



แผนปฏิบัติการประจำปี 2560

PEAโพธาราม



คำนำ

แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามร่างแผนยุทธศาสตร์ ของสายงานฯ ปี ๒๕๕๙ Strategy Map , Balanced Scorecard , แผนกลยุทธ์เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพ ในระดับสายงาน และแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ เป็นแนวทางกำหนดแผนงาน โครงการ เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทาง เป้าหมาย ผลสัมฤทธิ์ของงานตามสายงานจำหน่ายและบริการภาค ๔ กำหนด

แผนปฏิบัติการ ดังกล่าวนี จะเป็นเครื่องมือแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ให้บรรลุประสิทธิผลและมีประสิทธิภาพตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป ในการนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอโพธาราม ได้แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอโพธาราม ซึ่งคณะทำงานฯ ดังกล่าวได้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วย ๔ ด้าน ได้แก่ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ,ด้านCustomer Value Proposition ,ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) และด้านเรียนรู้และเติบโต (Learning & Growth) โดยในแต่ละด้านของแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ประกอบด้วยกิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี รวมทั้งได้กำหนดตัวชี้วัดและเกณฑ์วัดปี ๒๕๖๐ เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าหมายของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอโพธาราม ต่อไป

ในโอกาสนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอโพธาราม ขอขอบคุณ ผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้เกี่ยวข้องที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
--------	------

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี 2560 ของ กฟต.1

สรุปกลยุทธ์ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2560

ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2557 – 2566

Strategy Map PEA ปี 2557 – 2566

Strategy Map สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2560

Balanced Scorecard สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ปี 2560

รายละเอียดแผนปฏิบัติการ

- | | |
|---|---------|
| 1. ด้านเป้าหมาย (Goal) | 1 - 8 |
| 2. ด้านลูกค้า (Customer) | 9 - 18 |
| 3. ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) | 19 - 42 |
| 4. ด้านการเรียนรู้และการพัฒนา (Learning & Growth) | 43 - 55 |
| 5. ภาคผนวก | |



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟต.๑ ถึง ผวบ., ผบพ., ผปป., กอก.
เลขที่ ๓.๑ กพค. (นธ.) ๒๐๕๖/๒๕๕๙ วันที่
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑

เรียน อผ.วบ., อผ.บพ., อผ.ปป., อก.อก.

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และ
บรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกหนังสือคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๑๒๖/๒๕๕๘ ลงวันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๕๘
เรื่อง แต่งตั้งกรรมการแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ และขอแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำ
แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

Wattana

(นายปรกรณ์ นุตบุญเลิศ)

ผู้อำนวยการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

๑ ๓ ค.ศ. ๒๕๕๙



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

ที่ ต.๑ - พ. ๐๙๐ /๒๕๕๙

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกหนังสือคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๑๒๖/๒๕๕๘ ลงวันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๕๘ เห็นควรแต่งตั้งคณะกรรมการ และคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ ใหม่ดังนี้

ก. คณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

๑. อช.ต.๑	เป็นประธานกรรมการ
๒. อฝ.(ทุกฝ่าย)	เป็นรองประธานกรรมการ
๓. รฝ.(ทุกฝ่าย)	เป็นกรรมการ
๔. อก.(ทุกกอง)	เป็นกรรมการ
๕. อก.บส.(ต.๑)	เป็นกรรมการและเลขานุการ
๖. หม.ผธ.กบส.(ต.๑)	เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๗. หมง.ป.กชช.(ต.๑)	เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ
๘. วศก.๔ ผผธ.กบส.(ต.๑)(ภูมิรินทร์)	เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

หน้าที่ของคณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

๑. สนับสนุนการจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑
๒. ติดตาม รายงานผลตามแผนปฏิบัติการจากคณะทำงานส่ง ผวธ.(ภ๔) เป็นประจำทุกไตรมาส

ข. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.๑

๑. คณะทำงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมและด้านการเรียนรู้และพัฒนา

๑.๑ อก.อก.(ต.๑)	เป็นประธานคณะทำงาน
๑.๒ อก.วว.(ต.๑)	เป็นคณะทำงาน
๑.๓ รก.บส.(ต.๑)	เป็นคณะทำงาน
๑.๔ รก.อก.(ต.๑)	เป็นคณะทำงาน
๑.๕ ชก.อก.(ต.๑)(จิรภา)	เป็นคณะทำงานและเลขานุการ
๑.๖ พผ.สส.กอก.(ต.๑)	เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
๑.๗ พผ.พอ.กอก.(ต.๑)	เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

๒. คณะทำงานด้านการเงิน

- ๒.๑ รฝ.บพ.(จิตวิไล)
- ๒.๒ อก.ชช.(ต.๑)
- ๒.๓ อก.บุญ.(ต.๑)
- ๒.๔ ทผ.บน.ภชช.(ต.๑)
- ๒.๕ ทผ.ธท.กบส.(ต.๑)
- ๒.๖ ทผ.งป.ภชช.(ต.๑)
- ๒.๗ ชผ.งป.ภชช.(ต.๑)

เป็นประธานคณะทำงาน

เป็นรองประธานคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

๓. คณะทำงานด้านลูกค้า

- ๓.๑ รฝ.วบ.(วิหวัธ)
- ๓.๒ อก.บล.(ต.๑)
- ๓.๓ อก.ปป.(ต.๑)
- ๓.๔ อก.รท.(ต.๑)
- ๓.๕ ทผ.ลส.กบส.(ต.๑)
- ๓.๖ ทผ.สข.กรท.(ต.๑)
- ๓.๖ ทผ.บธ.กบส.(ต.๑)

เป็นประธานคณะทำงาน

เป็นรองประธานคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

๔. ด้านกระบวนการภายใน

- ๔.๑ รฝ.ปป.(ต.๑) (ไพฑูรย์)
- ๔.๒ อก.บษ.(ต.๑)
- ๔.๓ อก.รส.(ต.๑)
- ๔.๔ รก.ปป.(ต.๑)
- ๔.๕ รก.รว.(ต.๑)
- ๔.๖ รก.บุญ.(ต.๑)
- ๔.๗ รก.ชช.(ต.๑)
- ๔.๘ ชก.บล.(ต.๑)(สุชาติ)
- ๔.๙ ชก.บษ.(ต.๑)(นภาพร)
- ๔.๑๐ ชก.ภค.(ต.๑)(โรจนะ)
- ๔.๑๑ ทผ.รล.ภชช.(ต.๑)(น้ำเทือง)
- ๔.๑๒ วศก.๔ ผผธ.กบส.(ต.๑)(ภูมิินทร์)

เป็นประธานคณะทำงาน

เป็นรองประธานคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงาน

เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

หน้าที่ของคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

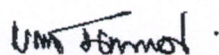
๑. จัดทำและปรับปรุงแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๐ และ ปี๒๕๖๑ ของ กฟต.๑

๒. พิจารณาทบทวนแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๒ เพื่อเป็นแนวทางในการจัดทำแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๓ ของ กฟต.๑

๓. ติดตาม, รวบรวม, ตรวจสอบ และรายงานผลตามแผนปฏิบัติการในด้านที่รับผิดชอบส่ง คณะกรรมการฯ เป็นประจำทุกไตรมาส

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑๓ ตุลาคม ๒๕๕๙



(นายปกรณ์ นุตบุญเลิศ)

ผู้อำนวยการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
1. Goal (Finance Social Environment : FSE)			1. งานบริหารผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA) 2. แผนงานค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP) 3. แผนงานค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) 4. แผนงานการบริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า 5. แผนงานบริหารด้านการเงิน 6. แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้า) 7. แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร 8. แผนงานวิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน 9. แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย 10. แผนงานความสามารถในการหารายได้ การให้บริการธุรกิจเสริม 11. แผนงานควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้รับระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงาน ให้บริการธุรกิจเสริม 12. แผนงานการปิดงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมกลุ่มงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา 13. แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง 14. แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค
รวม	-	-	14
2. Customer Value Proposition	SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจร และมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	15. งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ 16. งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า 17. แผนพัฒนาการขายและบริหารกลุ่มลูกค้า 18. แผนพัฒนาการบริการลูกค้า 19. งานจัดทำระบบการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM) 20. โครงการให้บริการลูกค้า ผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services) 21. งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า 22. แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า 23. แผนการดำเนินการตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า
รวม	1	2	9

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4

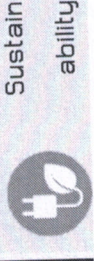
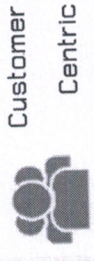
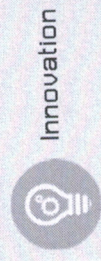
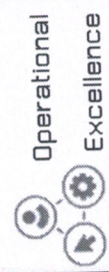
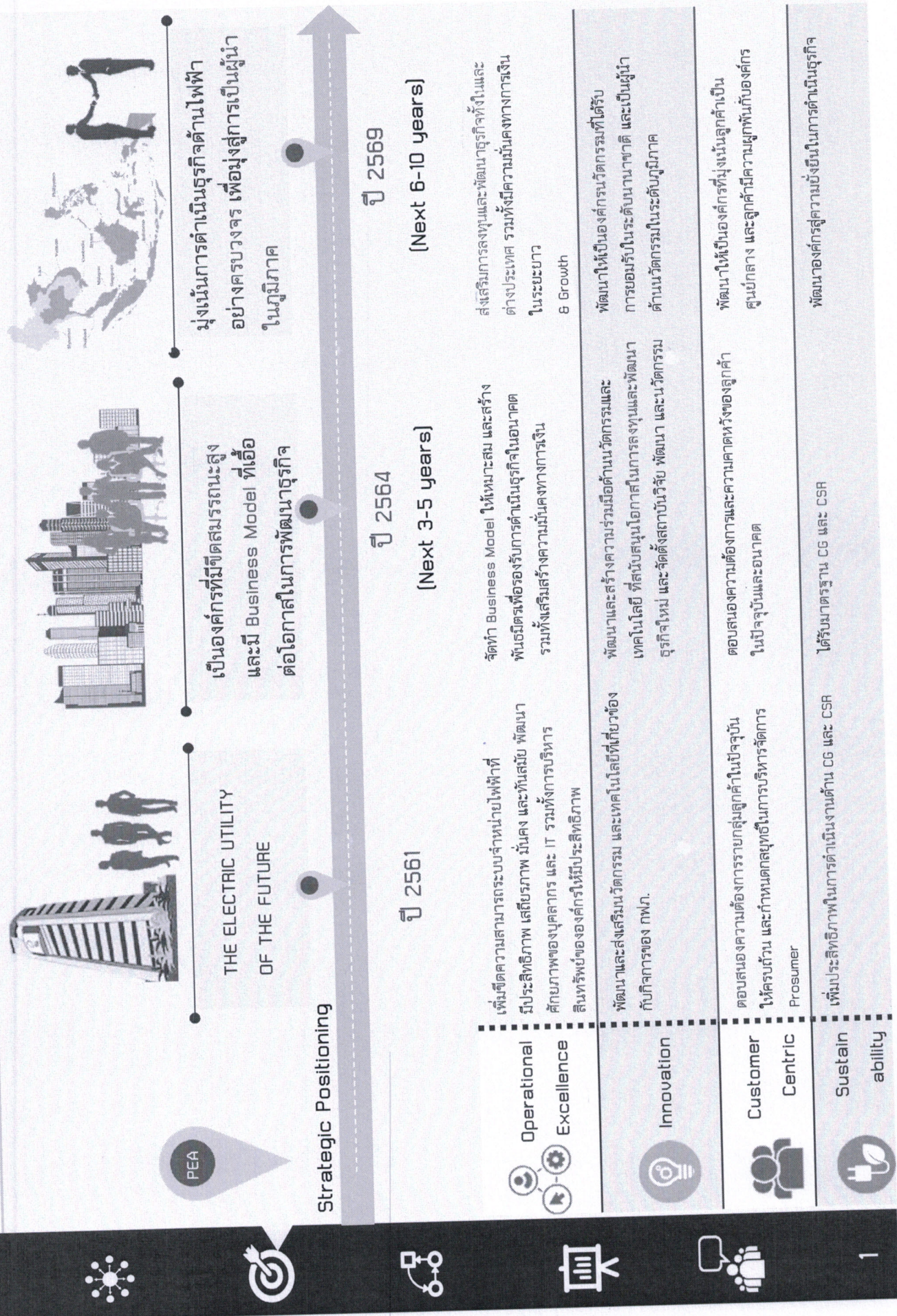
มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
3. Internal Process	SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	24. แผนงานการจัดทำข้อตกลงการให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement) 25. แผนปิดงานก่อสร้าง 26. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard) 27. แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า 28. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า 29. แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร 30. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า 31. แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน 32. แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ 33. โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ 34. แผนงานการพัฒนา Strong Grid 35. แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล 36. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบเพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า 37. แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss 38. แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด 39. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS 40. แผนงานบริหารพัสดุ 41. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4) 42. แผนก่อสร้างขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.) 43. แผนก่อสร้างขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.) 44. แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2) 45. แผนงานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)
รวม	2	3	22

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

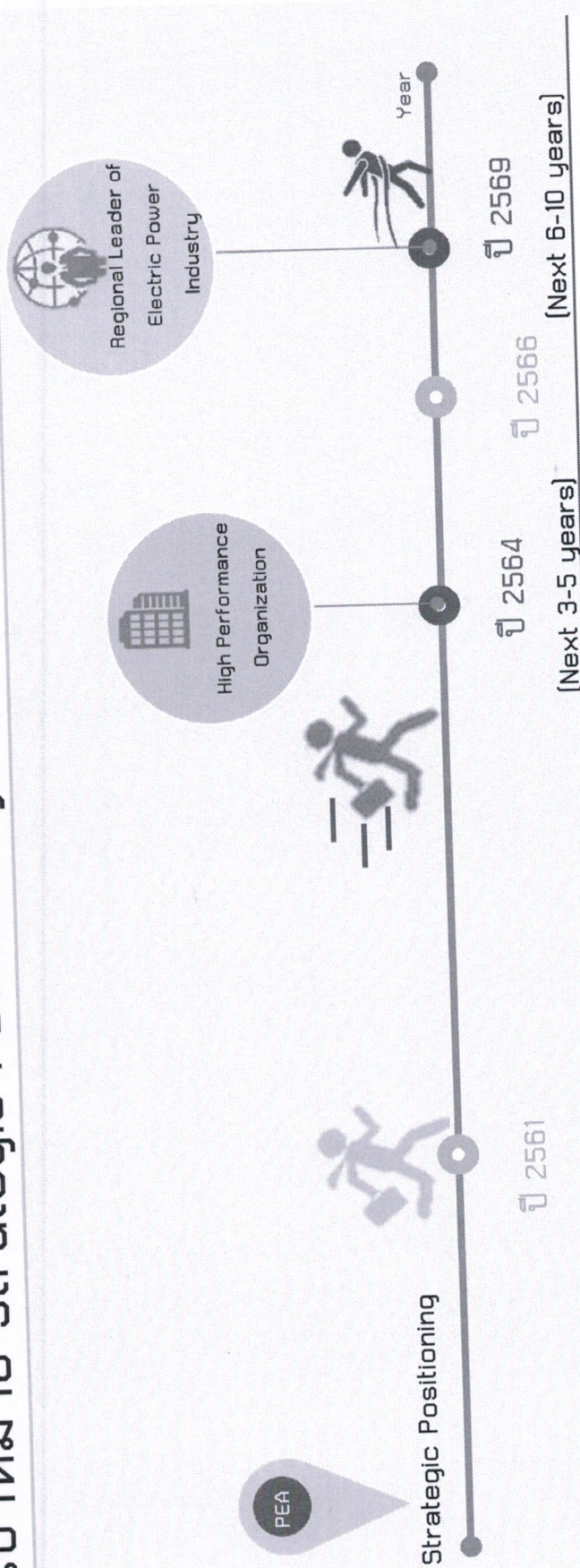
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
4. Learning & Growth	SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำ	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM) HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	46. โครงการสำรวจปัจจัยที่ส่งผลต่อความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กรของบุคลากรแต่ละกลุ่มของ กฟภ. 47. แผนการพัฒนาบุคลากร 48. การนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน 49. แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน 50. แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน 51. แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า 52. แผนการดำเนินการตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ(SEPA) 53. แผนการดำเนินงานการไฟฟ้าไปรษณีย์ 54. แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการข้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ 55. แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อนเพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร 56. แผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000 57. แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม 58. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA 59. โครงการความร่วมมือด้าน CSR ระหว่าง 3 การไฟฟ้า (โครงการเยาวชนกับการอนุรักษ์พลังงาน) 60. โครงการ PEA ปลุก ดูแล รักษาป่า 61. โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ 62. ช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ 63. การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ 64. โครงการรักษาน้ำสร้างฝาย 65. โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา 66. โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม) 67. งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA 68. โครงการคนพันธุ์ PEA พื้นฟูทะเลไทย 69. งานประเมินสำรวจและประเมินความพึงพอใจด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม 70. งานสานเสวนาเพื่อบูรณาการจัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2560 71. Smart Green Office 72. กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง 73. โครงการ PEA สนับสนุนวิสาหกิจชุมชนใช้พลังงานทดแทน 74. โครงการ ICT เพื่อการเรียนรู้ตลอดชีวิตสำหรับชุมชนชายขอบ
	SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน OC2 Stakeholder Engagement	
รวม	2	4	29
รวมทั้งหมด	5	11	74

Strategic Positioning



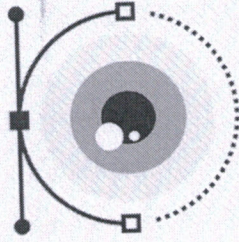
เป้าหมาย Strategic Positioning 5-10 ปีข้างหน้า



	Operational Excellence	ROA (%)*	4.07	3.74
		SAIFI (ครั้ง/ราย/ปี) SAIDI (นาที/ราย/ปี)	2.67 104.00	2.54 99.00
	Innovation	เทคโนโลยี นวัตกรรมระดับ TRL 7-9 (ระดับ)	3	ผลงานวิจัย เทคโนโลยี ออกสู่เชิงพาณิชย์ และมีการจัดตั้งสถาบันวิจัยพัฒนา และนวัตกรรม
		Customer Satisfaction Index (ระดับ)	4.35	4.40
	Customer Centric	Stakeholder Satisfaction Index (ระดับ)	4	4
		มาตรฐาน CG CSR (ระดับ)	ได้รับมาตรฐาน CG CSR ในระดับสากล	เทียบเท่า DJSI (Dow Jones Sustainability Index)
	Sustainability			

- ประสิทธิภาพการ โดยให้สมมติฐานของรายได้ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในปัจจุบัน (Baseline Projection)

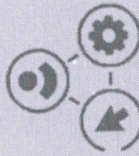
วิสัยทัศน์



กฟผ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค มุ่งมั่นให้บริการ
พลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อ
พัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมอย่างยั่งยืน

PEA

Strategic Positioning



Operational Excellence



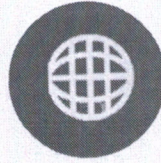
Innovation



Customer -Centric



Sustainability



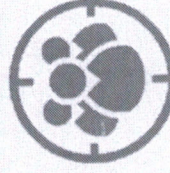
SO1

เพื่อสร้างความเติบโตอย่าง
ยั่งยืนขององค์กร และ
มีธรรมาภิบาล



SO2

เพิ่มประสิทธิภาพ
การดำเนินงาน และยกระดับ
ศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่าย
ไฟฟ้า



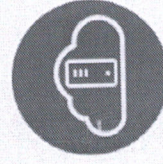
SO3

มุ่งเน้นการตอบสนอง
ความต้องการของผู้มี
ส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม



SO4

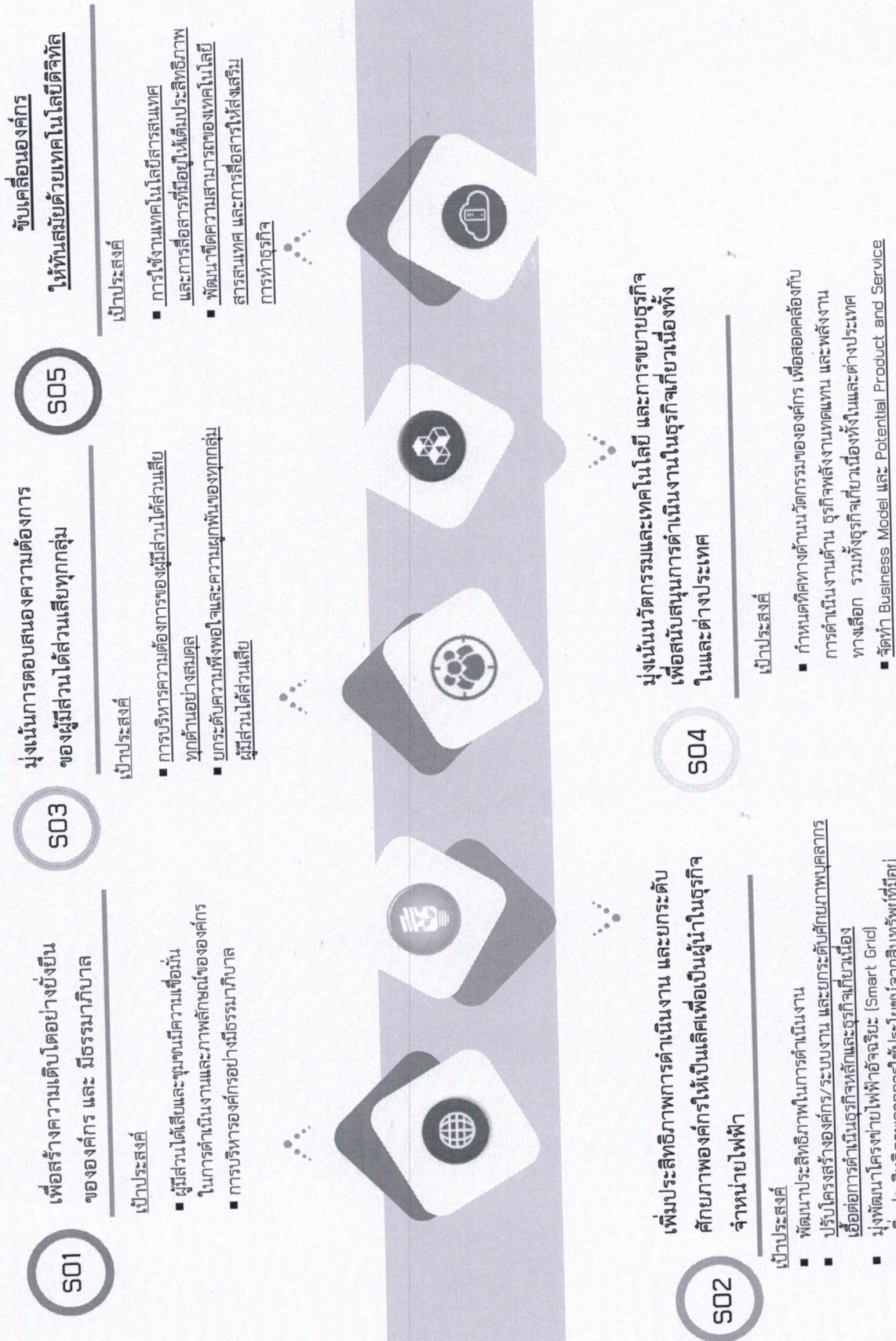
มุ่งเน้นนวัตกรรมและ
เทคโนโลยี และการขยาย
ธุรกิจ เพื่อสนับสนุนการ
ดำเนินงานในธุรกิจ
เกี่ยวเนื่องทั้งในและ
ต่างประเทศ



SO5

ขับเคลื่อนองค์กร
ให้ทันสมัยด้วย
เทคโนโลยีดิจิทัล

Strategic Objective / Goal



Strategic Objective /Strategy ปี 2561



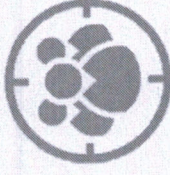
S01.

เพื่อสร้างความเติบโต
อย่างยั่งยืนขององค์กร และ
มีธรรมาภิบาล



S02.

เพิ่มประสิทธิภาพ
การดำเนินงาน และยกระดับ
ศักยภาพองค์กร ให้เป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่าย
ไฟฟ้า



S03.

มุ่งเน้นการตอบสนอง
ความต้องการ
ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
ทุกกลุ่ม



S04.

มุ่งเน้นนวัตกรรมและ
เทคโนโลยี และการขยาย
ธุรกิจ เพื่อสนับสนุนการ
ดำเนินงานในธุรกิจ
เกี่ยวเนื่องทั้งในและ
ต่างประเทศ



S05.

ขับเคลื่อนองค์กร
ให้ทันสมัยด้วย
เทคโนโลยีดิจิทัล



Strategy ปี 2561 (15 Strategies)

1. มีการส่งเสริมให้องค์กร
มีการเติบโตอย่างยั่งยืน
2. มีการกำกับดูแลกิจการที่ดี
ตามหลักธรรมาภิบาล

3. การบริหารและจัดสรรสินทรัพย์
และสร้างความมั่นคงทางการเงิน
4. ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
ให้สอดคล้องกับความต้องการ
ของธุรกิจ และทิศทางองค์กร
5. มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพ
เทียบเท่ามาตรฐานสากล
6. ยกระดับการบริหารทุนมนุษย์
เพื่อความเป็นเลิศ
7. สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีติด
สมรรถนะสูง (HPO)

8. มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์
และบริการให้ตอบสนอง
ความต้องการและ
ความคาดหวังของลูกค้า
9. มุ่งเน้นการบริการลูกค้า
ที่เป็นเลิศและครบวงจร
10. การบริหารความสมดุล
ของความต้องการของ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

11. แสวงหาโอกาสในการลงทุน
สำหรับธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
ทั้งในและต่างประเทศ
12. เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้าน
พลังงานทดแทน และด้านการใช้
พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
13. ส่งเสริม และสร้างความร่วมมือ
ในการวิจัย พัฒนา นวัตกรรม
ในการพัฒนาสู่ธุรกิจหลัก
และธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

14. ส่งเสริมและพัฒนาขีด
ความสามารถด้าน ICT
ให้มาตรฐาน มีความ
ปลอดภัย เชื่อถือได้
และทั่วถึง เพื่อรองรับ
การขับเคลื่อนองค์กรได้
อย่างมีประสิทธิภาพ
[ICT Excellence]
15. ส่งเสริมและพัฒนาการ
บริหารจัดการ ICT ให้มี
ความยั่งยืน
[ICT Sustainable]

แผนที่ยุทธศาสตร์การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2557-2566 (บทวนครั้งที่ 3 พ.ศ. 2560) (Strategy Map)

SO1. Sustainability & Good Gov.

SO2. Industrial Leadership

SO3. Stakeholder -Focused

SO4. Biz Dev.

SO5. ICT Development

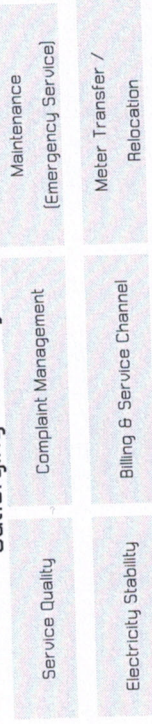
Goal

Finance

Social

Environment

Satisfying Existing Customer



Satisfying Existing Customer

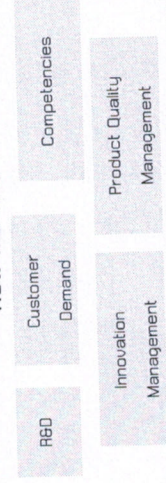
- CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
- CR2 ยกกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

Customer

New Market

- NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนารัฐกิจเกี่ยวเนื่อง
- NM2 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนารัฐกิจด้านอนุรักษ์พลังงาน และพลังงานทดแทน

New Market



Operational Management Process

- OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน
- OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพ และทั่วถึง
- OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

Internal Process

Innovation Process

- IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์
- IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล

Regulatory and Social Process

- RS1 สนับสนุนการให้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
- RS2 ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการค้าเงินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการค้าเงินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy

HR Capital

- HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)
- HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

ICT Capital

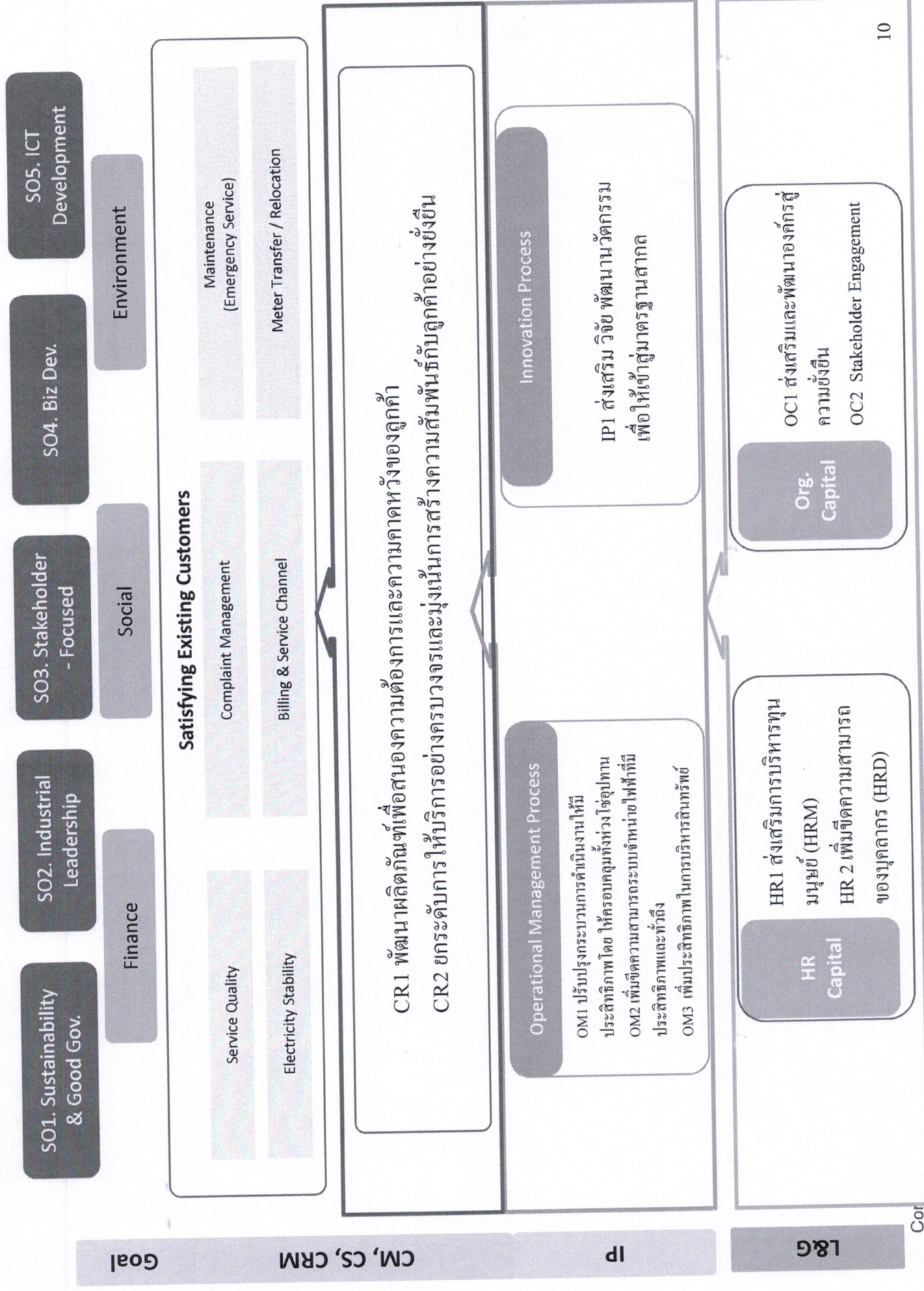
- ICT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านโครงสร้างพื้นฐาน ICT (ICT Infrastructure) ให้มีมาตรฐาน มีความปลอดภัย เชื่อถือได้ และทั่วถึง
- ICT2 พัฒนาขีดความสามารถด้านระบบงานและข้อมูล เพื่อรองรับการปรับเปลี่ยนองค์กรได้อย่างมีประสิทธิภาพ และบูรณาการ
- ICT3 พัฒนาระบบบริหารจัดการ ICT ให้มีประสิทธิภาพ

Org. Capital

- OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน
- OC2 Stakeholder Engagement
- OC3 Change Management

LEG

Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2560 (ทบทวนครั้งที่ 1)





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2560

Dimension มุมมอง/มิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2560				
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
Goal								
			ล้านบาท	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ						
		- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) ★	ร้อยละ	3.95	3.91	4.23	4.55	4.87
		- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ	104	102	100	98	96
		- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
Customer Value Proposition	CR1 พัฒนาลิขิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า							
		- ระดับความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4	ระดับ	3.51	3.69	3.89	4.09	4.31
		กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ★	ระดับ	3.50	3.69	3.88	4.09	4.30
		กลุ่มพาณิชย์ ★	ระดับ	3.47	3.65	3.84	4.05	4.26
		กลุ่มอุตสาหกรรม ★	ระดับ	3.52	3.70	3.90	4.10	4.32
		กลุ่มอื่นๆ ★	ระดับ	3.53	3.72	3.92	4.12	4.34
Internal Process	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	- ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)	ระดับ	3.37	3.55	3.74	3.93	4.14
		- ความสำเร็จในการบูรณาการฐานข้อมูลเพื่อยกระดับการให้บริการของลูกค้า	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในหนังสือสัญญา (ทั้ง SLA ภายในและภายนอกองค์กร)	ระดับ	90	92	94	96	98



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2560

Dimension	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2560				
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
Internal Process	กลยุทธ์	- ความสำเร็จของกรปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน	ระดับ	40	50	60	70	80
		- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับการเรียกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		: กระบวนการชำระเงินนอกเวลาทำการ (P1)	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		: กระบวนการขอใช้ไฟฟ้า (P3) เขตชุมชน	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		: กระบวนการขอใช้ไฟฟ้า (P3) นอกเขตชุมชน	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		: กระบวนการบริการด้านมิเตอร์ (P4) ต่อกลับ,	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		เพิ่มลดขนาด, ตัดฝาก, ย้ายจุด						
		: กระบวนการกรโอนเชื้อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยน	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		หลักทรัพย์ค้ำประกัน (P9)						
		: กระบวนการกรจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	ร้อยละ	60	70	80	90	100
OM 2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/รายปี	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/รายปี	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที่/รายปี	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที่/รายปี	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	ลดค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณ	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		ค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า						
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง	ร้อยละ	89	91	93	95	97
		ในฐานข้อมูลระบบ GIS						



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2560

Dimension	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2560				
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
Internal Process		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	89	91	93	95	97
		- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน และอุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ	88	89	90	91	92
	OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap (Phase 1)	ร้อยละ	60	70	80	90	100
	IP1 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่ มาตรฐานสากล	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิด ประสิทธิภาพการดำเนินงาน	จำนวน	1	2	3	4	5
Learning and Growth	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		- ความสำเร็จในการทบทวน Competency Model ตามแผนฯ	ร้อยละ	60	70	80	90	100
		- Engagement Score ★	คะแนน	4.36	4.37	4.38	4.39	4.40
		- ความสำเร็จในการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง (ตามแผนงาน)	ร้อยละ	60	65	70	75	80
	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	ร้อยละ	60	65	70	75	80
	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาศักยภาพผู้ปฏิบัติงาน	- คะแนนประเมิน ITA	คะแนน	รศค่าเป้าหมายระดับ 1 - 4 จากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- ค่าดัชนีการประสิทธิผลภัยพิบัติของสายงาน การไฟฟ้าภาค 4 (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี	รศค่าเป้าหมายระดับ 1 - 4 จากผู้รับผิดชอบหลัก				



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2560

Dimension มุมมองมิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2560				
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
Learning and Growth	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 ☆	คะแนน	รอคำเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบหลัก				
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสายงานฯ	ระดับ	1	2	3	4	5
		- ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มผู้ค้า กลุ่มพนักงานและกลุ่มลูกค้า	ระดับ	1	2	3	4	5
		OC2 Stakeholder Engagement	ระดับ	1	2	3	4	5
			ระดับ	1	2	3	4	5

หมายเหตุ 1. [] เกณฑ์วัดร่วมทุกสายงาน

2. ☆ เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟภ. และบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
4. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)
7. เป้าหมาย
ร้อยละ 4.51

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 1 งานบริหารผลอัตรา ผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA)	1. วิเคราะห์และรายงานอัตราส่วนผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (Return on Asset : ROA)											ผปช.	
	เป้าหมาย รายงานปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง					1 ครั้ง				
	เป้าหมายปี 2559 ของ ก.4 ร้อยละ 4.51												
	ปี 2557 ปี 2558 ปี 2559 (9M)												
	ด.1 5.58 5.96 4.97												
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit/EP)	1. รายงานค่า EP ปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง					1 ครั้ง				ผวธ.(ก4)
	ใช้ค่ากลางของ ก4												
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานค่ากำไร EBITDA ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	1. วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)												
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง											
	เป้าหมายปี 2560 ของ ก.4 ตามกรอบงบประมาณปี 2560	506.215											
	ปี 2560												
	ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณ ระดับ 5 ช่วงห่าง= 7.678%	ระดับ 3 ระดับ 5							1 ครั้ง 1,518.65				ผงป.
ด.1	1,778.297 1,914.835	1,012.43											
	ผลการดำเนินงาน												
	2557 2558 2559(เฉลี่ย3M)												
	ด.1 1,751.73 1,816.08 1,963.99												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการบริหารสินทรัพย์ ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า	1. ตรวจสอบสถานะหนี้และปรับโครงสร้างหนี้ R (ข้อมูล ณ. 31 ธค.2559)	100%						1 ครั้ง					ผ.ม.	กบ.ล.
	เป้าหมาย สำหรับและคัดแยกให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1 ปี 2560													
	2. ดำเนินการข้อที่ 1 ดังนี้													
	01 กรณีชำระหนี้ไม่ได้ ให้จำหน่ายให้แล้วเสร็จภายใน ปี 2560	10%		20%		30%		40%						
	02 กรณีชำระหนี้สามารถชำระเงินได้ ให้จัดซื้อให้แล้วเสร็จภายในปี 2560 (ยังไม่วัดผล ข้อ 2.2) ชำระเล็กน้อย													
	03 ให้เร่งรัดการนำหนี้และปรับโครงสร้างหนี้แบบ R ไปใช้งาน													
แผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน	1.บริหารลูกหนี้ชำระหนี้ไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด												ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	บันทึก กรด.(รด.)													
	ด.1 27 วัน													
	2. เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)													
	01 เอกชนรายใหญ่	100%		100%		100%		100%					ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	01.1 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด													
	02 เอกชนรายย่อย													
	02.1 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2560 ให้ได้ 100% (ราย)	40%		60%		80%		100%					ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	02.2 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2560 ชำระชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง	100%		100%		100%		100%					ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	(ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน/ราย)													
	3.เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)													
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2560	20%		30%		40%		50%					ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	ลดลงอย่างน้อย 50%													
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	100%		100%		100%		100%					ผ.บ.	กฟผ.พชร.
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างการดำเนินคดี													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (จะปฏิบัติงานหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่า พาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้ เสาไฟฟ้า)	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร เป้าหมาย ปี 2557-59/3เพิ่ม 5% รายงานทุกไตรมาส ปี 2560 ด1 = 55.994 ลบ.	25%		50%		75%		100%					ฉบับ.	กฟอ.พชร.
		15.145		30.29		45.435		60.58					ฉบับ.	
	01 ตรวจนับเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560 ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4/2559								100%					
	02 แจ้งค่าบริการพาดสายและตั้งหม้อแปลงติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้า ของปี 2560 ภายในไตรมาสที่1	100%												
	2. สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการพาดสาย สื่อสาร และอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคม ภายในเดือน กันยายน 2560	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ฉบับ.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย สุ่มตรวจ กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง(ไตรมาสละ 1 แห่ง) กฟด.1= 4 แห่ง													
		3. ตรวจสอบและติดตามสรุปผลการประเมินการพาดสายสื่อสาร และหรือละเมิดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ PEA เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง				ฉบับ.	กฟอ.พชร.
	4. จัดประชุมชี้แจงระเบียบหลักเกณฑ์งานพาดสาย สื่อสารและ และติดตั้งอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้าให้แก่พนักงาน เป้าหมาย รายงานไตรมาส 4											ผอ.ท.	กบ.ล.	

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
แผนงานหลักที่ 1.0 แผนงานความสามัคคี ในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	1. รายงานผลรายได้ธุรกิจเสริม 16 บัญชี												
	ค่าเป้าหมายร้อยละทำงานธุรกิจเสริม รพค(ก.3)												
	รายได้การให้บริการธุรกิจเสริมประกอบด้วย												
	1) 41030010 รายได้จากการขายหม้อแปลง												
	2) 41030990 รายได้จากการขายอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น												
	3) 41031010 รายได้จากการให้เช่าไฟฟ้า												
	4) 41031020 รายได้จากการให้เช่าหม้อแปลง												
	5) 41031030 รายได้จากการให้เช่าเครื่องย่นตัวกันฮีสไฟฟ้า												
	6) 41031040 รายได้จากการให้บริการเส้นใยแก้วนำแสง												
	7) 41032030 รายได้ค่าบริการทางด้านอินเทอร์เน็ต												
	8) 41033020 รายได้ค่าทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า												
	9) 41033030 รายได้ค่าตรวจสอบระบบไฟฟ้า												
	10) 41035010 รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ												
	11) 41035020 รายได้ค่าบริการวิศวกรรม												
	12) 41039020 รายได้ค่าตรวจสอบและบำรุงรักษาหม้อแปลง												
	13) 41039030 รายได้ค่าติดตั้ง รีดลอน ซ่อมแซมหม้อแปลง												
(รออนุมัติ)	14) 41039090 รายได้ค่าตรวจสอบและค่าบำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าอื่น												
	15) 41039100 รายได้ค่าบริการระบบไฟฟ้าแบบครบวงจร (Package)												
	16) 41031990 รายได้จากการให้เช่าหรือใช้สินทรัพย์อื่น ๆ												

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วัดประสงฆ์เชิงยุทธศาสตร์
SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของ
ผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกกลุ่ม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ
ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างจริงจังและมุ่งมั่น
การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. กลยุทธ์ระดับสายงาน
CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ
ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างจริงจังและมุ่งมั่น

ด้าน Customer Value Proposition

4. เป้าหมาย
ระดับ 4.31
ระดับ 4.14
ร้อยละ 100

5. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

6. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

7. เป้าหมาย
ร้อยละ 100

ร้อยละ

ร้อยละ

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (จะปฏิบัติงานหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 15 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพ การให้บริการ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานการดับคุณภาพการ บริการลูกค้า ให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว มีประสิทธิภาพโดยนำมาตรฐานใหม่ของ กฟผ. มาใช้ในการดำเนินงาน เป้าหมาย ทุก กฟผ.	100%		100%		100%		100%					ผบ.ค.	กฟอ.พร.	
	2. กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิภาพของการ ให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟผ. เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่กำหนด กำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%								85%					ผบ.ค.	กฟอ.พร.
	3. คู่มือบริการประชาชน (จำนวน 4 คู่มือ) 01 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้า ในเขตเมือง กรณีตรวจสอบการเดินสายภายในก่อนชำระค่าธรรมเนียม 02 การขอใช้ไฟฟ้าประเภทติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้า ในเขตเมือง	100%												ผบ.ค.	กฟอ.พร.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
	กรณีชำระค่าธรรมเนียมก่อนตรวจสอบการเดินทางภายในก่อน 03 การขอให้พนักงานติดต่อมีเดียไฟฟ้า ในเขตชนบท กรณีตรวจสอบการเดินทางภายในก่อนชำระค่าธรรมเนียม 04 การขอให้พนักงานติดต่อมีเดียไฟฟ้า ในเขตชนบท กรณีชำระค่าธรรมเนียมก่อนตรวจสอบการเดินทางภายในก่อน เป้าหมาย ขยายผลให้ไปยัง กฟย. ทุกแห่ง														
	1. จัดให้มีระบบข้อมูลย้อนกลับจากลูกค้า (โทรศัพท์ สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน) เป้าหมาย รอค่าเป้าหมาย	-												ผบ.ค.	กฟอ.พชร.
	2. จัดให้มี พนักงานบริหารความคาดหวังของลูกค้าที่มาใช้ บริการ (Lobby Manager) รวมถึงบริหารจัดการปริมาณ ลูกค้าที่มาใช้บริการได้ตามกระบวนการและสถานการณ์ เพื่อสร้างให้เกิด Customer Experience ที่ดี เป้าหมาย 01 คัดเลือกและแต่งตั้ง กฟพ.จุฬารามงาน ละ 1 คน 02 ให้จัดทำบันทึกแต่งตั้ง Font Manager พร้อม กำหนดระยะเวลาในการทำงาน	13 กฟพ. 1 ครั้ง												ผบ.ค.	กฟอ.พชร.
	3. การจัดการข้อร้องเรียน 01 ดำเนินการตามคู่มือมาตรฐานคุณภาพบริการ 02 สรุปผลการจัดการข้อร้องเรียน ทุกไตรมาส 03 จัดทำแผน/แนวทางการปฏิบัติงานเชิงป้องกัน เป้าหมาย 1. จัดประชุมชี้แจงแนวทางปฏิบัติงานเชิงป้องกัน (ไตรมาส 1) 2. สรุปปัญหาและวางแผนแนวทางแก้ไขร่วมกับ Best Practice 3. ดำเนินการตามแนวทางที่กำหนดไว้ 4. วัฒนธรรมดำเนินการเป็นรายไตรมาส	100% 1 ครั้ง 1 ครั้ง	100% 1 ครั้ง	100% 1 ครั้ง										ผบ.ค.	กฟอ.พชร.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ			รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	เพื่อให้รองรับความต้องการของลูกค้า สนับสนุนการสร้าง ความสัมพันธ์กับลูกค้า และเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูล ข่าวสารงานบริการลูกค้าให้เป็นปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง 03 สรุปรายงานผลการดำเนินงานการให้ ผอ.บจ. ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	2. การบริหารลูกค้ารายสำคัญ (Key Account Management) 2.1 การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management 01 พิจารณาคัดเลือกการไฟฟ้า 02 คัดเลือกลูกค้ารายสำคัญ และพนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ 03 พิจารณา อนุมัติ การไฟฟ้า, พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ และลูกค้ารายสำคัญ 04 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้ารายสำคัญในระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ 05 บริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าตามคู่มือ 06 บันทึกข้อมูลการติดต่อสื่อสารกับลูกค้ารายสำคัญลงในระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ 07 สรุปผลการดำเนินงานและปัญหาจากระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ 08 สรุปรวความพึงพอใจของลูกค้ารายสำคัญ 09 สรุป วิเคราะห์ผล เสนอคณะกรรมการบริหารลูกค้ารายสำคัญ 10 ติดตามประเมินผล													
	เป้าหมาย รวบรวมเป้าหมาย													
	3. การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ 01 รายสำคัญ 100% ทุกสาย กฟด.1 จำนวน 234 ราย	10%		45%		80%		100%						ผบ.ค. กฟอ.พชร.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	4. การสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP 01 รายงานการสูญเสียลูกค้า กฟภ. ให้กับ SPP 02 รายงานผล VSPP ที่เชื่อมโยงกับ กฟภ. (ตามแบบฟอร์มที่ ผวธ.(ก4) กำหนด) ให้ ผวธ.(ก4) เพื่อรายงานคณะทำงาน SEPA หมวด 3 ต่อไป *กฟต.1 รายงานผลภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส 03 ผวธ.(ก4) สรุปผลแจ้งคณะทำงาน SEPA หมวด 3 เป้าหมาย (รอค่าเป้าหมาย)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบ.ศ. กฟอ.พรธ.	
	5. บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส) เป้าหมาย ทุกรายที่ใช้ตามหลักเกณฑ์ (20ล้าน กฟต.1 จำนวน...6 ราย	-		-		6 ราย		-					ผส.ศ. ผส.อ. ผส.พ. กบธ. กบธ. กบธ.	
	1. งานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูลอื่นๆ ผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ ด้วยการส่งข้อความสั้น (sms) 01 จำนวนผู้ใช้โทรศัพท์ที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน SMS เป้าหมาย 100% ในปี 2559 ของผู้ใช้ไฟฟ้าที่ชำระเงินที่ สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS (จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า จากโปรแกรม SMS) 2. แจ้งผลการขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า ของ กฟช. เข้า Line กลุ่ม กฟภ.ภาคใต้ (รอค่าเป้าหมาย)	100%		100%		100%		100%				ผส.บ. กบธ.		
	3. One Touch Service												ผส.บ. กบธ. กฟพ.	
	01 ปรับปรุงขั้นตอนกระบวนการเพื่อให้บริการแบบ One Touch Service (ระยะเวลา ก.ค. 2559 - ธ.ค. 2560) 01.1 จัดวางระบบงานแบบ One Touch Service ให้กับการไฟฟ้าทุกแห่ง ระยะที่ 1 การให้คำปรึกษารวมงานและสาขา และ ระยะที่ 2 สาขาย่อย	-		-		1 ครั้ง		-					กฟอ.พรธ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	02 ติดตามและประเมินผลดำเนินงาน (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2560)	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง						กฟอ.พร.
	02.1 ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย รายงานทุกเดือนและทุกไตรมาส													
	4. ถ่ายทอดกลุ่มลูกค้า ส่วนตลาด (ด้านพลังงานและการให้บริการธุรกิจเสริม) และลูกค้าเป้าหมาย วิธีการให้ผู้ปฏิบัติงานดำเนินงานเป็นไปในทางเดียวกัน													
	01 ประชุมชี้แจง													กฟอ.พร.
ตาม กบค.	5. แผนงานจ้างแนกตามช่องทาง และระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการในการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์													
	01 จำนวนช่องทางและสำรระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการในการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์													กบค.
	02 สรุปรายงานผลสถิติการใช้ช่องทางและระยะเวลาส่ง ผวส.(ก4)													กฟค.
	คำเป้าหมาย ภายในไตรมาส 4													กฟค.
	6. ประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่ายตามความต้องการการใช้ไฟฟ้าของลูกค้าที่เพิ่มขึ้น													กบค.
	01 จัดส่งข้อมูล (รายละเอียด)													กฟค.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	01.1 งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการด้านเทคนิค	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						กฟอ.พร.
	มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟ													
	01.2 สรุปงานขยายเขตใหม่ (>500 KVA)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						กฟอ.พร.
	01.3 สรุปงานโครงการ คพม. , คชก. , คพค.	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กฟอ.พร.	
	01.4 รายงาน load สูงสุดแยกตามสถานี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กฟอ.พร.	
	01.5 รายงานข้อมูลรายการผันต้งการไฟฟ้าระดับภาค (ปีละ 1 ครั้ง ไตรมาส 3)	-		-		-		-					กฟอ.พร.	
	01.6 รายงานค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและการวิเคราะห์เหตุการณ์/สถิติการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันที่ส่งผลกระทบต่อดัชนีฯ (ทุกไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กฟอ.พร.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
ตาม กบด.	7 การขยายผลการจัดตั้งใบแจ้งค่าไฟฟ้าอัตโนมัติให้แก่ลูกค้ารายใหญ่ ผ่านนวัตกรรม Smart Invoice														
	01 เชิญชวนลูกค้าให้ลงทะเบียนใบแจ้งหนี้เพื่อรับบริการให้สินเชื่ออย่างง่าย 10% ของจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนเต็ม (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2562)	-		-				10%						ผลส.บ.	กพรท.
	02 เชิญชวนลูกค้ารายใหญ่ให้ใช้บริการแจ้งค่าไฟฟ้า Smart Invoice ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนลูกค้ารายใหญ่ทั้งหมด (ระยะเวลา ม.ค. 2560 - ธ.ค. 2562)	-		-				50%						ผลส.บ.	กพรท.
	03 ติดตามประเมินผลจำนวนลูกค้าที่ลงทะเบียนรับค่าบริการและความสำเร็จของการส่ง SMS (ทุกไตรมาส)	20%		20%		20%		20%						ผลส.บ.	กพรท.
	เป้าหมาย ร้อยละ 20 ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่														
	8.ระบบงานรองรับการเชื่อมโยงข้อมูลจากฐานข้อมูลทะเบียนกลางของกรมการปกครอง เชื่อมต่อฐานข้อมูลระบบทะเบียนราษฎร์ (Smart Card)														
	เป้าหมาย 01 ขยายผลถึง กฟย. ทุกแห่ง	25%		50%		75%		100%							
	02 ร้อยละ 30 ของผู้ใช้ไฟรายใหม่	30%		30%		30%		30%						ผลส.บ.	กบญ.
	9.จัดฝึกอบรมผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/จดหน่วยแจ้งหนี้ (การตัดมิเตอร์และการจดหน่วย)	-		1 ครั้ง											กพฟ.
	เป้าหมาย 1 ครั้งต่อปี							-							
	1. แต่งตั้งทีมงานอย่างน้อย 1 ราย เพื่อดูแล ติดตามและตรวจสอบการตอบโต้ของลูกค้าซึ่งใช้การสื่อสารประชาสัมพันธ์ผ่านช่องทาง Facebook ของการไฟฟ้าในสังกัด	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผลส.	กอก.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส													กพฟ.	
ตาม กบด.	2. ศึกษากระบวนการที่เกี่ยวข้องพร้อมกำหนดแผนการปรับปรุงระบบ														
	เป้าหมาย 100% ตามแผน														
	3. ปรับปรุงกระบวนการไฟฟ้า โดยไม่คิดค่าบริการสำหรับลูกค้าที่มีค่าไฟฟ้ามากกว่า 20 ล้านบาท/เดือน และลูกค้าที่มีค่าไฟฟ้า 10-20 ล้านบาท/เดือน และลูกค้าในพื้นที่ที่มีการแข่งขันกับ SPP	100%		100%		100%		100%						ผลส.บ.วพฟ.	กบช.
	เป้าหมาย 100% ตามแผน													ผลส.บ.บช.	กบช.
															กพฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (จะกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560				งบประมาณ (ล้านบาท)				ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ			
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4				(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 20 โครงการให้บริการลูกค้า ผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services)	1. โครงการระบบบริการส่ง SMS (ข้อความสั้น) (ถาม กบค.) กรณีแจ้งแผนดับไฟให้ผู้ไฟฟ้า เป้าหมาย:ลูกค้ารายใหญ่ทุกรายที่มีข้อมูลเบอร์โทรศัพท์ ถูกต้อง ครบ 100%	25%		50%		75%		100%				ผลส.บ.	กพร.	
	2. Line Group ลูกค้าสำคัญในแต่ละพื้นที่ เป้าหมาย: การไฟฟ้าจุลจรรณงานทุกแห่ง	100%		100%		100%		100%				ผลส.	กบค.	
	3. ระบบงานบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) เป้าหมาย: กพข. ทุกแห่งนำระบบไปใช้งาน	25%		50%		75%		100%				ผลส.บ.	กพร.	
แผนงานหลักที่ 21 งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า	1. เยี่ยมเยียนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ 01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า และขออนุมัติ เป้าหมาย : อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย ผจก. กพฟ.1-3 ไตรมาสละ 3 ราย	3 ราย 39 ราย		3 ราย 39 ราย		3 ราย 39 ราย		3 ราย 39 ราย					ผบค.	
	02 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)													
	03 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์สารสนเทศที่สำคัญของ ลูกค้าและแนวทางปรับปรุงแก้ไข													
	2. การเยี่ยมเยียนลูกค้า High Value 100% ของลูกค้า High Value (H) กพต.1 จำนวน 66 ราย	10%		45%		80%		100%				ผบค.	กพอ. พธธ.	
	3. การสัมภาษณ์ลูกค้ารายใหญ่ 01 จัดทำแผนการสัมภาษณ์ลูกค้ารายใหญ่ประจำปี และขออนุมัติ ภายในเดือน มี.ค. เป้าหมาย: ทุก กพฟ. ที่เจ้าพนักงานจัดการจัดสัมมนา กพต.1 จำนวน 9 กพฟ.	1 ครั้ง		-		-		-				กพอ. พธธ.		
	02 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					กพอ. พธธ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล						
แผนงานหลักที่ 22 แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	1. สำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและการตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า														
	เป้าหมาย สํารวจ 1 ครั้งตามที่คณะทำงานกำหนด														
	01 ร่วมดำเนินการที่ปรึกษาโครงการ														
	2. การติดตามข้อมูลเบื้องต้น (เสียงของลูกค้า)														
	โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์														
	01 ลูกค้าที่อยู่อาศัย														
	01.1 งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						ผบค.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย กฟพ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส														
	กฟด.1 13 กฟพ. (39 ราย)														
	01.2 งานขยายเขตแรงต่ำ และติดตั้งมิเตอร์ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						ผบค.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย กฟพ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส														
	กฟด.1 13 กฟพ. (39 ราย)														
	02 ลูกค้าพาณิชย์														
	02.1 งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วันแล้ว 15 วัน (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						ผบค.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย กฟพ. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส														
	กฟด.1 3 ราย														
	03 ลูกค้าอุตสาหกรรม														
	03.1 งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วันแล้ว 15 วัน (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						ผบค.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย กฟพ. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส														
	กฟด.1 3 ราย														

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมริเริ่มหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
	02 เปิดศูนย์บริการลูกค้า (PEA Shop) (ระยะเวลา ก.ค. 2559 - ธ.ค. 2560)													คณะทำงาน กพฟ.
	02.1 เปิดศูนย์บริการลูกค้า (PEA Shop) เพิ่มขึ้นตาม แนวทางอนุมัติ ผวก. ลว. 18 พ.ค. 2559	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	02.2 ประเมินผลการดำเนินงานและเพิ่มประสิทธิภาพ ให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก. ลว. 18 พ.ค. 2559													
	03 พัฒนาการให้บริการด้วยบริการ PEA Mobile Shop (ระยะเวลา ก.ค. 2559 - ธ.ค. 2560)													คณะทำงาน กพฟ.
	03.1 จัดทำบริการ PEA Mobile Shop เพิ่มขึ้น	1 คัน												
	03.2 ประเมินผลการดำเนินงาน และเพิ่มประสิทธิภาพ ให้เป็นไปตามอนุมัติ ผวก. ลว. 11 ก.ค. 2559													
	5. ติดตามงานจัดหารยนต์กระบะไฟฟ้าให้พร้อม ขนาด 1 คัน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผยค. กคก.
	01 การจัดหารถยนต์กระบะไฟฟ้าให้พร้อม ขนาด 1 คัน พร้อมเครื่องมือประจำรถยนต์ (ระยะเวลา พ.ศ. 2559 - 2562) เป้าหมาย ...รอค่าเป้าหมาย													
	6. ติดตามจัดหารบรรทุก 4 คัน ติดกระเช้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผยค. กคก.
	01 ตามแผนงานสนับสนุนการดำเนินงาน ระยะที่ 4 จัดหารบรรทุก 4 คัน ติดกระเช้า(ระยะเวลา พ.ศ. 2559-2564) เป้าหมาย ...รอค่าเป้าหมาย													
	7. ติดตามจัดหาเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองจ่าย													ผยค. กคก.
	จัดหาเครื่องกำเนิดไฟฟ้า (ระยะเวลา พ.ศ. 2559 - 2561)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	ขนาด 500 กว. จำนวน.....เครื่อง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	ขนาด 800 กว. จำนวน.....เครื่อง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย ...รอค่าเป้าหมาย													
	8. การมุ่งเน้นการให้บริการธุรกิจเสริม													ผยค. กพฟ.
	01 ให้บริการธุรกิจเสริม ตามเป้าหมายที่กำหนด (ม.ค. - ธ.ค. 2560)													
	เป้าหมาย (รอค่าเป้าหมาย)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 25 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	1.ดำเนินงานตามกระบวนการชำระเงินนอกเวลาทำการ(P1)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					สบค.	กฟอ.พชร.
	2.ดำเนินงานตามกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า(P3)เขตชุมชน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					สบค.	กฟอ.พชร.
	3.ดำเนินงานตามกระบวนการขอใช้ไฟฟ้า(P3)นอกเขตชุมชน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					สบค.	กฟอ.พชร.
	4.ดำเนินงานตามกระบวนการด้านมิเตอร์(P4) ดอกลับพื้นลดขนาด	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					สบค.	กฟอ.พชร.
	ตัดค่าก.ย้ายจุด													
	5.ดำเนินงานตามกระบวนการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					สบค.	กฟอ.พชร.
	ค่าประกัน (P9)													
	6.ดำเนินงานตามกระบวนการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	100%		100%		100%		100%					สบค.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย 100%													
	กฟต.1 (กฟล.พบ.)													

ด้าน Internal Process

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วิจัยประสคเชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและ
ยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็น
ผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

5. กลยุทธ์ระดับสาขา
OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความสำเร็จของแผนโครงการไฟฟ้าห้วยผา
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่
- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
- ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณ
ค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงใน
ฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ใน
ฐานข้อมูลระบบ GIS
- ร้อยละของความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดต่อและ
อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูลระบบ GIS

4. เป้าหมาย
ร้อยละ 100
5.06 ครั้ง/รายปี
1.705 ครั้ง/รายปี
150.78 นาที/รายปี
25.950 นาที/รายปี
ร้อยละ 5.18

7. เป้าหมาย
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)
(รอกำเป้าหมาย)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			เป้าหมาย	ผล
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)										
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)										
	01.1 ระบบสายส่ง 115 KV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)	679.3		679.3		679.3		679.3		ผลบ.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส										
	กฟต.1679.3..... วงจร- กม./ไตรมาส										
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร- กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)	19,508		19,508		19,508		19,508		ผลบ.	กฟอ.พชร.
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส										
	กฟต.119,508.0..... วงจร- กม./ปี										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	30,874.6		30,874.6		30,874.6		30,874.6			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส											กฟฟ.	
	กฟต.130,874.6..... วงจร- กม./ปี												
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	2,131.0		2,131.0		2,131.0		2,131.0			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	เป้าหมาย 100% /ครึ่ง											กส.	
	กฟต.12,131.0.....กม./ครึ่ง											กฟฟ.	
	02 หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)												
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												
	01 ระบบสายส่ง 115 KV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2											กฟฟ.	
	02 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2											กฟฟ.	
	03 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2											กฟฟ.	
	04 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%			กส.		
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2										กฟฟ.		
	03 ติดตั้งไม้กั้นแนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย												
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน												
	01 ระบบสายส่ง 115 KV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			377.6				308.0			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.1308..... วงจร- กม./ครึ่ง											กฟฟ.	
	02 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			16,042.2				15,072.2			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.1 ...15,072.2..... วงจร- กม./ครึ่ง											กฟฟ.	
	03 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			11,134.3				11,134.3			ผลบ.	กฟอ.พชร.	
	กฟต.111,013.3..... วงจร- กม./ปี											กฟฟ.	
	04 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			2,131.0				2,131.0			กบช.		
	กฟต.12,131.0.....กม./ครึ่ง										กส.		
												กฟฟ.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริเวณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer 01 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ) เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง กฟต.1 ...33... สถานี 02 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ) เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100% กฟต.1679.3..... วงจร- กบ./ครั้ง 03 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือใกล้เคียง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ) เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟต.1150..... ฟีดเดอร์									ผลบ.	กฟอ.พชร.
	05 เน้นจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง 01 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ) กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2 02 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ) กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2 03 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ7MW(33 kV) หรือใกล้เคียง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ) กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%	ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร.
										ผลบ.	กฟอ.พชร

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริเวณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
Note : รายละเอียดงานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง -พื้นที่หัวเสา 115 เควี -ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันรถชนเสา -ติดตั้ง Snake Guard ป้องกันรถชนเสา -ค่าซ่อมแซม Snake Guard แบบด้าย -ซ่อมแซม ทาสีสะท้อนแสง -ซ่อมแซม พื้นหัวหัวเสา -ซ่อมแซม Guard Rail	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส 01 ระบบสายส่ง 115 KV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	100%		100%		100%		100%		ผ.บ.บ.	กฟอ. พชร. กฟฟ.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	01.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง										
	01.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์										
	01.3 ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน										
	01.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา										
	01.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง										
	02 ระบบจำหน่าย 22.33 KV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)	100%		100%		100%		100%		ผ.บ.บ.	กฟอ. พชร. กฟฟ.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
07 ติดน้ำล้างถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง 01 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ) กฟต.127..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2 02 ระบบสายส่ง 115 KV/(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีรถเกาะ 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ) กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2 03 ระบบจำหน่าย 22 , 33 KV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ) กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2	07 ติดน้ำล้างถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง 01 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)			100%				100%		ผ.บ.บ.	กฟอ. พชร.
	กฟต.127..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2			1 ครั้ง						ผ.บ.บ.	กฟอ. พชร.
	02 ระบบสายส่ง 115 KV/(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีรถเกาะ 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)										
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2										
	03 ระบบจำหน่าย 22 , 33 KV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2).....ใบ)			1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผ.บ.บ.	กฟอ. พชร. กฟฟ.
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบบกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	5. การวัดผลตอบแทนการลงทุนในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด) (รายงานผลการระบบงาน SAP-PM) 01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ) กฟต.1 = 11,231 เครื่อง เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟต.1 = 3,370 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด) 02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ) กฟต.1 = 8,719 เครื่อง เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟต.1 = 2,615 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,011		2,190		3,370					สปป.	กฟผ. พชร.	
		785		1,700		2,615					สปป.	กฟผ. พชร.	
	6. งานบำรุงรักษามือแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟผ.กำหนด) (รายงานผลการระบบงาน SAP-PM) 01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ) กฟต.1 = 30 เครื่อง 02 ระบบจำหน่าย 02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ) กฟต.1 = 11,231 เครื่อง เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด กฟต.1 = 3,370 เครื่อง			30							กบข.		
		1,011		2,190		3,370					สปป.	กฟผ. พชร.	
		30%		65%		100%							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบบกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4					
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			(1)ลงทุน(2)ทำการ	รวม
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	1,311		2,840		4,369						ผบ.บ.	กฟอ.พรธ.
	กฟต.1 = 8,719 เครื่อง	30%		65%		100%							
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												
	กฟต.1 = 4,369 เครื่อง												
	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า	13		20									กบข.
	สถานีไฟฟ้าตามภาระงาน.....สถานี												
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	กฟต.133..... สถานี			1 ครั้ง									กบข.
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding												ผบ.บ.
	ในสถานีไฟฟ้า												ผบ.บ.
	กฟต.1 = 1 ครั้ง/ปี												
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)			1 ครั้ง									กบข.
	03 งานบำรุงรักษาสิทธิที่ดินและไม้			1 ครั้ง									กบข.
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า			1 ครั้ง									กบข.
	05 งานตรวจสอบเบรคเตอร์ในสถานีไฟฟ้า			1 ครั้ง									กบข.
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย												
	ตามวาระ												
	(รายงานผลการระบบงาน SAP-PM)												
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	228		111								ผบ.บ.	กบข.
	กฟต.1337..... ชุด												กฟฟ.
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	กฟต.167..... ชุด	39		28								ผบ.บ.	กบข.
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)											ผบ.บ.	กฟฟ.
	กฟต.112..... ชุด					12						ผบ.บ.	กบข.
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)												
	กฟต.13..... ชุด			3								ผบ.บ.	กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ) กฟต.1140.....ชุด				140							ผสร.	กรส.
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น 01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง กฟต.10.4.....กม.				0.4							ผคส.	กรส.
	02 ระบบสื่อสาร scada กฟต.157.....ชุด								57			ผรอ.	กรส.
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ กฟต.11.....ชุด								1			ผรอ.	กรส.
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง กฟต.118.....ชุด								18			ผสร.	กรส.
แผนงานหลักที่ 29 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า	1. ประสานงานติดตามเร่งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ครั้ง) 01 Switchgear 115 KV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง) กฟต.1 = เพิ่มเดิม 2 เมย์ (สฟ.บสพ.2, สฟ.จอมบึง)	1 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง			ผจค.	กกค.
	02 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง) กฟต.1 = 3 สถานี (รบ.3, ปะทิว, สามฝั่ง)	1 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง			ผจค.	กกค.
	03 สายส่ง 115 KV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง) กฟต.1 = 45 วงจร-กม. (สฟ.บสพ.2-สฟ.ปะทิว)	1 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง			ผจค.	กกค.
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง) กฟต.1 = 150 วงจร-กม.	1 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง			ผจร.	กกค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครึ่ง) 01 Recloser กฟต.13..... ชุด 02 RCS กฟต.1ชุด			1 ครั้ง 1 ชุด		1 ครั้ง 1 ชุด		1 ครั้ง 1 ชุด			ผลบ.	กฟอ.พร.	
	1. การตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22, 33 kV ซึ่งไปทุกไตรมาส (ค้นหา กลางทาง และ ปลายสาย) เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง (จำนวน พิดเตอร์)												
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ กฟต.1 =...178. พิดเตอร์	1 ครั้ง 178		1 ครั้ง 178		1 ครั้ง 178		1 ครั้ง 178			ผลฟ.	กบป.	
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ กฟต.1 =15.... พิดเตอร์	1 ครั้ง 15		1 ครั้ง 15		1 ครั้ง 15		1 ครั้ง 15			ผลฟ.	กบป.	
	03 วงจรที่มี vspp กฟต.1 =...48. พิดเตอร์	1 ครั้ง 48		1 ครั้ง 48		1 ครั้ง 48		1 ครั้ง 48			ผลฟ.	กบป.	
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%) (จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)	100%		100%		100%		100%			ผลว.	กบป.	
	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าซึ่งเป็นบริเวณกว้าง กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด กฟต.1	100%		100%		100%		100%			ผลบ.	กฟอ.พร.	
	แผนงานหลักที่ 31 แผนงานแก้ไขไฟฟ้า												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong Grid	1. การควบคุมระยะใกล้ของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานีการและสถานีเข้าชั่วคราว) ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้ทุกสถานี 100% กฟต.1 (สฟฟ.จำนวน 32 สฟฟ. พร้อมใช้งาน 31 สฟฟ.)	100%		100%		100%		100%		ผรค.	กบป. กบข.
	2. การควบคุมระยะใกล้ของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี ประเมินทุกไตรมาส กฟต.1 (RCS=254 ชุด (100%)) 228 ชุด (90 %)	90%		90%		90%		90%		ผรค.	กบป. กบข. กบป.
	3. ประสานงานและติดตาม การขอจัดสรร FRTU เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning criteria คือ 2.5 ชุด /วงจร (ปีละ 2 ครั้ง)			1		-		1		ผรว.	
	4. จ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความ มั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน วงจร กฟต.1 4 วงจร	1		1		1		1		ผรว.	กบป.
	5. จัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องตั้งแต่สถานี (ครั้ง) (*ไตรมาส 1 จัดทำแผน ไตรมาส 2,3,4 ติดตามและซ่อม แผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง)										
	เป้าหมาย										
	กฟต.133..... สถานี										
	01 การจัดทำหรือทบทวนแผน	33 สถานี								ผคฟ.	กบป.
	กฟต.133..... สถานี (....%)										
	02 การซ่อมตามแผน										
	กฟต.110..... สถานี (....%)										
	03 การสรุปผลการดำเนินการและแนวทางในการปรับปรุงแก้ไข										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560				งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ		
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3				ไตรมาส 4	
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			เป้าหมาย	ผล
	6. การติดตามและเร่งรัดแผนงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115KV (ปีละ 2 ครั้ง)										
แผนงานหลักที่ 34 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าสู่ระบบ SAP ให้ครบถ้วน	1. ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อมดำเนินการนำเข้าสู่ระบบ SAP ให้ครบถ้วนปีติ ตรวจสอบภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน เป้าหมาย ร้อยละ 100	3 ครั้ง 100%		3 ครั้ง 100%		3 ครั้ง 100%		3 ครั้ง 100%		ผลบ. กฟอ.พชร.	
แผนงานหลักที่ 35 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า	1. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม (จำนวน kvar) กฟต.11,200..... kvar			300		600		300		ผลบ. กฟอ.พชร.	
	2. ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance 01 ระบบจำหน่ายแรงสูง 01.1 การตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance ในฟีดเดอร์ที่มีค่าน้อยกว่า 10 % 01.2 โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)และ 7 MW (33 kV) เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.1 - ฟีดเดอร์ 01.3 วงจรที่มี VSPP เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง กฟต.1 - ฟีดเดอร์	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		ผลบ. กฟอ.พชร.	
	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 02.1 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance หม้อแปลงระบบจำหน่าย ที่เกินกว่า 20% เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนหม้อแปลงที่ตรวจสอบ กฟต.1	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ผลบ. กฟอ.พชร.	
	3. วิเคราะห์ Technical loss และแก้ไขในฟีดเดอร์ที่มี Technical loss สูงสุด ไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์ / เขต (ตามสี map/พื้นที่) เป้าหมาย จำนวนเขตละ 4 ฟีดเดอร์ กฟต.1 (4 ฟีดเดอร์ /ปี)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ผลบ. กฟอ.พชร.	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	4. ตรวจสอบสภาพการใช้งานและแก้ไข 01 Sw Capacitor ในระบบ และ Fix Capacitor ในระบบ กฟต.1 02 Sw Capacitor ในระบบ (67 ชุด) 03 Fix Capacitor ในระบบ (394 ชุด)										
	1. งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วย เป้าหมาย กฟต. ตรวจสอบปีละ1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้ ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100% 01 หน่วยการที่มีมอเตอร์ละเมิดสิทธิ์ย้อนหลัง เข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน 02 หน่วยการที่มีมอเตอร์ชำรุดย้อนหลังเข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน 03 ไฟฟ้าสาธารณะที่ต้องตรงชำระบบ 04 มิเตอร์หน่วยไม่เลือกไปจากโปรแกรมที่ใช้งาน (U_CUBE) ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง) 05 มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง) 06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟ้าฟรี < 50 หน่วย ZW04..... ใบ (1 ใบสั่งบันทึกผลมิเตอร์ได้หลายเครื่อง) 07 หน่วยบิโอมค้ำวาง, ด้านที่ต้องตรงเข้าบัญชี กฟต.1	100%		100%		100%		100%			ผลบ. ผลบ.<

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4	รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	01.1.3 ขนาด 30(100) A (30(60), 30(100), 50(100)) กฟต.1 ... 213..... เครื่อง	67		67		67		12		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	01.2 มิเตอร์ 3 เฟส 10 บีขึ้นไป (จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)...ใบ)										
	01.2.1 ขนาด 15(45) A กฟต.1838... เครื่อง	252		252		252		82		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	01.2.2 ขนาด 30(100) A กฟต.1488.. เครื่อง	148		147		147		46		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	02 เปรังติดตั้งมิเตอร์ AMR กฟต.1 เครื่อง										
	03 ตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต (กฟฟ.จุดรวมงาน.เขต) กฟต.1 = 136 จุด	100%		100%		100%		100%		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ เช่น ไม่นับเข้ารีด , มิเตอร์เสียง ฯลฯ	100%		100%		100%		100%		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ (รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS) กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ										
	4. ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า เป้าหมาย 100%									ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ. กฟฟ.
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU) (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)										
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง กฟต.122.. เครื่อง			22				22		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ. กฟฟ.
	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย กฟต.19927.. เครื่อง										
	02.1 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง กฟต.1962.. เครื่อง	294		294		294		80		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	02.2 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR กฟต.11,735.. เครื่อง	527		527		527		154		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.
	02.3 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ กฟต.12,950.. เครื่อง	891		891		891		277		ผ.ม.ค.	กฟอ.พธธ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	02.4 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR กฟต.14,280... เครื่อง	1,291		1,291		1,291		407			ผมต.	กฟอ.พร.	
	03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด กฟต.1287,523..... เครื่อง	86,264		86,264		86,264		28,731			ผมต.	กฟอ.พร.	
	04 มิเตอร์ศูนย์หน่วยทศราย ที่ได้รับรายงาน	100%		100%		100%		100%			ผมต.	กฟอ.พร.	
	05 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟหรือแปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ	100%		100%		100%		100%			ผมต.	กฟอ.พร.	
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %												
	06 มิเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน 30 วัน	100%		100%		100%		100%			ผมต.	กฟอ.พร.	
	กฟต.1 100%												
	07 มิเตอร์กลุ่มเสี่ยง	100%		100%		100%		100%			ผมต.	กฟอ.พร.	
	5. ประสานงานและรายงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่สถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			ผมต.	กฟอ.พร.	
	กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง												
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง												
	6. การตรวจสอบพลังงานไฟฟ้าที่ไหลย้อนเข้าสถานีไฟฟ้ากรณี VSPP เพิ่ม	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง			ผบช.	กชช.	
	และมีจุดรับซื้อของ กฟผ.เพื่อแจ้งขอเปิด IMPORT มิเตอร์กับหน่วยงานที่											กบป.	
	เกี่ยวข้อง เป้าหมาย เดือนละ 1 ครั้ง												
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานปรับปรุงและบริหาร กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog												
	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			ผบป.	กฟอ.พร.	
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw,Recloser,DF)												
	กฟต.1 = 95 %												
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	95%		95%		95%		95%			ผบป.	กฟอ.พร.	
	กฟต.1 = 95 %												
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานการปรับปรุง ข้อมูลในระบบ GIS	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟผ. ลงในฐานข้อมูล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			ผบป.	กฟอ.พร.	
	ระบบ GIS												
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97												
	กฟต.1 = 97 %												
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			ผมต.	กฟอ.พร.	
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97												

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560				งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย			ผล
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงเ็นฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 70	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		ผกส.	กฟอ.พชร.
แผนงานหลักที่ 39 แผนงานบริหารพัสดุ	1. จัดทำแผนความต้องการใช้วัสดุหลัก , พังดูรอง และบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในบิไดไป (ปี 2561) เป้าหมาย ไตรมาส 2			1 ครั้ง							
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio) เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส เท่าตาม กฟผ. กำหนด(เป้าหมายคร่าว ปี 2559)	1 ครั้ง		1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผพ.	กบย.
	3. สดมูลพัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%	1 ครั้ง		1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผพ.	กบย.
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบชิ้นเสา ระบบสายส่ง 115 KV. ในการสร้างองค์ตั้ง โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของพัสดุสำรองคลัง (Plant Stock) จำนวน 77 รายการเพิ่มเติมให้ครบถ้วน (ตามอนุมัติ กฟผ.) เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผพ.	กบย. กบษ.
	กฟด.1 ครั้ง สมุทรสงคราม ราชบุรี โพนทราย พชรบุรี ,หัตถิน, ประจวบฯ, นนทร, ระนอง										
	5. การทบทวนความต้องการและการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต ให้สอดคล้องกับแผนงานก่อสร้างทุกไตรมาส เป้าหมาย 100%	100%		100%				100%		ผย.	กผค.
	1. ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง กฟด.1 = วงจร-กม.										
	2. ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า กฟด.1 = สฟฟ.ส่วนส่ง,สฟฟ.ราชบุรี3.สฟฟ.ประจิว	1 ครั้ง		1 ครั้ง				1 ครั้ง		ผจก.	กผค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมบริบทหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560						งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล			
แผนงานหลักที่ 41 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น สาย SAC ในตัวเมือง วงจร-กม. กฟต.1 = ...60..... วงจร-กม. เป้าหมาย แผลงงานปี 59	5.9		9.0		18.1		27.0			ผกธ.	กกค.
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง											กกฟ.
แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงส่งสายเมน วงจร-กม. เป้าหมาย (กฟต.1 =40..... วงจร-กม.)	4.0		5.3		12.5		18.3			ผกธ.	กกค.
												กกฟ.
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงส่งสายแยกย่อย วงจร-กม. (กฟต.1 = 30 วงจร-กม.)	0		0		15.0		15.0			ผกธ.	กกค.
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงส่ง วงจร-กม. (กฟต.1 = 70 วงจร-กม.)											กกฟ.
	4. ติดตั้งหม้อแปลง kVA (กฟต.1 = 5,000 เควีเอ)											
	5. ติดตั้ง Recloser ชุด กฟต.1 = 10 ชุด	-		-		-		-			ผกธ.	กกบ.
	6. SF6 ชุด กฟต.1 = 30 ชุด	5		5		10		10			ผกธ.	กกบ.
	7. ติดตั้ง capa ชุด กฟต.1 = 10 ชุด	-		-		-		-			ผกธ.	กกบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน(2)ทำการ	รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 43 แผนก่อสร้างขยายระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพ.น.)	1. ก่อสร้างขยายระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ เป้าหมาย จำนวน ครึ่งเรือน กฟต.1100...ครึ่งเรือน SAP-PS(CN41)			100									ผบ.ค.	กฟอ.พร.
แผนงานหลักที่ 44 แผนก่อสร้างขยายระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพ.ก.)	1. ก่อสร้างขยายระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล เป้าหมาย จำนวน ครึ่งเรือน กฟต.1 ...160...ครึ่งเรือน 01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี 02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย 03 จัดซื้อ-จัดจ้างโครงการ 03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง 03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง 04 ดำเนินการก่อสร้าง 05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ SAP-PS(CN41)	37		61	36		26						ผบ.ค.	กฟอ.พร.
แผนงานหลักที่ 45 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร เป้าหมาย จำนวน ราย กฟต.140.....ราย 01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี 02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย 03 จัดซื้อ-จัดจ้างโครงการ 03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง 03.2 ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง 04 ดำเนินการก่อสร้าง 05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ SAP-PS(CN41)	3	22	12	3								ผบ.ค.	กฟอ.พร.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OM3 ประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OM3 ประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงาน

7. เป้าหมาย
ร้อยละ 30

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมเป้าหมายหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 46 แผนปฏิบัติงานก่อสร้าง	1. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I ขย C และงบ P													
	01 ตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												กบญ.
	02 รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												กบค.
	03 กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงานตามแผน ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												
	2. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ P	1 ครั้ง		1 ครั้ง										กบญ.
	ก่อนปี 2556 และ ปี 2556													กบค.
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 80%									80%				
	3. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I ขย C	1 ครั้ง		1 ครั้ง										กบญ.
	ก่อนปี 2558													กบค.
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 100%			100%										
	4. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I ขย C	1 ครั้ง		1 ครั้ง										กบญ.
	ปี 2558 และ 2559													กบค.
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 80%									80%				

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอโพธาราม
๑๙๐ ถนนเลิศพาณิชย์ ตำบลโพธาราม
อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี ๗๖๐๑๒๐

ที่ มท ๕๓๑๐.๔/พธ.บค.-

/๒๕๖๐

มีนาคม ๒๕๖๐

เรื่อง แจ้งค่าใช้จ่าย

เรียน ผู้อำนวยการโรงเรียนแย้มวิทยา

อ้างถึง คำร้องขอไฟฟ้าเลขที่ ๑๒๐๐๐๐๖๐๗๐๒๘ ลงวันที่ ๑๒ มกราคม ๒๕๖๐

สิ่งที่ส่งมาด้วย -รายละเอียดและเงื่อนไขในการติดตั้งไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA)

ตามคำร้องที่อ้างถึง ท่านได้แจ้งความประสงค์ขอเพิ่มขนาดหม้อแปลงของโรงเรียนแย้มวิทยาการ
ขนาด ๑๖๐ เควีเอ ระบบ ๓ เฟส ๒๒ เควี จำนวน ๑ เครื่อง ซึ่งเดิมมีหม้อแปลง ขนาด ๑๐๐ เควีเอ บริเวณสี่แยก
ร้านทรัพย์กมล ตำบลโพธาราม อำเภอโพธาราม จังหวัดราชบุรี นั้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (PEA) อำเภอโพธาราม ได้สำรวจรายละเอียดจัดทำแผนผังและประมาณ
ค่าใช้จ่ายในการขยายไฟฟ้าเสร็จเรียบร้อยแล้วตามอนุมัติ ที่ พธ.บค.- /๒๕๖๐ ลงวันที่ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐
โดยมีรายละเอียดดังนี้

๑. การดำเนินการ

๑.๑ ส่วนที่ PEA ลงทุนและเป็นผู้ดำเนินการ ทรัพย์สินเป็นของ PEA

แผนกรื้อถอนเครื่องวัด - รื้อถอน ซี.ที.แรงต่ำ ขนาด ๑๕๐/๕ แอมป์ จำนวน ๓ เครื่อง
ส่งคืนคลังพัสดุโพธาราม

แผนกเครื่องวัด - ติดตั้ง ซี.ที.แรงต่ำ ขนาด ๒๕๐/๕ แอมป์ จำนวน ๓ เครื่อง

๑.๒ ส่วนที่โรงเรียนลงทุนและดำเนินการเองทรัพย์สินเป็นของโรงเรียนฯ

แผนกรื้อถอนหม้อแปลงภายใน - รื้อถอนหม้อแปลง ระบบ ๒๒ เควี ๓ เฟส ขนาด ๑๐๐ เควีเอ
จำนวน ๑ เครื่อง ไม่นำกลับมาใช้งาน

แผนกหม้อแปลงภายใน - ติดตั้งหม้อแปลง ระบบ ๒๒ เควี ๓ เฟส ขนาด ๑๖๐ เควีเอ
บนเสาคอนกรีตอัดแรง ขนาด ๑๒ เมตร จำนวน ๑ เครื่อง

แผนกแรงต่ำภายใน - พาดสายแรงต่ำจากหม้อแปลงถึงตู้ MDB หรือตู้โหลด โดยใช้ขนาดสาย
ไม่เล็กกว่า ขนาดสายที่ระบุตามเอกสารแนบ ๑ ที่แนบมาด้วยแล้ว จำนวน ๑ ฉบับ

แผนกคาปาซิเตอร์ - ติดตั้งคาปาซิเตอร์ ระบบ ๓ เฟส ๓ สาย แรงดัน ๓๘๐ โวลท์ รวม ๔๕ กิโลกรัม
หรือ ๓๐ เปอร์เซนต์ของขนาดหม้อแปลง ถ้าติดตั้งในระบบบอดี้คาปาซิเตอร์จะช่วยให้ระบบการไฟฟ้มีประสิทธิภาพมากขึ้น

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ

- ความสำเร็จในการทบทวน Competency Model
ตามแผนฯ

Engagement Score

4.40 คะแนน

[illegible]

HR1 ส่งเสริมการบริหารทันสมัย (HRM)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

·ความสำเร็จใจในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ

ตามแผนที่

Engagement Score

4.40 คะแนน

[illegible]

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและยกระดับศักยภาพองค์กรให้เป็นเลิศเพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

ด้าน Learning & Growth

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จในการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง (ตามแผนงาน)
- ความสำเร็จในการ

ร้อยละ 80

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จในการพัฒนา IDP รายตำแหน่ง (ตามแผนงาน)
- ความสำเร็จในการ

ร้อยละ 80

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)		9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)		เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
				ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม			
				เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 47 แผนการพัฒนาบุคลากร		1. อบรมหลักสูตรภาวะผู้นำ (100 คน)				มี.ค.										ผวธ.
		เป้าหมาย ผวธ.ภ4, เขต 2 รุ่นละ 50 คน (2รุ่น)														
		ผู้บริหาร : ขก.,รท.,(จอท./รจก.)														
		2. อบรมด้านคุณธรรม จริยธรรม และบรรษัทภิบาล (480 คน)			มี.ค.										ผพอ.	กอก.
		เป้าหมาย เขตละ 2 รุ่นละ 80 คน (1วัน)														
		พนักงานระดับปฏิบัติการ ระดับ 6-7														
		3. อบรมด้านจิตวิทยาบริการ (240 คน)														
		เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นละ 80 คน 2 รุ่น														
		พนักงานFront Office			ก.พ.										ผพอ.	กอก.
		4. อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ Green Office (240 คน)														
		เป้าหมาย เขตละ 2 รุ่นละ 40 คน (2วัน)														
		กฟฟ.ที่ได้รับการคัดเลือก กฟท. จำนวน 2 แห่ง (กฟผ แม่เมาะ, กฟผ ประจวบ)				มี.ค.									ผพอ.	กอก.

ร้อยละ 80

- ความสำเร็จในการ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
	5. การพัฒนาบุคลากรผู้บริหาร (100 คน) เป้าหมาย 2 รุ่นๆ ละ 50 คน (2วัน) รท.ชก., รทอ. 1 รุ่น ผจก. กฟส. 1 รุ่น		ก.พ.								ผวธ.
	6. อบรมหลักสูตร KM FACILITATOR (180 คน) เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆ ละ 60 คน (2วัน) ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง		มี.ค.								ผทอ.
	7. อบรมหลักสูตร KM LEADER เป้าหมาย 2 รุ่นๆละ 45คน (90คน) อช, อผ, อภ, ผจก. กฟฟ. ชั้น 1-3			มี.ค.							ผวธ.
แผนงานหลักที่ 48 การนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน	1. จัดทำองค์ความรู้ (KM) ดังนี้ 01 จัดทำคู่มือการปฏิบัติงาน 02 ประชาสัมพันธ์ เผยแพร่คู่มือมาตรฐานการปฏิบัติงาน 03 ตรวจสอบประเมิน ทบทวน และปรับปรุงคู่มือ การปฏิบัติงาน 04 การคัดเลือกองค์ความรู้เพื่อนำขึ้นระบบ KMS				ก.ค.						ผทอ.
แผนงานหลักที่ 49 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยง ของสายงาน	1. จัดตั้งคณะทำงาน 2. จัดทำแผนบริหารความเสี่ยงของสายงานฯ 3. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข เป้าหมาย มีการดำเนินการครบถ้วนทุกไตรมาส		1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง		1 ครั้ง				1 ครั้ง		คณะทำงาน
แผนงานหลักที่ 50 แผนงานด้านการควบคุมภายใน ของ กฟผ.1	1. จัดตั้งคณะทำงาน 2. จัดทำแผนควบคุมภายในของ กฟผ.1 3. ติดตามและประเมินผล 4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข		1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง		1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง				1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง 1 ครั้ง		คณะทำงาน

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนของ
องค์กรและมีธรรมาภิบาล

ด้าน Learning & Growth

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA
- ค่าดัชนีการประสิทธิผล
Injury Index (VDI)

4. เป้าหมาย
คะแนน 80-100 หรือมีคะแนนติด
อันดับ 1 ใน 5 ของรัฐสภากิจ
ทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน
0.1081

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- คะแนนประเมิน ITA
- ค่าดัชนีการประสิทธิผล
Injury Index (VDI)
- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของ
รัฐสภาทั้งหมด 1-6
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์
1-6 ของสายงานฯ

7. เป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย
รอกำเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ	
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล					
แผนงานหลักที่ 51 แผนเสริมสร้าง มาตรฐานความปลอดภัยในการ ปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า	1. จำนวนคำชี้แจงการประสบอุบัติเหตุของ กฟผ. (Disabling Injury Index: /DI) เป้าหมาย รายงานทุกเดือน	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง				ผปอ.	กฟผ.	
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด	100%		100%		100%		100%					ผปอ.	กฟผ.
	เป้าหมาย 100% ตามแผนงาน													
	01.สิทธิพนักงานรู้ความเข้าใจการทำงานด้วย ความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล													
	01.1 พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 20 คน 2 วัน)			1 ครั้ง (พ.ค.)									ผพอ.	กอก.
	01.2 พนักงานขอทโละปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)	1 ครั้ง (ม.ค.)											ผปอ.	กบข.
													ผปอ.	กอก.
													ผปอ.	กบข.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
	02.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน 02.1 ผู้ตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขตและชุดแก้ไขไฟฟ้า จัดซื้อให้ปฏิบัติงานมาตรฐานความปลอดภัยทุกทีม อย่างน้อย 1 ครั้ง : เขต 02.2 จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย กฟผ. จุฬารามงาน , กฟช. พุกเตดิน (กปด.) 02.3 ศึกษาต้นแบบเพลิงและอพยบทันทีไฟกฟผ. จุฬารามงาน , กฟช. (ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี) 3.จำนวนจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เป้าหมาย ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า) และรายงานทุกเดือน 01. แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้ ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีความเสี่ยง จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์ ฯลฯ (กฟผ. จุฬารามงานละ 1 ครั้ง/ปี) 02. จัดนิทรรศการและแจกใบปลิวเรื่องแผนและความรู้เรื่อง การใช้ไฟฟ้าและแรงดันความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ ขอหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟผ. จุฬารามงานละ 1 ครั้ง/ปี) 03. ตรวจสอบและมีระเบียบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน ความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาออน สายยึดโยง ค่าความต้านทานดิน ฯลฯ (กฟผ. จุฬารามงานละ ไม่น้อยกว่า 10 จุด) 04. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากกระบวนการที่ทำให้ผู้ใช้ง เสียหาย 05. ประสานสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิจัยหรือโทรทัศน์เคเบิล ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า (กฟผ. จุฬารามงาน , กฟช. ละ 4 ครั้งต่อปี) 4.ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัย ปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560										งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4								
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ					
	5.ขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) (Activity)ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผบอ.	กวว.	
	6.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญ ในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผบอ.	กวว.	
	7.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผบอ.	กวว.	
แผนงานหลักที่ 52 แผนการดำเนินงานตามระบบ ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)																
01.ประชุม/ชี้แจง/ติดตามผลตามคืบหน้า SEPA	จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์วัดผลดำเนินงาน ตามกระบวนการ SEPA หมวด 1-6	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						คณะทำงาน SEPA	คณะทำงาน SEPA	
เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง ตามระยะเวลาที่กำหนด																

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2560

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนของ
องค์กรและมีธรรมาภิบาล

ด้าน Learning & Growth

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
OC2 Stakeholder Engagement

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 4. เป้าหมาย
- ผลสำรวจความพึงพอใจในกา ระดับ 4
ของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของ
กลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และ
กลุ่ม

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
OC2 Stakeholder Engagement

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน 7. เป้าหมาย
- ผลสำรวจความพึงพอใจในการรค่าเป้าหมาย
ของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อ
กลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่ม
กลุ่มลูกค้า

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4			
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล		
แผนงานหลักที่ 53 แผนงานการดำเนินงาน การไฟฟ้าปริมังคล	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2559 และทบทวนแผนการดำเนินงาน ปี 2560	1 ครั้ง									คณะทำงานฯ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1										
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1										
	2. ประชุมคณะทำงานชี้แจงมาตรฐานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขา ปริมังคล										คณะทำงานฯ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง/ปี										
	กฟต.1 = 1 ครั้ง/ปี										
	(รอเป้าหมายคณะทำงานฯ)										
	3. จัดตั้งศูนย์ พรบ. ข้อมูลข่าวสาร										
	เป้าหมาย การไฟฟ้าสาขา ทุกแห่ง ครบ 100%										คณะทำงานฯ
	ภายใน มิ.ย. 2560										
	กฟต.1										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบบกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560										ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		งบประมาณ (ล้านบาท)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
	4. ติดตามประเมินผลการดำเนินงาน เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3) กฟผ.1			1 ครั้ง																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													</

[illegible]

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2560								งบประมาณ (ล้านบาท)		ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1		ไตรมาส 2		ไตรมาส 3		ไตรมาส 4		(1)ลงทุน	(2)ทำการ รวม		
		เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล	เป้าหมาย	ผล				
	2. ส่งเสริมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ ประหยัด ปลอดภัย และจัดกิจกรรมส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพให้กับเยาวชน												
	3. ติดตามและสรุปประเมินผล เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต												
แผนงานหลักที่ 60 โครงการ PEA ปลุก ดูแล รักษา	1. ปลูกและบำรุงรักษาต้นหมื่นหลัก สักยอนมิตร ร่วมกับชุมชนในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA กฟช. จำนวน 7,000 ต้น	(รอเป้าหมาย กฟช.)											
	2. ติดตามและสรุปประเมินผล เป้าหมาย ทุกเขต											ผลส.	กอก.
แผนงานหลักที่ 61 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ. รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-โชติ เพ็ชรบูรณ์ และ นสพ.เดลินิวส์ ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล	(รอเป้าหมาย กฟช.)											
	เป้าหมาย จำนวน 1 ครั้ง(กฟ.60)											ผลส.	กอก.
แผนงานหลักที่ 62 ช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ	1. จัดหาถังซีพี เครื่องสูบน้ำกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)	(รอเป้าหมาย กฟช.)											
	2. จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟฟ้าเป้าหมาย ทุกพื้นที่ที่เกิดภัยพิบัติ												
แผนงานหลักที่ 63 การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ	1. งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ												
	เป้าหมาย ตรวจสอบอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน	1 ครั้ง									1 ครั้ง		กบข

[illegible]

ภาคผนวก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

เป้า EBITDA ปี 2560

ไตรมาสที่ 1 (ม.ค-มี.ค.)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด สะสม				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1.000	2.000	3.000	4.000	5.000
สนข.	(114.602)	(116.985)	(124.133)	(131.281)	(133.664)
พบ.	48.500	49.509	52.534	55.559	56.568
รบ.	109.317	111.590	118.408	125.226	127.499
สส.	34.945	35.672	37.851	40.030	40.757
ปข.	25.693	26.228	27.830	29.432	29.967
ชพ	52.811	53.909	57.203	60.497	61.595
รณ.	36.343	37.099	39.366	41.633	42.389
ทท.	64.428	65.768	69.786	73.804	75.144
ปป.	20.674	21.104	22.393	23.682	24.112
พธร.	38.091	38.883	41.259	43.635	44.427
ชอ.	31.986	32.651	34.646	36.641	37.306
บสพ.	37.839	38.626	40.986	43.346	44.133
จบง.	24.417	24.925	26.448	27.971	28.479
ลส.	23.581	24.071	25.542	27.013	27.503
รวมทั้งสิ้น	434.023	443.050	470.119	497.188	506.215

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

เป้า EBITDA ปี 2560

ไตรมาสที่ 2 (ม.ค-มิ.ย.)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด สะสม				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1.000	2.000	3.000	4.000	5.000
สนข.	(229.203)	(233.970)	(248.265)	(262.560)	(267.327)
พบ.	97.001	99.018	105.068	111.118	113.135
รบ.	218.634	223.181	236.817	250.453	255.000
สส.	69.890	71.343	75.702	80.061	81.514
ปข.	51.386	52.454	55.659	58.864	59.932
ขพ	105.621	107.818	114.405	120.992	123.189
รณ.	72.688	74.200	78.733	83.266	84.778
พท.	128.855	131.535	139.571	147.607	150.287
ปป.	41.347	42.207	44.786	47.365	48.225
พธร.	76.183	77.768	82.519	87.270	88.855
ขอ.	63.973	65.303	69.293	73.283	74.613
บสพ.	75.678	77.252	81.972	86.692	88.266
จบก.	48.835	49.850	52.896	55.942	56.957
ลส.	47.162	48.143	51.084	54.025	55.006
รวมทั้งสิ้น	868.048	886.101	940.240	994.379	1,012.432

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

เป้า EBITDA ปี 2560

ไตรมาสที่ 3 (ม.ค.-ก.ย.)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด สะสม				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1.000	2.000	3.000	4.000	5.000
สนข.	(343.805)	(350.955)	(372.398)	(393.841)	(400.991)
พบ.	145.501	148.527	157.602	166.677	169.703
รบ.	327.951	334.771	355.225	375.679	382.499
สส.	104.834	107.015	113.553	120.091	122.272
ปช.	77.079	78.682	83.489	88.296	89.899
ขพ	158.432	161.727	171.608	181.489	184.784
รน.	109.031	111.299	118.099	124.899	127.167
ทท.	193.283	197.302	209.357	221.412	225.431
ปบ.	62.020	63.310	67.178	71.046	72.336
พธร.	114.274	116.651	123.778	130.905	133.282
ขอ.	95.959	97.954	103.939	109.924	111.919
บสพ.	113.517	115.878	122.958	130.038	132.399
จบก.	73.252	74.775	79.344	83.913	85.436
ลส.	70.743	72.214	76.626	81.038	82.509
รวมทั้งสิ้น	1,302.071	1,329.150	1,410.358	1,491.566	1,518.645

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

เป้า EBITDA ปี 2560

ไตรมาสที่ 4 (ม.ค.-ธ.ค.)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด สะสม				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1.000	2.000	3.000	4.000	5.000
สนข.	(552.742)	(564.237)	(598.711)	(633.185)	(644.680)
พบ.	194.002	198.036	210.136	222.236	226.270
รบ.	437.268	446.362	473.634	500.906	510.000
สส.	139.779	142.686	151.404	160.122	163.029
ปช.	102.771	104.908	111.318	117.728	119.865
ขพ	211.242	215.635	228.810	241.985	246.378
รณ.	145.375	148.398	157.465	166.532	169.555
หท.	257.710	263.070	279.143	295.216	300.576
ปป.	82.694	84.414	89.571	94.728	96.448
พธร.	152.366	155.535	165.038	174.541	177.710
ขอ.	127.945	130.606	138.586	146.566	149.227
บสพ.	151.356	154.504	163.944	173.384	176.532
จบก.	97.669	99.700	105.792	111.884	113.915
ลส.	94.324	96.285	102.168	108.051	110.012
รวมทั้งสิ้น	1,641.760	1,675.904	1,778.298	1,880.692	1,914.836

รายได้ค่าเช่าภาคสายสื่อสาร											
ชื่อบัญชี	41031010										
รหัสบัญชี	เป้าหมาย/ผล ปี 2560										
	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี(2557-2559)	ประมาณการเป้าหมาย 12 เดือน	เป้าหมายเพิ่ม 5%	เป้าหมายค่าขาดสาย ปี 2560	ไตรมาส 1 (25%)	ไตรมาส 2 (50%)	ไตรมาส 3 (75%)	ไตรมาส 4 (100%)
เพชรบุรี	2,889,245.86	3,341,446.29	5,557,846.49	3,929,512.88	4,125,988.52	196,475.64	4,125,988.52	1,031,497.13	2,062,994.26	3,094,491.39	4,125,988.52
บ้านแหลม	425,771.00	469,746.42	828,302.42	574,606.61	603,336.94	28,730.33	603,336.94	150,834.24	301,668.47	452,502.71	603,336.94
ท้ายาง	1,656,286.04	1,824,743.53	3,089,014.60	2,190,014.72	2,299,515.46	109,500.74	2,299,515.46	574,878.86	1,149,757.73	1,724,636.59	2,299,515.46
บ้านลาด	382,158.00	438,491.84	1,893,941.60	904,863.81	950,107.00	45,243.19	950,107.00	237,526.75	475,053.50	712,580.25	950,107.00
เจ้าย้อย	771,870.92	912,332.54	1,565,297.00	1,083,166.82	1,137,325.16	54,158.34	1,137,325.16	284,331.29	568,662.58	852,993.87	1,137,325.16
รวม กฟฟ.บป.และสังกัด	6,125,331.82	6,986,760.62	12,934,402.11	8,682,164.85	9,116,273.09	434,108.24	9,116,273.09	2,279,068.27	4,558,136.55	6,837,204.82	9,116,273.09
ราชบุรี	3,905,336.67	4,354,100.65	5,818,879.78	4,692,772.37	4,927,410.99	234,638.62	4,927,410.99	1,231,852.75	2,463,705.49	3,695,558.24	4,927,410.99
ปากท่อ	771,030.00	900,986.74	1,486,810.24	1,052,942.33	1,105,589.44	52,647.12	1,105,589.44	276,397.36	552,794.72	829,192.08	1,105,589.44
รวม กฟฟ.บป.และสังกัด	4,676,366.67	5,255,087.39	7,305,690.02	5,745,714.69	6,033,000.43	287,285.73	6,033,000.43	1,508,250.11	3,016,500.21	4,524,750.32	6,033,000.43
สมุทรสงคราม	2,614,672.54	2,939,098.65	3,875,410.96	3,143,060.72	3,300,213.75	157,153.04	3,300,213.75	825,053.44	1,650,106.88	2,475,160.31	3,300,213.75
อัมพวา	329,225.50	364,400.58	591,750.42	428,458.83	449,881.78	21,422.94	449,881.78	112,470.44	224,940.89	337,411.33	449,881.78
บางคนที	409,126.50	456,698.92	700,929.97	522,251.80	548,364.39	26,112.59	548,364.39	137,091.10	274,182.19	411,273.29	548,364.39
รวม กฟฟ.ส.บ.และสังกัด	3,353,024.54	3,760,198.15	5,168,091.35	4,093,771.35	4,298,459.91	204,688.57	4,298,459.91	1,074,614.98	2,149,229.96	3,223,844.94	4,298,459.91
ประจวบคีรีขันธ์	2,814,331.88	2,734,186.08	3,592,537.51	3,047,018.49	3,199,369.41	152,350.92	3,199,369.41	799,842.35	1,599,684.71	2,399,527.06	3,199,369.41
ทับสะแก	643,007.00	758,751.34	1,145,190.94	848,983.09	891,432.25	42,449.15	891,432.25	222,858.06	445,716.12	668,574.19	891,432.25
กุยบุรี	-	226,984.15	669,073.15	298,685.77	313,620.06	14,934.29	313,620.06	78,405.01	156,810.03	235,215.04	313,620.06
รวม กฟฟ.ป.บ.และสังกัด	3,457,338.88	3,719,921.57	5,406,801.60	4,194,687.35	4,404,421.72	209,734.37	4,404,421.72	1,101,105.43	2,202,210.86	3,303,316.29	4,404,421.72
ชุมพร	4,031,634.18	3,957,754.52	4,896,703.46	4,295,364.05	4,510,132.26	214,768.20	4,510,132.26	1,127,533.06	2,255,066.13	3,382,599.19	4,510,132.26
ท่ามะแซ	1,592,339.65	2,115,488.83	3,127,616.28	2,278,481.59	2,392,405.67	113,924.08	2,392,405.67	598,101.42	1,196,202.83	1,794,304.25	2,392,405.67
ปากน้ำชุมพร	355,117.00	420,187.17	696,305.32	490,536.50	515,063.32	24,526.82	515,063.32	128,765.83	257,531.66	386,297.45	515,063.32
รวม กฟฟ.ช.บ.และสังกัด	5,979,090.83	6,493,430.52	8,720,625.06	7,064,382.14	7,417,601.24	353,219.11	7,417,601.24	1,854,400.31	3,708,800.62	5,563,200.93	7,417,601.24
ระนอง	3,814,455.09	4,290,545.91	5,941,257.25	4,682,086.08	4,916,190.39	234,104.30	4,916,190.39	1,229,047.60	2,458,095.19	3,687,142.79	4,916,190.39
หัวหิน	3,046,399.04	3,566,993.47	4,491,253.84	3,701,548.78	3,886,626.22	185,077.44	3,886,626.22	971,656.56	1,943,313.11	2,914,969.67	3,886,626.22
ปราณบุรี	2,120,475.86	2,717,369.82	3,820,840.88	2,886,228.85	3,030,540.30	144,311.44	3,030,540.30	757,635.07	1,515,270.15	2,272,905.22	3,030,540.30

รหัสบัญชี	41031010						เป้าหมาย/ผล ปี 2560				
	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี(2557-2559)	ประมาณการเป้าหมาย 12	เป้าหมายเพิ่ม 5%	เป้าหมายค่าภาคส่วน ปี 2560	ไตรมาส 1 (25%)	ไตรมาส 2 (50%)	ไตรมาส 3 (75%)	ไตรมาส 4 (100%)
โพธาราม	1,872,208.99	2,154,067.94	3,406,081.24	2,477,452.72	2,601,325.36	123,872.64	2,601,325.36	650,331.34	1,300,662.68	1,950,994.02	2,601,325.36
ดำเนินา	710,051.50	771,705.96	1,386,212.65	955,990.04	1,003,789.54	47,799.50	1,003,789.54	250,947.38	501,894.77	752,842.15	1,003,789.54
ดอนไผ่	344,541.50	406,395.41	707,331.94	486,089.62	510,394.10	24,304.48	510,394.10	127,598.52	255,197.05	382,795.57	510,394.10
บางแพ	394,101.00	477,328.32	1,019,562.50	630,330.61	661,847.14	31,516.53	661,847.14	165,461.78	330,923.57	496,385.35	661,847.14
รวม กฟฟ.โพธารามและสังัก	3,320,902.99	3,809,497.63	6,519,188.33	4,549,862.98	4,777,356.13	227,493.15	4,777,356.13	1,194,339.03	2,388,678.07	3,583,017.10	4,777,356.13
ชะอำ	2,852,095.74	3,525,162.75	4,328,872.67	3,568,710.39	3,747,145.91	178,435.52	3,747,145.91	936,786.48	1,873,572.95	2,810,359.43	3,747,145.91
บางสะพาน	1,963,624.94	2,422,209.66	3,509,715.85	2,631,850.15	2,763,442.66	131,592.51	2,763,442.66	690,860.66	1,381,721.33	2,072,581.99	2,763,442.66
จอมบึง	903,082.80	1,002,692.06	1,604,676.77	1,170,150.54	1,228,658.07	58,507.53	1,228,658.07	307,164.52	614,329.04	921,493.55	1,228,658.07
สวนผึ้ง	625,977.70	733,343.53	1,272,050.46	877,123.90	920,980.09	43,856.19	920,980.09	230,245.02	460,490.05	690,735.07	920,980.09
รวม กฟฟ.จอมบึงและสังัก	1,529,060.50	1,736,035.59	2,876,727.23	2,047,274.44	2,149,638.16	102,363.72	2,149,638.16	537,409.54	1,074,819.08	1,612,228.62	2,149,638.16
หลังสวน	1,749,569.07	2,384,403.69	3,763,698.47	2,632,557.08	2,764,184.93	131,627.85	2,764,184.93	691,046.23	1,382,092.47	2,073,138.70	2,764,184.93
สวี	949,200.00	958,220.78	1,736,956.63	1,214,792.47	1,275,532.09	60,739.62	1,275,532.09	318,883.02	637,766.05	956,649.07	1,275,532.09
รวม กฟฟ.สต. และสังัก	2,698,769.07	3,342,624.47	5,500,655.10	3,847,349.55	4,039,717.02	192,367.48	4,039,717.02	1,009,929.26	2,019,858.51	3,029,787.77	4,039,717.02
รวม ภาค 1	44,936,935.97	51,625,837.55	76,524,121.29	57,695,631.60	60,580,413.18	2,884,781.58	60,580,413.18	15,145,103.30	30,290,206.59	45,435,309.89	60,580,413.18

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ไตรมาส 1(ม.ค.-มี.ค.) ปี 2560

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-มี.ค. 60)				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1	2	3	4	5
สนข.	2.197	2.158	2.041	1.923	1.884
กอก.	4.408	4.329	4.094	3.858	3.779
รวม ฝวบ.	11.425	11.222	10.611	10.000	9.796
รวม ฝปป.	45.329	44.521	42.097	39.673	38.865
รวม ฝพพ.	9.865	9.689	9.161	8.634	8.458
รวม พบ.	24.188	23.757	22.464	21.170	20.739
รวม รบ.	15.087	14.818	14.011	13.204	12.935
รวม สส.	12.365	12.144	11.483	10.822	10.602
รวม ปข.	12.853	12.624	11.937	11.249	11.020
รวม ขพ.	20.711	20.342	19.234	18.127	17.757
รณ.	13.657	13.414	12.683	11.953	11.709
หพ.	10.947	10.752	10.166	9.581	9.386
ปป.	7.796	7.657	7.240	6.823	6.684
รวม พธร.	17.165	16.859	15.941	15.023	14.717
ขอ.	7.441	7.308	6.910	6.512	6.380
บสพ.	7.704	7.567	7.155	6.743	6.606
รวม จบง.	7.810	7.671	7.253	6.836	6.696
รวม ลส.	11.425	11.221	10.610	9.999	9.796
รวม กฟต.1	242.373	238.053	225.091	212.130	207.810

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ไตรมาส 2 (ม.ค.-มิ.ย.) ปี 2560

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-มิ.ย. 60)				
	ต่ำมาก	ต่ำ	ปกติ	ดี	ดีมาก
	1	2	3	4	5
สนช.	4.394	4.316	4.081	3.846	3.768
กกก.	8.816	8.658	8.187	7.716	7.558
รวม ฝวบ.	22.851	22.444	21.222	20.000	19.592
รวม ฝปป.	90.659	89.043	84.194	79.346	77.730
รวม ฝพพ.	19.729	19.378	18.323	17.268	16.916
รวม พบ.	48.377	47.515	44.928	42.340	41.478
รวม รบ.	30.173	29.635	28.022	26.408	25.870
รวม สส.	24.729	24.288	22.966	21.643	21.203
รวม ปช.	25.706	25.248	23.873	22.499	22.040
รวม ขพ.	41.422	40.684	38.468	36.253	35.515
รณ.	27.314	26.827	25.366	23.906	23.419
หท.	21.894	21.503	20.332	19.162	18.771
ปป.	15.593	15.315	14.481	13.647	13.369
รวม พธร.	34.329	33.717	31.882	30.046	29.434
ขอ.	14.881	14.616	13.820	13.024	12.759
บสพ.	15.409	15.134	14.310	13.486	13.211
รวม จบง.	15.620	15.342	14.507	13.671	13.393
รวม ลส.	22.850	22.442	21.220	19.998	19.591
รวม กฟต.1	484.746	476.105	450.182	424.259	415.619

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ไตรมาส 3 (ม.ค.-ก.ย.) ปี 2560

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-ก.ย. 60)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
สนข.	6.592	6.474	6.122	5.769	5.652
กกก.	13.223	12.988	12.281	11.573	11.338
รวม ฝวบ.	34.276	33.665	31.832	29.999	29.388
รวม ฝปป.	135.988	133.564	126.292	119.019	116.595
ฝบพ.	2.038	2.002	1.893	1.784	1.748
รวม ฝบพ.	29.594	29.067	27.484	25.901	25.374
รวม พบ.	72.565	71.272	67.391	63.511	62.217
รวม รบ.	45.260	44.453	42.032	39.612	38.805
รวม สส.	37.094	36.432	34.449	32.465	31.804
รวม ปข.	38.559	37.872	35.810	33.748	33.061
รวม ชพ.	62.133	61.025	57.703	54.380	53.272
รน.	40.971	40.241	38.050	35.859	35.128
หพ.	32.840	32.255	30.499	28.742	28.157
ปป.	23.389	22.972	21.721	20.470	20.053
รวม พรร.	51.494	50.576	47.823	45.069	44.151
ขอ.	22.322	21.924	20.730	19.537	19.139
บสพ.	23.113	22.701	21.465	20.229	19.817
รวม จบง.	23.431	23.013	21.760	20.507	20.089
รวม ลส.	34.274	33.663	31.831	29.998	29.387
รวม กฟต.1	727.119	714.157	675.273	636.389	623.428

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ไตรมาส 4 (ม.ค.-ธ.ค.) ปี 2560

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค.-ธ.ค. 60)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
สนช.	8.789	8.632	8.162	7.692	7.536
กกก.	17.631	17.317	16.374	15.431	15.117
รวม ฝวบ.	45.702	44.887	42.443	39.999	39.185
รวม ฝปป.	181.317	178.085	168.389	158.693	155.460
รวม ฝพพ.	137.191	134.746	127.409	120.073	117.627
รวม พบ.	96.754	95.029	89.855	84.681	82.956
รวม รบ.	60.346	59.270	56.043	52.816	51.740
รวม สส.	49.458	48.577	45.932	43.287	42.405
รวม ปช.	51.412	50.496	47.747	44.997	44.081
รวม ขพ.	82.844	81.367	76.937	72.507	71.030
รณ.	54.628	53.654	50.733	47.812	46.838
ทพ.	43.787	43.006	40.665	38.323	37.543
ปป.	31.185	30.629	28.962	27.294	26.738
รวม พธร.	68.659	67.435	63.763	60.092	58.868
ขอ.	29.763	29.232	27.640	26.049	25.518
บสพ.	30.817	30.268	28.620	26.972	26.423
รวม จบง.	31.241	30.684	29.013	27.343	26.786
รวม ลส.	45.699	44.885	42.441	39.997	39.182
รวม กฟต.1	1,067.224	1,048.200	991.128	934.056	915.032

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า

แผนงานหลักที่ ๑๗ แผนพัฒนาการขายและบริหารกลุ่มลูกค้า กิจกรรมที่ ๓ การเยี่ยมเยือนลูกค้า รายสำคัญ ๑๐๐% (ทั้งหมด ๒๓๔ ราย)

การเยี่ยมเยือนลูกค้า รายสำคัญ (Key Account Management)								
ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้า KAMทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย๑๐๐% (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๑๐%) (ราย)	รวม ทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๔๑	๔๑	๔	๑๔	๑๔	๙	๔๑
๒	ราชบุรี	๒๘	๒๘	๓	๑๐	๑๐	๕	๒๘
๓	สมุทรสงคราม	๑๕	๑๕	๒	๕	๕	๓	๑๕
๔	ประจวบฯ	๒๐	๒๐	๒	๗	๗	๔	๒๐
๕	ชุมพร	๑๕	๑๕	๒	๕	๕	๓	๑๕
๖	ระนอง	๑๕	๑๕	๒	๕	๕	๓	๑๕
๗	หัวหิน	๑๕	๑๕	๒	๕	๕	๓	๑๕
๘	ปราณบุรี	๒๐	๒๐	๒	๗	๗	๔	๒๐
๙	โพธาราม	๒๘	๒๘	๓	๑๐	๑๐	๕	๒๘
๑๐	ชะอำ	๑๑	๑๑	๑	๔	๔	๒	๑๑
๑๑	บางสะพาน	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๑๒	จอมบึง	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๑๓	หลังสวน	๖	๖	๑	๒	๒	๑	๖
รวม		๒๓๔	๒๓๔	๒๖	๘๒	๘๒	๔๔	๒๓๔

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๐ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า

แผนงานหลักที่ ๒๑ งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า กิจกรรมที่ ๒ การเยี่ยมเยือนลูกค้า High Value ๑๐๐% (ทั้งหมด ๖๖ราย)

การเยี่ยมเยือนลูกค้ากลุ่ม High Value								
ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้า High Value (H) ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย ๑๐๐%(ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวม ทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๑๖	๑๖	๑	๖	๖	๓	๑๖
๒	ราชบุรี	๙	๙	๑	๓	๓	๒	๙
๓	สมุทรสงคราม	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๔	ประจวบฯ	๒	๒	๐	๑	๑	๐	๒
๕	ชุมพร	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๖	ระนอง	๓	๓	๑	๑	๑	๐	๓
๗	หัวหิน	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๘	ปราณบุรี	๑	๑	๑	๐	๐	๐	๑
๙	โพธาราม	๑๑	๑๑	๑	๔	๔	๒	๑๑
๑๐	ชะอำ	๓	๓	๑	๑	๑	๐	๓
๑๑	บางสะพาน	๕	๕	๑	๒	๒	๐	๕
๑๒	จอมบึง	๓	๓	๑	๑	๑	๐	๓
๑๓	หลังสวน	๑	๑	๑	๐	๐	๐	๑
รวม		๖๖	๖๖	๑๒	๒๒	๒๒	๑๐	๖๖

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2560 แผนการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข

กิจกรรมย่อยที่ 01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	กฟฟ.	ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System) ไตรมาสละ 1 ครั้ง							
		ระบบสายส่ง 115 kV(วงจร-กม.)		ระบบจำหน่ายแรงสูง(วงจร-กม.)		ระบบจำหน่ายแรงต่ำ(วงจร-กม.)		ระบบเคเบิลใยแก้ว(วงจร-กม.)	
		กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน	กฟฟ.	จุดรวมงาน
1	กฟฟ.เพชรบุรี	36.3	91.3	475.4	2,424.7	828.0	3,902.0	93.8	195.5
2	กฟส.บ้านแหลม	-		219.3		345.8		22.9	
3	กฟส.ท่าช้าง	-		954.4		1,557.5		23.8	
4	กฟส.บ้านลาด	-		232.6		522.7		6.0	
5	กฟส.เขาย้อย	55.0		542.8		648.0		49.0	
6	กฟจ.ราชบุรี	80.5	109.1	977.2	1,611.3	1,685.1	2,668.7	66.5	118.4
7	กฟส.ปากท่อ	28.6		634.0		983.5		51.9	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	19.8	29.4	552.8	867.7	945.8	1,782.0	85.0	93.4
9	กฟส.อัมพวา	4.1		171.9		401.9		3.9	
10	กฟส.บางคนที	5.5		143.1		434.2		4.5	
11	กฟจ.ประจวบฯ	29.4	36.2	672.1	1,529.8	1,127.4	2,417.1	98.5	245.0
12	กฟส.กุยบุรี	6.8		342.0		512.4		59.5	
13	กฟส.ทับสะแก	-		515.7		777.3		87.0	
14	กฟจ.ชุมพร	40.4	63.5	1,213.9	3,179.3	2,041.9	4,923.7	161.5	356.0
15	กฟส.ท่าแซะ	17.6		1,850.9		2,690.0		185.6	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	5.5		114.6		191.8		9.0	
17	กฟจ.ระนอง	35.8	35.8	1,251.7	1,251.7	1,744.5	1,744.5	214.5	214.5
18	กฟอ.หัวหิน	59.4	59.4	895.0	895.0	1,183.8	1,183.8	127.9	127.9
19	กฟอ.ปราณบุรี	-	0.0	930.1	930.1	1,336.1	1,336.1	104.2	104.2
20	กฟอ.โพธาราม	41.4	69.1	583.5	1,316.4	1,113.5	2,717.5	64.7	104.6
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	15.7		293.7		758.0		22.0	
22	กฟส.คอนไผ่	-		199.8		441.8		6.0	
23	กฟส.บางแพ	12.0		239.4		404.3		12.0	
24	กฟอ.ชะอำ	43.7	43.7	730.8	730.8	948.2	948.2	98.3	98.3
25	กฟอ.บางสะพาน	97.6	97.6	1,088.2	1,088.2	1,725.1	1,725.1	155.0	155.0
26	กฟอ.จอมบึง	33.0	44.2	783.5	1,433.5	1,043.5	1,978.8	37.0	80.7
27	กฟส.สวนผึ้ง	11.2		650.0		935.3		43.7	
28	กฟอ.หลังสวน	-	0.0	1,399.6	2,249.5	2,172.9	3,547.1	220.0	237.5
29	กฟส.สวี	-		849.9		1,374.1		17.5	
รวม ค.1		679.3	679.3	19,508.0	19,508.0	30,874.6	30,874.6	2,131.0	2,131.0

17/10/60
ทศพรพรหม

ที่	กพพ.	ระบบสายส่ง 115 KV (ปีละ 2 ครั้ง)		ระบบจำหน่ายแรงสูง (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบแรงดันต่ำ (ปีละ 2 ครั้ง)	
		ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)	ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)	ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)	ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)	ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)	ไตรมาส-2(ก.ม.)	ไตรมาส-4(ก.ม.)
1	กพพ.บุรีรัมย์	72.6	-	601.9	55.5	481.0	481.0	93.8	93.8				
2	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	184.0	184.0	116.5	116.5	22.9	22.9				
3	กพพ.บุรีรัมย์	-	125.6	736.7	2,149.2	736.7	1,602.8	521.0	1,498.2	23.8	195.5	23.8	195.5
4	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	213.6	213.6	170.3	170.3	6.0	6.0				
5	กพพ.บุรีรัมย์	53.0	53.0	413.0	413.0	209.3	209.3	49.0	49.0				
6	กพพ.บุรีรัมย์	16.8	16.8	812.3	812.3	734.3	734.3	66.5	66.5	118.4	66.5	118.4	66.5
7	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	504.0	504.0	316.7	316.7	51.9	51.9				
8	กพพ.บุรีรัมย์	7.9	7.9	420.0	420.0	476.0	476.0	85.0	85.0				
9	กพพ.บุรีรัมย์	-	7.9	160.1	691.6	160.1	691.6	129.6	747.1	93.4	3.9	93.4	3.9
10	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	111.6	111.6	141.5	141.5	4.5	4.5				
11	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	553.0	552.2	374.1	374.1	98.5	98.5				
12	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	280.7	280.7	160.3	160.3	59.5	59.5	245.0	59.5	245.0	59.5
13	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	422.9	422.9	254.4	254.4	87.0	87.0				
14	กพพ.บุรีรัมย์	60.0	60.0	1,008.9	1,008.9	802.6	802.6	161.5	161.5				
15	กพพ.บุรีรัมย์	-	60.0	1,595.8	2,704.2	877.1	1,742.0	185.6	356.0	185.6	356.0	185.6	356.0
16	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	99.5	99.5	62.3	62.3	9.0	9.0				
17	กพพ.บุรีรัมย์	35.8	35.8	1,150.0	1,150.0	626.3	626.3	214.5	214.5	214.5	214.5	214.5	214.5
18	กพพ.บุรีรัมย์	63.8	63.8	420.6	420.6	476.4	476.4	127.9	127.9	127.9	127.9	127.9	127.9
19	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	550.3	550.3	593.8	593.8	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2
20	กพพ.บุรีรัมย์	27.8	27.8	363.5	363.5	564.0	564.0	64.7	64.7				
21	กพพ.บุรีรัมย์	14.5	14.5	200.9	200.9	249.4	249.4	22.0	22.0	104.6	22.0	104.6	22.0
22	กพพ.บุรีรัมย์	-	42.3	895.1	895.1	1,087.6	1,087.6	6.0	6.0				
23	กพพ.บุรีรัมย์	-	3.0	132.7	89.4	131.0	131.0	12.0	12.0				
24	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	433.3	433.3	311.3	311.3	98.3	98.3	98.3	98.3	98.3	98.3
25	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	1,192.3	1,192.3	564.9	564.9	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0
26	กพพ.บุรีรัมย์	16.0	16.0	616.8	616.8	336.9	336.9	37.0	37.0	80.7	37.0	80.7	37.0
27	กพพ.บุรีรัมย์	9.4	9.4	595.8	595.8	305.4	305.4	43.7	43.7				
28	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	1,281.6	1,281.6	707.6	707.6	220.0	220.0	237.5	220.0	237.5	220.0
29	กพพ.บุรีรัมย์	-	-	788.5	788.5	448.2	448.2	17.5	17.5				
รวม		377.6	377.6	308.0	308.0	16,042.2	16,042.2	15,072.2	15,072.2	11,134.3	11,134.3	11,134.3	11,134.3

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(01 หม้อแปลง 1 เฟส)

หน่วย: เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟง.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	107	32	10	21	32	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	81	24	7	16	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	241	72	22	47	72	0	
6	กฟง.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	204
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	29	63	97	0	
8	กฟง.สมุทรสงคราม	180	54	16	35	54	0	94
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	38	11	3	7	11	0	
11	กฟง.ประจวบคีรีขันธ์	382	115	35	75	115	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	346	104	31	68	104	0	
13	กฟส.กุยบุรี	161	48	14	31	48	0	
14	กฟง.ชุมพร	862	259	78	168	259	0	681
15	กฟส.ท่าแซะ	1,366	410	123	267	410	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	41	12	4	8	12	0	
17	กฟง.ระนอง	780	234	70	152	234	0	234
18	กฟอ.หัวหิน	430	129	39	84	129	0	129
19	กฟอ.ปราณบุรี	489	147	44	95	147	0	147
20	กฟอ.โพธาราม	251	75	23	49	75	0	184
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	173	52	16	34	52	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	109	33	10	21	33	0	
23	กฟส.บางแพ	80	24	7	16	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	19	41	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	786	236	71	153	236	0	236
26	กฟอ.จอมบึง	386	116	35	75	116	0	244
27	กฟส.สวนผึ้ง	426	128	38	83	128	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,082	325	98	211	325	0	526
29	กฟส.สวี	670	201	60	131	201	0	
รวม		11,231	3,370	1,011	2,190	3,370	0	3,370

หมายเหตุ: แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(02 หม้อแปลง 3 เฟส)

หน่วย: เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	487	146	44	95	146	0	401
2	กฟส.บ้านแหลม	135	41	12	27	41	0	
3	กฟส.ท่ายาง	360	108	32	70	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	177	53	16	34	53	0	
5	กฟส.เขาชัย	177	53	16	34	53	0	
6	กฟจ.ราชบุรี	757	227	68	148	227	0	280
7	กฟส.ปากท่อ	177	53	16	34	53	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	426	128	38	83	128	0	237
9	กฟส.อัมพวา	237	71	21	46	71	0	
10	กฟส.บางคนที	128	38	11	25	38	0	
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	289	87	26	57	87	0	161
12	กฟส.ทับสะแก	128	38	11	25	38	0	
13	กฟส.กุยบุรี	119	36	11	23	36	0	
14	กฟจ.ชุมพร	485	146	44	95	146	0	226
15	กฟส.ท่าแซะ	198	59	18	38	59	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	70	21	6	14	21	0	
17	กฟจ.ระนอง	563	169	51	110	169	0	169
18	กฟอ.หัวหิน	868	260	78	169	260	0	260
19	กฟอ.ปราณบุรี	451	135	41	88	135	0	135
20	กฟอ.โพธาราม	425	128	38	83	128	0	289
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	223	67	20	44	67	0	
22	กฟส.คอนไผ่	133	40	12	26	40	0	
23	กฟส.บางแพ	181	54	16	35	54	0	
24	กฟอ.ชะอำ	584	175	53	114	175	0	175
25	กฟอ.บางสะพาน	238	71	21	46	71	0	71
26	กฟอ.จอมบึง	191	57	17	37	57	0	91
27	กฟส.สวนผึ้ง	114	34	10	22	34	0	
28	กฟอ.หลังสวน	305	92	28	60	92	0	120
29	กฟส.สวี	93	28	8	18	28	0	
รวม		8,719	2,615	785	1,700	2,615	0	2,615

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 1 เฟส)

หน่วย: เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	107	32	10	21	32	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	81	24	7	16	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	241	72	22	47	72	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	204
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	29	63	97	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	180	54	16	35	54	0	94
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	38	11	3	7	11	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	382	115	35	75	115	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	346	104	31	68	104	0	
13	กฟส.กุยบุรี	161	48	14	31	48	0	
14	กฟอ.ชุมพร	862	259	78	168	259	0	681
15	กฟส.ท่าแซะ	1,366	410	123	267	410	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	41	12	4	8	12	0	
17	กฟอ.ระนอง	780	234	70	152	234	0	234
18	กฟอ.หัวหิน	430	129	39	84	129	0	129
19	กฟอ.ปราณบุรี	489	147	44	95	147	0	147
20	กฟอ.โพธาราม	251	75	23	49	75	0	184
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	173	52	16	34	52	0	
22	กฟส.คอนไผ่	109	33	10	21	33	0	
23	กฟส.บางแพ	80	24	7	16	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	19	41	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	786	236	71	153	236	0	236
26	กฟอ.จอมบึง	386	116	35	75	116	0	244
27	กฟส.สวนผึ้ง	426	128	38	83	128	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,082	325	98	211	325	0	526
29	กฟส.สวี	670	201	60	131	201	0	
รวม		11,231	3,370	1,011	2,190	3,370	0	3,370

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 26 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง(02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 3 เฟส)

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	487	244	73	159	244	0	670
2	กฟส.บ้านแหลม	135	68	20	44	68	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	360	180	54	117	180	0	
4	กฟส.บ้านลาด	177	89	27	58	89	0	
5	กฟส.เขาชัย	177	89	27	58	89	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	757	379	114	246	379	0	468
7	กฟส.ปากท่อ	177	89	27	58	89	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	426	213	64	138	213	0	396
9	กฟส.อัมพวา	237	119	36	77	119	0	
10	กฟส.บางคนที	128	64	19	42	64	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	289	145	44	94	145	0	269
12	กฟส.ทับสะแก	128	64	19	42	64	0	
13	กฟส.กุยบุรี	119	60	18	39	60	0	
14	กฟอ.ชุมพร	485	243	73	158	243	0	377
15	กฟส.ท่าแซะ	198	99	30	64	99	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	70	35	11	23	35	0	
17	กฟอ.ระนอง	563	282	85	183	282	0	282
18	กฟอ.หัวหิน	868	434	130	282	434	0	434
19	กฟอ.ปราณบุรี	451	226	68	147	226	0	226
20	กฟอ.โพธาราม	425	213	64	138	213	0	483
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	223	112	34	73	112	0	
22	กฟส.คอนไผ่	133	67	20	44	67	0	
23	กฟส.บางแพ	181	91	27	59	91	0	
24	กฟอ.ชะอำ	584	292	88	190	292	0	292
25	กฟอ.บางสะพาน	238	119	36	77	119	0	119
26	กฟอ.จอมบึง	191	96	29	62	96	0	153
27	กฟส.สวนผึ้ง	114	57	17	37	57	0	
28	กฟอ.หลังสวน	305	153	46	99	153	0	200
29	กฟส.สวี	93	47	14	31	47	0	
รวม		8,719	4,369	1,311	2,840	4,369	0	4,369

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 29 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครึ่ง)

01 Recloser

หน่วย : ชุด

กฟฟ	ติดตั้งอุปกรณ์			
	Recloser			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟอ.เพชรบุรี				
กฟส.บ้านลาด				
กฟส.บ้านแหลม				
กฟส.ห้วยยาง				
กฟส.เขาย้อย				
กฟจ.ราชบุรี				
กฟส.ปากท่อ				
กฟจ.สมุทรสงคราม				
กฟส.อัมพวา				
กฟส.บางคนที				
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์				
กฟส.ทับสะแก				
กฟส.กุยบุรี				
กฟจ.ชุมพร				
กฟส.ท่าแซะ				
กฟส.ปากน้ำชุมพร				
กฟจ.ระนอง		1		
กฟอ.หัวหิน				
กฟอ.ปราณบุรี				
กฟอ.โพธาราม				1
กฟส.ดำเนินสะดวก				
กฟส.ดอนไผ่				
กฟส.บางแพ				
กฟอ.ชะอำ				
กฟอ.บางสะพาน				
กฟอ.จอมบึง				
กฟส.สวนผึ้ง				
กฟอ.หลังสวน			1	
กฟส.สวี				
รวม	0	1	1	1

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 35 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบเพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1. ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย

หน่วย : ชุด

กฟฟ	ติดตั้งอุปกรณ์			
	Fix Capacitor 3x100 kvar			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟจ.เพชรบุรี		1		
กฟส.บ้านลาด				
กฟส.บ้านแหลม				
กฟส.ท่ายาง				
กฟส.เขาย้อย				
กฟจ.ราชบุรี				1
กฟส.ปากท่อ			1	
กฟจ.สมุทรสงคราม				
กฟส.อัมพวา				
กฟส.บางคนที				
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์				
กฟส.ทับสะแก				
กฟส.กุยบุรี				
กฟจ.ชุมพร				
กฟส.ท่าแซะ				
กฟส.ปากน้ำชุมพร				
กฟจ.ระนอง				
กฟอ.หัวหิน				
กฟอ.ปราณบุรี				
กฟอ.โพธาราม			1	
กฟส.ดำเนินสะดวก				
กฟส.ดอนไม้				
กฟส.บางแพ				
กฟอ.ชะอำ				
กฟอ.บางสะพาน				
กฟอ.จอมบึง				
กฟส.สวนผึ้ง				
กฟอ.หลังสวน				
กฟส.สวี				
รวม	0	1	2	1

แผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2560 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ยอดสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2560				
		1 เฟส			3 เฟส	
		5(15) A	15(45)A	30(100)	15(45)A	30(100)A
		3(9)A,5(15) A	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,
			20(40)A	50(100)A	20(40)A	50(100)A
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
1	เพชรบุรี	645	209	21	41	28
2	บ้านแหลม	490	37	1	6	5
3	บางตะบูน	101	6	-	-	-
4	ท่ายาง	1,584	69	6	52	34
5	แก่งกระจาน	439	30	1	3	4
6	ท่ายาง	393	7	1	3	1
7	บ้านลาด	574	37	-	5	4
8	เขาย้อย	82	-	-	15	11
9	หนองหญ้าปล้อง	125	9	-	4	2
รวม		4,433	404	30	129	89
10	ราชบุรี	992	444	24	32	42
11	ปากท่อ	1,025	18	5	11	10
12	วัดเพลง	333	19	-	2	1
รวม		2,350	481	29	45	53
13	สมุทรสงคราม	726	320	3	59	13
14	อัมพวา	760	47	2	14	4
15	บางคนที	660	67	-	4	3
รวม		2,146	434	5	77	20
16	ประจวบ	555	-	-	3	7
17	อ่าวน้อย	169	-	-	-	1
18	ทับสะแก	960	76	5	9	7
19	กุยบุรี	634	54	4	5	6
รวม		2,318	130	9	17	21
20	ชุมพร	2,247	118	16	5	26
21	กระบี่	354	1	-	-	-
22	ท่าแซะ	1,563	77	-	4	2
23	ปะทิว	609	32	1	1	2
24	คอนยาง	394	46	4	7	2
25	ปากชุมพร	7	-	1	4	2
รวม		5,174	274	22	21	34
26	ระนอง	1,054	557	18	42	29
27	พะโต๊ะ	151	12	-	-	-
28	กะเปอร์	277	35	2	4	2
29	ละอุ่น	318	18	-	1	2
30	สุขสำราญ	119	14	1	2	2
รวม		1,919	636	21	49	35
31	หัวหิน	420	168	39	207	133
32	หนองพลับ	284	40	-	-	-
รวม		704	208	39	207	133

แผนการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2560 แยกแต่ละการไฟฟ้า

ที่	กฟฟ.	ยอดสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2560				
		1 เฟส			3 เฟส	
		5(15) A	15(45)A	30(100)	15(45)A	30(100)A
		3(9)A,5(15) A	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,	10(30)A,15(45)A,	30(60)A,30(100)A,
			20(40)A	50(100)A	20(40)A	50(100)A
		เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง	เครื่อง
33	ปราณบุรี	749	75	21	18	12
34	สามร้อยยอด	506	7	8	4	-
35	ปากน้ำปราณ	88	1	-	11	10
	รวม	1,343	83	29	33	22
36	โพธาราม	1,466	314	5	45	31
37	นางแก้ว	379	31	-	-	1
38	ดำเนิน	1,069	-	-	1	-
39	ดอนไผ่	386	12	-	10	2
40	บางแพ	803	34	-	13	3
	รวม	4,103	391	5	69	37
41	ชะอำ	879	170	12	155	31
	รวม	879	170	12	155	31
42	บางสะพาน	683	29	4	4	5
43	บางสะพานน้อย	237	-	3	-	1
	รวม	920	29	7	4	6
44	จอมบึง	57	-	-	1	4
45	ด่านทับตะโก	35	49	-	-	-
46	สวนผึ้ง	9	6	2	7	2
	รวม	101	55	2	8	6
48	หลังสวน	1,325	72	-	8	1
49	ปากน้ำหลังสวน	265	23	2	1	-
50	ละแม	382	29	-	3	-
51	ทุ่งตะโก	137	1	-	5	-
52	สวี	1,501	62	1	7	-
	รวม	3,610	187	3	24	1
	ยอดรวม	30,000	3,482	213	838	488

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 5(15)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 5(15) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (30%)	ไตรมาส 2 (30%)	ไตรมาส 3 (30%)	ไตรมาส 4 (10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	4,433	4,433	1,330	1,330	1,330	443	4,433
2	กฟจ.ราชบุรี	2,350	2,350	705	705	705	235	2,350
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	2,146	2,146	644	644	644	214	2,146
4	กฟจ.ประจวบฯ	2,318	2,318	695	695	695	233	2,318
5	กฟจ.ชุมพร	5,174	5,174	1,552	1,552	1,552	518	5,174
6	กฟจ.ระนอง	1,919	1,919	576	576	576	191	1,919
7	กฟอ.หัวหิน	704	704	211	211	211	71	704
8	กฟอ.ปราณบุรี	1,343	1,343	403	403	403	134	1,343
9	กฟอ.โพธาราม	4,103	4,103	1,231	1,231	1,231	410	4,103
10	กฟอ.ชะอำ	879	879	264	264	264	87	879
11	กฟอ.บางสะพาน	920	920	276	276	276	92	920
12	กฟอ.จอมบึง	101	101	30	30	30	11	101
13	กฟอ.หลังสวน	3,610	3,610	1,083	1,083	1,083	361	3,610
รวม		30,000	30,000	9,000	9,000	9,000	3,000	30,000

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 15(45)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 15(45) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (30%)	ไตรมาส 2 (30%)	ไตรมาส 3 (30%)	ไตรมาส 4 (10%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	404	404	121	121	121	41	404
2	กฟจ.ราชบุรี	481	481	144	144	144	49	481
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	434	434	130	130	130	44	434
4	กฟจ.ประจวบฯ	130	130	39	39	39	13	130
5	กฟจ.ชุมพร	274	274	82	82	82	28	274
6	กฟจ.ระนอง	636	636	191	191	191	63	636
7	กฟอ.หัวหิน	208	208	63	63	63	19	208
8	กฟอ.ปราณบุรี	83	83	25	25	25	8	83
9	กฟอ.โพธาราม	391	391	117	117	117	40	391
10	กฟอ.ชะอำ	170	170	51	51	51	17	170
11	กฟอ.บางสะพาน	29	29	9	9	9	2	29
12	กฟอ.จอมบึง	55	55	17	17	17	4	55
13	กฟอ.หลังสวน	187	187	56	56	56	19	187
รวม		3,482	3,482	1,045	1,045	1,045	347	3,482

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปี ขึ้น) ขนาด 30(100)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	1 เฟส ขนาด 30(100) A						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (30%)	ไตรมาส 2 (30%)	ไตรมาส 3 (30%)	ไตรมาส 4 (10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	30	30	9	9	10	2	30
2	กฟจ.ราชบุรี	29	29	9	9	9	2	29
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	5	5	2	2	1	-	5
4	กฟจ.ประจวบฯ	9	9	3	3	3	-	9
5	กฟจ.ชุมพร	22	22	7	7	8	-	22
6	กฟจ.ระนอง	21	21	6	6	6	3	21
7	กฟอ.หัวหิน	39	39	12	12	12	3	39
8	กฟอ.ปราณบุรี	29	29	9	9	9	2	29
9	กฟอ.โพธาราม	5	5	2	2	1	-	5
10	กฟอ.ชะอำ	12	12	4	4	4	-	12
11	กฟอ.บางสะพาน	7	7	2	2	3	-	7
12	กฟอ.จอมบึง	2	2	1	1	-	-	2
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	1	1	1	-	3
รวม		213	213	67	67	67	12	213

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปี ขึ้น) ขนาด 15(45)

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	3 เฟส ขนาด 15(45) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (30%)	ไตรมาส 2 (30%)	ไตรมาส 3 (30%)	ไตรมาส 4 (10%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	129	129	39	39	39	12	129
2	กฟจ.ราชบุรี	45	45	14	14	14	3	45
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	77	77	23	23	23	8	77
4	กฟจ.ประจวบฯ	17	17	5	5	5	2	17
5	กฟจ.ชุมพร	21	21	6	6	6	3	21
6	กฟจ.ระนอง	49	49	15	15	15	4	49
7	กฟอ.หัวหิน	207	207	62	62	62	21	207
8	กฟอ.ปราณบุรี	33	33	10	10	10	3	33
9	กฟอ.โพธาราม	69	69	21	21	21	6	69
10	กฟอ.ชะอำ	155	155	47	47	47	14	155
11	กฟอ.บางสะพาน	4	4	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	8	8	2	2	2	2	8
13	กฟอ.หลังสวน	24	24	7	7	7	3	24
	รวม	838	838	252	252	252	82	838

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ (01 สับเปลี่ยนมิเตอร์แรงต่ำ มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปี ขึ้น) ขนาด 30(100)A

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	3 เฟส ขนาด 30(100) A						รวม
		เป้าหมาย (เครื่อง)	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (30%)	ไตรมาส 2 (30%)	ไตรมาส 3 (30%)	ไตรมาส 4 (10%)	
			100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	89	89	27	27	27	8	89
2	กฟจ.ราชบุรี	53	53	16	16	16	5	53
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	20	20	6	6	6	2	20
4	กฟจ.ประจวบฯ	21	21	6	6	6	3	21
5	กฟจ.ชุมพร	34	34	10	10	10	4	34
6	กฟจ.ระนอง	35	35	11	11	11	2	35
7	กฟอ.หัวหิน	133	133	40	40	40	13	133
8	กฟอ.ปราณบุรี	22	22	7	7	7	1	22
9	กฟอ.โพธาราม	37	37	11	11	11	4	37
10	กฟอ.ชะอำ	31	31	9	9	9	4	31
11	กฟอ.บางสะพาน	6	6	2	2	2	-	6
12	กฟอ.จอมบึง	6	6	2	2	2	-	6
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	-	-	-	1
รวม		488	488	148	147	147	46	488

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 01 แผนงานตรวจสอบมิเตอร์ TOU ระบบ 115 KV ตามวาระ ปี 2560

ที่	กฟฟ.จตุรฆานาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี	ไตรมาส 1			ไตรมาส 2			ไตรมาส 3			ไตรมาส 4			รวม	%
				ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
1	กฟฟ.เพชรบุรี	9	18	-	-	-	9	-	-	-	-	-	9	-	-	18	100
2	กฟฟ.ราชบุรี	1	2	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2	100
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	1	2	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2	100
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	กฟฟ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟฟ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟฟ.หัวหิน	1	2	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2	100
8	กฟฟ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟฟ.โพธาราม	6	12	-	-	-	6	-	-	-	-	-	6	-	-	12	100
10	กฟฟ.ชะอำ	3	6	-	-	-	3	-	-	-	-	-	3	-	-	6	100
11	กฟฟ.บางสะพาน	1	2	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-	-	2	100
12	กฟฟ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟฟ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม		22	44	-	-	-	22	-	-	-	-	-	22	-	-	44	100

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 02.1 แผนงานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซิตี, วิถี แสงสูง (Demand , TOD, TOU) ตามวาระ ปี 2560

ที่	กพพ.จัดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาส 1 (30%)				ไตรมาส 2 (30%)				ไตรมาส 3 (30%)				ไตรมาส 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กพพ.เพชรบุรี	114	12	12	11	35	12	12	11	35	12	12	11	35	3	3	3	9	114	100
2	กพพ.ราชบุรี	95	10	10	9	29	10	10	9	29	10	10	9	29	3	3	2	8	95	100
3	กพพ.สมุทรสงคราม	60	6	6	6	18	6	6	6	18	6	6	6	18	2	2	2	6	60	100
4	กพพ.ประจวบคีรีขันธ์	82	9	9	7	25	9	9	7	25	9	9	7	25	3	2	2	7	82	100
5	กพพ.ชุมพร	92	10	9	9	28	10	9	9	28	10	9	9	28	3	3	2	8	92	100
6	กพพ.ระนอง	27	3	3	3	9	3	3	3	9	3	3	3	9	0	0	0	0	27	100
7	กพพ.หัวหิน	172	18	17	17	52	18	17	17	52	18	17	17	52	6	5	5	16	172	100
8	กพพ.ปราณบุรี	36	4	4	3	11	4	4	3	11	4	4	3	11	1	1	1	3	36	100
9	กพพ.โพธาราม	65	7	7	6	20	7	7	6	20	7	7	6	20	2	2	1	5	65	100
10	กพพ.ชะอำ	136	14	14	13	41	14	14	13	41	14	14	13	41	5	4	4	13	136	100
11	กพพ.บางสะพาน	19	2	2	2	6	2	2	2	6	2	2	2	6	1	0	0	1	19	100
12	กพพ.จอมบึง	33	4	3	3	10	4	3	3	10	4	3	3	10	1	1	1	3	33	100
13	กพพ.หลังสวน	31	4	3	3	10	4	3	3	10	4	3	3	10	1	0	0	1	31	100
รวม		962	103	99	92	294	103	99	92	294	103	99	92	294	31	26	23	80	962	100

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบนิคมเพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 02.2 แผนงานตรวจสอบนิคมเพื่อป้องกันการใช้ไฟฟ้า ตามภาวะ ปี 2560

ที่	กพ. จุฬาราม	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาส 1 (30%)				ไตรมาส 2 (30%)				ไตรมาส 3 (30%)				ไตรมาส 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กพ.เพชรบุรี	205	21	21	20	62	21	21	20	62	21	21	20	62	7	6	6	19	205	100
2	กพ.ราชบุรี	225	23	23	22	68	23	23	22	68	23	23	22	68	7	7	7	21	225	100
3	กพ.สมุทรสงคราม	111	12	11	11	34	12	11	11	34	12	11	11	34	3	3	3	9	111	100
4	กพ.ประจวบคีรีขันธ์	105	11	11	10	32	11	11	10	32	11	11	10	32	3	3	3	9	105	100
5	กพ.ชุมพร	200	20	20	20	60	20	20	20	60	20	20	20	60	7	7	6	20	200	100
6	กพ.ระนอง	127	13	13	13	39	13	13	13	39	13	13	13	39	4	3	3	10	127	100
7	กพ.หัวหิน	228	23	23	23	69	23	23	23	69	23	23	23	69	7	7	7	21	228	100
8	กพ.ปราณบุรี	91	10	9	9	28	10	9	9	28	10	9	9	28	3	2	2	7	91	100
9	กพ.โพธาราม	121	13	12	12	37	13	12	12	37	13	12	12	37	4	3	3	10	121	100
10	กพ.ชะอำ	123	13	12	12	37	13	12	12	37	13	12	12	37	4	4	4	12	123	100
11	กพ.บางสะพาน	56	6	6	5	17	6	6	5	17	6	6	5	17	2	2	1	5	56	100
12	กพ.จอมบึง	46	5	5	4	14	5	5	4	14	5	5	4	14	2	1	1	4	46	100
13	กพ.หลังสวน	97	10	10	10	30	10	10	10	30	10	10	10	30	3	2	2	7	97	100
รวม		1,735	180	176	171	527	180	176	171	527	180	176	171	527	56	50	48	154	1,735	100

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 02.3 แผนงานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที, แร่งทัก (Demand , TOU) ตามาระ ปี 2560

ที่	กฟฟ.จัดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาส 1 (30%)				ไตรมาส 2 (30%)				ไตรมาส 3 (30%)				ไตรมาส 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟฟ.เพชรบุรี	489	49	49	49	147	49	49	49	147	49	49	49	147	16	16	16	48	489	100
2	กฟฟ.ราชบุรี	280	28	28	28	84	28	28	28	84	28	28	28	84	10	9	9	28	280	100
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	187	19	19	19	57	19	19	19	57	19	19	19	57	6	5	5	16	187	100
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	170	17	17	17	51	17	17	17	51	17	17	17	51	7	5	5	17	170	100
5	กฟฟ.ชุมพร	377	38	38	38	114	38	38	38	114	38	38	38	114	12	12	11	35	377	100
6	กฟฟ.ระนอง	121	13	12	12	37	13	12	12	37	13	12	12	37	4	3	3	10	121	100
7	กฟฟ.หัวหิน	273	28	27	27	82	28	27	27	82	28	27	27	82	9	9	9	27	273	100
8	กฟฟ.ปราณบุรี	181	19	18	18	55	19	18	18	55	19	18	18	55	6	5	5	16	181	100
9	กฟฟ.โพธาราม	316	32	32	31	95	32	32	31	95	32	32	31	95	11	10	10	31	316	100
10	กฟฟ.ชะอำ	97	10	10	10	30	10	10	10	30	10	10	10	30	3	2	2	7	97	100
11	กฟฟ.บางสะพาน	96	10	10	9	29	10	10	9	29	10	10	9	29	3	3	3	9	96	100
12	กฟฟ.จอมบึง	181	19	18	18	55	19	18	18	55	19	18	18	55	6	5	5	16	181	100
13	กฟฟ.หลังสวน	182	19	18	18	55	19	18	18	55	19	18	18	55	7	5	5	17	182	100
รวม		2,950	301	296	294	891	301	296	294	891	301	296	294	891	100	89	88	277	2,950	100

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 02.4 แผนงานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชุด ตรวจสอบ (AMR) ตามวาระ ปี 2560

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาส 1 (30%)				ไตรมาส 2 (30%)				ไตรมาส 3 (30%)				ไตรมาส 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟฟ.เพชรบุรี	484	49	49	48	146	49	49	48	146	49	49	48	146	16	15	15	46	484	100
2	กฟฟ.ราชบุรี	571	58	57	57	172	58	57	57	172	58	57	57	172	19	18	18	55	571	100
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	328	33	33	33	99	33	33	33	99	33	33	33	99	11	10	10	31	328	100
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	246	25	25	24	74	25	25	24	74	25	25	24	74	8	8	8	24	246	100
5	กฟฟ.ชุมพร	437	44	44	44	132	44	44	44	132	44	44	44	132	14	14	13	41	437	100
6	กฟฟ.ระนอง	266	27	27	26	80	27	27	26	80	27	27	26	80	9	9	8	26	266	100
7	กฟฟ.หัวหิน	492	50	49	49	148	50	49	49	148	50	49	49	148	16	16	16	48	492	100
8	กฟฟ.ปราณบุรี	307	31	31	31	93	31	31	31	93	31	31	31	93	10	9	9	28	307	100
9	กฟฟ.โพธาราม	271	28	27	27	82	28	27	27	82	28	27	27	82	9	8	8	25	271	100
10	กฟฟ.ชะอำ	291	30	29	29	88	30	29	29	88	30	29	29	88	9	9	9	27	291	100
11	กฟฟ.บางสะพาน	160	16	16	16	48	16	16	16	48	16	16	16	48	6	5	5	16	160	100
12	กฟฟ.จอมบึง	217	22	22	22	66	22	22	22	66	22	22	22	66	7	6	6	19	217	100
13	กฟฟ.หลังสวน	210	21	21	21	63	21	21	21	63	21	21	21	63	7	7	7	21	210	100
รวม		4,280	434	430	427	1291	434	430	427	1291	434	430	427	1291	141	134	132	407	4,280	100

แผนงานหลักที่ 36 กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบนิเทศรื้อเพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมย่อยที่ 03 แผนงานตรวจสอบนิเทศรื้อทำผู้ใช้ไฟฟ้าช่วยตนการละ (30%) ปี 2559

ที่	กพท.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาส 1 (30%)					ไตรมาส 2 (30%)					ไตรมาส 3 (30%)					ไตรมาส 4 (10%)					รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม						
1	กพท.เพชรบุรี	44,006	4,401	4,401	4,400	13,202	4,401	4,401	4,400	13,202	4,401	4,401	4,400	13,202	4,401	4,401	1,467	1,467	1,466	4,400	44,006	100		
2	กพท.ราชบุรี	27,326	2,733	2,733	2,732	8,198	2,733	2,733	2,732	8,198	2,733	2,733	2,732	8,198	911	911	910	910	2,732	27,326	100			
3	กพท.สมุทรสงคราม	19,137	1,914	1,914	1,914	5,742	1,914	1,914	1,914	5,742	1,914	1,914	1,914	5,742	637	637	637	637	1,911	19,137	100			
4	กพท.ประจวบคีรีขันธ์	18,785	1,879	1,879	1,878	5,636	1,879	1,879	1,878	5,636	1,879	1,879	1,878	5,636	626	626	625	625	1,877	18,785	100			
5	กพท.สมุทรพร	41,593	4,160	4,159	4,159	12,478	4,160	4,159	4,159	12,478	4,160	4,159	4,159	12,478	1,387	1,386	1,386	1,386	4,159	41,593	100			
6	กพท.ระนอง	17,286	1,729	1,729	1,728	5,186	1,729	1,729	1,728	5,186	1,729	1,729	1,728	5,186	576	576	576	576	1,728	17,286	100			
7	กพท.หัวหิน	19,367	1,937	1,937	1,937	5,811	1,937	1,937	1,937	5,811	1,937	1,937	1,937	5,811	645	645	644	644	1,934	19,367	100			
8	กพท.ปราณบุรี	13,299	1,330	1,330	1,330	3,990	1,330	1,330	1,330	3,990	1,330	1,330	1,330	3,990	443	443	443	443	1,329	13,299	100			
9	กพท.โพธาราม	27,634	2,764	2,764	2,763	8,291	2,764	2,764	2,763	8,291	2,764	2,764	2,763	8,291	921	920	920	920	2,761	27,634	100			
10	กพท.ชะอำ	12,311	1,232	1,231	1,231	3,694	1,232	1,231	1,231	3,694	1,232	1,231	1,231	3,694	410	410	409	409	1,229	12,311	100			
11	กพท.บางสะพาน	11,331	1,134	1,133	1,133	3,400	1,134	1,133	1,133	3,400	1,134	1,133	1,133	3,400	377	377	377	377	1,131	11,331	100			
12	กพท.จอมบึง	12,351	1,236	1,235	1,235	3,706	1,236	1,235	1,235	3,706	1,236	1,235	1,235	3,706	411	411	411	411	1,233	12,351	100			
13	กพท.พลับพลา	23,097	2,310	2,310	2,310	6,930	2,310	2,310	2,310	6,930	2,310	2,310	2,310	6,930	769	769	769	769	2,307	23,097	100			
รวม		287,523	28,759	28,755	28,750	86,264	28,759	28,755	28,750	86,264	28,759	28,755	28,750	86,264	9,580	9,578	9,573	9,573	28,731	287,523	100			

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ 41 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กิจกรรมหลักที่ 1 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยการเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวนในตัวเมือง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	0	0	0	0	0	0
2	กฟจ.ราชบุรี	5.5	0.6	0.8	1.65	2.48	5.50
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	5.12	0.5	0.8	1.54	2.30	5.12
4	กฟจ.ประจวบฯ	7.0	0.7	1.1	2.1	3.15	7.0
5	กฟจ.ชุมพร	2.3	0.2	0.3	0.69	1.04	2.3
6	กฟจ.ระนอง	1.1	0.1	0.2	0.33	0.49	1.1
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	7.0	0.7	1.1	2.1	3.15	7.0
9	กฟอ.โพธาราม	0	0	0	0	0	0
10	กฟอ.ชะอำ	1.96	0.2	0.3	0.59	0.88	1.96
11	กฟอ.บางสะพาน	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
12	กฟอ.จอมบึง	6.0	0.6	1.0	1.5	2.9	6.0
13	กฟอ.หลังสวน	0.54	0	0	0.54	0	0.54
14	กกค.	19.5	2.0	2.9	5.9	8.8	19.5
รวม กฟต.1		60.0	5.9	9.0	18.1	27.0	60.0

หมายเหตุ กกค.(ค.๑) ตั้งเป้าจากงานที่คงเหลือจากการดำเนินงานปี ๒๕๕๙

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาสายส่งและระบบจำหน่ายระยะที่ 1 (ไลน์แมน)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	5.0	0.5	0.5	1.5	2.5	5.0
2	กฟจ.ราชบุรี	0	0	0	0	0	0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0	0	0	0	0	0
4	กฟจ.ประจวบฯ	0	0	0	0	0	0
5	กฟจ.ชุมพร	0	0	0	0	0	0
6	กฟจ.ระนอง	0	0	0	0	0	0
7	กฟอ.หัวหิน	5.0	0.5	0.5	1.5	2.5	5.0
8	กฟอ.ปราณบุรี	0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	5.0	0.5	0.5	2.0	2.0	5.0
10	กฟอ.ชะอำ	0	0	0	0	0	0
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	0	0	0	0	0	0
13	กฟอ.หลังสวน	5.0	0.5	0.8	1.5	2.25	5.0
14	กกค.	20.0	2.0	3.0	6.0	9.0	20.0
รวม กฟต.1		40.0	4.0	5.3	12.5	18.3	40.0

หมายเหตุ กฟจ.พบ.,กฟอ.ทท. ไม่มีงานค้างในโครงการ คชฟ.๓ จึงต้องดำเนินการในโครงการ คพจ.๑

กฟอ.สส. ค้างงาน กฟย.ละแม-แยกนาพระ ที่ยกมาจาก คสจ.7

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาระบบส่งและระบบจำหน่ายระยะที่ 1 (โลนแยกย่อย)

กิจกรรมหลักที่ 2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงส่งสายแยกย่อย

หน่วย : แรงสูง (วงจร-กม.)

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.บพ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ทย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บด.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ขย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	4.0	0	0	2.0	2.0	4.0
2	กฟจ.ราชบุรี	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟอ.ปทอ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.อว.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บคท.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
4	กฟจ.ประจวบฯ	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.ทล.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.กย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
5	กฟจ.ชุมพร	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.ทช.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ปชพ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	3.0	0	0	1.5	1.5	3.0
6	กฟจ.ระนอง	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
7	กฟอ.หัวหิน	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
8	กฟอ.ปราณบุรี	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
9	กฟอ.โพธาราม	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.ดต.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ดผ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บพ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	3.0	0	0	1.5	1.5	3.0
10	กฟอ.ชะอำ	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
11	กฟอ.บางสะพาน	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
12	กฟอ.จอมบึง	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.สนผ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
13	กฟอ.หลังสวน	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.สว.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
	รวม กฟต.1	30.0	0	0	15.0	15.0	30.0

หมายเหตุ กวว.(ต.๑) นำงานที่แต่ละ กฟฟ. ส่งขอจัดเข้าโครงการมาเป็นตัวตั้งเป้าหมาย และคาดว่าจะได้งบประมาณไตรมาส2/2560

แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ ตามแผนปฏิบัติปี 2560

กฟฟ	จำนวนอุปกรณ์ (ชุด)											
	สวิตช์ SF6				Recloser				Fix Capacitor 3x100 kvar			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟจ.เพชรบุรี	1		1	1								
กฟส.บ้านลาด												
กฟส.บ้านแหลม												
กฟส.ท่ายาง												
กฟส.เขาย้อย												
กฟจ.ราชบุรี												
กฟส.ปากท่อ												
กฟจ.สมุทรสงคราม	1	1	2	1								
กฟส.อัมพวา												
กฟส.บางคนที												
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์			1	1								
กฟส.ทับสะแก												
กฟส.กุยบุรี												
กฟจ.ชุมพร												
กฟส.ท่าแซะ												
กฟส.ปากน้ำชุมพร		1	1	1								
กฟจ.ระนอง	1	1	1	1		1						
กฟอ.หัวหิน	1	2	2	1								
กฟอ.ปราณบุรี			1	1								
กฟอ.โพธาราม	1		1					1				
กฟส.ดำเนินสะดวก												
กฟส.ดอนไผ่												
กฟส.บางแพ												
กฟอ.ชะอำ												
กฟอ.บางสะพาน				2								
กฟอ.จอมบึง				1								
กฟส.สวนผึ้ง												
กฟอ.หลังสวน							1					
กฟส.สวี												
รวม	5	5	10	10	0	1	1	1	0	1	2	1

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 42 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 6. SF6 ...30..... ชุด

หน่วย : ชุด

กฟฟ	ติดตั้งอุปกรณ์			
	สวิตช์ SF6			
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
กฟจ.เพชรบุรี	1		1	1
กฟส.บ้านลาด				
กฟส.บ้านแหลม				
กฟส.ท่าช้าง				
กฟส.เขาย้อย				
กฟจ.ราชบุรี				
กฟส.ปากท่อ				
กฟจ.สมุทรสงคราม	1	1	2	1
กฟส.อัมพวา				
กฟส.บางคนที				
กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์			1	1
กฟส.ทับสะแก				
กฟส.กุยบุรี				
กฟจ.ชุมพร				
กฟส.ท่าแซะ				
กฟส.ปากน้ำชุมพร		1	1	1
กฟจ.ระนอง	1	1	1	1
กฟอ.หัวหิน	1	2	2	1
กฟอ.ปราณบุรี			1	1
กฟอ.โพธาราม	1		1	
กฟส.ดำเนินสะดวก				
กฟส.ดอนไผ่				
กฟส.บางแพ				
กฟอ.ชะอำ				
กฟอ.บางสะพาน				2
กฟอ.จอมบึง				1
กฟส.สวนผึ้ง				
กฟอ.หลังสวน				
กฟส.สวี				
รวม	5	5	10	10

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่.....ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)

หน่วย : คิววีเอ

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.	1		1			1
2	กฟส.ทย.	2		1	1		2
3	กฟส.บลด.	2		1	1		2
4	กฟส.บห.	1		1			1
5	กฟส.ขยย.	2		1	1		2
รวม		8	0	5	3	0	8
6	กฟจ.รบ.	3		1	2		3
7	กฟส.ปทอ.	4		2	2		4
รวม		7	0	3	4	0	7
8	กฟจ.สส.	0					0
9	กฟส.อว.	1		1			1
10	กฟส.บคท.	0					0
รวม		1	0	1	0	0	1
11	กฟจ.ปช.	1		1			1
12	กฟส.ทสก.	7	3	4			7
13	กฟส.กย.	0					0
รวม		8	3	5	0	0	8
14	กฟจ.ขพ.	6		2	2	2	6
15	กฟส.ทช.	0					0
16	กฟส.ปชพ.	0					0
รวม		6	0	2	2	2	6
17	กฟจ.ระนอง	0					0
18	กฟอ.หัวหิน	3		1	1	1	3
19	กฟอ.ปราณบุรี	0					0
20	กฟอ.โพธาราม	0					0
22	กฟส.ดำเนินา	0					0
23	กฟส.ดอนไผ่	0					0
24	กฟส.บางแพ	1		1			1
รวม		1	0	1	0	0	1
25	กฟอ.ชะอำ	4		2	2		4
26	กฟอ.บางสะพาน	0					0
27	กฟอ.จอมบึง	1		1			1
28	กฟส.สวนผึ้ง	1		1			1
รวม		2	0	2	0	0	2
29	กฟอ.หลังสวน	0					0
30	กฟส.สวี	0					0
รวม		0	0	0	0	0	0
รวมทั้งหมด		40	3	22	12	3	40

หมายเหตุ จำนวนรายเกษตรกร มาจากงานที่ กฟฟ. ส่งขอจัดเข้าโครงการ อาจมีบางงานที่ต้องแก้หลักฐานเพิ่มเติม
และจะปรับเป้าหมาย ตามที่ได้รับการจัดเข้าโครงการ

ลงชื่อ.....(ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
ชก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ.....(อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)
อก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยก กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

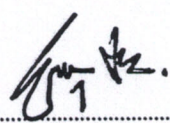
กิจกรรมหลักที่ 1 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยการเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวนในตัวเมือง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	5.52	0.55	0.83	1.66	2.48	5.52
2	กฟจ.ราชบุรี	5.5	0.6	0.8	1.65	2.48	5.50
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	5.12	0.5	0.8	1.54	2.30	5.12
4	กฟจ.ประจวบฯ	7.0	0.7	1.1	2.1	3.15	7.0
5	กฟจ.ชุมพร	4.0	0.4	0.6	1.2	1.80	4.0
6	กฟจ.ระนอง	1.1	0.1	0.2	0.33	0.49	1.1
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	7.0	0.7	1.1	2.1	3.15	7.0
9	กฟอ.โพธาราม	0	0	0	0	0	0
10	กฟอ.ชะอำ	1.96	0.2	0.3	0.59	0.88	1.96
11	กฟอ.บางสะพาน	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
12	กฟอ.จอมบึง	6.0	0.6	1.0	1.5	2.9	6.0
13	กฟอ.หลังสวน	0.54	0	0	0.54	0	0.54
14	กกค.	12.3	1.2	1.8	3.7	5.5	12.3
รวม กฟต.1		60.0	5.9	9.0	18.1	27.0	60.0

หมายเหตุ กกค.(ต.๑) ตั้งเป้าจากงานที่คงเหลือจากการดำเนินงานปี ๒๕๕๙

ลงชื่อ  (ผู้จัดทำ)
 (นายโรจน์ะ รุ่งเรือง)
 ชก.กค.(ต.๑)
 - ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ  (อก.)
 (นายยุทธการ เพชรศรี)
 อก.กค.(ต.๑)
 - ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยก กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ 1 โครงการพัฒนาศายส่งและระบบจำหน่ายระยะที่ 1 (ไลน์แมน)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	0	0	0	0	0	0
2	กฟจ.ราชบุรี	0	0	0	0	0	0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0	0	0	0	0	0
4	กฟจ.ประจวบฯ	0	0	0	0	0	0
5	กฟจ.ชุมพร	0	0	0	0	0	0
6	กฟจ.ระนอง	0	0	0	0	0	0
7	กฟอ.หัวหิน	5.0	0.5	0.5	1.5	2.5	5.0
8	กฟอ.ปราณบุรี	0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	5.0	0.5	0.5	2.0	2.0	5.0
10	กฟอ.ชะอำ	0	0	0	0	0	0
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	0	0	0	0	0	0
13	กฟอ.หลังสวน	2.5	0.3	0.4	0.75	1.125	2.5
14	กกค.	27.5	2.8	4.1	8.3	12.4	27.5
รวม กฟต.1		40.0	4.0	5.5	12.5	18.0	40.0

หมายเหตุ กฟอ.ทอ.,พชร. ไม่มีงานค้างในโครงการ คขฟ.3 จึงต้องดำเนินการในโครงการ คพจ.1

กฟอ.สส. คืองาน กฟย.ละแอม-แยกนาพระ ที่ยกมาจาก คสจ.7 และในส่วนของ กกค. คืองานที่ยกมาจาก คสจ.7

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(.....(นายโรจนะ รุ่งเรือง).....)
...../ชค.กค.(ค.๑).....

- ๕ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ (อก.)
(.....(นายยุทธการ เพชรศรี).....)
.....อก.กค.(ค.๑).....

- ๕ ม.ค. ๒๕๖๐

11 ม.ค. 42

งานจ่ายไฟ
งานไฟ

1 สายไฟ
2 สายไฟ

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยก กฟฟ. ปี 2560

แผนงานหลักที่ โครงการพัฒนาศายส่งและระบบจำหน่ายระยะที่ 1 (ไลน์แยกย่อย)

กิจกรรมหลักที่ ปรับปรุงแรงสูง

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.บห.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ทย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บลด.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ขยย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	4.0	0	0	2.0	2.0	4.0
2	กฟจ.ราชบุรี	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟอ.ปทอ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.อว.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บคท.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
4	กฟจ.ประจวบฯ	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.ทสก.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.กย.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
5	กฟจ.ชุมพร	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.ทช.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ปขพ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	3.0	0	0	1.5	1.5	3.0
6	กฟจ.ระนอง	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
7	กฟอ.หัวหิน	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
8	กฟอ.ปราณบุรี	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
9	กฟอ.โพธาราม	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
	กฟส.ดต.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.ดผ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	กฟส.บพ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	3.0	0	0	1.5	1.5	3.0
10	กฟอ.ชะอำ	1.50	0	0	0.75	0.75	1.50
11	กฟอ.บางสะพาน	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
12	กฟอ.จอมบึง	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.สนผ.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
13	กฟอ.หลังสวน	2.0	0	0	1.0	1.0	2.0
	กฟส.สว.	0.50	0	0	0.25	0.25	0.50
	รวม	2.50	0	0	1.25	1.25	2.50
	รวม กฟต.1	30.0	0	0	15.0	15.0	30.0

หมายเหตุ กวว.(ต.๑) นำงานในแต่ละ กฟฟ. ส่งขอจัดเข้าโครงการมาเป็นตัวตั้งเป้าหมาย และคาดว่าจะได้งบประมาณไตรมาส2/2560

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

ชก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

อก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่.....ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.) (สถานะครัวเรือนคาง 30 พ.ย. 59)

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กพฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กพจ.พบ.	9		9			9
2	กพส.ทย.	5		5			5
3	กพส.บลด.	3		3			3
4	กพส.บห.	3		3			3
5	กพส.ชย.	1		1			1
รวม		21	0	21	0	0	21
6	กพจ.รบ.	1		1			1
7	กพส.ปทอ.	4		4			4
รวม		5	0	5	0	0	5
8	กพจ.สส.	1		1			1
9	กพส.อว.	1		1			1
10	กพส.บคท.	1		1			0
รวม		3	0	3	0	0	3
11	กพจ.ปช.	18		18			18
12	กพส.ทสก.	1		1			1
13	กพส.กย.	10		10			10
รวม		29	0	29	0	0	29
14	กพจ.ขพ.	1		1			1
15	กพส.ทช.	1		1			1
16	กพส.ปขพ.	1		1			1
รวม		3	0	3	0	0	3
17	กพจ.ระนอง	1		1			1
18	กพอ.หัวหิน	1		1			1
19	กพอ.ปราณบุรี	1		1			1
20	กพอ.โพธาราม	9		9			9
22	กพส.ดำเนินา	0		0			0
23	กพส.ดอนไผ่	0		0			0
24	กพส.บางแพ	1		1			1
รวม		10	0	10	0	0	10
25	กพอ.ชะอำ	6		6			6
26	กพอ.บางสะพาน	2		2			2
27	กพอ.จอมบึง	12		12			12
28	กพส.สวนผึ้ง	2		2			2
รวม		14	0	14	0	0	14
29	กพอ.หลังสวน	1		1			1
30	กพส.สวี	3		3			3
รวม		4	0	4	0	0	4
รวมทั้งหมด		100	0	100	0	0	100

ลงชื่อ..... (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
ชก.กค.(ต.๑)

๒๕ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ..... (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)
อก.กค.(ต.๑)

๒๕ ม.ค. ๒๕๖๐

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2560 แยกการไฟฟ้า
แผนงานหลักที่.....ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)(สถานะครัวเรือนคงค้าง 30 พ.ย. 59)

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.	0					0
2	กฟส.ทย.	28	7	7	7	7	28
3	กฟส.บสด.	1		1			1
4	กฟส.บห.	0					0
5	กฟส.ขยย.	0					0
รวม		29	7	8	7	7	29
6	กฟจ.รบ.	3		3			3
7	กฟส.ปทอ.	1		1			1
รวม		4	0	4	0	0	4
8	กฟจ.สส.	10	5	5			10
9	กฟส.อว.	0					0
10	กฟส.บคท.	0					0
รวม		10	5	5	0	0	10
11	กฟจ.ปช.	45	6	13	13	13	45
12	กฟส.ทสก.	0					0
13	กฟส.กย.	0					0
รวม		45	6	13	13	13	45
14	กฟจ.ชพ.	10	5	5			10
15	กฟส.ทช.	0					0
16	กฟส.ปชพ.	0					0
รวม		10	5	5	0	0	10
17	กฟจ.รณอง	0					0
18	กฟอ.หัวหิน	18	6	6	6		18
19	กฟอ.ปราณบุรี	0					0
20	กฟอ.โพธาราม	0					0
22	กฟส.ดำเนินฯ	0					0
23	กฟส.ดอนไม้	0					0
24	กฟส.บางแพ	0					0
รวม		0	0	0	0	0	0
25	กฟอ.ชะอำ	0					0
26	กฟอ.บางสะพาน	0					0
27	กฟอ.จอมบึง	9		9			9
28	กฟส.สวนผึ้ง	1		1			1
รวม		10	0	10	0	0	10
29	กฟอ.หลังสวน	34	8	10	10	6	34
30	กฟส.สวี	0					0
รวม		34	8	10	10	6	34
รวมทั้งหมด		160	37	61	36	26	160

ลงชื่อ..... (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

ชก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

ลงชื่อ..... (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

อก.กค.(ต.๑)

- ๔ ม.ค. ๒๕๖๐

