



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร
โทร. ๐๗๗-๕๓๔-๔๒๒ โทรสาร ๐๗๗-๕๓๔-๑๑๖

คำนำ

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

แผนปฏิบัติการ ดังกล่าวนี้นี้ จะเป็นเครื่องมือแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผล การดำเนินงาน ให้บรรลุประสิทธิผลและมีประสิทธิภาพ ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน เพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป ในการนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี ได้แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟจ.ชุมพร ซึ่งคณะทำงานฯ ดังกล่าว ได้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ของ กฟจ.ชุมพร เรียบร้อยแล้ว ประกอบด้วย ๔ ด้าน ได้แก่ มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE) ,ด้าน Customer Value Proposition ,ด้านกระบวนการภายใน และด้านเรียนรู้และเติบโต โดยในแต่ละด้านของแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ประกอบด้วยกิจกรรมต่างๆ ที่ครอบคลุมการดำเนินงานทั้งหมดของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร รวมทั้งได้กำหนดตัวชี้วัดและเกณฑ์วัดปี ๒๕๕๙ เพื่อใช้ประเมินผลการปฏิบัติงานให้บรรลุเป้าหมายของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร ต่อไป

ในโอกาสนี้ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดชุมพร ขอขอบคุณ ผู้บริหาร คณะทำงานฯ และผู้เกี่ยวข้องที่ได้ร่วมกันจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ ให้สำเร็จลุล่วงด้วยดี สามารถดำเนินการได้ตามแผนดังกล่าวทุกประการ

คณะผู้จัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
--------	------

คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ของ กฟจ.ชุมพร

STRATEGY MAP ของสายงานฯ

BALANCED SCORECARD ปี ๒๕๕๙ ของสายงานฯ

รายละเอียดแผนปฏิบัติการฯ

๑. มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)	๑ - ๕
๒. ด้าน Customer Value Proposition	๖ - ๑๒
๓. ด้าน Internal Process	๑๓ - ๓๕
๔. ด้าน Learning & Growth	๓๖ - ๕๑
๕. ภาคผนวก	



บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟต.๑

ถึง ผวบ., ผบพ., ผปป., กอก.

เลขที่ ๙.๑ กนจ. (พธ.) ๒๓๓๑/๒๕๕๘

วันที่

เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑

เรียน ผ.วบ., ผ.บพ., ผ.ปป., อ.ก.อก.

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๓/๒๕๕๘ ลว. ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เรื่อง แต่งตั้งกรรมการแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ และคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๔/๒๕๕๘ ลว. ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปีของ กฟต.๑ และแต่งตั้งคณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการประจำปี ของ กฟต.๑ (ตามเอกสารแนบ)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป
ในอันที่ 22 ธค. 255๘

(นายกำธร กอวัฒนารานนท์)

อ.บ.ต.๑

- ๑ S.A. ๒๕๕๘



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
คำสั่ง การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี
ที่ ต.๑ - พ. ๑๒๒ / ๒๕๕๘
เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.๑

เพื่อให้การจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑ เป็นไปด้วยความเรียบร้อย มีประสิทธิภาพ และบรรลุวัตถุประสงค์ จึงเห็นควรยกเลิกคำสั่ง กฟต.๑ ที่ ต.๑ - พ. ๐๐๓ และ ๐๐๔/๒๕๕๘ ลง ๙ มกราคม ๒๕๕๘ เห็นควรแต่งตั้ง คณะกรรมการแผนปฏิบัติการ และคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติ ของ กฟต.๑ ใหม่ดังนี้

ก. คณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

- | | |
|--------------------|--------------------------------|
| ๑. อช.ต.๑ | เป็นประธานกรรมการ |
| ๒. อผ.(ทุกฝ่าย) | เป็นรองประธานกรรมการ |
| ๓. รผ.(ทุกฝ่าย) | เป็นกรรมการ |
| ๔. อก.(ทุกกอง) | เป็นกรรมการ |
| ๕. อก.บส.(ต.๑) | เป็นกรรมการและเลขานุการ |
| ๖. ผผ.ผธ.กบส.(ต.๑) | เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๗. ผผ.งป.กชช.(ต.๑) | เป็นกรรมการและผู้ช่วยเลขานุการ |

หน้าที่ของคณะกรรมการแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

๑. สนับสนุนการจัดทำแผนปฏิบัติของ กฟต.๑
๒. ติดตาม รายงานผลตามแผนปฏิบัติการจากคณะทำงานฯส่ง ผผ.ธ.(ภ๔) เป็นประจำทุกไตรมาส

ข. คณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.๑

๑. คณะทำงานด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมและด้านการเรียนรู้และพัฒนา

- | | |
|---------------------------|---------------------------------|
| ๑.๑ รผ.ปป.(ต.๑) (ไพฑูรย์) | เป็นประธานคณะทำงาน |
| ๑.๒ อก.อก.(ต.๑) | เป็นรองประธานคณะทำงาน |
| ๑.๓ อก.วว.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๔ รก.บส.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๕ ชก.อก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๖ ผผ.สส.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงาน |
| ๑.๗ ผชน.๙ กบช.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและเลขานุการ |
| ๑.๘ ชผ.พอ.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |
| ๑.๙ ชผ.สส.กกอก.(ต.๑) | เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ |

๒. คณะทำงานด้านการเงิน

- ๒.๑ รฝ.บพ.(วรรณงาม)
- ๒.๒ อก.ชช.(ต.๑)
- ๒.๓ หผ.บพ.กชช.(ต.๑)
- ๒.๔ หผ.งป.กชช.(ต.๑)
- ๒.๕ หผ.ธท.กบส.(ต.๑)
- ๒.๖ หผ.งป.กชช.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ

๓. คณะทำงานด้านลูกค้า

- ๓.๑ รฝ.วบ.(สาโรจน์)
- ๓.๒ อก.บล.(ต.๑)
- ๓.๓ อก.ปป.(ต.๑)
- ๓.๔ อก.รท.(ต.๑)
- ๓.๕ หผ.ลส.กบส.(ต.๑)
- ๓.๖ หผ.สบ.กรท.(ต.๑)
- ๓.๖ หผ.บธ.กบส.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

๔. ด้านกระบวนการภายใน

- ๔.๑ รฝ.วบ.(ต.๑) (วรเชษฐ์)
- ๔.๒ อก.บช.(ต.๑)
- ๔.๓ อก.รส.(ต.๑)
- ๔.๔ รก.ปป.(ต.๑)
- ๔.๕ รก.วว.(ต.๑)
- ๔.๖ ชก.กค.(ต.๑)
- ๔.๗ รก.บุญ.(ต.๑)
- ๔.๘ รก.ชช.(ต.๑)
- ๔.๙ ชก.บล.(ต.๑)
- ๔.๑๐ ชก.บช.(ต.๑)
- ๔.๑๑ หผ.จร.กกค.(ต.๑)
- ๔.๑๒ หผ.มม.กบส.(ต.๑)
- ๔.๑๓ หผ.ตบ.กบช.(ต.๑)

- เป็นประธานคณะทำงาน
- เป็นรองประธานคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงาน
- เป็นคณะทำงานและเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ
- เป็นคณะทำงานและผู้ช่วยเลขานุการ

หน้าที่ของคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการของ กฟต.๑

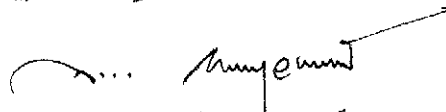
๑. จัดทำและปรับปรุงแผนปฏิบัติการปี ๒๕๕๙ และ ปี๒๕๖๐ ของ กฟต.๑

๒. พิจารณาทบทวนแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ เพื่อเป็นแนวทางในการจัดทำแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๒
ของ กฟต.๑

๓. ติดตาม, รวบรวม, ตรวจสอบ และรายงานผลตามแผนปฏิบัติการในด้านที่รับผิดชอบส่งคณะกรรมการฯ เป็น
ประจำทุกไตรมาส

ทั้งนี้ ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

สั่ง ณ วันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๕๘



(นายกำธร กอวัฒนารานนท์)

ผู้อำนวยการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต ๑ (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

ส่วนที่ 1

Policy Guideline

Vision

กฟภ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมที่ยั่งยืน

Mission

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

Value

บริการดี มีคุณธรรม

Strategic Objectives/Goals

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

เป้าประสงค์

- ผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนมีความเชื่อมั่นในการดำเนินงานและภาพลักษณ์ขององค์กร
- การบริหารองค์กรอย่างมีธรรมาภิบาล

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

เป้าประสงค์

- วางแผนการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพ
- สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว พัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- มุ่งพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

เป้าประสงค์

- การบริหารผู้มีส่วนได้เสียทุกด้านอย่างสมดุล และนำมาปรับปรุงการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เพื่อบรรลุถึงความพึงพอใจผู้มีส่วนได้เสีย
- ยกระดับความพึงพอใจของลูกค้า

SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

เป้าประสงค์

- ลงทุน/สนับสนุน ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ด้านธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

เป้าประสงค์

- การพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการและพัฒนาด้านพลังงานไฟฟ้า

Strategic Positioning



ส่วนที่ 2

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)

- ความพร้อมทั้งในด้านโครงสร้าง และสำนักงานให้บริการ สามารถรองรับขยายตัวของธุรกิจได้
- กฟภ. มีเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยครอบคลุมทั้งในระบบ เครือข่าย และจำหน่ายไฟฟ้า (Core Process) และระบบสนับสนุนอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น SCADA AMR GIS SAP
- โอกาสในการลงทุนเพื่อรองรับการขยายตัวในการตอบสนองนโยบายภาครัฐ ที่มุ่งเน้นเรื่อง การพัฒนาคุณภาพระบบไฟฟ้าและบริการ และนโยบายด้าน Smart Grid
- มาตรฐานที่ได้รับการยอมรับในระดับภูมิภาค (PEA Standard)
- การใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์และช่องทางการให้บริการเพื่อตอบสนองแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งในภาพรวม และรายอุตสาหกรรม

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge: SC)

- ศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง
- การสร้างความยั่งยืนขององค์กร (มิติด้านเศรษฐกิจ มิติด้านสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม)
- การบริหารจัดการและสร้างความสมดุล สำหรับความคาดหวัง ของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
- บทบาทของ SPP และ VSP ที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจขององค์กร
- นโยบายและการกำกับดูแลของรัฐบาลและองค์กรอิสระ
- การบริหารสินทรัพย์ขององค์กรให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด ทั้งสินทรัพย์ในภาพรวม และด้านเครือข่ายโทรคมนาคม โครงข่ายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ร่วมกับเอกชน



ความสามารถพิเศษขององค์กร (Corporate Competency : CC)

- บริหารจัดการ และบริการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่มีความครอบคลุม มีประสิทธิภาพ มีต้นทุนต่ำ เชื่อถือได้
 - การให้บริการระบบไฟฟ้าที่ครบวงจรอย่างมีมาตรฐานและความน่าเชื่อถือ
 - ความสามารถในการดำเนินงาน และทักษะของบุคลากรเพื่อรองรับการขยายตัวของธุรกิจที่เกี่ยวข้องในอนาคต
- * ความสามารถพิเศษใหม่ ที่อาจจำป็นในอนาคต

ส่วนที่ 3

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	ยุทธศาสตร์	กลยุทธ์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล	S1 มีการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม S2 มีการส่งเสริมให้องค์กร มีการเติบโตอย่างยั่งยืน S3 มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล	OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล OC1 ส่งเสริมและพัฒนางานด้านความยั่งยืน RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทฯ ในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์ S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO) S8 มุ่งเน้นการพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM) HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง	S9 มุ่งเน้นการพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า S10 ส่งเสริมการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร S11 สร้างโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	S12 ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ S13 ส่งเสริมการสร้างความมั่นคงด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	SR1 ส่งเสริม/ร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management) SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process) ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ
SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี		



Policy Guideline

Vision

กฟภ.เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัย มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจและสังคมที่ยั่งยืน

Mission

จัดหาให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

Value

บริการดี มีคุณธรรม

Strategic Objectives/Goals



SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

เป้าประสงค์

- ผู้มีส่วนได้เสียและชุมชนมีความเชื่อมั่นในการดำเนินงานและภาพลักษณ์ขององค์กร
- การบริหารองค์กรอย่างมีธรรมาภิบาล



SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ เพื่อผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

เป้าประสงค์

- วางแผนการใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่มีอยู่ให้มีประสิทธิภาพ
- สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว พัฒนาประสิทธิภาพในการดำเนินงาน
- มุ่งพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)



SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

เป้าประสงค์

- การบริหารผู้มีส่วนได้ส่วนเสียทุกด้านอย่างสมดุล และนำมาปรับปรุงการให้บริการอย่างต่อเนื่อง เพื่อบรรลุถึงความหวังของผู้มีส่วนได้เสีย
- ยกระดับความพึงพอใจของลูกค้า



SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กรในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

เป้าประสงค์

- ลงทุน /สนับสนุน ด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ ด้านธุรกิจพลังงานทดแทน และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ

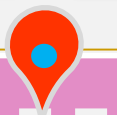


SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

เป้าประสงค์

- การพัฒนานวัตกรรมในการให้บริการ และพัฒนาด้านพลังงานไฟฟ้า

Strategic Positioning



We're Here



ปี 2563



ปี 2568

THE ELECTRIC UTILITY
OF THE FUTURE

เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง มีความยั่งยืน และมีมาตรฐานด้านระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้รับการยอมรับในระดับภูมิภาค

มุ่งเน้นการดำเนินธุรกิจด้านไฟฟ้าอย่างครบวงจร เพื่อมุ่งสู่การเป็นผู้นำในภูมิภาค

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Advantage : SA)



1. ความพร้อมทั้งในด้านโครงข่าย และสำนักงานให้บริการ สามารถรองรับการขยายตัวของธุรกิจได้
2. กฟผ. มีเทคโนโลยีสารสนเทศที่ทันสมัยครอบคลุมทั้งในระบบ เครือข่าย และจำหน่ายไฟฟ้า (Core Process) และระบบสนับสนุนอื่นที่เกี่ยวข้อง เช่น SCADA AMR GIS SAP เป็นต้น
3. โอกาสในการลงทุนเพื่อรองรับการขยายตัวในการตอบสนองนโยบายภาครัฐ ที่มุ่งเน้นเรื่อง การพัฒนาคุณภาพระบบไฟฟ้าและบริการ และนโยบายด้าน Smart Grid
4. มาตรฐานที่ได้รับการยอมรับในระดับภูมิภาค (PEA Standard)
5. การใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์และช่องทางบริการเพื่อตอบสนองแนวโน้มความต้องการใช้ไฟฟ้าทั้งในภาพรวม และรายอุตสาหกรรม

ความได้เปรียบเชิงยุทธศาสตร์ ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ และความสามารถพิเศษองค์กร

ความท้าทายเชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Challenge : SC)



1. ศักยภาพของบุคลากร เพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลง
2. การสร้างความยั่งยืนขององค์กร (มิติด้านเศรษฐกิจ มิติ ด้านสังคม และมิติสิ่งแวดล้อม)
3. การบริหารจัดการและสร้างความสมดุล สำหรับ ความคาดหวัง ของกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
4. บทบาทของ SPP และ VSPP ที่ส่งผลกระทบต่อ การดำเนินธุรกิจขององค์กร
5. นโยบายและการกำกับดูแลของรัฐบาลและองค์กรอิสระ
6. การบริหารสินทรัพย์ขององค์กรให้เกิดประสิทธิภาพ สูงสุด ทั้งสินทรัพย์ในภาพรวม และด้านเครือข่าย โทรคมนาคม โครงข่ายใยแก้วนำแสง (Fiber Optic) ร่วมกับเอกชน

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ (Strategic Objectives)



ความสามารถพิเศษขององค์กร (Corporate Competency : CC)

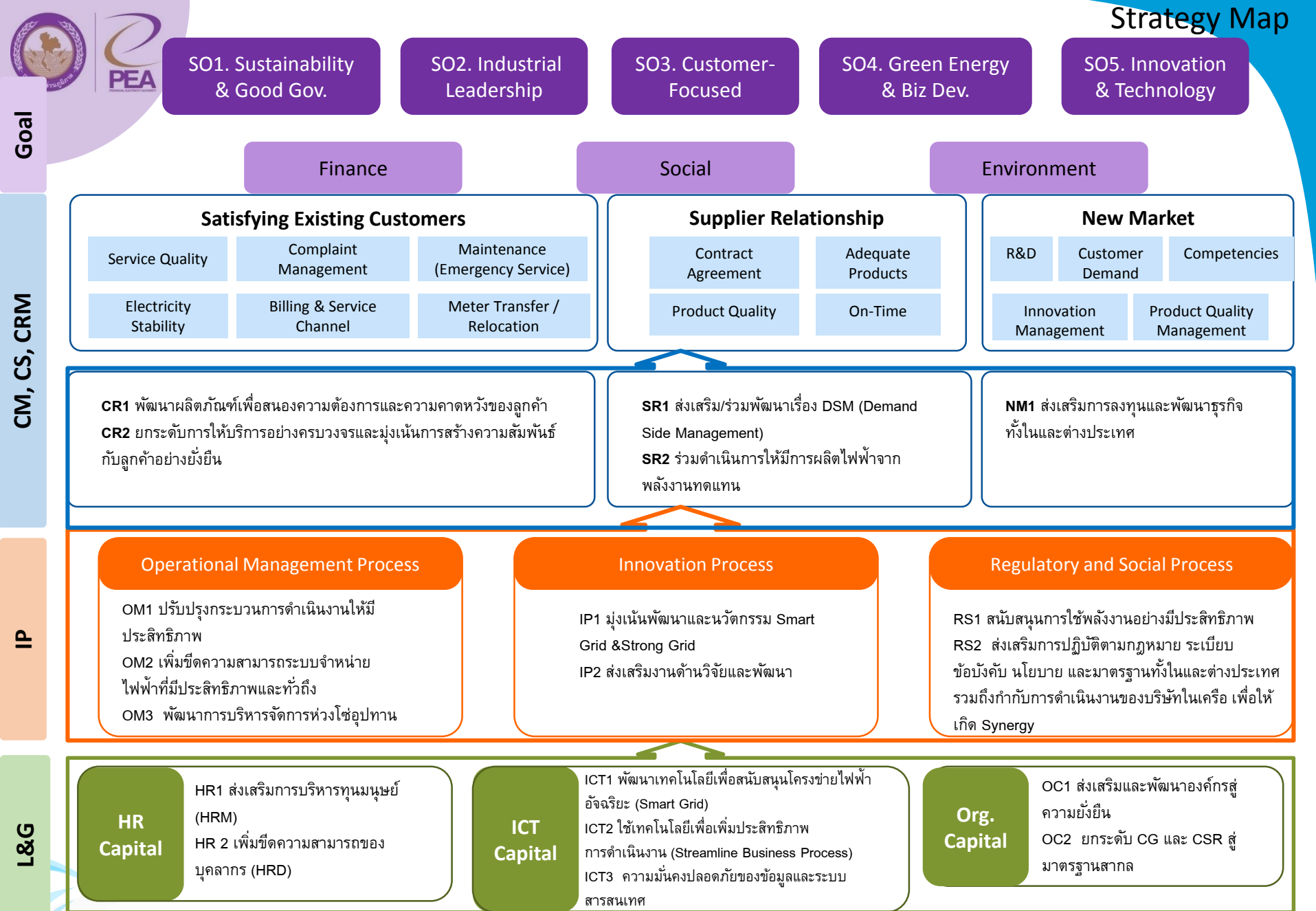


- 1 บริหารจัดการ และบริการระบบจำหน่ายพลังงานไฟฟ้าที่มีความครอบคลุม มีประสิทธิภาพ มั่นคงปลอดภัย เชื่อถือได้
- 2 การให้บริการระบบไฟฟ้าที่ครบวงจรอย่างมีมาตรฐานและความน่าเชื่อถือ
- 3 ความสามารถในการดำเนินงาน และทักษะของบุคลากรเพื่อรองรับ การขยายตัวของธุรกิจที่เกี่ยวข้องในอนาคต *

* ความสามารถพิเศษใหม่ ที่อาจจำเป็นในอนาคต

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ ยุทธศาสตร์ และกลยุทธ์ ของ กฟผ.

วัตถุประสงค์เชิง	ยุทธศาสตร์	กลยุทธ์
SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน ขององค์กร และมีธรรมาภิบาล	S1 มีการส่งเสริมความรับผิดชอบต่อสังคม ชุมชน และสิ่งแวดล้อม	OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล
	S2 มีการส่งเสริมให้องค์กร มีการเติบโตอย่างยั่งยืน	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน
	S3 มีการกำกับดูแลกิจการที่ดีตามหลักธรรมาภิบาล	RS2 ส่งเสริมการปฏิบัติตามกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ นโยบาย และมาตรฐานทั้งในและต่างประเทศ รวมถึงกำกับกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy
SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน เป็นเลิศ เพื่อเป็นผู้นำใน ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	S4 เป็นองค์กรที่มีการบริหารและจัดสรรสินทรัพย์อย่างเต็มประสิทธิภาพ	OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน
	S5 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพเทียบเท่ามาตรฐานสากล	OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง ICT1 พัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
	S6 ส่งเสริมการพัฒนาทุนมนุษย์	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)
	S7 สร้างองค์กรให้เป็นองค์กรที่มีขีดสมรรถนะสูง (HPO)	HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)
SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็น ศูนย์กลาง	S8 มุ่งเน้นพัฒนาผลิตภัณฑ์และบริการให้ตอบสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า	CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า
	S9 มุ่งเน้นการบริการลูกค้าที่เป็นเลิศและครบวงจร	CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน
SO4 เพื่อเตรียมความพร้อมขององค์กร ในการลงทุน สร้างตลาดใหม่ และธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งใน และต่างประเทศ	S10 แสวงหาโอกาสในการลงทุนสำหรับธุรกิจที่เกี่ยวข้องทั้งในและต่างประเทศ	NM1 ส่งเสริมการลงทุนและพัฒนาธุรกิจทั้งในและต่างประเทศ
	S11 เป็นผู้ส่งเสริมและสนับสนุนในด้านพลังงานทดแทน และด้านการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	SR1 ส่งเสริม/ร่วมพัฒนาเรื่อง DSM (Demand Side Management) SR2 ร่วมดำเนินการให้มีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ
SO5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้าน นวัตกรรมและเทคโนโลยี	S12 ส่งเสริมการสร้างนวัตกรรมในองค์กร และการสร้างสถาบันวิจัยและพัฒนานวัตกรรม	IP1 มุ่งเน้นงานวิจัยและพัฒนาในงาน Smart Grid & Strong Grid IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา
	S13 พัฒนาเทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานขององค์กร	ICT2 ใช้เทคโนโลยีเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงาน (Streamline Business Process) ICT3 ความมั่นคงปลอดภัยของข้อมูลและระบบสารสนเทศ



Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ปี 2559

Goal

SO1. Sustainability & Good Gov.

SO2. Industrial Leadership

SO3. Customer-Focused

SO4. Green Energy & Biz Dev.

SO5. Innovation & Technology

Finance

Social

Environment

Satisfying Existing Customers

Service Quality

Complaint Management

Maintenance (Emergency Service)

Electricity Stability

Billing & Service Channel

Meter Transfer / Relocation

New Market

R&D

Customer Demand

Competencies

Innovation Management

Product Quality Management

CM, CS, CRM

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกกระตักการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

IP

Operational Management Process

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

Innovation Process

IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

L&G

HR Capital

HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)

HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)

Org. Capital

OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

OC2 ยกกระตัก CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

OC3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมินคุณภาพประจักษ์ (SEPA)

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
Goal			- อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	4.51	<u>แผนงานหลักที่ 1</u> งานบริหารผลอัตราผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA) <u>แผนงานหลักที่ 2</u> แผนงานค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit : EP) <u>แผนงานหลักที่ 3</u> แผนงานค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ยภาษี และค่าเสื่อมราคา (EBITDA) <u>แผนงานหลักที่ 4</u> แผนงานการบริหารสินทรัพย์ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า <u>แผนงานหลักที่ 5</u> แผนงานบริหารด้านการเงิน <u>แผนงานหลักที่ 6</u> แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้เสาไฟฟ้า) <u>แผนงานหลักที่ 7</u> แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร <u>แผนงานหลักที่ 8</u> แผนงานวิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน <u>แผนงานหลักที่ 9</u> แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย (งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)			
			- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ	96	<u>แผนงานหลักที่ 10</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง			
			- ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท	รอกำเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 11</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค			
			- ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ	96	<u>แผนงานหลักที่ 10</u> แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนกลาง			
Customer Value Proposition	Satisfy Existing Customer	CR 1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า CR 2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้นการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน	- ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ	ระดับ	4.25	<u>แผนงานหลักที่ 12</u> งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพการให้บริการ			
			กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.28	<u>แผนงานหลักที่ 13</u> งานพัฒนาการให้บริการที่ดีแก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า			
			กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.13	<u>แผนงานหลักที่ 14</u> แผนพัฒนาการขายและบริหารกลุ่มลูกค้า		2.118	2.118
			กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.30	<u>แผนงานหลักที่ 15</u> แผนพัฒนาการบริการลูกค้า		0.702	0.702
			กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.27	<u>แผนงานหลักที่ 16</u> งานจัดทำระบบการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM)			
			- จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ	เรื่อง/ล้านราย/ปี	รอกำเป้าหมาย	<u>แผนงานหลักที่ 17</u> โครงการให้บริการลูกค้าผ่าน Applications และ Website แบบครบวงจร (PEA Smart Application for Customer Services)			
						<u>แผนงานหลักที่ 18</u> งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า		5.322	5.322
Internal Process	Operation Management	OM 1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ	- Inventory Turnover	รอบ/ปี	2.05	<u>แผนงานหลักที่ 19</u> แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า			
			- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้าง	ร้อยละ	90	<u>แผนงานหลักที่ 20</u> แผนการดำเนินการตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า		0.477	0.477
						<u>แผนงานหลักที่ 21</u> แผนงานบริหารพัสดุ		0.243	0.243
						<u>แผนงานหลักที่ 22</u> แผนปฏิบัติงานก่อสร้าง			

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
		OM 2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มีประสิทธิภาพและทั่วถึง	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง /ราย/ปี ครั้ง /ราย/ปี นาที่ /ราย/ปี นาที่ /ราย/ปี	รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย รอกำเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร แผนงานหลักที่ 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน แผนงานหลักที่ 28 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7) แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) (รอ ครม.) แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ แผนงานหลักที่ 33 แผนงานการพัฒนา Strong Grid แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหารกระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	22.000	641.100 46.843 7.749 0.779 0.388 1.106 0.989 0.672 3.090	641.100 46.843 29.749 0.779 0.388 1.106 0.989 0.672 3.090
			- ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	รอกำเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหาและจำหน่ายไฟฟ้า แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย Non-Technical Loss		8.251 48.921	8.251 48.921
			- การขยายเขตการบริการไฟฟ้า	จำนวน	รอกำเป้าหมาย	แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.) แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.) แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)			
		OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน	- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน - ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับการให้บริการ (Service Level Agreement : SLA) ของการไฟฟ้าสาขา	ร้อยละ ระดับ	98 5	แผนงานหลักที่ 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลงการให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกันคุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA (Quality Assurance for Service Level Agreement)			
		OM 3 พัฒนาการบริหารจัดการสายโซ่อุปทาน	- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standard)	ระดับ	5				

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
	Innovation Process	IP 1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา	- จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรม ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน	จำนวน	3	แผนงานหลักที่ 43 แผนงานพัฒนากระบวนการและ นวัตกรรม (QC) แผนงานหลักที่ 44 แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯ ในด้านการ ประหยัดพลังงาน แผนงานหลักที่ 45 แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงาน ทดแทน โครงการ Solar Roof Top และชุมชน (ตามนโยบายกำหนด) แผนงานหลักที่ 46 แผนงานบริหารจัดการพลังงาน		0.480	0.480
Learning and Growth	HR Capital	HR 1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อ องค์กร	คะแนน	4.03	แผนงานหลักที่ 47 โครงการสำรวจปัจจัยที่ส่งผลต่อ ความพึงพอใจและความผูกพันต่อองค์กรของ บุคลากรแต่ละกลุ่มของ กฟภ.			
		HR 2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีด ความสามารถ (Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน	ร้อยละ	80	แผนงานหลักที่ 48 แผนการพัฒนาบุคลากร แผนงานหลักที่ 49 งานเตรียมความพร้อมบุคลากร เพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC		2.352	2.352
			- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่ม ประสิทธิภาพการบริหารบุคลากร ทั้งด้านการเงินและกายภาพ	ระดับ	5	แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความรู้ มาใช้งาน แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหาร ความเสี่ยงของสายงาน แผนงานหลักที่ 52 แผนงานด้านการควบคุมภายใน ของสายงาน แผนงานหลักที่ 53 แผนงานเสริมสร้างความสามัคคี ในสายงาน(ภ4)		0.072 0.072 0.200	0.072 0.072 0.200
	Organization Capital	OC 1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	- ค่าดัชนีการประสมอุบัติเหตุ ของสายงานการไฟฟ้าภาค 1 (Disabling Injury Index:√DI)	ดัชนี	0.1138	แผนงานหลักที่ 54 แผนเสริมสร้างมาตรฐานความ ปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ ไฟฟ้า		1.586	1.586
		OC 2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล	- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม แผนแม่บท CSR	ร้อยละ	100	แผนงานหลักที่ 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรม จริยธรรม (Self Control) แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงาน			
			- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม มาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ระดับ	5	การไฟฟ้าไปรษณีย์ แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนากระบวนการ บริหารจัดการซื้อเครื่องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ แผนงานหลักที่ 58 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน			
			- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและ ป้องกันปรามการทุจริตคอร์รัปชั่น	ระดับ	5	เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐานความ รับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	2.000	0.109	2.109

Balanced Scorecard ของ สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2559									
Dimension		Strategic Objectives	Strategic Measures	Unit	ค่าเป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2559 ระดับ 5	Initiatives	งบประมาณ ประจำปี 2559		
มุมมอง/มิติ		กลยุทธ์	เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	หน่วยวัด		แผนปฏิบัติการ	งบลงทุน	งบทำการ	รวม
		OC 3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบ ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6 - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสายงานฯ - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสายงานฯ - คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสายงานฯ	คะแนน ระดับ ระดับ ระดับ ระดับ ระดับ ระดับ	ร้อยค่าเป้าหมาย 5 5 5 5 5 5	แผนงานหลักที่ 60 งานสนับสนุนการดำเนินการ ตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) หมวด 1 - 6 (ที่เกี่ยวข้อง)			
รวม							24.000	773.621	797.621

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

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. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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	1.วิเคราะห์และรายงานอัตราส่วนผลตอบแทน												ผปช.	กบญ.
ผลตอบแทนจากสินทรัพย์รวม (ROA)	ต่อสินทรัพย์ (Return on Asset : ROA)													
(F2)	เป้าหมาย รายงานปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						
	เป้าหมายปี 2559 ของภ.4 ร้อยละ 4.51													
	ปี 2556 ปี 2557 ปี 2558(9M)													
ผลการดำเนินงานของ ต.1	6.14 5.58 4.21													
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานค่ากำไรทาง	1.รายงานค่า EP ปีละ 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
เศรษฐศาสตร์ (Economic Profit:EP)	ใช้ค่ากลางของ ภ4													
(F1)														
แผนงานหลักที่ 3 แผนงานค่ากำไรEBITDA	1.วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	486.578		968.532		1399.553		1846.603					ผงป.	กชช.
	เป้าหมายปี 2559 ของ ภ.4 ตามกรอบงบประมาณปี 2559													
	ต.1													
ระดับ3เท่ากับงบประมาณ	1,615.30													
ระดับ5 ช่วงห่าง= 3.30%	1,668.77													
แผนงานหลักที่ 4 แผนงานการบริหารสินทรัพย์	1. จัดซ่อมหม้อแปลง Rebuild ปี 2559							1 ครั้ง					ผम्म.	กบล.
ให้เกิดประโยชน์คุ้มค่า	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 80% ของจำนวนหม้อแปลงที่ต้องซ่อม													
(F2)														
	เป้าหมายภ.4 ไม่น้อยกว่า 80% จำนวน 183 เครื่อง													
	ต.1 = 100 เครื่อง เป้าหมาย80% 80 เครื่อง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน (F2)	1.บริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด												ผบน.	กชข.
	บันทึก กรด.(รอ) 475/2558 ลว.22 ธ.ค.2558												ผบป.	
	ด.1 27 วัน													
	2. เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)													
	2.1 เอกชนรายใหญ่	100%		100%		100%		100%					ผบป.	
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด													
	2.2 เอกชนรายย่อย													
	01 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2559 ให้ได้ 100%	40%		60%		80%		100%					ผบป.	
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2559 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง	100%		100%		100%		100%					ผบป.	
	(ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน)													
	3.เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)													
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2559	20%		30%		40%		50%					ผบป.	
	ลดลงอย่างน้อย 50%													
	กฟจ.ชุมพร	9,395.69		14,093.53		18,791.37		23,489.22						
	กฟส.ท่าแซะ	16,252.54		24,378.81		32,505.08		40,631.36						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-		-		-		-						
	02 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	100%		100%		100%		100%					ผบป.	
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ระหว่างการดำเนินคดี													
แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้จากค่าเช่า พาดสายสื่อสาร (41031010 รายได้จากการใช้ เสาไฟฟ้า) (F2)	1.เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร	25%		50%		75%		100%					ผบต.	กบญ.
	เป้าหมาย ปี 2556-58/3เพิ่ม 3% รายงานทุกไตรมาส	11.455		22.91		34.365		45.821					ผบป.	ผบป.,ผบป.
	ปี 2559													ผบค.
	ด1 = 45.821													
	กฟจ.ชุมพร = 3.784 (3,784,768.11)	0.946		1.892		2.838		3.784						
	กฟส.ท่าแซะ = 1.660 (1,660,023.07)	0.415		0.83		1.245		1.66						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร = 0.342 (341,502.53)	0.0855		0.171		0.2565		0.342						
	01 ตรวจสอบเสไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการประจำปี 2560													
	ให้ครบถ้วนภายในไตรมาสที่ 4							100%						
		100%												
	ของปี 2559 ภายในไตรมาสที่1													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. สุ่มตรวจนับจำนวนเสาไฟฟ้าเพื่อเรียกเก็บค่าบริการพาดสาย					1 ครั้ง							ผธท.	กบล.
	สื่อสาร และอุปกรณ์ สื่อสารโทรคมนาคม													ผบป.
	ภายในเดือน กันยายน													
	เป้าหมาย สุ่มตรวจ กฟฟ.จุดรวมงานละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1= 13แห่ง													
	3.ตรวจสอบและติดตามสรุปผลการละเมิดการพาดสายสื่อสาร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผธท.	กบล.
	และหรือละเมิดติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารบนเสาไฟฟ้าของ PEA													ผบป.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	4.จัดประชุมชี้แจงระเบียบหลักเกณฑ์งานพาดสาย					1 ครั้ง							ผธท.	กบล.
	สื่อสารและ และติดตั้งอุปกรณ์บนเสาไฟฟ้า													
	เป้าหมาย รายงานไตรมาส 3													
แผนงานหลักที่ 7 แผนงานติดตามหนี้ค่าเช่า	1. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ	20%		40%		60%		70%					ผบน.	กชช.
พาดสายสื่อสาร	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีก่อนหน้าที่ยังค้างชำระ													ผบป.
(F2)	ให้ได้ 70%													
	กฟจ.ชุมพร	664.89		1,329.78		1,994.68		2,327.12						
	กฟส.ท่าแซะ	598.95		1,197.90		1,796.85		2,096.33						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร													
	2. เร่งรัดจัดเก็บหนี้รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้าเพื่อ	20%		40%		70%		80%					ผบน.	กชช.
	พาดสายสื่อสารโทรคมนาคมปีปัจจุบันให้ได้ 80%													ผบป.
แผนงานหลักที่ 8 แผนงานวิเคราะห์	1. วิเคราะห์รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผงป.	กชช.
รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	เป้าหมาย รายงานไตรมาสละ 1 ครั้ง													
(F2)	2557 2558 (9 M)													
	ต1 = 12.19 9.13													
แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่าย	1.บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุน (P,I)	10%		40%		80%		100%					ผงป.	กชช.
งบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	เป้าหมาย ร้อยละ 100													ผบป.
(งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)	- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายเกิดขึ้นจริงในช่วงปี													
(F3)	วัดสะสม เป็นรายไตรมาส													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 10 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4	234.77		474.209		691.281		1,014.27					ผงป.	กชข.
ส่วนกลาง	งบฯที่ได้รับ=1014.272													
	ค่าเป้าหมายปี 2559													
	ต.1 =96.69% 980.669													
	1. งานวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

รอลค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 11 แผนค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	1. ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบป.	กชข.
ส่วนภูมิภาค	ค่าเป้าหมายปี 2559													ผบป.
	ระดับ3=งบที่ได้รับ ระดับ5= 96.69%													
ต.1	1,014.272 980.669													
	2. รายงานวิเคราะห์ค่าใช้จ่ายดำเนินงานที่สูง 1 ประเภทบัญชี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Customer Value Preposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO3 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นลูกค้าเป็นศูนย์กลาง

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR1 พัฒนาผลิตภัณฑ์เพื่อสนองความ

ต้องการและความคาดหวังของลูกค้า

CR2 ยกระดับการให้บริการอย่างครบวงจรและมุ่งเน้น

การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าอย่างยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความพึงพอใจของลูกค้า

จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.28

130 เรื่อง/ล้านราย/ปี

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ความพึงพอใจของลูกค้าในสายงานฯ

จำนวนข้อร้องเรียนต่อจำนวนผู้ใช้ไฟ

7. เป้าหมาย

ระดับ 4.25

รอค่าเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 12 งานยกระดับมาตรฐานคุณภาพ การให้บริการ	1. ปรับปรุงกระบวนการทำงานยกระดับคุณภาพการ	100%		100%		100%		100%					ผบธ.	กบส.
	บริการลูกค้า ให้ได้รับความสะดวก รวดเร็ว													ผบค.
	มีประสิทธิภาพโดยนำมาตราฐานใหม่ของ กฟผ.													
	มาใช้ในการดำเนินงาน													
	เป้าหมาย กฟผ = 13 จุดรวมงาน													
	กฟผ = 16 สาขา													
	2. กำกับดูแลและติดตามประเมินประสิทธิผลของการ							85%					ผบธ.	กบส.
	ให้บริการลูกค้า ตามมาตรฐานใหม่ของ กฟผ.													ผบค.
	เป้าหมาย ดำเนินการภายในระยะเวลาที่มาตรฐาน													
	กำหนดได้ไม่น้อยกว่า 85%													
แผนงานหลักที่ 13 งานพัฒนาการให้บริการที่ดี แก่ลูกค้าจากการรับฟังเสียงลูกค้า	1. จัดให้มีระบบการรับฟังเสียงลูกค้า ด้วยการสำรวจ													ผบธ.(กฟผ)
	แยกตามกลุ่มลูกค้า													กบส. 1.0.2
	2. จัดให้มีระบบข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า (โทรศัพท์													ผบธ.(กฟผ)
	สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน)													กบส. 1.0.2
	3. จัดให้มีระบบสารสนเทศกลุ่มลูกค้า ที่มาชำระเงิน													ผบธ.(กฟผ)
	ค่าไฟฟ้าที่สำนักงานเพื่อเรียนรู้และนำมาใช้บริหาร													กบส. 1.0.2
	จัดการประสบการณ์ของลูกค้า													
	(Customer Experience Management (CEM))													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. การจัดการข้อร้องเรียน												ผลส.	กบล.	
	01 ดำเนินการตามคู่มือมาตรฐานคุณภาพบริการ	รอผลการปรับปรุงมาตรฐานคุณภาพบริการจากคณะทำงาน												ผบค.	
	02 สรุปผลการจัดการข้อร้องเรียน ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง							
แผนงานหลักที่ 14 แผนพัฒนาการขายและ บริหารกลุ่มลูกค้า	1.งานจัดทำ Website										0.16			ผวธ.(ภ4) กฟผ.ระบอ	
	01 ตั้งคณะทำงานจัดทำ Website	1 ครั้ง											ผลส.	กรท.	
	02 ปรับปรุงและพัฒนาข้อมูลบน Website PEA	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบธ.,ผลส.	กรท.,กบล.	
	เพื่อเผยแพร่ประชาสัมพันธ์ข้อมูลข่าวสารงานบริการ												ผลส.		
	ลูกค้าให้เป็นปัจจุบันอย่างต่อเนื่อง														
	03 สรุปรายงานผลการดำเนินการให้ ผวธ.(ภ4) ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กรท.	
	2. การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account Management										0.378				
	01 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้าและพนักงานในฐานข้อมูล	1 ครั้ง												ผลส.	กบล.
	สารสนเทศภายในไตรมาส 1														ผบค.
	02 การรายงานผล (แบบฟอร์ม น.3 (บพ.) 1886 /2558 ลว. 5 ต.ค.58)														
	- กฟช. สรุปผลการดำเนินงานทุกเดือน	3		3		3		3					ผลส.	กบล.	
														ผบค.	
	- จัดส่งสรุปผลการดำเนินงานให้ ผวธ.(ภ4)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.	
	ภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส													ผบค.	
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)														
	- สรุปรายชื่อลูกค้าแจ้ง กบท. เพื่อสำรวจความพึงพอใจ					1 ครั้ง							ผลส.	กบล.	
	ภายในเดือน ก.ค. 59													ผบค.	
	- รวบรวมและวิเคราะห์สรุปสารสนเทศจากการดำเนินงาน					1 ครั้ง								ผวธ.(ภ4)	
	บริหารลูกค้ารายสำคัญในระดับสายงานนำเสนอ รผก.ภ4														
	3. การสูญเสียลูกค้า กฟผ. ให้กับ SPP														
	01 รายงานการสูญเสียลูกค้า กฟผ. ให้กับ SPP	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.	กบล.	
														กฟอ.พชร	
	02 รายงานผล VSPP ที่เชื่อมโยงกับ กฟผ. (ตามแบบฟอร์มที่ ผวธ.(ภ4) กำหนด) ให้ ผวธ.(ภ4) เพื่อรายงานคณะทำงาน SEPA หมวด 3 ต่อไป	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผชฟ.	กชช.	
	*กฟต.1,2,3 รายงานผลภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส														
	03 ผวธ.สรุปผลแจ้งคณะทำงาน SEPA หมวด 3 (ภายใน 1 เดือนหลังสิ้นไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. บริการเสริมพิเศษโดยไม่คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์ (รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส) เป้าหมาย ทุกรายที่เข้าตามหลักเกณฑ์ กฟต.1 = 6 ราย	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผลส.,ผวฟ	กบส.
													ผปอ.,ผตบ.	กบช.
														ผบค.
แผนงานหลักที่ 15 แผนพัฒนาการบริการลูกค้า	1. งานขยายสัดส่วนการแจ้งค่าไฟฟ้า และข้อมูล อื่นๆ ผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ 01 จำนวนผู้ใช้ไฟที่สมัครใช้บริการแจ้งค่าไฟผ่าน SMS เป้าหมาย 100% ในปี 2559 ของผู้ใช้ไฟที่ชำระเงินที่ สำนักงานและ PEA Shop ที่ยังไม่สมัครใช้บริการ SMS	100%		100%		100%		100%			0.050		ผสบ.	กรท.
														ผบค.,ผบป.
	(จากฐานข้อมูลผู้ใช้ไฟ ที่ยังไม่ได้สมัคร SMS ในปี 2556 จากโปรแกรม SMS)													
	เป้าหมาย จำนวนผู้ใช้ไฟ ตั้งจากข้อมูล SMS ณ 1 ม.ค. 59 กฟต.1 = 20,741 ราย	5,185		10,371		15,556		20,741						
	กฟจ.ชุมพร	-		-		-		-						
	กฟอ.ท่าแซะ	1,659		3,319		4,978		6,637						
	กฟต.ปากน้ำชุมพร	407		102		204		407						
	2. งานขยายผลการพัฒนาข้อตกลงระดับ การให้บริการ (SLA) ระยะที่ 1-2 01 ขยายผลไปยัง กฟส. 02 ปรับปรุงกระบวนการงาน (กฟฟ.จัดรวมงานอย่างน้อย 1 กระบวนการงาน) 03 ติดตามประเมินผลการใช้ SLA และ QA for SLA (โครงการ QA for SLA)										0.041		ผบธ.	กบส.
														กฟจ.ชพ
														กฟส.
														คณะทำงาน
	04 รายงานผลให้ ผวธ.(ก4) ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	3. One Touch Service 01 แต่งตั้งคณะทำงานดำเนินการ ระดับเขต (ไตรมาส 1) 02 ประชุมติดตามประเมินผลทุกไตรมาส 03 สรุปรายงานผลทุกไตรมาส 04 ปรับปรุงการดำเนินการ (ที่ระดับเขตดำเนินการได้ ถ้าเกินอำนาจ ให้เสนอตามลำดับชั้น	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.04		ผบธ.	กบส.
														คณะทำงาน
														ผบค.
														กฟส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. ถ่ายทอดกลุ่มลูกค้า ส่วนตลาด และลูกค้าเป้าหมาย					1 ครั้ง							ผลส.	ผวธ.(ภ4)
	วิธีการให้ผู้ปฏิบัติสามารถดำเนินการเป็นไปในทางเดียวกัน													กบล.
	01 ประชุมชี้แจง													ผบค.
	5. แผนงานจำแนกตามช่องทาง และระยะเวลาที่ลูกค้า												ผลส.	กบล.
	ต้องการในการบริการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์													ผบค.
	01 จำนวนช่องทางและสำรวจระยะเวลาที่ลูกค้าต้องการ			1 ครั้ง										
	ในการบริการขอใช้ไฟฟ้าติดตั้งมิเตอร์													
	02 สรุปรายงานผลสถิติการใช้ช่องทางและระยะเวลาฯ			1 ครั้ง										
	ส่ง ผวธ.(ภ4) ภายใน 20 วันหลังสิ้นไตรมาส													
	6. ประเมินประสิทธิภาพการส่งจ่ายตามความต้องการ												ผคฟ.,ผวว.	กบป.
	การใช้ไฟฟ้าของลูกค้าที่เพิ่มสูงขึ้น												ผจร.	กกค.
	01 จัดส่งข้อมูล (รายละเอียด)			1 ครั้ง									ผวร.	กvw.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)												ผบธ.	กบล.
	- งานรักษาระดับมาตรฐานคุณภาพบริการด้านเทคนิคมาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟ - สรุปงานขยายเขตใหม่ (>500 kVA) - สรุปงานโครงการ คพม. , คชก. , คฟก. - รายงาน load สูงสุดแยกตามสถานี - รายงานข้อมูลพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระดับภูมิภาค (ปีละ1 ครั้ง ไตรมาส 3) - รายงานคำดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าและการวิเคราะห์เหตุการณ์ / สถิติการทำงานของอุปกรณ์ป้องกันที่ส่งผลต่อคำดัชนีฯ													
	7. ยกระดับมาตรฐานคุณภาพบริการ												ผบธ.	กบล.,ผบค..
	-ปรับปรุงกระบวนการทำงานเพื่อยกระดับคุณภาพบริการโดยนำ - ดำเนินการให้ได้ตามมาตรฐานใหม่ไม่น้อยกว่า 85% - รายงานผลการดำเนินการให้ ผวธ.(ภ4) ทุกไตรมาส - นำข้อมูลสารสนเทศกลุ่มลูกค้าที่มาชำระเงินที่สำนักงานวิเคราะห์เพื่อ บริหารการจัดการประสบการณ์ของลูกค้า (Customer Experience Management : CEM)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 16 งานจัดทำระบบการบริหาร	1. ศึกษากระบวนการเดิมที่เกี่ยวข้องพร้อมกำหนด													ผวธ.(ภ4)
ความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM)	แผนการปรับปรุงระบบ													
	2. จัดจ้างที่ปรึกษาเพื่อจัดทำข้อกำหนดโครงการ													ผวธ.(ภ4)
	และข้อกำหนดทางเทคนิค													
แผนงานหลักที่ 17 โครงการให้บริการลูกค้าผ่าน	1. การให้บริการลูกค้าผ่าน Application และ Website	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
Applications และ Website แบบครบวงจร	อย่างครบวงจร													กรท.
(PEA Smart Application for Customer Services)	01 นำ Application และ Website ที่สายงาน รพท.(ทส)													
	พัฒนาขึ้นมาใช้งาน													
	02 ประชาสัมพันธ์ให้ลูกค้าทราบในสื่อต่างๆเน้นผ่าน													
	Social Media													
	03 ขยายผลการบริการโดยเพิ่มฟังก์ชันงานบริการอื่นๆ													
	ใน Applications และ Website													
	04 วิเคราะห์และประเมินผล													
	05 รายงานผลให้ ผวธ.(ภ4) ทุกไตรมาส													
แผนงานหลักที่ 18 งานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า	1. เยี่ยมเยือนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้า										0.822		ผลส.	กบล.
	รายสำคัญ													กฟจ.ขพ
	01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้า และขออนุมัติ	1 ครั้ง	ภายในเดือน ก.พ.											ผวธ.(ภ4)
	เป้าหมาย : รพท./ผู้แทน ไตรมาสละ 1 ราย	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						
	อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						
	ผจก. กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 3 ราย	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						
	02 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)			1 ครั้ง										
	03 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์สารสนเทศที่สำคัญของ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	ลูกค้าและแนวทางปรับปรุงแก้ไข													
	2. ลูกค้ารายอื่น (รายสำคัญ, High value, ส่วนราชการ ฯลฯ)												ผลส.	กบล.
	01 รายสำคัญ 100% ทุกราย													กฟจ.ขพ
	กฟต.1 = 226 ราย (ยอดสะสม)	10%		45%		80%		100%						
		25 ราย		105 ราย		185 ราย		226 ราย						
	กฟจ.ชุมพร	2 ราย		5 ราย		5 ราย		3 ราย						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 High Value 50% (ทั้งหมด 396 ราย)	10%		25%		40%		50%						
	กฟต.1 = 198 ราย (ยอดสะสม)	44 ราย		104 ราย		163 ราย		198 ราย						
	กฟจ. ชุมพร	4 ราย		6 ราย		6 ราย		3 ราย						
	3. การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่										1.158		ผลส.	กบส.
	01 จัดทำแผนการสัมมนาลูกค้ารายใหญ่ประจำปี	1 ครั้ง												กฟจ.ชพ
	และขออนุมัติ ภายในเดือน มี.ค.													
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา					9 แห่ง								
	กฟต.1 = 9 กฟฟ.													
	02 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส					1 ครั้ง							ผลส.	กบส.
														กฟจ.ชพ
แผนงานหลักที่ 12 แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้	1 สำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและการตลาด													
เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า	ธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า												ผลส.	กบส.
(C1, CR1)	เป้าหมาย สำรวจ 1 ครั้งตามที่คณะทำงานกำหนด													ผบค.
	- ร่วมดำเนินการที่ปรึกษาโครงการ							1 ครั้ง			0.117			ผวธ.(ภ4)
	2 การติดตามข้อมูลป้อนกลับ (เสียงของลูกค้า)													
	โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์										0.042		ผลส.	กบส.
	2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย													ผบค.
	- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย						
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 13 กฟฟ. (39 ราย)													
	- งานขยายเขตแรงต่ำ และติดตั้งมิเตอร์	39 ราย		39 ราย		39 ราย		39 ราย					ผลส.	กบส.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													ผบค.
	เป้าหมาย กฟฟ. ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 13 กฟฟ. (39 ราย)													
	กฟจ. ชุมพร	3 ราย		3 ราย		3 ราย		3 ราย						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	2.2 ลูกค้าพาณิชย์	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย					ผลส.	กบล.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง													ผบค.
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน													
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	กฟจ.ชุมพร	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						
	2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย					ผลส.	กบล.
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง													ผบค.
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน													
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	กฟจ.ชุมพร	1 ราย		1 ราย		1 ราย		1 ราย						
	2.4 ลูกค้าอื่นๆ (นอกเหนือจาก ข้อ 2.1, 2.2, 2.3)													
	- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึง	13 ราย		13 ราย		13 ราย		13 ราย					ผลส.	กบล.
	มีไฟฟ้าใช้ภายใน 15 วัน													ผบค.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)													
	เป้าหมาย กฟช. ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส													
	กฟต.1 3 ราย													
	3. ปรับปรุงกระบวนการทำงาน จากผลวิเคราะห์การสำรวจ												ผลส.	กบล.
	ความพึงพอใจ และข้อมูลป้อนกลับ													ผบค.
	3.1 ติดตามผลการปรับปรุง (ทุกไตรมาส)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 20 แผนการดำเนินการ	1. ระบบการจัดการคิว และกล่องประเมินผลความพึงพอใจ									0.061			ผลส.	กบล.
ตามแผนแม่บทการให้บริการลูกค้า	เป้าหมาย 100%												ผลส.	กบค.
(12)	- สรุปรายงานผล และปัญหาอุปสรรค ทุกไตรมาส	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผบค.
	2. รวบรวมข้อมูลตามแผนงานของคณะกรรมการบริการลูกค้า													ผวธ.(ก4)
	3. งานเปิดศูนย์บริการลูกค้า PEA SHOP													คณะทำงาน
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 3 แห่ง (ระนอง, ปราณบุรี, โทธาราม)					3 แห่ง								

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
ให้มีประสิทธิภาพ

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
ให้มีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- Inventory Turnover
- ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามแผน

4. เป้าหมาย

90 รอบ/ปี
ร้อยละ 70

7. เป้าหมาย

รอบ/ปี
ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 21 แผนงานบริหารพัสดุ (I1)	1.จัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดुरอง และบริหารพัสดุ ปี 2560										0.033		ผบพ.	กบญ.
	เป้าหมาย ไตรมาส 2			1 ครั้ง										
	2.อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบพ.	กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	2.05 เท่าตาม กฟผ. กำหนด													
	3.ลดมูลค่าพัสดุไม่เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวช้า	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบพ.	กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส													
	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%													
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผดบ.	กบษ.
	ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคดลิ่ง													กบญ.
	โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของพัสดุสำรองคดลิ่ง													
	(Plant Stock) จำนวน 77 รายการ													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	5.การวางแผนจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต	100%		100%		100%		100%			0.223		ผจร.	กกค.
	เป้าหมาย 100%													กบญ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
แผนงานที่ 22 แผนปิดงานก่อสร้าง	1. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C													
	ก่อนปี 2557													
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	01 ตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	02 รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	03 กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงาน	1 ครั้ง												คณะทำงาน
	ตามแผน													
	ภายในไตรมาส 1													
	04 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 100%	1 ครั้ง		1 ครั้ง									ผบส.	กบญ.
				100%										ผกส.
	2. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C												ผบส.	ผกป.
	ปี 2557 และ 2558													กบญ.
	เป้าหมาย 90% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													คณะทำงาน
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 90%	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
								90%						
	3. ความสำเร็จของการปิดงานก่อสร้างตามงบ I งบ C												ผบส.	ผกส.
	ปี 2559													กบญ.
	เป้าหมาย 30% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง													คณะทำงาน
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 30%	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
								30%						

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

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

4. เป้าหมาย

5.49 ครั้ง/ราย/ปี
1.852 ครั้ง/ราย/ปี
170.17 นาที/ราย/ปี
28.469 นาที/ราย/ปี
ร้อยละ 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM2 เพิ่มขีดความสามารถระบบจำหน่ายไฟฟ้าที่มี
ประสิทธิภาพและทั่วถึง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่
ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)
การขยายเขตการบริการไฟฟ้า

7. เป้าหมาย

ครั้ง/ราย/ปี
ครั้ง/ราย/ปี
นาที/ราย/ปี
นาที/ราย/ปี
ร้อยละ
จำนวน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (I3)	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข										3.153			
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)													
	- ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร -กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผบป.
	กฟจ.ชุมพร	40.4		40.4		40.4		40.4						
	กฟส.ท่าแซะ	17.6		17.6		17.6		17.6						
	กฟส.ปากน้ำ	5.5		5.5		5.5		5.5						
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	กฟต.1 ...19,197.6.... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผบป.
	กฟจ.ชุมพร	1,221.30		1,221.30		1,221.30		1,221.30						
กฟส.ท่าแซะ	1,840.60		1,840.60		1,840.60		1,840.60							
กฟส.ปากน้ำ	113.80		113.80		113.80		113.80							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												ผตบ.	กบช.
	กฟต.130,652.5..... วงจร- กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%		100%		100%		100%						ผปบ.
	กฟจ.ชุมพร	2,021.60		2,021.60		2,021.60		2,021.60						
	กฟส.ท่าแซะ	2,657.80		2,657.80		2,657.80		2,657.80						
	กฟส.ปากน้ำ	188.60		188.60		188.60		188.60						
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส												ผตบ.	กบช.
	กฟต.11,800.....วงจร-กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%		100%		100%		100%						กรส.
	กฟจ.ชุมพร	120.80		120.80		120.80		120.80						ผปบ.
	กฟส.ท่าแซะ	160.60		160.60		160.60		160.60						
	กฟส.ปากน้ำ	9.00		9.00		9.00		9.00						
	02 แกะไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า										53.099			
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)													
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส													
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
														ผปบ.
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	กฟต.1 ...19,197.6.... วงจร- กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
														ผปบ.
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	กฟต.130,652.5..... วงจร- กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
														กฟฟ.
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.....วงจร-กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
														กรส.
														ผปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	03 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย										101.263			
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน													
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1 561.5..... วงจร- กม.			649.3				561.5					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	กฟจ.ชุมพร			59.7				59.7						
	กฟส.ท่าแซะ			-				-						
	กฟส.ปากน้ำ			1.2				1.2						
	- ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	กฟต.1 ...14607.7..... วงจร- กม.			15,600.8				14,607.7					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	กฟจ.ชุมพร			954.3				954.3						
	กฟส.ท่าแซะ			1,559.9				1,559.9						
	กฟส.ปากน้ำ			109.6				109.6						
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	กฟต.110115.3.. วงจร- กม.			10,115.3				10,115.3					ผตบ.	กบช.
100%	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	กฟจ.ชุมพร			667.1				667.1						
	กฟส.ท่าแซะ			877.1				877.1						
	กฟส.ปากน้ำ			62.3				62.3						
	- สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.....กม.			100%				100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													กรส.
	กฟจ.ชุมพร			120.8				120.8						
	กฟส.ท่าแซะ			160.6				160.6						
	กฟส.ปากน้ำ			9.0				9.0						
														ผปบ.
	04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer										1.784			
	- สถานีไฟฟ้า 100%													
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1 ...32... สถานี	32				32							ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	656.7				411							ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW.(22 kV) และ													
	7MW(33 kV) หรือโหนดสำคัญ													
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1153... ฟีดเดอร์	60		62		31							ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง										1.009			
	- สถานีไฟฟ้า													
	กฟต.132... สถานี	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													ผปบ.
	- ระบบสายส่ง 115 kV													
	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													ผปบ.
	- ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW.(22 kV) และ													
	7MW(33 kV) หรือโหนดสำคัญ													
	กฟต.1153.... ฟีดเดอร์	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													ผปบ.
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100%										8.306			
	ทุกไตรมาส													
Note : รายละเอียดงานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV.													
-พ่นรหัสหัวเสา 115 เควี	กฟต.1656.7..... วงจร- กม.	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
-ติดตั้งท่อคอนกรีตป้องกันรถชนเสา	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
-ติดตั้ง Guard Rail ป้องกันรถชนเสา														
-ค่าซ่อมแซม Snake Guard แบบตาข่าย	-ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง													
-ซ่อมแซม ทาสีสะท้อนแสง	-ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์													
-ซ่อมแซม พ่นรหัสหัวเสา	-ตรวจสอบและแก้ไขค่าการวัดที่ต่ำกว่ามาตรฐาน													
-ซ่อมแซม Guard Rail	-ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา													
	-งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง													
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV													
	กฟต.1 =19,197.6 (วงจร -กม.)	100%		100%		100%		100%					ผตบ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	07 ชีตน้ำล้างลูกถ้วยและอุปกรณ์แรงสูง													
	- สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี													
	กพต.127..... สถานี			1 ครั้ง				1 ครั้ง			1.241		ผปอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบสายส่ง 115 kV. (วงจร-กม.)													
	ในพื้นที่ที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี													
	กพต.196..... วงจร- กม.			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผปอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	- ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี													
	กพต.1300..... วงจร- กม.			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผปอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	2.การปฏิบัติงาน Hotline													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	กพต.1 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)													
	01 Hot Line กฟช.	100%		100%		100%		100%			6.634		ผปอ.	กบช.
	02 Hot Line กฟฟ.	100%		100%		100%		100%			15.966		ผปอ.	กบช.
	- ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ													ผปบ.
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV													
	- ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง													
	- แก้ไข UNBALANCE แรงสูง													
	- งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสว/ สายแรงสูง													
	03 Hot Line กระเช้า 115 kV													
	- งานบำรุงรักษจุดต่อในระบบสายส่ง	100%		100%		100%		100%					ผปอ.	กบช.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	3.สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาด													
	ตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด													
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส													
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด													
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟผ. กำหนด													
	กฟผ.151.....กฟผ.	100%		100%		100%		100%			2,530		ผดบ.	กบข.
														ผบ.
	- สำรวจจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	- สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาด	100%		100%		100%		100%						
	- ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดและห้องเวร	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)					100%								
	- ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)							100%						
	4.ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้													
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ	3 สฟผ.		3 สฟผ.		3 สฟผ.					0.169		ผวฟ.	กบส.
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข													
	กฟผ.19..... สถานี													
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)	100%		100%		100%		100%					ผวฟ.	กบส.
	5. วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย										3,231			
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟผ.1 = 11,157 เครื่อง													
	กฟผ.ชุมพร	90		179		256								
	กฟส.ท่าแซะ	142		285		407								
	กฟส.ปากน้ำ	5		9		13								
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟผ.1 = 3,347 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,171 เครื่อง		2,343 เครื่อง		3,347 เครื่อง							ผมม.	กบส.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)													ผบ.
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กฟผ.1 = 8,059 เครื่อง													
	กฟผ.ชุมพร	48 เครื่อง		95 เครื่อง		136 เครื่อง								
	กฟส.ท่าแซะ	19 เครื่อง		39 เครื่อง		55 เครื่อง								
	กฟส.ปากน้ำ	7 เครื่อง		14 เครื่อง		20 เครื่อง								
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กฟผ.1 = 2,418 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	846 เครื่อง		1,692 เครื่อง		2,418 เครื่อง							ผมม.	กบส.
	(จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)													ผบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง													
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ													
	1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง													
	กพต.1 = 30 เครื่อง			30 เครื่อง							0.658		ผบฟ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	02 ระบบจำหน่าย										17.281			
	- หม้อแปลง 1 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กพต.1 = 11,157 เครื่อง													
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด													
	กพต.1 = 3,347 เครื่อง	1,171 เครื่อง		2,343 เครื่อง		3,347 เครื่อง							ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปป.
	กฟจ.ชุมพร	90 เครื่อง		179 เครื่อง		256 เครื่อง								
	กฟส.ท่าแซะ	142 เครื่อง		285 เครื่อง		407 เครื่อง								
	กฟส.ปากน้ำ	5 เครื่อง		9 เครื่อง		13 เครื่อง								
	- หม้อแปลง 3 เฟส (ปีละ 1 ครั้ง)													
	กพต.1 = 8,059 เครื่อง													
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด												ผมม.	กบล.
	กพต.1 = 4,030 เครื่อง	1,410 เครื่อง		2,821 เครื่อง		4,030 เครื่อง								ผปป.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	กฟจ.ชุมพร	79 เครื่อง		158 เครื่อง		226 เครื่อง								
	กฟส.ท่าแซะ	32 เครื่อง		64 เครื่อง		91 เครื่อง								
	กฟส.ปากน้ำ	12 เครื่อง		24 เครื่อง		34 เครื่อง								
แผนงานหลักที่ 24 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษาอุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	1.งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า													
(13)	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน										5.295			
	กพต.132..... สถานี													
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	01 Breaker,Recloser และระบบ Grounding			1 ครั้ง									ผบฟ.	กบข.
	ในสถานีไฟฟ้า													
	02. Relay ในสถานีไฟฟ้า	ครั้ง(11 สฟ.)		1 ครั้ง(21 สฟ.)									ผรล	กบข.
	03 งานบำรุงรักษาเคเบิลใต้ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)			1 ครั้ง									ผตบ.	กบข.
	04 งานบำรุงรักษาสวิตช์เกียร์และโหม้ด			1 ครั้ง									ผบฟ.	กบข.
	05 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานี	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผจฟ.	กปป.
	ไฟฟ้า เดือนละ 1 ครั้ง 30 เครื่อง													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบ													
	จำหน่าย ตามวาระ													
	01 Recloser													
	กฟต.1325..... ชุด	141		55		6		123			4.934		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	02 Switched Capacitor													
	กฟต.167..... ชุด	26		18		5		18			0.293		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	03 AVR										0.386			
	กฟต.112..... ชุด							12					ผบฟ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	04 ATS													
	กฟต.13..... ชุด			3							0.017		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	05 Recloser ทำงานมาก													
	กฟต.1-..... ชุด										0.039			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													
	06 FRTU													
	กฟต.1374..... ชุด	223		118		33					1.327		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	07 อุปกรณ์ RCS													
	กฟต.1254..... ชุด	116		113		25					0.505		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	08 อุปกรณ์ SF6	202		160		13		303						
	กฟต.1 678..... ชุด										0.832		ผบอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													ผปบ.
	09 Mar Master			23				23					ผรอ.	กรส.
	กฟต.123..... ชุด										0.040			
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	3. บำรุงรักษาตามวาระและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุม ด้วยคอมพิวเตอร์(ยกเว้นงาน PM, CM ที่ กอค.ขออนุมัติ) 01 CSCS และ SRTU													
	กฟต.1 =32 สถานี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	11 สฟ.		21 สฟ.							0.380		ผรล.	กบช.
แผนงานหลักที่ 25 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1.งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร													
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ													
	01 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง													
	กฟต.11,800.9.....วงจร-กม. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			100%				100%					ผคส.	กรส.
	02 เครื่องรับ-ส่งวิทยุสื่อสาร													
	กฟต.1548.....ชุด (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)					190		358			0.230		ผรล.	กรส.
	03 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน													
	กฟต.1 31.....ชุด (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			31							0.05		ผรล.	กรส.
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง													
	กฟต.1139.....ชุด (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)			139							0.100		ผสร.	กรส.
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น													
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง สฟฟ.พร.2													
	กฟต.10.8.....วงจร-กม.			0.8							(1) 0.3		ผคส.	กรส.
	02 .งานวิเคราะห์ปัญหาเคเบิลใยแก้วนำแสงชำรุดบ่อยครั้ง													
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1		1		1		1			(2) 0.04		ผคส.	กรส.
	03 ระบบวิทยุสื่อสารวิทยุ(รณกัไฟ-สนง.) พื้นที่ กฟย.หนองพลับ													
	กฟต.1 1.....ชุด			1							0.050		ผรล.	กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 26 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า (I3)	1.ประสานงานติดตามเร่งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ครั้ง)													
	01 Switchgear 115 kV(ไตรมาสละ 1 ครั้ง)												ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = เพิ่มเติม 2 เบย์ (สฟ.บสพ.2, สฟ.จอมบึง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.177			
	02 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = 3 สถานี (รบ.3., ปะทิว, สวนผึ้ง)													
	03 สายส่ง 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 45 วงจร-กม. (สฟ.บสพ.2-สฟ.ปะทิว)	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผจค.	กกค.
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)													
	กฟต.1 = 150 วงจร-กม.	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผจร.	กกค.
	2.ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)													
	- Recloser													
	กฟต.13..... ชุด	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผว.	กปบ.
	- RCS													
กฟต.1-.... ชุด														
แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน (I3)	1. ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ 22 , 33 kV													
	ขึ้นไปติดตั้ง AMR ทุกฟีดเดอร์ตามวาระ													
	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง													
	กฟต.1 = 233 ฟีดเดอร์	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.033		ผคฟ.	กปบ.
	2. จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่า	100%		100%		100%		100%					ผว.	กปบ.
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ(%)													
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำกว่าเกณฑ์)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 28 แผนงานแก้ไขไฟดับ	1.วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง										0.288		ผว.	กปบ.
(13)	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ													
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด													
	กฟต.1	100%		100%		100%		100%						
	2. วิเคราะห์ฟีดเดอร์ที่มีไฟดับบ่อย	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง					ผว.	กปบ.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี													
แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน												ผจร.	กกค.
เสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)	กฟต.1 = 100 วงจร-กม.	10%		25%		55%		100%						ผปบ.
(งานตามภาระหน้าที่)														
	2. ติดตั้งหม้อแปลงในระบบจำหน่าย - เควีเอ													
	กฟต.1 =เควีเอ													
	3. ติดตั้งคาปาซิเตอร์ 1,200 เควีเออาร์	-		300		600		300					ผว.	กปบ.
	กฟต.1 = 1,200 เควีเออาร์													ผปบ.
	4. ติดตั้งรีโคลสเซอร์												ผว.	กปบ.
	กฟต.1 =3..... ชุด	1		1		1		-						ผปบ.
	5. ติดตั้ง SF6 Load break Switch 50 ชุด	10		10		15		15					ผว.	กปบ.
	กฟต.1 = 50 ชุด													ผปบ.
	กฟต.1													
	กฟจ.ชุมพร	1		1		1		1						
แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเป็นชนิด													
ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	หุ้มฉนวน (SAC) ในตัวเมือง 50 วงจร-กม.													
(งานตามภาระหน้าที่)	กฟต.1 = 50 วงจร.กม.	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
		5		7.5		15		22.5						ผปบ.
	กฟจ.ชุมพร	0.9		1.4		2.7		4.05						
	เป้าหมาย แผนงานปี 59													
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน													
และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	เป้าหมาย													
(รอ ครม.)	(กฟต.1 = วงจร-กม.)													
(งานตามภาระหน้าที่)														
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย													
	(กฟต.1 = 15 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
		1.5		2.25		4.5		6.75						
	กฟจ.ชุมพร	0.1		0.2		0.375		0.56						
														ผปบ.
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ													
	(กฟต.1 = 30 วงจร-กม.)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
														ผปบ.
	4.ติดตั้งหม้อแปลง													
	(กฟต.1 = 1000 เควีเอ)	10%		25%		55%		100%					ผจร.	กกค.
														ผปบ.
แผนงานหลักที่ 32 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า	1. ดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่													
ในเมืองใหญ่	เป้าหมาย กฟช. ละ 1 แห่ง													
(งานตามภาระหน้าที่)	กฟต.1 หัวหิน													
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง													
	(กฟต.1 = วงจร-กม.)													
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ													
	(กฟต.1 =)													
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า													
	- Recloser													
	(กฟต.1 = - ชุด)													
	- FRTU													
	(กฟต.1 = ...57... ชุด)	-		20		20		17					ผว.	กปบ.
	- อุปกรณ์ RCS ชุด													
	(กฟต.1 = ชุด)													
	- อุปกรณ์ SF6													
	(กฟต.1 =7....ชุด)	3		3		1							ผว.	กปบ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 33 แผนงานการพัฒนา	1. การควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ												ผรศ.	กบป.
Strong Grid	(ทั้งสถานีถาวรและสถานีชั่วคราว) ที่มีความพร้อม													กรส.
	สามารถควบคุมได้ทุกสถานีฯ 100%													กบช.
	กพด.1 (สฟฟ.จำนวน 32 สฟฟ. พร้อมใช้งาน 29 สฟฟ.)	100%		100%		100%		100%						
	2. การควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อม												ผรศ.	กบป.
	สามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี													กรส.
	ประเมินทุกไตรมาส													กบช.
	กพด.1 (RCS=254 ชุด (100%)) 228 ชุด (90 %)	90%		90%		90%		90%						
	3. ประสานงานและติดตาม การขอจัดสรร FRTU													
	เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า													
	Plannig criteria คือ 2.5 ชุด /วงจร (ปีละ 2 ครั้ง)			1 ครั้ง				1 ครั้ง					ผว.	กบป.
	4.เร่งรัดการจ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความ											0.057	ผว.	กบป.
	มั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน													ผปบ.
	กพด.1 4 วงจร (ไตรมาสละ 1 วงจร)	1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร						
	5. จัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ											0.098	ผคฟ.	กบป.
	พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง													ผปบ.
	กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ (ครั้ง)													
	(**ไตรมาส 1 จัดทำแผน ไตรมาส 2,3,4 ติดตามและซ่อม													
	แผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง)													
	5.1 จัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานี	1 ครั้ง												
	5.2 ซ่อมแผนฉุกเฉิน ปีละ 1 ครั้ง													
	5.2.1 สฟ.จอมบึง							1 ครั้ง						
	5.2.2 สฟ. กุญบุรี							1 ครั้ง						
	5.2.3 สฟ.เขาย้อย 1							1 ครั้ง						
	5.2.4 สฟ. ระนอง 2							1 ครั้ง						
	5.2.5 สฟ.ชะอำ 2							1 ครั้ง						
	5.2.6 สฟ.ชุมพร 2							1 ครั้ง						
	5.2.7 สฟ.บางสะพาน 2							1 ครั้ง						
	5.2.8 สฟ.ท่าแซะ							1 ครั้ง						
	5.2.9 สฟ.เพชรบุรี 2							1 ครั้ง						
	5.2.10 สฟ.หัวหิน 3							1 ครั้ง						
	5.2.11 สฟ.สวนผึ้ง							1 ครั้ง						
	5.2.12 สฟ.เขาย้อย 2							1 ครั้ง						
	5.3 ติดตามประเมินผล แก้ไขปัญหา ไตรมาส 2,3,4			1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	6. ติดตามและเร่งรัดแผนงานโครงการ Loop Line	1 ครั้ง				1 ครั้ง							ผจร	กกค.
	ระบบ 115kV (ปีละ 2 ครั้ง)												ผจค	
แผนงานหลักที่ 34 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1.ความสำเร็จของการลด GIS Backlog													
กระบวนการการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพ	01.งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน	95%		95%		95%		95%			0.094		ผผฟ.	กาว.
สูงสุด	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)													กบช.
														กปบ.
														ผปบ.
	02.ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS	95%		95%		95%		95%			0.094		ผคฟ.	กปบ.
													E/O,ADDC	ผปบ.
แผนงานหลักที่ 35 แผนงานการปรับปรุง	1.การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล										0.841		ผผฟ.	กาว.
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS													ผปบ.
(i3)	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98													
	กฟต.1	98%		98%		98%		98%					ผผฟ.	กาว.
														ผปบ.
	2. การปรับปรุงข้อมูลมิเตอร์ลงในฐานข้อมูลระบบ GIS													
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 98	98%		98%		98%		98%					ผผฟ.	กาว.
														ผมต.
	3.การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงใน													
	ฐานข้อมูลระบบ GIS													
	เป้าหมาย ร้อยละ 80	80%		80%		80%		80%					ผผฟ.	กาว.
														ผกส.
แผนงานหลักที่ 36 .แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%		100%		100%		100%					ผมม.	กบส.
เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล	ดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล ตรวจสอบ													กชช.
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน													ผบค.
	เป้าหมาย ร้อยละ 100	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง						
	ZW04.....ใบ													
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานควบคุมหน่วย	1.ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย													
สูญเสียในระบบ เพื่อลดต้นทุนการจัดหา	เพิ่มเติม-(จำนวน Kvar) จำนวนkVAR													
และจำหน่ายไฟฟ้า	กฟต.1 ...1,200..... kVAR	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.073		ผวว.	กปบ.
(i3)														

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance													
	01 ระบบจำหน่ายแรงสูง													
	- ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance ระบบจำหน่าย													
	เกินกว่า 10 % ในฟีดเดอร์ที่โหลดสูงกว่า 5 MW (22 kV)													
	และ 7 MW (33 kV) (เดือนละครั้ง)													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 3 ครั้ง													
	กฟต.1	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง			0.146		ผว	กปบ.
														กบข.
	02 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ													ผปบ.
	- ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance หม้อแปลง													
	ระบบจำหน่าย ที่เกินกว่า 20%													
	เป้าหมาย ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนหม้อแปลงที่ตรวจพบ													
	กฟต.1	10%		25%		40%		50%			2.632		ผมม.	กบล.
														ผปบ.
	3.วิเคราะห์ Technical loss และแก้ไขในฟีดเดอร์													
	ที่มี Technical loss สูงสุด ไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์ / เขต													
	เป้าหมาย จำนวนเขตละ 4 ฟีดเดอร์													
	กฟต.1 (4 ฟีดเดอร์ /ปี)	1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร		1 วงจร			0.047		ผว	กปบ.
	4 ตรวจสอบสภาพการใช้งานและแก้ไข													
	- Sw Capacitor ในระบบ (67 ชุด)													
	- Fix Capacitor ในระบบ (394 ชุด)													
	กฟต.1	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง			0.033		ผบอ.	กบข.
														กปบ.
														ผปบ.
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย	1.งานตรวจสอบและปรับปรุงหน่วย										0.261			
Non-Technical Loss	เป้าหมาย กฟต.1 ตรวจสอบปีละ1 ครั้ง และปรับปรุงหน่วยให้												ผศผ.	กชช
(13)	ครบถ้วนตามที่ตรวจสอบพบ = 100%													กบล.
	01 หน่วยกรณีมิเตอร์ละเมิดสิทธิ์ย้อนหลัง	100%		100%		100%		100%						กฟฟ.
	เข้าบัญชี ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน													
	02 หน่วยกรณีมิเตอร์ชำรุดย้อนหลังเข้าบัญชี	100%		100%		100%		100%						
	ตามที่ตรวจพบให้แล้วเสร็จภายใน 6 เดือน													
	03 ไฟฟ้าสาธารณะที่ต่อตรงเข้าระบบ	100%												
	04 มิเตอร์หน่วยไม่เคลื่อนไหวในโปรแกรม Zero3 for web	30%		30%		20%		20%						
	ZW04.....ใบ													
	05 มิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะที่หน่วยไม่ถึง 100 หน่วย	30%		30%		20%		20%						
	ZW04.....ใบ													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	06 มิเตอร์ที่ใช้ไฟฟรี < 50 หน่วย	10%		30%		40%		20%						
	ZW04.....ใบ													
	07 หน่วยป้อมตำรวจ ,ด่านที่ต้องตรงเข้าบัญชี	100%												
	2. งานปรับปรุงด้านมิเตอร์												ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100%													ผมต.
	01 สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (แรงต่ำ)													
	มิเตอร์ 1 เฟส 15 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 5(15) A													
	กฟต.1 ...65,000 เครื่อง	6,500		22,750		22,750		13,000			4.274		ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													ผมต.
	กฟจ.ชุมพร	584.00		1,460.00		2,044.00		1,168.00						
	กฟจ.ท่ามะ	569.00		1,991.00		1,991.00		1,138.00						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร													
	- ขนาด 15(45) A ((10(30), 15(45), 20(40))													
	กฟต.1 ...4,600 เครื่อง	460		1,610		1,610		920					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													ผมต.
	กฟจ.ชุมพร	26		91		91		50						
	กฟจ.ท่ามะ	73		255		255		147						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร													
	- ขนาด 30(100) A ((30(60), 30(100), 50(100))													
	กฟต.1 ... 551 เครื่อง	55		193		193		110					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													ผมต.
	กฟจ.ชุมพร	2		7		7		4						
	กฟจ.ท่ามะ	3		12		12		6						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร													
	มิเตอร์ 3 เฟส 10 ปีขึ้นไป													
	- ขนาด 15(45) A													
	กฟต.1 ...1,522 เครื่อง	152		533		533		304					ผมม.	กบล.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													ผมต.
	กฟจ.ชุมพร	5		19		19		10						
	กฟจ.ท่ามะ	1		5		5		4						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร	1		3		3		1						
	- ขนาด 30(100) A													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	กฟต.1 ...1,049 เครื่อง	105		367		367		210						
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZW02)....ใบ)													
	กฟจ.ชุมพร	2		6		6		2						
	กฟจ.ท่าแซะ	1		3		3		2						
	กฟส.ปากน้ำชุมพร	1		3		3		2						
	02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูงทุกเครื่อง	763		763		763		220					ผمم.	กบล.
	กฟต.1 ..2,509 เครื่อง													ผมต.
	03 เร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR													
	-ประสานงานการเร่งรัดติดตั้งมิเตอร์ AMR (ตามแผนงาน)	100%											ผمم.	กบล.
	กฟต.1 ..197 เครื่อง	197												ผมต.
	04 ตรวจสอบมิเตอร์จุดแบ่งเขต(กฟฟ.จุดรวมงาน,เขต)													
	กฟต.1 = 113 จุด	100%		100%		100%		100%					ผمم.	กบล.
														ผมต.
	3. ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์เช่น ไม่นับเข้าจุด , มิเตอร์เอียง ฯลฯ													
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ													
	กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ	100%		100%		100%		100%			0.601		ผمم.	กบล.
	- รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS													ผมต.
	4. ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า										8.038		ผمم.	กบล.
	เป้าหมาย 100%													ผมต.
	-รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)													
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง			17				17						
	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย	2856		2856		2856		885						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง	259		259		259		71						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR	504		504		504		149						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ	913		913		913		287						
	- มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR	1180		1180		1180		378						
	03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด	83,970		83,970		83,970		27,947						
	04 มิเตอร์ศูนย์หน่วยทุกราย ที่ได้รับรายงาน	100%		100%		100%		100%						
	05 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ	100%		100%		100%		100%						
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %													
	06 มิเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน30 วัน													
	กฟต.1 100%	100%		100%		100%		100%						
	ZW04.....ใบ													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. ประสานงานและรายงานการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่สถานีไฟฟ้า กับหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง													
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบฟ.	กบช.
แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยาย เขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน กฟต.1600....ครัวเรือน												ผจร.	กกค.
(i3)	SAP-PS(CN41)													ผกส.
	กฟจ.ชุมพร	17		25		50		74						
แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขต ระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพก.)	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คพก.) เป้าหมาย จำนวน ครัวเรือน กฟต.1 ...400.ครัวเรือน													
(i3)	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี	47		67		112		175					ผจร.	กกค.
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย													ผกส.
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
	04 ดำเนินการก่อสร้าง													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													
	กฟจ.ชุมพร	13		20		30		53						
แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขต ให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)	1. ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร เป้าหมาย จำนวน ... ราย												ผจร.	กกค.
(i3)	กฟต.130.....ราย							30						ผกส.
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี													
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย													
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ													
	- จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง													
	- ประกวดราคาจ้างเหมา/เตรียมการก่อสร้าง													
	04 ดำเนินการก่อสร้าง													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ													
	SAP-PS(CN41)													

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานเป็นเลิศ
เพื่อเป็นผู้นำในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM3 พัฒนาการบริหารจัดการห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม
Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน
- ร้อยละของการบรรลุเป้าหมายตามข้อตกลงระดับ
การให้บริการ Service Level Agree
ของการไฟฟ้าสาขา
- ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่า
มาตรฐาน (Guaranteed Standard)

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 98

ระดับ 3

ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 42 แผนงานการจัดทำข้อตกลง	1. วางแผนการดำเนินงาน/กำหนดแนวทาง/ขออนุมัติใช้	1 ครั้ง											ผบธ.	กบล.
การให้บริการ SLA และการจัดทำระบบประกัน	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 1													คณะทำงาน
คุณภาพงานตามข้อตกลง QA for SLA	2. คณะทำงานของเขต จัดอบรมการตรวจ SLA และ	1 ครั้ง											ผพอ.	กอก.
(Quality Assurance for Service Level Agreement)	QA for SLA ให้ กฟฟ. 1-3 ภายในไตรมาส 1													คณะทำงาน
	3. จัดทำ SLA ระหว่าง สนง.ใหญ่(ก4) กับ กฟข.	1 ครั้ง											ผบธ.	กบล.
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 1			1 ครั้ง										คณะทำงาน
	4. การขยายผลการใช้ SLA และ QA for SLA ทั้ง												ผบธ.	กบล.
	กฟฟ.ชั้น 1-3 และ กฟส.													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 2													กฟฟ.
	5. ติดตามผลการใช้ SLA และ QA for SLA อย่างต่อเนื่อง					1 ครั้ง							ผบธ.	กบล.
	โดยให้ตรวจสอบข้อมูลความถูกต้องกับระบบ SAP ISU													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 3(กฟฟ. 1-3 และ กฟส.)													กฟฟ.
	6.นำผลจากการตรวจมาปรับปรุงกระบวนการจนสามารถนำไป								1 ครั้ง				ผบธ.	กบล.
	พัฒนามาตรฐานการปฏิบัติงาน													คณะทำงาน
	เป้าหมาย 100% ภายในไตรมาส 4													กฟฟ.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO 5 เป็นองค์กรที่มุ่งเน้นด้านนวัตกรรมและเทคโนโลยี

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

IP2 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

จำนวน 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

IP1 ส่งเสริมงานด้านวิจัยและพัฒนา

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

จำนวน 1

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 แผนงานพัฒนากระบวนการและนวัตกรรม (QC)	1. พัฒนาความรู้ความสามารถของบุคลากร	1 ครั้ง												ผวธ.(ภ4)
	ด้านนวัตกรรม													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง จำนวน 50 คน													
	- อบรมให้ความรู้ในการขยายผลนวัตกรรมให้กับ													
	คณะกรรมการของแต่ละหน่วยงานหรือตัวแทนของ													
	ผวธ.(ภ4) และ กฟช. ทั้ง 3 แห่ง เพื่อจะได้นำไป													
	ชี้แจงและแนะนำวิธีใช้นวัตกรรมทั้ง 3 ผลงาน													
	กฟต.1 = 15 คน													
	2. นำนวัตกรรมที่ได้รับการคัดเลือกมาขยายผล										0.100		ผพอ.	กอก
	เป้าหมาย 3 ผลงาน (กฟช.ละ 1 ผลงาน)			1 ครั้ง										
	ผลงานที่ 1 (เม.ย.-พ.ค. 59)													
	ผลงานที่ 2 (มิ.ย.-ก.ค. 59)													
	ผลงานที่ 3 (ส.ค.-ก.ย. 59)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
<u>แผนงานที่ 44</u> แผนงานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯ ในด้านการประหยัดพลังงาน	1. งานส่งเสริมและประชาสัมพันธ์ภาพลักษณ์ที่ดีของสายงานฯในด้านการประหยัดพลังงาน - โครงการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนพื้นสำหรับหน่วยงานราชการและสหกรณ์ภาคการเกษตร - โครงการ Solar farm(ค้างท่อ) - โครงการ Solar PV Rooftop										0.0680		ผลอ.	กvv.
<u>แผนงานที่ 45</u> แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทน โครงการ Solar Roof Top และชุมชน (ตามนโยบายกำหนด)	1. จัดเตรียมแผนการดำเนินการสนับสนุนฯ 2. ดำเนินการ 3. ติดตามผลการดำเนินการ 4. สรุปและรายงานผลให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทราบ												ผลอ.	กvv.
<u>แผนงานที่ 46</u> แผนงานบริหารจัดการพลังงาน	1.จัดทีมงานรับปรึกษา/บริการจัดการพลังงานให้ผู้ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ เป้าหมาย กฟต.1 = จำนวน 3 ราย												ผลอ.	กvv.
		1 ราย		1 ราย		1 ราย					0.312			

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

7. เป้าหมาย

คะแนน 4.03

36

บททวน/ร่างแผนปฏิบัติการปี 2559-60

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 เพิ่มประสิทธิภาพการเป็นผู้นำ

ในธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร(HRD)

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ
การบริหารบุคลากรทั้งด้านการเงินและกายภาพ

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 84

ระดับ 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร(HRD)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละของผู้ผ่านการประเมินขีดความสามารถ
(Core Competency) และเหมาะสมกับตำแหน่งงาน
- ระดับความสำเร็จของแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพ
การบริหารบุคลากรทั้งด้านการเงินและกายภาพ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 80

ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
<u>แผนงานหลักที่ 48</u> แผนการพัฒนาศักยภาพบุคลากร (L1)	1. อบรมหลักสูตรภาวะผู้นำ/ศึกษาดูงาน			2 ครั้ง							0.072			ผวธ.(ภ4)
	ในหน่วยงานภายนอกที่เกี่ยวข้อง (100 คน)													
	เป้าหมาย ผวธ.ภ4, เขต 2 รุ่นๆละ50คน (2วัน)													
	ผู้บริหาร : ชก.,รท.,(ชจก./รจก.)													
	2. อบรมด้านคุณธรรม จริยธรรม และบรรษัทภิบาล			2 ครั้ง							0.192		ผพอ	กอก
	(240 คน)													
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 80 คน (2วัน)													
	ผู้บริหาร : ระดับ ทผ.ขึ้นไป													
	3. อบรมด้านจิตวิทยบริการ (240 คน)			1 ครั้ง							0.192		ผพอ	กอก
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 80 คน 2 วัน													
	4. อบรมให้ความรู้เกี่ยวกับ Green Office					1 ครั้ง					0.192		ผพอ	กอก
	(240 คน)													
	เป้าหมาย เขตละ 2 รุ่นๆละ 40 คน (2วัน)													
	กฟฟ.ที่เข้าประกวด 1 รุ่น													
	ผู้บริหาร 1 รุ่น													
	5.การพัฒนาบุคลากรผู้บริหาร (100 คน)					1 ครั้ง					0.072			ผวธ.(ภ4)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	เป้าหมาย 2 รุ่นๆละ 50 คน (2วัน)												ผพอ	กอก
	อผ.รผ.,อผ.,ผจก.กพฟ.ชั้น1-3,กพส.													
	6.อบรมหลักสูตร KM FARCILITATOR (180 คน)					1 ครั้ง					0.144		ผพอ	กอก
	เป้าหมาย เขตละ 1 รุ่นๆละ 60 คน (2วัน)													
	ผู้ปฏิบัติงานที่เกี่ยวข้อง													
	7.ถ่ายทอดแนวนโยบายของ ผวก. ทั้ง 4 ด้าน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						ผวธ.(ภ4)
	ให้เป็นรูปธรรม													
แผนงานหลักที่ 42 เตรียมความพร้อมบุคลากร														
เพื่อรองรับการเข้าสู่ AEC	1. การขยายผลการใช้งานคู่มือภาษาอังกฤษ	1 ครั้ง												ผวธ.(ภ4)
	เพื่อใช้งานในรูปแบบ Application/E-Book													
	เป้าหมาย ทุก กพฟ.													
แผนงานหลักที่ 50 การนำระบบการจัดการความรู้	1. จัดทำองค์ความรู้ (KM) ดังนี้													คณะทำงาน
มาใช้งาน	01 จัดทำคู่มือมาตรฐานการทำงานด้านระบบไฟฟ้า	1 ครั้ง												
	02 ประชาสัมพันธ์ เผยแพร่คู่มือมาตรฐานการทำงาน			1 ครั้ง										
	ด้านระบบไฟฟ้า													
	03 ตรวจสอบประเมิน ทบทวน และปรับปรุงคู่มือมาตรฐาน					1 ครั้ง								
	การทำงาน													
	04 จัดการแข่งขันทักษะและเทคนิคการปฏิบัติงาน							1 ครั้ง						
	เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า													
แผนงานหลักที่ 51 แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยง	1. จัดตั้งคณะทำงาน	1 ครั้ง									0.072			คณะทำงาน
ของสายงาน	2. จัดทำแผนบริหารความเสี่ยง	1 ครั้ง												
	3. ติดตามและประเมินผล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	เป้าหมาย มีการดำเนินการครบถ้วนทุกไตรมาส													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 52 แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน	1. จัดตั้งคณะทำงาน	1 ครั้ง									0.072			คณะทำงาน
	2. จัดทำแผนควบคุมภายใน	1 ครั้ง												
	3. ติดตามและประเมินผล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	4. รายงานผลพร้อมทั้งเสนอแนวทางแก้ไข	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 53 เพื่อความสามัคคีในสายงาน (ภ4)	1. หลักสูตรพัฒนาศักยภาพพนักงาน ภ4 (2วัน)			1 ครั้ง							0.2			ผวธ.(ภ4)
	01 กฟต.1-3 เขตละ 40 คน													
	02 ผวธ.(ภ4) 10 คน													
	2. กิจกรรมกีฬาสายงาน (กฟต.1-3,ผวธ.(ภ4))			1 ครั้ง										

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืน
ขององค์กรและมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ(Disabling Injury
Index:VDI)

4. เป้าหมาย

คะแนน 4.15
ดัชนี 0.1027

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความผูกพันของพนักงานที่มีต่อองค์กร
- ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ(Disabling Injury
Index:VDI)

7. เป้าหมาย

คะแนน 4.03
ดัชนี 0.1138

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 54 แผนเสริมสร้าง														
มาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า (I6)	1. คำนวณค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟภ. (Disabling Injury Index: /DI) <u>เป้าหมาย</u> 0.1138 และรายงานทุกเดือน	0.1138		0.1138		0.1138		0.1138					ผปอ.	กาว.
		100%		100%		100%		100%						
	2. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟภ.กำหนด <u>เป้าหมาย</u> 100% ตามแผนงาน	100%		100%		100%		100%					ผปอ.	กาว. กฟฟ.1-3
	01.ฝึกอบรมความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วยความปลอดภัยและอบรมการปฐมพยาบาล													
	- พนักงานชุดเชื่อมสายไฟฟ้าแรงสูงปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 20 คน 2 วัน)	100%				100%					0.144		ผปช.	กบช.
	- พนักงานฮอทไลน์ปีละ (ปีละ 1 ครั้ง/เขตละ 80 คน 2 วัน)	100%									0.576		ผปช.	กบช.
	02.งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน												ผปอ.	กาว.
	- สุ่มตรวจสอบชุดก่อสร้างขยายเขตและชุดแก้กระแสไฟฟ้า							100%						
	ขัดข้องให้ปฏิบัติตามมาตรฐานความปลอดภัยทุกทีม													
	อย่างน้อย 1 ครั้ง : เขต													
	- จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	100%		100%		100%		100%						
	กฟฟ.จตุรรมงาน ,กฟช.ทุกเดือน (กปอ.)													
	- ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จตุรรมงาน , กฟช.					100%					0.25			
	(ไม่น้อยกว่า 1 ครั้ง/ปี)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	3.คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ												ผปอ.	กาว.
	เป้าหมาย 0.8145 ครั้ง/จำนวนผู้ใช้ไฟ/ปี)	0.8145		0.8145		0.8145		0.8145						
	และรายงานทุกเดือน	100%		100%		100%		100%						
	01. แนะนำมาตรฐานการติดตั้งระบบไฟฟ้าภายในของผู้ใช้							100%					ผมท.	กาว.
	ไฟฟ้าให้เกิดความปลอดภัยในกลุ่มผู้ใช้ไฟที่มีความเสี่ยง													
	จะเกิดความเสียหายเป็นจำนวนมาก เช่น ฟาร์มเลี้ยงสัตว์													
	าลา (กฟผ.จตุรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)													
	02. จัดนิทรรศการและแจกโปสเตอร์เพื่อเผยแพร่ความรู้เรื่อง							100%			0.06		ผปอ.	กาว.
	การใช้ไฟฟ้าและรณรงค์ความปลอดภัยในเทศกาลต่างๆ												ผสส.	กอก.
	ของหน่วยงานราชการอย่างน้อย 1 ครั้ง(กฟผ.จตุรรมงานละ 1 ครั้ง/ปี)													
	03. ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าให้ได้ตามมาตรฐาน	100%		100%		100%		100%					ผปอ.	กาว.
	ความปลอดภัย เช่น ระยะห่างของเสาไฟฟ้า เสาเอน													ผปบ.
	สายยึดโยง ค่าความต้านทานดินาลา (กฟผ.จตุรรมงานละ													
	ไม่น้อยกว่า 10 จุด)													
	04. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟ	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผปอ.	กาว.
	เสียหาย													
	05. ประชาสัมพันธ์ จัดทำสื่อโฆษณา วิทยุหรือโทรทัศน์เคเบิล	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผสส.	กอก.
	ท้องถิ่น เกี่ยวกับความปลอดภัยในการใช้ไฟฟ้า													
	(กฟผ.จตุรรมงาน., กฟช. ละ 4 ครั้งต่อปี)													
	4.ส่งเสริม สนับสนุน และสร้างบรรยากาศด้านความปลอดภัย												ผปอ.	กาว.
	ปลอดภัยอย่างต่อเนื่อง												ผสส.	กอก.
	01 จัดประชุมชม.กปล.	3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง		3 ครั้ง						
	02 จัดกิจกรรมสัปดาห์ความปลอดภัย กฟต.1					1ครั้ง								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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.ขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) (Activity)ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ทำ safety talk ทุกสัปดาห์/ทุกชุด โดยมีกิจกรรมดังนี้ 1.warm up ร่างกาย 2.KYT 3.เน้นย้ำมาตรการความปลอดภัย	12 ครั้ง		12 ครั้ง		12 ครั้ง		12 ครั้ง					ผบอ.	กาว.
	6.สำรวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญ ในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบอ.	กาว.
	7.จัดหา จัดสรร เครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ ที่สำคัญให้พอเพียงต่อการปฏิบัติงาน	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง					ผบอ.	กาว.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กร และมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนแม่บท CG CSR

4. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC2 ยกระดับ CG และ CSR สู่มาตรฐานสากล

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จในการดำเนินงานตาม
- ความสำเร็จในการดำเนินงาน
รับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000
- การกำกับดูแลกิจการที่ดีและ

7. เป้าหมาย

ร้อยละ 100

ระดับ 3

ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 55 แผนงานเสริมสร้างคุณธรรม	ดำเนินการตามแผนเสริมสร้างการเรียนรู้และปฏิบัติตาม										0.163			กอก.
จริยธรรม (Self Control)	หลักคุณธรรมจริยธรรม ที่ ผวก. อนุมัติ													
(15)	เป้าหมาย 100%													
	กฟต.1 = 100%	100%		100%		100%		100%						
แผนงานหลักที่ 56 แผนงานการดำเนินงาน	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2558 และทบทวนแผนการดำเนินงาน													กอก.
การไฟฟ้าปริมังคลา	ปี 2559													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1	1 ครั้ง												
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1													
	2. ประชุมคณะทำงานกำหนดมาตรฐานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคปริมังคลา													กอก.
	ทุกไตรมาส													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 4 ครั้ง/ปี													
	กฟต.1 = 4 ครั้ง/ปี	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	3. ขยายผลการไฟฟ้าปริมังคลาทุก กฟฟ. พร้อมทั้งจัดตั้ง													กอก.
	ศูนย์ พรบ. ข้อมูลข่าวสาร													คณะกรรมการ
	เป้าหมาย (ทุกจุดรวมงาน) (จัดอบรม พรบ.ไตรมาส 1)							100%						
	กฟต.1 = ...5..... กฟฟ. (กฟจ.เพชรบุรี,สมุทรสงคราม,													
กฟจ.ราชบุรี ดำเนินการแล้วในปี 2558	ประจวบคีรีขันธ์,ชุมพร,ระนอง) ภายในเดือน มิ.ย. 2559			5 กฟฟ.										
	จุดรวมงานที่เหลือ ภายในเดือน ธ.ค. 2559							7 กฟฟ.						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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. ติดตามประเมินผลการดำเนินงาน													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 4)													คณะกรรมการ
	กฟต.1 = 2 ครั้ง			1 ครั้ง				1 ครั้ง						
	5. สรุปผลการดำเนินงานนำเสนอผู้บริหาร													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง ไตรมาสที่ 3 และ 4													คณะกรรมการ
	กฟต.1 = 2 ครั้ง					1 ครั้ง		1 ครั้ง						
แผนงานหลักที่ 57 แผนงานพัฒนากระบวนการบริหารจัดการซื้อร้องเรียนการทุจริตประพฤติมิชอบ	1. สรุปผลการดำเนินงานระบบการบริหารจัดการซื้อร้องเรียน													กอก.
	การทุจริตประพฤติมิชอบ ปี 2558													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง	1 ครั้ง												
	2. ทบทวนคู่มือศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ศปท.PEA)													กอก.
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 3													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง					1 ครั้ง								
	3. เวียนย้าคู่มือศูนย์ปฏิบัติการต่อต้านการทุจริตการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (ศปท.PEA)													กอก.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง (ไตรมาส 1 และ 3)													
	กฟต.1 = 2 ครั้ง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								
	4. จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานจัดการซื้อร้องเรียนเสนอผู้บริหารระดับสูงทุกไตรมาส													กอก.
	เป้าหมาย 4 ครั้ง/ปี													
	กฟต.1 = 4 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	5. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานจัดการซื้อร้องเรียนรายปีเสนอผู้บริหารระดับสูง													กอก.
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 58 แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อน	1. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานด้าน CSR เพื่อความยั่งยืน													กอก.
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	ตามแนวทาง GRI													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง							1 ครั้ง						
	2. จัดทำรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล													คณะทำงาน
	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)													SEPA
	เป้าหมาย													
แผนงานหลักที่ 59 แผนงานมาตรฐาน	1. ประชุมพิจารณาหลักเกณฑ์การคัดเลือกกิจกรรมด้าน CSR													กอก.
ความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ที่สอดคล้องกับความสามารถพิเศษของ PEA													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง	1 ครั้ง												
	2 จัดกิจกรรมรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย													กอก.
	และชุมชนที่สำคัญทุกเขต													
	เป้าหมาย 1 ครั้ง/เขต													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง					1 ครั้ง								
	3. จัดทำแผนการดำเนินงาน			1 ครั้ง										
	4. ดำเนินงานตามแผนงาน			1 ครั้ง										
	5. ติดตาม/ประเมินประสิทธิภาพผลการดำเนินงาน					1 ครั้ง								
	6. การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม										0.199		ผธท.	กบล.
	01 การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย													กฟฟ.1-3
	- ประสานงานการแก้ไขจุดอันตรายที่ได้รับแจ้งจากผู้ประกอบการ													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	เป้าหมาย 100% ของงานที่ได้รับการแจ้ง							100%						
	กฟต.1 = 100% (9 จุด,กฟจ.ประจำบวฯ)							9						
	02 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมเส้นทางวิกฤต (ชั้นบัญชี กสทช.)												ผธท.	กบล.
	เป้าหมาย 100% ของงานคงค้างจากปี2558							100%						ผปบ.
	กฟต.1 = 100% (4 เส้นทาง)							4						
	กฟจ.รบ. 2เส้นทาง, กฟอ.พธร. 1เส้นทาง, กฟอ.ทท. 1เส้นทาง													
	03 การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเมืองท่องเที่ยวต่างๆ												ผธท.	กบล.
	เป้าหมาย อย่างน้อย กฟข. ละ 1 แห่ง													กฟอ.ขอ.
	กฟต.1 จำนวน.....1..... แห่ง(....กฟอ.ชะอำ.....)					1 แห่ง								
	04 การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน												ผธท.	กบล.
	- ดำเนินการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม													ผปบ.
	ตามงบประมาณปี 2558 ให้แล้วเสร็จ 100%													
	เป้าหมาย แล้วเสร็จภายใน ก.ค. 2559													
	กฟต.1 = 14,500 ท่อน					100%				31.5				
	กฟจ.ชุมพร					1,196 ท่อน								
	- จัดทำแผนการเปลี่ยนคอนพาดสายสื่อสารโทรคมนาคม												ผธท.	กบล.
	ตามงบประมาณปี 2559 ให้แล้วเสร็จ 100%													ผปบ.
	เป้าหมาย จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%													
	กฟต.1 = จัดทำแผนแล้วเสร็จ 100%													
	05 การสำรวจสายสื่อสารโทรคมนาคมและลงข้อมูลใน TAMS												ผธท.	กบล.
	เป้าหมาย													ผปบ.
	กฟต.1 =350..... กม.							100%						
	กฟฟ.จุดรวมงานละ 3กม.(ยกเว้น กฟจ.พบ.,กฟอ.ขอ.),กฟอ.ขอ.317กม.													
	กฟจ.ชุมพร							3 กม.						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 60 แผนงานตามโครงการ	1.โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA													
CSR กำหนด	(อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)													
	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA												ผลส.,กอก.	ผลส.,กอก.
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง					1 ครั้ง								กฟจ.ชพ
	ปลอดภัยและประหยัดรวมถึงความรู้เบื้องต้นในการดูแล													
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าให้กับนักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช.													
	และ ปวส. จำนวนคน/ปี													
	กฟต.1 = 525 คน/ปี (21 วิทยาลัยx48,000.-)													
	กฟจ.ชุมพร	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
	2) นำนักศึกษาที่ได้รับการอบรมให้บริการตรวจสอบและ					1 ครั้ง								
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ													
	ภายในชุมชนที่รับผิดชอบของ PEA ไม่น้อยกว่า 300,000													
	ครัวเรือนต่อปี													
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล							1 ครั้ง					ผลส.,กอก.	
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (21 วิทยาลัยx1,000 ครัวเรือน=21,000 ครัวเรือน)													
	2.โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าอาคารเรียนโรงเรียน													
	ที่ห่างไกล													
	1) จัดกิจกรรมตรวจสอบมาตรฐานและปรับปรุงระบบไฟฟ้า													
	ภายในให้กับโรงเรียนที่ห่างไกล ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA													
	จำนวน โรงเรียน													
	2) ติดตามและสรุปประเมินผล													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1													
	3.โครงการ PEA ห่วงใย ใส่ใจทุกชีวิต													
	(อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)													
	1) จัดกิจกรรมให้ความรู้ด้านการใช้ไฟฟ้าอย่างปลอดภัย					1 ครั้ง								กฟอ.ชะอำ
	ให้กับหัวหน้าส่วนราชการ ข้าราชการ/เจ้าหน้าที่องค์กร													กอก.
	ปกครองส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน ในพื้นที่ กฟช. จำนวน													
	3 เขตๆละ 100 คน													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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) จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการแจ้งเหตุการณ์เพื่อ					1 ครั้ง								ทุก กฟจ.
	ป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องให้กับเจ้าหน้าที่องค์กรปกครอง													กอก.
	ส่วนท้องถิ่น ผู้นำชุมชน และประชาชนทั่วไป ร่วมกับ													
	หน่วยงานปกครองส่วนท้องถิ่นในพื้นที่ที่มีปัญหากระแส													
	ไฟฟ้าขัดข้องบ่อยครั้ง ในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA 74													
	จังหวัดอุละ 1 แห่ง													
	3) จัดกิจกรรมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง					1 ครั้ง								กฟอ.บสพ.
	ปลอดภัย ประหยัด และการปฐมพยาบาลผู้ถูกกระแสไฟฟ้า													กอก.
	ดูดเบี่ยงตันให้กับครู นักเรียนระดับประถมศึกษาและ													
	มัธยมศึกษา ในพื้นที่รับผิดชอบของสายงานฯ ทั้ง 3 เขตอุละ													
	100 คน													
	4) ติดตามและสรุปประเมินผล							1 ครั้ง						ผสส.,กอก.
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 1 ครั้ง													
	4.โครงการความร่วมมือด้าน CSR ระหว่าง 3 การไฟฟ้า					1 ครั้ง								กฟต.1
	(โครงการเยาวชนกับการอนุรักษ์พลังงาน)													ขพ., รน., สส.
	1) ส่งเสริมให้ความรู้ ความเข้าใจด้านพลังงานไฟฟ้าแก่													
	เยาวชนตั้งแต่การจัดหาพลังงานไฟฟ้าจากแหล่ง เชื้อเพลิง													
	การผลิตการจ่ายไฟฟ้าตามที่อยู่อาศัย													
	2) ส่งเสริมให้ความรู้ในการใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ													
	ประหยัด ปลอดภัย และจัดกิจกรรมส่งเสริมให้มีการใช้ไฟฟ้า													
	อย่างมีประสิทธิภาพให้กับเยาวชน													
	3) ติดตามและสรุปประเมินผล													ผสส.,กอก.
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 300 คน													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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.โครงการ PEA ปลุก ดูแล รักษาป่า (อนุมัติ ผวก. ลว. 29 เม.ย. 2557) 1) ปลุกและบำรุงรักษาดัมเหล็ลค์ สักสยามินทร์ ร่วมกับ ชุมชนในพื้นที่รับผิดชอบของ PEA กฟช. จำนวน 1,100 ต้น	(ปี 2559 โครงการนี้ถูกยกเลิก)												
	2) ติดตามและสรุปประเมินผล													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 = 1,100 ต้น													
	6. โครงการ PEA จัดอาสา 1) จัดกิจกรรมสาธารณประโยชน์ให้กับชุมชน โดยให้ พนักงานและประชาชนได้มีส่วนร่วมในการทำกิจกรรม					1 ครั้ง								กฟอ.หัวหิน กอก.
	2) จัดกิจกรรมสาธารณะประโยชน์ ร่วมกับภาคีเครือข่าย					1 ครั้ง								กฟอ.หัวหิน กอก.
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (2 กิจกรรม ใน 1 กฟฟ.)													
	7. โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ (อนุมัติ ผวก. ลว. 20 พ.ย. 2556) จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ. รุ่นที่ 27 มูลนิธิแสง-โชกั เทศระกูล และ นสพ.เดลินิวส์ ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล			1 ครั้ง										กฟต.1 กฟอ.จอมบึง
	เป้าหมาย													
	กฟต.1													
	8. ช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ 1) จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)													กอก. กฟฟ.ที่เกิดภัย
	2) จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (ไตรมาส 1-4)													

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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					
	9. โครงการ PEA อาสาชาชาติ													กคส.
	(อนุมัติ ผวก. ลว. 2 พ.ค. 2557)													ผพอ.,กอก.
	1) มอบพนักงาน PEA ให้เป็นอาสาชาชาติ													
	2) ร่วมกิจกรรมกับสภาชาชาติไทย													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1 (30คน)													
	10. งานจัดกิจกรรมเฉลิมพระเกียรติ													
	1) จัดกิจกรรมเฉลิมพระเกียรติ เช่น ร่วมกับสภาชาชาติไทย			1 ครั้ง										กคส.,กอก.
	ออกร้านชาชาติ PEA													
	2) จัดกิจกรรมร่วมกับ อพ.สธ. (แนวตลิ่งกันการกัดเซาะ)			1 ครั้ง										กฟอ.พรธ.
	เป้าหมาย													กอก.
	กฟต.1 (กฟฟ 1-3 = 1 แห่ง)													
	11. ไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย													กคส.
	(แหล่งท่องเที่ยว)													
	เร่งรัดขยายเขตไฟส่องสว่างจุดที่ไม่ปลอดภัย ตามที่องค์การ													
	บริหารส่วนท้องถิ่นร้องขอ (แผนมหาชาติไทย)													
	เป้าหมาย													
	กฟต.1													
	12. การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง	1 ครั้ง				1 ครั้ง								กบษ.
	ของศูนย์ราชการ													
	1 งานให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ													
	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ													
	เป้าหมาย ตรวจอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน													
	กฟต.1 จำนวน 96 เครื่อง													
	13. โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย					1 ครั้ง							ผสส.	กคส.,กอก.
	(วัดมหาธาตุ จ.เพชรบุรี)													
	14. โครงการรักษาน้ำสร้างฝาย					1 ครั้ง							ผสส.	กฟจ.พบ.
	(รอความชัดเจนจาก ผสส.)													

ร่างแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2559

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- ไม่มี -

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4. เป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC3 ประสิทธิภาพการบริหารจัดการตามระบบประเมิน

คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 2 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 3 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 4 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 5 ของสายงานฯ
- คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 6 ของสายงานฯ

7. เป้าหมาย

ร้อยละเป้าหมายจากผู้รับผิดชอบ

ระดับ 3

ระดับ 3

ระดับ 3

ระดับ 3

ระดับ 3

ระดับ 3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมาย/ผล ปี 2559								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 61 สนับสนุนการดำเนินการ	01.อบรม เรื่อง SEPA ตาม กฟผ.กำหนด										0.189		คณะทำงาน SEPA	คณะทำงาน SEPA
ตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ(SEPA)	02.มีการสื่อสารความคืบหน้า SEPA ขององค์กร										0.017		หมวด 1-6	หมวด 1-6
หมวด 1 - 6 (ที่เกี่ยวข้อง)	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง		1 ครั้ง						
(L4)														

ภาคผนวก



บันทึก

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ประธานคณะกรรมการการเงิน ถึง กบล.(ต.1)
เลขที่ ต.1กชข.(งป.) 1748/2558 วันที่
เรื่อง ขอนำส่งค่าเป้าหมายด้านการเงินแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.1 ปี 2559
อ้างถึง บันทึกที่ ต.1กบล.(ผธ.) 2219/2558 ลว. 2 ธ.ค. 2558

เรียน อ.ก.บล.

ตามบันทึกที่อ้างถึง คณะกรรมการการเงิน ตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟต.1 ปี 2559 ขอนำส่งค่าเป้าหมายด้านการเงินฯ ตามเอกสารแนบ โดยรายละเอียดดังนี้

1. แผนงานหลักที่ 3 แผนงานค่ากำไร EBITDA
2. แผนงานหลักที่ 6 แผนงานเพิ่มรายได้ค่าเช่าพาดสายสื่อสาร
3. แผนงานหลักที่ 9 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณ (P,I)
4. แผนงานหลักที่ 10 แผนงานค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

อนึ่ง ในส่วนของแผนงานหลักที่ 5 แผนงานบริหารด้านการเงิน การบริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า ยังไม่สามารถกำหนดค่าเป้าหมายได้ เนื่องจากต้องรอ ผบช.กบญ.(ต.1) ปรับปรุงลูกหนี้ให้เรียบร้อยก่อน ผบ.กชข.(ต.1) จึงจะสามารถดึงยอดจากระบบมาทำค่าเป้าหมายได้ เพื่อให้ได้ยอดที่ถูกต้อง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนที่เกี่ยวข้องให้ต่อไปด้วย

(นางวรรณงาม พุ่มสุทัศน์)

ประธานแผนปฏิบัติปี 2559 ของ กฟต.1 ด้านการเงิน

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่ ...3... ชื่อแผนงาน...ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา(EBITDA)

กิจกรรมหลักที่ ...1... ชื่อกิจกรรม.....วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)

หน่วย:หมื่นป.กช.ช.(ต.1).....

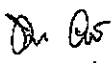
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	รวม กฟต.1	486.578	968.532	1,399.553	1,846.603

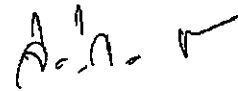
ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)


(นางพิชิตพรณ จั้วแจ่มใส)
หน.งป.


(นางจิตวิไล ไสวิญญู)
อก.ชช.(ต.๑)

21 S.A. 2558

21 S.A. 2558

หมายเหตุ คณะกรรมการประเมินผลการดำเนินงาน ของ กฟฟ.ดูรวมงาน ให้คำแนะนำตัวเดียวกับ

ภาพรวม ของ กฟต.1 ที่ทำได้

ปี 2559

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....เพิ่มรายได้จากค่าเช่าพาดสายสื่อสาร.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟจ.เพชรบุรี	1.530	3.060	4.589	6.119
2	กฟจ.ราชบุรี	1.182	2.365	3.547	4.730
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0.921	1.842	2.763	3.685
4	กฟจ.ประจวบฯ	0.835	1.669	2.504	3.338
5	กฟจ.ชุมพร	1.475	2.949	4.424	5.899
6	กฟจ.ระนอง	0.947	1.895	2.842	3.789
7	กฟอ.หัวหิน	0.760	1.519	2.279	3.038
8	กฟอ.ปราณบุรี	0.584	1.169	1.753	2.337
9	กฟอ.โพธาราม	0.883	1.767	2.650	3.534
10	กฟอ.ชะอำ	0.749	1.497	2.246	2.994
11	กฟอ.บางสะพาน	0.509	1.018	1.527	2.036
12	กฟอ.จอมบึง	0.389	0.777	1.166	1.555
13	กฟอ.หลังสวน	0.692	1.383	2.075	2.766
	รวม กฟต.1	11.455	22.910	34.365	45.821

ସଂସ୍କୃତ

๙๘
ผู้จัดทำ

ត្រង់ទី១

(စာ.)

(นางสาวลักขณา พรประสาท)

(.....~~NY 100-155~~.....)

[illegible]

(นางวรรณิการ์ มหาโกโกลชัย)

แบบ.๕ วิชาการแทน อภ.บุญ.(๓.๑)

ଶ୍ରୀ ଚନ୍ଦ୍ର. ପ୍ରସାଦ

ข้อบัญญัติ	รายได้ค่าน้ำพาดสายสื่อสาร					
รหัสบัญญัติ	41031010					
	ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	เป้าหมายเฉลี่ย 3 ปี(2556-2558)	เป้าหมายเพิ่ม 3%	เป้าหมายค่าพาดสาย ปี 2559
เพชรบุรี	2,143,105.88	2,889,245.86	3,341,506.12	2,791,285.95	83,738.58	2,875,024.53
บ้านแหลม	375,981.69	425,771.00	465,032.69	422,261.79	12,667.85	434,929.65
ท่ายาง	1,161,386.95	1,656,286.04	1,815,997.17	1,544,556.72	46,336.70	1,590,893.42
บ้านลาด	305,233.00	382,158.00	426,009.24	371,133.41	11,134.00	382,267.42
เขาย้อย	437,291.96	771,870.92	886,740.97	698,634.62	20,959.04	719,593.66
รวม กฟอ.พบ.	4,422,999.48	6,125,331.82	6,935,286.19	5,827,872.50	174,836.17	6,002,708.67
ราชบุรี	3,087,603.48	3,905,336.67	4,342,901.85	3,778,614.00	113,358.42	3,891,972.42
ปากท่อ	507,484.36	771,030.00	898,525.00	725,679.79	21,770.39	747,450.18
รวม กฟอ.รบ.	3,595,087.84	4,676,366.67	5,241,426.85	4,504,293.79	135,128.81	4,639,422.60
สมุทรสงคราม	2,777,669.21	2,614,672.54	2,909,369.91	2,767,237.22	83,017.12	2,850,254.34
อัมพวา	298,010.50	329,225.50	(91,713.69)	178,507.44	5,355.22	183,862.66
บางคนที	370,738.50	409,126.50	910,131.00	563,332.00	16,899.96	580,231.96
รวม กฟอ.สส.	3,446,418.21	3,353,024.54	3,727,787.22	3,509,076.66	105,272.30	3,614,348.96
ประจวบคีรีขันธ์	1,959,735.57	2,814,331.88	2,706,722.27	2,493,596.57	74,807.90	2,568,404.47
ทับสะแก	436,884.00	643,007.00	755,343.00	611,744.67	18,352.34	630,097.01
กุยบุรี	-	-	222,144.00	74,048.00	2,221.44	76,269.44
รวม กฟอ.ปข.	2,396,619.57	3,457,338.88	3,684,209.27	3,179,389.24	95,381.68	3,274,770.92
ชุมพร	3,046,345.94	4,031,634.18	3,945,616.31	3,674,532.14	110,235.96	3,784,768.11
ท่าแซะ	1,129,989.00	1,592,339.65	2,112,690.00	1,611,672.88	48,350.19	1,660,023.07
ปากน้ำชุมพร	223,008.00	355,117.00	416,542.56	331,555.85	9,946.68	341,502.53
รวม กฟอ.ชพ.	4,399,342.94	5,979,090.83	6,474,848.87	5,617,760.88	168,532.83	5,786,293.71
ระนอง	2,731,158.13	3,814,455.09	4,280,346.52	3,608,653.25	108,259.60	3,716,912.84
หัวหิน	2,083,844.64	3,046,399.04	3,549,951.62	2,893,398.43	86,801.95	2,980,200.39
ปราณบุรี	1,841,794.46	2,120,475.86	2,715,885.88	2,226,052.07	66,781.56	2,292,833.63
โพธาราม	1,763,867.82	1,872,208.99	2,129,053.79	1,921,710.20	57,651.31	1,979,361.51
ดำเนินฯ	582,095.72	710,051.50	758,955.03	683,700.75	20,511.02	704,211.77
ดอนไผ่	316,512.00	344,541.50	404,490.00	355,181.17	10,655.44	365,836.60
บางแพ	346,554.94	394,101.00	474,565.36	405,073.77	12,152.21	417,225.98
รวม กฟอ.พชร.	3,009,030.48	3,320,902.99	3,767,064.18	3,365,665.88	100,969.98	3,466,635.86
ชะอำ	2,188,368.26	2,852,095.74	3,514,254.36	2,851,572.79	85,547.18	2,937,119.97
บางสะพาน	1,449,574.64	1,963,624.94	2,405,084.77	1,939,428.12	58,182.84	1,997,610.96
จอมบึง	740,351.19	903,082.80	997,210.44	880,214.81	26,406.44	906,621.25
สวนผึ้ง	443,327.00	625,977.70	732,571.56	600,625.42	18,018.76	618,644.18
รวม กฟอ.อบง.	1,183,678.19	1,529,060.50	1,729,782.00	1,480,840.23	44,425.21	1,525,265.44
หลังสวน	1,275,295.00	1,749,569.07	2,354,474.64	1,793,112.90	53,793.39	1,846,906.29
สวี	617,849.00	949,200.00	957,338.67	841,462.56	25,243.88	866,706.43
รวม กฟอ.สส.	1,893,144.00	2,698,769.07	3,311,813.31	2,634,575.46	79,037.26	2,713,612.72
รวม	34,641,060.84	44,936,935.97	51,337,741.04	43,638,579.28	1,309,157.38	44,947,736.66

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาศ (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่9.... ชื่อแผนงาน.....เร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณให้เป็นไปตามเป้าหมาย....

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบประมาณ (P,I).....

หน่วย:ผ.กช. (ต.1).....

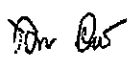
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	วัดหน่วยงานใน สังกัด กฟต.1 (กอง กฟฟ.อุดรรวมงาน)	10%	40%	80%	100%

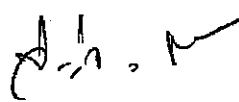
ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)


(นางทิพวรรณ จิวแจ่มใส)
ผ.กช.


(นางจิตวิไล สอนิหนู)
อก.ช. (ต.๑)

21 ส.ค. 2558

21 ส.ค. 2558

งบที่ใช้ประเมิน มี 13 ประเภทดังนี้

1. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรรายใหม่ P-NHE00.0-J (คพม.) (กกค.)
2. โครงการขยายเขตไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล P - RHE00.0-J (คฟก.) (กกค.)
3. โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 P-PDR07.0-J (คสจ.7) (กกค.)
4. โครงการก่อสร้างเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าระยะที่ 3 P-DIR03.0-J (คชฟ.3) (กกค.)
5. งานย้ายแนวระบบจำหน่าย I.41 (กกค.)
6. งานปรับปรุงซ่อมแซมอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ I.43 (กบล.)
7. งานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระปี 2559 (I.65) (กบล.)
8. งานติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟรายใหม่ I.14(กบล.)
9. งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ I.07 (กบล.)
10. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต วงเงิน 15 ล้านบาท I.19.2000 (กชข.)
11. แผนงานสนับสนุนการดำเนินงานระยะที่ 3 งานจัดซื้อเครื่องมือเครื่องใช้เพิ่มเติมปี 2559
ในส่วนที่ กฟต.1ดำเนินการจัดซื้อเอง(กบข.,กบญ.)
12. งบหมวดสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน กฟภ. ปี 2559 (19.3000)
13. งานจัดหาพัสดุรองปี 2559 งบ P,I, C

- ค่าใช้จ่ายที่ประเมินตามข้อ 1-13 ประกอบด้วย

1. ค่าใช้จ่ายหน้างาน
2. อุปกรณ์ขาดแคลน (.1000)
3. ผลิตภัณฑ์คอนกรีตขาดแคลน (.2000)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาศ (ยอดสะสม)

ปี 2559

แผนงานหลักที่10.... ชื่อแผนงาน.....ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน.....

กิจกรรมหลักที่1... ชื่อกิจกรรม.....ค่าเป้าหมายค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน.....

หน่วย:ผจป.กษช.(ต.1).....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	25.841	52.640	76.035	99.430
2	กฟอ.ราชบุรี	16.464	33.176	48.539	63.902
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	14.143	28.819	42.287	55.756
4	กฟอ.ประจวบฯ	14.823	30.049	43.630	57.212
5	กฟอ.ชุมพร	24.033	48.374	69.119	89.863
6	กฟอ.ระนอง	13.811	27.933	40.678	53.422
7	กฟอ.หัวหิน	11.916	23.835	35.128	46.421
8	กฟอ.ปราณบุรี	8.801	17.775	26.079	34.384
9	กฟอ.โพธาราม	18.395	37.157	54.600	72.044
10	กฟอ.ชะอำ	8.164	16.450	24.185	31.920
11	กฟอ.บางสะพาน	8.426	16.960	24.513	32.065
12	กฟอ.จอมบึง	9.026	18.200	26.379	34.559
13	กฟอ.หลังสวน	13.589	27.389	38.340	49.291
	รวม กฟฟ.1	234.770	474.209	691.281	1,014.272

ลงชื่อ

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(อก.)

(นางทิพวรรณ จ้างรัมย์ใส)

(นางจิตติไล ไสริภ)

หน.งป.

กก.ชช.(ต.๑)

21 ส.ค. 2558

21 ส.ค. 2558

คำเป้าหมายจำนวนผู้ใช้แฟ้มสมัครรับบริการส่งข้อความผ่านโทรศัพท์เคลื่อนที่ ประจำปี 2559 (ข้อมูล ณ วันที่ 4 ม.ค.2559)

ที่	กพพ.	จำนวนผู้ใช้แฟ้ม ที่ติดต่อสำนักงาน 1-31 ต.ค.2556	จำนวนลูกค้า ที่ขอรับบริการ ปี 2556	คำเป้าหมาย ทั้งหมด (1)-(2)	ลูกค้าสมัครรับ บริการปี 2557 1ม.ค.-31 ต.ค.57	ลูกค้าสมัครรับ บริการปี 2558 1ม.ค.-18 ต.ค.59	รวมสมัคร ปี 2557-2558 (4)+(5)	คงเหลือเป้าหมายปี 2559 (3)-(6)		เป้าหมายสะสม ปี 2559 (แยกเป็นรายไตรมาส)			
								เป้าหมาย (7)	เป้าหมาย (8)	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	เพชรบุรี	19,151	919	18,232	7,385	12,254	19,639	(1,407)	-1,407	0	0	0	0
2	บ้านแหลม	4,717	38	4,679	1,975	2,700	4,675		4	1	2	3	4
3	ท่ายาง	17,451	284	17,167	5,719	9,763	15,482		1,685	421	843	1,264	1,685
4	บ้านลาด	9,326	805	8,521	3,071	5,562	8,633	(112)	-112	0	0	0	0
5	เขาย้อย	5,291	28	5,263	3,217	3,828	7,045	(1,782)	-1,782	0	0	0	0
6	ราชบุรี	24,394	5,179	19,215	8,217	8,405	16,622		2,593	648	1,297	1,945	2,593
7	ปากท่อ	13,653	1,160	12,493	4,548	7,448	11,996		497	124	249	373	497
8	สมุทรสงคราม	15,900	4,971	10,929	4,378	5,208	9,586		1,343	336	672	1,007	1,343
9	อัมพวา	6,367	1,008	5,359	1,938	3,759	5,697	(338)	-338	0	0	0	0
10	บางคนที	4,919	780	4,139	1,827	2,050	3,877		262	66	131	197	262
11	ประจวบฯ	16,758	361	16,397	6,505	8,283	14,788		1,609	402	805	1,207	1,609
12	กุยบุรี	2,587	234	2,353	1,341	2,808	4,149	(1,796)	-1,796	0	0	0	0
13	ห้วยเสนา	6,840	378	6,462	2,949	3,239	6,188		274	69	137	206	274
14	ชุมพร	19,161	6,145	13,016	6,215	6,818	13,033	(17)	-17	0	0	0	0
15	ท่าแซะ	22,798	2,764	20,034	6,387	7,010	13,397		6,637	1,659	3,319	4,978	6,637
16	ปากน้ำชุมพร	6,776	217	6,559	2,792	3,360	6,152		407	102	204	305	407
17	ระนอง	21,064	2,714	18,350	5,895	7,628	13,523		4,827	1,207	2,414	3,620	4,827
18	หัวหิน	24,534	571	23,963	9,238	13,144	22,382		1,581	395	791	1,186	1,581
19	ปราณบุรี	18,473	1,001	17,472	6,546	11,727	18,273	(801)	-801	0	0	0	0
20	โพธาราม	19,715	1,611	18,104	7,848	8,168	16,016		2,088	522	1,044	1,566	2,088
21	คำเนินสะดวก	7,406	768	6,638	3,323	4,862	8,185	(1,547)	-1,547	0	0	0	0
22	ดอนไร่	6,016	1,305	4,711	1,938	2,071	4,009		702	176	351	527	702
23	บางแพ	7,175	895	6,280	2,137	2,823	4,960		1,320	330	660	990	1,320
24	ชะอำ	12,439	2,663	9,776	5,723	5,149	10,872	(1,096)	-1,096	0	0	0	0
25	บางสะพาน	16,431	834	15,597	4,398	9,618	14,016		1,581	395	791	1,186	1,581
26	จอมบึง	10,516	1,634	8,882	6,317	2,507	8,824		58	15	29	44	58
27	สวนผึ้ง	5,267	1,311	3,956	3,131	2,071	5,202	(1,246)	-1,246	0	0	0	0
28	หลังสวน	22,939	592	22,347	9,770	10,798	20,568		1,779	445	890	1,334	1,779
29	สวี	15,299	1,488	13,811	5,856	6,319	12,175		1,636	409	818	1,227	1,636
รวม		383,363	42,658	340,705	140,584	179,380	319,964		20,741	5,185	10,371	15,556	20,741

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 1

01 จัดทำแผนการเยี่ยมเยือนลูกค้าและ ขออนุมัติ (ผจก.กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 3 ราย)

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟจ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟจ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟจ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟจ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟด.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ


(นางสาวกนิษฐ์ คีรี)

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ


(นายสุรชัย จั่วแจ่มใส)
อ.ก.บ.ล.(๓.๑)

อก.

(.....)
ช.ผ.ล.ส./ปฏิบัติงานแทนบุคคล

(.....)
อ.ก.บ.ล.(๓.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 2

01 รายสำคัญ 100% ทุกราย

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้ารายสำคัญ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	40	4	14	14	8
2	กฟอ.ราชบุรี	28	3	10	10	5
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	16	2	6	6	2
4	กฟอ.ประจวบฯ	12	1	4	4	3
5	กฟอ.ชุมพร	15	2	5	5	3
6	กฟอ.ระนอง	15	2	5	5	3
7	กฟอ.หัวหิน	15	2	5	5	3
8	กฟอ.ปราณบุรี	20	2	7	7	4
9	กฟอ.โพธาราม	28	3	10	10	5
10	กฟอ.ชะอำ	11	1	4	4	2
11	กฟอ.บางสะพาน	10	1	4	4	1
12	กฟอ.จอมบึง	10	1	4	4	1
13	กฟอ.หลังสวน	6	1	2	2	1
รวม กฟต.1		226	25	80	80	41

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(.....(นางสาวภาวิณี คิริ).....)

(.....นายหรรษัย จำเริญใส.....)

ชผ.ลส./ปฏิบัติงานแทน นน.คส.

อภมส.ต.๑

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการยุทธศาสตร์

แผนงานหลักที่ 18

แผนงานสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า

กิจกรรมหลักที่ 2

02 High Value 50% (198 ราย)

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ลูกค้า High Value 100%	ลูกค้า High Value 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4
1	กฟอ.เพชรบุรี	59	29	6	8	8	7
2	กฟอ.ราชบุรี	56	28	5	9	9	5
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	33	17	4	5	5	3
4	กฟอ.ประจวบฯ	15	7	1	2	3	1
5	กฟอ.ชุมพร	38	19	4	6	6	3
6	กฟอ.ระนอง	33	17	4	5	5	3
7	กฟอ.หัวหิน	33	17	4	5	5	3
8	กฟอ.ปราณบุรี	15	7	2	2	2	1
9	กฟอ.โพธาราม	41	20	5	6	6	3
10	กฟอ.ชะอำ	24	12	3	4	3	2
11	กฟอ.บางสะพาน	13	6	2	2	1	1
12	กฟอ.จอมบึง	19	10	2	3	3	2
13	กฟอ.หลังสวน	17	9	2	3	3	1
รวม กฟต.1		396	198	44	60	59	35

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(นางสาวภาวดี ศรี)
 ชพ.ลส.  แผนก

(นายรัชชัย จั่วแจ่มใส)
 หน.บส.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.1 ลูกค้าที่อยู่อาศัย

- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์จนถึงมีไฟฟ้าใช้ เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3

ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟจ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟจ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟจ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟจ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟต.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

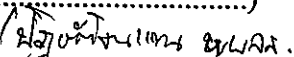
ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวณี จิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ช.ผ.ส. /  / 

อ.ก.บ.ล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

กิจกรรมหลักที่ 2

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.2 ลูกค้าพาณิชย์

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟอ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟอ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟอ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟอ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(.....(นางสาวภาวิณี สิริ).....)

(.....นายพรชัย จั่วแจ่มใส).....)

ชผ.ลส./ปฏิไฟฟ้าทณณคร.

อก.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

- งานขยายเขตแรงต่ำและติดตั้งมิเตอร์ เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3

ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

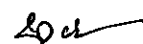
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	3	3	3	3	12
2	กฟอ.ราชบุรี	3	3	3	3	12
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	3	3	3	3	12
4	กฟอ.ประจวบฯ	3	3	3	3	12
5	กฟอ.ชุมพร	3	3	3	3	12
6	กฟอ.ระนอง	3	3	3	3	12
7	กฟอ.หัวหิน	3	3	3	3	12
8	กฟอ.ปราณบุรี	3	3	3	3	12
9	กฟอ.โพธาราม	3	3	3	3	12
10	กฟอ.ชะอำ	3	3	3	3	12
11	กฟอ.บางสะพาน	3	3	3	3	12
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	3	3	12
13	กฟอ.หลังสวน	3	3	3	3	12
รวม กฟต.1		39	39	39	39	156

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวิณี สิริ)

(นายราชัย จั่วแจ่มใส)

ชพ.ลส. / ปฏิบัติงานแผนงาน

อภ.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.3 ลูกค้าอุตสาหกรรม

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

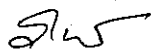
15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1- 3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟอ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟอ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟอ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟอ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟอ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการให้แจ้งผลดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ

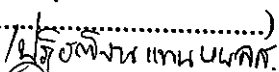


ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(.....)
ช.ส.ส. / 

(.....)
นายหน้อย จักรแจ้งใส
อ.ก.บ.ส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 19

กิจกรรมหลักที่ 2

แผนงานสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาดธุรกิจจำหน่ายไฟฟ้า (C1,CR1)

2.การติดตามข้อมูลป้อนกลับ โดยการสอบถามความพึงพอใจทางโทรศัพท์

2.3 ลูกค้าอื่น

- งานขยายเขตการติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายจนถึงมีไฟฟ้าใช้ ภายหลังจ่ายไฟแล้ว

15 วัน เป้าหมาย กฟฟ.ชั้น 1-3 ไม่น้อยกว่า 3 ราย/ไตรมาส

หน่วย: ราย

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
1	กฟจ.เพชรบุรี	1	1	1	1	4
2	กฟจ.ราชบุรี	1	1	1	1	4
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1	1	1	1	4
4	กฟจ.ประจวบฯ	1	1	1	1	4
5	กฟจ.ชุมพร	1	1	1	1	4
6	กฟจ.ระนอง	1	1	1	1	4
7	กฟอ.หัวหิน	1	1	1	1	4
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	1	1	4
9	กฟอ.โพธาราม	1	1	1	1	4
10	กฟอ.ชะอำ	1	1	1	1	4
11	กฟอ.บางสะพาน	1	1	1	1	4
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	1	1	4
13	กฟอ.หลังสวน	1	1	1	1	4
รวม กฟต.1		13	13	13	13	52

**หมายเหตุ ถ้า กฟฟ.ใด ไม่มีลูกค้าที่รับบริการ ให้แจ้งผลการดำเนินการมา ผลส.กบส.(ต.1) เพื่อทราบ

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



อก.

(นางสาวภาวิณี สิริ)

(นายรัชชัย จั่วแจ่มใส)

ชพ.ลส./บริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน)

อก.บส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า
แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (04 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer)

หน่วย : ฟีดเดอร์

ที่	กฟฟ.	ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง (Thermal Viewer) ปีละ 1 ครั้ง	
		ระบบจำหน่ายแรงสูง (ฟีดเดอร์)	
		กฟฟ.	จุดรวมงาน
1	กฟจ.เพชรบุรี	11	23
2	กฟส.บ้านแหลม	-	
3	กฟส.ท่ายาง	-	
4	กฟส.บ้านลาด	-	
5	กฟส.เขาย้อย	12	
6	กฟจ.ราชบุรี	16	23
7	กฟส.ปากท่อ	7	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	6	6
9	กฟส.อัมพวา	-	
10	กฟส.บางคนที	-	
11	กฟจ.ประจวบฯ	4	8
12	กฟส.กุยบุรี	4	
13	กฟส.ทับสะแก	-	
14	กฟจ.ชุมพร	8	13
15	กฟส.ท่าแซะ	5	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	
17	กฟจ.ระนอง	8	8
18	กฟอ.หัวหิน	12	12
19	กฟอ.ปราณบุรี	5	5
20	กฟอ.โพธาราม	13	21
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	8	
22	กฟส.ดอนไม้	-	
23	กฟส.บางแพ	-	
24	กฟอ.ชะอำ	10	10
25	กฟอ.บางสะพาน	10	10
26	กฟอ.จอมบึง	4	6
27	กฟส.สวนผึ้ง	2	
28	กฟอ.หลังสวน	8	8
29	กฟส.สวี	-	
รวม ต.1		153	153

ลงชื่อ (หน.)
(นายดอน ฉานำ)

หน.ตบ.(ต.1)

24 ธ.ค. 2550

ลงชื่อ (อก.)
(นายวิฑูรย์ บุญเลิศ)

..... อก.บช.(ต.1)

24 ธ.ค. 2550

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข (03 ติดตั้งใหม่ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ 2559 แยกกรไฟฟ้า

หน่วย : กว.

ที่	กพ.	ปริมาณงานติดตั้ง				ระบบสายส่ง 115 KV (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบจำหน่ายแรงสูง (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละ 2 ครั้ง)				ระบบเคเบิลใยแก้ว (ปีละ 2 ครั้ง)			
		115 เควี	22.33 เควี	แรงต่ำ	เคเบิลใยแก้ว	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)	ไตรมาส-2(กม.)	ไตรมาส-4(กม.)
1	กพ.เพชรบุรี	36.8	269.9	91.8	83.8	36.8	36.8	36.8	36.8	315.5	315.5	315.5	315.5	281.6	281.6	281.6	281.6	83.8	83.8	83.8	83.8
2	กพ.บ้านแหลม	-	180.0	127.0	5.3	-	-	-	-	180.0	180.0	180.0	180.0	116.5	116.5	116.5	116.5	5.3	5.3	5.3	5.3
3	กพ.ท่าช้าง	-	731.0	502.8	23.8	-	81.8	-	81.8	1,813.1	1,813.1	1,813.1	1,813.1	521.0	521.0	521.0	521.0	23.8	23.8	23.8	23.8
4	กพ.บ้านลาด	-	186.6	145.3	6.0	-	-	-	-	186.6	186.6	186.6	186.6	170.3	170.3	170.3	170.3	6.0	6.0	6.0	6.0
5	กพ.เขาชัย	45.0	400.0	163.0	49.0	45.0	45.0	45.0	45.0	400.0	400.0	400.0	400.0	209.3	209.3	209.3	209.3	49.0	49.0	49.0	49.0
6	กพ.รางบัว	80.5	691.2	-	66.5	110.5	33.7	64.7	64.7	793.2	1,324.3	589.4	589.4	543.9	543.9	543.9	543.9	66.5	66.5	66.5	66.5
7	กพ.ปากท่อ	31.0	531.0	-	51.9	31.0	31.0	531.1	531.1	531.1	1,120.5	531.1	531.1	316.7	316.7	316.7	316.7	51.9	51.9	51.9	51.9
8	กพ.สมุทรสงคราม	19.8	319.8	-	58.0	19.8	19.8	319.8	319.8	319.8	577.3	319.8	319.8	310.8	310.8	310.8	310.8	58.0	58.0	58.0	58.0
9	กพ.อัมพวา	4.4	147.5	152.5	3.9	4.4	29.7	29.7	29.7	141.4	577.3	141.4	141.4	129.6	129.6	129.6	129.6	3.9	3.9	3.9	3.9
10	กพ.บางคนที	5.5	116.1	271.3	4.5	5.5	5.5	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	116.1	141.5	141.5	141.5	141.5	4.5	4.5	4.5	4.5
11	กพ.บางเจจาย	25.0	540.1	-	98.5	25.0	-	540.1	540.1	540.1	1,229.5	540.1	540.1	374.1	374.1	374.1	374.1	98.5	98.5	98.5	98.5
12	กพ.กุยบุรี	6.8	266.7	-	59.5	6.8	31.8	6.8	6.8	266.7	1,229.5	266.7	266.7	160.3	160.3	160.3	160.3	59.5	59.5	59.5	59.5
13	กพ.ท่ายาง	-	422.7	319.1	66.2	-	-	422.7	422.7	422.7	2,623.8	422.7	422.7	254.4	254.4	254.4	254.4	66.2	66.2	66.2	66.2
14	กพ.ชุมพร	59.7	946.2	616.2	120.8	59.7	59.7	946.3	946.3	946.3	2,623.8	946.3	946.3	667.1	667.1	667.1	667.1	120.8	120.8	120.8	120.8
15	กพ.ท่าชนะ	-	1,542.6	-	160.6	-	60.9	1,559.9	1,559.9	1,559.9	2,623.8	1,559.9	1,559.9	877.1	877.1	877.1	877.1	160.6	160.6	160.6	160.6
16	กพ.ปากน้ำชุมพร	1.2	159.2	66.1	9.0	1.2	1.2	109.6	109.6	109.6	577.3	109.6	109.6	141.5	141.5	141.5	141.5	9.0	9.0	9.0	9.0
17	กพ.ระนอง	38.5	1,199.7	218.5	214.5	38.5	38.5	1,199.6	1,199.6	1,199.6	577.3	1,199.6	1,199.6	582.9	582.9	582.9	582.9	214.5	214.5	214.5	214.5
18	กพ.หัวหิน	56.0	624.4	-	92.0	56.0	56.0	624.4	624.4	624.4	577.3	624.4	624.4	392.4	392.4	392.4	392.4	92.0	92.0	92.0	92.0
19	กพ.บ้านกรวด	-	746.3	-	91.2	-	-	528.5	528.5	504.4	504.4	504.4	504.4	442.6	442.6	442.6	442.6	91.2	91.2	91.2	91.2
20	กพ.โพธาราม	27.8	278.3	246.9	72.6	27.8	27.8	278.3	278.3	278.3	739.8	278.3	278.3	363.0	363.0	363.0	363.0	72.6	72.6	72.6	72.6
21	กพ.ตัวเมืองสงขลา	14.5	199.4	-	22.0	14.5	14.5	199.4	199.4	199.4	792.6	199.4	199.4	249.4	249.4	249.4	249.4	22.0	22.0	22.0	22.0
22	กพ.คลองไผ่	-	201.2	143.1	6.0	-	56.3	182.2	182.2	182.2	792.6	182.2	182.2	143.2	143.2	143.2	143.2	6.0	6.0	6.0	6.0
23	กพ.บางแก้ว	14.0	212.6	67.1	4.0	-	14.0	132.7	132.7	132.7	79.9	132.7	132.7	131.0	131.0	131.0	131.0	4.0	4.0	4.0	4.0
24	กพ.ชะอำ	26.0	410.2	88.7	79.7	26.0	26.0	411.2	411.2	411.2	411.2	411.2	411.2	311.3	311.3	311.3	311.3	79.7	79.7	79.7	79.7
25	กพ.บางสะพาน	91.4	1,081.0	95.0	128.8	91.4	91.4	1,192.3	1,192.3	1,192.3	724.5	1,192.3	1,192.3	564.9	564.9	564.9	564.9	128.8	128.8	128.8	128.8
26	กพ.จอมบึง	40.0	613.1	69.1	37.0	40.0	40.0	612.1	612.1	612.1	1,211.3	612.1	612.1	336.9	336.9	336.9	336.9	37.0	37.0	37.0	37.0
27	กพ.สวนผึ้ง	9.4	599.1	237.0	43.7	9.4	49.4	599.2	599.2	599.2	1,211.3	599.2	599.2	305.4	305.4	305.4	305.4	43.7	43.7	43.7	43.7
28	กพ.ห้วยเสนา	-	1,258.2	630.0	132.7	-	-	1,258.3	1,258.3	1,258.3	2,072.9	1,258.3	1,258.3	707.6	707.6	707.6	707.6	132.7	132.7	132.7	132.7
29	กพ.สตึก	-	811.2	42.0	9.5	-	-	814.6	814.6	814.6	2,072.9	814.6	814.6	448.2	448.2	448.2	448.2	9.5	9.5	9.5	9.5
รวม		633.3	15,685.2	4,292.5	1,800.9	649.3	649.3	561.5	561.5	15,600.8	15,600.8	14,607.7	14,607.7	10,115.3	10,115.3	10,115.3	10,115.3	1,800.9	1,800.9	1,800.9	1,800.9

ลงชื่อ (นายดอน วิชา) (หน.)

ลงชื่อ (นายวิวัฒน์ บุญเลิศ) (ก.)

24 ส.ค. 2558

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข(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	76.0	470.4	2,379.1	853.2	3,935.6	83.8	167.9
2	กฟส.บ้านแหลม	-		219.6		353.2		5.3	
3	กฟส.ท่าช้าง	-		946.2		1,578.8		23.8	
4	กฟส.บ้านลาด	-		226.2		516.1		6.0	
5	กฟส.เขาย้อย	39.7		516.7		634.4		49.0	
6	กฟฟ.ราชบุรี	80.5	109.1	960.2	1,573.0	1,648.1	2,607.7	66.5	118.4
7	กฟส.ปากท่อ	28.6		612.8		959.6		51.9	
8	กฟฟ.สมุทรสงคราม	19.8	37.7	539.4	851.0	941.8	1,763.2	58.0	66.4
9	กฟส.อัมพวา	12.4		169.1		392.6		3.9	
10	กฟส.บางคนที	5.5		142.5		428.8		4.5	
11	กฟฟ.ประจวบฯ	29.4	36.2	659.5	1,463.5	1,133.7	2,390.5	98.5	224.2
12	กฟส.กุยบุรี	6.8		319.2		485.7		59.5	
13	กฟส.ทับสะแก	-		484.9		771.0		66.2	
14	กฟฟ.ชุมพร	40.4	63.5	1,221.3	3,175.6	2,021.6	4,868.1	120.8	290.4
15	กฟส.ท่าแซะ	17.6		1,840.6		2,657.8		160.6	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	5.5		113.8		188.6		9.0	
17	กฟฟ.ระนอง	35.8	35.8	1,236.3	1,236.3	1,766.5	1,766.5	214.5	214.5
18	กฟฟ.หัวหิน	56.0	56.0	852.0	852.0	1,189.1	1,189.1	92.0	92.0
19	กฟฟ.ปราณบุรี	-	0.0	915.0	915.0	1,341.1	1,341.1	91.2	91.2
20	กฟฟ.โพธาราม	41.4	69.1	569.3	1,298.6	1,100.1	2,686.5	72.6	104.6
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	15.7		290.9		755.7		22.0	
22	กฟส.ดอนไร่	-		195.0		433.8		6.0	
23	กฟส.บางแพ	12.0		243.5		397.0		4.0	
24	กฟฟ.ชะอำ	31.5	31.5	717.9	717.9	943.3	943.3	79.7	79.7
25	กฟฟ.บางสะพาน	97.6	97.6	1,098.9	1,098.9	1,711.9	1,711.9	128.8	128.8
26	กฟฟ.จอมบึง	33.0	44.2	761.8	1,404.5	1,020.9	1,946.4	37.0	80.7
27	กฟส.สวนผึ้ง	11.2		642.7		925.5		43.7	
28	กฟฟ.หลังสวน	-	0.0	1,380.0	2,232.2	2,144.3	3,502.6	132.7	142.2
29	กฟส.สวี	-		852.2		1,358.3		9.5	
รวม ต.1		656.7	656.7	19,197.6	19,197.6	30,652.5	30,652.5	1,800.9	1,800.9

ลงชื่อ (นายดอน ฉานา) (พน.)
...../...../..... พ.ศ. ๒๕๕๘

24 ส.พ. ๒๕๕๘

ลงชื่อ (นายวิฑูรย์ บุญเลิศ) (อก.)
...../...../..... พ.ศ. ๒๕๕๘

24 ส.พ. ๒๕๕๘



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

บันทึก

จาก ผมม. ถึง กบล.(ต.๑)
เลขที่ วันที่
เรื่อง ขอนำส่งแผนปฏิบัติการ ของ ผมม. ประจำปี ๒๕๕๙
อ้างถึง

เรียน อก.บล.(ต.๑)

ผมม. ขอนำส่งแผนการดำเนินการและเป้าหมายของงานที่ ผมม.รับผิดชอบตามแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๕๙ เพื่อให้แต่ละการไฟฟ้านำไปดำเนินการให้แล้วเสร็จตามวัตถุประสงค์ พร้อมกับขอให้ลงนามและแจ้ง ผผธ.ดำเนินการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและดำเนินการต่อไป

นายพิษณุ มีนุช
ทผ.มม. กบล.(ต.๑)
๒๓ ธ.ค. ๒๕๕๘

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 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	กฟผ.เพชรบุรี	129	39	14	27	39	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	106	32	11	22	32	0	
3	กฟส.ท่ายาง	651	195	68	137	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	80	24	8	17	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	236	71	25	50	71	0	
6	กฟผ.ราชบุรี	342	103	36	72	103	0	200
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	34	68	97	0	
8	กฟผ.สมุทรสงคราม	173	52	18	36	52	0	88
9	กฟส.อัมพวา	82	25	9	17	25	0	
10	กฟส.บางคนที	37	11	4	8	11	0	
11	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	374	112	39	79	112	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	351	105	37	74	105	0	
13	กฟส.กุยบุรี	166	50	17	35	50	0	
14	กฟผ.ชุมพร	852	256	89	179	256	0	675
15	กฟส.ท่ามะแซ	1,355	407	142	285	407	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	42	13	4	9	13	0	
17	กฟผ.ระนอง	757	227	79	159	227	0	227
18	กฟอ.หัวหิน	428	128	45	90	128	0	128
19	กฟอ.ปราณบุรี	484	145	51	102	145	0	145
20	กฟอ.โพธาราม	239	72	25	50	72	0	183
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	177	53	19	37	53	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	114	34	12	24	34	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	9	17	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	22	44	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	766	230	80	161	230	0	230
26	กฟอ.จอมบึง	428	128	45	90	128	0	255
27	กฟส.สวนผึ้ง	423	127	44	89	127	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,071	321	112	225	321	0	525
29	กฟส.สวี	678	203	71	142	203	0	
รวม		11,157	3,347	1,171	2,343	3,347	0	3,347

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(นพ.)
 (นายพิษณุ มินฺตร)

 ทพ.นพ. กมล(ท.๑)/.....

ลงชื่อ(อก.)
 (นายณรัชย์ จักรแก้ว)

/.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 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	กฟง.เพชรบุรี	466	140	49	98	140	0	391
2	กฟส.บ้านแหลม	129	39	14	27	39	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	360	108	38	76	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	53	19	37	53	0	
5	กฟส.เขาชัย	170	51	18	36	51	0	
6	กฟง.ราชบุรี	728	218	76	153	218	0	272
7	กฟส.ปากท่อ	177	53	19	37	53	0	
8	กฟง.สมุทรสงคราม	412	124	43	87	124	0	194
9	กฟส.อัมพวา	112	34	12	24	34	0	
10	กฟส.บางคนที	121	36	13	25	36	0	
11	กฟง.ประจวบคีรีขันธ์	276	83	29	58	83	0	155
12	กฟส.ทับสะแก	128	38	13	27	38	0	
13	กฟส.กุยบุรี	114	34	12	24	34	0	
14	กฟง.ชุมพร	452	136	47	95	136	0	210
15	กฟส.ท่าแซะ	182	55	19	38	55	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	67	20	7	14	20	0	
17	กฟง.ระนอง	340	102	36	71	102	0	102
18	กฟอ.หัวหิน	842	253	88	177	253	0	253
19	กฟอ.ปราณบุรี	442	133	46	93	133	0	133
20	กฟอ.โพธาราม	412	124	43	87	124	0	278
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	209	63	22	44	63	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	129	39	14	27	39	0	
23	กฟส.บางแพ	175	53	18	37	53	0	
24	กฟอ.ชะอำ	549	165	58	115	165	0	165
25	กฟอ.บางสะพาน	221	66	23	46	66	0	66
26	กฟอ.จอมบึง	176	53	18	37	53	0	87
27	กฟส.สวนผึ้ง	115	35	12	24	35	0	
28	กฟอ.หลังสวน	288	86	30	60	86	0	113
29	กฟส.สวี	89	27	9	19	27	0	
รวม		8,059	2,418	846	1,692	2,418	0	2,418

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ(หน.)

(นายพิษณุ มินธุ)

.....คณ.มท. กบส.(๓.๑) /.....

ลงชื่อ(นายทนาย จันทรมล).....(อก.)

(.....อ.กบส.(๓.๑).....)

...../...../.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 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	129	39	14	27	39	0	361
2	กฟส.บ้านแหลม	106	32	11	22	32	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	651	195	68	137	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	80	24	8	17	24	0	
5	กฟส.เขาชัย	236	71	25	50	71	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	342	103	36	72	103	0	200
7	กฟส.ปากท่อ	324	97	34	68	97	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	173	52	18	36	52	0	88
9	กฟส.อัมพวา	82	25	9	17	25	0	
10	กฟส.บางคนที	37	11	4	8	11	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	374	112	39	79	112	0	267
12	กฟส.ทับสะแก	351	105	37	74	105	0	
13	กฟส.กุยบุรี	166	50	17	35	50	0	
14	กฟอ.ชุมพร	852	256	89	179	256	0	675
15	กฟส.ท่ามะแซ	1,355	407	142	285	407	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	42	13	4	9	13	0	
17	กฟอ.ระนอง	757	227	79	159	227	0	227
18	กฟอ.หัวหิน	428	128	45	90	128	0	128
19	กฟอ.ปราณบุรี	484	145	51	102	145	0	145
20	กฟอ.โพธาราม	239	72	25	50	72	0	183
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	177	53	19	37	53	0	
22	กฟส.คอนไผ่	114	34	12	24	34	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	9	17	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	211	63	22	44	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	766	230	80	161	230	0	230
26	กฟอ.จอมบึง	428	128	45	90	128	0	255
27	กฟส.สวนผึ้ง	423	127	44	89	127	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,071	321	112	225	321	0	525
29	กฟส.สวี	678	203	71	142	203	0	
รวม		11,157	3,347	1,171	2,343	3,347	0	3,347

หมายเหตุ : แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ (นายพิษณุ มีนุช) (หน.)
 (..... พ.ม.ม. กบส.(ท.๑))
/...../.....

ลงชื่อ (อ.ก.)
 (..... นายณัฐชัย จั่วแจ่มใส)
/..... กบส.(ท.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 23 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	กฟผ.เพชรบุรี	466	233	82	163	233	0	652
2	กฟส.บ้านแหลม	129	65	23	45	65	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	360	180	63	126	180	0	
4	กฟส.บ้านลาด	178	89	31	62	89	0	
5	กฟส.เขาชัย	170	85	30	60	85	0	
6	กฟผ.ราชบุรี	728	364	127	255	364	0	453
7	กฟส.ปากท่อ	177	89	31	62	89	0	
8	กฟผ.สมุทรสงคราม	412	206	72	144	206	0	323
9	กฟส.อัมพวา	112	56	20	39	56	0	
10	กฟส.บางคนที	121	61	21	42	61	0	
11	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	276	138	48	97	138	0	259
12	กฟส.ทับสะแก	128	64	22	45	64	0	
13	กฟส.กุยบุรี	114	57	20	40	57	0	
14	กฟผ.ชุมพร	452	226	79	158	226	0	351
15	กฟส.ท่ามะแซ	182	91	32	64	91	0	
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	67	34	12	23	34	0	
17	กฟผ.ระนอง	340	170	60	119	170	0	170
18	กฟอ.หัวหิน	842	421	147	295	421	0	421
19	กฟอ.ปราณบุรี	442	221	77	155	221	0	221
20	กฟอ.โพธาราม	412	206	72	144	206	0	463
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	209	105	37	73	105	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	129	65	23	45	65	0	
23	กฟส.บางแพ	175	88	31	61	88	0	
24	กฟอ.ชะอำ	549	275	96	192	275	0	275
25	กฟอ.บางสะพาน	221	111	39	77	111	0	111
26	กฟอ.จอมบึง	176	88	31	62	88	0	146
27	กฟส.สวนผึ้ง	115	58	20	40	58	0	
28	กฟอ.หลังสวน	288	144	50	101	144	0	189
29	กฟส.สวี	89	45	16	31	45	0	
รวม		8,059	4,030	1,410	2,821	4,030	0	4,030

หมายเหตุ : แผนดำเนินการ ไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

ลงชื่อ ..นายพิษณุ มินธ.....(หน.)
 (.....ทพ.ม.น. กบส.(๓.๑).....)
/...../.....

ลงชื่อ๒๐.....(อก.)
 (.....นายนาชัย จั่วแจ่มใส.....)
/.....อก.บส.(๓/๑).....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
2	กฟจ.ราชบุรี	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
4	กฟจ.ประจวบฯ	2.0	0.2	0.3	0.6	0.9	2.0
5	กฟจ.ชุมพร	0.0	0	0	0	0	0
6	กฟจ.ระนอง	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
7	กฟอ.หัวหิน	1.5	0.2	0.2	0.45	0.675	1.5
8	กฟอ.ปราณบุรี	0.0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
10	กฟอ.ชะอำ	3.0	0.3	0.5	0.9	1.35	3.0
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	0	0	0	0	0	0
13	กฟอ.หลังสวน	8.0	0.8	1.2	2.4	3.6	8.0
14	กกค.	71.5	7.2	10.7	21.45	32.175	71.5
รวม กฟต.1		100.0	10	15	30	45	100

กฟอ.พร. งานหนองมะคำ ช่วงที่ ๕ ยกไปประเมิน ๓.๐ วงจร-กม (ปัจจุบันคงเหลือ ๑.๒)

กฟจ.พบ. งาน แยกเขื่อนเพชร ๕/๖ ยกไป ๓.๕

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

ทพ.จร.กกค.(ต.๑)
24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)
24 S.A. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 29 โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 7 (คสจ.7)

กิจกรรมหลักที่ 4. ติดตั้งรีโคลสเซอร์ 3 ชุด

กิจกรรมหลักที่ 5. ติดตั้ง SF6 Load break Switch 50 ชุด

หน่วย : ชุด

กฟฟ	ติดตั้ง Recloser				จุดรวมงาน	ติดตั้งสวิตช์ SF6				จุดรวมงาน
	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
กฟอ.เพชรบุรี						2	1	1	1	7
กฟส.บ้านลาด										
กฟส.บ้านแหลม						1	1			
กฟส.ท่าช้าง										
กฟส.เขาย้อย										
กฟอ.ราชบุรี										
กฟส.ปากท่อ										
กฟอ.สมุทรสงคราม						1	1	1	1	6
กฟส.อัมพวา									1	
กฟส.บางคนที							1			
กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์								1	1	2
กฟส.ทับสะแก										
กฟส.กุยบุรี										
กฟอ.ชุมพร						1	1	1	2	5
กฟส.ท่าแซะ										
กฟส.ปากน้ำชุมพร										
กฟอ.ระนอง							1	1	2	4
กฟอ.หัวหิน		1			1		1	1	1	3
กฟอ.ปราณบุรี							1	1	2	4
กฟอ.โพธาราม						1	1	1	1	4
กฟส.ดำเนินสะดวก										
กฟส.ดอนไผ่										
กฟส.บางแพ										
กฟอ.ชะอำ						1		2	2	5
กฟอ.บางสะพาน										
กฟอ.จอมบึง						1		2	1	4
กฟส.สวนผึ้ง										
กฟอ.หลังสวน	1		1		2	1	1	1		6
กฟส.สวี						1		2		
รวม	1	1	1	0	3	10	10	15	15	50

ลงชื่อ (นายชัยวุฒิ ศรีชะฎา) (ทพ.)
 (.....) ขณ.วว.(ต.1)
 24 / 6.ค. / 58

ลงชื่อ (นายธাত্রี พันธ์รักษา) (อก.)
 (.....) ขก.ปป.(ต.1) รักษาการแทน อก.ปป.(ต.1)

๒๔ ธ.ค. ๒๕๕๘

รายชื่องานแผนปฏิบัติการ ปี ๒๕๕๙

งานตาม คสอ. 7
สถานะวันที่ 31 ต.ค. 2558

ที่	หน่วยงาน	WBS	ชื่อ งาน	สถานะผู้ใช้	สถานะระบบ	พงศ.ควบคุมงาน	อนุมัติ	ปริมาณงาน	ผลงาน	คงเหลือยกไป ๕๙
		พอ.พท.								
23	TAY	P-PDR07.0-J-TAYD0.0034	57-พทอ.พท.-แยกทุนงบฯแยกเดือนพทร 5/6	REL	C1	นายประสิทธิ์ พราหมณ์ภู	ค.1กคป.(จอ.)1008/56	7.120	4.15	2.97
		พอ.ขอ.								
25	CHA	P-PDR07.0-J-CHAD0.0033	56-พทอ.ขอ.-แยกทุนงบฯแยกเดือนพทร 6/6	REL	C1	นายอวราชย์ สัมพงษ์ม		9.420	6.3	3.12
		พอ.พท.								
26	HUH	P-PDR07.0-J-HUHD0.0041	55-พทอ.พท.-คัดสรรซื้อฯไว้กินที่สมัยชั่วคราว	REL	C1	นายสมพร พวงมณีชัย	คคป.(ต.1Xจอ.)151	5.620	3.5	2.12
		พอ.คส.								
28	LSU	P-PDR07.0-J-LSUD0.0012	54-พทอ.คส.-แยกงบฯ-งบเงินใต้ดิน ช่วง 2/3	CLSD	F4	นายสวัสดิ์ ศรีนิละ		5.340	5.34	0.00
		พอ.คส.-บ้านาพระ-แยกงบฯ	ช่วง2/5					9.72		พทอ.คส. ขอตัวในการ
		พอ.งบ.								
30	PRB	P-PDR07.0-J-PRBD0.0017	55-พทอ.งบ.-คัดค่าปากน้ำรางม-เขากะโหลก	REL	C1	นายปรีชา โสภณดิษฐ์	คคป.ต.1(จอ)77/54	5.410	5.20	0.21
		พอ.พทร.								
33	PTM	P-PDR07.0-J-PTMD0.0026	56-พทอ.พทร.เชาฯวง-วัดหนองมะค่า ช่วง 4/4	REL	C4	นายศักดิ์ดา นอตา		5.210	1.95	3.26
		พอ.คส.								
36	SSK	P-PDR07.0-J-SSKD0.0019	55-พทอ.คส.สพ.สมุทรสงคราม-สำมนักไถ่อุทยาน(	REL	C3	นายดำรงศักดิ์ ศุภผล	คคป.(ต.1Xจอ.)185/55	13.580	9.506	4.07
37	SSK	P-PDR07.0-J-SSKD0.0025	56-พทอ.คส. งบฯพระราม 2 คคลองพระแม่ตน ช่วง2/	REL	C3	นายทรงธรรม นามพรม	ค.1กคป.(จอ.)1082/56	3.000	0	3.00
		พอ.งบ.								
38	RAIN	P-PDR07.0-J-RAND0.0014	55-พทอ.งบ.สพ.รณ.1-สำนแยกราชพฤกษ์	REL	C1	นาย จินรงค์ วิชาติ	คคป.(ต.1Xจอ.)149	4.420	0	4.42
		พอ.งบ.								
40	TSG	P-PDR07.0-J-TSGD0.0026	กคส. พทอ. สพ.นเสพ.1-บ้านห้วยย น 6/6	REL	C3	นายวิชัย อ้วนอ้อ	ค.1กคป.จอ.-1043/56	8.600	6.00	2.60

ที่	หน่วยงาน	WBS	ชื่องาน	สถานะผู้ซื้อ	สถานะระบบ	พวงควบคุมงาน	อนุมัติ	ปริมาณงาน	ผลงาน	คงเหลือค่าไป <=
		กฟอ.บ.ช.								
11	PJK	P-DR03.0-J-KUBD0.0002	กฟอ.บ.ช-สฟ.ผู้ซื้อ-จุดบ่งเขต บ.สัโหวร 1/2	REL	C3	พหัตถ์ ฌ นทร		13.180	5.0	8.18
13	TSG	P-DR03.0-J-TSGD0.0001	57/กฟอ.บ.ช-สฟ.บ.ช-1-บ้านห้วยด่างฝั่งขวา2	REL	C3		ค.1 ฌน(จอ.)952/57	8.840	0	8.84

		กฟอ.บ.สพ.								
14	BGN	P-DR03.0-J-BGND0.0007	แยกถนนเจริญ-แยกหัวเรือ บ.พ่นขาว ซ้าย2	REL	B1			5.100	0	5.10
15	BGN	P-DR03.0-J-BGND0.0009	แยกถนนเจริญ-แยกหัวเรือ บ.พ่นขาว ซ้าย4	REL	B1		ค.1ฌน(จอ.)-371/57	3.020	0	3.02

		กฟอ.บ.บ.								
16	PRB	P-DR03.0-J-PRBD0.0004	57-กฟอ.บ.บ.-แยกหัวถนน อ.ปรางค์บุรี-รพ.ปรั	REL	C1	นายพัชร์ โสภณพัฒน์	ค.1ฌน(จอ.)370/2557	3.970	0	3.97
17	PRB	P-DR03.0-J-PRBD0.0003	กฟอ.บ.บ.-บึงน้ำเย็น PT-โรงแรมกึ่งกลางถนน	REL	C1	นายพัชร์ โสภณพัฒน์	ค.1ฌน(จอ.)1233/56	4.240	2.1	2.14

		กฟอ.จ.บ.								
18	RAN	P-DR03.0-J-RAND0.0007	57-กฟอ.จ.บ.-สพ.ร.บ.1-บ้านห้วยน้ำใส (ซ้าย)	REL	C1		ค.1ฌน(จอ.)-745/57	0.800	0	0.80
19	RAN	P-DR03.0-J-RAND0.0002	56 กฟอ.จ.บ.-55สพ.1-หน้าโรงเรียนตอติยะ-ฟิลา	REL	C1		ค.1 ฌน(จอ.)650/56	1.400	0	1.40
20	RAN	P-DR03.0-J-RAND0.0003	F4 สฟ.ร.บ.2-ตลาด ร.บ.30-หน้า รร.กัณฑ์	REL	C1		ค.1ฌน(จอ.)-831/56	5.000	0	5.00

		กฟอ.ท.บ.								
22	PBR	P-DR03.0-J-PBRD0.0003	57-กฟอ.ท.บ. ถนนศรีสุทธา	REL	C1	นายสมบุญธน์ แก้วจันทร์	ค.1ฌน(จอ.)-665/57	2.670	2.22	0.45
23	TAY	P-DR03.0-J-TAYD0.0002	กฟอ.ท่ายาง - บ้านท่าไม้รัก - ทบอ.รัง 1/2	REL	C1		ค.1ฌน(จอ.)-1138/57	3.940	2.267	1.67
24	TAY	P-DR03.0-J-TAYD0.0003	กฟอ.ท่ายาง - บ้านท่าไม้รัก - ทบอ.รัง 2/2	REL	C1		ค.1ฌน(จอ.)-1139/57	3.700	0.3	3.40

		กฟอ.สท.								
26	SSK	P-DR03.0-J-SSKD0.0001	57-กฟอ.สท.-แยกถนนใหญ่-วัดลาดบึง	REL	C1		ค.1ฌน(จอ.)-380/57	2.530	0	2.53

		กฟอ.ร.บ.								
28	PTO	P-DR03.0-J-PTOD0.0003	กฟอ.บ.ท่าอ.-สำนแยกวัดตา(ถ้ำ)-แยกท่าพล	REL	C1	นายวิบูลย์ ขวัญใจ	ฌน(ค.1)ขอ359/56	8.860	3.2	5.66

		กพอ.จงบ.								
30	JOB	P-DR03.0-J-JOBDO.0004	กพอ.จงบ.-แยกตลาดทราย-ถ.รพ.4026 กม.7+800	REL	C3	นายจรัญ หิรัญพงศ์	ศ.1กมล(จว.)-487/57	6.130	4.29	1.84
31	JOB	P-DR03.0-J-JOBDO.0005	57-กพ.จงบ.-CBN105-10แยกด้านทับตะโก ซ.รัง2	REL	C1	นายปัญญา อินทวัฒน์	ศ.1กมล(จว.)-383/57	5.320	1.86	3.46

	กพอ.จพ.									
33	CHP	P-DR03.0-J-CHPDO.0001	กพอ.จพ.-ISUZU-แยกทุ่งเบือ่(ซ้าย)ช่วงที่1	REL	C2	นายวรุฒิ แก้ววาริ	ศ.1 กมล(จว.)779/56	11.580	1.1	10.48
34	CHP	P-DR03.0-J-CHPDO.0002	กพอ.จพ.-ISUZU-แยกทุ่งเบือ่(ซ้าย)ช่วงที่2	REL	C1	นายวรุฒิ แก้ววาริ	ศ.1 กมล(จว.)1071/56	12.680	1.2	11.48

	กพอ.พรธ.									
35	PTM	P-DR03.0-J-PTMDO.0001	กพอ.พรธ-แยกพิศล(CN)-แยกบ้านเลือก(ซ้าย)	REL	C1	ศัลดา แอตลาด	กมล(ศ.1)(จว.)362/56	4.265	0	4.27

งานปรับปรุงระบบจำหน่ายในเมืองใหญ่ (กพอ.ทท.) คพพ.๓
 สดาระวันที่ 31 ต.ค. 2558

1	HUH	P-DR03.0-J-HUHD0.0037	57-กพอ.ทท.-น.หัวนา-น.เขาเต่า(2/2)	REL	C1	นายอนวัจน์ กลัดแก้ว		5.760	4.76	1.00
---	-----	-----------------------	-----------------------------------	-----	----	---------------------	--	-------	------	------

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 30 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กิจกรรมหลักที่ 1 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยการเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวนในตัวเมือง

หน่วย : วงจร-กม.

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
2	กฟจ.ราชบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	0	0	0	0	0	0
4	กฟจ.ประจวบฯ	5.0	0.5	0.8	1.5	2.25	5
5	กฟจ.ชุมพร	9.0	0.9	1.4	2.7	4.05	9.0
6	กฟจ.ระนอง	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.0
9	กฟอ.โพธาราม	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4.00
10	กฟอ.ชะอำ	0					0
11	กฟอ.บางสะพาน	4.0	0.4	0.6	1.2	1.8	4
12	กฟอ.จอมบึง	2.0	0.2	0.3	0.6	0.9	2.0
13	กฟอ.หลังสวน	0					0
14	กกค.	10.0	1.0	1.5	3	4.5	10.0
รวม กฟต.1		50.0	5	7.50	15	22.5	50

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 31 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพ.1)

กิจกรรมหลักที่ 2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย

หน่วย : แรงสูง (วงจร-กม.)

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
2	กฟจ.ราชบุรี	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
4	กฟจ.ประจวบฯ	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
5	กฟจ.ชุมพร	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
6	กฟจ.ระนอง	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
7	กฟอ.หัวหิน	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
8	กฟอ.ปราณบุรี	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
9	กฟอ.โพธาราม	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
10	กฟอ.ชะอำ	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
11	กฟอ.บางสะพาน	1.00	0.1	0.2	0.3	0.45	1.00
12	กฟอ.จอมบึง	1.25	0.1	0.2	0.375	0.56	1.25
13	กฟอ.หลังสวน	1.25	0.1	0.2	0.375	0.563	1.25
รวม กฟต.1		15.00	1.50	2.25	4.50	6.75	15.00

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(นายโรจน์ะ รุ่งเรือง)

(.....)

ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

(.....)

รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

แผนงานหลักที่ 36 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์(รายใหม่) เข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล

กิจกรรมที่ 1 ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อมดำเนินการนำเข้าระบบ SAP ให้ทันรอบบิล

ตรวจสอบภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน

คำร้องที่ต้องดำเนินการในระบบ SAP : WMS และ DM ประจำเดือนมกราคม 2559

เป้าหมายคำร้องที่ต้องดำเนินการตรวจสอบในเดือนมกราคม 2559		จำนวนคำร้องที่ต้องดำเนินการในระบบ WMS และ DM	
		เป้าหมาย	ผลการดำเนินการ
1. เพชรบุรี	1,851	77	
2. บ้านแหลม	632	62	
3. ท่ายาง	2,523	282	
4. บ้านลาด	863	10	
5. เขาย้อย	925	65	
6. ราชบุรี	2,843	57	
7. ปากท่อ	1,081	16	
8. สมุทรสงคราม	1,562	40	
9. อัมพวา	791	3	
10. บางคนที	509	4	
11. ประจวบคีรีขันธ์	1,355	35	
12. ทับสะแก	748	16	
13. กุยบุรี	528	8	
14. ชุมพร	2,551	31	
15. ท่าแซะ	1,759	73	
16. ปากน้ำชุมพร	303	3	
17. ระนอง	2,175	24	
18. หัวหิน	4,223	32	
19. ปราณบุรี	2,120	24	
20. โพธาราม	1,700	3	
21. ดำเนินสะดวก	850	1	
22. ดอนไผ่	378	2	
23. บางแพ	758	1	
24. ชะอำ	2,868	592	
25. บางสะพาน	1,649	47	
26. จอมบึง	945	11	
27. สวนผึ้ง	981	10	
28. หลังสวน	2,500	96	
29. สวี	1,128	36	
รวม	43,099	1,661	

หมายเหตุ ผمم.กบล.(ด.1) ดำเนินการ Run ข้อมูล T-code : ZCSR181 ทุกเดือน พร้อมกับเปรียบเทียบผลการดำเนินการแก้ไขของเดือนที่ผ่านมา และตั้งเป้าหมายการแก้ไขดำเนินการในเดือนถัดไป

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 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						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	9,388	9,388	939	3,285	3,285	1,879	9,388
2	กฟจ.ราชบุรี	4,828	4,828	482	1,690	1,690	966	4,828
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	4,258	4,258	425	1,491	1,491	851	4,258
4	กฟจ.ประจวบฯ	5,006	5,006	501	1,752	1,752	1,001	5,006
5	กฟจ.ชุมพร	11,529	11,529	1,153	4,035	4,035	2,306	11,529
6	กฟจ.ระนอง	3,744	3,744	375	1,310	1,310	749	3,744
7	กฟอ.หัวหิน	2,103	2,103	210	736	736	421	2,103
8	กฟอ.ปราณบุรี	2,756	2,756	275	965	965	551	2,756
9	กฟอ.โพธาราม	9,611	9,611	961	3,364	3,364	1,922	9,611
10	กฟอ.ชะอำ	1,851	1,851	185	648	648	370	1,851
11	กฟอ.บางสะพาน	1,888	1,888	189	661	661	377	1,888
12	กฟอ.จอมบึง	3	3	1	1	1	-	3
13	กฟอ.หลังสวน	8,035	8,035	804	2,812	2,812	1,607	8,035
รวม		65,000	65,000	6,500	22,750	22,750	13,000	65,000

ชื่อ (หน.)
 (นายพิษณุ มิ่งชู)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)
 /.....

ชื่อ (อก.)
 (นายณัฐ จันทะโมลี)
 ทพ.มม. กบส.(๓.๑)
 /.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

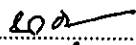
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

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						
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	1,286	1,286	127	451	451	257	1,286
2	กฟอ.ราชบุรี	318	318	32	111	111	64	318
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	277	277	28	97	97	55	277
4	กฟอ.ประจวบฯ	117	117	12	41	41	23	117
5	กฟอ.ชุมพร	988	988	99	346	346	197	988
6	กฟอ.ระนอง	169	169	17	59	59	34	169
7	กฟอ.หัวหิน	227	227	23	79	79	46	227
8	กฟอ.ปราณบุรี	43	43	4	15	15	9	43
9	กฟอ.โพธาราม	642	642	64	225	225	128	642
10	กฟอ.ชะอำ	403	403	40	141	141	81	403
11	กฟอ.บางสะพาน	75	75	8	26	26	15	75
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	55	55	6	19	19	11	55
รวม		4,600	4,600	460	1,610	1,610	920	4,600

ชื่อ  (ทผ.)
 (นายพิษณุ มิน)
 ทผ.มม. กบล.(ต.๑)

ชื่อ  (อก.)
 (นายนายชัย จั่วแจ่มใส)
 อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

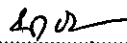
แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

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 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	80	80	8	28	28	16	80
2	กฟอ.ราชบุรี	26	26	3	9	9	5	26
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	8	8	-	3	3	2	8
4	กฟอ.ประจวบฯ	3	3	-	1	1	1	3
5	กฟอ.ชุมพร	53	53	5	19	19	10	53
6	กฟอ.ระนอง	9	9	1	3	3	2	9
7	กฟอ.หัวหิน	35	35	4	12	12	7	35
8	กฟอ.ปราณบุรี	16	16	2	6	6	2	16
9	กฟอ.โพธาราม	23	23	3	8	8	4	23
10	กฟอ.ชะอำ	283	283	28	99	99	57	283
11	กฟอ.บางสะพาน	5	5	-	2	2	1	5
12	กฟอ.จอมบึง	1	1	-	-	-	1	1
13	กฟอ.หลังสวน	9	9	1	3	3	2	9
รวม		551	551	55	193	193	110	551

ชื่อ  (หน.)
 (นายพิษณุ มีนุช)
 ทน.มม. กบส.(ต.๑)

ชื่อ  (อก.)
 (นายกรชัย จั่วแจ่มใส)
 อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

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

หน่วย:เครื่อง

ที่	กฟฟ.	3 เฟส ขนาด 15(45) A						รวม
		เป้าหมาย	สับเปลี่ยน	ไตรมาส 1 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	79	79	8	27	27	17	79
2	กฟอ.ราชบุรี	77	77	8	27	27	15	77
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	170	170	17	60	60	33	170
4	กฟอ.ประจวบฯ	38	38	4	13	13	8	38
5	กฟอ.ชุมพร	76	76	7	27	27	15	76
6	กฟอ.ระนอง	66	66	7	23	23	13	66
7	กฟอ.หัวหิน	152	152	15	53	53	31	152
8	กฟอ.ปราณบุรี	37	37	4	13	13	7	37
9	กฟอ.โพธาราม	155	155	16	54	54	31	155
10	กฟอ.ชะอำ	606	606	59	213	213	121	606
11	กฟอ.บางสะพาน	20	20	2	7	7	4	20
12	กฟอ.จอมบึง	20	20	2	7	7	4	20
13	กฟอ.หลังสวน	26	26	3	9	9	5	26
	รวม	1,522	1,522	152	533	533	304	1,522

ชื่อ (หน.)

(นายพิษณุ มินุช)
 (ทพ.มม. กบส.(๒.๑))

ชื่อ (อก.)

(นายณราชัย จำเริญใส)
 (อก.บล.(๓.๑))

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 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 (10%)	ไตรมาส 2 (35%)	ไตรมาส 3 (35%)	ไตรมาส 4 (20%)	
			100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟจ.เพชรบุรี	52	52	5	19	19	9	52
2	กฟจ.ราชบุรี	64	64	7	22	22	13	64
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	24	24	3	8	8	5	24
4	กฟจ.ประจวบฯ	33	33	3	12	12	6	33
5	กฟจ.ชุมพร	34	34	4	12	12	6	34
6	กฟจ.ระนอง	47	47	5	16	16	10	47
7	กฟอ.หัวหิน	307	307	30	107	107	63	307
8	กฟอ.ปราณบุรี	28	28	3	10	10	5	28
9	กฟอ.โพธาราม	29	29	3	10	10	6	29
10	กฟอ.ชะอำ	382	382	38	134	134	76	382
11	กฟอ.บางสะพาน	8	8	-	3	3	2	8
12	กฟอ.จอมบึง	20	20	2	7	7	4	20
13	กฟอ.หลังสวน	21	21	2	7	7	5	21
รวม		1,049	1,049	105	367	367	210	1,049

ชื่อ (ทผ.)

(นายพิษณุ มีนุช)
ทผ.มม. กบ.ล.(จ.๑)

ชื่อ (อก.)

(นายณราชัย จั่วแจ่มใส)
อก.บล.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV)

หน่วย: เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรวรงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี	ไตรมาส 1 (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	รวม
1	กฟอ.เพชรบุรี	7	14	-	7	-	7	14
2	กฟอ.ราชบุรี	1	2	-	1	-	1	2
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	1	2	-	1	-	1	2
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	-	-	-	-	-
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	6	12	-	6	-	6	12
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	2	4	-	2	-	2	4
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-	-	-
รวม		17	34	-	17	-	17	34

ชื่อ..... (ทพ.)
นายพิษณุ มีนุช
 (.....)
ทพ.มม. กบส.(ต.๑)
/...../.....

ชื่อ..... (อก.)
เอก
 (.....)
นายวรชัย จั่วแจ่มใส
/...../.....
อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

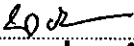
กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	77	77	24	24	24	5	77
2	กฟอ.ราชบุรี	89	89	27	27	27	8	89
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	58	58	18	18	18	4	58
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	60	60	18	18	18	6	60
5	กฟอ.ชุมพร	85	85	26	26	26	7	85
6	กฟอ.ระนอง	25	25	8	8	8	1	25
7	กฟอ.หัวหิน	156	156	47	47	47	15	156
8	กฟอ.ปราณบุรี	40	40	12	12	12	4	40
9	กฟอ.โพธาราม	66	66	20	20	20	6	66
10	กฟอ.ชะอำ	100	100	30	30	30	10	100
11	กฟอ.บางสะพาน	23	23	7	7	7	2	23
12	กฟอ.จอมบึง	37	37	12	12	12	1	37
13	กฟอ.หลังสวน	32	32	10	10	10	2	32
รวม		848	848	259	259	259	71	848

ชื่อ.....

 นายพิเชษฐ์ สีนุช (พน.)
 (.....)
 ทพ.มม. กบส.(จ.๑)

ชื่อ.....

 (นายณรรักษ์ จั่วแจ่มใส)
 (.....)
 ทพ.มม. กบส.(จ.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.รวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟอ.เพชรบุรี	192	192	58	58	58	18	192
2	กฟอ.ราชบุรี	221	221	67	67	67	20	221
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	103	103	31	31	31	10	103
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	98	98	30	30	30	8	98
5	กฟอ.ชุมพร	194	194	59	59	59	17	194
6	กฟอ.ระนอง	129	129	39	39	39	12	129
7	กฟอ.หัวหิน	231	231	70	70	70	21	231
8	กฟอ.ปราณบุรี	83	83	25	25	25	8	83
9	กฟอ.โพธาราม	115	115	35	35	35	10	115
10	กฟอ.ชะอำ	118	118	36	36	36	10	118
11	กฟอ.บางสะพาน	49	49	15	15	15	4	49
12	กฟอ.จอมบึง	38	38	12	12	12	2	38
13	กฟอ.หลังสวน	90	90	27	27	27	9	90
รวม		1,661	1,661	504	504	504	149	1661

ชื่อ.....(ทผ.)
นายพิษณุ มีนุช
 (.....)
ทผ.ม. กบล.(ค.๑)

ชื่อ.....(อก.)
นายณรงค์ จั่วแจ่มใส
 (.....)
อก.ม.ล.(ค.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.รวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	478	478	144	144	144	46	478
2	กฟฟ.ราชบุรี	242	242	73	73	73	23	242
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	204	204	62	62	62	18	204
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	179	179	54	54	54	17	179
5	กฟฟ.ชุมพร	387	387	117	117	117	36	387
6	กฟฟ.ระนอง	110	110	33	33	33	11	110
7	กฟฟ.หัวหิน	270	270	81	81	81	27	270
8	กฟฟ.ปราณบุรี	195	195	59	59	59	18	195
9	กฟฟ.โพธาราม	322	322	97	97	97	31	322
10	กฟฟ.ชะอำ	103	103	31	31	31	10	103
11	กฟฟ.บางสะพาน	124	124	38	38	38	10	124
12	กฟฟ.จอมบึง	212	212	64	64	64	20	212
13	กฟฟ.หลังสวน	200	200	60	60	60	20	200
รวม		3,026	3,026	913	913	913	287	3,026

ชื่อ.....(ทผ.)

นายพิษณุ มินุข
(.....)
ทผ.มม. กบล.(ต.๑)

ชื่อ.....(อก.)

นายนาชัย จำเริญใส
(.....)
อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4.ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	450	450	135	135	135	45	450
2	กฟฟ.ราชบุรี	570	570	171	171	171	57	570
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	283	283	85	85	85	28	283
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	219	219	66	66	66	21	219
5	กฟฟ.ชุมพร	409	409	123	123	123	40	409
6	กฟฟ.ระนอง	267	267	81	81	81	24	267
7	กฟฟ.หัวหิน	470	470	141	141	141	47	470
8	กฟฟ.ปราณบุรี	275	275	83	83	83	26	275
9	กฟฟ.โพธาราม	253	253	76	76	76	25	253
10	กฟฟ.ชะอำ	269	269	81	81	81	26	269
11	กฟฟ.บางสะพาน	117	117	36	36	36	9	117
12	กฟฟ.จอมบึง	171	171	52	52	52	15	171
13	กฟฟ.หลังสวน	165	165	50	50	50	15	165
รวม		3,918	3,918	1180	1180	1180	378	3,918

ชื่อ..... (หน.)

(.....นายพิษณุ มินุช.....)

.....ทพ.สม. กบิล.(ค.๑).....

ชื่อ..... (อก.)

(.....นายราชัย จันทน์โต.....)

.....อก.บิล.(ค.๑).....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมหลักที่ 4 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า (03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด)

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรวรงาน	เป้าหมาย	ตรวจสอบ	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	42,835	42,835	12,852	12,852	12,852	4,279	42,835
2	กฟฟ.ราชบุรี	26,700	26,700	8,010	8,010	8,010	2,670	26,700
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	18,639	18,639	5,592	5,592	5,592	1,863	18,639
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	18,340	18,340	5,502	5,502	5,502	1,834	18,340
5	กฟฟ.ชุมพร	40,667	40,667	12,201	12,201	12,201	4,064	40,667
6	กฟฟ.ระนอง	16,935	16,935	5,082	5,082	5,082	1,689	16,935
7	กฟอ.หัวหิน	18,664	18,664	5,601	5,601	5,601	1,861	18,664
8	กฟอ.ปราณบุรี	12,948	12,948	3,885	3,885	3,885	1,293	12,948
9	กฟอ.โพธาราม	27,053	27,053	8,118	8,118	8,118	2,699	27,053
10	กฟอ.ชะอำ	11,465	11,465	3,441	3,441	3,441	1,142	11,465
11	กฟอ.บางสะพาน	11,110	11,110	3,333	3,333	3,333	1,111	11,110
12	กฟอ.จอมบึง	11,961	11,961	3,591	3,591	3,591	1,188	11,961
13	กฟอ.หลังสวน	22,540	22,540	6,762	6,762	6,762	2,254	22,540
รวม		279,857	279,857	83,970	83,970	83,970	27,947	279,857

ชื่อ..... (หน.)

(นายพิษณุ มั่นสุข)
(.....)
ทพ.มม. กบส.(ต.๑)

ชื่อ..... (อก.)

(นายราชนันท์ จำเริญใส)
.....
กบส.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ 02 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันการละเมิดมิเตอร์แรงสูง

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย	ติดตั้ง	ไตรมาส 1(30%)	ไตรมาส 2(30%)	ไตรมาส 3(30%)	ไตรมาส 4(10%)	รวม
		(เครื่อง)	100%	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	(เครื่อง)	
1	กฟฟ.เพชรบุรี	269	269	82	82	82	23	269
2	กฟฟ.ราชบุรี	310	310	94	94	94	28	310
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	161	161	49	49	49	14	161
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	158	158	48	48	48	14	158
5	กฟฟ.ชุมพร	279	279	85	85	85	24	279
6	กฟฟ.ระนอง	154	154	47	47	47	13	154
7	กฟอ.หัวหิน	387	387	117	117	117	36	387
8	กฟอ.ปราณบุรี	123	123	37	37	37	12	123
9	กฟอ.โพธาราม	181	181	55	55	55	16	181
10	กฟอ.ชะอำ	218	218	66	66	66	20	218
11	กฟอ.บางสะพาน	72	72	22	22	22	6	72
12	กฟอ.จอมบึง	75	75	24	24	24	3	75
13	กฟอ.หลังสวน	122	122	37	37	37	11	122
รวม		2,509	2,509	763	763	763	220	2,509

ชื่อ.....
นายพิษณุ มินุส (หน.)
 (.....)
ทพ.มม. กบล.(จ.๑)
 /.....

ชื่อ.....
นายทวีชัย จั่วแจ่มใส (อก.)
 (.....)
อก.บล.(จ.๑)
 /.....

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 38 แผนงานลดหน่วยสูญเสีย

กิจกรรมที่ 2 งานปรับปรุงด้านมิเตอร์ 03 เปรียบเทียบติดตั้งมิเตอร์ AMR

หน่วย : เครื่อง

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ติดตั้ง 100%	ไตรมาส 1(100%) (เครื่อง)	ไตรมาส 2 (เครื่อง)	ไตรมาส 3 (เครื่อง)	ไตรมาส 4 (เครื่อง)	รวม
1	กฟฟ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-	-	-
2	กฟฟ.ราชบุรี	2	2	2	-	-	-	2
3	กฟฟ.สมุทรสงคราม	21	21	21	-	-	-	21
4	กฟฟ.ประจวบคีรีขันธ์	34	34	34	-	-	-	34
5	กฟฟ.ชุมพร	24	24	24	-	-	-	24
6	กฟฟ.ระนอง	1	1	1	-	-	-	1
7	กฟฟ.หัวหิน	1	1	1	-	-	-	1
8	กฟฟ.ปราณบุรี	35	35	35	-	-	-	35
9	กฟฟ.โพธาราม	-	-	-	-	-	-	0
10	กฟฟ.ชะอำ	-	-	-	-	-	-	0
11	กฟฟ.บางสะพาน	53	53	53	-	-	-	53
12	กฟฟ.จอมบึง	-	-	-	-	-	-	0
13	กฟฟ.หลังสวน	26	26	26	-	-	-	26
รวม		197	197	197	-	-	-	197

ชื่อ.....(ทผ.)
นายพิษณุ มินุช
 (.....)
ทผ.มม. กบล.(ค.๑)

ชื่อ.....(อก.)
นายราชนันท์ จั่วแจ่มใส
 (.....)
อก.บส.(ค.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 39 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ (คพม.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

หน่วย : ครั้วเรือน

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	51	4	6	20	21	51
2	กฟจ.ราชบุรี	17	2	2	8	5	17
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	21	2	3	7	9	21
4	กฟจ.ประจวบฯ	104	19	23	25	37	104
5	กฟจ.ชุมพร	166	17	25	50	74	166
6	กฟจ.ระนอง	129	12	19	39	59	129
7	กฟอ.หัวหิน	0	0	0	0	0	0
8	กฟอ.ปราณบุรี	1	1	0	0	0	1
9	กฟอ.โพธาราม	32	4	5	9	14	32
10	กฟอ.ชะอำ	21	3	3	6	9	21
11	กฟอ.บางสะพาน	0	0	0	0	0	0
12	กฟอ.จอมบึง	36	4	6	10	16	36
13	กฟอ.หลังสวน	22	2	4	6	10	22
รวม กฟต.1		600	70	96	180	254	600

หมายเหตุ รวบรวมเป้าหมายจากสถานะคงค้างเดือน พ.ย. ๕๘ และงานที่จัดเข้าโครงการครั้งที่ ๙-๑๔/๒๕๕๘

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)
(นายโรจนะ รุ่งเรือง)
..... / ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)
(นายยุทธการ เพชรศรี)
..... รก.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 40 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2559	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	55	5	8	17	25	55
2	กฟจ.ราชบุรี	20	4	5	4	7	20
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	20	4	5	4	7	20
4	กฟจ.ประจวบฯ	100	10	15	30	45	100
5	กฟจ.ชุมพร	116	13	20	30	53	116
6	กฟจ.ระนอง	0	0	0	0	0	0
7	กฟอ.หัวหิน	35	4	5	10	16	35
8	กฟอ.ปราณบุรี	0	0	0	0	0	0
9	กฟอ.โพธาราม	0	0	0	0	0	0
10	กฟอ.ชะอำ	0	0	0	0	0	0
11	กฟอ.บางสะพาน	12	2	2	4	4	12
12	กฟอ.จอมบึง	30	3	5	9	14	30
13	กฟอ.หลังสวน	12	2	2	4	4	12
รวม กฟต.1		400	47	67	112	175	400

หมายเหตุ รวบรวมเป้าหมายจากสถานะคงค้างเดือน พ.ย. ๕๘

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(.....(นายโรจน์ะ รุ่งเรือง).....)

...../.....ผส.ร.กค.(ต.๑)

24 S.A. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

ร.ก.ค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กค.(ต.๑)

...../.....

24 S.A. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2559 แยกการไฟฟ้า

แผนงานหลักที่ 41 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร (คชก.2)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

หน่วย : คิววีเออน

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี ๒๕๕๙	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	10				10	10
2	กฟจ.ราชบุรี						0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม						0
4	กฟจ.ประจวบฯ	5				5	5
5	กฟจ.ชุมพร						0
6	กฟจ.ระนอง						0
7	กฟอ.หัวหิน						0
8	กฟอ.ปราณบุรี						0
9	กฟอ.โพธาราม						0
10	กฟอ.ชะอำ	10				10	10
11	กฟอ.บางสะพาน						0
12	กฟอ.จอมบึง	5				5	5
13	กฟอ.หลังสวน						0
รวม กฟต.1		30	0	0	0	30	30

ลงชื่อ (ผู้จัดทำ)

(นายโรจนะ รุ่งเรือง)

ทพ.จร.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

ลงชื่อ (อก.)

(นายยุทธการ เพชรศรี)

รท.กกค.(ต.๑) รักษาการแทน อก.กกค.(ต.๑)

24 ส.ค. 2558

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาส

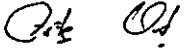
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 01 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย

หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟอ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟอ.ราชบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	-	9	-
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟอ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	-	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟด.1	-	-	-	9	-

ลงชื่อ  ผู้จัดทำ
(นายวีรชัย หวังปัญญะ)
(.....) (ทศ.รท. กบส. (ด.1))

ลงชื่อ  (อก.)
(นายนาชัย จำเริญใส)
(.....) (กบ.บส.(ด.๑))

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

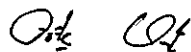
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 02 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคมเส้นทางวิกฤต หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	2	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	1	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	1	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	-	-
11	กฟอ.บึงสามพัน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.1	-	-	-	4	-

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(นายวิรัช หวังปัญญา)

(.....
(ทผ. รท. กบส. (ต.1).....)

(นายจันทรชัย จันแจ่มใส)

(.....
(ท.ม.ล.(ท.๑).....)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 03 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมในเมืองท่องเที่ยวต่างๆ หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	-	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	-	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	-	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	-	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	-	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	-	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	-	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	1	-	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	-	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	-
	รวม กฟต.1	-	-	1	-	-

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(.....(นายวีรชัย หวังปัญญา).....)

ทผ. รท. กบล. (ต.1)

(.....(นายราชัย จั่วแจ่มใส).....)

อก.บล.(ต.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติแยกไตรมาส

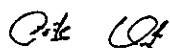
แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 04 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขจัดระเบียบสายสื่อสาร โทรคมนาคมโดยการเปลี่ยนคอน หน่วย:ล้านบาท.....

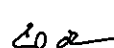
ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟอ.เพชรบุรี	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
2	กฟอ.ราชบุรี	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
4	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
5	กฟอ.ชุมพร	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
6	กฟอ.ระนอง	-	-	1,196 ท่อน	-	2.6
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	1,194 ท่อน	-	2.6
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	850 ท่อน	-	1.85
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	850 ท่อน	-	1.85
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	850 ท่อน	-	1.85
	รวม กฟด.1	-	-	14,500 ท่อน	-	31.5

ลงชื่อ



ผู้จัดทำ

ลงชื่อ



(อก.)

(นายวีรชัย หวังปัญญา)
(.....)
ทผ. ธท. กบล. (ค.1)

(นายณรงค์ จั่วแจ่มใส)
(.....)
อก.บส.(ค.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการไตรมาส

แผนงานหลักที่ 59 ชื่อแผนงานมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO26000

กิจกรรมหลักที่ 6 ชื่อกิจกรรม การจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม

กิจกรรมย่อยที่ 05 ชื่อกิจกรรม การแก้ไขสายสื่อสารโทรคมนาคมจุดอันตราย

หน่วย:ล้านบาท.....

ที่	กฟฟ.	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	จำนวนเงิน
1	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	-	-
2	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	3 กม.	-
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	3 กม.	-
4	กฟจ.ประจวบฯ	-	-	-	3 กม.	-
5	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	3 กม.	-
6	กฟจ.ระนอง	-	-	-	3 กม.	-
7	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	3 กม.	-
8	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	3 กม.	-
9	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	3 กม.	-
10	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	317 กม.	-
11	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	3 กม.	-
12	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	3 กม.	-
13	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	3 กม.	-
	รวม กฟต.1	-	-	-	350 กม.	-

ลงชื่อ

(ลายเซ็น)

ผู้จัดทำ

ลงชื่อ

(ลายเซ็น)

(อก.)

(.....(นายวีรชัย หวังปัญญา).....)

(ทพ. ธท. กบล. (ด.1))

(.....(นายตราชัย จั่วแจ่มใส).....)

อก.บล.(ท.๑)

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการแยกไตรมาส

แผนงานหลักที่ 60 แผนงานตามโครงการ CSR กำหนด

กิจกรรมหลักที่ 01 โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA

ที่	การไฟฟ้า	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
2	กฟจ.ราชบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
4	กฟจ.ประจวบฯ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
5	กฟจ.ชุมพร	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
6	กฟจ.ระนอง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
7	กฟอ.หัวหิน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
8	กฟอ.ปราณบุรี	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
9	กฟอ.โพธาราม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
10	กฟอ.ชะอำ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
11	กฟอ.บสพ.	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
12	กฟอ.จอมบึง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง
13	กฟอ.หลังสวน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง

ลงชื่อ..... (ผู้จัดทำ)

(.....นายสมชาย ฤกษ์ศรี.....)

พน.สส

๒๔ ธ.ค. ๕๙

ลงชื่อ..... (อก.)

(.....)

๒๔ ธ.ค. ๕๙