101	484	73	169	169	73	724	109	253	253	109
รวม			484	73	169	169	73	724	109	253	253	109
25	กฟอ.บ้านโป่ง	I06101	117	18	41	41	17	332	50	116	116	50
26	กฟย.หนองปลาหมอ	I06102	25	4	9	9	3	31	5	11	11	5

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์ AMR (เครื่อง)									
			3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
27	กฟย.กรับใหญ่	I06101	18	3	6	6	3	60	9	21	21	9
รวม			160	25	56	56	23	423	63	148	148	63
28	กฟอ.อุ้มทอง	I07101	55	8	19	19	9	132	20	46	46	20
29	กฟย.สวนแตง	I07102	8	1	3	3	1	32	5	11	11	5
30	กฟส.สองพี่น้อง	I07201	31	5	11	11	4	103	15	36	36	15
31	กฟย.ทุ่งคอก	I07202	19	3	7	7	2	31	5	11	11	5
รวม			113	17	40	40	16	298	45	104	104	45
32	กฟอ.กระทุ่มแบน	I08101	516	77	181	181	77	861	129	301	301	129
รวม			516	77	181	181	77	861	129	301	301	129
33	กฟภ.อ้อมน้อย	I09101	547	82	191	191	83	842	126	295	295	126
รวม			547	82	191	191	83	842	126	295	295	126
34	กฟอ.กำแพงแสน	I10101	94	14	33	33	14	260	39	91	91	39
รวม			94	14	33	33	14	260	39	91	91	39
35	กฟอ.นครชัยศรี	I11101	138	21	48	48	21	310	47	109	109	47
36	กฟส.พุทธมณฑล	I11201	55	8	19	19	9	241	36	84	84	36
รวม			193	29	67	67	30	551	83	193	193	83
37	กฟอ.บ่อพลอย	I12101	20	3	7	7	3	29	4	10	10	4
38	กฟย.หนองปรือ	I12102	4	1	1	1	1	13	2	5	5	2
39	กฟส.เลาขวัญ	I12201	10	2	3	3	2	29	4	10	10	4
รวม			34	6	11	11	6	71	11	25	25	11
40	กฟอ.เดิมบางนางบวช	I13101	36	5	13	13	5	73	11	26	26	11
41	กฟส.ด่านช้าง	I13201	15	2	5	5	3	45	7	16	16	7
42	กฟส.หนองหญ้าไซ	I13301	8	1	3	3	1	29	4	10	10	4
รวม			59	8	21	21	9	147	22	51	51	22
43	กฟอ.บางเลน	I14101	87	13	30	30	14	216	32	76	76	32
44	กฟย.บางหลวง	I14102	26	4	9	9	4	88	13	31	31	13
รวม			113	17	39	39	18	304	46	106	106	46
45	กฟอ.ท่ามะกา	I15101	40	6	14	14	6	135	20	47	47	20
46	กฟส.ท่าเรือ	I15201	16	2	6	6	2	106	16	37	37	16
รวม			56	8	20	20	8	241	36	84	84	36
47	กฟจ.สมุทรสาคร 2	I16101	112	17	39	39	17	144	22	50	50	22

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์ AMR (เครื่อง)									
			3P3W ประกอบ CT แรงสูง					3P4W ประกอบ CT แรงต่ำ				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
48	กฟย.คลองตัน	l16102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
49	กฟย.ภาพหล่ง	l16103	97	15	34	34	14	73	11	26	26	11
รวม			209	32	73	73	31	217	33	76	76	33
รวมทั้งหมด			4,621	698	1,616	1,614	693	8,247	1,238	2,884	2,884	1,241

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์รายย่อย (เครื่อง)									
			1P2W					3P4W				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครปฐม	IO1101	27,730	4,160	9,705	9,705	4,160	3,218	483	1,126	1,126	483
2	กฟส.ดอนตูม	IO1201	4,770	715	1,670	1,670	715	381	57	133	133	58
รวม			32,500	4,875	11,375	11,375	4,875	3,599	540	1,259	1,259	541
3	กฟจ.สุพรรณบุรี	IO2101	13,521	2,028	4,732	4,732	2,029	982	147	344	344	147
4	กฟส.บางปลาม้า	IO2201	5,483	822	1,919	1,919	823	227	34	79	79	35
5	กฟย.มะขามล้ม	IO2202	1,321	198	462	462	199	89	13	31	31	14
6	กฟส.ดอนเจดีย์	IO2301	5,216	782	1,826	1,826	782	203	30	71	71	31
7	กฟส.ศรีประจันต์	IO2401	5,732	860	2,006	2,006	860	249	37	87	87	38
8	กฟส.สามชุก	IO2501	5,575	836	1,951	1,951	837	232	35	81	81	35
รวม			36,848	5,526	12,896	12,896	5,530	1,982	296	693	693	300
9	กฟจ.กาญจนบุรี	IO3101	14,424	2,164	5,048	5,048	2,164	848	127	297	297	127
10	กฟส.ท่าม่วง	IO3201	6,418	963	2,246	2,246	963	328	49	115	115	49
11	กฟย.ตลาดสำโรง	IO3203	2,972	446	1,040	1,040	446	71	11	25	25	10
12	กฟส.พนมทวน	IO3301	5,083	762	1,779	1,779	763	180	27	63	63	27
13	กฟย.ห้วยกระเจา	IO3305	2,839	426	994	994	425	72	11	25	25	11
14	กฟส.ไทรโยค	IO3401	3,957	594	1,385	1,385	593	78	12	27	27	12
15	กฟส.ทองผาภูมิ	IO3501	4,705	706	1,647	1,647	705	117	18	41	41	17
16	กฟย.สังขละบุรี	IO3502	1,551	233	543	543	232	85	13	30	30	12
17	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	IO3701	5,933	890	2,077	2,077	889	142	21	50	50	21
18	กฟส.ลาดหญ้า	IO3801	4,197	630	1,468	1,468	631	149	22	52	52	23
19	กฟย.ศรีสวัสดิ์	IO3802	465	70	162	162	71	7	7	0	0	0
20	กฟย.ท่ากระดาน	IO3803	806	121	282	282	121	18	3	6	6	3
รวม			53,350	8,005	18,671	18,671	8,003	2,095	321	731	731	312

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟก.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์รายย่อย (เครื่อง)									
			1P2W					3P4W				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
21	กฟจ.สมุทรสาคร	I04101	19,751	2,963	6,913	6,913	2,962	2,654	398	929	929	398
22	กฟส.โคกขาม	I04301	6,973	1,046	2,441	2,441	1,045	854	128	299	299	128
23	กฟย.บางน้ำจืด	I04301	2,261	339	791	791	340	903	135	316	316	136
รวม			28,985	4,348	10,145	10,145	4,347	4,411	661	1,544	1,544	662
24	กฟอ.สามพราน	I05101	18,690	2,804	6,542	6,542	2,802	1,929	289	675	675	290
รวม			18,690	2,804	6,542	6,542	2,802	1,929	289	675	675	290
25	กฟอ.บ้านโป่ง	I06101	12,658	1,899	4,430	4,430	1,899	1,042	156	365	365	156
26	กฟย.หนองปลาหมอ	I06102	2,260	339	791	791	339	56	8	20	20	8
27	กฟย.กรับใหญ่	I06101	2,444	367	855	855	367	166	25	58	58	25
รวม			17,362	2,605	6,076	6,076	2,605	1,264	189	443	443	189
28	กฟอ.อุททอง	I07101	10,662	1,599	3,732	3,732	1,599	517	78	181	181	77
29	กฟย.สวนแตง	I07102	2,204	331	771	771	331	109	16	38	38	17
30	กฟส.สองพี่น้อง	I07201	5,958	894	2,085	2,085	894	233	35	82	82	34
31	กฟย.ทุ่งคอก	I07202	2,731	410	956	956	409	165	25	58	58	24
รวม			21,555	3,234	7,544	7,544	3,233	1,024	154	359	359	152
32	กฟอ.กระทุ่มแบน	I08101	12,007	1,801	4,202	4,202	1,802	1,472	221	515	515	221
รวม			12,007	1,801	4,202	4,202	1,802	1,472	221	515	515	221
33	กฟภ.อ้อมน้อย	I09101	17,189	2,578	6,016	6,016	2,579	1,704	256	596	596	256
รวม			17,189	2,578	6,016	6,016	2,579	1,704	256	596	596	256
34	กฟอ.กำแพงแสน	I10101	10,619	1,593	3,717	3,717	1,592	635	95	222	222	96
รวม			10,619	1,593	3,717	3,717	1,592	635	95	222	222	96
35	กฟอ.นครชัยศรี	I11101	10,441	1,566	3,654	3,654	1,567	947	142	331	331	143
36	กฟส.พุทธมณฑล	I11201	7,159	1,074	2,506	2,506	1,073	534	80	187	187	80
รวม			17,600	2,640	6,160	6,160	2,640	1,481	222	518	518	223
37	กฟอ.บ่อพลอย	I12101	4,540	681	1,589	1,589	681	219	33	77	77	32
38	กฟย.หนองปรือ	I12102	4,336	650	1,518	1,518	650	85	13	30	30	12
39	กฟส.เลาขวัญ	I12201	5,304	796	1,856	1,856	796	119	18	42	42	17
รวม			14,180	2,127	4,963	4,963	2,127	423	64	149	149	61
40	กฟอ.เดิมบางนางบวช	I13101	5,732	860	2,006	2,006	860	187	28	65	65	29
41	กฟส.ด่านช้าง	I13201	7,101	1,065	2,485	2,485	1,066	234	35	82	82	35
42	กฟส.หนองหญ้าไซ	I13301	5,183	777	1,814	1,814	778	81	12	28	28	13
รวม			18,016	2,702	6,305	6,305	2,704	502	75	175	175	77

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ที่	กฟฟ.		มิเตอร์รายย่อย (เครื่อง)									
			1P2W					3P4W				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
43	กฟอ.บางเลน	I14101	5,664	850	1,982	1,982	850	571	86	200	200	85
44	กฟย.บางหลวง	I14102	2,808	421	983	983	421	149	22	52	52	23
รวม			8,472	1,271	2,965	2,965	1,271	720	108	252	252	108
45	กฟอ.ท่ามะกา	I15101	7,885	1,183	2,760	2,760	1,182	388	58	136	136	58
46	กฟส.ท่าเรือ	I15201	6,042	906	2,115	2,115	906	379	57	133	133	56
รวม			13,927	2,089	4,875	4,875	2,088	767	115	269	269	114
47	กฟจ.สมุทรสาคร 2	I16101	5,373	806	1,881	1,881	805	589	88	206	206	89
48	กฟย.คลองตัน	I16102	1,176	176	412	412	176	118	18	41	41	18
49	กฟย.กาหลง	I16103	2,034	305	712	712	305	207	31	72	72	32
รวม			8,583	1,287	3,005	3,005	1,286	914	137	319	319	139
รวมทั้งหมด			329,883	49,485	115,457	115,457	49,484	24,922	3,743	8,719	8,719	3,741

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟก.3 ประจำปี 2562

ลำดับ	กฟฟ.		มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (เครื่อง)					มิเตอร์ตู้โทรศัพท์(เครื่อง)				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
1	กฟจ.นครปฐม	I01101	573	86	201	201	85	7	1	2	2	2
2	กฟส.ดอนตูม	I01201	210	31	74	74	31	16	2	6	6	2
รวม			783	117	275	275	116	23	3	8	8	4
3	กฟจ.สุพรรณบุรี	I02101	1,053	158	369	369	157	32	5	11	11	5
4	กฟส.บางปลาม้า	I02201	421	63	147	147	64	40	6	14	14	6
5	กฟย.มะขามล้ม	I02202	71	11	25	25	10	2	0	1	1	0
6	กฟส.ดอนเจดีย์	I02301	245	37	86	86	36	17	3	6	6	2
7	กฟส.ศรีประจันต์	I02401	345	52	121	121	51	24	4	8	8	4
8	กฟส.สามชุก	I02501	372	56	130	130	56	25	4	9	9	3
รวม			2,507	377	878	878	374	140	22	49	49	20
9	กฟจ.กาญจนบุรี	I03101	723	108	253	253	109	30	5	10	10	5
10	กฟส.ท่าม่วง	I03201	355	53	124	124	54	15	2	5	5	3
11	กฟย.ตลาดสำโรง	I03203	156	23	55	55	23	23	3	8	8	4
12	กฟส.พนมทวน	I03301	289	43	101	101	44	7	1	2	2	2
13	กฟย.ห้วยกระเจา	I03305	176	26	62	62	26	5	1	2	2	0
14	กฟส.ไทรโยค	I03401	95	14	33	33	15	4	1	1	1	1
15	กฟส.ทองผาภูมิ	I03501	158	24	55	55	24	13	2	5	5	1
16	กฟย.สังขละบุรี	I03502	72	11	25	25	11	4	1	1	1	1
17	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	I03701	133	20	47	47	19	23	3	8	8	4
18	กฟส.ลาดหญ้า	I03801	149	22	52	52	23	10	2	3	3	2
19	กฟย.ศรีสวัสดิ์	I03802	8	1	3	3	1	0	0	0	0	0
20	กฟย.ท่ากระดาน	I03803	5	1	2	2	0	3	0	2	1	0
รวม			2,319	346	812	812	349	137	21	47	46	23

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ลำดับ	กฟฟ.		มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (เครื่อง)					มิเตอร์ตู้โทรศัพท์(เครื่อง)				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
21	กฟจ.สมุทรสาคร	I04101	242	36	85	85	36	0	0	0	0	0
22	กฟส.โคกขาม	I04301	135	20	47	47	21	1	1	0	0	0
23	กฟย.บางน้ำจืด	I04301	59	9	21	21	8	1	1	0	0	0
รวม			436	65	153	153	65	2	2	0	0	0
24	กฟอ.สามพราน	I05101	365	55	128	128	54	41	7	14	14	6
รวม			365	55	128	128	54	41	7	14	14	6
25	กฟอ.บ้านโป่ง	I06101	504	76	176	176	76	34	5	12	12	5
26	กฟย.หนองปลาหมอ	I06102	211	32	74	74	31	12	2	4	4	2
27	กฟย.กรับใหญ่	I06101	118	18	41	41	18	9	1	3	3	2
รวม			833	126	291	291	125	55	8	19	19	9
28	กฟอ.อุททอง	I07101	905	136	317	317	135	18	3	6	6	3
29	กฟย.สวนแตง	I07102	188	28	66	66	28	5	1	2	2	0
30	กฟส.สองพี่น้อง	I07201	182	27	64	64	27	17	3	6	6	2
31	กฟย.ทุ่งคอก	I07202	206	31	72	72	31	17	3	6	6	2
รวม			1,481	222	519	519	221	57	10	20	20	7
32	กฟอ.กระทุ่มแบน	I08101	365	55	128	128	54	30	5	10	10	5
รวม			365	55	128	128	54	30	5	10	10	5
33	กฟภ.อ้อมน้อย	I09101	374	56	131	131	56	0	0	0	0	0
รวม			374	56	131	131	56	0	0	0	0	0
34	กฟอ.กำแพงแสน	I10101	366	55	128	128	55	22	3	8	8	3
รวม			366	55	128	128	55	22	3	8	8	3
35	กฟอ.นครชัยศรี	I11101	475	71	166	166	72	32	5	11	11	5
36	กฟส.พุทธมณฑล	I11201	200	30	70	70	30	7	1	2	2	2
รวม			675	101	236	236	102	39	6	13	13	7

สรุปแผนการตรวจสอบมิเตอร์ กฟฟ. ในสังกัด กฟภ.3 ประจำปี 2562

ลำดับ	กฟฟ.		มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ (เครื่อง)					มิเตอร์ตู้โทรศัพท์(เครื่อง)				
			เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4	เป้าหมาย ทั้งปี	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
37	กฟอ.บ่อพลอย	l12101	69	10	24	24	11	15	2	5	5	3
38	กฟย.หนองปรือ	l12102	58	9	20	20	9	12	2	4	4	2
39	กฟส.เลาขวัญ	l12201	114	17	40	40	17	17	3	6	6	2
รวม			241	36	84	84	37	44	7	15	15	7
40	กฟอ.เดิมบางนางบวช	l13101	312	47	109	109	47	17	3	6	6	2
41	กฟส.ด่านช้าง	l13201	451	68	158	158	67	8	1	3	3	1
42	กฟส.หนองหญ้าไซ	l13301	245	37	86	86	36	21	3	7	7	4
รวม			1,008	151	353	353	151	46	7	16	16	7
43	กฟอ.บางเลน	l14101	298	45	104	104	45	9	1	3	3	2
44	กฟย.บางหลวง	l14102	56	8	20	20	8	8	1	3	3	1
รวม			354	53	124	124	53	17	2	6	6	3
45	กฟอ.ท่ามะกา	l15101	411	62	144	144	61	24	4	8	8	4
46	กฟส.ท่าเรือ	l15201	349	52	122	122	53	5	1	2	2	0
รวม			760	114	266	266	114	29	5	10	10	4
47	กฟจ.สมุทรสาคร 2	l16101	216	32	76	76	32	6	1	2	2	1
48	กฟย.คลองตัน	l16102	52	8	18	18	8	1	1	0	0	0
49	กฟย.กาหลง	l16103	48	7	17	17	7	0	0	0	0	0
รวม			316	47	111	111	47	7	2	2	2	1
รวมทั้งหมด			13,183	1,976	4,617	4,617	1,973	689	110	237	236	106

เส้นทางเคเบิลใยแก้วนำแสงจากงบลงทุนประจำปี 2561

ลำดับ	เส้นทางเคเบิลใยแก้วนำแสง ปี 61	ระยะทาง (กิโลเมตร)
1	สฟฟ.สามพราน 2 - สฟฟ.สามพราน 4	7.0
2	สฟฟ.สมุทรสาคร 3 - สฟฟ.สมุทรสาคร 8 (ชั่วคราว)	8.0
3	กฟส.สองพี่น้อง - กฟย.มะขามล้ม	24.0
4	กฟอ.อุททอง - กฟย.สวนแตง	17.0
5	สฟฟ.ดอนเจดีย์ - กฟอ.หนองหญ้าไซ	35.0
6	กฟอ.ด่านช้าง - กฟอ.หนองหญ้าไทร	34.0
7	กฟย.ด่านมะขามเตี้ย - สฟฟ.หนองปลาหมอ	50.0
8	สฟฟ.กาญจนบุรี 2 - สฟฟ.บ่อพลอย	24.0
9	กฟอ.ท่ามะกา - กฟย.บ้านตลาดสำโรง	13.0
10	สฟฟ.อ้อมใหญ่ 2 - สฟฟ.อ้อมน้อย 4	7.0
11	คลังพัสดุนครชัยศรี - สฟฟ.สามพราน 3	9.0
12	กฟอ.กำแพงแสน - สฟฟ.ท่ามะกา 2 (ชั่วคราว)	21.0
13	BJ(กฟจ.กาญจนบุรี / สฟฟ.ไทรโยค) - สฟฟ.กาญจนบุรี 2	10.0
14	BJ(กฟจ.กาญจนบุรี / สฟฟ.ไทรโยค/) - สฟฟ.เขื่อนท่าทุ่งนา	20.0
15	BJ(สฟฟ..สุพรรณบุรี / กฟอ.บางปลาหมอ) - คลังพัสดุสุพรรณบุรี	1.0
16	BJ(สฟฟ.เอกชัย 2 - กฟส.โคกขาม(เก่า) - กฟส.โคกขาม (ใหม่)	4.0
17	สฟฟ.กระทุ่มแบน 5 - สฟฟ.บางปลา	15.0
18	สฟฟ.สองพี่น้อง - สฟฟ.บางปลาหมอ	49.0
19	สฟฟ.นครชัยศรี 2 - สฟฟ.ดอนตูม	21.0
รวม		369.0

แผนงานเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (I-60-I-XXXX-BY.1000) งบเพิ่มเติมปี 2561

แผนงานเพิ่มเติม

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟก.3	กฟจ.นครปฐม	กฟส.ดอนตูม	กฟจ.สุพรรณบุรี	กฟส.บางปลาม้า	กฟส.ดอนเจดีย์	กฟส.ศรีประจันต์	กฟส.สามชุก
4. งานก่อสร้างปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย งบเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (งบเพิ่มเติมปี 2561)	เป้าหมาย(1) (จำนวนงาน)	444	16	13	40	5	6	2	23
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)								
	งานคงเหลือ(3)								
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100								

แผนงานเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (I-60-I-XXXX-BY.1000) งบเพิ่มเติมปี 2561

แผนงานเพิ่มเติม

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟจ.กาญจนบุรี	กฟส.ท่าม่วง	กฟส.พนมทวน	กฟส.ไทรโยค	กฟส.ทองผาภูมิ	กฟส.ด่านมะขามเตี้ย	กฟส.ลาดหญ้า
4. งานก่อสร้างปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย งบเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (งบเพิ่มเติมปี 2561)	เป้าหมาย(1) (จำนวนงาน)	13	10	23	3	11	4	6
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)							
	งานคงเหลือ(3)							
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100							

แผนงานเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (I-60-I-XXXX-BY.1000) งบเพิ่มเติมปี 2561

แผนงานเพิ่มเติม

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟจ.สมุทรสาคร	กฟส.โคกขาม	กฟอ.สามพราน	กฟอ.บ้านโป่ง	กฟอ.อุทอง	กฟส.สองพี่น้อง	กฟอ.กระทุ่มแบน	กฟฟ.อ้อมน้อย
4. งานก่อสร้างปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย งบเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (งบเพิ่มเติมปี 2561)	เป้าหมาย(1) (จำนวนงาน)	1	3	9	14	18	27	17	7
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)								
	งานคงเหลือ(3)								
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100								

แผนงานเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (I-60-I-XXXX-BY.1000) งบเพิ่มเติมปี 2561

แผนงานเพิ่มเติม

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟอ.กำแพงแสน	กฟอ.นครชัยศรี	กฟส.พุทธมณฑล	กฟอ.บ่อพลอย	กฟส.เลาขวัญ	กฟอ.เดิมบางนางบวช	กฟส.ด่านช้าง	กฟส.หนองหญ้าไซ
4. งานก่อสร้างปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสู่สายแยกย่อย งบเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (งบเพิ่มเติมปี 2561)	เป้าหมาย(1) (จำนวนงาน)	6	11	14	21	19	5	3	19
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)								
	งานคงเหลือ(3)								
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100								

แผนงานเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (I-60-I-XXXX-BY.1000) งบเพิ่มเติมปี
2561

แผนงานเพิ่มเติม

หัวข้อ/กฟฟ.		กฟอ.บางเลน	กฟอ.ท่ามะกา	กฟส.ท่าเรือ	กฟจ.สมุทรสาคร2(บพว)
4. งานก่อสร้างปรับปรุงระบบ จำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย งบเร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้า (งบเพิ่มเติมปี 2561)	เป้าหมาย(1) (จำนวนงาน)	18	29	9	19
	ผลดำเนินการแล้วเสร็จ(2)				
	งานคงเหลือ(3)				
	%ความสำเร็จ(4)=(2)/(1)*100				

แผนพัฒนาระบบสื่อสาร กฟก.3

ที่	IP Access Phase2
1	สฟฟ.สมุทรสาคร 2
2	สฟฟ.สมุทรสาคร 5
3	สฟฟ.สมุทรสาคร 6
4	สฟฟ.สินสาคร
5	กฟอ.กระทุ่มแบน
6	สฟฟ.กระทุ่มแบน 5
7	สฟฟ.สามพราน 2
8	สฟฟ.สามพราน 4
9	สฟฟ.อ้อมน้อย 4
10	สฟฟ.นครชัยศรี 2
11	สฟฟ.ดอนตูม
12	กฟอ.สองพี่น้อง
13	กฟย.ทุ่งคอก
14	กฟอ.บ้านโป่ง
15	กฟย.หนองปลาหมอ
16	กฟอ.ท่ามะกา
17	กฟอ.ท่าเรือ
18	กฟอ.ท่าม่วง
19	โรงหล่อท่าม่วง
20	สฟฟ.ท่าม่วง
21	กฟจ.กาญจนบุรี
22	สฟฟ.ด่านมะขามเตี้ย
23	สฟฟ.กาญจนบุรี1
24	สฟฟ.กาญจนบุรี2
25	กฟส.ลาดหญ้า
26	สฟฟ.ไทรโยค
27	กฟส.ทองผาภูมิ
28	กฟอ.อุ้มทอง
29	กฟอ.บ่อพลอย
30	สฟฟ.บ่อพลอย
31	คลังพัสดุสุพรรณบุรี
32	สฟฟ.บางปลาม้า
33	กฟอ.สามชุก
34	กฟอ.ศรีประจันต์
35	กฟอ.ดอนเจดีย์
36	สฟฟ.ดอนเจดีย์
37	กฟอ.หนองหญ้าไซ
38	กฟอ.เดิมบางนางบวช
39	สฟฟ.เดิมบางนางบวช
40	กฟอ.ด่านช้าง
41	สฟฟ.ด่านช้าง
42	
รวม	41 Node



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

กฟผ.สมุทรสาคร ๒ (บ้านแพ้ว)
เลขที่ 6707
วันที่ ๒๗ ธ.ค. ๒๕๖๑
เวลา

☒ รก. (ท.) ☒ รก. (บ.) ☒ ผสม (ท) ☐ นค. 9
☒ นค. บค. ☒ นค. มค. ☒ นค. ปบ. ☒ นค. กส.
☒ นค. บป. ☒ นค. บค. ☒ นค. บค.
☒ ผจก. กฟผ. ☒ ผจก. กฟผ. กทล
☐ เพื่อทราบ ☐ เพื่อทราบและถือปฏิบัติ
☒ เพื่อทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้อง

จาก กบล. (ก๓) ถึง กฟผ. ๓
เลขที่ ก.๓ กบล. (ผธ.) / ๒๕๖๑ วันที่
เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓
เรียน อช. ก.๓ ผ่าน อผ. วบ. (ก๓) ๒๔ ธ.ค. ๖๑

(นายสมพงษ์ เสงี่ยม
ผจก. กฟผ. สค. ๒ (บ้านแพ้ว)
๒๗ ธ.ค. ๒๕๖๑

๑. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเห็นชอบของ รผก. (ก๓) ลงวันที่ ๒๗ ก.ย. ๒๕๖๑ ต่อท้ายหนังสือของ กจท. (ก๓) เลขที่ กจท. (ก๓) ๑๔๒๙/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๒๗ ก.ย. ๒๕๖๑ (เอกสารแนบ ๑) รผก. (ก๓) ได้ให้ความเห็นชอบร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๓ จำนวน ๕ ด้าน โดยมีรายละเอียดดังต่อไปนี้

มุมมอง	จำนวน			
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรม
๑. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (Social and Environment)	๓	๓	๑๑	๒๒
๒. ด้านการเงิน (Finance)	๒	๕	๑๐	๑๗
๓. ด้านลูกค้า (Customer)	๓	๑๑	๑๑	๔๔
๔. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	๕	๑๖	๑๔	๕๐
๕. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)	๓	๔	๑๐	๒๒
รวม	๑๖	๓๙	๕๖	๑๖๐

๒. ข้อมูล

๒.๑ ตามหนังสือ เลขที่ ก.๓ กบล. (ก.)- ๓๐๕๘/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๙ ต.ค. ๒๕๖๑ (เอกสารแนบ ๒) อช. ก.๓ ได้แจ้งให้คณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟผ. ๓ ประจำปี ๒๕๖๑ ดำเนินการจัดทำร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓

๒.๒ ตามหนังสือ เลขที่ ก.๓ กบล. (ก.)- ๓๘๑๒/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๓ ธ.ค. ๒๕๖๑ (เอกสารแนบ ๓) อช. ก.๓ ได้อนุมัติให้จัดประชุมนำเสนอและชี้แจงแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓ ผ่านระบบ VDO Conference ในวันศุกร์ที่ ๗ ธ.ค. ๒๕๖๑ เวลา ๐๙.๐๐-๑๒.๐๐ น. ณ ห้องประชุมชั้น ๒ อาคาร SCADA โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟผ. ๓ ทั้ง ๕ ด้าน ดำเนินการนำเสนอและชี้แจงแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓ รวมถึงให้ผู้บริหารฯ คณะกรรมการฯ ได้ให้ข้อเสนอแนะ พร้อมแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓ ต่อไป

๓. ข้อพิจารณา

เพื่อให้การดำเนินงานของหน่วยงานภายในสังกัด กฟผ. ๓ สามารถนำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ. ๓ ที่คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟผ. ๓ ทั้ง ๕ ด้าน ได้นำเสนอนั้น สามารถนำไปใช้เป็นการรอบแนวทางในการดำเนินงานภายในของหน่วยงานตนเองได้ จึงเห็นควรให้ดำเนินการโดยมีรายละเอียดดังนี้

๓.๑ อนุมัติแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ.๓ ตามที่คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟผ.๓ ทั้ง ๕ ด้าน ได้นำเสนอ ประกอบด้วย

มุมมอง	จำนวน			
	กลยุทธ์	ตัวชี้วัด	แผนงาน	กิจกรรม
๑. ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (Social and Environment)	๓	๓	๑๐	๒๕
๒. ด้านการเงิน (Finance)	๒	๓	๑๐	๑๖
๓. ด้านลูกค้า (Customer)	๓	๖	๑๑	๔๔
๔. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	๕	๑๖	๑๕	๕๔
๕. ด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning and Growth)	๓	๔	๑๐	๒๗
รวม	๑๖	๓๒	๕๖	๑๖๖

๓.๒ ให้ทุก กฟผ. ดำเนินการจัดประชุมชี้แจงแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ.๓ ให้กับระดับแผนกหรือผู้เกี่ยวข้อง เพื่อจัดทำแผนงานรองรับแต่ละกิจกรรมให้แล้วเสร็จภายใน ๓๑ ม.ค.๒๕๖๒

โดยทั้งนี้ กบส.(ก๓) ได้จัดวางไฟล์ข้อมูลแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ.๓ ไว้ที่ [>> ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ >> กองบริการลูกค้า \(กบค.\) >> แผนกแผนธุรกิจ \(ผผจ.\) >> แผนปฏิบัติ >> ปี ๒๕๖๒ >> \(อนุมัติ\) แผนปฏิบัติการ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒](http://๑๗๒.๒๕.๑.๒๓/ftpc๓) และให้ทุก กฟผ. ดำเนินการจัดทำรูปเล่มหรือสร้างระบบเอกสารอิเล็กทรอนิกส์ตามนโยบายลดการใช้กระดาษ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องให้ต่อไป



(นายสุทธิ ดำรงสุกิจ)
อภ.บส.(ก.๓)

๒๑ ธ.ค. ๒๕๖๑

ที่ ก.๓ กบส.(ผจ.) 3992 /๒๕๖๑

เรียน อผ.ทุกฝ่าย, รผ.ทุกฝ่าย และ อภ.ทุกกอง,
ผจก.กฟผ.ชั้น ๑-๓ และ กฟผ., กฟผ.

- อนุมัติ
- เพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องให้ต่อไป



(นายวิเชียร ปัญญาวานิชกุล)
อภ.ก.๓

26 ธ.ค. 2561



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.(ก.๓) ถึง กฟภ.๓
เลขที่ ก.๓กบล.(ผธ.) /๒๕๖๒ วันที่
เรื่อง ขออนุมัติรายชื่อนักงานดูแลรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงาน
ในสังกัด กฟภ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒

เรียน อช.ก.๓ ผ่าน อฝ.ว.บ.(ก.๓) 16 ต.ค. 62

ตามหนังสือ เลขที่ ก.๓ กบล.(ผธ.) ๑๕/๒๕๖๒ ลงวันที่ ๗ ม.ค. ๒๕๖๒ (เอกสารแนบ ๑) กบล.(ก.๓) ได้แจ้งให้หน่วยงานในสังกัด กฟภ.๓ ประกอบด้วย หน่วยงานระดับกอง หน่วยงานระดับ กฟฟ. ชั้น ๑-๓ และ กฟส. ดำเนินการทบทวนและแจ้งรายชื่อนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานตนเองให้ กบล.(ก.๓) ทราบ นั้น

ปัจจุบัน กบล.(ก.๓) ได้รับแจ้งรายชื่อนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟภ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒ จากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องดังกล่าวข้างต้นครบถ้วนเป็นที่เรียบร้อยแล้ว (เอกสารแนบ ๒)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดอนุมัติ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องให้ดำเนินการต่อไป

(นายสมศักดิ์ เกตุมนิรัตน์)
ร.ก.บ.ล.(ก.๓) รักษาการแทน อ.ก.บ.ล.(ก.๓)
๑๖ ต.ค. ๒๕๖๒

ที่ ก.๓ กบล.(ผธ.) 149 /๒๕๖๒
เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส.
- อนุมัติ
- เพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องต่อไป

(นายชูชาติ ชัยอุดม)
อฝ.ว.บ.(ก.๓) รักษาการแทน อช.ก.๓
๒๑ ต.ค. ๒๕๖๒

๒๓ ต.ค. ๖๒



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.(ก๓) ถึง ทุกกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส. ในสังกัด กฟก.๓
เลขที่ ก.๓กบล.(ผธ.) **15** /๒๕๖๒ วันที่
เรื่อง ขอให้ทบทวนรายชื่อพนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงาน
ระดับกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส. ในสังกัด กฟก.๓
เรียน อก.ทุกกอง, ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส.

๑. เรื่องเดิม

ตามหนังสือ กบล.(ก๓) เลขที่ ก.๓กบล.(ผธ.) ๔๔๒๕/๒๕๖๐ ลว. ๙ พ.ย. ๒๕๖๐ ได้อนุมัติ
รายชื่อพนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานในสังกัด กฟก.๓
ประจำปี ๒๕๖๑ (รายละเอียดตามเอกสารแนบ) ให้ทุกหน่วยงานในสังกัด กฟก.๓ ทราบ โดยมีวัตถุประสงค์
เพื่อให้พนักงานดังกล่าวรับผิดชอบในการปฏิบัติงาน ดังนี้

๑.๑ ดูแลและติดตามผลการดำเนินงานตามค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานตนเองและ
นำเสนอให้ผู้บริหารของหน่วยงานทราบ เป็นประจำทุกเดือน

๑.๒ ดูแลและติดตามผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ของหน่วยงานตนเองและ
นำเสนอให้ผู้บริหารของหน่วยงานทราบ เป็นประจำทุกไตรมาส

๑.๓ รายงานปัญหาและอุปสรรคที่ทำให้ผลการดำเนินงานไม่บรรลุผลตามเป้าหมายของ
แผนปฏิบัติการและค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานตนเอง ให้ผู้บริหารทราบ เพื่อหาแนวทางแก้ไข

๒. ข้อเท็จจริง

เนื่องด้วยปัจจุบัน พนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI)
ของหน่วยงานในสังกัด กฟก.๓ รวมถึงผู้บริหารของหน่วยงานระดับกอง, กฟฟ.ชั้น๑-๓ และ กฟส. ได้รับการ
เลื่อนตำแหน่ง, มีการโยกย้ายหรือเปลี่ยนแปลงหน้าที่ในการปฏิบัติงานนั้น

๓. ข้อพิจารณา

เพื่อให้การประสานงาน ติดตาม และรายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ และค่า
เกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานระดับกอง, กฟฟ.ชั้น ๑-๓ และ กฟส. ในสังกัด กฟก.๓ ประจำปี ๒๕๖๒ เป็นไป
อย่างมีประสิทธิภาพ

กบล.(ก๓) จึงขอให้หน่วยงานระดับกอง, กฟฟ.ชั้น๑-๓ และ กฟส. ในสังกัด กฟก.๓
ดำเนินการทบทวนรายชื่อพนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงาน
ตนเอง ประจำปี ๒๕๖๒ โดยใช้เกณฑ์ในการพิจารณาคัดเลือกและแต่งตั้งพนักงานดังกล่าว ดังนี้

๓.๑ **หน่วยงานระดับกอง และ กฟฟ.ชั้น๑-๓** ให้แต่งตั้งพนักงานดูแลและรับผิดชอบ
แผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานตนเอง จำนวน ๓ คน ประกอบด้วย

- ผู้บริหารระดับ ๔ ขึ้นไป จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบ
แผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI)

- ผู้ปฏิบัติงาน จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ

- ผู้ปฏิบัติงาน จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI)

๓.๒ หน่วยงาน.../หน้าที่ ๒

๓.๒ หน่วยงานระดับ กฟส. ให้แต่งตั้งพนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่า
เกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของหน่วยงานตนเอง จำนวน ๓ คน ประกอบด้วย

- ผู้บริหารระดับ ทผ. ขึ้นไป จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบ
แผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI)

- ผู้ปฏิบัติงาน จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ

- ผู้ปฏิบัติงาน จำนวน ๑ คน เพื่อทำหน้าที่ดูแลและรับผิดชอบค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI)

๓.๓ รายชื่อพนักงานที่ได้รับการแต่งตั้งตามข้อ ๓.๑ และข้อ ๓.๒ ต้องผ่านความเห็นชอบ
ของ กก. ผจก.กฟฟ.ชั้น๑-๓ และ กฟส. เท่านั้น

ทั้งนี้ให้หน่วยงานระดับกอง, กฟฟ.ชั้น๑-๓ และกฟส. ดำเนินการแจ้งรายชื่อ ตำแหน่ง สังกัด
เบอร์โทรศัพท์ และ ID LINE ของพนักงานดูแลและรับผิดชอบแผนปฏิบัติการ และค่าเกณฑ์ชี้วัด (KPI) ของ
หน่วยงานตนเอง ให้ กบส.(ก๓) ทราบ ภายในวันจันทร์ที่ ๑๔ ม.ค. ๒๕๖๒ โดยสามารถรายงานผลได้
๒ ช่องทางดังนี้

๑.ผ่านทาง Link <https://goo.gl/fzeZzc>

๒.ผ่านทาง QR Code



จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องให้ดำเนินการต่อไป



(นายสุทธิ ดำรงสุกิจ)

กก.บส.(ก.๓)

๗ มี.ค. ๒๕๖๒

ลำดับ	กฟฟ.ชั้น1-3	ตำแหน่ง	งานที่รับผิดชอบ	เบอร์ภายใน	เบอร์โทร
1					
	นายมานิต รักทรงธรรม	วศก.9	แผนปฏิบัติและ KPI		0817597545
	น.ส.แพรวนิต หอมอุทัย	วศก.4 ผมต.	แผนปฏิบัติ		0848629851
	นายชัยยศ โพธิ์รัชต์	วศก.6 ผปบ.	KPI		0846695431
2					
	นางพัชรินทร์ พลเสน	ชจก.(บ)	แผนปฏิบัติและ KPI		0935789612
	นายศุภกฤติ รัตเชื่อนพันธ์	นทท.4(จป.)	แผนปฏิบัติ		0817207102
	นายสหรัถ บุญโชติ	นตท.7	KPI		0817957997
3					
	นางวันดี เจริญวรวิช	รจก.(บ)	แผนปฏิบัติและ KPI	14702	0949241993
	นายเสกสรรค์ พิกเขียว	วศก.6 ผปบ.	แผนปฏิบัติ	14755	0819952509
	นางสาววิษุพร ธนะสมบุรณ์	ชผ.ปป.	KPI	14725	0806605995
4					
	นายสมเจตน์ ะวังจู	ทผ.บค.	แผนปฏิบัติและ KPI		0868368736
	นายกฤษฎา เมฆฉาย	ทผ.วต.	แผนปฏิบัติ	14040	0850707929
	นายยุทธนา สิริวเสรี	วศก.6 ผปบ.	KPI		0833116199
5					
	นายสถิตย์ เรืองชัย	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		
	นางสาวณัฐธิดา คุณาบุตร	นทท.4 (จป.)	แผนปฏิบัติ	14206	
	นายสภา วัชรชาวไทย	ทผ.วต.	KPI	14205	
6					
	นายวัฒนา มหารมย์	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		0898009222
	น.ส.ศันศนีย์ อินดวงค์	ชผ.บพ.	แผนปฏิบัติ		0867008006
	นายอรรถพงษ์ สัมครจิตร	ทผ.มต.	KPI		0814238870
7					
	นายอภิรักษ์ พลเสน	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		0898006293
	นางสาวไพเราะ อนุศรี	พบช.6 ผปบ.	แผนปฏิบัติ		0819819046
	นายอาทิตย์ พิกเขียว	ชผ.ปป.	KPI		0838305199
8					
	นายเรวัต กาญจนะ	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI	14402	0922684555
	นายพรชัย จิรัฐติกาลพันธ์	พชช.6 ผกส.	แผนปฏิบัติ	14450	0867588110
	นายณพพร ชาวไชยศรี	วศก.6 ผกส.	KPI	14420	0876715626
9					
	นายวิฑูรย์ ชาตวัฒนานนท์	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		0819300409
	นายกิตติพงษ์ ทองสมบุรณ์	พชช.5	แผนปฏิบัติ		0965954541
	นายเอกรินทร์ จบศรี	ชผ.วต.	KPI	14341	0815871533

ลำดับ	กฟฟ.ชั้น1-3	ตำแหน่ง	งานที่รับผิดชอบ	เบอร์ภายใน	เบอร์โทร
10					
	นางจุฑารัตน์ แซ่ม้อย	ชจก.(บ)	แผนปฏิบัติและ KPI		0810066136
	นายเกริกสิทธิ์ ศรีวิบูลย์	ชม.บค	แผนปฏิบัติ	15035	0818245489
	นางสาวชินกมล วัฒนาวงศ์	นบช.6	KPI	15025	0868126066
11					
	นายพัฒนา หงษ์อินทร์	วศก.9	แผนปฏิบัติและ KPI		0890428272
	น.ส.กรรณิกา ระวังงาน	พบช.6	แผนปฏิบัติ		0819421194
	นายณัฐสันต์ ศรีมงคล	ชม.วต.	KPI	14504	0899951491
12					
	นายบุญชู นาคเอกลักษณ์	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI	15302	
	นายสุวิวัฒน์ เมธีสกุลกาญจน์	วศก.4 ผบค.	แผนปฏิบัติ	15337	
	นางสาวภัทราภรณ์ ดันติวงศ์โกวิท	นบช.5 ผบป.	KPI	15329	
13					
	นายณรงค์ ศรีพันธุ์	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI	15120	0892562729
	นายศิวัรัช แซงทิพย์	วศก.4 ผมต.	แผนปฏิบัติ	15155	0917957587
	นางสาวเพ็ญประภา ลออเงิน	หม.บป.	KPI	15125	0859673209
14					
	นายมนตรี รื่นภิรมย์	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI	15402	0817635363
	นางบุปผา แสนผ่อง	ชม.บป.	แผนปฏิบัติ	15426	0871585516
	นายศาศวัต ควรประกอบกิจ	หม.บค.	KPI		0995493539
15					
	นายสมเกียรติ ป่อนิด	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		0892572028
	นางสาววรัชญา ชื่นภานุรักษ์	พบค.5	แผนปฏิบัติ	15250	0867570688
	นายศรายุทธ มิกี้	นกก.7	KPI		0815277975
16					
	นายวรชัย แก้ววิจิตร	รจก.(ท)	แผนปฏิบัติและ KPI		0814399997
	นางสาวนภสมนต์ วิทยาภรณ์	ชจก.(บ)	แผนปฏิบัติ		0804566291
	นายสุกเดช ตะเพียนทอง	วศก.6	KPI		0830094492
17					
	มาโนช แบนเนื่อ	ผชน.9	แผนปฏิบัติและ KPI		0877104533
	นางสาวทัศนาว คิวคำ	นบช.5	แผนปฏิบัติ		0946595983
	นายกฤตณัฐ น้อยโสภา	วศก.4	KPI		0992875492

ลำดับ	ภฟส.	ตำแหน่ง	งานที่รับผิดชอบ	เบอร์ภายใน	เบอร์โทร
1					
	นายสมชาย ศรีจารุพฤกษ์	ทผ.บต.	แผนปฏิบัติและ KPI		0817805868
	นางสาวกุลภัสสร พลอยแสงสาย	พบช.6	แผนปฏิบัติ		
	นางสาวราตรี จูสถิตย์	นบช.7 ผบง.	KPI		
2					
	นายสรายุทธ์ เกตุมนี	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI	16712	0813769976
	นายประชุม พันธุ์เรือง	ชก.กป.	แผนปฏิบัติ	16712	0895363775
	นายสุปิติ สารสุวรรณ	นบช.5	KPI	16705	0863978085
3					
	นายวิรพจน์ เรืองเดชอังกูร	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0887611018
	น.ส.สายชล เมืองแก้ว	พบค.5	แผนปฏิบัติ		0941052813
	น.ส.จินตนิภา ชาววังกรานต์	นบช.5	KPI		0876656766
4					
	นายสุขสม เพื่องศิลป์	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0871664082
	นายภิรมณ์ พุทธโอวาท	ขผ.บต.	แผนปฏิบัติ		0817363794
	น.ส.เทพรัตน์ สว่างศรี	นบช.6 ผบง.	KPI		0890349341
5					
	นายธวัชชัย จันทรเพ็ญ	ทผ.บต.	แผนปฏิบัติและ KPI		0814821580
	นายประเสริฐ ดอกไม้	พชง.7 ผบต.	แผนปฏิบัติ		0824596541
	นางสาวอังคณา รุ่งแจ้ง	นบช.5 ผบง.	KPI		0898208411
6					
	นายชัยวัฒน์ อิ่มสะอาด	ทผ.บต.	แผนปฏิบัติและ KPI		0810086292
	นายสาโรจน์ นุชโสภะ	พชง.7 ผกป.	แผนปฏิบัติ		
	นายณัฐวรรณ ธรรมสิริยากร	พชง.5 ผบต.	KPI		0868025215
7					
	นายสมเกียรติ เทศขุนทร	ทผ.บต.	แผนปฏิบัติและ KPI		0973564164
	นายอนุชา ชำนาญเรือ	พชง.5 ผกป.	แผนปฏิบัติ		084-3162019
	นายธนาธิป ธรรมศาสตร์	นบช.5 ผบง.	KPI		089-2554330
8					
	นายสุเทพ จินจารักษ์	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติ		083-3136551
	นายกอบชัย ศรีชะคำ	พชง.3 ผกป.	แผนปฏิบัติ		0968074144
	นายพิรพัฒน์ จำเนียรสวัสดิ์	วศก.4 ผบต.	KPI		0822576519
9					
	นายณณมิตร ศิริพรรค	ผจก.	แผนปฏิบัติและ KPI		
	นายพัทธพงศ์ สุขพินิจ	วศก.4	แผนปฏิบัติ		0904421184
	นางมะลิ พรรคทึง	ขผ.บง.	KPI		0815264837

ลำดับ	อพส.	ตำแหน่ง	งานที่รับผิดชอบ	เบอร์ภายใน	เบอร์โทร
10					
	นายจรรย์ ศรีบางแพรก	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0922595441
	นายอภิรักษ์ นุ่มเจริญ	พชง.ผกป.	แผนปฏิบัติ		0811120850
	นายอนุพันธ์ เจษฎาพรภิญโญ	ชผ.บจ.	KPI		0926025915
11	นางสาวธัญธิ เสนานันท์	ทผ.บจ.	แผนปฏิบัติและ KPI		0947578795
	นางสาวสมจิตร บุญญาเขตชัย	ชผ.บจ.	แผนปฏิบัติ		0818589916
	นายบุญช่วย กลัวผิด	ชผ.บค.	KPI		0979544299
12	นายโอเค มีแก้วน้อย	ทผ.บค.	แผนปฏิบัติและ KPI		0819432797
	นางฉวีวรรณ จินดาวงษ์	ทผ.บจ.	แผนปฏิบัติ		0810091904
	นายเกริกฤทธิ์ หงษ์โค	ชผ.กป.	KPI		0819420817
13	นายพนรัตน์ เคารพไทย	ผจก.	แผนปฏิบัติและ KPI		0894111432
	นายชูเดช อินทร์	ชผ.บค.	แผนปฏิบัติ		0814028803
	นายรัชศาสตร์ ฉิมหิน	ทผ.บค.	KPI		0819174911
14	นายวรสิทธิ์ บุญส่ง	ชผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0983632604
	นายณรงค์ฤทธิ์ แสงจันทร์	พชง.3	แผนปฏิบัติ		095-8152790
	นางขวัญฤดี เกตุรินทร์	นบช.5	KPI		087-0061137
15	นายแก้ว ดวงจินดา	ชผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0813815922
	นายวิทวัส โพธิ์โพธิ์	พชง.5	แผนปฏิบัติ		0901439373
	น.ส.อภิสราย พงษ์พิพัฒน์	นบช.4	KPI		0971485232
16	นายอรอดพร ศรีวิเชียร	ทผ.บจ.	แผนปฏิบัติและ KPI		0819462152
	นายสุรินทร์ คิ้วเที่ยง	ชผ.บค.	แผนปฏิบัติ		0944074554
	นางปาริชาติ ขาววิเศษ	นบช.6	KPI		0891039990
17	นายพนสิทธิ์ เวชตริยานนท์	ทผ.กป.	แผนปฏิบัติและ KPI		0815729730
	นายชาญเวช รัตนสิทธิ์	ทผ.บค.	แผนปฏิบัติ		0863762676
	นางสาวกุลธิดา ระวีงาน	ทผ.ค.5	KPI		0818804638

ลำดับ	กอง	ตำแหน่ง	งานที่ได้รับมอบหมาย	เบอร์ภายใน	เบอร์โทร
1					
	น.ส.ปัทมา คำผล	ชก.อก.	แผนปฏิบัติและ KPI	10915	
	นายชูชาติ พรหมโกมล	หม.สส.	แผนปฏิบัติ	10973	
	นางธัญธิดา ไชยิตาภา	ชม.พอ.	KPI	10915	
2					
	นายเมธี สุกเก่า	รท.บค.	แผนปฏิบัติและ KPI	10201	
	นางสาวพาดิภัก ทิพย์เที่ยงแท้	นวน.6 ผมธ.	แผนปฏิบัติ	10220	
	นายวรเดช เจตนาแสน	วศก.6 ผมธ.	KPI	10220	
3					
	นายไพสันท์ โชว์ฉัตรธรรม	วศก.10	แผนปฏิบัติและ KPI	10107	
	นายเอกสิทธิ์ ศรีธเนศวร์	หม.วร.	แผนปฏิบัติ	10111	
	นางสาวนุชรี รัตนพงศ์เลขา	หม.มร.	KPI	10114	
4					
	นายพัทธนันท์ พงษ์สุวรรณ์	รท.กค.	แผนปฏิบัติและ KPI	10151	0891691771
	นายชานินทร์ ศรีสวัสดิ์	วศก.5 ผจร.	แผนปฏิบัติ	10167	
	นายพิสันต์ จิตต์ปลื้ม	หม.จร.	KPI	10167	
5					
	น.ส.วัชรวิ จันขันธ์	บคก.9	แผนปฏิบัติและ KPI	10307	0899151461
	นางศุภพร ไตรสิงห์ขจร	หม.บส.	แผนปฏิบัติ	10317	
	นางสาววัลย์ บุญชู	หม.บด.	KPI	10320	
6					
	นางนภภา แม่บงแมงคร	บบข.9	แผนปฏิบัติและ KPI	10407	0818024594
	นางสาวอารีย์ พูลกลิ่น	นกก.7 ผจป.	แผนปฏิบัติ	10411	0898251726
	นายสมโภชน์ พึ่งประสพ	ชม.บม.	KPI	10423	0901595809
7					
	นายภูวนาถ ธรรมเมธา	รท.รท.	แผนปฏิบัติและ KPI	10351	0819425212
	นางกาญจนา รัตนบุรี	หม.สบ.	แผนปฏิบัติ	10361	
	นางสาววิสาห์ สุขชัยศิริเรือง	ชม.สจ.	KPI	10364	
8					
	น.ส.อรอุษา สักดีพนา	ชก.ปบ.	แผนปฏิบัติและ KPI	10502	086-7579421
	น.ส.ศิริลักษณ์ ศิริสาคร	หม.รศ.	แผนปฏิบัติ	10517	0892005699
	น.ส.ธนิภานต์ โมกขพันธ์	วศก.6 ผวว.	KPI	10514	0860486898
9					
	นายสมหมาย ชื่นดวง	รท.บข.	แผนปฏิบัติและ KPI	10602	0818556213
	นายวรพงษ์ ลิ่มเจริญ	วศก.6 ผตบ.	แผนปฏิบัติ	10623	0811543437
	นางเฉลิมขวัญ ถาวร	หม.บค.	KPI	10617	0816436043
10					
	นายนิวัฒน์ มาประจวบ	ชก.รศ.	แผนปฏิบัติและ KPI	10552	0835535866
	นายอลงกรณ์ พ่วงบุญมาก	หม.สร.	แผนปฏิบัติ	10570	0891264900
	นายวิรุจน์ ไตรวิภา	ชม.คส.	KPI	10564	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสมุทรสาคร ๒ (บ้านแพ้ว)

ที่ สค.๒(บพว) ๐๑๕/๒๕๖๒

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการตามข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงาน (KPI)
ของ กฟจ.สมุทรสาคร ๒ (บ้านแพ้ว) ประจำปี ๒๕๖๒

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการตามข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงาน (KPI) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดสมุทรสาคร ๒ (บ้านแพ้ว) มีประสิทธิภาพ เป็นไปด้วยความเรียบร้อยแล้วเสร็จทันตามกำหนดและสอดคล้องกับแผนปฏิบัติของ กฟภ. และ กฟภ.๓ จึงขอยกเลิกคำสั่งที่ สค.๒(บพว)๐๑๓/๒๕๖๑ สั่ง ณ วันที่ ๒ มกราคม ๒๕๖๑ และแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการตามข้อตกลงเป้าหมายการดำเนินงาน (KPI) ของ กฟจ.สมุทรสาคร ๒ (บ้านแพ้ว) ดังนี้

นายสมพงษ์ ไหลงาม ผจก.กฟจ.สค.๒(บพว.) ประธานที่ปรึกษา

๑. คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติ

๑. นายวรชัย	แก้ววิจิตร	รจก.(ท)	ประธานกรรมการ
๒. นางสาวนภสมนต์	วิทยาภรณ์	ชจก.(บ)	ประธานกรรมการ
๓. นายเฉลิมเกียรติ	ชินฮะจ้อ	ผชน.๙	กรรมการ
๔. นายเชิดเกียรติ	ศุภมงคล	นตก.๙	กรรมการ
๕. ผจก.กฟย.คลต./กฟย.กาหลง			กรรมการ
๖. หผ.ทุกแผนก			กรรมการ
๗. วศก.ทุกแผนก			กรรมการ
๘. นายสุภเดช	ตะเพียนทอง	วศก.๖ ผบค.	กรรมการและเลขานุการ

๒. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม (Social)

๑. หผ.กส.			ประธานคณะทำงาน
๒. นายพัฒนา	แก่นน้อย	พชง.๗ ผกส	คณะทำงาน
๓. นายเชิดชู	วัฒนะพานิช	พชง.๗ ผบค.	คณะทำงาน
๔. นายสุภาพ	แก้วถนอม	พชง.๖ กฟย.คลต.	คณะทำงาน
๕. น.ส.ดวงรัตน์	กิตติราษฎร์	จป.	คณะทำงานและเลขานุการ

๓. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ด้านการเงิน (Financial)

๑. หผ.บป.			ประธานคณะทำงาน
๒. นางนงลักษณ์	งามชื่น	ชผ.บป.	คณะทำงาน
๓. น.ส.ชมภูษ	หนูนเหลือง	พบช.๕ ผบป.	คณะทำงาน
๔. นายณัฐพล	พวงทิพย์	นบช.๔ ผบป.	คณะทำงานและเลขานุการ

๔. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ด้านลูกค้า (Costomer)

๑. ทผ.บค.			ประธานคณะทำงาน
๒. นายวิศิษฐ์	ดีสวัสดิ์	ทผ.มต.	คณะทำงาน
๓. นายเกษม	สุ่มผง	พชง.๗ ผกส.	คณะทำงาน
๔. นายอิวัฒน์	พื่นทอง	พชง.๔ ผบค.	คณะทำงาน
๕. สิบเอกสุทิน	รุ่งเรือง	พชง.๓ ผบค.	คณะทำงานและเลขานุการ

๕. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ด้านกระบวนการภายใน (Internal)

๑. ทผ.ปป.			ประธานคณะทำงาน
๒. ผจก.กพย.คลต./กพย.กาหลง			คณะทำงาน
๓. ทผ.กส.			คณะทำงาน
๔. ทผ.มต.			คณะทำงาน
๕. ทผ.บห.			คณะทำงาน
๖. นายอรรธนันท์	บัวสงค์	วศก.๕ ผปป.	คณะทำงานและเลขานุการ

๖. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ด้านเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)

๑. ทผ.บห.			ประธานคณะทำงาน
๒. นางนงลักษณ์	งามชื่น	ชผ.ปป.	คณะทำงาน
๓. นายบัญชา	งามชื่น	พบช.๗ ผปป.	คณะทำงาน
๔. น.ส.ทรงสมร	โตเลี้ยง	พบช.๖ ผบห.	คณะทำงานและเลขานุการ

โดยให้คณะทำงานมีหน้าที่จัดทำแผนปฏิบัติประจำปี ๒๕๖๒ ให้เป็นไปตามแผนและสอดคล้องกับแผนปฏิบัติ กพภ. และ กพภ.๓ พร้อมทั้งติดตาม รวบรวมผลการดำเนินการในแต่ละไตรมาสเพื่อสรุปรายงาน กพภ.๓ ต่อไป

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒ มกราคม ๒๕๖๒ เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๒๔ ธันวาคม ๒๕๖๑


(นายสมพงษ์ ไหลงาม)
ผจก.กพจ.สค.๒ (บพว)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก คณะกรรมการฯ

เลขที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว)

ถึง ผจก.กฟจ.สค.๒(บพว)

วันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๖๒

เรียน ผจก.กฟจ.สค.๒(บพว)

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามคำสั่งที่ สค.๒(บพว)๐๑๕/๒๕๖๒ ลว. ๒ ม.ค. ๖๒ ได้แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟจ.สค.๒(บพว) โดยมีหน้าที่จัดทำและพิจารณาแผนปฏิบัติการของ กฟจ.สค.๒(บพว) ให้เป็นไปตามกรอบยุทธศาสตร์ของ กฟผ. และแผนปฏิบัติการของ กฟผ.๓ รวมถึงครอบคลุมนโยบาย ข้อสั่งการของ ผวก., อช.ก.๓ และ ผจก.

๑.๒ ตามบันทึกอนุมัติที่ ก.๓ กบล.(ผธ.)๓๙๙๒/๒๕๖๑ ลว. ๒๖ ธ.ค. ๒๕๖๑ อนุมัติแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟผ.๓ ได้จัดวางข้อมูลร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ไว้ใน [FTP://๑๗๒.๒๕.๑.๒๓/ftp๓/ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ/กองบริการลูกค้า\(กบล.\)/แผนกแผนธุรกิจ\(ผผธ.\)/แผนปฏิบัติ/ปี ๒๕๖๒/\(อนุมัติ\) แผนปฏิบัติการ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒](FTP://๑๗๒.๒๕.๑.๒๓/ftp๓/ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ/กองบริการลูกค้า(กบล.)/แผนกแผนธุรกิจ(ผผธ.)/แผนปฏิบัติ/ปี ๒๕๖๒/(อนุมัติ) แผนปฏิบัติการ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๒)

๑.๓ ตามบันทึก ผจก. ลว. ๗ ม.ค. ๒๕๖๒ ให้คณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) เข้าร่วมประชุมจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ในวันที่ ๙ ม.ค. ๒๕๖๒ ณ ห้องประชุมชั้น ๔ กฟจ.สค.๒(บพว) เพื่อพิจารณาจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว.) ให้แล้วเสร็จ

๒. ข้อมูล

ปัจจุบัน คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ทั้ง ๕ ด้าน ได้ดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ตามกรอบยุทธศาสตร์ของ กฟผ. และแผนปฏิบัติการของ กฟผ.๓ รวมถึงครอบคลุมนโยบาย ข้อสั่งการของ ผวก. , อช.ก.๓ และ ผจก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว

๓. ข้อพิจารณา

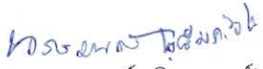
เพื่อให้การดำเนินงานของ กฟจ.สค.๒(บพว) เป็นไปตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ทั้ง ๕ ด้าน จึงเห็นควรให้ดำเนินการดังต่อไปนี้

๓.๑ อนุมัติแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ที่คณะทำงานได้จัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ทั้ง ๕ ด้าน เพื่อให้เป็นไปตามแผนปฏิบัติของ กฟผ.๓

๓.๒ เพื่อให้การรายงานแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ทั้ง ๕ ด้าน เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ครบถ้วนสมบูรณ์และทันตามกรอบระยะเวลา จึงขอให้เลขานุการฯในแต่ละด้าน ดำเนินการรวบรวมข้อมูลตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) ทั้ง ๕ ด้าน เพื่อทำการจัดส่งรายงานให้กับ กฟก.๓ และนำขึ้นเว็บการไฟฟ้าไปร้องไต่ถามยืนยัน ของหน่วยงานตัวเอง ในส่วนของข้อที่ ๕ แผนปฏิบัติ

๓.๓ เพื่อให้การดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) เป็นไปด้วยความเรียบร้อย ทันตามกรอบระยะเวลา จึงขอให้คณะทำงาน และ ทุกแผนก ที่เกี่ยวข้องในแต่ละด้าน ดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.สค.๒(บพว) เพื่อให้เป็นไปตามกรอบยุทธศาสตร์ ของ กฟก. และแผนปฏิบัติการของ กฟก.๓ รวมถึงครอบคลุมนโยบาย ข้อสั่งการของ ผวก. , อช.ก.๓ และ ผจก.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและอนุมัติให้ต่อไป


(นางสาวนภสมนต์ วิทยาภรณ์)
ชจก.(บ) ประธานกรรมการ

เรียน รจก.(ท), ชจก.(บ), ผชน.๙(ท), นตก.๙, หผ.ปป.
หผ.ปป., หผ.บค., หผ.มต., หผ.กส., หผ.บห.

อนุมัติ และดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป


(นายสมพงษ์ ไหลงาม)
ผจก.กฟจ.สค.๒(บพว)

ที่ ก.๓ สค.๒(บพว)(บห) ๒๓๑ /๒๕๖๒
เรียน อช.ก.๓

เพื่อโปรดทราบ


(นายสมพงษ์ ไหลงาม)
ผจก.กฟจ.สค.๒(บพว)