



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการประจำปี 2562
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอบ้านแหลม

คำนำ

แผนปฏิบัติการปี 2562 ของสายงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามแผนยุทธศาสตร์ กฟภ. พ.ศ. 2557-2566 , แผนที่ยุทธศาสตร์ กฟภ. (Strategy Map) พ.ศ. 2557 - 2566 , Balanced Scorecard ปี 2560 - 2564 , แผนงานตามนโยบาย ผวก. ในระดับองค์กร และแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 เป็นแนวทางในการกำหนดแผนงาน โครงการและงานของสายงานฯ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง และแผนดังกล่าว รวมถึงงบประมาณที่ได้รับจัดสรร โดยการจัดทำในครั้งนี้ ได้ดำเนินการนำกลยุทธ์จากแผนดังกล่าว มาถ่ายทอดผ่านเครื่องมือการบริหารแผนในรูปแบบของ Strategy Map และ Balanced Scorecard ในระดับองค์กรมาสู่การจัดทำ Strategy Map , Balanced Scorecard และการจัดทำแผนปฏิบัติการ ของสายงานฯ เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการสื่อสารแผน การดำเนินงานและบริหารแผนให้เป็นไปในทิศทางที่ถูกต้องตามเป้าประสงค์

แผนปฏิบัติการปี 2562 นี้ จะเป็นเครื่องมือและแนวทางในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของสายงาน ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี ให้ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน และเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

คณะกรรมการ

และคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเพชรบุรี

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
สรุปกลยุทธ์ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	1
ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557 – 2566	7
Strategy Map PEA ปี 2562	8
Balanced Scorecard กฟภ. ปี 2562	9
Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	16
Balanced Scorecard สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562	17
รายละเอียดแผนปฏิบัติการ	
1. ด้านเป้าหมาย (Goal)	23
2. ด้านลูกค้า (Customer)	26
3. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)	39
4. ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา (Learning & Growth)	58
5. ด้านงานตามภาระหน้าที่	71



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จังหวัดเพชรบุรี
ที่ ต.๑- กฟจ.พบ.๐๖๖/๒๕๖๒

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.เพชรบุรี และ กฟฟ.ในสังกัด ประจำปี ๒๕๖๒

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๒ ของ กฟจ.เพชรบุรี เกิดประสิทธิภาพและประสิทธิผล และบรรลุวัตถุประสงค์ ตามแผนปฏิบัติการ จึงขอยกเลิกคำสั่งที่ ต.๑ พบ. ๐๐๙/๒๕๖๑ สั่ง ณ วันที่ ๒๓ มกราคม ๒๕๖๑ และขอแต่งตั้งคณะกรรมการและทำงานแผนปฏิบัติ กฟจ.เพชรบุรี แทน ดังนี้

คณะกรรมการแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.เพชรบุรี

- | | |
|-----------------------------|---|
| ๑. ผจก.กฟจ.พบ. | ประธานคณะกรรมการ |
| ๒. รจก. (ท) | เป็นคณะกรรมการ (ด้าน Internal Process / ด้านแผนงานตามภาระหน้าที่) |
| ๓. รจก. (อ) | เป็นคณะกรรมการ (ด้าน GOAL) / ด้าน Learning & Growth) |
| ๔. รจก. (ล) | เป็นคณะกรรมการ (ด้าน Customer) |
| ๕. ผจก.กฟส. | เป็นคณะกรรมการ |
| ๖. ผจก.กฟย. | เป็นคณะกรรมการ |
| ๗. นบท.๙ | เป็นคณะกรรมการ |
| ๘. ทม.ทุกแผนก กฟจ.พบ. | เป็นคณะกรรมการ |
| ๙. พบช.๗ ผวต. (นางปริศนา ฯ) | เป็นคณะกรรมการและเลขานุการ |

หน้าที่ของคณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟจ.เพชรบุรี

๑. สนับสนุนการจัดทำแผนปฏิบัติ กฟจ.เพชรบุรี และ กฟฟ.ในสังกัด
๒. ติดตาม รายงานผลตามแผนปฏิบัติการจากหน่วยงานส่ง กฟต.๑ เป็นประจำทุกไตรมาส

คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติ ของ กฟจ.เพชรบุรีและ กฟฟ.ในสังกัด

๑. คณะทำงานด้านการเงิน (GOAL)

- | | |
|---------------------------|---|
| ๑.๑ รจก. (อ) | เป็นประธาน |
| ๑.๒ นบท. ๙ (สัมพันธ์ ฯ) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๓ ทม.บง.กฟส. | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๔ ทม.บป.กฟจ.พบ. | เป็นคณะทำงานและเลขานุการ |
| ๑.๕ นางขวัญเรือน เรียงผาง | ชม.บง.กฟส.บท. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑.๖ น.ส.ปิยดา สุทัศน์กนก | ชม.บง.กฟส.ทย. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |

- ๑.๗ นางสาวดารัตน์ ทองน้อย พบช.๔ ผบง.กฟส.บลด. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๑.๘ นางสาวกัมภ์รัตน์ ภูทอง นบช.๖ ผบง.กฟส.ขยย. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

๒. คณะทำงานด้านลูกค้า (Customer)

- ๒.๑ รจก. (ล) เป็นประธาน
๒.๒ นบท. ๙ (สัมพันธ์ ฯ) เป็นคณะกรรมการ
๒.๓ หผ.บค.,บป.กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการ
๒.๔ หผ.บง.,บต.กฟส. เป็นคณะกรรมการ
๒.๔ หผ.วต. เป็นคณะกรรมการ/เลขานุการ
๒.๕ นายกฤษดา วงศ์ปรีดา ขผ.บต.กฟส.บห. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๒.๖ นายวิโรจน์ เม่งพัด ขผ.บต.กฟส.ทย. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๒.๗ น.ส.ศุภาพิชญ์ บุญเลิศ วศก.๔ ผบต.กฟส.บลด. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๒.๘ นายศักดิ์ดา แก้วสุทัศน์ วศก.๔ ผบต.กฟส.ขยย. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

๓. คณะทำงานด้านกระบวนการภายใน (Internal Process)

- ๓.๑ รจก. (ท) เป็นประธาน
๓.๒ หผ.บค.กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการ
๓.๓ หผ.บต.,กป.กฟส. เป็นคณะกรรมการ
๓.๔ หผ.ปบ.กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการ/เลขานุการ
๓.๕ นายธนุสรณ์ สุขสุสินธ์ วศก.๔ ผกป.กฟส.บห. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๓.๖ นายคมกฤษณ์ สิงห์โต ขผ.กป.กฟส.ทย. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๓.๗ นายประวิศิษฐ์ ไทยวร พชง.๕ ผกป.กฟส.บลด. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๓.๘ นายพรธมนพ ชูบดินทร์ ขผ.กป.กฟส.ขยย. เป็นคณะกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ

๔. คณะทำงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมและด้านการเรียนรู้และพัฒนา (Learning & Growth)

- ๔.๑ รจก. (อ) เป็นประธาน
๔.๒ หผ.วต.กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการ
๔.๓ พคค.,จป.,กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการ
๔.๔ หผ.บง. กฟส. เป็นคณะกรรมการ
๔.๕ หผ.บห.กฟจ.พบ. เป็นคณะกรรมการและเลขานุการ
๔.๕ ขผ.บห.กฟจ.พบ. (นางมณฑาฯ) เป็นคณะกรรมการ/ผู้ช่วยเลขานุการ

๕. คณะทำงานด้านแผนงานตามภาระหน้าที่

- | | | |
|-----|-----------------------|--|
| ๕.๑ | รจก. (ท) | เป็นประธาน |
| ๕.๒ | หผ.มต.,กส.กฟจ.พบ. | เป็นคณะทำงาน |
| ๕.๓ | หผ.บต.,กป.กฟส. | เป็นคณะทำงาน |
| ๕.๔ | หผ.ปบ.กฟจ.พบ. | เป็นคณะทำงาน/เลขานุการ |
| ๕.๕ | นายตุนสุรณ สุขสุสินธ์ | วศก.๔ ผกป.กฟส.บห. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๕.๖ | นายคมกฤษณ์ สิงห์โต | ขผ.กป.กฟส.ทย. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๕.๗ | นายประวิศิษฐ์ ไทยวร | พขง.๕ ผกป.กฟส.บลด. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๕.๘ | นายพรณนพ ชูบดินทร์ | ขผ.กป.กฟส.ขยย. เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |

หน้าที่ของคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟจ.เพชรบุรี และ กฟส.ในสังกัด

๑. จัดทำและปรับปรุงแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.เพชรบุรีและ กฟฟ.ในสังกัด
๒. นำแผนปฏิบัติการไปปฏิบัติให้แล้วเสร็จตามเป้าประสงค์และเป้าหมายของแผน
๓. ติดตาม,รวบรวมน,ตรวจสอบ และรายงานผลตามแผนปฏิบัติการในด้านที่รับผิดชอบส่งคณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกไตรมาส

ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๖๒

สั่ง ณ วันที่ ๒๕ มกราคม ๒๕๖๒

(นายสุรพล ดีสมสกุล)

ผจก.กฟจ.พบ.
๒๕ ม.ค. ๒๕๖๒

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามภาระหน้าที่
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
-	-	-	1. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 2. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า 3. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร 4. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 5. แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน 6. แผนงานแก้ไขไฟดับ 7. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ 8. แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล 9. แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด 10. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS 11. แผนงานบริหารพัสดุ 12. โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 13. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส. 9.4) 14. โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) 15. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2) 16. แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.) 17. แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2) 18. แผนปิดงานก่อสร้าง 19. แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ 20. แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์ เครื่องมือเครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงานปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้งงานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงานตามภาระหน้าที่
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2562

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
			21. แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด 22. ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟผ. กำหนด 23. แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน 24. แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ 25. แผนงานการนำระบบสารสนเทศอิเล็กทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน 26. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก(คพพ.1) 27. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะที่2(คพพ.2) 28. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ระยะที่ 1)
รวม	-	-	28

ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พ.ศ. 2557 – 2566

วิสัยทัศน์(Vision)

กฟภ. เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิตเศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

ภารกิจ (Mission)

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดย การพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม (Core Value)

“ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม”

ปัจจัยที่ขับเคลื่อนค่านิยม (TRUST+E)

Technology savvy - ทันโลก เรียนรู้ เข้าใจ ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีและองค์ความรู้ใหม่

Rush to service - บริการด้วยใจ รวดเร็ว เป็นธรรม ทันสมัย ใส่ใจผู้รับบริการ

Under good governance - ซื่อสัตย์สุจริต มีจิตรับผิดชอบต่อ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ต่อต้านทุจริต ยึดหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง

Specialist – รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ แบ่งปัน สร้างสรรค์และพัฒนา

Teamwork – มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ

Engagement – รักองค์กร ห่วงเท เสียสละ ทำงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ

Strategy Map กฟภ. ปี 2562

S01



Sustainability &
Good Governance

S02



Industrial Leadership

S03



Customer Focused

S04

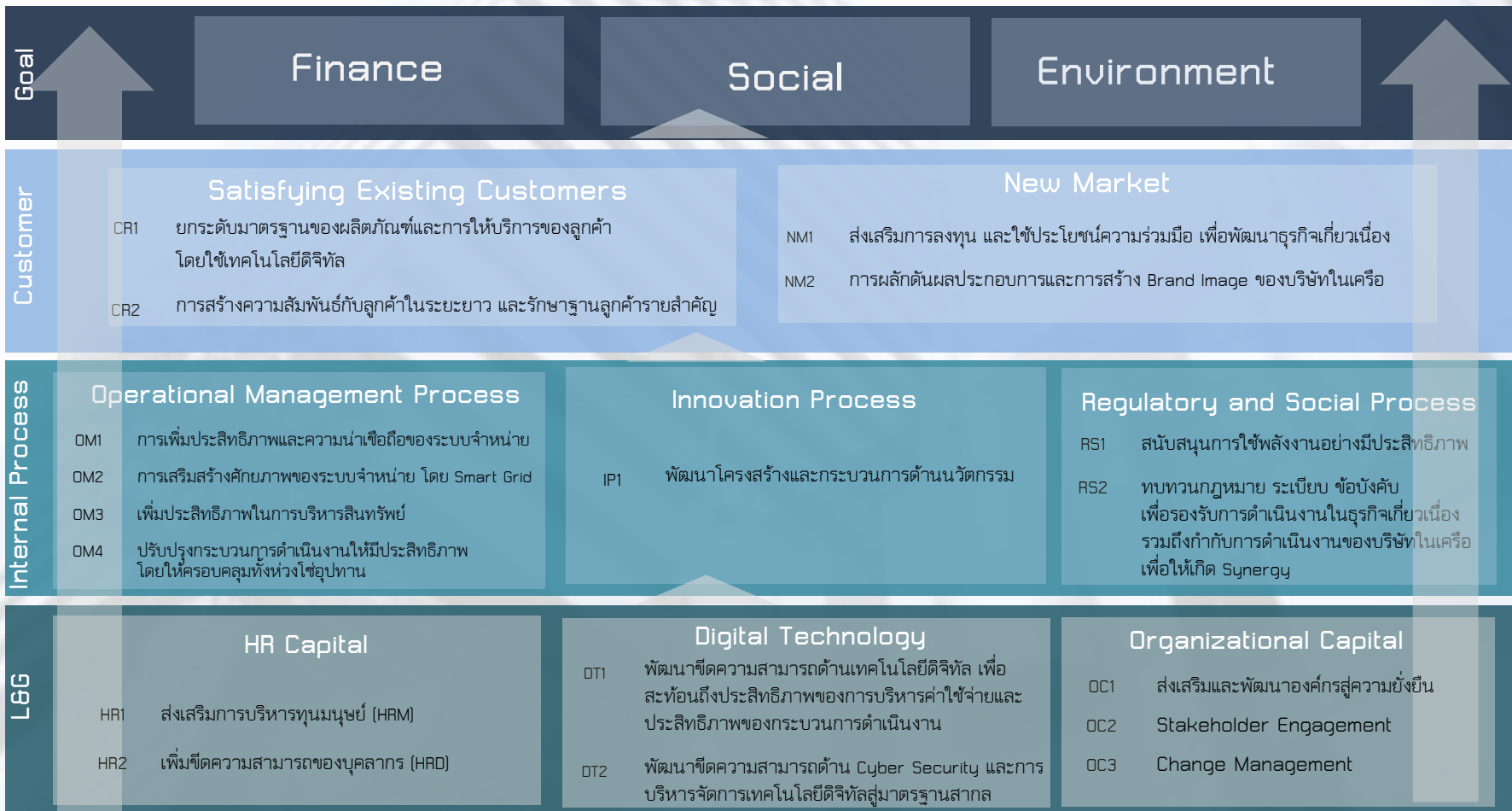


New Business

S05



Enabler for Development
and Growth



ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

BSC ปี 2562

เอกสารแนบ : รายละเอียดตัวชี้วัด BSC ประจำปีบัญชี 2562

โปรดพิจารณาตามแผนยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557-2566
(ทบทวนครั้งที่ 5 พ.ศ. 2562) ใน ภาคผนวก ค



						ค่าเกณฑ์ประเมินผล					
กลยุทธ์		Corporate KPI			หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
1. มุมมอง Goal											
		1.1	อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	5.66	5.79	5.92	6.05	6.18		รผก.(บ)
		1.2	การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท	31,540	31,484	31,428	31,372	31,316		รผก.(บ)
2. มุมมอง Customer											
Satisfying Existing Customers											
CR1	ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	2.1	ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า	ระดับ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37		รผก.(ภ3)
			กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.20	4.25	4.30	4.35	4.40		
			กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.14	4.19	4.24	4.29	4.34		
			กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.12	4.17	4.22	4.27	4.32		
CR2	การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว และรักษาสถานลูกค้ารายสำคัญ		กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.18	4.23	4.28	4.33	4.38		
		2.2	ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value	ระดับ	4.16	4.21	4.26	4.31	4.36		รผก.(ภ3)
New Market											
NM1	ส่งเสริมการลงทุนและใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.3	ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	80	85	90	95	100		รผก.(ย)
		2.4	รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ฯ ของ กฟภ.)	ล้านบาท	5,150	5,425	5,700	5,975	6,250		รผก. (ภ1-ภ4) รผก.(ทส) รผก. (ย) รผก.(ว)
NM2	การผลักดันผลประกอบการและการสร้าง Brand Image ของบริษัทในเครือ	2.5	ความสำเร็จของการดำเนินงานของบริษัทในเครือ และอันดับเครดิตอยู่ในช่วง Investment Grade	ร้อยละ	80	85	90	95	100		กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

				ค่าเกณฑ์ประเมินผล						
กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	
3. มุมมอง Internal Process										
Operational Management Process										
OM1	การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI	รผก.(ป)
		3.2	ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI เมืองใหญ่	รผก.(ป)
		3.3	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท/ิ/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI	รผก.(ป)
		3.4	ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาท/ิ/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ผลการดำเนินงานในปี 61	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปีย้อนหลัง (ใช้ค่า 2555-2561) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI เมืองใหญ่	รผก.(ป)
		3.5	ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย(Loss)	ร้อยละ	5.62	5.51	5.4	5.29	5.18	รผก.(ป)
		3.6	ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟผ.	ระดับ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ป) รผก.(ภ.1-4)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process										
Operational Management Process										
OM2	การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid	3.7	ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ว) / รผก.(ทส)
OM3	เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	3.8	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	ร้อยละ	80	85	90	95	100	คณะกรรมการจัดทำแผนและติดตามการดำเนินการบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า
OM4	ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.9	ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ย)
		3.10	ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ	ล้านบาท	X+2%	X+4%	X+6%	X+8%	X+10%	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)
Innovation Process										
IP1	พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	3.11	ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดการนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ว) รผก.(ท) รผก.(ย)
Regulation & Social Process										
RS1	สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.12	มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ว)
		3.13	จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	kWh	40 ล้าน	45 ล้าน	50 ล้าน	55 ล้าน	60 ล้าน	รผก.(ว)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process										
Regulation & Social Process										
RS2	ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy	3.14	ความสำเร็จของการจัดทำหรือปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ต่างๆ ทั้งภายใน และภายนอกองค์กร เพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	-	3	-	5	อส.กม.
		3.15	ความสำเร็จของการศึกษากฎหมายที่เกี่ยวข้องในการทำธุรกิจเกี่ยวเนื่อง(New Business) ของ กฟผ.	ระดับ	1	2	3	4	5	อส.กม.
4. มุมมอง Learning & Growth										
HR Capital										
HR1	ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1	ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)
		4.2	ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)
HR2	เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3	ความสำเร็จของโครงการตามแผนงานพัฒนาระบบการจัดการความรู้ (KM) เพื่อรองรับและพร้อมต่อการดำเนินธุรกิจ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท) รผก.(ย) รผก.(ว)
		4.4	ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล • ความสำเร็จของการจัดทำตามแผนงานพัฒนาบุคลากรเพื่อเตรียมความพร้อมด้านเทคโนโลยีดิจิทัล (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนพัฒนา Successor ให้พร้อมต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนงานพัฒนา Talent ให้พร้อมต่อการดำเนินธุรกิจในอนาคต (ร้อยละ 25) • ความสำเร็จของการจัดทำตามแผนงานพัฒนาบุคลากรให้สามารถสร้างสรรค์นวัตกรรมเพื่อองค์กร (ร้อยละ 25)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth										
Digital Technology										
DT1	พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	4.5	ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)
		4.6	ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูลเพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร	ระดับ	3.3	3.5	3.7	3.9	4.1	รผก.(ย) รผก.(ทส)
DT2	พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล	4.7	ความสำเร็จของแผนสร้างมาตรฐานด้านความมั่นคงปลอดภัย (ISO 27001)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ทส)
Organizational Capital										
OC1	ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.8	คะแนนประเมิน ITA	คะแนน	0.-19.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 20 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	20-39.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 15 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	40-59.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 10 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	60-79.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	อส.วก.
		4.9	ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index:√DI)	-	0.1129 ขึ้นไป	0.1128	0.1075	0.1023	0.0975	อส.วก. รผก. (ภ.1-4)
		4.10	ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงานให้ได้ตามมาตรฐาน OECD	ร้อยละ	80	85	90	95	100	อส.วก.
		4.11	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ส)

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2562

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth										
Organizational Capital										
		4.12	ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ส)
		4.13	ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ส)
		4.14	ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รพภ.(ส)
OC2	Stakeholder Engagement	4.15	ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	คะแนน	3.2	3.4	3.6	3.8	4.0	รพภ.(ย) รพภ.(ภ3) รพภ.(ท) รพภ.(กบ) รพภ.(อ)
OC3	Change Management	4.16	ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรเพื่อการดำเนินงานที่คล่องตัว และ/หรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	2	3	4	5	รพภ.(ย)

Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2562

S01



Sustainability &
Good Governance

S02



Industrial Leadership

S03



Customer Focused

S04

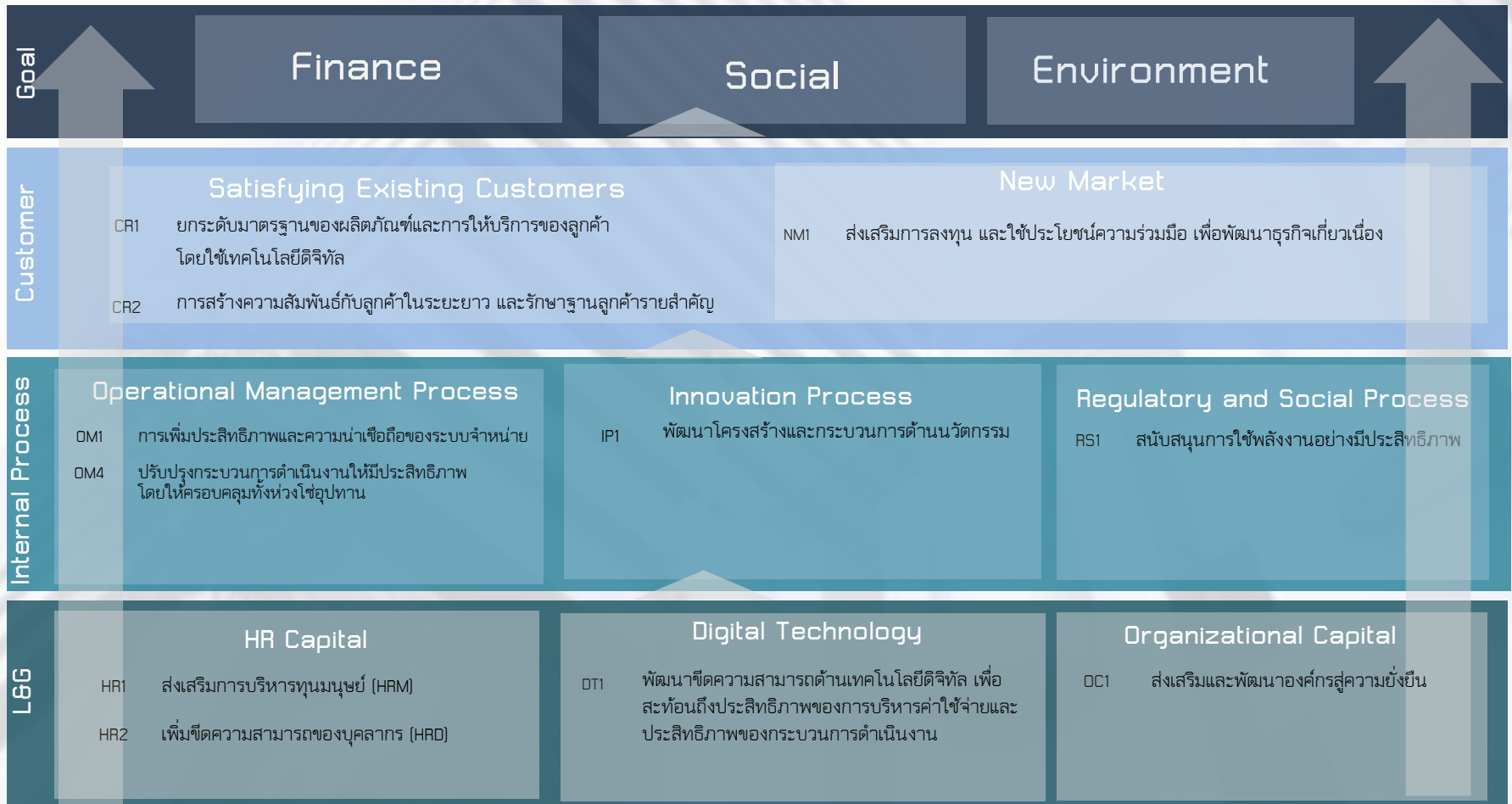


New Business

S05



Enabler for Development
and Growth





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Goal			14										
	1.1 ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท	1	-1,987	-2,122	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(บ)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	1.2 อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA) 🌟	ร้อยละ	1	6.53	7.03	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	5.66	5.79	5.92	6.05	6.18	รผก.(บ)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	1.3 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	ร้อยละ	1	31.04	33.23	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.4 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซมและบำรุงรักษา	ร้อยละ	1	81.90	91.46	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.5 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 Kva	ร้อยละ	1	-	-	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ4)	- งานการให้บริการธุรกิจเสริม
	1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ล้านบาท	1	-	292.418	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ4)	- รวบรวมข้อมูลจากผู้รับผิดชอบหลัก
	1.7 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ	4	66.69	62.12	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	104	102	100	98	96	รผก.(ภ4)	- แผนบริหารค่าใช้จ่ายการดำเนินงาน
	1.8 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	4	3,176.97	3,494.33	อยู่ระหว่าง ดำเนินการ	รอกำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ4)	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Customer			11										
CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาวและรักษาลูกค้ารายสำคัญ	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	ระดับ	2	85.84 (ร้อยละ)	85.41 (ร้อยละ)	อยู่ระหว่างดำเนินการ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ภ3)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	2.2 ความพึงพอใจลูกค้า					อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ					รผก.(ภ3)	
	กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ร้อยละ	1	86.81	85.76								
	กลุ่มพาณิชย์	ร้อยละ	1	85.30	84.71								
	กลุ่มอุตสาหกรรม	ร้อยละ	1	85.86	85.91								
	กลุ่มอื่นๆ	ร้อยละ	1	85.15	84.80								
	2.3 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้า Key Account, High Value ⚡	ระดับ	1	-	4.33	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3)	
	2.4 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า ⚡	ร้อยละ	2	-	81.01	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3)	
NM1 ส่งเสริมการลงทุนและใช้ประโยชน์ความร่วมมือเพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.5 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (นับเฉพาะรายได้ของ กฟภ.)	ล้านบาท	2	979.97	1017.57	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ภ3) รผก.(ภ4)	- รอแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Internal Process			33										
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	5	6.33	5.25	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รวบรวมแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
	3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	ครั้ง/ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.3 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่/ราย/ปี	5	204.09	157.82	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 3 กฟพ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	นาที่/ราย/ปี	5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.5 ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. 	ระดับ	1	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รผก.(ป) รผก.(ภ4)	- รวบรวมแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
	3.6 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	4	6.96	6.61	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ป) รผก.(ภ4)	
	3.7 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	99.05	98.85	อยู่ระหว่างดำเนินการ	89	91	93	95	97	รผก.(ภ4)	
	3.8 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล ระบบ GIS	ร้อยละ	1	99	99.03	อยู่ระหว่างดำเนินการ	90	92	94	96	98	รผก.(ภ4)	
	3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและและอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	1	97.82	100.00	อยู่ระหว่างดำเนินการ	93	94	95	96	97	รผก.(ภ4)	



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OM2 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.10 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน ⚡	ระดับ	1	-	-	-	1	2	3	4	5	รผก.(ย)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	3.11 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก ⚡	ล้านบาท	1	-	-	-	รค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก					รผก.(ย), รผก.(ทส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	3.12 การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	วันปฏิทิน	1	-	7.95	อยู่ระหว่างดำเนินการ	30	27.50	25	22.50	20	รผก.(ภ4)	- งานเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการ
IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม	3.13 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผล ทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์	ระดับ	1	5	5	อยู่ระหว่างดำเนินการ	1	2	3	4	5	รผก.(ว) รผก.(ภ4)	- รวแผนปฏิบัติจากผู้รับผิดชอบหลัก
RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.14 การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) ⚡	ร้อยละ	1	-	100	อยู่ระหว่างดำเนินการ	80	85	90	95	100	รผก.(ว)	(ตัวชี้วัดร่วม)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
มุมมอง : Learning and Growth			42										
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จของการพัฒนาระบบสารสนเทศเพื่อการประเมินผล 🌟	ร้อยละ	0.5	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.2 ความสำเร็จในการปรับโครงสร้างองค์กรและอัตรากำลังเพื่อรองรับการเป็น Digital Utility 🌟	ร้อยละ	0.5	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3 ความสำเร็จของแผนงานการยกระดับการพัฒนาทรัพยากรบุคคล 🌟	ร้อยละ	1	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ท)	(ตัวชี้วัดร่วม)
DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล เพื่อสะท้อนถึงประสิทธิภาพของการบริหารค่าใช้จ่ายและประสิทธิภาพของกระบวนการดำเนินงาน	4.4 ความพึงพอใจของผู้บริหารต่อระบบฐานข้อมูลเพื่อการตัดสินใจของผู้บริหาร 🌟	ระดับ	1	-	-	-	3.30	3.50	3.70	3.90	4.10	รผก.(ย), รผก.(ทส)	(ตัวชี้วัดร่วม)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานและ Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2562

Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลงานในอดีต			ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2562					ผู้รับผิดชอบ	Innitiative แผนปฏิบัติการที่ทำให้บรรลุเป้าหมาย
				ปี 2559	ปี 2560	ปี 2561	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.5 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของ กฟภ. ★	คะแนน	1	92.67	94.39	อยู่ระหว่างดำเนินการ	70	75	80	85	90	อส.วก.	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.6 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 (Disabling Injury Index : vDI) ★	ดัชนี	1	0.1668	0.0742	อยู่ระหว่างดำเนินการ	0.1129	0.1128	0.1075	0.1023	0.0975	อส.วก.	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ★	ร้อยละ	1	-	-	-	80	85	90	95	100	รผก.(ส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.8 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้	ร้อยละ	1	-	-	อยู่ระหว่างดำเนินการ	0	2.5	5	7.5	10	รผก.(ส)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.9 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 ★	คะแนน	5	287.25	302	อยู่ระหว่างดำเนินการ	รอค่าเป้าหมายจากบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลัง					รผก.(ย)	(ตัวชี้วัดร่วม)
	4.10 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	ระดับ	30	4.74	4.93	อยู่ระหว่างดำเนินการ	1	2	3	4	5	รผก.(ภ4)	- แผนการนำระบบการประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) มาใช้ในองค์กร

น้ำหนักรวม = 100

- หมายเหตุ 1. เกณฑ์วัดร่วมทุกสายงาน
2. ★ เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟภ. และบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน
3. สถานะ 6 ส.ค. 2561
4. จัดทำโดย ผวบ. กวป. โทร. 5779

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 1.1 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- 1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 6.18
31,316 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- 1.1 ค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit: EP) ของศูนย์
- 1.2 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
- 1.3 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ในระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2
- 1.4 ประสิทธิภาพของการปฏิบัติงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา
- 1.5 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 Kva
- 1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)
- 1.7 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง
- 1.8 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

รอกำเป้าหมาย
ร้อยละ 6.18
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
ร้อยละ 96
รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 1 แผนงานสนับสนุนการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม	1. วิเคราะห์ผลการดำเนินงานในปี 2561 และกำหนดเป้าหมาย	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ภ.4
1) 41030010 รายได้จากการขายหม้อแปลง	ประจำปี 2562 พร้อมกระจายเป้าหมายให้ส่วนเกี่ยวข้อง										
2) 41030990 รายได้จากการขายอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น											
3) 41031010 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า	2. ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม ปี 2562	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	12ครั้ง		0.46	0.46		กฟต.1-3
4) 41031020 รายได้จากการให้เข้าหม้อแปลง	(15 บัญชี)										ผบป. ผกส. ผมด.
5) 41031030 รายได้จากการให้เช่าเครื่องยนต์กั้นฉนวนไฟฟ้า	กฟอ.ทบ.									พัฒนันรี	ผบป. ผบค. ผวด.
6) 41032030 รายได้ค่าบริการงานด้านออนไลน์	กฟส.บห.									ขวัญเมือง	ผบง. ผกป. ผบค.
7) 41033020 รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า	กฟส.ทย.	รอกำเป้าหมาย								ปิยดา	
8) 41033030 รายได้ค่าตรวจสอบระบบไฟฟ้า	กฟส.บลด.									สุเพ็ญนิ	
9) 41035010 รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ	กฟส.ขยย.									กัณฑ์รัตน์	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
10) 41035020 รายได้ค่าบริการวิศวกรรม	รวม										
11) 41039020 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง	10313 ผปช. (สันหัด)										
12) 41039030 รายได้ค่าติดตั้ง รื้อถอน ซ่อมแซมหม้อแปลง											
13) 41039090 รายได้ค่าตรวจสอบและค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น											
14) 41039100 รายได้ค่าบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Package)	3.ประสิทธิภาพในการ ควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้	32%	32%	32%	32%	32%	-	-	-	ผบส.	กบญ.
15) 41031990 รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่นๆ	ระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม										กฟฟ.
	ก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2										ผบค. ผกส. ผบป.
กฟจ.พบ. พัฒชนวี	เป้าหมายปี 2561 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32										ผบค. ผกป. ผบง.
กฟส.บพ. ขวัญเมือง/คลองชนะ	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										ผบป. ผมต.
กฟส.ทย. ปิยะดา/วิโรจน์/คมกฤช	กฟต. 1 = 29.96%										
กฟส.บลด. สุพรรณิ/บุญชัย/ประวิสิทธิ์	10319 ทบส. 021/กำไรขาดทุน (C02.2)/กำไรขาดทุน 02.2/ปี										
กฟส.ชยช. ถิ่นเจริญ/ศักดิ์ดา											
	4..ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการ	90%	90%	90%	90%	90%	-	-	-	ผบต.	กบญ./กบล.
	ธุรกิจเสริมตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา										กฟฟ.
	เป้าหมาย ปี 2561 ระดับ 5 = ร้อยละ 90										ผบค. ผบป. ผบป.
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-ก.ค. 2561										ผบค. ผกป. ผบง.
	กฟต. 1 = 97.17%										ผบป. ผมต.
	10320-10322										
	5.ควบคุมประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	3ครั้ง	12ครั้ง	-	-	-	ผบธ.	กบล.
	ให้กับผู้ใช้ไฟ C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 KVA										กฟฟ.
	เป้าหมาย (ปี 2561) ต.1 = 60%										ผบค. ผกส. ผบป.
	ผลการดำเนินงาน ม.ค.-มิ.ย. 2561										ผบค. ผกป. ผบง.
	กฟต. 1 = 43.77%										ผบป. ผมต.
	6.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	20%	50%	80%	100%	100%				ผบต.	กบญ.
	ต1 = 91.790 ลบ.										กฟฟ.
5,674,361.88	กฟจ.พบ. 5,674,361.88 เกณฑ์ (รับรู้ตามเป้าหมาย)	1,134,872.38	2,837,180.94	4,539,489.50	5,674,361.88					พัฒชนวี	ผบป. ผบง.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
1,289,317.49	กฟส.บห. 1,289,317.49	257,863.50	644,658.75	1,031,453.99	1,289,317.49					ขวัญเมือง	ผบ. ผกป.
3,970,863.40	กฟส.ทย. 3,970,863.40	794,172.68	1,985,431.70	3,176,690.72	3,970,863.40					ปิยดา	
2,090,772.59	กฟส.บลด. 2,090,772.59	418,154.52	1,045,386.30	1,672,618.07	2,090,772.59					สุเพ็ญณี	
2,115,326.04	กฟส.ขยย. 2,115,326.04	423,065.21	1,057,663.02	1,692,260.83	2,115,326.04					กัณท์รัตน์	
15,140,641.40	รวม 15,140,641.40	3,028,128.28	7,570,320.70	12,112,513.12	15,140,641.40						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	01 ตรวจสอบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2563 ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2562	-	-	-	100%	100%		1.04	1.04	ผธท.	กบล.
											กฟฟ.
											ผบ.บ. ผกบ.
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหนี้ผู้ประกอบการเสไฟฟ้า ของปี 2562 ภายในไตรมาสที่ 1 /2562	100%	-	-	-	100%	-	-	-	ผธท.	กบล.
											กฟฟ.
	เสร็จสิ้น ม.ค. 62										ผบ.บ. ผกบ.
	03 สุ่มตรวจนับจำนวนเสไฟฟ้าเพื่อตรวจสอบความถูกต้อง ของการเรียกเก็บค่าบริการเข้าพาดสาย	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	3 แห่ง	12 แห่ง		0.40	0.40	ผธท.	กบล.
											กฟฟ.
	เป้าหมาย สุ่มตรวจไตรมาสละ 1 กฟฟ.จุดรวมงาน										ผบ.บ. ผกบ.
น้องแต 10424	7. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสไฟฟ้าเพื่อ พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ	20%	40%	70%	100%	100%	-	-	-	ผบ.บ.	กชช.
	ให้ได้ 100%										กฟฟ.
	กฟอ.ทบ.									พัฒนบุรี	
	กฟส.บ.ท.									ขวัญเมือง	
	กฟส.ทบ.	รอค่าเป้าหมาย								ปิยดา	
	กฟส.บ.ลด.									สุเพ็ญณี	
	กฟส.ขยย.									กัณท์รัตน์	
	รวม										
น้องแต 10424	8. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสไฟฟ้าเพื่อ พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปี 2562 ให้ได้ 100%									ผบ.บ.	กชช.
											กฟฟ.
	8.1 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีแรก ในปี 2562(หลัง 15 พ.ย.61) (**ต้องชำระเงินภายใน 45 วัน หลังจากปรับใบแจ้งหนี้)	100%					-	-	-		ผบ.บ. ผกบ.
	กฟอ.ทบ.									พัฒนบุรี	
	กฟส.บ.ท.									ขวัญเมือง	
	กฟส.ทบ.	รอค่าเป้าหมาย								ปิยดา	
	กฟส.บ.ลด.									สุเพ็ญณี	
	กฟส.ขยย.									กัณท์รัตน์	
	รวม										
	8.2 หนี้รายได้ค่าเช่าพาดสายปีที่ 2ในปี 2562(รายได้เก่า)	20%	60%	90%	100%	100%	-	-	-		
	กฟอ.ทบ.									พัฒนบุรี	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	กฟส.บห.									ขวัญเมือง	
	กฟส.ทย.	รอค่าเป้าหมาย								ปิยดา	
	กฟส.บลด.									สุเพ็ญณี	
	กฟส.ขยย.									กัณท์รัตน์	
	รวม										
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตาม	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	1 ครั้ง		-	-	1 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
มาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย	ของหน่วยงานภายในสายงาน										กฟฟ.
											ผบป, ผบง.
มาตรการควบคุมค่าใช้จ่ายปี 2562	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
เดือน ม.ค.-ธ.ค. 2562	ผวก. อนุมัติ เป้าหมายไม่เกินกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรร										กฟฟ.
พัฒนบุรี	กฟจ.ทบ. 7.958 (หน่วย:ล้านบาท)										ผบป, ผบง.
ขวัญเมือง	กฟส.บห. 2.053										(ทุกแผนก)
ปิยดา	กฟส.ทย. 3.928										
สุเพ็ญณี	กฟส.บลด. 2.032										
กัณท์รัตน์	กฟส.ขยย. 2.477										
	รวม 18.448										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	รายได้ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	3.สรุปผลการดำเนินงานให้ผู้บริหารทราบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
											กฟฟ.
											ผบป. ผบง.
	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm) ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบส./ผบด.	กบญ.
											กฟฟ.
											ผบป. ผบง.
											ผกส. ผบป. ผมด.
											ผกป. ผบด.
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ก.4 ให้เป็นไปตาม ค่าเป้าหมายงบประมาณที่ได้รับจัดสรร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ก.4/กฟต.1
กรอบงบประมาณค่าใช้จ่ายมาตรการ ปี 2562	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.3 ให้เป็น	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)211/2561 ลว.15 มี.ค. 2561	ไปตามค่างบประมาณที่ได้รับจัดสรร										กฟฟ.
	เป้าหมายปี 2562 ระดับ 5 = อัตรากำไรร้อยละ 32										ผบป. ผบง.
	กฟต. 1 ระดับ 2 =733.903 ลบ. ระดับ 5=685.309 ลบ.										
	หมายเหตุ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร										
	ระดับ 5 ใช้น้อยกว่างบที่ได้รับจัดสรร 6.62 %										
พัฒนบุรี	กฟอ.ทบ. 20.398 (หน่วย:ล้านบาท) เกณฑ์ 5										
ขวัญเมือง	กฟส.บห. 5.914										
ปิยดา	กฟส.ทย. 13.705										
สุเพ็ญณี	กฟส.บดจ. 6.866										
กัณห์รัตน์	กฟส.ขยย. 7.504										
	รวม 54.387										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Customer

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO3 Customer Focused มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการ ของทุกกลุ่มลูกค้า	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ความพึงพอใจรายกลุ่มลูกค้า 2.2.1 กลุ่มเอกชนรายย่อย 2.2.2 กลุ่มเอกชนรายใหญ่ 2.2.3 กลุ่มราชการรัฐวิสาหกิจ 2.2 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value	4. เป้าหมาย ระดับ 4.37 ระดับ 4.40 ระดับ 4.32 ระดับ 4.34 ระดับ 4.36
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการ ของลูกค้า โดยใช้เทคโนโลยีดิจิทัล	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 2.2 ความพึงพอใจของลูกค้า 2.2.1 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย 2.2.2 กลุ่มพาณิชย์ 2.2.3 กลุ่มอุตสาหกรรม 2.2.4 กลุ่มอื่นๆ 2.3 ความพึงพอใจลูกค้า Key Account, High Value 2.4 ความพึงพอใจของลูกค้าต่อบริการการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ/ ไฟฟ้าตก/ไฟฟ้าขัดข้องให้แก่ลูกค้า	7. เป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย ราคาเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานการนำเทคโนโลยีดิจิทัล	1. วิเคราะห์ทบทวนความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	คณะทำงาน SEPA
เพื่อกำหนดและดำเนินการตามมาตรฐานการให้บริการ	และมาตรฐานการให้บริการของคุณเทียบ เพื่อกำหนดมาตรฐาน									หมวด 3
(SLA) ที่เกินความคาดหวังของลูกค้า และเหนือกว่า	การให้บริการที่เกินความคาดหวัง และเหนือกว่าคุณเทียบ									ของสายงาน
คุณเทียบ	ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (เป้าหมาย ไตรมาส 1)									
	2. กำหนดมาตรฐานการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	100%	-	-	-	100%		0.000	0.000	คณะทำงาน SEPA
	ได้แก่ Application บนโทรศัพท์ Smart Phone และ Internet..การขอใช้ไฟฟ้า									หมวด 3
	ชำระเงินค่าไฟฟ้า แจ้งเหตุไฟฟ้าขัดข้อง แจ้งข้อเสนอแนะและร้องเรียน									ของสายงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	ชำระค่าไฟฟ้าค้างชำระและค่าติดกลับมิเตอร์ การขอขยายเขตไฟฟ้าผ่าน Internet									
	และการขอโอนเปลี่ยนชื่อการใช้ไฟฟ้า (เป้าหมาย ไตรมาส 1)									
	3. ชี้แจงแนวทางปฏิบัติ	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.096	0.096	คณะทำงานฯ
	(เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)									ของ กฟต.1
	4. ติดตามประเมินผล	-	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง		0.000	0.000	คณะทำงานฯ
	(เป้าหมาย ไตรมาส 2-4)									ของ กฟต.1
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้า	1. โครงการพัฒนาการให้บริการผ่าน Internet แบบครบวงจร PEA Smart Plus บน									คณะทำงาน
ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service)	Smart Phone									PEA Smart Plus
										ทุก กฟฟ.
คุณภรณ์ ธีรพงษ์ ผส.กท.	1.1 ประชาสัมพันธ์โครงการฯ และเชิญชวนให้ลูกค้า Download ใช้งาน	รอลำเป้าหมายจากส่วนรับผิดชอบ						0.345	0.345	ผบ. ผบค.
รอลำต้นทุนของเป้าหมายที่ชัดเจนอีกครั้ง	ตามเป้าหมายที่องค์กรกำหนด (เป้าหมาย ไตรมาส 1-4) ต.1									ผบ. ผบค.
	กฟอ.พบ.									ทุกแผนก
	กฟอ.บพ.									
	กฟอ.ทย.									
	กฟอ.บลด.									
	กฟอ.ขยย.									
	รวม									
	1.2 ติดตามและวิเคราะห์ผลการใช้ Feature ต่างๆใน PEA Smart Plus เช่น	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.000	0.000	ผบ.กท.(ผส.)
	การชำระค่าไฟผ่าน APP , การต่อกลับมิเตอร์ , การขอใช้ไฟฟ้า									
	2. แผนงานพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online									ผบ.กท.(ผส.)
	Service (COS)									ผบ.กท.(ผส.)
	2.1 ติดตามประเมินผลการพัฒนาการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าและการขอขยายเขต	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.050	0.050	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.
	ไฟฟ้าผ่าน Internet : Customer Online Service (COS) เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	(เป้าหมาย ไตรมาส 1-4)									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	3. แผนงานขยายผลระบบประเมินความพึงพอใจ โดยใช้ระบบ Smart Display									ผบพ.กรท.(ผบค.)
	ผ่านจอ Touch Screen และประมวลผลด้วยระบบ Customer's									ผวบ.กบส.(ผลส.)
	Smile Feedback									กฟฟ.ชั้น 1 - 3
ติดตั้งโปรแกรมที่ Front / PEA Shop	แห่ง,				21 แห่ง	21 แห่ง		0.037	0.037	Front /Pea shop
	PEA SHOP 7 แห่ง)									
แบบฟอร์มสอบถาม ผลส.	02. รายงานผลการใช้งานระบบประเมินความพึงพอใจ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	Front Manager
	ผจก. Front Manager เป็นผู้รายงานให้เขตไตรมาสละ 1 ครั้ง									คุณสัมพันธ์
	4. แผนงานขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานงดจ่ายไฟ (DMSX)									ผบพ.กรท.(ผลจ.)
	(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)									ผบพ.กบญ.(ผตบ.)
	01. ขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานงดจ่ายไฟ (DMSX) ให้	100%	100%	100%	100%	100%		0.070	0.070	กฟฟ.ชั้น 1 - 3
	การไฟฟ้าชั้น 1-3 และการไฟฟ้าสาขา ตามที่ กฟภ. กำหนด									กฟส.
	02. รายงานผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานงดจ่ายไฟ (DMSX)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.000	0.000	ผบค., ผบต.
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กร	1. วิเคราะห์/คัดเลือกกระบวนการ									
(รวมถึงฐานข้อมูลลูกค้าและการวิเคราะห์ข้อมูลในช่องทาง)	(เป้าหมาย ไตรมาส 1-2)									
เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ										
(Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ SO5 ในแผนงาน	2. กำหนดแนวทางและจัดทำกระบวนการให้เป็นมาตรฐาน									
DT1.2)	(เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค.)	รอหารือในรายละเอียดทั้ง 4 ภาค								
(รอหารือทั้ง 4 ภาค)										
	3. สื่อสาร ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจ									
	(เป้าหมาย ก.ย. - พ.ย.)									
	4. ติดตาม ประสานงานเพื่อนำข้อมูลเข้าระบบฐานข้อมูลขององค์กร									
	(เป้าหมาย มิ.ย. - พ.ย.)									
	5. รายงานผลการดำเนินงานการนำเข้าสู่ฐานข้อมูลองค์กรในระบบงานสร้างความ									
	สัมพันธ์ลูกค้า และการบริการลูกค้า									
	(เป้าหมาย ธ.ค.)									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 6 งานทบทวนมาตรฐานการให้บริการ ที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวัง ของลูกค้า	1. ประเมินผลการให้บริการตามมาตรฐานคุณภาพบริการที่ กฟผ.กำหนด	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		1.457	1.457	ผวบ. กบล.(ผบธ.)
	ของปีที่ผ่านมา (ปี 2561)									ทุก กฟฟ.
										ผบป.,ผบง.
										ผบค.,ผบต.
ว.สุธี ผบธ. 10211										
ตรวจจากระบบ Dash bord /OMS QIR (P3,P9,P10) วิเคราะห์ที่ไม่ได้มาตรฐาน	2. วิเคราะห์ความต้องการที่สำคัญของลูกค้าต่องานบริการ	1 ครั้ง	-	-	-	1 ครั้ง		0.000	0.000	ผวบ. กบล.(ผบธ.)
	ตามมาตรฐานคุณภาพบริการ									ทุก กฟฟ.
										ผบป.,ผบง.
										ผบค.,ผบต.
	3. ทบทวนมาตรฐานคุณภาพบริการแล้วแจ้งผลและประเด็น	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง		0.125	0.125	ผวบ. กบล.(ผบธ.)
	ปรับปรุงให้ ผพธ./ส่วนเกี่ยวข้องพิจารณาปรับปรุง									ทุก กฟฟ.
	เป้าหมาย จัดส่งผลการทบทวนมาตรฐานฯให้กับ ผพธ.									ผบป.,ผบง.
										ผบค.,ผบต.
	4. ประเมินผลพนักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.244	0.244	ผวบ. กบล.(ผลส.)
	บริการ (Front Manager) ประเมินผลความคาดหวังตามที่สายงานกำหนดทุกไตรมาส									กฟฟ.ชั้น 1 - 3
	เป้าหมาย กฟฟ.1-3 กฟส.ทุกแห่ง,									กฟส.
										(Front Manager)
ผลส. 10214,10215	5. การประเมินผลการบริหาร PEA Shop ตามเกณฑ์ที่ กฟผ กำหนด									คุณสัมพันธ์
	เป้าหมาย เขต ดำเนินการ	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	-	2 ครั้ง		0.276	0.276	คณะทำงาน
										PEA SHOP
	6. ขยายผลให้ทุก กฟจ., กฟอ. ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการ	100%	-	-	-	100%		0.500	0.500	ผวบ. กบล.(ผบธ.)
	ของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)									กฟฟ.ชั้น 1 -3
	เป้าหมาย กฟส. ทุกแห่ง ยกเว้น อาคารเช่า, กฟย. ส่งประกวด เขตละ 1 แห่ง									กฟส.,กฟย.
	กฟต..1 12 แห่ง									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
ผลส. 10214,10215	7. เชิญชวนให้ลูกค้ากดประเมินความพึงพอใจผ่านระบบประเมินผล	60%	60%	60%	60%	60%		0.135	0.135	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
ผลส. เป็นผู้ประเมินจากเป้าหมายจากโปรแกรม smile box	ความพึงพอใจ (Smile Box)									กฟฟ.ชั้น 1 - 3
	เป้าหมาย ร้อยละ 60 ของลูกค้าที่ใช้บริการทั้งหมด (ตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด)									กฟส.
	กฟต..1 ร้อยละ 60									ผบป.,ผบง.
										ผบค.,ผบด.
แบบฟอร์มตาม โปร่งใส PEA QN03,04	8. ให้มีผู้ตรวจสอบและประเมินผลต่อลูกค้าที่ประเมินผ่าน smile box	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง	2 ครั้ง		0.005	0.005	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
ตามแนวทางการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคโปร่งใสอย่างยั่งยืน	ตั้งแต่ 3 ลงมาตามสัดส่วนของคะแนน ตามแบบฟอร์ม และตามที่ กฟภ. กำหนด	-	(100 ราย)	-	(100 ราย)	200 ราย				กฟฟ. 1-3,กฟส.
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง (ทั้งปีโทรสุ่ม 200 ราย)									ผบป.,ผบง.
										ผบค.,ผบด.
ดำเนินการใน กฟฟ. ชั้น 1-3, กฟส. ทุกแห่ง รายละเอียด	9. การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตามแนวทาง Doing Business	100%	100%	100%	100%	100%		0.135	0.135	ฝวบ. กบล.(ผบธ.)
เงื่อนไขของผู้ใช้ไฟ ตามหนังสือเลขที่ สรภ.(ก3) 583/2560 ลว. 18 ส.ค.2560	World Bank									กฟฟ. 1-3,กฟส.
	01 กฟฟ. นอกเหนือจาก 3 จังหวัด ดำเนินการภายใน									ฝวบ. กบล.
ว.ร. ผบธ. 20211	25 วันปฏิทิน ประเมินจากงาน 4 ประเภท									ผบค.,ผบด.
ผบค.และ ผบด. ส่งรายงานตามปกติ ทุกเดือนไม่เกินวันที่ 5	02.1 METER 3 P 4 W 380/220V. 30(100) A.									
	แบบไม่ต้องปักเสาเข็มไลน์ติดตั้งมิเตอร์									
	02.2 METER 3 P 4 W 220/380 V. 30(100) A.									
	แบบต้องปักเสาเข็มไลน์ติดตั้งมิเตอร์									
	02.3 METER 1 P 2 W 220 V. With CT.									
	02.4 METER 3 P 4 W 380/220 V. With. CT.									
	เป้าหมาย ทุกราย,ทุกประเภท เป็นไปตามกรอบเวลาที่ กฟภ. กำหนด									
สอบถามจากลูกค้าที่ให้คะแนนระดับ 3 ลงมา	10. จัดทำแผนการปรับปรุงผลสำรวจความพึงพอใจปี 2561	-	2 ครั้ง	-	2 ครั้ง	4 ครั้ง		0.014	0.014	ฝวบ. กบล.(ผลส.)
	ที่ต่ำกว่าเกณฑ์ระดับ 4									กฟฟ. 1-3
โปร่งใส มิติที่ 4	กฟฟ. จัดรวมงาน ประเมินจาก smile box แบบฟอร์ม QN 03									กฟส.,กฟย.
	กฟส. ที่ไม่มี smile box ให้ประเมินจากแบบฟอร์ม QN04									ผบป.,ผบง.
	เป้าหมาย รายงานปีละ 2 ครั้ง ภายในหนึ่งไตรมาส หลังจากที่ได้ผลสำรวจ									ผบค.,ผบด.
	กฟต.1 2 ครั้ง									กฟย.

4. เป้าหมาย

4.1 ระดับ 5 จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่

ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงานจำนวน 2 ชิ้น

7. เป้าหมาย

7.1ชิ้นงาน (รอ ผวพ กำหนด)

นวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ

57

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ SO1 Sustainability & Good Governance ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อ การเติบโตอย่างยั่งยืน	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 4.8 คะแนนประเมิน ITA 4.9 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index:vDI) 4.10 ความสำเร็จเพื่อยกระดับการดำเนินงาน ให้ได้ตามมาตรฐาน OECD 4.11 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐาน ความรับผิดชอบต่อสังคม 4.12 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI 4.13 ความสำเร็จในการยกระดับโครงการด้านสังคม และสิ่งแวดล้อม	4. เป้าหมาย คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด อันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจ ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน 0.0975 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100 ร้อยละ 100
	5. กลยุทธ์ระดับสายงาน OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 4.5 คะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใส ในการดำเนินงานของ กฟผ. 4.6 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index:vDI) 4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพ เชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) 4.8 ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้ 4.9 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 4.10 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	7. เป้าหมาย คะแนน 90 0.09750 ร้อยละ 100 ร้อยละ 10 ราคาเป้าหมาย ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 34 แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้าน	1. ประชุมพิจารณาคัดเลือกกิจกรรมด้าน CSR	/				ครบ100%	0.000	0.300	0.300	
ความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากล	ที่สอดคล้องกับความสามารถพิเศษของ PEA									กกก.(ผสส.)
อย่างยั่งยืน	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1 เขาเต่า กฟอ.ทท.									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2. จัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย		/			ครบ100%				กกก.(ผสส.)
	และชุมชนที่สำคัญทุกเขต									
	เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต									
	3. จัดอบรมเสริมสร้างความรู้ความเข้าใจในการดำเนินงานตามมาตรฐาน	/								
	ISO26000 กับงาน CSR ของ กฟภ.									
แผนงานหลักที่ 35 แผนการเสริมสร้าง	1. คำนวณค่าดัชนีการประสิทธิผลของ กฟภ.	/	/	/	/	ครบ100%	0.000	3.700	3.700	ผวธ.(ภ4)
มาตรฐานความปลอดภัยในการ	รื้อค่าเป้าหมายค่าดัชนี									กฟต.1
ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	เป้าหมาย รายงานทุกเดือน									คณะกรรมการ
										กฟฟ. จป.
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่									กฟฟ.
	กฟภ.กำหนด									จป.
	เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน					ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	01 ฝึกอบรมความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย									กฟต.1
	ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล									คณะกรรมการ
	01.1 พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ		/					0.360		กบข.ฝปบ.กฟต.1
	40 คน 2 วัน)									
	01.2 พนักงานฮอทไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)		/					0.720		กบข.ฝปบ.กฟต.1
	02 งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน									
* ผู้ตรวจ*	02.1 ตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขต, ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า	/	/	/	/	ครบ100%		0.150		กฟต.1
	(แก้กระแสไฟฟ้าขัดข้อง), ฮอทไลน์									ผวบ., ฝปบ.
	อย่างน้อย 1 ครั้ง /ทีม									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02.2 จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัย อาชีวอนามัย	/	/	/	/	ครบ100%		0.030		กฟต.1
	และสภาพแวดล้อมในการทำงาน ทุก กฟฟ. จุฬารวมงาน,									ผวบ.กฟต.1(กวว.)
	กฟข. ทุกเดือน (กปล.)									กฟฟ. จป.
	02.3 ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จุฬารวมงาน , กฟข.		/					0.600		กฟต.1
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)									ผวบ.กฟต.1
										กฟฟ. จป.
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟภ. ต่อผู้ใช้ไฟ	/	/	/	/	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	เป้าหมาย ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)									กฟต.1
	และรายงานทุกเดือน									กฟฟ. จป.
	01 แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้	/	/	/	/	ครบ100%				ผวธ.(ภ4)
	ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง									กฟต.1
	จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์									ผวบ.กฟต.1
	ฯลฯ (กฟฟ.จุฬารวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									ผวต. ว โกวิท
	02 จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ									กกอก.(ผสส.)
	ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟฟ.จุฬารวมงานละ 1 ครั้ง/ปี)									กฟฟ. จป.
	03 จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	เสียหาย ทุกเดือนและรายงานทุกไตรมาส									ผวบ.กฟต.1
										กฟฟ. จป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04 ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์,เคเบิล	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า									กอก.(ผสส.)
	(กฟฟ.จตุรรวมงาน., กฟข. อย่างน้อยเดือนละครั้ง)									กฟฟ. จป.
	4.ปลูกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity)	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุม									ผวบ.กฟต.1
	ทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาคสนามทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน									กฟฟ.
	ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ									จป.
	Safety Talk ทุกครั้งก่อนปฏิบัติงาน									
	01 อบรมให้ความรู้แก่พนักงานและคนงาน									
	02 กิจกรรม Warm Up ก่อนการปฏิบัติงาน									
	03 กิจกรรม Safety Talk									
	04 ตรวจสอบความพร้อม (Inspection) ก่อนออกปฏิบัติงาน									
	05 กิจกรรม KYT (ณ จุดในสำนักงานและจุดปฏิบัติงาน)									
	5.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่เกี่ยวข้องความ	/				ครบ100%				กฟต.1
	ปลอดภัยในการปฏิบัติงานและจัดทำแผนจัดหา									ผวบ.กฟต.1
	ทุกหน่วยงาน									กฟฟ.
										จป.
	6.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์		/			ครบ100%		3.800		กฟต.1
	ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน รวมถึงอุปกรณ์									ผวบ.กฟต.1
	ป้องกันอันตรายจากการทำงาน และอุปกรณ์คุ้มครอง									กฟฟ.
	ความปลอดภัยส่วนบุคคล (Personal Protective									จป.
	Equipment) ให้มีครบทุกการไฟฟ้าอย่างเหมาะสม									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	7. สรุปรายงานผลระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัยของ กฟผ.	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	PEA Safety Management System : PEA-SMS									ผวบ.กฟต.1
	รายงานผลทุกไตรมาส									กฟฟ.
										จป.
	8. จัดทำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย มอก.18001	/	/	/	/	ครบ100%				กฟต.1
	ชุดปฏิบัติการระบบไฟฟ้า									ผบ.บ., ผวบ.
	เป้าหมาย เขตละ 1 กฟฟ.(ผบ.บ.กฟจ.)									
แผนงานหลักที่ 36 แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดประชุมชี้แจงเกณฑ์วัดผลดำเนินงานตามกระบวนการ	1 ครั้ง				1 ครั้ง	-	0.450		คณะทำงาน SEPA
ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	SEPA หมวด 1-6									หมวด 1-6
	เป้าหมาย ไตรมาส 1									เป็นผู้รายงาน
	ตามระยะเวลาที่กำหนด									ผวธ.(ภ4)
										กฟต.1
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	-	0.019	0.019	ผวธ.(ภ4)
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)หมวด 1-6									กฟข.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง									คณะทำงาน SEPA
										หมวด 1-6

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานการดำเนินงานไฟฟ้าโปร่งใส	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2561 และทบทวนแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง				ครบ100%	0.000	0.040	0.040	กฟข.
	ปี 2562									คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									ไฟฟ้าโปร่งใส
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	กฟต.2 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	กฟต.3 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1									
	2. ติดตามและสรุปประเมินผลการดำเนินงาน		1 ครั้ง		1 ครั้ง	2 ครั้ง				กฟส.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3)									คณะกรรมการ
										ไฟฟ้าโปร่งใส
										ทุก กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 39 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA	(อนุมัติ ผวก. ลว. 9 มี.ค. 2561)									
ตามรูปแบบ "ท่ามะกาโมเดล" ประจำปี 2561-2563	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA เป้าหมาย กฟจ.พบ.			/		ครบ100%	0.000	1.200	1.200	กกก.(ผลส.)
	1. จัดกิจกรรมให้ความรู้นักศึกษาเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย									
เป้าหมาย= 1 ชุมชน/เขต	2. กิจกรรม PEA-ประชาร่วมใจระบบไฟมั่นคง									
	3. กิจกรรมสร้างความรู้ความเข้าใจการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัดและ									
	ปลอดภัยให้กับเจ้าหน้าที่ ครู อาจารย์ ในสถาบันการศึกษา									
	4. กิจกรรมบันทึกนักประหยัดตัวน้อย									
	5. การจัดตั้งศูนย์การเรียนรู้ในชุมชนเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่าง									
	ประหยัดและปลอดภัย โดยให้มีการติดตามประเมินผลอย่างต่อเนื่อง									
	ระบบเกิดประสิทธิผลเชิงประจักษ์									
	- ติดตามและสรุปประเมินผล				/	ครบ100%				กกก.(ผลส.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 40 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ.				/	ครบ100%	0.000	0.900	0.900	กพต.1
พื้นที่ ต.หนองปร่ง อ.เขาย้อย จ.เพชรบุรี 7 ก.พ. 2562	รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-ใช้ก็ เติระกูล และ นสพ.เดลินิวส์									กพส.ขยย.
	ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล									
	เป้าหมาย : กพต.1 จำนวน 1 ครั้ง(ใหญ่), เขตละ 1 ครั้ง(ย่อย)									
แผนงานหลักที่ 41 แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ	1. จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ					ครบ 100%	0.000	0.800	0.800	กกก.(ผสส.)
	ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)									
	2. จัดกิจกรรม PEA พื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ									
	เป้าหมาย ทุกพื้นที่ที่เกิดภัยพิบัติ									
แผนงานหลักที่ 42 แผนการให้บริการตรวจเครื่อง	1. งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ		50%		50%	ครบ 100%	0.500	0.210	0.710	กพต.1
กำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ									(ผวบ.)
	เป้าหมาย ตรวจอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน									ผปบ. ผกป.
แผนงานหลักที่ 43 โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา	1. จัดกิจกรรมทอดกฐินโดยพิจารณาคัดเลือกวัดตามหลักเกณฑ์				/	ครบ 100%	0.000	0.240	0.240	กกก.(ผสส.)
	ที่คณะกรรมการทอดกฐินกำหนด (กฐิน กพภ.)									
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง ตามที่ กพภ.กำหนด									
	2. จัดโครงการ PEA LED กพจ.รบ.									
	- เปลี่ยนหลอด LED ให้กับแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรม			(รอ กพส.)						
แผนงานหลักที่ 44 โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม)	1. จัดทำน้ำดื่มขนาด 350 มิลลิลิตรเพื่อแจกจ่ายช่วยเหลือสังคม		/		/	ครบ 100%	0.000	0.300	0.300	กกก.(ผสส.)
	เป้าหมาย แจกจ่ายน้ำดื่มช่วยเหลือสังคมทุกโอกาสที่เหมาะสม									
แผนงานหลักที่ 45 งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับ	1. จัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ในพื้นที่ก่อสร้างเคเบิลได้น้ำ /		/		/	ครบ 100%	0.000	0.286	0.286	กกก.(ผสส.)
ผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA	เคเบิลใต้ดิน									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 46 โครงการคนพันธุ์ PEA พันธุ์ทะเลไทย	1. พัฒนาอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเล เช่น ปูกล้วยทะเล(ต.1),				/	ครบ 100%	0.000	0.150	0.150	กอก.(ผสส.)
	หญ้าทะเล(ต.2),สร้างปะการังเทียม(ต.3)									
	01 ติดตามและสรุปประเมินผล									
	เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง พื้นที่ อ.บ้านแหลม รอแจ้งกำหนดการ									
แผนงานหลักที่ 47 แผนงานสานเสวนาเพื่อบูรณาการ	เป้าหมาย จำนวน 3 แห่ง		/			ครบ 100%	0.000	0.300	0.300	กอก.(ผสส.)
จัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม	กฟต.1 โครงการเพิ่มประสิทธิภาพและพัฒนาระบบไฟฟ้ารอบ									
ปี 2561-2564	“อ่างเก็บน้ำเขาเต่า” อันเนื่องมาจากพระราชดำริ และเพิ่ม									
	ประสิทธิภาพความส่องสว่างเรือประมง ณ อ่างเก็บน้ำ / ผู้									
	ประกอบการเรือประมง ณ บ้านเขาเต่า จ.ประจวบคีรีขันธ์									
	กฟต.2 โครงการพัฒนาการเกษตรชุมชนนาข้าวเสียวอย่างครบวงจร									
	ด้วยพลังงานทางเลือก ณ ชุมชนตำบลนาข้าวเสียว อ.นาโยง จ.ตรัง									
	กฟต.3 โครงการเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้า เพื่อ									
	ความยั่งยืนของชุมชนกุ่มจันทอง ณ ชุมชนกุ่มจันทอง									
	อ.เบตง จ.ยะลา									
แผนงานหลักที่ 48 กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง	เป้าหมาย 100 %กฟฟ. จุฬารวมงาน		/			ครบ 100%	0.000	0.120	0.120	กฟต.1
										กอก.(ผสส.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานหลักที่ 42 แผนงานลดการใช้กระดาษ	1. ลดการใช้กระดาษ (หน่วยวัดเป็นรีม) เป้าหมายลดลง 10% จากปริมาณกระดาษที่ใช้จริง ปี 2561 โดยวัดจากปริมาณกระดาษที่จัดซื้อในปี 2561							0.000	0.000	สรก.(ภ4)
										ผวธ.(ภ4)
										กฟต.1
	2. รายงานผลการใช้กระดาษ โดยในไตรมาส 1 และ 2 ให้รายงานผลการดำเนินงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส และตั้งแต่เดือนก.ค.-ธ.ค. 2562 ให้รายงานผลการดำเนินงานรายเดือน ภายในวันที่ 10 ของเดือนถัดไป	1 ครั้ง	1 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	8 ครั้ง				ทุก กฟฟ.
แผนงานหลักที่ 50 โครงการประชารัฐร่วมใจลดไฟฟ้า	1. แต่งตั้งคณะทำงาน							0.000	0.000	สรก.(ภ4)
	2. คัดเลือกพื้นที่เป้าหมายที่ดำเนินการโครงการ									ผวธ.(ภ4)
	3. ประสานงานกับส่วนท้องถิ่นเรื่องการตัดต้นไม้									กฟต.1
	4. สำรวจต้นไม้เป้าหมาย/เสาหรือต้นไม้ที่มีเกาวัลย์									
	5. จัดทำแผนร่วมกันระหว่าง กฟภ. กับ ท้องถิ่น									
	6. ดำเนินการตัดต้นไม้ร่วมกันระหว่าง กฟภ. กับ ท้องถิ่น	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	7. เชิญชวนประชาชนเข้าร่วมเครือข่าย "ประชารัฐร่วมใจลดไฟฟ้า" ผ่านกลุ่มไลน์ หรือช่องทางอื่นๆ									
	8. ติดตามประเมินผลโครงการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2562

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข								0	
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)									
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									ผบ.บ. กบข.(ผดบ.)
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส									กฟฟ.1-3
	กฟต.1713.3..... วงจร- กม./ไตรมาส	709.2	709.2	709.2	709.2			2.925		
36.5	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส กฟอ.พบ.และ กฟส.ในสังกัด 95.5 วงจร- กม.									กฟฟ.1-3
59	กฟอ.พบ. 36.3 วงจร - กม.	36.3	36.3	36.3	36.3				วัลลภ	ผบ.บ. ผกป.
95.5	กฟส.ขยย. 58.4 วงจร - กม	58.4	58.4	58.4	58.4				พรรณนพ	
	95.5									
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส									
	กฟต.1 ...19,581.6..... วงจร- กม./ปี	19,800	19,800	19,800	19,800					
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส กฟอ.พบ.และ กฟส.ในสังกัด 2296.1 วงจร- กม.									กฟฟ.1-3
363	กฟอ.พบ. 363 วงจร - กม.	363.0	363.0	363.0	363.0				วัลลภ	ผบ.บ. ผกป.
222	กฟส.บห. 222 วงจร - กม.	222.0	222.0	222.0	222.0				ชนะ	กฟย.
959.1	กฟส.ทย. 959.1 วงจร - กม	959.1	959.1	959.1	959.1				คมกฤษ	
214.5	กฟส.บลด. 214.5 วงจร - กม	214.5	214.5	214.5	214.5				สุมิทธิ	
537.5	กฟส.ขยย. 537.5 วงจร - กม	537.5	537.5	537.5	537.5				พรรณนพ/วสันต์	
2296.1	2296.1									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ZPM4=100% /ไตรมาส									
	กฟต.130744.6..... วงจร- กม./ปี	31,500	31,500	31,500	31,500					
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส กฟอ.พบ.และ กฟส.ในสังกัด 3690.9วงจร- กม.									กฟฟ.1-3
556	กฟอ.พบ. 556. วงจร - กม.	556	556	556	556				วัลลภ	ผบ.บ. ผกป.
350	กฟส.บห. 350. วงจร - กม.	350	350	350	350				ชนะ	กฟย.
1631	กฟส.ทย. 1631. วงจร - กม	1631	1631	1631	1631				คมกฤษ	
523.1	กฟส.บลด. 523.1 วงจร - กม	523.1	523.1	523.1	523.1				สุมิทธิ	
630.8	กฟส.ขยย. 630.8 วงจร - กม	630.8	630.8	630.8	630.8				พรรณนพ/วสันต์	
3690.9	3690.9									
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผบ.บ. กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ..2247.1.....กม./ครั้ง		2138		2138					กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส กฟอ.พบ.และ กฟส.ในสังกัด 292.8วงจร- กม.									ผบ.บ. ผกป.
93.8	กฟอ.พบ. 93.8 วงจร - กม.	93.8	93.8	93.8	93.8				วัลลภ	กฟย.
23.4	กฟส.บห. 23.4 วงจร - กม.	23.4	23.4	23.4	23.4				ชนะ	
89.8	กฟส.ทย. 89.8 วงจร - กม	89.8	89.8	89.8	89.8				คมกฤษ	
6	กฟส.บลด. 6 วงจร - กม	6	6	6	6				สุมิทธิ	
79.8	กฟส.ขยย. 79.8 วงจร - กม	79.8	79.8	79.8	79.8				พรรณนพ/วสันต์	
292.8	292.8									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 แก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า									
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)									
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส									
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		100.063		กฟฟ.1-3
										กฟฟ.1-3
										ผปบ. ผกป.
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.1-3
										ผปบ. ผกป.
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.1-3
										ผปบ. ผกป.
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)									ผปบ. กรส.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				กฟฟ.1-3
										กฟฟ.1-3
										ผปบ. ผกป.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
กฟฟ.ได้มีการปรับเปลี่ยนแผนให้ทำอนุมัติมาที่เขต	03 การบริหารจัดการต้นไม้									
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย									
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน									
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผบ.บ. กษ.(ผดบ.)
	กฟต.1 ..461.1..... วงจร- กม./ครั้ง		390		390			60.000		กฟฟ.1-3
	กฟจ.ทบ.	36.3		36.3					วัลลภ	กฟฟ.1-3
	กฟส.ขยย.	59		59					พรรณนพ	ผบ.บ. ผกป.
	03.1.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...16,367.1..... วงจร- กม./ครั้ง		16,000.0		16,000.0					
	กฟจ.ทบ.	114	257.0	114.0	257.0				วัลลภ	กฟฟ.1-3
	กฟส.บห.	113.	81.0	113.0	81.0				ชนะ	ผบ.บ. ผกป.
	กฟส.ทย.	456.3	374.7	456.3	374.7				คมกฤษ	
	กฟส.บลด.	204.	-	204.0	-				สุมิทธิ	
	กฟส.ขยย.	181.4	230.5	181.4	230.5				พรรณนพ	
	03.1.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.110638.6..... วงจร- กม./ปี		10,000		10,000					
	กฟจ.ทบ.	74.1	167.1	74.1	167.1				วัลลภ	กฟฟ.1-3
	กฟส.บห.	73.5	52.7	73.5	52.7				ชนะ	ผบ.บ. ผกป.
	กฟส.ทย.	296.6	243.6	296.6	243.6				คมกฤษ	
	กฟส.บลด.	132.6		132.6					สุมิทธิ	
	กฟส.ขยย.	117.9	149.8	117.9	149.8				พรรณนพ	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1 2,247.1.....กม./ครั้ง		2,138		2,138					กฟฟ.1-3
	กฟจ.พบ.	46.9	46.9	46.9	46.9				วัลลภ	กฟฟ.1-3
	กฟส.บห.	11.7	11.7	11.7	11.7				ชนะ	ฝปบ. ผกป.
	กฟส.ทย.	44.9	44.9	44.9	44.9				คมกฤษ	
	กฟส.บลด.	6.0	-	6.0	-				สุมิทธิ	
	กฟส.ขยย.	39.9	39.9	39.9	39.9				พรณนพ	
กอก. ดำเนินการแนวทาง CSR รอการชี้แจงอีกครั้ง	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้ □ (Vegetation Management) ปรับปรุงเพิ่มเติมตามแผนแม่บท CSR ของ กฟผ. ปี 2560-2564 ในส่วนที่สายงานฯ รับผิดชอบ "โครงการ บริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า"									กฟฟ.1-3
										กอก. / ฝปบ.
										ฝปบ. ผกป.
	03.2.1 แผนงานระยะที่ 1 คัดเลือก กฟฟ. จดรวมงานในพื้นที่ละ 1 แห่ง (กฟจ.)									
	03.2.2 จัดกิจกรรมบริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า									
	เป้าหมายความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนระดับ5 (90%)									
	1 จัดกิจกรรมรับความคิดเห็นร่วมกับผู้นำท้องถิ่น									
	ตัวแทนประชาชนและผู้รับเหมา เพื่อศึกษาดูความ									
	ต้องการในการนำเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้านำมา									
	ใช้ประโยชน์อย่างไร									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2 จัดอบรมให้ความรู้ชุมชนเรื่องการจัดทำปุ๋ยอินทรีย์									
	จากเศษไม้(การกำจัดของเสียจากกิ่งไม้) ร่วมกับ									
	พันธมิตรในพื้นที่จัดกิจกรรม									
	3 จัดซื้อเครื่องย่อยกิ่งไม้เพิ่มเติมให้กับ กฟพ. จุตรวมงาน									
	ในสังกัด									
	4 ติดตามผลและสรุปผลการดำเนินงาน									
	กฟต.1 = กฟจ.เพชรบุรี				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer									
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 ...34..... สถานี	34		34		34		0.707		
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%									
	กฟต.1 .709.2..... วงจร- กม./ครั้ง	709.2		461						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง									
	กฟต.1 ..205..... ฟีดเดอร์	146	59			205				
	กฟจ.พบ. 18 ฟีดเดอร์	18							วัลลภ	ผปบ.
	05 แก๊ซจูดร่อน 100% ตามผลการส่งกล้อง									
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		1.079		กฟต.1
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	05.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)									กฟฟ.1-3
	และ7MW(33 kV) หรือไลน์สำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)..ใบ)									ผปบ. ผกป.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส									
แผนดำเนินการตาม กฟฟ. และของบเพิ่มเติมได้	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
วัลลภ	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		10.919		กฟฟ.1-3
ชนะ	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง									ผปบ. ผกป.
คมกฤษ	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์									
สุมิทธิ	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน									
พรพรรณ	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา									
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%				
	07 ฉีดน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง									ฝปบ. กบข.(ฝปอ.)
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									
	กฟต.129..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		29		29			1.214		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี									ฝปบ. กบข.(ฝปอ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		96.5		96.5					
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี									ฝปบ. กบข.(ฝปอ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		300		300					ฝปบ., ผกป.
	2. การปฏิบัติงาน Hotline									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส									
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)									
	01 Hot Line กฟข.									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		3.374		ฝปบ. กบข.(ฝปอ.)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02 Hot Line กฟฟ.									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		15.360		กฟฟ.1-3
										ผปบ.
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ	100%	100%	100%	100%	100%				
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV (ตาม ZPM2 :100%)									
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง	100%	100%	100%	100%	100%				
	กฟต.1 จำนวน จุด มีสภาพพร้อมใช้ 80%									
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง	100%	100%	100%	100%	100%				
	ระบบ 22 kV ตั้งแต่ 5 MW ที่ UB >= 10%									
	ระบบ 33 kV ตั้งแต่ 8 MW ที่ UB >= 10%									
	กฟต.1 100%									
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง	90%	90%	90%	90%	90%				
	(ตาม ZPM2 :90%)									
	กฟต.1 90%									
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV	100%	100%	100%	100%	100%				ผปบ. กบข.(ผปบ.)
	กฟต.1 100%	100%	100%	100%	100%	100%		2.776		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดตามมาตรฐาน									
	ที่ กฟภ. กำหนด									
กฟฟ.ทุกหน่วยงาน และ กฟส. จัดซื้อเครื่องมือบิบบลวด	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส									
ต่อสายชนิดไฟฟ้าเอง วิธีเฉพาะเจาะจง	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด									ผบ.บ. กบข.(ผดบ.)
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด									
	กฟต.152.....กฟฟ.		100%			100%		1.297		
	01.1 สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง									ผบ.บ. กบข.(ผดบ.)
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด									กฟฟ., กฟส., กฟย.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร									ผบ.บ. กบข.(ผดบ.)
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)									ผวบ. กกค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)									ผวบ. กกค.
									วัลลภ	ผบ.บ. ผกบ.
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้									กฟย.
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ									
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข									
	กฟต.16..... สถานี	2	2	2		6. สถานี				ผวบ. กบล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)									ผวบ. กบล.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ผวบ. กบล.
	กฟต.1 = ...11,252.....เครื่อง							1.292		กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									ผบป., ผกป.
	กฟต.1 = ...3,377..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,013	1,182	1,182		3,377				
	เป้าหมายสะสม	30%	65%	100%						
	กฟจ.พบ. 39 เครื่อง	12	25	39					วัลลภ	
	กฟส.บห. 27 เครื่อง	8	16	27					ชนะ	
	กฟส.ทย. 195 เครื่อง	59	127	195					คมกฤษ	
	กฟส.บลด. 23 เครื่อง	7	15	23					ประวิศชัย	
	กฟส.ขยย. 75 เครื่อง	23	49	75					พรรณนพ	
	359									
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)									ผวบ. กบล.
	กฟต.1 = ...8,889..... เครื่อง									กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									ผบป., ผกป.
	กฟต.1 =2,668..... เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	800	934	934		2,668				
	เป้าหมายสะสม	30%	65%	100%						
	กฟจ.พบ. 151 เครื่อง	45	98	151					วัลลภ	
	กฟส.บห. 49 เครื่อง	15	32	49					ชนะ	
	กฟส.ทย. 108 เครื่อง	32	70	108					คมกฤษ	
	กฟส.บลด. 56 เครื่อง	17	36	56					ประวิศชัย	
	กฟส.ขยย. 58 เครื่อง	17	38	58					พรรณนพ	
	422									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด)									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง									ผบ.บ. กบข.(สบฟ.)
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									
	กฟต.1 =34..... เครื่อง		34			34		0.687		
	02 ระบบจำหน่าย									
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = ...11,252..... เครื่อง							14.357		
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = ...3,377..... เครื่อง	1,013	1,182	1,182		3,377				ผบ.บ., ผกบ.
	เป้าหมายสะสม	30%	65%	100%						
	กฟจ.ทบ. 39 เครื่อง	12	25	39					วัลลภ	
	กฟส.บห. 27 เครื่อง	8	16	27					ชนะ	
	กฟส.ทย. 195 เครื่อง	59	127	195					คมกฤษ	
	กฟส.บลด. 23 เครื่อง	7	15	23					ประวิชัย	
	กฟส.ขยย. 75 เครื่อง	23	49	75					พรรณนพ/วสันต์	
	359	109	232	359						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 =8,889..... เครื่อง									
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 =4,452..... เครื่อง	1,336	1,558	1,558		4,452				ผปบ., ผกป.
	เป้าหมายสะสม	30%	65%	100%						
	กฟจ.ทบ. 252 เครื่อง	76	164	252						วัลลภ
	กฟส.บห. 83 เครื่อง	25	54	83						ชนะ
	กฟส.ทย. 180 เครื่อง	54	117	180						คมกฤษ
	กฟส.บลด. 93 เครื่อง	28	60	93						ประวิทย์
	กฟส.ขย. 97 เครื่อง	29	63	97						พรรณนพ/วสันต์
	705	212	458	705						
แผนงานที่ 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า								0	
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผปบ. กบข.
	กฟต.133..... สถานี									
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding									ผปบ. กบข.(ผฟ.ผรล.)
	ในสถานีไฟฟ้า									
	กฟต.1 = 1 ครั้ง/ปี	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		1.587		
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)									ผปบ. กบข.(ผตบ.)
	กฟต.1	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		0.558		
	03 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และใบมีด									ผปบ. กบข.(สบฟ.)
	กฟต.1	11 สฟฟ.	22 สฟฟ.			33 สฟฟ.		0.625		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า									ผ.บ.บ. (ผ.จ.ฟ.)
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า									ผ.บ.บ. (ผ.จ.ฟ.)
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย									
	ตามวาระ									
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)									
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.อ.)
	กฟต.1219..... ชุด	140	79			219		3.815		
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.อ.)
	กฟต.174..... ชุด	66	8			74		0.205		
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.ฟ.)
	กฟต.112..... ชุด				12	12		0.608		
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.อ.)
	กฟต.13..... ชุด			3		3		0.014		
	05 Recloser ทำงานมาก (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.อ.)
	กฟต.1-..... ชุด									
	06 อุปกรณ์ SF6 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)									ผ.บ.บ. (ผ.บ.อ.)
	กฟต.1237..... ชุด			237		237		0.162		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 3 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร								0	
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ									
	01 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1535..... ชุด				535	535		0.397		
	02 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.131..... ชุด			31		31		0.205		
	03 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง 100%									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1166..... ชุด (SDH/FOM = 127, DWDM = 39)		166		39	205		0.222		
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น									
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง									ฝปบ. กรส.
	กฟต.11.3.....กม.(ย้ายปรับปรุง กฟฟ., สฟฟ.ราชบุรี3)		0.5	0.3	0.5	1.3		0.491		
	02 ระบบสื่อสาร scada									ฝปบ. กรส.
	กฟต.1-..... ชุด									
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ									ฝปบ. กรส.
	กฟต.16..... ชุด		2	2	2	6		0.053		
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง									ฝปบ. กรส.
	กฟต.16.....ชุด (ย้ายปรับปรุง กฟฟ., สฟฟ.รบ.3)		2	2	2	6		0.033		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 4 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	1 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)									ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = ...220 วงจร-กม.	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				กฟฟ.1-3
	2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)									
	01 Recloser									ผปบ. กปป.
	กฟต.115.... ชุด	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	8 ครั้ง		0.017		
	02 RCS									ผปบ. กปป.
	กฟต.150..... ชุด	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	2 ครั้ง	8 ครั้ง				
แผนงานที่ 5 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22 , 33 kV ขึ้นไปทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผปบ. กปป.
	(ต้นทาง กลางทาง และ ปลายสาย)									
	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง (จำนวน ..245..... ฟีดเดอร์)									
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ									
	กฟต.1 =...180..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%				
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ									
	กฟต.1 =.....15..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%		0.037		
	03 วงจรที่มี vspp									
	กฟต.1 =.....50..... ฟีดเดอร์	100%	100%	100%	100%	100%				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า									ผปบ. กปป.
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)									กฟฟ.1-3
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)									ผปบ. ผกป.
	กฟต.1	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		0.031		
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟดับ	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง									ผปบ. กปป.
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 31)	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ									
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด									
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%	100%		0.045		
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไขฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย									ผปบ. กปป.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									กฟฟ.1-3
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง		0.092		
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2									
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี									
	กฟต.1	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่						0.000	0.000	0.000	ผบ. กบ.บ.
	(ตามแผนงานปรับปรุงให้เทียบเท่า กฟน.ของ กกค)									
	เป้าหมาย กฟข. ละ 1 แห่ง									
	กฟต.1 หัวหิน									
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง วงจร-กม.	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผว.บ. กกค.
	(กฟต.1 = วงจร-กม.)									กฟฟ.1-3
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 = ...- .)									
แผนงานที่ 8 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า									ผบ. กบ.บ.
	03.1 Recloser ชุด									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 = ชุด)									
	03.2 อุปกรณ์ SF6 ชุด									ผบ. กบ.บ.
	(กฟต.1 = ชุด)									กฟฟ.1-3
	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%	100%	100%	100%	100%			0.000	ผว.บ. กบ.ล.
	เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล									กฟฟ.1-3
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน									กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 9 แผนงานรื้อถอน	เป้าหมาย ร้อยละ 100									ผบ. กบ.บ.
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%		0.516		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 9 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog								0	
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน									ผวบ. กวว.
กฟจ.พบ. วัลลภ	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)									ผปบ. กปบ.
กฟส.บห. ชนะ	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%				กฟฟ.1-3
กฟส.ทย. คมกฤษ										ผปบ. ผกป.
กฟส.บลด. ประวิชัย	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS									ผปบ. กปบ.
กฟส.ชย. พรรณนพ	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%		0.090		กฟฟ.1-3
										ผปบ. ผกป.
แผนงานที่ 10 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลห่อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล								0	ผวบ. กวว.
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS									กฟฟ.1-3
กฟจ.พบ. วัลลภ	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97									กฟฟ.1-3
กฟส.บห. ชนะ	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.358		ผปบ. ผกป.
กฟส.ทย. คมกฤษ										
กฟส.บลด. ประวิชัย										
กฟส.ชย. พรรณนพ										
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กวว.
กฟจ.พบ. อาคม	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%	97%	97%	97%	97%				กฟฟ.1-3
กฟส.บห. ฉลอง	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		0.384		กฟฟ.1-3
กฟส.ทย. วิโรจน์										ผมต. ผบต.
กฟส.บลด. วานิสสา,วรพงษ์										กฟย
กฟส.ชย. ศักดา										
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน									ผวบ. กวว.
กฟจ.พบ. อติสร	ฐานข้อมูลระบบ GIS									ผวบ. กกค.
กฟส.บห. ชนะ	เป้าหมาย ร้อยละ 70		1 ครั้ง			1 ครั้ง				กฟฟ.1-3
กฟส.ทย. คมกฤษ	กฟต.1 = 80%	80%	80%	80%	80%	80%		0.096		กฟฟ.1-3
กฟส.บลด. ชัยวัฒน์										ผกส. ผกป.
กฟส.ชย. พรรณนพ										กฟย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 11 แผนงานบริหารพัสดุ	1. จัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดุดรอง และบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในปีถัดไป (ปี 2561) เป้าหมาย ไตรมาส 2								0	ผวบ. กกค.
	กพต.1 -1 ครั้ง		1 ครั้ง			1 ครั้ง				
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio) เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส เท่าตาม กฟภ. กำหนด(เป้าชั่วคราว ปี 2561)									ผบพ. กบญ.
	กพต.1 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
พัสดุไม่เคลื่อนไหว ณ 1 ม.ค.2560 6.925 ล้านบาท	3. ลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส									ผบพ. กบญ.
ผลการดำเนินการปี 2560 4 ต.ค.60 48.53% 3.360 ล้านบาท	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%									
พัสดุไม่เคลื่อนไหว ณ 4 ต.ค.60 3.565 ล้านบาท	กพต.1%	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20% 0.713 ล้านบาท										
กพต.2 ตั้งเป้าหมาย 30% 1.070 ล้านบาท										
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา ระบบสายส่ง 115 KV. ในการสำรองคงคลัง โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของพัสดุสำรองคลัง (Plant Stock) จำนวน 77 รายการเพิ่มเติมให้ครบถ้วน (ตามอนุมัติ กฟภ.)									ผบพ. กบญ.
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง									
	กพต.1 คลัง สมุทรสงคราม ราชบุรี โพธาราม เพชรบุรี ,หัวหิน, ประจวบฯ, ชุมพร, ระนอง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	5. การทบทวนความต้องการและการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต ให้สอดคล้องกับแผนงานก่อสร้างทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย 100%									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 12 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น สาย SAC ในตัวเมือง วงจร-กม.						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = ...65..... วงจร.กม.	15	15	20	15	65				กฟต.1-3
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	กฟต.1 =4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
แผนงานที่ 13 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและ สถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4(คพส.9.4)	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = วงจร-กม.									กฟต.1-3
	2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.
	กฟต.1 = สฟฟ.สวนผึ้ง,สฟฟ.ราชบุรี3,สฟฟ.ประเทิวิ									
	กฟต.2 = สฟฟ.ภูเก็ต3, สฟฟ.กระบี่1									
	กฟต.3 = สฟฟ.ป่าบอน, สฟฟ.สายบุรี									
	กฟต.1 = 100%	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 14 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน วงจร-กม.						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย									กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 =100..... วงจร-กม.)	20	30	30	20	100				ผกส.
ค่าเป้าหมายให้ โลว์เม้นและโลว์เม้นแยกย่อยรวม	กฟจ.พบ.	2	3	3	2				วัลลภ	ผปบ.
ภาคผนวกไม่ได้แยกมาให้										
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย วงจร-กม.									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 40 วงจร-กม.)	10	10	10	10	40				กฟฟ.1-3
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ วงจร-กม.									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 70 วงจร-กม.)	20	20	20	10	70				กฟฟ.1-3
	กฟจ.พบ.	1.0	1.0	1.0	1.0				อดิศร/วัลลภ	ผปบ. ผกส.
	กฟส.บห.	0.5		0.5					ชนะ	ผกป.
	กฟส.ทย.	0.5	0.5	0.5	0.5				คมกฤษ	
	กฟส.บลด.		0.5		0.5				ชัยวัฒน์	
	กฟส.ขยย.	0.5	0.5	0.5	0.5				พรรณนพ	
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA									ผวบ. กกค.
	(กฟต.1 = 7,000 เควีเอ)	2,000	2,000	2,000	1,000	7,000				กฟฟ.1-3
	กฟจ.พบ. 350 KVA	100	100	100	50				อดิศร/วัลลภ	ผปบ. ผกส.
	กฟส.บห. 100 KVA	20	50		30				ชนะ	ผกป.
	กฟส.ทย. 200 KVA	50	50	50	30				คมกฤษ	
	กฟส.บลด. 80 KVA	30		50					ชัยวัฒน์	
	กฟส.ขยย. 180 KVA	50	50	50	30				พรรณนพ	
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด									ผปบ. กปบ.
	กฟต.1 = 15 ชุด	2	5	5	3	15				กฟฟ.1-3
	กฟจ.พบ.			1					วัลลภ	ผปบ. ผกป.
	กฟส.ขยย			2					พรรณนพ	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	6. SF6 ชุด									ฝ.ปบ. ก.ปบ.
	กฟต.1 = 50 ชุด	5	20	20	5	50				กฟฟ.1-3
	กฟส.บห.			2					ชนะ	ฝ.ปบ. ผ.กป.
	กฟส.ทย.			2					คุมกฤษฎ	
	กฟส.บลด.			2					ชัยวัฒน์	
	กฟส.ขยย.			2					พรรณนพ	
	7. ติดตั้ง capa ชุด		sw 15x100 kvar	Fix 3x100 kvar	Fix 3x100 kvar					ฝ.ปบ. ก.ปบ.
	กฟต.1 = 20 ชุด	2	6	8	4	20				กฟฟ.1-3
	กฟจ.พบ.		1	1					วัลลภ	ฝ.ปบ. ผ.กป.
	กฟส.ขยย				1				พรรณนพ	
แผนงานที่ 15 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่						0.000	0.000	0.000	ฝ.วบ. ก.กค.
ให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม., คพม.2)	เป้าหมาย จำนวน 3,100 ครั้วเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)									กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ..100....ครั้วเรือน		5	5	10	20				ผกส. ผกป.
ระยะที่ 2 (คพม.2)	กฟจ.พบ. 10 ครั้วเรือน	3	2	3	2				อดิสร	
	กฟส.บห. 1 ครั้วเรือน		1						ชนะ	
	กฟส.ทย. 4 ครั้วเรือน	1	1	1	1				คุมกฤษฎ	
	กฟส.บลด. 3 ครั้วเรือน	1	1	1					ศุภาพิษฐ์	
	กฟส.ขยย. 4 ครั้วเรือน	1	1	1	1				พรรณนพ	
	22	6	6	6	4					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)	1. ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
	เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน									กฟฟ.1-3
	กฟต.1200..ครัวเรือน	10	10	10	10	40				
กฟจ.พบ. และ กฟฟ.ในสังกัดไม่มีค่าเป้าหมาย	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย									
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ									
	03.1 จัดเตรียมรายการวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง									
	04 ดำเนินการก่อสร้าง									
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ									
	SAP-PS(CN41)									
แผนงานที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกิน	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร						0.000	0.000	0.000	ผวบ. กกค.
เพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย จำนวน ราย									กฟฟ.1-3
	กฟต.140.....ราย	10	10	10	10	40				
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี									
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย									
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ									
	03.1 จัดเตรียมรายการวัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง									
	03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง									
	04 ดำเนินการก่อสร้าง									
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ									
	SAP-PS(CN41)									ผกป.
	กฟส.ทย. 20 ครัวเรือน	5	5	5	5				คกกฤษฎ	
	กฟส.บลด. 10 ครัวเรือน	2	2	3	3				ศุภาพิชญ์	
	30	7	7	8	8					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 18 แผนปิดงานก่อสร้าง	ประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์ภายใต้งานก่อสร้างที่คงค้าง (Asset under Construction : AUC) ทุกรอบ ทุกโครงการ (P, I, C) ดังนี้								0	
ตาม pms เขต	1. งานก่อนปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผบพ. กบญ.(ต.1-3)
	2. งานปี 2560 ปิดได้ร้อยละ 100 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				ผวบ. กกค.(ต.1-3)
	3. งานปี 2561 ปิดได้ร้อยละ 80 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
	4. งานปี 2562 ปิดได้ร้อยละ 60 (คิดจํานวนหมายเลขงาน)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				
แผนงานที่ 19 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤต	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	ผบพ. กฟต.1-3
พลังงานไฟฟ้าและซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะ	กฟต.1	1 ครั้ง				1 ครั้ง				
วิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่	3									
	2. ซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ ไตรมาสที่ 4				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
	กฟต.1				1 ครั้ง	1 ครั้ง				
แผนงานที่ 20 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด						0.000	0.000	0.000	ผวธ.(ภ4), กฟต.1-3
เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงาน	กฟต.1									
ปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้ง										
งานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร									
	กฟต.1									
แผนงานที่ 21 แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตาม	1. รายงานผลการกำกับดูแลให้ผู้ค้า ผู้รับจ้าง และผู้รับเหมาดำเนินการ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กอก. กฟต.1-3
ที่กฎหมายและสัญญากำหนด	ด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด									
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	กฟต.1 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 22 ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงาน	1. ปฏิบัติงานตามแผนตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย				1 ครั้ง	1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กวน, ฝวบ, กฟต.1-3
ด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟภ. กำหนด	กฟต.1	1 ครั้ง			1 ครั้ง	2 ครั้ง				
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)										
	2. ตรวจสอบประเมินเพื่อยกระดับความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน									ฝวธ.(ภ4)
	(ระยะเวลาตามที่ กฟภ. กำหนด)									
	กฟต.1			1 ครั้ง		1 ครั้ง				
แผนงานที่ 23 แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน	1. ทบทวน, สรุป และรายงานผลการดำเนินงานฯ นำเสนอ รผก.(ภ4)	1 ครั้ง				1 ครั้ง	0.000	0.000	0.000	กฟต.1-3
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการ ปี 2561)	เพื่อขอพิจารณาจัดกิจกรรมและรายงานที่ซ้ำซ้อน ให้มีประสิทธิภาพ									ฝวธ.(ภ4)
	กฟต.1									
แผนงานที่ 24 แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ	1. สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ						0.000	17.475	17.475	กฟต.1-3
(เพิ่มเติมตามบันทึก กมต.(บห) 961/2560	เป้าหมาย สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามที่ได้รับจัดสรรจาก กมต.									
ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560)	กฟต.1				100%	100%				
	1 เฟส 2 สาย 5(15) A	20%	35%	35%	10%					
	เป้าหมาย กฟจ.พบ.และ กฟฟ.ในสังกัด 3,540 เครื่อง									ผมต. ผบต.
614	กฟจ.พบ. 614 เครื่อง	123	215	215	61				ธนชัย	
269	กฟส.บห. 269 เครื่อง	54	94	94	27				ฉลอง	
34	กฟย.บตบ. 34 เครื่อง	7	12	12	3				สมชาย	
1457	กฟส.ทย. 1,457 เครื่อง	291	510	510	146				วิโรจน์	
576	กฟย.กกจ. 576 เครื่อง	115	202	202	57				สถาบัน	
129	กฟย.ทมร. 129 เครื่อง	26	45	45	13				เชาวลิต	
415	กฟส.บลด. 415 เครื่อง	83	145	145	42				ธวัช,วานิสสา	
	กฟส.ชยย. - เครื่อง	0	0	0	0				ศักดา	
46	กฟย.นญบ. 46 เครื่อง	9	16	16	5				วิบูลย์	
3540		708	1239	1239	354	3540				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	1 เฟส 2 สาย 15(45) A	20%	35%	35%	10%					
	เป้าหมาย กฟจ.พบ.และ กฟฟ.ในสังกัด 1,426 เครื่อง									ผมต. ผบต.
631	กฟจ.พบ. เครื่อง	126	221	221	63				ธนชัย	
67	กฟส.บห. เครื่อง	13	23	23	8				ฉลอง	
6	กฟย.บตบ. เครื่อง	2	2	2	0				สมชาย	
293	กฟส.ทย. เครื่อง	59	103	103	28				วิโรจน์	
278	กฟย.กกจ. เครื่อง	56	98	98	26				สถาบัน	
24	กฟย.ทมร. เครื่อง	5	8	8	3				เชาวลิต	
98	กฟส.บลด. เครื่อง	20	34	34	10				ธวัช,วานิสสา	
-	กฟส.ขยย. - เครื่อง	-	-	0	0				ศักดิ์ดา	
29	กฟย.นญป. เครื่อง	6	10	10	3				วิบูลย์	
1,426		287	499	499	141	1426				
	1 เฟส 2 สาย 30(100) A	20%	35%	35%	10%					
	เป้าหมาย กฟจ.พบ.และ กฟฟ.ในสังกัด 69 เครื่อง									ผมต. ผบต.
25	กฟจ.พบ. เครื่อง	5	9	9	2				ธนชัย	
2	กฟส.บห. เครื่อง	1	1	0	0				ฉลอง	
1	กฟย.บตบ. เครื่อง	1	0	0	0				สมชาย	
35	กฟส.ทย. เครื่อง	6	13	14	2				วิโรจน์	
5	กฟย.กกจ. เครื่อง	1	2	2	0				สถาบัน	
-	กฟย.ทมร. เครื่อง	0	0	0	0				เชาวลิต	
-	กฟส.บลด. เครื่อง	0	0	0	0				ธวัช,วานิสสา	
1	กฟส.ขยย. เครื่อง	1	0	0	0				ศักดิ์ดา	
-	กฟย.นญป. เครื่อง	0	0	0	0				วิบูลย์	
69		15	25	25	4	69				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
	3 เฟส 4 สาย 15(45) A	20%	35%	35%	10%					
	เป้าหมาย กฟจ.พบ.และ กฟฟ.ในสังกัด 12 เครื่อง									ผมต. ผบต.
2	กฟจ.พบ. เครื่อง	1	1	0	0				ธนชัย	
0	กฟส.บห. เครื่อง	0	0	0	0				ฉลอง	
0	กฟย.บตบ. เครื่อง	0	0	0	0				สมชาย	
3	กฟส.ทย. เครื่อง	1	1	1	0				วิโรจน์	
0	กฟย.กกจ. เครื่อง	0	0	0	0				สถาบัน	
0	กฟย.ทมร. เครื่อง	0	0	0	0				เชาวลิต	
1	กฟส.บลด. เครื่อง	0	1	0	0				ธวัช,วานิสสา	
6	กฟส.ขยย. เครื่อง	1	2	3	0				ศักดิ์ดา	
0	กฟย.นญป. เครื่อง	0	0	0	0				วิบูลย์	
12		3	5	4	0	12				
	3 เฟส 4 สาย 30(100) A	20%	35%	35%	10%					
	เป้าหมาย กฟจ.พบ.และ กฟฟ.ในสังกัด 28 เครื่อง									ผมต. ผบต.
8	กฟจ.พบ. เครื่อง	1	3	3	1				ธนชัย	
1	กฟส.บห. เครื่อง	1	0	0	0				ฉลอง	
0	กฟย.บตบ. เครื่อง	0	0	0	0				สมชาย	
9	กฟส.ทย. เครื่อง	1	3	4	1				วิโรจน์	
1	กฟย.กกจ. เครื่อง	0	1	0	0				สถาบัน	
0	กฟย.ทมร. เครื่อง	0	0	0	0				เชาวลิต	
2	กฟส.บลด. เครื่อง	1	1	0	0				ธวัช,วานิสสา	
6	กฟส.ขยย. - เครื่อง	1	2	3	0				ศักดิ์ดา	
1	กฟย.นญป. เครื่อง	1	0	0	0				วิบูลย์	
28		6	10	10	2	28				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	
แผนงานที่ 25 แผนงานการนำระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์มาใช้ในการปฏิบัติงาน	1. ผู้บริหารในสังกัด ตั้งแต่ หมด.ขึ้นไป เข้าใช้งานระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์						0.000	0.000	0.000	สรก.(ภ4)
	ทหรณิกส์มำใช้ในการปฏิบัติงาน									ฝวธ.(ภ4)
	กฟต.1 = 100%	100%	100%	100%	100%	100%				
	2. รายงานผลการใช้ระบบสารบรรณอิเล็กทรอนิกส์	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง				กฟต.1-3
	ภายในวันที่ 10 ของทุกเดือน									
	กฟต.1									

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย ปี 2562					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม	