



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.(ต.๑)

ถึง ผวบ.(ต.๑)

เลขที่ ต.๑ กบล.(ผธ.)- ๓๑ / ๒๕๖๑

วันที่ 28 ธ.ค. 2560

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑

เรียน อผ.วบ.(ต.๑) ผ่าน รผ.วบ.(ต.๑)

๑. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ กจท.(ภ.๔)๑๒๖๓/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๙ ธันวาคม ๒๕๖๐ ได้เห็นชอบแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวนครั้งที่ ๒)

๒. ข้อเท็จจริง

กบล.(ผธ.) ได้ดำเนินการจัดทำแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑ โดยอ้างอิงจากแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวนครั้งที่ ๒) บัดนี้ กบล.(ผธ.) ได้ดำเนินการดังกล่าวแล้วเสร็จ พร้อมทั้งวางข้อมูล สามารถ Download ได้ที่ <http://๑๓๒.๒๖.๑.๑/#๐๔๔แผนกแผนธุรกิจ/๐๐๓แผนปฏิบัติการ/๐๐> หนังสือแผนปฏิบัติการ/ ปี ๒๕๖๑

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อใช้เป็นแนวทางในการปฏิบัติงาน และเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงาน ของหน่วยงานในสังกัด กฟต.๑ ให้บรรลุประสิทธิภาพและมีประสิทธิภาพตามที่ได้กำหนดไว้ จึงขอเรียน อช.ต.๑ เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ อช.ต.๑ ให้ความเห็นชอบต่อไป

นายณรัชย์ จ้วแจ่มใส
อ.ค.บส.(๓๑)

เรียน อช.ต.๑

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

(นายไพฑูรย์ รัตนกร)
อ.ผ.วบ.(ต.๑)
๓ ม.ค. ๒๕๖๑

ที่ ต.๑-กบล.(ผธ.)- ๓๑ / ๒๕๖๑

เรียน อผ.(วบ.,ปบ.,บพ.)

อก.(อก.,บล.,กค.,วว.,ปบ.,บษ.,รล.,บุญ.,ซช.,รท.)
ผจก.กฟจ.,กฟอ.,กฟส.

เห็นชอบ - ดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นายสุชาติ เครือแก้ว)

อช.ต.๑

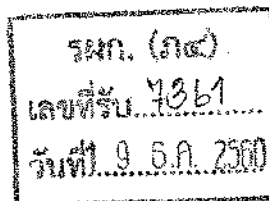
๓ ม.ค. ๒๕๖๑

แผนกแผนธุรกิจ

โทร. ๑๐๒๒๐



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจท.(ภ๔)

ถึง ผวธ.(ภ๔)

เลขที่ กจท.(ภ๔) ๑๖๖๓ /๒๕๖๐

วันที่ ๙ มิ.ย. ๒๕๖๐

เรื่อง ขอความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวนครั้งที่ ๒)

เรียน อผวธ.(ภ๔) ผ่าน รผวธ.(ภ๔)(ธ)

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ ตามบันทึกเลขที่ ผวก. ๒๐๙/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๒๓ พฤศจิกายน ๒๕๖๐ แจ้งแผนการดำเนินงานผู้ว่าการ กฟภ. ปี ๒๕๖๑ ให้ รผก. ทุกสายงานฯ และการไฟฟ้าเขต จัดทำแผนงานรองรับแผนการดำเนินงาน ผวก. ดังกล่าว ส่งให้ รผก.(ย) ภายในวันที่ ๒๐ ธันวาคม ๒๕๖๐ เพื่อรวบรวมเสนอ ผวก. ทราบภายในวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๖๐ (ตามเอกสารแนบ ๑)

๑.๒ รผก.(ภ๔) ให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวนครั้งที่ ๑) เมื่อวันที่ ๓๐ ตุลาคม ๒๕๖๐ (ตามเอกสารแนบ ๒)

๑.๓ ตามเกณฑ์ SEPA หมวด ๑ ตัวชี้วัดที่ ๑.๑๐ ระดับการมีส่วนร่วมของผู้บริหารในการนำเสนอแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมของสายงาน ซึ่งมีค่าเป้าหมาย ระดับ ๕ กำหนดให้นำแผนงานความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมที่สอดคล้องกับแผนแม่บทความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ ไปบรรจุในแผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๑ ของสายงาน โดยมีรายละเอียดและงบประมาณที่ชัดเจน และได้รับความเห็นชอบจาก รผก. ของแต่ละสายงาน ส่งให้ ผสส. ภายในวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๐ และมีบันทึกเลขที่ ผสส. ๑๖๓/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๒๓ มีนาคม ๒๕๖๐ แจ้งให้ทุกสายงานจัดส่งแผนงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมระยะยาว ๕ ปี (๒๕๖๐-๒๕๖๔) และแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๐ ให้ ผสส. ภายในวันที่ ๒๙ มีนาคม ๒๕๖๐ และ รผก.(ภ๔) ได้เห็นชอบการจัดทำแผนปฏิบัติการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ประจำปี ๒๕๖๐ และประจำปี ๒๕๖๑-๒๕๖๔ แล้วเมื่อวันที่ ๓๐ มีนาคม ๒๕๖๐ (ตามเอกสารแนบ ๓)

๑.๔ ตามบันทึกเลขที่ กมต.(บห) ๙๖๑/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๐ เรื่อง ประชุมแผนการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ และแผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ โดยให้ ผวธ.(ภ๑-ภ๔) นำแผนแม่บทในการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ในวาระที่ ๒ ตารางที่ ๒ ไปกำหนดเป็นค่าเกณฑ์ชี้วัดในการดำเนินงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระระหว่างปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ โดย กมต. จะแจ้งจำนวนมิเตอร์ที่จะต้องสับเปลี่ยนตามแผนแยกรายเขตในไตรมาส ๔ ของทุกปี เพื่อนำไปตั้งแผน (ตามเอกสารแนบ ๔)

๒. ข้อเท็จจริง

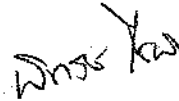
๒.๑ กจท.(ภ๔) ได้จัดประชุมพิจารณาจัดทำแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวนครั้งที่ ๒) ของสายงานฯ เพื่อรองรับแผนการดำเนินงานผู้ว่าการ กฟภ. ปี ๒๕๖๑ โดยเชิญเลขานุการคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ทั้ง ๔ ด้าน และ ผผ.ผธ. กบล. ผวบ. กฟต.๑-๓ เข้าร่วมประชุมดังกล่าว ในวันพุธที่ ๑๓ ธันวาคม ๒๕๖๐ ณ ห้องประชุม ผวธ.(ภ๑-ภ๔) ชั้น ๔ ทางเชื่อมอาคาร ๑ และ ๒ โดยได้สรุปรายงานการประชุมและรายละเอียดแผนงานที่มีการเพิ่มเติมแจ้งให้ประธานคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ สายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ทั้ง ๔ ด้านเห็นชอบเรียบร้อยแล้วตามบันทึกเลขที่ กจท.(ภ๔) ๑๖๔๔/๒๕๖๐ ลงวันที่ ๑๔ ธันวาคม ๒๕๖๐ (ตามเอกสารแนบ ๕)

๒.๒ ตามเรื่องเดิมข้อ ๑.๓ และ ๑.๔ กจท.(ภ๔) ได้ประสานงานกับ กบว.(ภ๔) นำข้อมูล
แบบแผนที่ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟผ. ปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ ในส่วนที่สายงานการ
ไฟฟ้า ภาค ๔ รับผิดชอบ มาปรับลงในกิจกรรมตามแผนงานตามภาระหน้าที่ แผนงานที่ ๑ แผนงาน
อนุรักษ์ระบบไฟฟ้า กิจกรรมที่ ๑ การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข กิจกรรมย่อยข้อ ๓.๒ ดำเนินการ
ตามระบบจัดการต้นไม้ และเพิ่มแผนงานการดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระในแผนงานตามภาระหน้าที่
อีกหนึ่งแผน

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

เพื่อให้การดำเนินการทบทวนแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของสายงานการไฟฟ้า
ภาค ๔ ดำเนินการอย่างมีประสิทธิภาพ และมีแผนปฏิบัติการสำหรับใช้เป็นคู่มือในการติดตามประเมินผล
การดำเนินงานของสายงานฯ เป็นไปอย่างชัดเจน สอดคล้องกับแนวทางตามแผนการดำเนินการของ ผวก.,
เกณฑ์การประเมินผลการดำเนินงานตามระบบ SEPA ประจำปี ๒๕๖๐ หมวด ๑ ของสายงานฯ, แผนแม่บท
ด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม ของ กฟผ. ปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ และแผนแม่บทในการดำเนินการ
สับเปลี่ยนมิเตอร์ ปี ๒๕๖๐-๒๕๖๔ จึงเห็นควรนำเสนอ รผก.(ภ๔) พิจารณาให้ความเห็นชอบแผนปฏิบัติการ
ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวน ครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ รายละเอียดตามแผนปฏิบัติการแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ รผก.(ภ๔) พิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไป

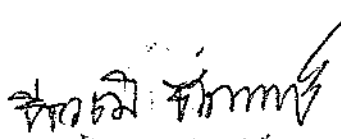


(นายพิทวัส ไชยาคำ)

อก.จท.(ภ๔)

เรียน รผก.(ภ๔) ผ่าน ผอ.จท.(ภ๔) / ๑ ๙ ๖.๖.๒๕๖๐

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบ แผนปฏิบัติการ
ประจำปี ๒๕๖๑ (ทบทวน ครั้งที่ ๒) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔
ตามที่ กจท.(ภ๔) เสนอต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง



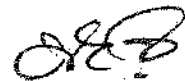
(นายธีรฤดี อธิราชพันธ์)

รฟ.วช.(ภ๔) รักษาการแทน

อผ.วช.(ภ๔)

๑ ๙ ๖.๖.๒๕๖๐

เห็นชอบ



นายบุญ จันทรักษา
รผก.(ภ๔)

19 S.A. 2560



โทร.๙๓๘๗



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

คำนำ

แผนปฏิบัติการปี 2561 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยใช้กรอบแนวทางตามแผนยุทธศาสตร์ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 4, แผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ. พ.ศ. 2557-2566 (ทบทวนครั้งที่ 4 พ.ศ. 2561) , แผนที่ยุทธศาสตร์ กฟภ. (Strategy Map) พ.ศ. 2557 - 2566 , Balanced Scorecard ปี 2560 - 2564 , แผนงานตามนโยบาย ผวก. ในระดับองค์กร เป็นแนวทางในการกำหนดแผนงาน โครงการและงานของ กฟต.1 เพื่อให้สอดคล้องกับกรอบแนวทางและแผนดังกล่าว รวมถึงงบประมาณที่ได้รับจัดสรร โดยการจัดทำในครั้งนี้ ได้ดำเนินการนำกลยุทธ์จากแผนดังกล่าว มาถ่ายทอดผ่านเครื่องมือการบริหารแผนในรูปแบบของ Strategy Map และ Balanced Scorecard ในระดับองค์กรมาสู่ Strategy Map , Balanced Scorecard และการทบทวนแผนปฏิบัติการ ปี 2561 ของ กฟต.1 เพื่อใช้เป็นเครื่องมือในการสื่อสารแผน ดำเนินการและบริหารแผนให้เป็นไปในทิศทางที่ถูกต้องตามเป้าประสงค์

แผนปฏิบัติการปี 2561 นี้ จะเป็นเครื่องมือและแนวทางในการปฏิบัติงาน พร้อมทั้งเป็นคู่มือในการติดตามประเมินผลการดำเนินงานของ กฟต.1 ให้ดำเนินงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ และประสิทธิผล ตามที่ได้กำหนดไว้ตามแผน และเพื่อให้เกิดประโยชน์สูงสุดในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต่อไป

คณะกรรมการและคณะทำงานจัดทำแผนปฏิบัติการ
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จ.เพชรบุรี

สารบัญ

หัวข้อ	หน้า
วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์/กลยุทธ์ระดับสายงานฯ/แผนงานสายงานการไฟฟ้า ภาค ๔ ประจำปี ๒๕๖๑	๑
ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. ๒๕๕๗-๒๕๖๖	๔
Balanced Scorecard (BSC) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. ๒๕๖๑-๒๕๖๕	๖
ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานประจำปี ๒๕๖๑	๑๒
Strategy Map PEA ๒๕๖๑	๑๗
Strategy Map สายงานฯ ภาค ปี ๒๕๖๑	๑๘
BSC สายงานฯ ภาค	๑๙
<u>แผนปฏิบัติการ กฟต.๑</u>	
ด้านเป้าหมาย	๒๓
ด้านลูกค้า	๒๗
ด้านกระบวนการภายใน	๓๘
ด้านเรียนรู้และพัฒนา	๕๘
ด้านงานตามภาระหน้าที่ ๒๕๖๑	๗๔
ภาคผนวก	๑๐๓

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2561

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
1. Goal (Finance Social Environment : FSE)	SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	-	1. แผนงานการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม 2. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย
รวม	1	-	2
2. Customer Value Proposition	SO3 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า	CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์การให้บริการของลูกค้า CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว	3. แผนงานทบทวนมาตรฐานการให้บริการที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวัง 4. การพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service) 5. การปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กรเพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) กับลูกค้า (CRM) 6. การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม 7. การบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้กับลูกค้า 8. แผนงานพัฒนาสนับสนุนพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account)
รวม	1	2	6
3. Internal Process	SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและค่านำเชื่อถือของระบบจำหน่าย	9. โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ 10. โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี 11. โครงการประสานงานและติดตามการจัดสรร FRTU เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria 12. โครงการจ่ายไฟวงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความมั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ 13. โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความพร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าข้างเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องดับทั้งสถานีฯ 14. โครงการติดตามและเร่งรัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมตามโครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี 15. โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้าขัดข้องบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone) 16. โครงการติดตั้งเครื่องยนต์ดีเซลกำเนิดไฟฟ้าสำรองจ่ายขนาด 1 MW จำนวน 7 ชุด อ.เบตง จ.ยะลา

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2561

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
	SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม	OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ขององค์กร IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	17. แผนงานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition Base Maintenance) 18. แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical / Non-Technical) ตามที่ กจพ.กำหนด 19. แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ. 20. แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆขององค์กร 21. แผนงานส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรมเพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล
รวม	2	4	13

วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ / กลยุทธ์ระดับสายงานฯ / แผนงาน

สายงานการไฟฟ้า ภาค 4 ประจำปี 2561

มุมมอง	วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	กลยุทธ์ระดับสายงานฯ	แผนงาน
4. Learning & Growth	SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	22. แผนงานพัฒนาระบบการบริหารผลการปฏิบัติงาน(PMS) 23. แผนงานเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร 24. แผนการพัฒนาบุคลากร 25. แผนการนำระบบการจัดการความรู้มาใช้งาน 26. แผนงานด้านการบริหารความเสี่ยงของสายงาน 27. แผนงานด้านการควบคุมภายในของสายงาน
	SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนขององค์กรและมีธรรมาภิบาล	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	28. แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน 29. แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า
		OC2 Stakeholder Engagement	30. แผนการดำเนินงานตามระบบประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA) 31. แผนงานบริหารปัจจัยขับเคลื่อนเพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร 32. แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าโปร่งใส 33. แผนงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการข้อร้องเรียน 34. แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม 35. โครงการชุมชนปลอดภัยใช้ไฟ PEA 36. โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่ 37. แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ 38. การให้บริการตรวจเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของศูนย์ราชการ 39. โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา 40. โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (นำดื่ม) 41. แผนงานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA 42. โครงการคนพันธุ์ PEA ฟันฟุทะเลไทย 43. งานสานเสวนาเพื่อบูรณาการจัดการโครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2561 44. แผนงาน Smart Green Office 45. กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง 46. แผนการจัดการระบบสารสนเทศ
รวม	2	3	25
รวมทั้งหมด	4	9	46

ภาพรวมทิศทางและยุทธศาสตร์ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

พ.ศ. 2557 – 2566

วิสัยทัศน์

กฟภ. เป็นองค์กรชั้นนำที่ทันสมัยในระดับภูมิภาค มุ่งมั่นให้บริการพลังงานไฟฟ้า และธุรกิจเกี่ยวเนื่องอย่างมีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้ เพื่อพัฒนาคุณภาพชีวิต เศรษฐกิจ และสังคมอย่างยั่งยืน

ภารกิจ

จัดหา ให้บริการพลังงานไฟฟ้า และดำเนินธุรกิจอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อตอบสนองความต้องการของลูกค้าให้เกิดความพึงพอใจ ทั้งด้านคุณภาพและบริการ โดยการพัฒนาองค์กรอย่างต่อเนื่อง มีความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม

ค่านิยม

“ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม”

ปัจจัยที่ขับเคลื่อนค่านิยม (TRUST+E)

Technology savvy - ทันโลก เรียนรู้ เข้าใจ ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีและองค์ความรู้ใหม่

Rush to service - บริการด้วยใจ รวดเร็ว เป็นธรรม ทันสมัย ใส่ใจผู้รับบริการ

Under good governance - ซื่อสัตย์สุจริต มีจิตรับผิดชอบ โปร่งใส ตรวจสอบได้ ต่อต้านทุจริต ยึดหลักปรัชญาเศรษฐกิจพอเพียง

Specialist – รอบรู้ เชี่ยวชาญในงานที่ทำ แบ่งปัน สร้างสรรค์และพัฒนา

Teamwork – มุ่งมั่นทำงานเป็นทีม มีน้ำใจ เปิดใจกว้าง แบ่งปันทักษะ

Engagement – รักองค์กร ทุ่มเท เสียสละ ทำงานอย่างเต็มกำลังความสามารถ

Strategic Objective /Goal

01 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

เป้าประสงค์

1. ผู้มีส่วนได้เสียและผู้ชมชมมีความเชื่อมั่นและยอมรับในการดำเนินงานตามหลักธรรมาภิบาลขององค์กร
2. ยกระดับการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามแนวทาง OJSI
3. ยกระดับมาตรฐานความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพการทำงานขององค์กร (มอก. 18001)

03 มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

เป้าประสงค์

1. ยกระดับความพึงพอใจและความผูกพันของทุกกลุ่มลูกค้า
2. ยกระดับมาตรฐานการให้บริการเทียบเคียงกับคู่แข่ง และดำเนินงานตาม SLA ในทุกกระบวนการ

05 ขับเคลื่อนองค์กร ให้ทันสมัย ด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

เป้าประสงค์

1. การยกระดับการบริหารและพัฒนาศักยภาพของบุคลากรให้ตอบสนองต่อทิศทางองค์กร
2. พัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล ให้มีมาตรฐานและมีความมั่นคง ปลอดภัย รองรับการผลิตของธุรกิจ
3. ยกระดับบทบาทของนวัตกรรมสู่การพัฒนากระบวนการทำงานและการขยายผลเชิงพาณิชย์

02 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

เป้าประสงค์

1. เพิ่มความมั่นคงในระบบจำหน่าย ลดการสูญเสีย และดำเนินการตามแผนพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid)
2. โครงสร้างองค์กรที่มีความเหมาะสมและคล่องตัวในการดำเนินงาน หรือเสริมสร้างกระบวนการดำเนินการทางธุรกิจให้แข็งแกร่ง
3. เพิ่มประสิทธิภาพและความสามารถในการสร้างรายได้ของสินทรัพย์
4. สร้างความมั่นคงทางการเงินในระยะยาว

04 การบริหารจัดการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง เพื่อความยั่งยืน

เป้าประสงค์

1. มีโครงสร้างและแผนการดำเนินงานของบริษัทในเครือที่ชัดเจนในการดำเนินการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง
2. ขยายตลาดไปสู่กลุ่มประเทศในภูมิภาค

Strategic Objective /Strategy

S01



ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาลเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

S02



มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

S03



มุ่งเน้นการตอบสนองความต้องการของทุกกลุ่มลูกค้า

S04



การบริหารจัดการธุรกิจเกี่ยวเนื่อง เพื่อความยั่งยืน

S05



ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

Strategy (11 Strategies)

S1 มีการส่งเสริมให้องค์กรมีการเติบโตอย่างยั่งยืนตามกรอบแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ OJSI

S2 การให้ความสำคัญและตอบสนองต่อกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

S3 มีการจำหน่ายไฟฟ้าที่ได้คุณภาพในระดับชั้นนำของภูมิภาค

S4 การบริหารและจัดสรรสินทรัพย์ และสร้างความมั่นคงทางการเงิน

S5 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้สอดคล้องกับความต้องการของธุรกิจและทิศทางองค์กร

S6 การสร้างความผูกพันกับลูกค้า

S7 แสวงหาโอกาสในการลงทุนในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

S8 ยกระดับการบริหารและศักยภาพของทุนมนุษย์

S9 ส่งเสริมและพัฒนาขีดความสามารถด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Technology) เพื่อการขับเคลื่อนองค์กรอย่างมีประสิทธิภาพ (Digital Transformation)

S10 เสริมสร้างความมั่นคงปลอดภัยและมีเสถียรภาพของเทคโนโลยีดิจิทัล (Sustainable and Secured Digital Technology)

S11 ส่งเสริมและสร้างความร่วมมือในการวิจัยและพัฒนานวัตกรรมในการพัฒนาธุรกิจหลักและธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

Balanced Scorecard (BSC)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ. 2561-2565

35 ตัวชี้วัด



กลยุทธ์ ตัวชี้วัด และเป้าหมาย ปี 2561-2565

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	2561	2562	2563	2564	2565	ผู้รับผิดชอบ
1. มุมมอง Goal										
		1.1 อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	6.60	6.46	5.79	5.13	4.71		รผก.(บ)
		1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท	32,029	31,334	31,549	31,518	31,526		รผก.(บ)
2. มุมมอง Customer Value Proposition										
Satisfying Existing Customer										
CR1	ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการให้บริการของลูกค้า	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้า	ระดับ	4.37	4.40	4.43	4.47	4.50		รผก.(ภ3)
		กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.41	4.44	4.48	4.51	4.55		
CR2	การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว	กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.33	4.36	4.39	4.43	4.46		
		กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.36	4.39	4.42	4.46	4.49		
		กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.32	4.35	4.38	4.42	4.45		
		2.2 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)	ระดับ	4.28	4.31	4.34	4.38	4.41		รผก.(ภ3)
		2.3 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ดำเนินการได้ แล้วเสร็จตาม SLA ที่กำหนด	ร้อยละ	100	100	100	100	100		รผก.(ภ3)
New Market										
NM1	ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.4 ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงาน ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	100	100	100	100	100		รผก.(ย)
		2.5 สัดส่วนกำไรขั้นต้นของ Non-Regulated Business	ล้านบาท	-	-	-	-	25% (8,792ลบ**)		คณะกรรมการขับเคลื่อน การพัฒนาธุรกิจใหม่ของ กฟผ.
** ขยายผล : ค่าเป้าหมายตัวชี้วัด 'สัดส่วนกำไรขั้นต้นของ Non-Regulated Business' เป็นตัวอย่างค่าคาดการณ์รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ทั้งนี้อาจมีการเปลี่ยนแปลง ตัวเลขค่าคาดการณ์ดังกล่าวขึ้นอยู่กับปัจจัยภายในและภายนอกที่เปลี่ยนแปลงไป โดยจะมีการทบทวนเป็นประจำปี										
NM2	ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจด้านอนุรักษ์ พลังงาน และพลังงานทดแทน	2.6 ความสำเร็จของการดำเนินงานของ บริษัทในเครือ	ร้อยละ	100	100	100	100	100		รักษาการกรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บริษัท ทีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด

กลยุทธ์ ตัวชี้วัด และเป้าหมาย ปี 2561-2565

กลยุทธ์		Corporate KPI		หน่วยวัด	2561	2562	2563	2564	2565	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process										
Operation Management										
OM1	การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	3.00	2.85	2.70	2.67	2.22	รผก.(ป)	
		3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	1.543	1.396	1.263	1.143	1.008	รผก.(ป)	
		3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/ราย/ปี	107	106	105	104	78.22	รผก.(ป)	
		3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาที/ราย/ปี	22.335	19.224	16.546	14.242	11.709	รผก.(ป)	
		3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	5.28	5.28	5.28	5.28	5.28	รผก.(ป)	
		โดยมี Non-Technical Loss ไม่เกินร้อยละ 1								
OM2	การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid	3.6 ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(จ) / รผก.(ทส)	
OM3	เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	3.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	ร้อยละ	100	100	100	100	100 และได้รับมาตรฐาน ISO 55000	คณะทำงานจัดทำแนวทางบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้าของ กฟผ.	
OM4	ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซูปทาน	3.8 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซูปทาน	ร้อยละ	98	98	98	98	98	รผก.(ย)	
		3.9 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก	ลบ.	×	X+10%	X+20%	X+30%	X+40%	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)	
		3.10 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ	จำนวน	3	3	3	3	3	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)	

กลยุทธ์ ตัวชี้วัด และเป้าหมาย ปี 2561-2565

กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	2561	2562	2563	2564	2565	ผู้รับผิดชอบ
3. มุมมอง Internal Process									
Innovation Process									
IP1	ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	3.11 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 7-9	ระดับ	5	5	5	5	5	รผก.(จ)
				(TRL 6 จำนวน 2 ชิ้น)	(TRL 7-9 จำนวน 1 ชิ้น)	(TRL 8-9 จำนวน 1 ชิ้น)	(TRL 8-9 จำนวน 1 ชิ้น)	(TRL 8-9 จำนวน 1 ชิ้น)	รผก.(ย)
IP2	ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	3.12 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรมทั้งนวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และกระบวนการ	ระดับ	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน จำนวน 2 ชิ้นงาน/กระบวนการ และปรับปรุงให้เข้าสู่มาตรฐานหรือข้อกำหนดทางเทคนิคหรือข้อกำหนดของ กฟผ.)	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน จำนวน 1 ชิ้นงาน/กระบวนการ และปรับปรุงให้เข้าสู่มาตรฐานหรือข้อกำหนดของ กฟผ.)	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน จำนวน 2 ชิ้นงาน/กระบวนการ และปรับปรุงให้เข้าสู่มาตรฐานหรือข้อกำหนดของ กฟผ.)	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน และการนำปไปใช้ งานในระดับนานาชาติ จำนวน 1 ประเทศ-ชิ้นงาน/กระบวนการ)	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพการดำเนินงาน และการนำปไปใช้ งานในระดับนานาชาติ จำนวน 1 ประเทศ-ชิ้นงาน/กระบวนการ)	รผก.(จ) รผก.(ย) รผก.(ท)
Regulatory & Social Process									
RS1	สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.13 มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(จ)
		3.14 จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	kWh	40 ล้าน	60 ล้าน	80 ล้าน	100 ล้าน	120 ล้าน	รผก.(จ)
RS2	ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy	3.15 ความสำเร็จของการจัดทำหรือปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ต่างๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมถึงเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	5	5	5	5	5	อ.ส.กม.

กลยุทธ์ ตัวชี้วัด และเป้าหมาย ปี 2561-2565

กลยุทธ์			Corporate KPI	หน่วยวัด	2561	2562	2563	2564	2565	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth										
HR Capital										
HR1	ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ	ร้อยละ	100	100	100	100	100	100	รผก.(ท)
		4.2 Engagement Score	คะแนน	4.42	4.44	4.46	4.48	4.50	รผก.(ท)	
HR2	เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3 ร้อยละของพนักงานที่ผ่านระดับ Competency ที่คาดหวัง	ร้อยละ	80	80	80	80	80	80	รผก.(ท)
		4.4 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(ท)	
Digital Technology										
DT1	พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล	4.5 ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.	ร้อยละ	100	100	100	100	100	100	รผก.(ทส)
DT2	พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล									

กลยุทธ์ ตัวชี้วัด และเป้าหมาย ปี 2561-2565

กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	2561	2562	2563	2564	2565	ผู้รับผิดชอบ
4. มุมมอง Learning & Growth									
Organization Capital									
OC1	ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.6 คะแนนประเมิน ITA	คะแนน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	อส.วก.
		4.7 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index:√DI)	-	0.1027	0.0976	0.0927	0.0881	0.0837	อส.วก.
		4.8 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ OJSI	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(ส)
		4.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(ส)
		4.10 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนตามมาตรฐาน OECD	ร้อยละ	100	100	100	-	-	อส.วก.
OC2	Stakeholder Engagement	4.11 ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาคีรัฐ กลุ่มผู้ค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	ระดับ	4	4	4	4	4	รผก.(ย) รผก.(ภ3) รผก.(ท) รผก.(กบ) รผก.(อ)
OC3	Change Management	4.12 ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรหรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	100	100	100	100	100	รผก.(ย)

Balanced Scorecard (BSC)

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2561

เอกสารแนบ : คำจำกัดความตาม Balanced Scorecard (BSC)
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ประจำปี 2561



ค่าเกณฑ์วัดประเมิณผล ปี 2561

กลยุทธ์			Corporate KPI	ค่าเกณฑ์ประเมินผล					ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
				หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4		
1. มุมมอง Goal										
		1.1 อัตราส่วนผลตอบแทน สินทรัพย์รวม (ROA)	ร้อยละ	6.32	6.39	6.46	6.53	6.60	รมก.(บ)	ตัวชี้วัดร่วม ทุกสายงาน
		1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการ ดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท	32,233	32,182	32,131	32,080	32,029	รมก.(บ)	ตัวชี้วัดร่วม ทุกสายงาน
2. มุมมอง Customer Value Proposition										
Satisfying Existing Customer										
CR1	ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และการ ให้บริการของลูกค้า	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้า	ระดับ	4.17	4.22	4.27	4.32	4.37	รมก.(ภ3)	ตัวชี้วัดร่วม ทุกสายงาน
CR2	การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว	กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ระดับ	4.21	4.26	4.31	4.36	4.41	รมก.(ภ1-ภ4)	ตัวชี้วัดร่วม ทุกสายงาน
		กลุ่มพาณิชย์	ระดับ	4.13	4.18	4.23	4.28	4.33		
		กลุ่มอุตสาหกรรม	ระดับ	4.16	4.21	4.26	4.31	4.36		
		กลุ่มอื่นๆ	ระดับ	4.12	4.17	4.22	4.27	4.32		
		2.2 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้า สำคัญ (Key Account)	ระดับ	4.16	4.19	4.22	4.25	4.28		
		2.3 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ ดำเนินการได้แล้วเสร็จตาม SLA ที่กำหนด	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รมก.(ภ3)	ตัวชี้วัดร่วม ทุกสายงาน
New Market										
NM1	ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความ ร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.4 ความสำเร็จของแผนงานการ ดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รมก.(บ)	-
NM2	ส่งเสริมการลงทุน และใช้ประโยชน์ความ ร่วมมือ เพื่อพัฒนาธุรกิจด้านอนุรักษ์พลังงาน และพลังงานทดแทน	2.5 ความสำเร็จของการ ดำเนินงานของบริษัทในเครือ	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รักษาการ กรรมการ ผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็น คอม อินเตอร์ เนชั่นแนล จำกัด	-

ค่าเกณฑ์วัดประเมิณผล ปี 2561

		ค่าเกณฑ์ประเมินผล								
กลยุทธ์	Corporate KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ	
3. มุมมอง Internal Process										
Operation Management										
OM1	การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ค่าดัชนี SAIFI ของ กฟภ. ที่ทำได้จริงในปี 2560	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปี ย้อนหลัง (ใช้ค่า 2554-2560) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI กฟภ. ของ ปี 2561	รผก.(ป)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ป1-ป4)
		3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	ครั้ง/ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ค่าดัชนี SAIFI เมืองใหญ่ ที่ทำได้จริงในปี 2560	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปี ย้อนหลัง (ใช้ค่า 2554-2560) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIFI เมืองใหญ่ ของ ปี 2561	รผก.(ป)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ป1-ป4)
		3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาท./ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ค่าดัชนี SAIDI ของ กฟภ. ที่ทำได้จริงในปี 2560	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปี ย้อนหลัง (ใช้ค่า 2554-2560) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI กฟภ. ของ ปี 2561	รผก.(ป)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ป1-ป4)
		3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	นาท./ราย/ปี	ค่าระดับ 2 + ค่า Interval	ค่าระดับ 3 + ค่า Interval	ค่าดัชนี SAIDI เมืองใหญ่ ที่ทำได้จริงในปี 2560	ค่าระดับ 3 - ค่า Interval	นำค่าข้อมูล 7 ปี ย้อนหลัง (ใช้ค่า 2554-2560) มาทำ Exponential Regression เพื่อหาค่า SAIDI เมืองใหญ่ ของ ปี 2561	รผก.(ป)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ป1-ป4)
		3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ	5.52	5.46	5.40	5.34	5.28	รผก.(ป)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ป1-ป4)

ค่าเกณฑ์วัดประเมิณผล ปี 2561

			ค่าเกณฑ์ประเมินผล							
กลยุทธ์	Corporate KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ	
3. มุมมอง Internal Process										
Operation Management										
OM2	การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid	3.6 ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รผก.(ว) / รผก.(ทส)	ตัวชี้วัดร่วม รผก.(ทส)
OM3	เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	3.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	ร้อยละ	80	85	90	95	100	คณะทำงานจัดทำแนวทางบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้าของ กฟภ.	-
OM4	ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.8 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน	ร้อยละ	90	92	94	96	98	รผก.(ย)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		3.9 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		3.10 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ	ระดับ	1	2	3	4	5	รผก.(ย)/ รผก.(ทส)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน

ค่าเกณฑ์วัดประเมิณผล ปี 2561

กลยุทธ์			Corporate KPI		หน่วยวัด	ค่าเกณฑ์ประเมินผล					ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
3. มุมมอง Internal Process												
Innovation Process												
IP1	ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	3.11 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 5-6	ระดับ	1 (TRL 5 จำนวน 1 ชิ้น)	2 (TRL 5 จำนวน 2 ชิ้น)	3 (TRL 5 จำนวน 3 ชิ้น)	4 (TRL 6 จำนวน 1 ชิ้น)	5 (TRL 6 จำนวน 2 ชิ้น)	รมก.(จ)	ตัวชี้วัดร่วม รมก.(ก1-ก4)		
IP2	ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	3.12 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรม ทั้งนวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และ กระบวนการ	ระดับ	1 (มีกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ การดำเนินงาน จำนวน 3 ชิ้นงาน/กระบวนการ)	2 (มีกระบวนการหรือผลิตภัณฑ์ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ การดำเนินงาน จำนวน 4 ชิ้นงาน/กระบวนการ)	3 (มีกระบวนการหรือผลิตภัณฑ์ที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ การดำเนินงาน จำนวน 5 ชิ้นงาน/กระบวนการ)	4 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ การดำเนินงาน จำนวน 1 ชิ้นงาน/กระบวนการและปรับปรุงให้เข้าสู่มาตรฐานหรือข้อกำหนดทางเทคนิค หรือข้อกำหนดขอบเขตงานของ กฟผ.)	5 (จำนวนกระบวนการหรือนวัตกรรมที่ก่อให้เกิดประสิทธิภาพ การดำเนินงาน จำนวน 2 ชิ้นงาน/กระบวนการและปรับปรุงให้เข้าสู่มาตรฐานหรือข้อกำหนดทางเทคนิค หรือข้อกำหนดขอบเขตงานของ กฟผ.)	รมก.(จ)	ตัวชี้วัดร่วม รมก.(ก1-ก4), รมก.(ท)		
Regulatory & Social Process												
AS1	สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.13 มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รมก.(จ)	ตัวชี้วัดร่วม รมก.(ก1-ก4)		
		3.14 จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	kWh	20 ล้าน	25 ล้าน	30 ล้าน	35 ล้าน	40 ล้าน	รมก.(จ)	-		
AS2	ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy	3.15 ความสำเร็จของการจัดทำหรือปรับปรุงกฎหมาย กฎระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ต่างๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร รวมถึงเพื่อรองรับการดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ระดับ	1	2	3	4	5	อส.กม.	-		

ค่าเกณฑ์วัดประเมิณผล ปี 2561

			ค่าเกณฑ์ประเมินผล							
กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
4. มุมมอง Learning & Growth										
HR Capital										
HR1	ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รมก.(ท)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.2 Engagement Score	คะแนน	4.38	4.39	4.40	4.41	4.42	รมก.(ท)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
HR2	เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3 ร้อยละของพนักงานที่ผ่านระดับ Competency ที่คาดหวัง	ร้อยละ	60	65	70	75	80	รมก.(ท)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.4 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	ร้อยละ	60	70	80	90	100	รมก.(ท)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
Digital Technology										
DT1	พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล	4.5 ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.	ร้อยละ	80	85	90	95	100	รมก.(ทส)	-
DT2	พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล									

ค่าเกณฑ์วัดประเมินผล ปี 2561

กลยุทธ์		Corporate KPI	หน่วยวัด	ค่าเกณฑ์ประเมินผล					ผู้รับผิดชอบ	หมายเหตุ
				ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5		
4. มุมมอง Learning & Growth										
Organization Capital										
OC1	ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.6 คะแนนประเมิน ITA	คะแนน	0-19.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 20 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	20-39.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 15 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	40-59.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 10 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	60-79.99 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 5 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	80-100 หรือมีคะแนนติดอันดับ 1 ใน 3 ของรัฐวิสาหกิจทั้งหมดที่เข้าร่วมประเมิน	อ.ส.ว.ก.	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.7 ค่าดัชนีการประทุษภัย (Disabling Injury Index: vDI)	-	0.1248	0.1189	0.1132	0.1078	0.1027	อ.ส.ว.ก.	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.8 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI	ร้อยละ	60	70	80	90	100	ร.ม.ก.(ส)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	ร้อยละ	60	70	80	90	100	ร.ม.ก.(ส)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
		4.10 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนตามมาตรฐาน OECD	ร้อยละ	60 - 69.99	70 - 79.99	80 - 89.99	90 - 99.99	100	อ.ส.ว.ก.	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน
OC2	Stakeholder Engagement	4.11 ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาคีรัฐ กลุ่มผู้ค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	ระดับ	3.2	3.4	3.6	3.8	4.0	ร.ม.ก.(ย) ร.ม.ก.(ภ3) ร.ม.ก.(ท) ร.ม.ก.(กบ) ร.ม.ก.(อ)	-
OC3	Change Management	4.12 ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรหรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	ร้อยละ	80	85	90	95	100	ร.ม.ก.(ย)	ตัวชี้วัดร่วมทุกสายงาน

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนงานการดำเนินงานประจำปี 2561
35 ตัวชี้วัด และ 51 แผนงาน



ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
1. มุมมอง Goal		
	1.1 อัตราส่วนผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (ROA)	1. แผนงานการสร้างรายได้ธุรกิจเสริม (รผก. (ก3))
	1.2 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	2. แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่าย ตามมาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย (รผก. (บ))
		แผนงานการพัฒนาการบริหารจัดการสินทรัพย์ของระบบไฟฟ้า ของ กฟภ. (ผชก.ป) (คณะทำงานจัดทำแนวทางบริหารจัดการสินทรัพย์ของ กฟภ.) (แผนงานเดียวกับ กลยุทธ์ OM3.)
2. มุมมอง Customer		
Satisfying Existing Customers		
CR1 ยกกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์ และการให้บริการของลูกค้า	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้า	CR1.1 แผนงานการวิเคราะห์ข้อมูลลูกค้า (Market Research) เพื่อพัฒนา/ปรับปรุงผลิตภัณฑ์ การให้บริการของลูกค้า (รผก. (ก3))
CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว	2.2 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)	CR1.2 แผนงานทบทวนมาตรฐานการให้บริการที่ตอบสนองต่อความต้องการและความคาดหวังของลูกค้า (รผก. (ก1-4))
	2.3 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ดำเนินการได้ แล้วเสร็จตาม SLA ที่กำหนด	CR1.3 แผนงานการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service) (เชื่อมโยงกับ S05 ในแผนงาน DT1.1) (รผก. (ก1-4) และ รผก.(ทส))
		CR1.4 แผนงานการพัฒนา Call Center ระยะที่ 4 (เชื่อมโยงกับ S05) (รผก. (ก1-4) และ รผก.(ทส))
		CR1.5 แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กรเพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ S05 ในแผนงาน DT1.2) (รผก. (ก1-4) รผก.(ทส) และ (รผก.บ))
		CR2.1 แผนงานการบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม (รวมถึงการรักษากลุ่มลูกค้าที่อาจสูญเสียให้กับ SPP) (รผก. (ก1-4))
		CR2.2 แผนงานการบริหารจัดการข้อร้องเรียนให้กับลูกค้า (รผก. (ก1-4))
		CR2.3 แผนงานพัฒนาสนับสนุนพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account) (เชื่อมโยงกับ S05) (รผก. (ก1-4) และ รผก.(ท))

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
New Market		
NM1 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อ พัฒนาธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	2.4 ความสำเร็จของแผนงานการดำเนินงาน ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	NM1.1 แผนงานศึกษาความเป็นไปได้ในการพัฒนาธุรกิจพลังงานและธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (รผก. (บ))
	2.5 สัดส่วนกำไรขั้นต้นของ Non-Regulated Business	
NM2 ส่งเสริมการลงทุน และใช้ ประโยชน์ความร่วมมือ เพื่อ พัฒนาธุรกิจด้านอนุรักษ์ พลังงาน และพลังงานทดแทน	2.6 ความสำเร็จของการดำเนินงานของบริษัท ในเครือ	NM2.1 แผนงานลงทุนในพลังงานทดแทน (PEA ENCOM)
3. มุมมอง Internal Process		
Operation Management		
OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและ ความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	OM1.1 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า (รผก. (วศ) และ รผก.(กบ))
	3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	OM1.2 โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย (รผก. (วศ) และ รผก.(กบ))
	3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	OM1.3 โครงการเพิ่มความน่าเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (รผก. (วศ) และ รผก.(กบ))
	3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่	OM1.4 แผนงานพัฒนา Strong Grid (รผก. (ก1-4))
		OM1.5 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก (คพพ.1) (รผก. (กบ))
		OM1.6 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่2 (คพพ.2) (รผก.(ว))
		OM1.7 แผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1 (รผก. (กบ))
		OM1.8 แผนงานบำรุงรักษาระบบจำหน่ายและอุปกรณ์ไฟฟ้า (Condition- Based Maintenance) (รผก. (ป))
	3.5 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	OM1.9 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) (รผก. (ป))

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
9. มุมมอง Internal Process		
Operation Management		
OM2 การเสริมสร้างศักยภาพของระบบจำหน่าย โดย Smart Grid	3.6 ความสำเร็จของแผนโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ	OM2.1 แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (รพท. [ว]) OM2.2 แผนงานพัฒนา Distribution Automation (รพท. [ว]) OM2.3 แผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้า เพื่อรองรับระบบ Smart Grid (รพท. [ว]) OM2.4 แผนงานพัฒนาเทคโนโลยีและการสื่อสาร เพื่อรองรับการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (รพท. [ทส]) OM2.5 แผนงานการดำเนินงานตามโครงการ Smart Grid (รพท. [ว])
OM3 เพิ่มประสิทธิภาพในการบริหารสินทรัพย์	3.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน Asset Management Roadmap	OM3.1 แผนงานการพัฒนาระบบบริหารจัดการสินทรัพย์ของระบบไฟฟ้า ของ กฟผ. (ผชท. [ป]) (คณะทำงานจัดทำแนวทางบริหารจัดการสินทรัพย์ระบบไฟฟ้าของ กฟผ.)
OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน	3.8 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน 3.9 ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก 3.10 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ	OM4.1 แผนงานจัดทำ/ปรับปรุง SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟผ. (รพท. [ย]) OM4.2 แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล (เชื่อมโยงกับ SOS) (รพท. [ย] รพท. [ก1-4] และ รพท. [ทส])

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
9. มุมมอง Internal Process		
Innovation Process		
IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	3.11 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TAL7-9	IP1.1 แผนงานส่งเสริมและผลักดันงานวิจัย นวัตกรรมไปใช้ประโยชน์เชิงพาณิชย์ และส่งเสริมธุรกิจใหม่ๆ ขององค์กร (รพท. [ว])
IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนานวัตกรรม เพื่อให้เข้าสู่มาตรฐานสากล	3.12 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรมทั้งนวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการ และกระบวนการ	IP2.1 แผนงานส่งเสริม วิจัยและพัฒนานวัตกรรมขององค์กร (รพท. [ว])
Regulation & Social Process		
RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.13 มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) 3.14 จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม	RS1.1 แผนงานสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพในระบบโรงงานและไฟฟ้าสาธารณะ (รพท. [ว]) RS1.2 โครงการนำร่องติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา อาคารสำนักงานใหญ่ กฟผ. (รพท. [ว])
RS2 ทบทวนกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง รวมถึงกำกับการดำเนินงานของบริษัทในเครือ เพื่อให้เกิด Synergy	3.15 ความสำเร็จของการจัดทำหรือปรับปรุงกฎหมาย ระเบียบ ข้อบังคับ หลักเกณฑ์ต่างๆ ทั้งภายในและภายนอกองค์กร เพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	RS2.1 โครงการปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานกฎระเบียบ หลักเกณฑ์ และการปฏิบัติงานให้มีความคล่องตัวในการดำเนินธุรกิจเกี่ยวเนื่อง (สทท.) RS2.2 โครงการปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานกฎระเบียบ หลักเกณฑ์ และการปฏิบัติงานให้มีประสิทธิภาพ และโปร่งใส (สทท.) (สทท.)

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
4. มุมมอง Learning & Growth		
HR Capital		
HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ	HR1.1 แผนงานพัฒนาระบบการบริหารผลการปฏิบัติงาน (PMS) (รผก. (ท))
	4.2 Engagement Score	HR1.2 แผนงานเสริมสร้างความพึงพอใจและความผูกพันของบุคลากร (รผก. (ท))
HR2 เพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (HRD)	4.3 ร้อยละของพนักงานที่ผ่านระดับ Competency ที่คาดหวัง	HR2.1 แผนงานยกระดับสมรรถนะหลักของบุคลากร (Competency) (รผก. (ท)) HR2.2 แผนงาน Succession Plan (รผก. (ท)) ★ HR2.3 แผนงานพัฒนาบุคลากรตามแผนพัฒนาบุคลากรรายบุคคล (IDP) (รผก. (ท)) HR2.4 แผนงานพัฒนาศักยภาพบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานในธุรกิจใหม่ๆ (เชื่อมโยงกับ SO4) (รผก. (ท) และ รผก. (ย)) HR2.5 แผนงานการพัฒนาเพื่อให้บุคลากรพร้อมเพื่อมุ่งสู่การเป็นองค์กรนวัตกรรม และ เทคโนโลยีดิจิทัล (รผก. (ท) และ รผก. (ทส))
	4.4 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผน KM	HR2.6 แผนงานพัฒนาและบูรณาการกระบวนการจัดการองค์ความรู้เพื่อการพัฒนา กฟภ. อย่างยั่งยืน (เชื่อมโยงกับ SO2) (รผก. (ท) รผก. (ว) และ รผก. (ย))

★ หมายถึง แก้ไข/เพิ่มเติมตามความคิดเห็นของคณะกรรมการ กฟภ.

ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
4. มุมมอง Learning & Growth		
Digital Technology		
DT1 พัฒนาขีดความสามารถด้านเทคโนโลยีดิจิทัล	4.5 ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟภ.	DT1.1 แผนงานพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อรองรับการบริหารจัดการองค์กร (Digital Operational Excellence) (รผก. (ทส)) - พัฒนาระบบโครงสร้างพื้นฐานด้านเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Technology Infrastructure) - พัฒนาด้านระบบงานและโปรแกรมประยุกต์ (System and Application) DT1.2 แผนงานการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กรเพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) (เชื่อมโยงกับ SO2 และ SO3) (รผก. (ก1-4) รผก. (ทส) และ รผก. (ย)) - การบูรณาการฐานข้อมูลลูกค้า เพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Customer Data and Analytics) - สนับสนุนการปรับปรุงฐานข้อมูลขององค์กรเพื่อนำไปสู่การวิเคราะห์และการบริหารจัดการ (Data Driven Execution) - สนับสนุนการพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Service) **ไม่มีรายละเอียดกิจกรรม เนื่องจากสายงาน ทส สนับสนุนการดำเนินงานตามแผนงานของ รผก.(ก1-4) และ รผก.(ย) ใน CR1.5 DT1.3 แผนงานสนับสนุนการปรับปรุงกระบวนการให้มีประสิทธิภาพด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล (Digitizing Operational Processes) (เชื่อมโยงกับ SO2) (รผก. (ทส) และ รผก. (ย)) - เพิ่มประสิทธิภาพในทุกกระบวนการด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล - บูรณาการเทคโนโลยี IT & OT (IT & OT Integration) **ไม่มีรายละเอียดกิจกรรมเนื่องจากสายงาน ทส สนับสนุนการดำเนินงานตามแผนงานของ รผก.(ย) ใน OM4.2

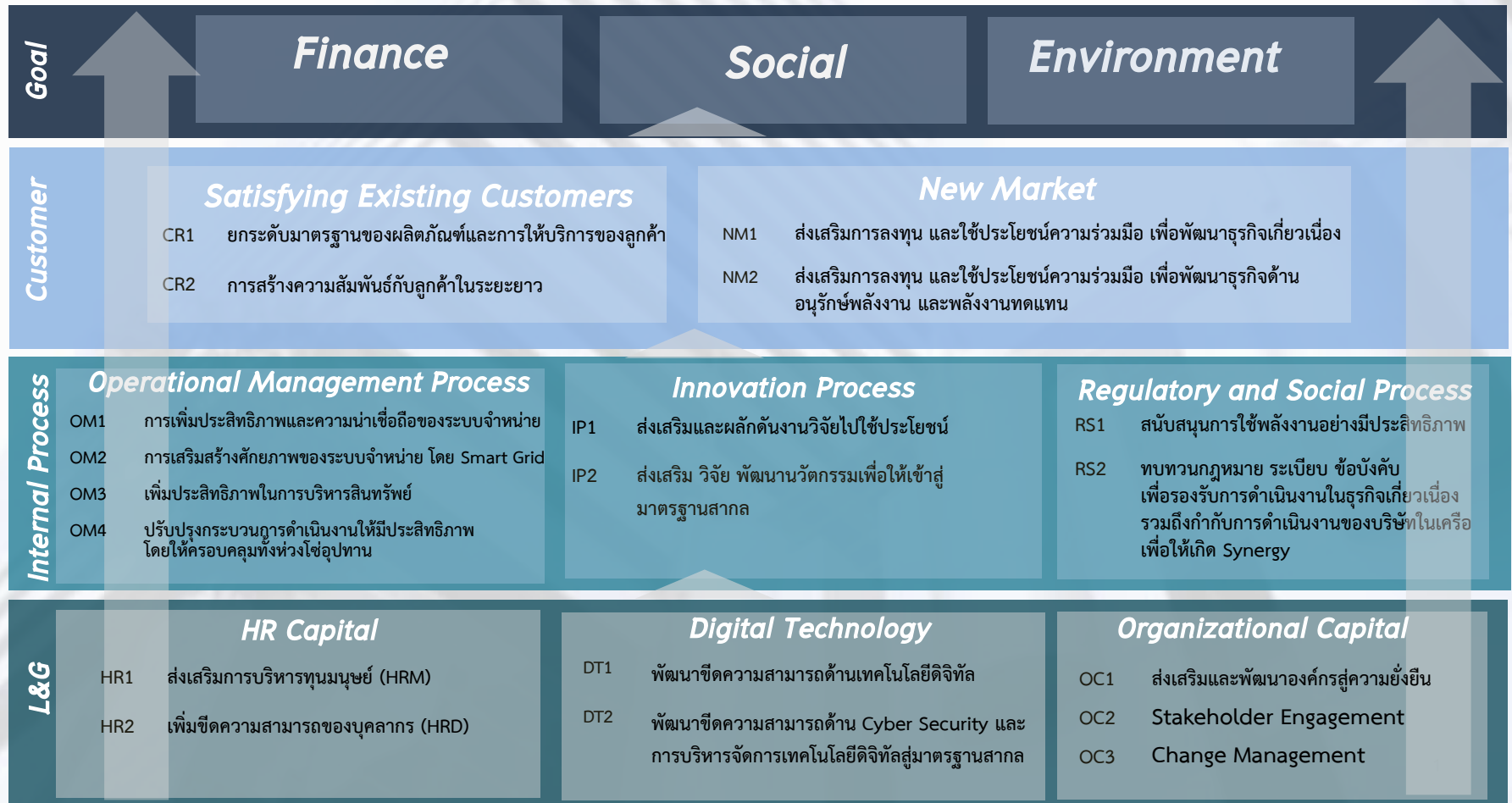
ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
4. มุมมอง Learning & Growth		
Organization Capital		
DT2 พัฒนาขีดความสามารถด้าน Cyber Security และการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลสู่มาตรฐานสากล	4.5 ความสำเร็จของแผนปฏิบัติการดิจิทัลของ กฟผ.	DT2.1 แผนงานพัฒนาระบบรักษาความมั่นคงปลอดภัยทางเทคโนโลยีดิจิทัล (รผก. (ทส))
OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.6 คะแนนประเมิน ITA	OC1.1 โครงการยกระดับผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) (สวก.)
	4.7 ค่าดัชนีการประสพอุบัติเหตุ (Disabling Injury Index: $\sqrt{DI}$)	OC1.2 แผนงานจัดทำระบบบริหารจัดการด้านความปลอดภัย (มอก. 18001) (สวก.)
	4.8 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และ แนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI	OC1.3 แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน (รผก. (ส))
	4.9 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000	
	4.10 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนตามมาตรฐาน OECD	OC1.4 แผนงานการดำเนินงานตามมาตรฐาน OECD (สวก.)

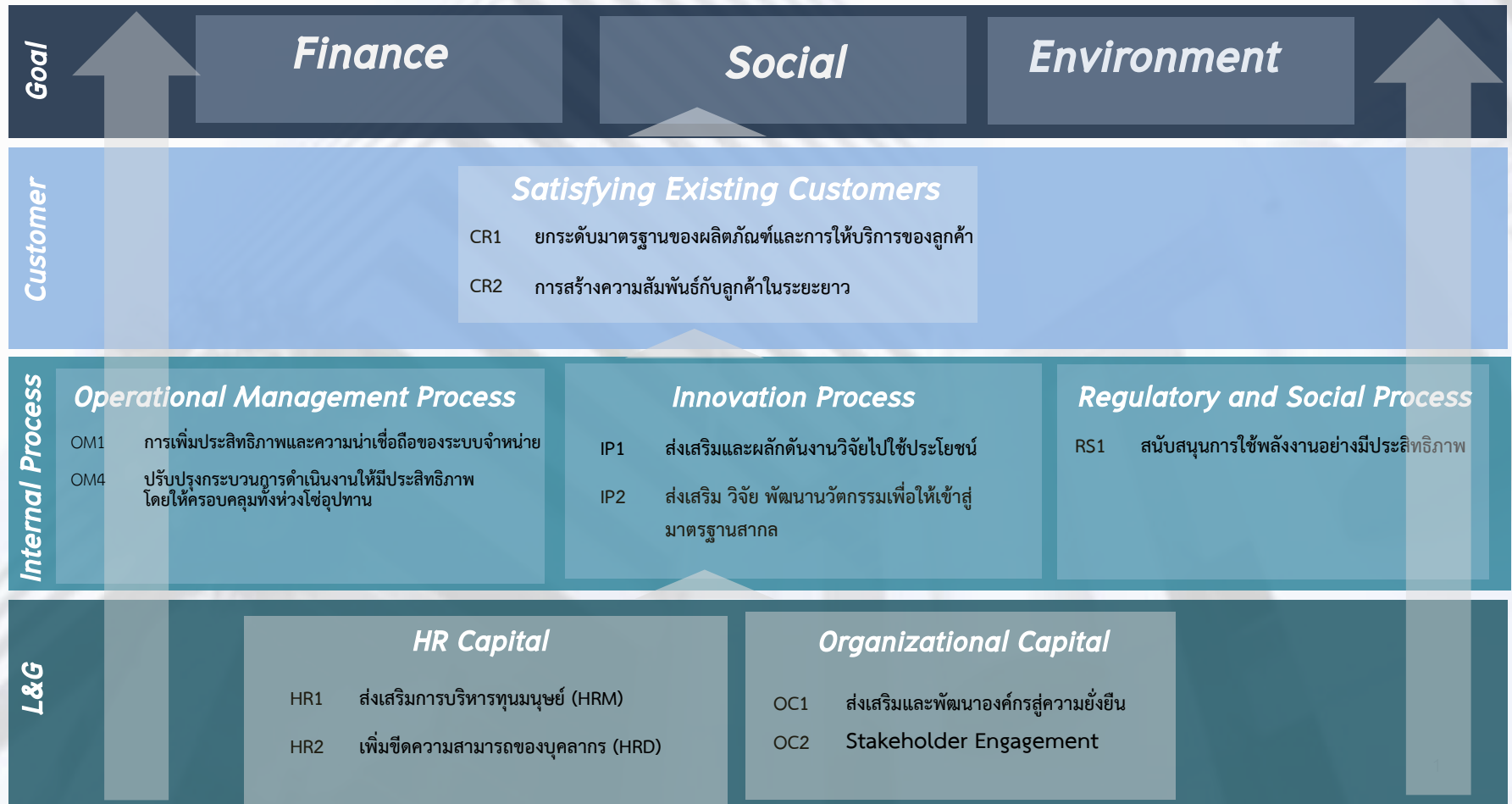
ตัวชี้วัดองค์กรและแผนการดำเนินงานที่สำคัญ

กลยุทธ์	Corporate KPI	แผนการดำเนินงานที่สำคัญ
4. มุมมอง Learning & Growth		
OC2 Stakeholder Engagement	4.11 ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า	OC2.1 แผนงานสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มลูกค้า (รผก. (ย) รผก. (กบ) รผก. (อ) รผก. (ภ3) และ รผก. (ท))
OC3 Change Management	4.12 ความสำเร็จของการปรับโครงสร้างองค์กรหรือจัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจที่เกี่ยวข้อง	OC3.1 แผนงานปรับโครงสร้างองค์กรหรือ จัดตั้งบริษัทในเครือเพื่อรองรับการดำเนินงานธุรกิจที่เกี่ยวข้อง (รผก. (ย))

Strategy Map PEA ปี 2561



Strategy Map สายงานการไฟฟ้าภาค 4 ปี 2561





การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ร่างแผนปฏิบัติการประเมินผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2561

Dimension มุมมอง/มิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลการดำเนินงานในอดีต			เป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2561				
					2558	2559	2560	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
1.Goal		1.1 ค่ากำไรทางเศรษฐกิจสุทธิ (Economic Profit: EP) ของศูนย์ฯ	ล้านบาท		-2,491	-1,987	-					
		1.2 อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (ROA) ★	ร้อยละ		5.89	6.53	-					
		1.3 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม	ล้านบาท		-	979.97	-					
		1.4 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ตรงกับระดับกำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริมก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2	ร้อยละ		-	31.04	-					
		1.5 ประสิทธิภาพของกาปฏิบัติงานของใบสั่งงาน WMS งานบริการธุรกิจเสริมปฏิบัติงานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา	ร้อยละ		-	81.90	-					
		1.6 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	ล้านบาท		-	-	-					
		1.7 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง	ร้อยละ		52.29	66.69	-					
		1.8 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานส่วนภูมิภาค	ล้านบาท		3,346.208	3,133.590	-					
2.Customer Value Proposition	CR1 ยกระดับมาตรฐานของผลิตภัณฑ์และบริการของลูกค้า CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว	2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าของสายงานการไฟฟ้าภาค 4	ร้อยละ		84.46	85.84	-					
		2.2 ความพึงพอใจลูกค้า										
		2.2.1 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	ร้อยละ		-	86.81	-					
		2.2.2 กลุ่มพาณิชย์	ร้อยละ		-	85.30	-					
		2.2.3 กลุ่มอุตสาหกรรม	ร้อยละ		-	85.86	-					
		2.2.4 กลุ่มอื่นๆ	ร้อยละ		-	85.15	-					



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

๑ ๒ ๓ ๔ ๕ ๖ ๗ ๘ ๙ ๑๐ ๑๑ ๑๒ ๑๓ ๑๔ ๑๕ ๑๖ ๑๗ ๑๘ ๑๙ ๒๐ ๒๑ ๒๒ ๒๓ ๒๔ ๒๕ ๒๖ ๒๗ ๒๘ ๒๙ ๓๐ ๓๑ ๓๒ ๓๓ ๓๔ ๓๕ ๓๖ ๓๗ ๓๘ ๓๙ ๔๐ ๔๑ ๔๒ ๔๓ ๔๔ ๔๕ ๔๖ ๔๗ ๔๘ ๔๙ ๕๐ ๕๑ ๕๒ ๕๓ ๕๔ ๕๕ ๕๖ ๕๗ ๕๘ ๕๙ ๖๐ ๖๑ ๖๒ ๖๓ ๖๔ ๖๕ ๖๖ ๖๗ ๖๘ ๖๙ ๗๐ ๗๑ ๗๒ ๗๓ ๗๔ ๗๕ ๗๖ ๗๗ ๗๘ ๗๙ ๘๐ ๘๑ ๘๒ ๘๓ ๘๔ ๘๕ ๘๖ ๘๗ ๘๘ ๘๙ ๙๐ ๙๑ ๙๒ ๙๓ ๙๔ ๙๕ ๙๖ ๙๗ ๙๘ ๙๙ ๑๐๐ ๑๐๑ ๑๐๒ ๑๐๓ ๑๐๔ ๑๐๕ ๑๐๖ ๑๐๗ ๑๐๘ ๑๐๙ ๑๑๐ ๑๑๑ ๑๑๒ ๑๑๓ ๑๑๔ ๑๑๕ ๑๑๖ ๑๑๗ ๑๑๘ ๑๑๙ ๑๒๐ ๑๒๑ ๑๒๒ ๑๒๓ ๑๒๔ ๑๒๕ ๑๒๖ ๑๒๗ ๑๒๘ ๑๒๙ ๑๓๐ ๑๓๑ ๑๓๒ ๑๓๓ ๑๓๔ ๑๓๕ ๑๓๖ ๑๓๗ ๑๓๘ ๑๓๙ ๑๔๐ ๑๔๑ ๑๔๒ ๑๔๓ ๑๔๔ ๑๔๕ ๑๔๖ ๑๔๗ ๑๔๘ ๑๔๙ ๑๕๐ ๑๕๑ ๑๕๒ ๑๕๓ ๑๕๔ ๑๕๕ ๑๕๖ ๑๕๗ ๑๕๘ ๑๕๙ ๑๖๐ ๑๖๑ ๑๖๒ ๑๖๓ ๑๖๔ ๑๖๕ ๑๖๖ ๑๖๗ ๑๖๘ ๑๖๙ ๑๗๐ ๑๗๑ ๑๗๒ ๑๗๓ ๑๗๔ ๑๗๕ ๑๗๖ ๑๗๗ ๑๗๘ ๑๗๙ ๑๘๐ ๑๘๑ ๑๘๒ ๑๘๓ ๑๘๔ ๑๘๕ ๑๘๖ ๑๘๗ ๑๘๘ ๑๘๙ ๑๙๐ ๑๙๑ ๑๙๒ ๑๙๓ ๑๙๔ ๑๙๕ ๑๙๖ ๑๙๗ ๑๙๘ ๑๙๙ ๒๐๐ ๒๐๑ ๒๐๒ ๒๐๓ ๒๐๔ ๒๐๕ ๒๐๖ ๒๐๗ ๒๐๘ ๒๐๙ ๒๑๐ ๒๑๑ ๒๑๒ ๒๑๓ ๒๑๔ ๒๑๕ ๒๑๖ ๒๑๗ ๒๑๘ ๒๑๙ ๒๒๐ ๒๒๑ ๒๒๒ ๒๒๓ ๒๒๔ ๒๒๕ ๒๒๖ ๒๒๗ ๒๒๘ ๒๒๙ ๒๓๐ ๒๓๑ ๒๓๒ ๒๓๓ ๒๓๔ ๒๓๕ ๒๓๖ ๒๓๗ ๒๓๘ ๒๓๙ ๒๔๐ ๒๔๑ ๒๔๒ ๒๔๓ ๒๔๔ ๒๔๕ ๒๔๖ ๒๔๗ ๒๔๘ ๒๔๙ ๒๕๐ ๒๕๑ ๒๕๒ ๒๕๓ ๒๕๔ ๒๕๕ ๒๕๖ ๒๕๗ ๒๕๘ ๒๕๙ ๒๖๐ ๒๖๑ ๒๖๒ ๒๖๓ ๒๖๔ ๒๖๕ ๒๖๖ ๒๖๗ ๒๖๘ ๒๖๙ ๒๗๐ ๒๗๑ ๒๗๒ ๒๗๓ ๒๗๔ ๒๗๕ ๒๗๖ ๒๗๗ ๒๗๘ ๒๗๙ ๒๘๐ ๒๘๑ ๒๘๒ ๒๘๓ ๒๘๔ ๒๘๕ ๒๘๖ ๒๘๗ ๒๘๘ ๒๘๙ ๒๙๐ ๒๙๑ ๒๙๒ ๒๙๓ ๒๙๔ ๒๙๕ ๒๙๖ ๒๙๗ ๒๙๘ ๒๙๙ ๓๐๐ ๓๐๑ ๓๐๒ ๓๐๓ ๓๐๔ ๓๐๕ ๓๐๖ ๓๐๗ ๓๐๘ ๓๐๙ ๓๑๐ ๓๑๑ ๓๑๒ ๓๑๓ ๓๑๔ ๓๑๕ ๓๑๖ ๓๑๗ ๓๑๘ ๓๑๙ ๓๒๐ ๓๒๑ ๓๒๒ ๓๒๓ ๓๒๔ ๓๒๕ ๓๒๖ ๓๒๗ ๓๒๘ ๓๒๙ ๓๓๐ ๓๓๑ ๓๓๒ ๓๓๓ ๓๓๔ ๓๓๕ ๓๓๖ ๓๓๗ ๓๓๘ ๓๓๙ ๓๔๐ ๓๔๑ ๓๔๒ ๓๔๓ ๓๔๔ ๓๔๕ ๓๔๖ ๓๔๗ ๓๔๘ ๓๔๙ ๓๕๐ ๓๕๑ ๓๕๒ ๓๕๓ ๓๕๔ ๓๕๕ ๓๕๖ ๓๕๗ ๓๕๘ ๓๕๙ ๓๖๐ ๓๖๑ ๓๖๒ ๓๖๓ ๓๖๔ ๓๖๕ ๓๖๖ ๓๖๗ ๓๖๘ ๓๖๙ ๓๗๐ ๓๗๑ ๓๗๒ ๓๗๓ ๓๗๔ ๓๗๕ ๓๗๖ ๓๗๗ ๓๗๘ ๓๗๙ ๓๘๐ ๓๘๑ ๓๘๒ ๓๘๓ ๓๘๔ ๓๘๕ ๓๘๖ ๓๘๗ ๓๘๘ ๓๘๙ ๓๙๐ ๓๙๑ ๓๙๒ ๓๙๓ ๓๙๔ ๓๙๕ ๓๙๖ ๓๙๗ ๓๙๘ ๓๙๙ ๔๐๐ ๔๐๑ ๔๐๒ ๔๐๓ ๔๐๔ ๔๐๕ ๔๐๖ ๔๐๗ ๔๐๘ ๔๐๙ ๔๑๐ ๔๑๑ ๔๑๒ ๔๑๓ ๔๑๔ ๔๑๕ ๔๑๖ ๔๑๗ ๔๑๘ ๔๑๙ ๔๒๐ ๔๒๑ ๔๒๒ ๔๒๓ ๔๒๔ ๔๒๕ ๔๒๖ ๔๒๗ ๔๒๘ ๔๒๙ ๔๓๐ ๔๓๑ ๔๓๒ ๔๓๓ ๔๓๔ ๔๓๕ ๔๓๖ ๔๓๗ ๔๓๘ ๔๓๙ ๔๔๐ ๔๔๑ ๔๔๒ ๔๔๓ ๔๔๔ ๔๔๕ ๔๔๖ ๔๔๗ ๔๔๘ ๔๔๙ ๔๕๐ ๔๕๑ ๔๕๒ ๔๕๓ ๔๕๔ ๔๕๕ ๔๕๖ ๔๕๗ ๔๕๘ ๔๕๙ ๔๖๐ ๔๖๑ ๔๖๒ ๔๖๓ ๔๖๔ ๔๖๕ ๔๖๖ ๔๖๗ ๔๖๘ ๔๖๙ ๔๗๐ ๔๗๑ ๔๗๒ ๔๗๓ ๔๗๔ ๔๗๕ ๔๗๖ ๔๗๗ ๔๗๘ ๔๗๙ ๔๘๐ ๔๘๑ ๔๘๒ ๔๘๓ ๔๘๔ ๔๘๕ ๔๘๖ ๔๘๗ ๔๘๘ ๔๘๙ ๔๙๐ ๔๙๑ ๔๙๒ ๔๙๓ ๔๙๔ ๔๙๕ ๔๙๖ ๔๙๗ ๔๙๘ ๔๙๙ ๕๐๐ ๕๐๑ ๕๐๒ ๕๐๓ ๕๐๔ ๕๐๕ ๕๐๖ ๕๐๗ ๕๐๘ ๕๐๙ ๕๑๐ ๕๑๑ ๕๑๒ ๕๑๓ ๕๑๔ ๕๑๕ ๕๑๖ ๕๑๗ ๕๑๘ ๕๑๙ ๕๒๐ ๕๒๑ ๕๒๒ ๕๒๓ ๕๒๔ ๕๒๕ ๕๒๖ ๕๒๗ ๕๒๘ ๕๒๙ ๕๓๐ ๕๓๑ ๕๓๒ ๕๓๓ ๕๓๔ ๕๓๕ ๕๓๖ ๕๓๗ ๕๓๘ ๕๓๙ ๕๔๐ ๕๔๑ ๕๔๒ ๕๔๓ ๕๔๔ ๕๔๕ ๕๔๖ ๕๔๗ ๕๔๘ ๕๔๙ ๕๕๐ ๕๕๑ ๕๕๒ ๕๕๓ ๕๕๔ ๕๕๕ ๕๕๖ ๕๕๗ ๕๕๘ ๕๕๙ ๕๖๐ ๕๖๑ ๕๖๒ ๕๖๓ ๕๖๔ ๕๖๕ ๕๖๖ ๕๖๗ ๕๖๘ ๕๖๙ ๕๗๐ ๕๗๑ ๕๗๒ ๕๗๓ ๕๗๔ ๕๗๕ ๕๗๖ ๕๗๗ ๕๗๘ ๕๗๙ ๕๘๐ ๕๘๑ ๕๘๒ ๕๘๓ ๕๘๔ ๕๘๕ ๕๘๖ ๕๘๗ ๕๘๘ ๕๘๙ ๕๙๐ ๕๙๑ ๕๙๒ ๕๙๓ ๕๙๔ ๕๙๕ ๕๙๖ ๕๙๗ ๕๙๘ ๕๙๙ ๖๐๐ ๖๐๑ ๖๐๒ ๖๐๓ ๖๐๔ ๖๐๕ ๖๐๖ ๖๐๗ ๖๐๘ ๖๐๙ ๖๑๐ ๖๑๑ ๖๑๒ ๖๑๓ ๖๑๔ ๖๑๕ ๖๑๖ ๖๑๗ ๖๑๘ ๖๑๙ ๖๒๐ ๖๒๑ ๖๒๒ ๖๒๓ ๖๒๔ ๖๒๕ ๖๒๖ ๖๒๗ ๖๒๘ ๖๒๙ ๖๓๐ ๖๓๑ ๖๓๒ ๖๓๓ ๖๓๔ ๖๓๕ ๖๓๖ ๖๓๗ ๖๓๘ ๖๓๙ ๖๔๐ ๖๔๑ ๖๔๒ ๖๔๓ ๖๔๔ ๖๔๕ ๖๔๖ ๖๔๗ ๖๔๘ ๖๔๙ ๖๕๐ ๖๕๑ ๖๕๒ ๖๕๓ ๖๕๔ ๖๕๕ ๖๕๖ ๖๕๗ ๖๕๘ ๖๕๙ ๖๖๐ ๖๖๑ ๖๖๒ ๖๖๓ ๖๖๔ ๖๖๕ ๖๖๖ ๖๖๗ ๖๖๘ ๖๖๙ ๖๗๐ ๖๗๑ ๖๗๒ ๖๗๓ ๖๗๔ ๖๗๕ ๖๗๖ ๖๗๗ ๖๗๘ ๖๗๙ ๖๘๐ ๖๘๑ ๖๘๒ ๖๘๓ ๖๘๔ ๖๘๕ ๖๘๖ ๖๘๗ ๖๘๘ ๖๘๙ ๖๙๐ ๖๙๑ ๖๙๒ ๖๙๓ ๖๙๔ ๖๙๕ ๖๙๖ ๖๙๗ ๖๙๘ ๖๙๙ ๗๐๐ ๗๐๑ ๗๐๒ ๗๐๓ ๗๐๔ ๗๐๕ ๗๐๖ ๗๐๗ ๗๐๘ ๗๐๙ ๗๑๐ ๗๑๑ ๗๑๒ ๗๑๓ ๗๑๔ ๗๑๕ ๗๑๖ ๗๑๗ ๗๑๘ ๗๑๙ ๗๒๐ ๗๒๑ ๗๒๒ ๗๒๓ ๗๒๔ ๗๒๕ ๗๒๖ ๗๒๗ ๗๒๘ ๗๒๙ ๗๓๐ ๗๓๑ ๗๓๒ ๗๓๓ ๗๓๔ ๗๓๕ ๗๓๖ ๗๓๗ ๗๓๘ ๗๓๙ ๗๔๐ ๗๔๑ ๗๔๒ ๗๔๓ ๗๔๔ ๗๔๕ ๗๔๖ ๗๔๗ ๗๔๘ ๗๔๙ ๗๕๐ ๗๕๑ ๗๕๒ ๗๕๓ ๗๕๔ ๗๕๕ ๗๕๖ ๗๕๗ ๗๕๘ ๗๕๙ ๗๖๐ ๗๖๑ ๗๖๒ ๗๖๓ ๗๖๔ ๗๖๕ ๗๖๖ ๗๖๗ ๗๖๘ ๗๖๙ ๗๗๐ ๗๗๑ ๗๗๒ ๗๗๓ ๗๗๔ ๗๗๕ ๗๗๖ ๗๗๗ ๗๗๘ ๗๗๙ ๗๘๐ ๗๘๑ ๗๘๒ ๗๘๓ ๗๘๔ ๗๘๕ ๗๘๖ ๗๘๗ ๗๘๘ ๗๘๙ ๗๙๐ ๗๙๑ ๗๙๒ ๗๙๓ ๗๙๔ ๗๙๕ ๗๙๖ ๗๙๗ ๗๙๘ ๗๙๙ ๘๐๐ ๘๐๑ ๘๐๒ ๘๐๓ ๘๐๔ ๘๐๕ ๘๐๖ ๘๐๗ ๘๐๘ ๘๐๙ ๘๑๐ ๘๑๑ ๘๑๒ ๘๑๓ ๘๑๔ ๘๑๕ ๘๑๖ ๘๑๗ ๘๑๘ ๘๑๙ ๘๒๐ ๘๒๑ ๘๒๒ ๘๒๓ ๘๒๔ ๘๒๕ ๘๒๖ ๘๒๗ ๘๒๘ ๘๒๙ ๘๓๐ ๘๓๑ ๘๓๒ ๘๓๓ ๘๓๔ ๘๓๕ ๘๓๖ ๘๓๗ ๘๓๘ ๘๓๙ ๘๔๐ ๘๔๑ ๘๔๒ ๘๔๓ ๘๔๔ ๘๔๕ ๘๔๖ ๘๔๗ ๘๔๘ ๘๔๙ ๘๕๐ ๘๕๑ ๘๕๒ ๘๕๓ ๘๕๔ ๘๕๕ ๘๕๖ ๘๕๗ ๘๕๘ ๘๕๙ ๘๖๐ ๘๖๑ ๘๖๒ ๘๖๓ ๘๖๔ ๘๖๕ ๘๖๖ ๘๖๗ ๘๖๘ ๘๖๙ ๘๗๐ ๘๗๑ ๘๗๒ ๘๗๓ ๘๗๔ ๘๗๕ ๘๗๖ ๘๗๗ ๘๗๘ ๘๗๙ ๘๘๐ ๘๘๑ ๘๘๒ ๘๘๓ ๘๘๔ ๘๘๕ ๘๘๖ ๘๘๗ ๘๘๘ ๘๘๙ ๘๙๐ ๘๙๑ ๘๙๒ ๘๙๓ ๘๙๔ ๘๙๕ ๘๙๖ ๘๙๗ ๘๙๘ ๘๙๙ ๙๐๐ ๙๐๑ ๙๐๒ ๙๐๓ ๙๐๔ ๙๐๕ ๙๐๖ ๙๐๗ ๙๐๘ ๙๐๙ ๙๑๐ ๙๑๑ ๙๑๒ ๙๑๓ ๙๑๔ ๙๑๕ ๙๑๖ ๙๑๗ ๙๑๘ ๙๑๙ ๙๒๐ ๙๒๑ ๙๒๒ ๙๒๓ ๙๒๔ ๙๒๕ ๙๒๖ ๙๒๗ ๙๒๘ ๙๒๙ ๙๓๐ ๙๓๑ ๙๓๒ ๙๓๓ ๙๓๔ ๙๓๕ ๙๓๖ ๙๓๗ ๙๓๘ ๙๓๙ ๙๔๐ ๙๔๑ ๙๔๒ ๙๔๓ ๙๔๔ ๙๔๕ ๙๔๖ ๙๔๗ ๙๔๘ ๙๔๙ ๙๕๐ ๙๕๑ ๙๕๒ ๙๕๓ ๙๕๔ ๙๕๕ ๙๕๖ ๙๕๗ ๙๕๘ ๙๕๙ ๙๖๐ ๙๖๑ ๙๖๒ ๙๖๓ ๙๖๔ ๙๖๕ ๙๖๖ ๙๖๗ ๙๖๘ ๙๖๙ ๙๗๐ ๙๗๑ ๙๗๒ ๙๗๓ ๙๗๔ ๙๗๕ ๙๗๖ ๙๗๗ ๙๗๘ ๙๗๙ ๙๘๐ ๙๘๑ ๙๘๒ ๙๘๓ ๙๘๔ ๙๘๕ ๙๘๖ ๙๘๗ ๙๘๘ ๙๘๙ ๙๙๐ ๙๙๑ ๙๙๒ ๙๙๓ ๙๙๔ ๙๙๕ ๙๙๖ ๙๙๗ ๙๙๘ ๙๙๙ ๑๐๐๐

Dimension มุมมอง/มิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลการดำเนินงานในอดีต			เป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2561				
					2558	2559	2560	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
		2.3 ความพึงพอใจของลูกค้าสำคัญ (Key Account) ★	ระดับ		-	-	-					
		2.4 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ดำเนินการไปแล้วเสร็จตาม SLA ที่กำหนด ★	ร้อยละ		100	-	-					
3.Internal Process	OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	3.1 การขอใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ (กรณีไม่ต้องขยายเขตแรงต่ำ) ตามแนวทาง Doing Business : World Bank	วันปฏิทิน		-	-	-					
		3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	ครั้ง/รายปี		7.41	6.33	-					
		3.3 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 3 เมืองใหญ่	ครั้ง/รายปี		2.398	1.817	-					
		3.4 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	นาที/รายปี		254.69	204.09	-					
		3.5 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 3 เมืองใหญ่	นาที/รายปี		39.996	23.899	-					
		3.6 ร้อยละของหน่วยสูญเสีย (Loss)	ร้อยละ		7.06	6.96	-					
		3.7 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ		98.40	99.05	-					
		3.8 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ		98.30	99.00	-					
		3.9 ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกัน ในฐานข้อมูลระบบ GIS	ร้อยละ		95.72	97.82	-					
	OM2 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพโดยไม่ครอบคลุมทั้งวงโซ่อุปทาน	3.10 ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในวงโซ่อุปทาน ★	ร้อยละ		-	5	-					
		3.11 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการหลัก ★	ระดับ		-	-	-					
		3.12 จำนวนกระบวนการที่สำคัญที่มีการใช้ ICT เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ★	ระดับ		-	-	-					



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ร่างแผนปฏิบัติการประเมินผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2561

Dimension มุมมอง/มิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลการดำเนินงานในอดีต			เป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2561				
					2558	2559	2560	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
	IP1 ส่งเสริมและผลักดันงานวิจัยไปใช้ประโยชน์	3.13 จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3-4	ระดับ		-	-	-					
	IP2 ส่งเสริม วิจัย พัฒนา นวัตกรรมเพื่อโซลูชันมาตรฐานสากล	3.14 กระบวนการที่มีการพัฒนานวัตกรรมทั้งนวัตกรรมผลิตภัณฑ์ บริการและกระบวนการ	ระดับ		-	-	-					
	RS1 สนับสนุนการโซลพลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	3.15 มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการโซลพลังงานสำหรับผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) ★	ร้อยละ		-	-	-					
4.Learning and Growth	HR1 ส่งเสริมการบริหารทุนมนุษย์ (HRM)	4.1 ความสำเร็จในการพัฒนาระบบ PMS ตามแผนฯ ★	ร้อยละ		-	-	-					
		4.2 Engagement Score ★	คะแนน		-	-	-					
		4.3 ร้อยละของพนักงานที่ผ่านระดับ Competency ที่คาดหวัง ★	ร้อยละ		-	-	-					
	OC1 ส่งเสริมและพัฒนาองค์กรสู่ความยั่งยืน	4.4 คะแนนประเมิน ITA ★	คะแนน		-	-	-					
		4.5 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัยของสายงานการไฟฟ้าภาค (Disabling Injury Index : $\sqrt{DI}$)	ดัชนี		0.1310	0.1668	-					
		4.6 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแนวทาง SDGs และแนวปฏิบัติที่ดีตามกรอบ DJSI ★	ร้อยละ		-	-	-					
		4.7 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามมาตรฐานความรับผิดชอบต่อสังคม ISO 26000 ★	ร้อยละ		-	-	-					



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ร่างแผนปฏิบัติการประเมินผลการดำเนินงานตาม Balanced Scorecard ของสายงานการไฟฟ้าภาค 4 ประจำปี 2561

Dimension มุมมอง/มิติ	Strategy กลยุทธ์	Strategic Measures เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	Unit หน่วยวัด	Weight น้ำหนัก (ร้อยละ)	ผลการดำเนินงานในอดีต			เป้าหมายการดำเนินงาน (Target) ประจำปี 2561				
					2558	2559	2560	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
	OC 2 Stakeholder Engagement	4.8 ความสำเร็จในการดำเนินงานตามแผนตามมาตรฐาน OECD ★	ร้อยละ		-	-	-					
		4.9 ผลการสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงานของ กฟภ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของกลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และกลุ่มผู้ค้า ★	ระดับ		-	-	-					
		4.10 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 ★	คะแนน		272.25	287.25	-					
		4.11 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA หมวด 1-6 ของสายงานฯ	ระดับ		4.64	4.74	-					
		รวม		0								
หมายเหตุ 1. ████████ เกณฑ์วัดรวมทุกสายงาน 2. μ เกณฑ์วัดการดำเนินงานที่ใช้ผลการดำเนินงานตาม BSC ของ กฟภ. และบันทึกข้อตกลงกับกระทรวงการคลังมาเป็นผลการดำเนินงานของสายงาน												

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

มุมมอง Goal (Finance Social Environment : FSE)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

SO2 มุ่งส่งเสริมการที่เป็นเลิศในด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า
โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

-

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)

4. เป้าหมาย

32,029 ล้านบาท

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

-

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)

6.2 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนกลาง

6.3 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานส่วนภูมิภาค

7. เป้าหมาย

.....ล้านบาท

ร้อยละ

ร้อยละ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 2 แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพการใช้จ่ายตาม มาตรการควบคุมค่าใช้จ่าย	1. กำหนดเกณฑ์ประเมินผลการบริหารค่าใช้จ่ายดำเนินงาน	-	1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
	ของหน่วยงานภายในสายงาน										กฟฟ.
	2. ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท ตามมาตรการที่ ผวก. อนุมัติ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
											กฟฟ.
	3. สรุปผลการดำเนินงานในผู้บริหารทราบ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผงป.	กชช.
											กฟฟ.
	4. ควบคุม/กำกับ/ติดตาม การบันทึกเวลาปฏิบัติงาน (Time Confirm)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบส./ผบต.	กบญ.
	ให้ถูกต้องครบถ้วนตามความเป็นจริง										กฟฟ.
	ค่าเป้าหมายปี 2561 (ภ.3)										
	5. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ภ.4 ให้เป็นไปตามค่าเป้าหมาย	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-		ผวธ.ภ.4/กฟต.1
	งบประมาณที่ได้รับจัดสรร										
	ค่าเป้าหมายปี 2561										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	6. บริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานของ ต.1-ต.3 ให้เป็นไปตามเป้า	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	-	-	-	ผบ.ป.	กชช.
	งบประมาณที่ได้รับจัดสรร										กฟฟ.
	เป้าเป้าหมายระดับเกณฑ์ 5 ปี 2561 / 2560										
	ต.1 = 893.682 / 1,120.016 ล้านบาท										
	ต.2 = 1,486.851 / 1,881.635 ล้านบาท										
	ต.3 = 1,156.160 / 1,352.324 ล้านบาท										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Customer Value Proposition

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Satisfying Existing Customers

SO3 เป็นการตอบสนองความต้องการของทุก

กลุ่มลูกค้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจของลูกค้า

2.2 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)

2.3 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ดำเนินการได้แล้วเสร็จตาม

SLA ที่กำหนด

4. เป้าหมาย

ระดับ 4.37

ระดับ 4.28

ร้อยละ 100

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

CR2 การสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้าในระยะยาว

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

2.1 ความพึงพอใจของลูกค้าสายงานการไฟฟ้า ภาค 4

2.2 ความพึงพอใจของลูกค้า

2.2.1 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย

2.2.2 กลุ่มพาณิชย์

2.2.3 กลุ่มอุตสาหกรรม

2.2.4 กลุ่มอื่นๆ

2.3 ความพึงพอใจของกลุ่มลูกค้าสำคัญ (Key Account)

2.4 ร้อยละของข้อร้องเรียนที่ดำเนินการได้แล้วเสร็จตาม

SLA ที่กำหนด

7. เป้าหมาย

ระดับ 4.37

ระดับ 4.41

ระดับ 4.33

ระดับ 4.36

ระดับ 4.32

ระดับ 4.28

ร้อยละ 100

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 6 การบริหารความสัมพันธ์กับ ลูกค้าแต่ละกลุ่ม (12 กิจกรรม)	1. สร้างความสัมพันธ์ที่ดีกับลูกค้าเป้าหมายด้วยกิจกรรมดังนี้										
	01 ประสานงานและสนับสนุนลูกค้ารายใหม่ตามข้อมูล BOI/หน่วยงาน ท้องถิ่น/แหล่งข้อมูลอื่นๆ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผลส.	กบส.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส										กฟฟ.
	02 การให้บริการเสริมโดยไม่ได้คิดค่าใช้จ่าย									ผลส.	กบส.
	02.1 บริการเสริมพิเศษโดยไม่ได้คิดค่าใช้จ่าย ตามหลักเกณฑ์	-	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผดบ.,ผปช.	กบษ.
	(รายงานภายใน 20 วัน หลังสิ้นไตรมาส)										กฟฟ.
	เป้าหมาย ทุกรายที่เข้าตามหลักเกณฑ์ (20 ล้านบาทขึ้นไป)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	กฟต.1 จำนวน 6 ราย										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	03 การเยี่ยมเยียนลูกค้า									ผลส.	กบล.
	03.1 เยี่ยมเยียนลูกค้า High value และ/หรือลูกค้ารายสำคัญ										กฟฟ.
	03.1.1 จัดทำแผนการเยี่ยมเยียนลูกค้า และขออนุมัติ										
	เป้าหมาย รผก./ผู้แทน ไตรมาสละ 1 ราย										
	อช./ผู้แทน ไตรมาสละ 3 ราย	3 ราย	3 ราย	3 ราย	3 ราย						
	ผจก. กฟฟ.1-3 ไตรมาสละ 6 ราย	84 ราย	84 ราย	84 ราย	84 ราย						
	03.1.2 ประชุมคณะกรรมการบริหารลูกค้ารายสำคัญ	1 ครั้ง	-	-	-						
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง										
	03.1.3 บันทึกแผนงานในระบบสารสนเทศ (Bic SAP)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง						
	03.1.4 สรุปรายงานสถิติ วิเคราะห์สารสนเทศที่สำคัญของลูกค้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง						
	และแนวทางปรับปรุงแก้ไข										
	03.2 การเยี่ยมเยียนลูกค้า High Value	10%	45%	80%	100%						
	เป้าหมาย กฟต.1 จำนวน 74 ราย										
	03.3 การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ	10%	45%	80%	100%						
	เป้าหมาย รายสำคัญ 100% ทุกราย										
	กฟต.1 จำนวน 248 ราย										
	04 การจัดสัมมนาผู้เชี่ยวชาญรายใหญ่									ผลส.	กบล.
	04.1 จัดทำแผนการสัมมนาผู้เชี่ยวชาญรายใหญ่ประจำปีและขออนุมัติ	1 ครั้ง	-	-	-						กฟฟ.
	ภายในเดือน มี.ค. (ไตรมาส 1)										
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ที่เข้าหลักเกณฑ์การจัดสัมมนา			9 แห่ง							
	กฟต.1 จำนวน 9 แห่ง (พบ.,รบ.,สส.,ปช.,ชพ.,รณ.,พท.,พธ.,ขอ.,)										
	04.2 สรุปรายงานวิเคราะห์ผลการจัดสัมมนา ทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง						
	05 การดูแลลูกค้ารายสำคัญ Key Account									ผลส.	กบล.
	05.1.1 สรุปผลการดำเนินงานและปัญหาจากระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง						กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2. การสูญเสียลูกค้า กฟภ. ใ้กับ SPP	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	01 รายงานการสูญเสียลูกค้า กฟภ. ใ้กับ SPP									กฟอ.พธร.	กฟอ.พธร.
	3. ประชุมคณะทำงานบริหารลูกค้ารายสำคัญประจำ กฟข.	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	เป้าหมายปีละ 2 ครั้ง										
	กฟต.1 2 ครั้ง										
	4. ประชุมคณะทำงานบริหารลูกค้ารายสำคัญประจำ กฟฟ.	-	1 ครั้ง	-	1 ครั้ง					ผบค.	กฟฟ.
	เป้าหมายปีละ 2 ครั้ง										
	กฟฟ.ละ 2 ครั้ง/ปี										
	5. ประชุมชี้แจงเชิงปฏิบัติการพนักงานปฏิบัติงาน KAM ของ ภาค 4	-	-	1 ครั้ง	-					ผลส.	ผวธ.(ภ4)
	01 ติดตามผลหลังจากการสัมมนา เพื่อนำมาปรับปรุงพัฒนากิจกรรมลูกค้า										กบล.
	สัมพันธิ์ ทุกไตรมาส										กฟฟ.
	เป้าหมายปีละ 1 ครั้ง										
	6. สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าต่อเจ้าหน้าที่ KAM									ผลส.	กบล.
	จากผลสำรวจโดย PEA Call Center	-	-	1 ครั้ง	-						กฟฟ.
	เป้าหมาย (KAM ประจำ กฟฟ. ทุกรายปีละ 1 ครั้ง)										
	กฟต.1 1 ครั้ง (KAM 248 ราย)										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
สรุปสารสนเทศเสี่ยงลูกค้า ตาม อนุมัติ ผวก.	7. จัดประชุมลูกค้า/ผู้รับจ้างงานบริการด้านมิเตอร์/ จัดหน่วยแจ้งค่าไฟฟ้า เกี่ยวกับการให้บริการกับลูกค้า										
	เป้าหมาย เขตจัดปลั๊ก 1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	-					ผดป.	กบญ.
	กฟฟ.ปลั๊ก 1 ครั้ง	-	-	1 ครั้ง	-					ผบป.,ผบค.	กฟฟ.
	8. เปิดให้บริการ PEA Shop									คณะทำงาน	คณะทำงาน
	เป้าหมาย	(รอสำเนาหมาย)									
	กฟต.1 - แห่ง										
	** อาจมีการเปลี่ยนแปลง อยู่ระหว่างการทบทวนหลักเกณฑ์การเปิด Shop ของคณะทำงาน Smart Front Office										
	9.ก่อสร้างสำนักงาน กฟย.แบบ Knockdown	(รอสำเนาหมาย)								ผยท.	กกค.
	เป้าหมาย										คณะทำงาน
	กฟต.1 7 แห่ง (กฟฟ.พต,ดนย.,ปลส.,บสน.,นอน.,สรย.,นกว.)										
	10. สรุปผลความพึงพอใจของลูกค้าที่ใช้บริการธุรกิจเสริม	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส (เขตละ 200 ราย)										กฟฟ.
	11. สรุปผลการสำรวจข้อมูลป้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	สอบถามความพึงพอใจภายหลังจากใช้บริการ 15 วัน										กฟฟ.
	(จำนวน 400 ราย/เขต)										
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 7 การบริหารจัดการข้อร้องเรียน ให้กับลูกค้า (2 กิจกรรม)	1. บริหารจัดการข้อร้องเรียนของลูกค้า โดยตรวจสอบข้อเท็จจริง									ผลส.	กบล.
	กำหนดแนวทางแก้ไขป้องกัน และชี้แจงให้ลูกค้าเป็นที่เข้าใจ ภายใน 30 วัน										กฟฟ.
	(ปฏิทิน) (รวมถึงติดตามการแก้ไขให้เกิดผลสำเร็จ) ภายในเวลาที่กำหนดดังนี้										
	01 IA/IR Chat ภายใน 24 ชั่วโมง (เรื่องเร่งด่วน)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	02 ประเด็นทั่วไป พบ ผขพ.ภายใน 5วัน ตอบเป็นลายลักษณ์อักษร	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	ภายใน 30 วัน										กฟฟ.
	03 ครึ่งหนึ่ง (50 %) ของทุกประเภทภายใน 15 วัน	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง					ผลส.	กบล.
											กฟฟ.
	04 สำรวจความพึงพอใจภายหลังแก้ไขข้อร้องเรียน ทุกราย	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	(แยกตามประเภทข้อร้องเรียน ตามมาตรฐานการบริการ)										กฟฟ.
	05 วิเคราะห์ความพึงพอใจของลูกค้าหลังได้รับการแก้ไข	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง						
	ข้อร้องเรียน จากผลการสำรวจโดย PEA Call Center										
	เป้าหมาย (ทุกไตรมาส)										
	กฟต.1 4 ครั้ง										
	2. เปรียบเทียบ ประเมินผลความสำเร็จของ การจัดการ	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง					ผลส.	กบล.
	ข้อร้องเรียนทุกเดือน										กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 8 งานพัฒนาศักยภาพพนักงาน	1. พัฒนาศักยภาพพนักงานที่ดูแลลูกค้ารายสำคัญ(Key Account)	-	-	1 ครั้ง	-					ผลส.	กบส.
ที่ดูแลลูกค้ารายใหญ่ (Key Account)	เป้าหมาย จัดอบรมพนักงาน 1 ครั้ง/เขต										กฟฟ.
	2. สร้างข้อมูลและสารสนเทศที่เกี่ยวข้องกับลูกค้าและตลาด										
	มาแบบปัจจัยนำเข้า (input)										
	01 รายงานข้อมูลแรงดันจุดที่ลูกค้าร้องเรียนเกี่ยวกับแรงดันไฟฟ้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง					ผลส.	กบส.
	(เฉพาะส่วนที่มีการร้องเรียน) ของแต่ละระบบแรงดัน										กฟฟ.
	เป้าหมาย รายงานผลเป็นรายไตรมาส										
	02 รายงานการประเมินประสิทธิภาพด้านความเพียงพอ	1 ครั้ง	-	-	-					ผลคฟ.	กปป.
	02.1 รายงานสรุปข้อมูลสายส่งและจำหน่ายที่มีโหลดเกินพิกัด										
	02.2 รายงานสรุปข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังที่มีโหลดเกินพิกัด										
	โดยเรียงลำดับจากปัญหามากไปหาน้อย										
	เป้าหมาย รายงานผลเป็นรายปี ปีละ 1 ครั้ง/ไตรมาส 1										
	(สถานะข้อมูล ร.ค.60) ตามแบบฟอร์ม PRO-02-001,PRO-02-002PRO-02-003										

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Operation Management

SO2มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศในสายจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

3.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

3.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

3.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

3.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
4. เป้าหมาย

3.00 ครั้ง/รายปี

1.543 ครั้ง/รายปี

107 นาที/รายปี

22.335 นาที/รายปี
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

6.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

6.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่

6.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

6.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) เมืองใหญ่
7. เป้าหมาย

ครั้ง/รายปี

ครั้ง/รายปี

นาที/รายปี

นาที/รายปี

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 2 โครงการการควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าจากศูนย์สั่งการ (ทั้งสถานี ถาวร และสถานีชั่วคราว ที่มีความพร้อมสามารถควบคุมได้ทุกสถานี 100%)	1.การติดตั้งระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าเพิ่มเติม									ผรล.	กบษ.
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร										
	กฟต.1-..... สถานีไฟฟ้า										
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว									ผรล.	กบษ.
	กฟต.1-..... สถานีไฟฟ้า										
	2. การตรวจสอบความพร้อมในการใช้งาน ระบบควบคุมระยะไกลของสถานีไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ ทุกไตรมาส									ผรศ.	กปบ.
	01 สถานีไฟฟ้าถาวร ทุกแห่ง										
	กฟต.1 = 27 สถานีไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	02 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว ทุกแห่ง										
	กฟต.1 = 5 สถานีไฟฟ้า (RBA,RBC,HUU,XPU,RIU)	100%	100%	100%	100%						
	3. สรุปรายงานผลตามข้อ 1-2 และเสนอแนวทางใน	1	1	1	1	4				ผรส.	กปป.
	การปรับปรุงแก้ไข ทุกไตรมาส										
แผนงานหลักที่ 10 โครงการการควบคุมระยะไกลของสวิตช์ RCS ที่มีความ	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ที่ติดตั้งใช้งานแล้วตามวาระ										
พร้อมสามารถควบคุมได้ไม่น้อยกว่า 90% ของจำนวน RCS ที่มี	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)										
	01 FRTU (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)										
	กฟต.1 = 374 ชุด		374							ผบอ.	กบษ.
	02 อุปกรณ์ RCS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)										
	กฟต.1 = 254 ชุด		254							ผบอ.	กบษ.
	03 Mar Master (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)										
	กฟต.1 = 23 ชุด		23		23					ผรส.	กรส.
	04 Mar Remote (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)										
	กฟต.1 = 374 ชุด		374							ผรส.	กรส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	2. งานทดสอบความพร้อมใช้ FRTU ที่ติดตั้งเพิ่มเติม									ผบอ.	กบช.
	ให้มีค่าความพร้อมใช้ไม่น้อยกว่า 90% ก่อนนำเข้าใช้งาน										
	กฟต.1 = 57 ชุด										
	3.สรุปรายงานผลและเสนอแนวทางในการปรับปรุงแก้ไขการ	1	1	1	1					ผบอ.	กบช.
	ดำเนินการตามข้อ 1-2 ทุกไตรมาส										
แผนงานหลักที่ 11 โครงการประสานงานและติดตามการจัดสรร FRTU	1. ประสานงาน ติดตามและสรุปรายงานผลการจัดสรร FRTU									ผวว.	กปป.
เพิ่มเติมเพื่อทำ SF6 ให้เป็น RCS โดยไม่ต่ำกว่า Planning Criteria	ทุกไตรมาส										
คือ 2.5 ชุด / วงจร	กฟต.1 = 300 ชุด	1	1	1	1						
แผนงานหลักที่ 12 โครงการจ่ายไฟวงจรวงเพิ่มเติ่มเพื่อเพิ่มความมั่นคง	1. สำรวจ และจัดทำแผนใช้งานวงจรวงที่ไม่ได้ใช้งาน									ผวว.	กปป.
และลดจำนวนวงจรวงที่ไม่ได้จ่ายไฟ	กฟต.1 = 4 วงจร	-	1 วงจร	2 วงจร	1 วงจร	4 วงจร					
	2.ก่อสร้าง และจ่ายไฟให้เป็นไปตามแผนไตรมาสละ 1 ครั้ง									ผกส.	กกค.
	กฟต.1 =2..... วงจร										
แผนงานหลักที่ 13 โครงการจัดทำแผนและติดตามการแก้ไขปัญหาความ	1. สำรวจ และจัดทำแผนความพร้อมในการจ่ายไฟ									ผคฟ.	กปป.
พร้อมในการจ่ายไฟของสถานีไฟฟ้าแรงเคียง กรณีเกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้อง	กฟต.1 = 33 สถานี	33									
ดับทั้งสถานี											
	2. ติดตามการแก้ไขปัญหาและรายงานผลให้เป็นไปตามแผน									ผคฟ.	กปป.
	ไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	กฟต.1 = 33 สถานี	1	1	1	1						

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
แผนงานหลักที่ 14 โครงการติดตามและบริหารจัดการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม	1. ติดตามแจ้งรั้งและรายงานผลการติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม										
โครงการ Loop Line ระบบ 115 เควี	ไตรมาสละ 1 ครั้ง										
	กฟต.1 =-..... ชุด										
แผนงานหลักที่ 15 โครงการตรวจตราระบบจำหน่ายป้องกันกระแสไฟฟ้า	1 ดำเนินการคัดเลือกพื้นที่อย่างน้อย กฟฟ. ชั้น 1- 3 อย่างน้อย 1 แห่ง									ผดบ.	กบช.
ขีดของบริเวณ IZOZ (Inside Zero Outage Zone) ★	และจัดทำแผนรายละเอียดในการดำเนินการตามแนวทางที่กำหนด										กฟฟ.1-3
IZOZ (Inside Zero Outage Zone) หมายถึง พื้นที่ที่ไม่ต้องการให้	กฟต.1 = 14 พื้นที่	(รอข้อมูลเป้าหมายจากการ Work Shop ของ กฟฟ. วันที่ 15 ม.ค. 61)									
กระแสไฟฟ้าขัดข้อง หรือเขตเมืองใดพื้นที่ที่มีโหลดสำคัญ ประเภท											
ที่อยู่อาศัยหนาแน่นและธุรกิจอุตสาหกรรมที่มีปริมาณความต้องการใช้											
ไฟมาก และต้องการความมั่นคงในการจ่ายไฟสูง พื้นที่แหล่งท่องเที่ยว											
ที่สำคัญ หรืออื่นๆ มีขอบเขตระบบจำหน่ายไล่น้ำมันรวมไล่น้ำมัน สถานี											
ไฟฟ้าไล่น้ำมันเริ่มต้นสถานีไฟฟ้า รวมอุปกรณ์ภายในของแต่ละฟีดเดอร์	2. สถานีไฟฟ้า										
รีโคลเซอร์ หรือ กรณีสถานีที่ไม่มีรีโคลเซอร์คิดระยะทางไล่น้ำมัน	กฟต.1 = 16 สถานี										
10 กม. จากไปจนถึงจุดติดตั้งติดตั้งสถานีไฟฟ้า รวมไล่น้ำมัน และไล่น้ำมัน											
หรือสายส่ง 115 kV ทั้งเส้น											
	3. สายส่ง										
	กฟต1 = 8 วงจร										
	4. ระบบจำหน่าย										
	กฟต1 = 23 วงจร รวม - วงจร-ก.ม.										

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					งบประมาณ (ล้านบาท)			ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม	(1)ลงทุน	(2)ทำการ	รวม		
	5. อุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน										
	กฟต1 = 108 ชุด										
	6. ประเมิน ติดตามผลและสรุปรายงาน ไตรมาสละ 1 ครั้ง	1	1	1	1					ผดบ.	กบษ.

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

ด้าน Learning & Growth

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

Organization Capital

SO1 เพื่อสร้างความเติบโตอย่างยั่งยืนของ

องค์กรและมีธรรมาภิบาล

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

OC2 Stakeholder Engagement

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.11 ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงาน

ของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของ

กลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และ

กลุ่มลูกจ้าง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

OC2 Stakeholder Engagement

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

4.9 ผลสำรวจความพึงพอใจในการดำเนินงาน

ของ กฟผ. ที่ตอบสนองต่อความคาดหวังของ

กลุ่มภาครัฐ กลุ่มลูกค้า กลุ่มพนักงาน และ

กลุ่มลูกจ้าง

4.10 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของ

รัฐวิสาหกิจหมวด 1-6

4.11 คะแนนประเมินตามเกณฑ์ SEPA

หมวด 1-6 ของสายงานฯ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานหลักที่ 30 แผนการดำเนินงานตามระบบ	จัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามเกณฑ์วัดผลดำเนินงาน	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		คณะทำงาน SEPA
ประเมินคุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)	ตามกระบวนการ SEPA หมวด 1-6							หมวด 1-6

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง								
ตามระยะเวลาที่กำหนด								
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 52)								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานหลักที่ 31 แผนงานบริหารจัดการปัจจัยขับเคลื่อน	1. สรุปรายงานผลการดำเนินงานองค์กรตามระบบประเมินผล				1 ครั้ง	1 ครั้ง		ผวธ.(ภ4)
เพื่อมุ่งสู่ความยั่งยืนภายในองค์กร	คุณภาพรัฐวิสาหกิจ (SEPA)หมวด 1-6							กฟช.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4ปี 60ข้อ 55)	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4							คณะทำงาน SEPA
								หมวด 1-6
แผนงานหลักที่ 32 แผนงานการดำเนินงานการไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก	1. สรุปผลการดำเนินงานปี 2560 และทบทวนแผนการดำเนินงาน	1 ครั้ง				ครบ100%		กฟช.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4ปี 60ข้อ 53)	ปี 2561							คณะกรรมการ
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1							ไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก
	กฟต.1 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1							
	กฟต.2 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1							
	กฟต.3 = 1 ครั้ง ภายใน ไตรมาส 1							
	2. ติดตามประเมินผลการดำเนินงาน		1 ครั้ง	1 ครั้ง		2 ครั้ง		กฟส.
	เป้าหมาย 2 ครั้ง/ปี (ไตรมาส 2 และ 3)							คณะกรรมการ
	กฟต.1							ไฟฟ้าปริมังคลาภิเษก
	กฟต.2							
	กฟต.3							
	3. สรุปผลการดำเนินงานปี2561 นำเสนอผู้บริหาร			1 ครั้ง		1 ครั้ง		
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ไตรมาสที่ 3							คณะกรรมการ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	กฟต.1							ไฟฟ้าไปรงไส
	กฟต.2							กฟข.
	กฟต.3							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานหลักที่ 33 แผนงานพัฒนาระบบการบริหารจัดการ	1. สรุปผลการดำเนินงานระบบการบริหารจัดการห้องเรียน	1 ครั้ง				1 ครั้ง		กก.
ห้องเรียน	ปี 2560							
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 54)	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 1							
	2. จัดทำสรุปรายงานผลการดำเนินงานจัดการห้องเรียนเสนอ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		กก.
	ผู้บริหารระดับสูงทุกไตรมาส							
	เป้าหมาย 4 ครั้ง/ปี							
	3. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลการดำเนินงานจัดการห้องเรียน				1 ครั้ง	1 ครั้ง		กก.
	เป้าหมาย 1 ครั้ง ภายในไตรมาส 4							
แผนงานหลักที่ 34 แผนงานจัดระเบียบสายสื่อสาร	การจัดระเบียบสายและอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมตาม							
โทรคมนาคม ★	แผนปฏิบัติการ ของ กฟผ. (ตามอนุมัติคณะกรรมการ กฟผ.							
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 57)	ลว.18 ก.ค.2560)							
	1. การจัดตั้งข้อมูลในระบบ TAMS							
	01 ใช้งานสำรวจสายฯ และบันทึกข้อมูลในระบบ TAMS ให้	25%	25%	25%	25%	ครบ100%	ผธท.	กบส.
	แล้วเสร็จตามอนุมัติ รพท.(ป) รักษาการแทน ผวก. ลว.12 เม.ย.60							
	02 สรุปรายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน จัดส่ง กบว.(ก4)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผธท.	กบส.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	03 สรุปรายงานผลปัญหา-อุปสรรค การจ้างสำรวจสายฯ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผธท.	กบล.
	และบันทึกข้อมูลในระบบ TAMS (ถ้ามี) จัดส่ง กบว.(ภ4)							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	2. การรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารที่ไม่ได้ใช้งาน							
	01 ติดตาม/ประสานงานการรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารที่ ไม่ได้ใช้งานของผู้ประกอบการ ตามเส้นทางที่หน่วยงาน ราชการจังหวัดกำหนดให้แล้วเสร็จ	20%	40%	40%		ครบ100%	ผธท.	กบล. กฟฟ.
	02 ปรับปรุงข้อมูลในระบบ TAMS	20%	40%	40%		ครบ100%	ผธท.	กบล. กฟฟ.
	03 สรุปรายงานผลความคืบหน้าการดำเนินงาน จัดส่ง กบว.(ภ4)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผธท.	กบล. กฟฟ.
	04 สรุปรายงานผลปัญหา-อุปสรรค การแก้ไขที่ดำเนินไปแล้ว (ถ้ามี) จัดส่ง กบว.(ภ4)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผธท.	กบล. กฟฟ.
	05 สรุปประเมินผลและจัดทำแผนต่อไป				1 ครั้ง	1 ครั้ง	ผธท.	กบล.
	3. การรื้อถอนสายและอุปกรณ์สื่อสารละเมิด							
	01 สรุปการแจ้งความละเมิดและการเรียกเก็บค่าสินไหมทดแทน	100%				ครบ100%	ผธท.	กบล.
	02 ติดตามการชำระค่าสินไหมทดแทน	100%	100%			ครบ100%	ผธท.	กบล.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	03 ประมาณการคาร์บอน ขนถ่าย สายและอุปกรณ์ที่ละเมิด	100%	100%			ครบ100%	ผธท.	กบล.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	04 จัดงานนิทรรศการ สายและอุปกรณ์ที่ละเมิด		100%	100%		ครบ100%	ผธท.	กบล.
	05 ปรับปรุงข้อมูลในระบบ TAMS		100%	100%		ครบ100%	ผธท.	กบล.
	06 รายงานข้อเท็จจริง รวบรวมหลักฐานป้องกัน (กรณีไม่ชำระสิน			100%	100%	ครบ100%	ผธท.	กบล.
	ไหมทดแทน)							
	07 สรุปรายงานผลการดำเนินงาน จัดส่ง กบว.(ภ4)			1 ครั้ง	1 ครั้ง	2 ครั้ง	ผธท.	กบล.
	08 สรุปรายงานผลปัญหา-อุปสรรค การแก้ไขที่ดำเนินการไปแล้ว	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผธท.	กบล.
	(ถ้ามี) จัดส่ง กบว.(ภ4)							
แผนงานหลักที่ 35 โครงการชุมชนปลอดภัยไฟฟ้า PEA	(อนุมัติ ผวก. ลว. 21 ก.พ. 2557)							
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 58)	กิจกรรมชุมชนปลอดภัยไฟฟ้า PEA	100%				ครบ100%	ผสส.	กอก.
	1. จัดกิจกรรมให้ความรู้เกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าอย่างถูกต้อง							
	ปลอดภัยและประหยัดรวมถึงความรู้เบื้องต้นในการดูแล							
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าในกับนักศึกษาช่างไฟฟ้า ระดับ ปวช.							
	และ ปวส.							
	เป้าหมาย 700 คน/เขต							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	2. นำนักศึกษาที่ได้รับการอบรมให้บริการตรวจสอบและ	100%				ครบ100%	ผสส.	กอก.
	แก้ไขอุปกรณ์ไฟฟ้าภายในครัวเรือน โรงเรียน อาคารต่างๆ							
	ภายในชุมชนที่รับผิดชอบของ PEA ไม่เกินกว่า 300,000							
	ครัวเรือนต่อปี							
	3. ติดตามและสรุปประเมินผล			100%		ครบ100%	ผสส.	กอก.
	เป้าหมาย ทุกเขต							
แผนงานหลักที่ 36 โครงการ PEA หน่วยแพทย์เคลื่อนที่	จัดกิจกรรมออกหน่วยแพทย์เคลื่อนที่ร่วมกับนักศึกษา วปอ.		100%			ครบ100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 61)	วันที่ 27 มูลนิธิแสงสว่างแก่เกษตรกร และ นสพ.เดลินิวส์							
	ตรวจรักษาประชาชนในพื้นที่ ชนบทที่ห่างไกล							
	เป้าหมาย จำนวน 1 ครั้ง							
แผนงานหลักที่ 37 แผนงานช่วยเหลือฟื้นฟูผู้ประสบภัยพิบัติ	1. จัดหาถุงยังชีพ เครื่องนุ่งห่มกันหนาว น้ำดื่ม หรือสิ่งของ	100%	100%	100%	100%	ครบ 100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 62)	ต่างๆ มอบให้ผู้ประสบภัยพิบัติ (ไตรมาส 1-4)							
	2. จัดกิจกรรม PEA ฟื้นฟูระบบไฟฟ้าภายในบ้านของผู้ใช้ไฟ							
	เป้าหมาย ทุกพื้นที่ที่เกิดภัยพิบัติ							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานหลักที่ 38 แผนการให้บริการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง	1. งานให้บริการตรวจสอบเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรองของ	100%		100%		ครบ 100%		กบข.
ของศูนย์ราชการ	ศูนย์ราชการครบทุกส่วนราชการ							กฟฟ.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 63)	เป้าหมาย ตรวจสอบอย่างน้อย 1 ครั้ง/ปี 100% ทุก 6 เดือน							
แผนงานหลักที่ 39 โครงการ PEA ทำนุบำรุงศาสนา	1. จัดกิจกรรมทอดกฐินโดยพิจารณาคัดเลือกวัดตามหลักเกณฑ์				100%	ครบ 100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 65)	ที่คณะกรรมการทอดกฐินกำหนด (กฐิน กฟผ.)							
*กฟผ.1 ไม่มีเป้าหมาย	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง ตามที่ กฟผ.กำหนด							
แผนงานหลักที่ 40 โครงการ PEA ช่วยเหลือสังคม (น้ำดื่ม)	1. จัดทำน้ำดื่มขนาด 350 มิลลิลิตรเพื่อแจกจ่ายช่วยเหลือสังคม		100%		100%	ครบ 100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 66)	เป้าหมาย แจกจ่ายน้ำดื่มช่วยเหลือสังคมทุกโอกาสที่เหมาะสม							
แผนงานหลักที่ 41 งานส่งเสริมการมีส่วนร่วมกับชุมชนที่ได้รับ	1. จัดกิจกรรมมวลชนสัมพันธ์ในพื้นที่ก่อสร้างเคเบิลไต่หน้า และ					ครบ 100%	ผสส.	กอก.
ผลกระทบจากการดำเนินงานของ PEA	เคเบิลไต่ดิน							
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 67)	เป้าหมาย รอ กคส. จัดทำอนุมัติ							
แผนงานหลักที่ 42 โครงการคนพันธุ์ PEA ฟันฟุทะเลไทย	1. ฟันฟุอนุรักษ์ทรัพยากรธรรมชาติทางทะเล เช่น ปลุกป่าชายเลน(ต.1),					ครบ 100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 68)	หญ้าทะเล(ต.2),สร้างปะการังเทียม(ต.3)							
	01 ติดตามและสรุปประเมินผล							
	เป้าหมาย กฟผ. ละ 1 แห่ง							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
<u>แผนงานหลักที่ 43</u> แผนงานสานเสวนาเพื่อบูรณาการจัดการโครงการ	เป้าหมาย จำนวน 1 แห่ง		100%			ครบ 100%	ผสส.	กอก.
ด้านสังคมและสิ่งแวดล้อม ปี 2561	กฟต.1 ชุมชนบ้านเขาเต่า อ.หัวหิน จ.ประจวบคีรีขันธ์							
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 70)								
ย้ายมาจากแผนงานหลักที่ 28								
<u>แผนงานหลักที่ 44</u> แผนงาน Smart Green Office	เป้าหมาย เขตละ จำนวน 2 กฟจ. (เขตรวมโครงการ)		100%			ครบ 100%		กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 71)								คณะกรรมการ
<u>แผนงานหลักที่ 45</u> กิจกรรมเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบภัยแล้ง	เป้าหมาย 100 %กฟพ. จุฬารวมงาน		100%			ครบ 100%	ผสส.	กอก.
(แผนปฏิบัติการ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 72)								
<u>แผนงานหลักที่ 46</u> แผนการจัดการระบบสารสนเทศ	1. ตั้งคณะทำงาน	1 ครั้ง				ครบ100%		ผวธ.(ภ4)
(เพิ่มตามที่ประชุม)	2. เพื่อรวบรวม Application ของทุกสายงาน		1 ครั้ง					คณะกรรมการ
	3. พิจารณาปรับปรุง, ขยายผล Application ที่เหมาะสมกับการใช้งาน		1 ครั้ง					

แผนปฏิบัติการ ประจำปี 2561

แผนงานตามภาระหน้าที่

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ★	1.การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System)							
	01.1 ระบบสายส่ง 115 kV (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผตบ.	กบษ.
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส							กฟฟ.1-3
	กฟต.1673.2..... วงจร- กม./ไตรมาส	673.2	673.2	673.2	673.2	673.2		
	01.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร -กม.) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส							
	กฟต.1 ...19,383.6..... วงจร- กม./ปี	19,383.6	19,383.6	19,383.6	19,383.6	19,383.6		
	01.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย 100% /ไตรมาส							
	กฟต.130,777.5..... วงจร- กม./ปี	30,777.5	30,777.5	30,777.5	30,777.5	30,777.5		
	01.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)							กรส.
	เป้าหมาย 100% /ครั้ง							กฟฟ.1-3
	กฟต.12,419.7.....กม./ครั้ง	2,419.70	2,419.70	2,419.70	2,419.70	2,419.70		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02 แก้ไขและซ่อมแซมระบบไฟฟ้า							
	หลังจากการตรวจสอบ (Patrol System)							
	เป้าหมาย 100% ทุกไตรมาส							
	02.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)						ผตบ.	กบข.
	กฟต.1100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		กฟฟ.1-3
	02.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		
	02.3 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		
	02.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)....ใบ)							กรส.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2		100%		100%			กฟฟ.1-3
		15	15	15	15			
	03 การบริหารจัดการต้นไม้							
	03.1 ตัดต้นไม้ใกล้แนวระบบสายส่ง และระบบจำหน่าย							
	เป้าหมาย ปีละ 2 ครั้ง 100% ตามแผนงาน							
	03.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผตบ.	กบข.
	กฟต.1396.9..... กม./ครั้ง		396.9		396.9	396.9		กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	03.1.2 ระบบจ่ายน้ำแรงสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...16,364.3..... กม./ครั้ง		16,364.3		16,364.3	16,364.3		
	03.1.3 ระบบจ่ายน้ำแรงต่ำ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.110,636.8.. กม./ปี		10,636.8		10,636.8	10,636.8		
	03.1.4 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							ฝปบ. กรส.
	กฟต.12,419.7.....กม./ครั้ง		2,419.7		2,419.7	2,419.7		กฟฟ.1-3
	03.2 ดำเนินการตามระบบการบริหารจัดการต้นไม้							กอก. / ฝปบ.
	(Vegetation Management) ปรับปรุงเพิ่มเติมตามแผนแม่บท CSR							กฟฟ.1-3
	ของ กฟผ.ปี 2560-2564 ในส่วนที่สายงานฯ รับผิดชอบ "โครงการ							
	บริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า"							
	03.2.1 แผนงานระยะที่ 1 คัดเลือก กฟฟ. จุติรวมงานในพื้นที่ละ 1 แห่ง							
	(กฟจ.)							
	03.2.2 จัดกิจกรรมบริหารจัดการเศษกิ่งไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า							
	เป้าหมาย							
	กฟต.1 = 1 กฟจ.							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	04.2 ส่องกล้องความร้อนโดยใช้กล้อง Thermal Viewer							
	04.1 สถานีไฟฟ้า 100% (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผตบ.	กบษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง							
	กฟต.1 ...34... สถานี	34		34		34		
	04.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผตบ.	กบษ.
	เป้าหมาย อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 100%							
	กฟต.1685.9..... วงจร- กม./ครั้ง	685.9		437.7		685.9		
	04.3 ระบบจำหน่ายฟีดเดอร์ที่จ่ายไฟ ตั้งแต่ 5 MW(22 kV)						ผตบ.	กบษ.
	และ7MW(33 kV) หรือโอเฝ้าสำคัญ (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง							
	กฟต.1189.... ฟีดเดอร์(ผตบ 103ฟีดเดอร์, กฟจ. 86ฟีดเดอร์)	102	78	9		189		
	05 แก้ไขจุดร้อน 100% ตามผลการส่องกล้อง							
	05.1 สถานีไฟฟ้า (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)						ผตบ.	กบษ.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2							กฟต.1
	05.2 ระบบสายส่ง 115 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)						ผตบ.	กบษ.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	05.3 ระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงดันต่ำตั้งแต่ 5 MW(22 kV) และ 7 MW(33 kV) หรือใกล้เคียง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2							
	06 การป้องกันระบบจำหน่ายและสายส่ง 100% ทุกไตรมาส							
	06.1 ระบบสายส่ง 115 kV. (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)						ผตบ.	กบข.
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		กฟฟ.1-3
	06.1.1 ทาสีสะท้อนแสงป้องกันรถยนต์ชนเสาในจุดเสี่ยง							
	06.1.2 ติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันสัตว์							
	06.1.3 ตรวจสอบและแก้ไขอุปกรณ์ที่ต่ำกว่ามาตรฐาน							
	06.1.4 ซ่อมแซมอุปกรณ์ป้องกันรถยนต์ชนเสา							
	06.1.5 งานป้องกัน และซ่อมแซมสายส่ง							
	06.2 ระบบจำหน่าย 22,33 kV (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 ...100% จากใบสั่งงาน ZPM2	100%	100%	100%	100%	100%		
	07 ฉีดน้ำล้างตู้ฉนวนและอุปกรณ์แรงสูง						ผปย.	กบข.
	07.1 สถานีไฟฟ้า 2 ครั้ง/ปี (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							
	กฟต.127..... สถานี 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		100%		100%			

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	07.2 ระบบสายส่ง 115 kV.(วงจร-กม.) ในพื้นที่มีมลภาวะ 2 ครั้งต่อปี						ผปอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							
	กฟต.196.5..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		100%		100%			
	07.3 ระบบจำหน่าย 22 , 33 kV(วงจร-กม.) 2 ครั้งต่อปี						ผปอ.	กบช.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1300..... วงจร- กม. 100% จากใบสั่งงาน ZPM2		100%		100%			
	2. การปฏิบัติงาน Hotline							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส							
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM2)...ใบ)							
	01 Hot Line กฟช.							
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%		ผปอ.	กบช.
	02 Hot Line กฟฟ.							
	กฟต.1	100%	100%	100%	100%			กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02.1 ซ่อมแซม-เปลี่ยนอุปกรณ์แรงสูงและตัดจ่ายระบบ							
	จำหน่าย 22-33 , 115 kV							
	02.2 ซ่อมแซม FIX CAPACITOR แรงสูง							
	02.3 แก้ไข UNBALANCE แรงสูง							
	02.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่าย เสา/ สายแรงสูง							
	03 Hot Line กรมฯ 115 kV						ผปอ.	กบช.
	3. สนับสนุนทรัพยากรเพื่อการแก้ไขข้อผิดพลาดของตามมาตรฐาน							
	ที่ กฟภ. กำหนด							
	เป้าหมาย 100% ของแผนงานทุกไตรมาส							
	01 จัดหาเครื่องมือและอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ						ผตบ.	กบช.
	ให้เป็นไปตามมาตรฐานที่ กฟภ. กำหนด							
	กฟต.152.....กฟฟ.	52		52		52		
	01.1 สำรองจัดซื้อเครื่องมือด้านช่าง	52		52		52	ผตบ.	กบช.
	01.2 สำรองอุปกรณ์แก้ไขข้อผิดพลาดของ	52	52	52	52	52		กฟฟ., กฟส., กฟย.
	01.3 ออกตรวจรถแก้ไขข้อผิดพลาดของและของเวอร์	52		52		52	ผตบ.	กบช.
	01.4 ซ่อมแซมบำรุงรักษา - ยานพาหนะ (รถแก้ไข)	100%	100%	100%	100%	100%	ผยพ.	กกค.
	01.5 ซ่อมแซมบำรุงรักษา-อาคาร (ห้องแก้ไข)	100%	100%	100%	100%	100%	ผยธ.	กกค.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	4. ประเมินระดับคุณภาพไฟฟ้าและความเชื่อถือได้							
	01 ติดตั้งเครื่องวัดคุณภาพไฟฟ้า-ประเมินผลและ							
	วิเคราะห์คุณภาพไฟฟ้า และแนวทางแก้ไข							
	กฟต.16..... สถานี	2 สถานี	2 สถานี	2 สถานี		6 สถานี	ผวฟ.	กบล.
	02 ตรวจสอบเหตุขัดข้องความผิดปกติทางไฟฟ้า (สถานี)						ผวฟ.	กบล.
	5. การวัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	01 หม้อแปลง 1 เฟส (ปลั๊ก 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)						ผมม.	กบล.
	กฟต.1 = 11,255 เครื่อง							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด							
	กฟต.1 = 3,377 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	1,013.00	2,195.00	3,377.00	-	3,377		
	02 หม้อแปลง 3 เฟส (ปลั๊ก 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน(ZPM4)...ใบ)						ผมม.	กบล.
	กฟต.1 = 8,748 เครื่อง							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย อย่างน้อย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด							
	กฟต.1 = 2,624 เครื่อง (30%ของหม้อแปลงทั้งหมด)	787.00	1,706.00	2,624.00	-	2,624		
	6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (ตามหลักเกณฑ์ที่ กฟภ.กำหนด)							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	01 หม้อแปลงไฟฟ้ากำลังสถานีไฟฟ้า ตามวาระ 1 ครั้ง/ปี ทุกเครื่อง						ผบฟ.	กบข.
	(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)							
	กฟต.1 = 33 เครื่อง		33 เครื่อง			33 เครื่อง		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02 ระบบจำหน่าย							
	02.1 หม้อแปลง 1 เฟส (ปลั๊ก 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = 11,255 เครื่อง							
	เป้าหมาย 30% ของหม้อแปลงทั้งหมด							
	กฟต.1 = 3,377 เครื่อง	1,013.00	2,195.00	3,377.00	-	3,377		
	02.2 หม้อแปลง 3 เฟส (ปลั๊ก 1 ครั้ง) (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							กฟฟ.1-3
	กฟต.1 = 8,748 เครื่อง							
	เป้าหมาย 50% ของหม้อแปลงทั้งหมด							
	กฟต.1 = 4,374 เครื่อง	1,312.00	2,843.00	4,374.00	-	4,374		
	7. จัดทำกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong							
	Grid ในระบบไฟฟ้า เพื่อลดปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องและเพิ่มความ							
	มั่นคงในระบบไฟฟ้า							
	01 ตรวจสอบและแก้ไขระบบไฟฟ้าในพื้นที่ 50% ของจำนวนวงจร		179		160	339	ผตบ.	กบษ.
	ในพื้นที่รับผิดชอบ							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย							
	กฟต.1 = 339 วงจร							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02 ตรวจสอบและแก้ไขระบบจำหน่ายแรงต่ำ หม้อแปลง และมิเตอร์						ผมม.	กบล.
	ในพื้นที่รับผิดชอบ						ผปร.	กvw.
	เป้าหมาย							กพฟ.1-3
	กพต.1 = - วงจร							
	- ระบบจำหน่ายแรงต่ำวงจร-กม.							
	- หม้อแปลงระบบจำหน่าย 4,374..KVA							
	- มิเตอร์...289,094.....เครื่อง							
แผนงานที่ 2 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบไฟฟ้า							
อุปกรณ์ระบบไฟฟ้า	สถานีไฟฟ้าตามวาระจำนวน.....สถานี							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)(จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)							
	กพต.133..... สถานี							
	01 Breaker,Relay ,Recloser และระบบ Grounding						ผบฟ.,ผรล.	กบช.
	ในสถานีไฟฟ้า							
	กพต.1 = 1 ครั้ง/ปี	11 สฟฟ	22 สฟฟ					
	02 งานบำรุงรักษาเคเบิลไต่ดิน (outgoing จาก สฟฟ.)						ผตบ.	กบช.
	03 งานบำรุงรักษาสวิทช์เกียร์และใบมีด						ผบฟ.	กบช.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	04 งานตรวจสอบสภาพหม้อแปลงไฟฟ้ากำลังในสถานีไฟฟ้า						ผจพ.	กบป.
	05 งานตรวจสอบแบตเตอรี่ในสถานีไฟฟ้า						ผจพ.	กบป.
	2. งานตรวจสอบ บำรุงรักษาอุปกรณ์ไฟฟ้าในระบบจำหน่าย							
	ตามวาระ							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	01 Recloser (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผบอ.	กบษ.
	กฟต.1337..... ชุด	140	197			337		
	02 Switched Capacitor (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผบอ.	กบษ.
	กฟต.166..... ชุด	66				66		
	03 AVR (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผบพ.	กบษ.
	กฟต.112..... ชุด				12	12		
	04 ATS (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)...ใบ)						ผบอ.	กบษ.
	กฟต.13..... ชุด		3					

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	05 Recloser ทำงานมาก (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)	100%	100%	100%	100%	100%	ผบอ.	กบษ.
	กฟต.1 ชุด (100% ที่ตรวจพบ)							
	06 อุปกรณ์ SF6 (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผบอ.	กบษ.
	กฟต.1 614..... ชุด		307	307		614		
แผนงานที่ 3 แผนงานปรับปรุงและบำรุงรักษา	1. งานตรวจสอบ และบำรุงรักษาอุปกรณ์สื่อสาร							
อุปกรณ์สื่อสาร	ตามวาระ							
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PM)							
	01 สายเคเบิลใยแก้วนำแสง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผคส.	กรส.
	กฟต.12,279.....กม.		2,279		2,279	2,279		
	02 เครื่องรับส่งวิทยุสื่อสาร (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผรอ.	กรส.
	กฟต.1522.....ชุด			180	342	522		
	03 อุปกรณ์สื่อสารในสำนักงาน (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผรส.	กรส.
	กฟต.131.....ชุด		31			31		
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง (จำนวนใบสั่งงาน (ZPM4)....ใบ)						ผสร.	กรส.
	กฟต.1160.....ชุด		160			160		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	2. งานปรับปรุงระบบสื่อสารให้มีประสิทธิภาพมากขึ้น							
	01 ระบบสายและเครือข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง						ผศส.	กรส.
	กฟต.1กม.							
	02 ระบบสื่อสาร scada						ผรอ.	กรส.
	กฟต.157.....ชุด			57		57		
	03 ระบบสื่อสารวิทยุ						ผรอ.	กรส.
	กฟต.1 1.....ชุด			1		1		
	04 อุปกรณ์สื่อสารความเร็วสูง						ผสร.	กรส.
	กฟต.12.....ชุด			2		2		
<u>แผนงานที่ 4</u> แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ใน	1. ประสานงานติดตามแจ้งรัดการก่อสร้างระบบไฟฟ้า(ครั้ง)							
ระบบไฟฟ้า	01 Switchgear 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = เพิ่มเติม 2 เบย์ (สฟ.บสพ.2, สฟ.จอมบึง)							
	02 สถานีไฟฟ้า (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = 3 สถานี (รบ.3., ปะทิว, สวนผึ้ง)							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	03 สายส่ง 115 kV (ไตรมาสละ 1 ครั้ง)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจค.	กกค.
	กฟต.1 = 45 วงจร-กม. (สฟ.บสพ.2-สฟ.ปะทิว)							
	04 ระบบจำหน่าย (เดือนละ 1 ครั้ง)	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	ผจร.	กกค.
	กฟต.1 = 150 วงจร-กม.							กฟฟ.1-3
	2. ประสานงานติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติมในระบบจำหน่าย(ครั้ง)							
	01 Recloser						ผวว.	กปบ.
	กฟต.1-..... ชุด	‘_	‘_	‘_	‘_	‘_		
	02 RCS						ผวว.	กปบ.
	กฟต.1-.... ชุด	‘_	‘_	‘_	‘_	‘_		
แผนงานที่ 5 แผนงานควบคุมระบบแรงดันไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐาน	1. การตรวจสอบอัตราดับแรงดันไฟฟ้าในวงจร 22 , 33 kV ขึ้นไปทุกไตรมาส	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	ผคฟ.	กปบ.
	(เส้นทาง กลางทาง และ ปลายสาย)							
	เป้าหมาย 100% ไตรมาสละ 1 ครั้ง (จำนวนชุดเคอร์)							
	01 วงจรที่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	100%	100%	100%	100%			
	กฟต.1 =...178. ชุดเคอร์							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02 วงจรที่ยังไม่มีการติดตั้ง AMR ของผู้ใช้ไฟ	100%	100%	100%	100%			
	กฟต.1 =15.... พฤศจิกายน							
	03 วงจรที่มี vspp	100%	100%	100%	100%			
	กฟต.1 =...48. พฤศจิกายน							
	2. การจัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผว.	กบป.
	ค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ไฟแล้วเสร็จ(%)							กฟฟ.1-3
	(จากข้อมูลข้อ 1 เฉพาะแรงดันต่ำ							
แผนงานที่ 6 แผนงานแก้ไขไฟฟ้าดับ	1. วิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าดับเป็นบริเวณกว้าง						ผว.	กบป.
(แผนปฏิบัติ ภาค 4 ปี 60 ข้อ 31)	กรณีทราบสาเหตุและหาทางป้องกันไม่ให้เกิดซ้ำ							
	เป้าหมาย 100 % ของเหตุการณ์ทั้งหมด	100%	100%	100%	100%	100%		
	กฟต.1							
	2. การวิเคราะห์และกำหนดแนวทางในการแก้ไข	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	ผว.	กบป.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี							กฟฟ.1-3
	3. สรุปผลการดำเนินการตามข้อ 2	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	3 ครั้ง	12 ครั้ง	ผว.	กบป.
	เป้าหมาย 12 ครั้ง/ปี							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 7 โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า ในเมืองใหญ่	1. การดำเนินการปรับปรุงพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ (ตามแผนงานปรับปรุงไฟฟ้า กฟน. ของ กกค.)							กปบ.
	เป้าหมาย กฟน. ละ 1 แห่ง							
	กฟต.1 หัวหิน							
	01 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูง3... วงจร-กม.	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจร.	กกค.
	(กฟต.1 = ...3.... วงจร-กม.)			3				กฟฟ.1-3
	02 ปรับปรุงระบบแรงต่ำ							กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 = ...- .)							
	03 ติดตั้งอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้า						ผว.	กปบ.
	03.1 Recloser 10 ชุด							กฟฟ.1-3
	(กฟต.1 = 0 ชุด)							
	03.2 อุปกรณ์ SF6 ชุด						ผว.	กปบ.
	(กฟต.1 =ชุด)							กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 8 แผนงานการพัฒนา	4.จ่ายไฟ วงจรว่างเพิ่มเติมเพื่อเพิ่มความ						ผว.	กปบ.
Strong Grid	มั่นคงและลดจำนวนวงจรที่ไม่ได้จ่ายไฟ จำนวน4.. วงจร	1	1	1	1	4	ผจ.	กกด.
	กฟต.1 4 วงจร							
แผนงานที่ 9 แผนงานเร่งรัดการนำมิเตอร์ (รายใหม่)	1.ตรวจสอบข้อมูลการติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้ารายใหม่ พร้อม	100%	100%	100%	100%	100%	ผม.	กบล.
เขาระบบ SAP ในพื้นที่รอบบิล	ดำเนินการนำเขาระบบ SAP ในพื้นที่รอบบิล ตรวจสอบ							กฟฟ.1-3
	ภายในวันที่ 5 ของทุกเดือน							
	เป้าหมายร้อยละ 100							
แผนงานที่ 10 แผนงานปรับปรุงและบริหาร	1. ความสำเร็จของการลด GIS Backlog							
กระบวนการจัดการให้เกิดประสิทธิภาพสูงสุด	01 งานปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าอุปกรณ์ตัดตอน						ผผ.	กหว.
	อุปกรณ์ป้องกัน (LBS ,RCS,DIS,Sw.Recloser,DF)						ผว.	กปบ.
	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%		กฟฟ.1-3
	02 ความสำเร็จของการเคลียร์ใบสั่งงาน OMS						ผคฟ.	กปบ.
	กฟต.1 = 95 %	95%	95%	95%	95%	95%		กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 11 แผนงานการปรับปรุง	1. การปรับปรุงข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ลงในฐานข้อมูล						ผผ.	กหว.
ข้อมูลในระบบ GIS	ระบบ GIS							กฟฟ.1-3
	เป้าหมาย ทุก กฟภ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97							
	กฟต.1 = 97 %	97%	97%	97%	97%	97%		

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	2. การปรับปรุงข้อมูลเครื่องลงในฐานข้อมูลระบบ GIS						ผพร.	กวว.
	เป้าหมาย ทุก กฟฟ. ไม่น้อยกว่าร้อยละ 97	97%	97%	97%	97%	97%		กฟฟ.1-3
	3. การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายลงในฐานข้อมูลระบบ GIS						ผพร.	กวว.
	เป้าหมาย ร้อยละ 70	70%	70%	70%	70%	70%		กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 12 แผนงานบริหารพัสดุ	1. จัดทำแผนความต้องการใช้พัสดุหลัก , พัสดुरองและบริหารพัสดุ เพื่อใช้ในปีถัดไป (ปี 2561)		1 ครั้ง				ผบพ.	กบญ.
	เป้าหมาย ไตรมาส 2							
	2. อัตราการหมุนเวียนพัสดุ (Turn over ratio)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผบพ.	กบญ.
	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส							
	 ใ้ไปตาม กฟผ. กำหนด(เป้าชั่วคราวปี 2559)							
พัสดุไม้เคลื่อนไหว ณ 1 ม.ค.2560 6.925 ล้านบาท	3. ลดมูลคาพัสดุไม้เคลื่อนไหวและเคลื่อนไหวน้						ผบพ.	กบญ.
ผลการดำเนินงานปี 2560 4 ต.ค.60 48.53% 3.360ล้านบาท	เป้าหมาย รายงานทุกไตรมาส							
พัสดุไม้เคลื่อนไหว ณ 4 ต.ค.60 3.565 ล้านบาท	ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20%							
ลดลงจากปีที่ผ่านมา 20% 0.713ล้านบาท	กฟต.1							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	4. ตรวจสอบและจัดหาอุปกรณ์ประกอบหัวเสา	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผบพ.	กบญ.
	ระบบสายส่ง 115 kV. ในการสำรองคค							
	โดยถือเสมือนเป็น Safety Stock ของฟัสตูลำคค							
	(Plant Stock) จำนวน 77 รายการเพิ่มเติมในครีโวน (ตามอนุมัติ กฟภ.)							
	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง							
	กฟต.1 คลัง สมุทรสงคราม ราชบุรี โพธาราม เพชรบุรี, หัวหิน, ประจวบฯ, ชุมพร, ระนอง							
	กฟต.2 คลัง นครศรีธรรมราช สุราษฎร์ธานี ตรัง กระบี่ พังงาภูเก็ตพังงา เกาะสมุย พุนพิน							
	กฟต.3 คลัง หาดใหญ่,สงขลา,ยะลา,สตูลปัตตานี,พัทลุง							
	5. การทบทวนความต้องการและการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผยธ.	กกค.
	ให้สอดคล้องกับแผนงานก่อสร้างทุกไตรมาส							
	เป้าหมาย 100%							
แผนงานที่ 13 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง	1	1	2	1	5	ผกร.	กกค.
ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4(คพส.9.4)	กฟต.1 = 5 วงจร-กม.							กฟต.1-3
(แผนปฏิบัติ ภาค 4ปี 60ข้อ 40)								
	2.ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจก.	กกค.
	กฟต.1 = สฟฟ.สวนผึ้ง,สฟฟ.ราชบุรี3,สฟฟ.ประเทิ							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 14 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	1. งานปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสายเปลือย/PIC เป็น สาย SAC ในตัวเมือง วงจร-กม.						ผกร.	กกค.
	กฟต.1 = ...80..... วงจร-กม.	13	26	28	13	80		กฟต.1-3
	2. รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจร.	กกค.
แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)	1.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน ...170..... วงจร-กม.						ผกร.	กกค.
	เป้าหมาย (กฟต.1 =170..... วงจร-กม.)	37	56	48	29	170		กฟฟ.1-3
	2.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย ...30..... วงจร-กม.						ผกร.	กกค.
	(กฟต.1 = 30 วงจร-กม.)	-	10	10	10	30		กฟฟ.1-3
	3.ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ50... วงจร-กม.						ผปร.	กvw.
	(กฟต.1 = 50 วงจร-กม.)	0	15	15	20	50		กฟฟ.1-3
	4. ติดตั้งหม้อแปลง ..5,000..... kVA						ผปร.	กvw.
	(กฟต.1 = 5,000 เควีเอ)	-	2,000	2,000	1,000	5,000		กฟฟ.1-3

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	5. ติดตั้ง Recloser5.... ชุด						ผวว.	กปบ.
	กฟต.1 = 5 ชุด	-	-	2	3	5		กฟฟ.1-3
	6. SF610.... ชุด						ผวว.	กปบ.
	กฟต.1 = 10 ชุด	-	-	5	5	10		กฟฟ.1-3
	7. ติดตั้ง capa10.... ชุด						ผวว.	กปบ.
	กฟต.1 = 10 ชุด	-	5	3	2	10		กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า ไฟฟ้าย้ายใหม่ (คพม., คพม.2) ★	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าใหม่ไฟฟ้าย้ายใหม่ เป้าหมาย จำนวน 3,100 ครั้วเรือน (ไม่ต่ำกว่าร้อยละ 99.99)						ผกร.	กกค.
	กฟต.1100....ครั้วเรือน	-	24	39	37	100		กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้า ไฟฟ้าย้ายใหม่ (คพก.) ★	1.ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าไฟฟ้าย้ายใหม่ เป้าหมาย จำนวน ครั้วเรือน						ผกร.	กกค.
	กฟต.1 ...100...ครั้วเรือน	24	27	27	22	100		กฟฟ.1-3
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี							
	02 สำนวณออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย							
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ							
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง							
	03.2 ประมวลราคางาน/เตรียมการก่อสร้าง							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	04 ดำเนินการก่อสร้าง							
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ							
	SAP-PS(CN41)							
แผนงานที่ 18 แผนก่อสร้างขยายเขตไฟฟ้าที่ดินทำกิน	1. ก่อสร้างขยายเขตไฟฟ้าที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร						ผกร.	กกค.
เพื่อการเกษตร (คชก.2)	เป้าหมาย จำนวน ราย							กฟฟ.1-3
	กฟต.140.....ราย	8	10	11	11	40		
	01 จัดทำแผนงานและงบประมาณประจำปี							
	02 สํารวจออกแบบและประมาณการค่าใช้จ่าย							
	03 จัดซื้อ-จัดจ้างในโครงการ							
	03.1 จัดเตรียมรายการพัสดุอุปกรณ์ก่อสร้าง							
	03.2 ประกวตราค่างวด/เตรียมการก่อสร้าง							
	04 ดำเนินการก่อสร้าง							
	05 ติดตาม ประสานงานและรายงานความก้าวหน้าโครงการฯ							
	SAP-PS(CN41)							
แผนงานที่ 19 แผนปฏิบัติงานก่อสร้าง ★	1. ความสำเร็จของกาปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I งบ C และงบ P						ผบส.	กบญ.
							ผจร.	กกค.
	01 ตั้งคณะทำงาน ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง						
	02 รวบรวมและวิเคราะห์ข้อมูล ภายในไตรมาส 1	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		
	03 กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงาน	1 ครั้ง						
	ตามแผน ภายในไตรมาส 1							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	2. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ P	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผบส.	กบญ.
	เป้าปี 2558					80 %	ผจร.	กกค.
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง							กพฟ.
	3. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ P							
	ปี 2558	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผบส.	กบญ.
	เป้าหมาย 50% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง				50 %	50 %	ผจร.	กกค.
								กพฟ.
	4. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I งบ C						ผบส.	กบญ.
	เป้าปี 2560	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจร.	กกค.
	เป้าหมาย 100% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง				100%	100%		กพฟ.
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 100%							
	5. ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I งบ C						ผบส.	กบญ.
	ปี 2560	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง	ผจร.	กกค.
	เป้าหมาย 80% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง				80%	80%		กพฟ.
	01 ติดตามผลการดำเนินงาน ไตรมาส 4 80%							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	6.ความสำเร็จของการปฏิบัติงานก่อสร้างตามงบ I งบ ปี 2561	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	ผบส.	กบญ.
	เป้าหมาย 60% รายงานผลไตรมาสละ 1 ครั้ง				60%	60%	ผจร.	กกค.
								กฟฟ.
แผนงานที่ 20 แผนงานในคำแนะนำด้านการจัดการพลังงานไฟฟ้าและผู้ใช้ไฟฟ้า	1. ดำเนินการในคำแนะนำด้านการจัดการพลังงานไฟฟ้า						ผสอ.	กvw.
	2. ติดตามผลการประหยัดพลังงานไฟฟ้า						ผสอ.	กvw.
	ที่เกิดขึ้นจริง							
	เป้าหมาย 3 ผลงาน (กฟข.ละ 0.3 ผลงาน)							
แผนงานที่ 21 แผนงานทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้าและข้อบกพร่องเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่ ★	1. ประชุมทบทวนปรับปรุงแผนวิกฤตพลังงานไฟฟ้า	1 ครั้ง					ผคฟ.	กปบ.
	2. ซักซ้อมเพื่อเตรียมการเกิดภาวะวิกฤตพลังงานไฟฟ้าในพื้นที่				1 ครั้ง		ผคฟ.	กปบ.
								กฟฟ.
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)								
แผนงานที่ 22 แผนงานเร่งรัดการจัดหาอุปกรณ์เครื่องมือ เครื่องจักรกล ยานพาหนะสำหรับงาน	1. จัดส่งแผนความต้องการตามระยะเวลาที่กำหนด							ผวธ.(ภ4)
	2. เร่งรัด จัดซื้ออุปกรณ์เครื่องมือให้ได้ตามงบประมาณที่ได้รับจัดสรร							กฟต.1-3
ปฏิบัติการงานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานติดตั้งงานซ่อมแซม และงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า ★								
(เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)								

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 23 แผนกำกับดูแลความปลอดภัยตาม ที่กฎหมายและสัญญากำหนด ★ (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)	1. รายงานผลการกำกับดูแลให้ผู้อำนวยการ และผู้รับเหมาดำเนินการ ด้านความปลอดภัยตามที่กฎหมายและสัญญากำหนด	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		กอก.
แผนงานที่ 24 ขยายผลตามต้นแบบการปฏิบัติงาน ด้วยความปลอดภัยตามที่ กฟภ. กำหนด ★ (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)	1. ปฏิบัติงานตามแผนตามต้นแบบการปฏิบัติงานด้วยความปลอดภัย 2. ตรวจสอบประเมินเพื่อยกระดับความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน (ระยะเวลาตามที่ กฟภ. กำหนด)							กวว. ผวธ.(ภ4)
แผนงานที่ 25 แผนทบทวนกิจกรรมเพื่อลดความซ้ำซ้อน (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561) ★	1. ทบทวน, สรุป และรายงานผลการดำเนินงานฯ นำเสนอ รผภ.(ภ4) เพื่อขอพิจารณาลดกิจกรรมและรายงานที่ซ้ำซ้อน ไม่มีประสิทธิภาพ							กฟต.1-3 ผวธ.(ภ4)
แผนงานที่ 26 แผนงานขยายผลระบบประเมิน ความพึงพอใจ โดยใช้ระบบ Smart Display ผ่านจอ Touch Screen และประมวลผลด้วยระบบ Customer's Smile Feedback ★ (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)	1. ขยายผล ให้การไฟฟ้าชั้น 1-3 ตามที่ กฟภ. กำหนด 2. รายงานผลการใช้งานระบบประเมินความพึงพอใจ	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	4 ครั้ง		กรท. กฟฟ.
แผนงานที่ 27 แผนงานขยายผลการใช้งาน โปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) ★ (เพิ่มเติมตามแผนงานผู้ว่าการปี 2561)	1. ขยายผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX) ให้ การไฟฟ้าชั้น 1-3 และการไฟฟ้าสาขา ตามที่ กฟภ. กำหนด 2. รายงานผลการใช้งานโปรแกรมระบบงานจ่ายไฟ (DMSX)	100%						กรท. กฟฟ.

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
แผนงานที่ 28 แผนงานปรับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ (เพิ่มเติมตามบันทึก กมต.บห) 961/2560 ลงวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2560)	1. สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ เป้าหมาย สับเปลี่ยนมิเตอร์ตามที่ได้รับจัดสรรจาก กมต. (34,531 เครื่อง)						ผมม.	กบล.
	‘- มิเตอร์ 1 เฟส 33,541 เครื่อง							
	‘- มิเตอร์ 3 เฟส 990 เครื่อง							
								กฟฟ.
แผนงานที่ 29 แผนงานลดทอนสูญเสียในระบบไฟฟ้า (Non-Technical Loss)	1.1 ตรวจสอบมิเตอร์จุดเบี่ยงเขต (กฟฟ.จุดรวมงาน,เขต) กฟต.1 = 136 จุด					ไตรมาส 1-4	ผมม.	กบล.
								กฟฟ.
	1.2 ปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ เช่น ไม่น้ำมันชำรุด , มิเตอร์เอียง ฯลฯ					ไตรมาส 1-4	ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100% ที่ตรวจพบ							กฟฟ.
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-PS)							
	กฟต.1 = 100% ที่ตรวจพบ							
	1.3 ตรวจสอบมิเตอร์เพื่อป้องกันการละเมิดการใช้ไฟฟ้า						ผมม.	กบล.
	เป้าหมาย 100%							กฟฟ.
	(รายงานผลจากระบบงาน SAP-ISU) (จำนวนใบสั่งงาน(ZW04)...ใบ)							
	01 มิเตอร์แรงสูง 115 kV ตรวจสอบ 2 ครั้งต่อปี ทุกเครื่อง					ไตรมาส 2-4		
	กฟต.122.. เครื่อง							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	02 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง-แรงต่ำ 100 % ทุกสาย					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.110,389.. เครื่อง							
	02.1 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.11,195.. เครื่อง							
	02.2 มิเตอร์ประกอบ CT แรงสูง AMR					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.11,704.. เครื่อง							
	02.3 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.13,263.. เครื่อง							
	02.4 มิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำ AMR					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.14,227.. เครื่อง							
	03 มิเตอร์แรงต่ำไม่น้อยกว่า 30 % ของมิเตอร์ทั้งหมด					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.1289,094..... เครื่อง							

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	04 มีเตอร์ไฟฟ้าใหม่แปลงเฉพาะรายที่หน่วยการใช้ไฟ					ไตรมาส 1-4		
	เพิ่ม-ลด มากกว่า 25 %							
	05 มีเตอร์รายใหญ่ที่ติดตั้งใหม่และสับเปลี่ยนทุกรายภายใน 30 วัน					ไตรมาส 1-4		
	กฟต.1 100%							
	06 มีเตอร์กลุ่มเสี่ยง					ไตรมาส 1-4		
แผนงานหลักที่ 30 แผนงานบริหารด้านการเงิน	1.บริหารลูกหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าให้เป็นไปตามที่ กฟผ. กำหนด						ผบน.	กชช.
	บันทึก กรด.(รด.)							กฟฟ
	ต.1 28 วัน							
	2.เร่งรัดลูกหนี้ค่าไฟฟ้า (บัญชี 120)							
	01 เอกชนรายใหญ่	100%	100%	100%	100%			กฟฟ
	01.1 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าชำระเงินภายในกำหนด							
	02 เอกชนรายย่อย							
	02.1 เร่งรัดหนี้ค่าไฟฟ้าก่อนปี 2561 ให้ได้ 100% (ราย)	40%	60%	80%	100%			กฟฟ
	02.2 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าปี 2561 ค้างชำระไม่เกิน 2 เดือนต่อเนื่อง	100%	100%	100%	100%			กฟฟ
	(ไม่นับรวมเดือนปัจจุบัน)(ราย)							
	3 เร่งรัดลดลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกัน (บัญชี 121)							
	01 ลูกหนี้ค่าไฟฟ้าเกินเงินประกันก่อนปี 2561	20%	30%	40%	50%			กฟฟ

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	เป้าหมายปี 2561					ผู้รายงาน ข้อมูล	ผู้รับผิดชอบ
		ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม		
	ลดลงอย่างน้อย 50%							
	02 ลูกหนี้ไฟฟ้าเกินเงินประกันที่ครบกำหนด 2 ปีลดลง 100%	100%	100%	100%	100%			กฟฟ.
	หมายเหตุ ไม่รวมลูกหนี้ที่อยู่ในระหว่างการดำเนินคดี							
แผนงานหลักที่ 31 แผนงานเร่งรัดการเบิกจ่าย งบลงทุนให้เป็นไปตามเป้าหมาย	1.บริหารแผนบริหารการเบิกจ่ายงบลงทุน (P,I)						ผงป.	กชช.
(งานตามแผนและงบการเบิกจ่าย)	01 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายเกิดขึ้นจริงในงวด							กฟฟ.
	วัดสะสม เป็นรายไตรมาส							
	01.1 งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนอำนาจเขต 25 ล้าน	20%	60%	95%	100%			
	01.2 งบ P,I	20%	40%	80%	100%			
แผนงานหลักที่ 32 แผนงานค่ากำไร EBITDA	1. วิเคราะห์และรายงานค่ากำไร (EBITDA)	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง	1 ครั้ง		ผปช.	กบญ.
ค่ากำไรก่อนหักดอกเบี้ย ภาษี และค่าเสื่อมราคา	เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง						ผงป.	กชช.
	เป้าหมายปี 2561							
ระดับ 3 เท่ากับงบประมาณ	ปี 2561							
ระดับ 5 ปรับลด 20%	ระดับ 3 ระดับ 5							
ด.1	2,252.253 1,801.802							
	ผลการดำเนินงาน							
	2558 2559 2560							
ด.1	1,823.598 1,1926.287 2,150.773							

ภาคผนวก

แผนปฏิบัติการ ปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑

ค่าเป้าหมายธุรกิจเสริม ปี 2561					
กฟฟ.	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
เพชรบุรี	13,090,071.10	13,792,326.58	14,494,437.11	15,196,692.59	15,898,948.06
บ้านแหลม	3,003,209.06	3,164,325.07	3,325,407.83	3,486,523.84	3,647,639.85
ท่าช้าง	6,299,195.26	6,637,134.17	6,975,003.33	7,312,942.24	7,650,881.15
บ้านลาด	2,463,639.35	2,595,808.55	2,727,950.48	2,860,119.68	2,992,288.88
เขาย้อย	7,530,339.38	7,934,326.65	8,338,230.53	8,742,217.80	9,146,205.07
	32,386,454.15	34,123,921.02	35,861,029.28	37,598,496.14	39,335,963.01
ราชบุรี	17,505,417.86	18,444,547.64	19,383,483.58	20,322,613.36	21,261,743.14
ปากท่อ	6,280,068.64	6,616,981.45	6,953,824.71	7,290,737.52	7,627,650.33
	23,785,486.50	25,061,529.09	26,337,308.30	27,613,350.89	28,889,393.47
สมุทรสงคราม	12,813,626.38	13,501,051.17	14,188,334.07	14,875,758.86	15,563,183.64
อัมพวา	4,134,075.35	4,355,860.02	4,577,598.91	4,799,383.58	5,021,168.24
บางคนที	2,412,665.59	2,542,100.16	2,671,508.00	2,800,942.57	2,930,377.13
	19,360,367.33	20,399,011.34	21,437,440.98	22,476,085.00	23,514,729.02
ประจวบคีรีขันธ์	9,263,906.19	9,760,895.77	10,257,782.77	10,754,772.34	11,251,761.92
ทับสะแก	2,572,692.71	2,710,712.40	2,848,703.60	2,986,723.29	3,124,742.98
กุยบุรี	856,360.22	902,302.19	948,234.68	994,176.65	1,040,118.62
	12,692,959.12	13,373,910.36	14,054,721.05	14,735,672.28	15,416,623.52
ชุมพร	12,425,750.62	13,092,366.67	13,758,845.12	14,425,461.17	15,092,077.22
ปากน้ำชุมพร	1,594,390.86	1,679,926.66	1,765,444.81	1,850,980.61	1,936,516.41
	14,020,141.48	14,772,293.33	15,524,289.93	16,276,441.78	17,028,593.63
ระนอง	19,526,947.85	20,574,528.56	21,621,893.06	22,669,473.78	23,717,054.50
หัวหิน	22,861,816.60	24,088,306.19	25,314,542.64	26,541,032.23	27,767,521.82
ปราณบุรี	10,850,681.79	11,432,798.62	12,014,795.31	12,596,912.14	13,179,028.97
โพธาราม	8,543,559.13	9,001,903.56	9,460,153.39	9,918,497.82	10,376,842.26
ดำเนินฯ	2,933,544.54	3,090,923.19	3,248,269.36	3,405,648.01	3,563,026.66
คอนไผ่	1,297,058.97	1,366,643.52	1,436,213.71	1,505,798.27	1,575,382.82
บางแพ	3,127,284.94	3,295,057.36	3,462,795.16	3,630,567.58	3,798,340.01
	15,901,447.57	16,754,527.63	17,607,431.62	18,460,511.68	19,313,591.75
ชะอำ	16,005,150.65	16,863,794.17	17,722,260.47	18,580,903.99	19,439,547.51
บางสะพาน	8,168,564.51	8,606,791.25	9,044,927.54	9,483,154.28	9,921,381.02
จอมบึง	5,464,002.79	5,757,135.34	6,050,207.38	6,343,339.93	6,636,472.48
สวนผึ้ง	5,186,077.45	5,464,299.87	5,742,464.87	6,020,687.30	6,298,909.72
	10,650,080.24	11,221,435.21	11,792,672.25	12,364,027.23	12,935,382.20
หลังสวน	12,238,034.08	12,894,579.52	13,550,989.45	14,207,534.89	14,864,080.32
สวี	4,970,711.71	5,237,380.20	5,503,993.66	5,770,662.15	6,037,330.64
	17,208,745.79	18,131,959.72	19,054,983.10	19,978,197.04	20,901,410.97
ท่าแซะ	9,583,536.42	10,097,673.50	10,611,704.46	11,125,841.54	11,639,978.62
รวม กฟผ.1	233,002,380.00	245,502,480.00	258,000,000.00	270,500,100.00	283,000,200.00

หมายเหตุ ใ้ค่าเป้าหมายเดิมปี 2560 เนื่องจากผลการดำเนินงานจริงปี2560 11 เดือน(ม.ค.-พ.ย.)ได้คะแนน 2.47 ไม่ถึงเกณฑ์ 5 ตามบันทึกที่ ผวธ.(ก.3)281/2560 ลงวันที่ 19 เม.ย.2560

ค่าเป้าหมายค่าเช่าพาดสายสื่อสาร ปี 2561

กฟฟ.	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
เพชรบุรี	4,478,080.45	4,595,924.68	4,713,768.90	4,831,613.12	4,949,457.34
บ้านแหลม	853,829.57	876,298.77	898,767.96	921,237.16	943,706.36
ท่าช้าง	2,559,241.19	2,626,589.64	2,693,938.09	2,761,286.54	2,828,634.99
บ้านลาด	1,367,371.68	1,403,355.15	1,439,338.61	1,475,322.08	1,511,305.54
เขาย้อย	1,412,173.17	1,449,335.62	1,486,498.07	1,523,660.52	1,560,822.97
	10,670,696.06	10,951,503.85	11,232,311.64	11,513,119.43	11,793,927.22
ราชบุรี	5,378,645.04	5,520,188.33	5,661,731.62	5,803,274.92	5,944,818.21
ปากท่อ	1,328,050.06	1,362,998.75	1,397,947.43	1,432,896.12	1,467,844.80
	6,706,695.10	6,883,187.08	7,059,679.06	7,236,171.03	7,412,663.01
สมุทรสงคราม	3,478,747.59	3,570,293.58	3,661,839.57	3,753,385.56	3,844,931.55
อัมพวา	558,799.91	573,505.17	588,210.43	602,915.69	617,620.95
บางคนที	639,546.36	656,376.53	673,206.70	690,036.87	706,867.03
	4,677,093.86	4,800,175.28	4,923,256.70	5,046,338.12	5,169,419.53
ประจวบคีรีขันธ์	3,385,752.40	3,474,851.14	3,563,949.89	3,653,048.64	3,742,147.39
ทับสะแก	1,070,240.23	1,098,404.45	1,126,568.66	1,154,732.88	1,182,897.10
กุยบุรี	576,040.64	591,199.60	606,358.56	621,517.53	636,676.49
	5,032,033.26	5,164,455.19	5,296,877.12	5,429,299.05	5,561,720.98
ชุมพร	4,408,961.00	4,524,986.29	4,641,011.58	4,757,036.87	4,873,062.16
ปากน้ำชุมพร	594,339.94	609,980.46	625,620.98	641,261.51	656,902.03
	5,003,300.93	5,134,966.75	5,266,632.56	5,398,298.38	5,529,964.19
ระนอง	5,466,689.26	5,610,549.50	5,754,409.74	5,898,269.99	6,042,130.23
หัวหิน	4,325,485.25	4,439,313.81	4,553,142.37	4,666,970.92	4,780,799.48
ปราณบุรี	3,469,251.70	3,560,547.80	3,651,843.90	3,743,139.99	3,834,436.09
โพธาราม	3,032,461.83	3,112,263.46	3,192,065.09	3,271,866.72	3,351,668.34
ดำเนินฯ	1,201,355.13	1,232,969.73	1,264,584.34	1,296,198.95	1,327,813.56
คอนไฟ	618,794.33	635,078.39	651,362.45	667,646.52	683,930.58
บางแพ	855,649.74	878,166.84	900,683.94	923,201.04	945,718.14
	5,708,261.04	5,858,478.43	6,008,695.83	6,158,913.22	6,309,130.62
ชะอำ	3,928,197.21	4,031,570.83	4,134,944.44	4,238,318.05	4,341,691.66
บางสะพาน	3,155,524.68	3,238,564.80	3,321,604.93	3,404,645.05	3,487,685.17
จอมบึง	1,425,677.12	1,463,194.94	1,500,712.76	1,538,230.58	1,575,748.40
สวนผึ้ง	1,181,738.00	1,212,836.37	1,243,934.74	1,275,033.11	1,306,131.48
	2,607,415.12	2,676,031.31	2,744,647.50	2,813,263.68	2,881,879.87
หลังสวน	3,285,361.58	3,371,818.46	3,458,275.34	3,544,732.23	3,631,189.11
สวี	1,483,419.27	1,522,456.62	1,561,493.96	1,600,531.31	1,639,568.66
	4,768,780.84	4,894,275.07	5,019,769.31	5,145,263.54	5,270,757.77
ท่ามะขะ	2,841,670.44	2,916,451.24	2,991,232.04	3,066,012.84	3,140,793.65
รวม กฟผ.1	68,361,094.76	70,160,070.94	71,959,047.12	73,758,023.30	75,556,999.48

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ปี 2561

ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)276/2560 ลว. 8 พ.ค.2560 (หน่วย:ล้านบาท)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค. - ธ.ค.)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
สนช.	9.338	9.047	8.756	8.465	8.174
กกก.	21.971	21.286	20.601	19.917	19.232
ฟวบ.	3.349	3.245	3.141	3.036	2.932
กบส.	14.961	14.495	14.029	13.563	13.097
กาว.	9.537	9.240	8.943	8.646	8.349
กกค.	17.028	16.497	15.966	15.436	14.905
รวม ฟวบ.	44.875	43.477	42.079	40.681	39.282
ฟปบ.	7.143	6.920	6.697	6.475	6.252
กปบ.	52.488	50.853	49.218	47.582	45.947
กบช.	150.873	146.172	141.471	136.770	132.069
กรส.	7.451	7.219	6.987	6.755	6.523
รวม ฟปบ.	217.955	211.164	204.373	197.582	190.791
ฟบพ.	3.034	2.939	2.844	2.750	2.655
กบญ.	10.965	10.623	10.281	9.940	9.598
กชช.	95.444	92.470	89.496	86.522	83.548
กรท.	12.666	12.271	11.876	11.482	11.087
รวม ฟบพ.	122.108	118.303	114.498	110.694	106.889
พบ.	36.399	35.265	34.131	32.997	31.863
บท.	8.627	8.358	8.089	7.820	7.552
ทย.	18.886	18.298	17.710	17.121	16.533
บลด.	11.315	10.962	10.609	10.257	9.904
ขยย.	11.582	11.221	10.860	10.499	10.138
รวม พบ.	86.809	84.104	81.399	78.694	75.990
รบ.	38.729	37.522	36.315	35.109	33.902
ปทอ.	15.674	15.186	14.698	14.209	13.721
รวม รบ.	54.403	52.708	51.013	49.318	47.623
สส.	24.628	23.861	23.094	22.326	21.559
อว.	9.614	9.314	9.014	8.715	8.415
บคท.	9.022	8.741	8.460	8.179	7.898
รวม สส.	43.264	41.916	40.568	39.220	37.872

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ตัวชี้วัดทางการเงิน

เกณฑ์ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน

ปี 2561

ตามหนังสือที่ กปง.(งท.)276/2560 ลว. 8 พ.ค.2560 (หน่วย:ล้านบาท)

หน่วยงาน	ค่าเกณฑ์วัด (ม.ค. - ธ.ค.)				
	ต่ำมาก 1	ต่ำ 2 งบประมาณ	ปกติ 3	ดี 4	ดีมาก 5
ปช.	32.050	31.051	30.052	29.054	28.055
ทสก.	9.763	9.459	9.155	8.851	8.546
กยบุรี	8.841	8.566	8.291	8.015	7.740
รวม ปช.	50.654	49.076	47.498	45.919	44.341
ชพ.	43.229	41.882	40.535	39.188	37.841
ปชพ.	8.217	7.961	7.705	7.449	7.193
รวม ชพ.	51.446	49.843	48.240	46.637	45.034
รณ.	47.217	45.746	44.275	42.804	41.332
ทท.	39.293	38.069	36.845	35.620	34.396
ปป.	26.686	25.855	25.024	24.192	23.361
พธร.	31.808	30.817	29.826	28.835	27.844
ดต.	11.443	11.086	10.729	10.373	10.016
คผ.	9.142	8.857	8.572	8.287	8.002
บพ.	9.628	9.328	9.028	8.728	8.428
รวม พธร.	62.020	60.088	58.156	56.223	54.291
ชอ.	25.310	24.521	23.732	22.944	22.155
บสพ.	28.097	27.222	26.347	25.471	24.596
จบง.	20.008	19.385	18.762	18.138	17.515
สนผ.	8.833	8.558	8.283	8.008	7.732
รวม จบง.	28.842	27.943	27.044	26.146	25.247
ลส.	32.007	31.010	30.013	29.015	28.018
สว.	12.309	11.925	11.541	11.158	10.774
รวม ลส.	44.316	42.935	41.554	40.173	38.793
ทช.	16.317	15.809	15.301	14.792	14.284
รวม กฟต.1	1,020.921	989.111	957.301	925.491	893.682

หมายเหตุ ค่าเกณฑ์วัดฯ ระดับ 2 เท่ากับงบประมาณที่ได้รับจัดสรร

รวม กฟต.1	1,020.921	989.111	957.301	925.491	893.682
ช่วงห่าง	3.216	100.000	3.216	6.432	9.648

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท

ปี 2561

(หน่วย: ล้านบาท)

หน่วยงาน	กรอบงบประมาณค่าใช้จ่ายมาตรการ (ม.ค.-ธ.ค.) ปี 2561
สนช.	3.541
กกก.	13.448
ฟวบ.	1.170
กบส.	3.948
กvw.	2.739
กกค.	5.867
รวม ฟวบ.	13.724
ฟปบ.	4.806
กปบ.	24.991
กบช.	90.429
กรส.	2.867
รวม ฟปบ.	123.093
ฟบพ.	1.111
กบญ.	1.943
กชช.	34.852
กรท	5.899
รวม ฟบพ.	43.805
พบ.	7.717
บห.	1.762
ทย.	4.346
บลด.	2.114
ชยย.	3.220
รวม พบ.	19.160
รบ.	9.711
ปทอ.	4.125
รวม รบ.	13.836
สส.	5.474
อว.	1.757
บคท.	2.267

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคใต้) จังหวัดเพชรบุรี

ควบคุมค่าใช้จ่ายดำเนินงาน 7 ประเภท

ปี 2561

(หน่วย: ล้านบาท)

หน่วยงาน	กรอบงบประมาณค่าใช้จ่ายมาตรการ (ม.ค.-ธ.ค.) ปี 2561
รวม สส.	9.498
ปช.	7.541
ทสก.	3.154
กยบุรี	2.536
รวม ปช.	13.231
ชพ.	11.783
ปชพ.	1.926
รวม ชพ.	13.709
รน.	13.014
ทท.	9.214
ปป.	6.333
พธร.	6.675
ดต.	2.859
ดผ.	2.163
บพ.	1.824
รวม พธร.	13.521
ชอ.	7.078
บสพ.	8.307
จบก.	4.709
สนผ.	2.114
รวม จบก.	6.823
ลส.	7.478
สว.	2.839
รวม ลส.	10.317
ทช.	0.738
รวม กฟต.1	342.391

กฟต.1

เป้าหมายการประเมินค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ปี 2561

กฟฟ.	รหัส	คชฟ.3	คฟก.	คชก.2	คพจ.1 (แผน 3)
พบ.	PBR	-	97,657.50	-	500,000.00
บลด.	BAL	-	-	7,803.00	-
บห.	BNL	-	-	-	-
ขยย.	KYY	-	1,052,971.50	-	-
ทย.	TAY	-	-	-	-
รวม กฟจ.พบ.	-	-	1,150,629.00	7,803.00	500,000.00
รบ.	RBR	-	-	-	500,000.00
ปทอ.	PTO	-	-	264,564.50	-
รวม กฟจ.รบ.	-	-	-	264,564.50	500,000.00
สส.	SSK	500,000.00	-	-	-
อว.	APW	-	-	-	-
บคท.	BKT	-	-	-	-
รวม กฟจ.สส.	-	500,000.00	-	-	-
ปข.	PJK	500,000.00	572,284.50	-	-
ทสก.	TSG	-	-	-	-
กย.	KUB	-	-	-	-
รวม กฟจ.ปข.	-	500,000.00	572,284.50	-	-
ขพ.	CHP	500,000.00	-	-	-
ปขพ.	PNC	-	-	-	-
รวม กฟจ.ขพ.	-	500,000.00	-	-	-
รน.	RAN	500,000.00	-	-	-
หท.	HUH	-	-	-	500,000.00
ปบ.	PRB	-	-	-	500,000.00
พธร.	PTM	-	772,371.50	-	500,000.00
ดต.	DNS	-	-	-	-
ดผ.	DOP	-	-	-	-
บพ.	BPH	-	-	-	-
รวม กฟอ.พธร.	-	-	772,371.50	-	500,000.00
ชอ.	CHA	-	-	-	500,000.00

กฟต.1

เป้าหมายการประเมินค่าใช้จ่ายหน่วยงาน ปี 2561

กฟฟ.	รหัส	คชฟ.3	คฟก.	คชก.2	คพจ.1 (แผน 3)
บสพ.	BGN	-	1,105,473.50	-	250,000.00
จบง.	JOB	-	-	-	500,000.00
สนผ.	SPH	-	15,655.00	-	-
รวม กฟอ.จบง.	-	-	15,655.00	-	500,000.00
ลส.	LSU	-	50,874.00	-	500,000.00
สว.	SAV	-	-	-	-
รวม กฟอ.ลส.	-	-	50,874.00	-	500,000.00
ทช.	TAS	250,000.00	-	-	-
กกค.(ต.1)		2,000,000.00	-	-	4,000,000.00
รวม กฟฟ.	-	4,250,000.00	3,667,287.50	272,367.50	8,250,000.00

แผนงานหลักที่ 4 การพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

แผนปฏิบัติข้อที่ 2 กิจกรรมที่ 1 เชิญชวนลูกค้าให้ลงทะเบียนหมายเลขโทรศัพท์เคลื่อนที่เพิ่มขึ้น เพื่อรับบริการส่งข้อความสั้น (SMS)

ที่	กฟฟ.	ผลการดำเนินการสะสม					รวม	จำนวนที่ต้อง รับสมัครเพิ่มปี 2561 10%
		ปี 2556	ปี 2557	ปี 2558	ปี 2559	ปี 2560		
1	เพชรบุรี	834	6,582	11,074	4,280	5,138	27,908	2,790
2	บ้านแหลม	32	1,677	2,304	1,920	1,262	7,195	719
3	ท่ายาง	229	4,816	8,788	5,729	4,643	24,205	2,420
4	บ้านลาด	710	2,607	5,234	1,480	1,730	11,761	1,176
5	เขาย้อย	24	2,628	3,323	3,367	1,699	11,041	1,104
6	ราชบุรี	4,159	6,908	7,166	9,230	9,212	36,675	3,667
7	ปากท่อ	1,040	3,873	6,551	3,656	1,863	16,983	1,698
8	สมุทรสงคราม	4,366	3,727	4,978	4,939	2,928	20,938	2,093
9	อัมพวา	908	1,725	3,415	1,872	1,158	9,078	907
10	บางคนที	703	1,656	1,912	878	1,099	6,248	624
11	ประจวบคีรีขันธ์	334	5,610	6,806	4,089	1,760	18,599	1,859
12	ทับสะแก	343	2,589	2,994	958	1,381	8,265	826
13	กุยบุรี	210	1,131	2,479	2,012	721	6,553	655
14	ชุมพร	5,158	5,283	7,300	5,307	3,872	26,920	2,692
15	ปากน้ำชุมพร	196	2,483	2,720	1,390	815	7,604	760
16	ระนอง	2,335	4,893	6,577	7,218	4,763	25,786	2,578
17	หัวหิน	505	7,667	11,304	18,246	10,384	48,106	4,810
18	ปราณบุรี	885	5,627	10,344	4,311	4,738	25,905	2,590
19	โพธาราม	1,321	6,542	7,372	6,938	4,399	26,572	2,657
20	ดำเนินสะดวก	694	2,947	4,415	2,683	1,743	12,482	1,248
21	ดอนไผ่	1,176	1,663	1,913	1,943	908	7,603	760
22	บางแพ	757	1,832	2,718	1,725	1,274	8,306	830
23	ชะอำ	2,452	4,653	4,584	7,623	6,688	26,000	2,600
24	บางสะพาน	759	3,758	8,915	2,882	1,852	18,166	1,816
25	จอมบึง	1,421	5,263	2,475	2,574	2,014	13,747	1,374
26	สวนผึ้ง	1,145	2,550	1,957	2,513	621	8,786	878
27	หลังสวน	501	8,100	9,996	6,258	3,307	28,162	2,816
28	สวี	1,225	4,887	5,728	3,180	1,612	16,632	1,663
29	ท่าแซะ	2,354	5,022	6,141	9,844	4,560	27,921	2,792
รวม		36,776	118,699	161,483	129,045	88,144	534,147	53,414

** สถานะ ถึงวันที่ 5 มกราคม 2561 เวลา 10.30 น.

แผนงานหลักที่ 4 การพัฒนาการให้บริการลูกค้าด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล

แผนปฏิบัติการที่ 2 กิจกรรมที่ 2 เชิญชวนลูกค้ารายใหญ่ให้ใช้บริการแจ้งค่าไฟฟ้าผ่าน ระบบ Smart Invoice

เป้าหมาย 50% ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิม

เป้าหมาย 25% ของผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหม่ในปี 2561

ที่	ชื่อการไฟฟ้า	ผู้ใช้ไฟฟ้า (ทั้งหมด)	เป้าหมายราย เดิม 50%	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารายเดิมที่ สมัครใช้บริการ	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าราย เดิมที่ต้องรับสมัคร เพิ่มเติม ปี 2561
1	กฟจ.เพชรบุรี	291	146	43	103
2	กฟส.บ้านแหลม	69	35	0	35
3	กฟส.ท่ายาง	240	120	43	77
4	กฟส.บ้านลาด	79	40	36	4
5	กฟส.เขาย้อย	274	137	91	46
6	กฟจ.ราชบุรี	666	333	230	103
7	กฟส.ปากท่อ	231	116	133	0
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	442	221	241	0
9	กฟส.อัมพวา	60	30	31	0
10	กฟส.บางคนที	34	17	0	17
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	186	93	61	32
12	กฟส.ทับสะแก	123	62	70	0
13	กฟส.กุยบุรี	98	49	35	14
14	กฟจ.ชุมพร	368	184	248	0
15	กฟส.หลังสวน	303	152	81	71
16	กฟส.ท่าแซะ	237	119	97	22
17	กฟส.ปากน้ำชุมพร	82	41	41	0
18	กฟส.สวี	83	42	35	7
19	กฟจ.ระนอง	395	198	98	100
20	กฟอ.หัวหิน	1,034	517	589	0
21	กฟอ.ปราณบุรี	527	264	56	208
22	กฟอ.โพธาราม	373	187	134	53
23	กฟส.ดำเนินสะดวก	98	49	41	8
24	กฟส.ดอนไผ่	44	22	10	12
25	กฟส.บางแพ	138	69	6	63
26	กฟอ.ชะอำ	541	271	253	18
27	กฟอ.บางสะพาน	254	127	130	0
28	กฟอ.จอมบึง	190	95	56	39
29	กฟส.สวนผึ้ง	194	97	30	67
	รวม	7,654	3,827	2,919	1,094

** สถานะถึงวันที่ 8 มกราคม 2561 เวลา 14.30

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
 แผนงานหลักที่ ๒ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓.๑ การเยี่ยมเยือนลูกค้า โดยผู้บริหาร ผจก.กฟฟลระ ๖
 ราย/ไตรมาส

ที่	กฟฟ.	เป้าหมาย ๖ ราย/ไตรมาส (รวมทั้งสิ้น)	ไตรมาส ๑ (ราย)	ไตรมาส ๒ (ราย)	ไตรมาส ๓ (ราย)	ไตรมาส ๔ (ราย)	รวมทั้งสิ้น(ราย)
๑	เพชรบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๒	ราชบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๓	สมุทรสงคราม	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๔	ประจวบฯ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๕	ชุมพร	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๖	ระนอง	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๗	หัวหิน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๘	ปราณบุรี	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๙	โพธาราม	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๐	ชะอำ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๑	บางสะพาน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๒	จอมบึง	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๓	หลังสวน	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
๑๔	ท่าแซะ	๒๔	๖	๖	๖	๖	๒๔
รวม		๓๓๖	๘๔	๘๔	๘๔	๘๔	๓๓๖

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
 แผนงานหลักที่ ๒ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓.๒ การเยี่ยมเยือนลูกค้า High Value ๑๐๐% (ทั้งหมด ๗๔ราย)

การเยี่ยมเยือนลูกค้ากลุ่ม High Value								
ที่	กฟฟ.	จำนวนลูกค้า High Value (H) ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวม ทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๑๙	๑๙	๒	๗	๗	๓	๑๙
๒	ราชบุรี	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๓	สมุทรสงคราม	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๔	ประจวบฯ	๒	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๕	ชุมพร	๑	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๖	ระนอง	๓	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๗	หัวหิน	๖	๖	๑	๒	๒	๑	๖
๘	ปราณบุรี	๓	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๙	โพธาราม	๑๒	๑๒	๒	๔	๔	๒	๑๒
๑๐	ชะอำ	๓	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๑๑	บางสะพาน	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๑๒	จอมบึง	๓	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๑๓	หลังสวน	๐	๔	๑	๑	๑	๑	๔
๑๔	ท่าแซะ	๔	๔	๑	๑	๑	๑	๔
รวม		๗๔	๘๗	๑๖	๒๗	๒๗	๑๗	๘๗

ค่าเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟต.๑ ด้านลูกค้า
แผนงานหลักที่ ๖ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๐๓.๓ การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ ๑๐๐ %

ที่	กฟฟ.	จำนวน ลูกค้า KAM ทั้งหมด (ราย)	เป้าหมาย ๑๐๐% (ราย)	ไตรมาส ๑ (๑๐%) (ราย)	ไตรมาส ๒ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๓ (๓๕%) (ราย)	ไตรมาส ๔ (๒๐%) (ราย)	รวม ทั้งสิ้น (ราย)
				เป้า	เป้า	เป้า	เป้า	
๑	เพชรบุรี	๔๑	๔๑	๔	๑๔	๑๔	๙	๔๑
๒	ราชบุรี	๓๒	๓๒	๔	๑๑	๑๑	๖	๓๒
๓	สมุทรสงคราม	๑๕	๑๕	๒	๕	๕	๓	๑๕
๔	ประจวบฯ	๒๐	๒๐	๒	๗	๗	๔	๒๐
๕	ชุมพร	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๖	ระนอง	๑๗	๑๗	๓	๕	๖	๓	๑๗
๗	หัวหิน	๑๘	๑๘	๓	๖	๖	๓	๑๘
๘	ปราณบุรี	๒๕	๒๕	๓	๘	๘	๖	๒๕
๙	โพธาราม	๒๘	๒๘	๓	๑๐	๑๐	๕	๒๘
๑๐	ชะอำ	๑๑	๑๑	๑	๔	๔	๒	๑๑
๑๑	บางสะพาน	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๑๒	จอมบึง	๑๐	๑๐	๑	๔	๔	๑	๑๐
๑๓	หลังสวน	๖	๖	๑	๒	๒	๑	๖
๑๔	ท่าแซะ	๕	๕	๑	๒	๑	๑	๕
รวม		๒๔๘	๒๔๘	๓๐	๘๖	๘๖	๔๖	๒๔๘

คำเป้าหมายตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี ๒๕๖๑ ของ กฟผ.๑ ด้านลูกค้า

แผนงานหลักที่ ๖ การบริหารความสัมพันธ์กับลูกค้าแต่ละกลุ่ม กิจกรรมที่ ๑๑ สรุปผลการสำรวจข้อมูลย้อนกลับจากลูกค้า โดยวิธีโทรศัพท์สอบถามความพึงพอใจ

ภายหลังจากใช้บริการ ๑๕ วัน จำนวน ๔๐๐ ราย/เขต

- งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ กฟฟ.ชั้น ๑ - ๓ ไตรมาสละ ๓ ราย

- งานขอขยายเขตแรงต่ำ กฟฟ.ชั้น ๑ - ๓ ไตรมาสละ ๓ ราย

- งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย กฟฟ.ชั้น ๑ - ๓ ไตรมาสละ ๑ ราย

ที่	กฟฟ.	เป้าหมาย	งานขอใช้ไฟติดตั้งมิเตอร์ (ราย)				งานขอขยายเขตแรงต่ำ (ราย)				งานขยายเขตติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะราย (ราย)			
			ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔	ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔	ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	เพชรบุรี	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๒	ราชบุรี	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๓	สมุทรสงคราม	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๔	ประจวบฯ	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๕	ชุมพร	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๖	ระนอง	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๗	หัวหิน	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๘	ปราณบุรี	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๙	โพธาราม	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๑๐	ชะอำ	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๑๑	บางสะพาน	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๑๒	จอมบึง	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๑๓	หลังสวน	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
๑๔	ท่าแซะ	๒๙	๓	๓	๔	๓	๓	๓	๓	๓	๑	๑	๑	๑
รวม		๔๐๖	๔๒	๔๒	๔๖	๔๒	๔๒	๔๒	๔๒	๔๒	๑๔	๑๔	๑๔	๑๔

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๑.คำนวณค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุของ กฟผ. (Disabling Injury Index: /DI) (ค่าเป้าหมาย ๐.๑๐๒๗)

การดำเนินงาน - สรุปแยกเป็นรายเดือน และรายงานผลมาที่ กวว.(ต.๑) ไตรมาสละ ๑ ครั้ง

ลำดับที่	กฟผ.	เป้าหมายผลการดำเนินงาน (เดือน)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๓	๓	๓	๓
๒	กฟจ.ราชบุรี	๓	๓	๓	๓
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๓	๓	๓	๓
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๓	๓	๓	๓
๕	กฟจ.ชุมพร	๓	๓	๓	๓
๖	กฟจ.ระนอง	๓	๓	๓	๓
๗	กฟอ.โพธาราม	๓	๓	๓	๓
๘	กฟอ.จอมบึง	๓	๓	๓	๓
๙	กฟอ.ชะอำ	๓	๓	๓	๓
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๓	๓	๓	๓
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๓	๓	๓	๓
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๓	๓	๓	๓
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๓	๓	๓	๓
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๓	๓	๓	๓

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๔ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๒. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด

๐๑. ฝึกอบรมความรู้ความเข้าใจการทำงานด้วยความปลอดภัย และอบรมการปฐมพยาบาล

๐๑.๓ พนักงาน และผู้ปฏิบัติงานระบบไฟฟ้า PEA

การดำเนินงาน - จัดอบรมฯ จำนวน ๑ ครั้ง ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส ๓/๒๕๖๐ และรายงานผล
มาที่ กวว.(ต.๑) (คิดเป็น ๑๐๐%)

ลำดับที่	กฟผ.	เป้าหมายการดำเนินงาน (%)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	๑๐๐%	-
๒	กฟจ.ราชบุรี	-	-	๑๐๐%	-
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	๑๐๐%	-
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	๑๐๐%	-
๕	กฟจ.ชุมพร	-	-	๑๐๐%	-
๖	กฟจ.ระนอง	-	-	๑๐๐%	-
๗	กฟอ.โพธาราม	-	-	๑๐๐%	-
๘	กฟอ.จอมบึง	-	-	๑๐๐%	-
๙	กฟอ.ชะอำ	-	-	๑๐๐%	-
๑๐	กฟอ.หัวหิน	-	-	๑๐๐%	-
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	๑๐๐%	-
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	-	-	๑๐๐%	-
๑๓	กฟอ.หลังสวน	-	-	๑๐๐%	-
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	-	-	๑๐๐%	-

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๒. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด

๐๒. งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน

๐๒.๒ จัดประชุมคณะกรรมการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย กฟฟ. จุฬารวมงาน , กฟข.

การดำเนินงาน - จัดประชุมฯ ทุกเดือน และรายงานผลมาที่ กวว.(ต.๑) ทุกเดือน (คิดเป็น ๑๐๐%)

ลำดับที่	กฟฟ.	เป้าหมายการดำเนินงาน (%)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๒	กฟจ.ราชบุรี	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๕	กฟจ.ชุมพร	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๖	กฟจ.ระนอง	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๗	กฟอ.โพธาราม	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๘	กฟอ.จอมบึง	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๙	กฟอ.ชะอำ	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%	๑๐๐%

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๒. ความปลอดภัยในการทำงาน ตามเกณฑ์มาตรฐานที่ กฟผ.กำหนด

๐๒. งานเสริมสร้างความปลอดภัยในการทำงาน

๐๒.๓ ฝึกซ้อมดับเพลิงและอพยพหนีไฟกฟฟ.จตุรรมงาน , กฟช.

การดำเนินงาน - จัดฝึกซ้อมฯ จำนวน ๑ ครั้ง ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส ๔/๒๕๖๐ และรายงานผล
มาที่ กวว.(๓.๑) (คิดเป็น ๑๐๐%)

ลำดับที่	กฟฟ.	เป้าหมายการดำเนินงาน (%)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	-	-	-	๑๐๐%
๒	กฟจ.ราชบุรี	-	-	-	๑๐๐%
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	-	-	-	๑๐๐%
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	-	-	-	๑๐๐%
๕	กฟจ.ชุมพร	-	-	-	๑๐๐%
๖	กฟจ.ระนอง	-	-	-	๑๐๐%
๗	กฟอ.โพธาราม	-	-	-	๑๐๐%
๘	กฟอ.จอมบึง	-	-	-	๑๐๐%
๙	กฟอ.ชะอำ	-	-	-	๑๐๐%
๑๐	กฟอ.หัวหิน	-	-	-	๑๐๐%
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	๑๐๐%
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	๑๐๐%
๑๓	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	๑๐๐%
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	-	-	-	๑๐๐%

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๓. คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ (รอกค่าเป้าหมาย)

การดำเนินงาน - สรุปแยกเป็นรายเดือน และรายงานผลมาที่ กวว.(ต.๑) ไตรมาสละ ๑ ครั้ง

ลำดับที่	กฟผ.	เป้าหมายผลการดำเนินงาน (เดือน)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๓	๓	๓	๓
๒	กฟจ.ราชบุรี	๓	๓	๓	๓
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๓	๓	๓	๓
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๓	๓	๓	๓
๕	กฟจ.ชุมพร	๓	๓	๓	๓
๖	กฟจ.ระนอง	๓	๓	๓	๓
๗	กฟอ.โพธาราม	๓	๓	๓	๓
๘	กฟอ.จอมบึง	๓	๓	๓	๓
๙	กฟอ.ชะอำ	๓	๓	๓	๓
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๓	๓	๓	๓
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๓	๓	๓	๓
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๓	๓	๓	๓
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๓	๓	๓	๓
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๓	๓	๓	๓

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๓. คำนวณจำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ (รอกำเป้าหมาย)

๐๔. จัดเก็บข้อมูลอุบัติเหตุจากระบบจำหน่ายที่ทำให้ผู้ใช้ไฟเสียหาย

การดำเนินงาน - สรุปข้อมูลฯ และรายงานผลมาที่ กวว.(ต.๑) ไตรมาสละ ๑ ครั้ง

ลำดับที่	กฟผ.	เป้าหมายผลการดำเนินงาน (ครั้ง)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๑	๑	๑	๑
๒	กฟจ.ราชบุรี	๑	๑	๑	๑
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๑	๑	๑	๑
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๑	๑	๑	๑
๕	กฟจ.ชุมพร	๑	๑	๑	๑
๖	กฟจ.ระนอง	๑	๑	๑	๑
๗	กฟอ.โพธาราม	๑	๑	๑	๑
๘	กฟอ.จอมบึง	๑	๑	๑	๑
๙	กฟอ.ชะอำ	๑	๑	๑	๑
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๑	๑	๑	๑
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๑	๑	๑	๑
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๑	๑	๑	๑
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๑	๑	๑	๑
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๑	๑	๑	๑

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๔ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๔ ปลุกฝังและขยายผล PEA Safety Culture (PSC Activity) ในการปฏิบัติงานอย่างต่อเนื่องให้ครอบคลุมทั้งผู้บริหารและผู้ปฏิบัติงาน ภาควิชาทุกกลุ่ม ทุกหน่วยงาน ด้วยกิจกรรม “มือชี้ ปากย้ำ” หรือ KYT และ Safety Talk
การดำเนินงาน - อย่างน้อยสัปดาห์ละ ๑ ครั้ง พร้อมรายงานผลมาที่ กวว.(๓.๑) ทุกเดือน

ลำดับที่	กฟฟ.	เป้าหมายผลการดำเนินงาน (สัปดาห์)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๒	กฟจ.ราชบุรี	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๕	กฟจ.ชุมพร	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๖	กฟจ.ระนอง	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๗	กฟอ.โพธาราม	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๘	กฟอ.จอมบึง	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๙	กฟอ.ชะอำ	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๑๒	๑๒	๑๒	๑๒

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี ๒๕๖๑ (แยกการไฟฟ้า)

แผนงานหลักที่ ๒๙ แผนเสริมสร้างมาตรฐานความปลอดภัยในการปฏิบัติงานของพนักงานและผู้ใช้ไฟฟ้า

กิจกรรมที่ ๕ สํารวจเครื่องมือ เครื่องใช้ และอุปกรณ์ที่สำคัญ ในการปฏิบัติงานและจัดทำแผน
การดำเนินงาน - สํารวจฯ และรายงานผลมาที่ กวว.(ต.๑) ไตรมาสละ ๑ ครั้ง

ลำดับที่	กฟฟ.	เป้าหมายผลการดำเนินงาน (ครั้ง)			
		ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๑	กฟจ.เพชรบุรี	๑	๑	๑	๑
๒	กฟจ.ราชบุรี	๑	๑	๑	๑
๓	กฟจ.สมุทรสงคราม	๑	๑	๑	๑
๔	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๑	๑	๑	๑
๕	กฟจ.ชุมพร	๑	๑	๑	๑
๖	กฟจ.ระนอง	๑	๑	๑	๑
๗	กฟอ.โพธาราม	๑	๑	๑	๑
๘	กฟอ.จอมบึง	๑	๑	๑	๑
๙	กฟอ.ชะอำ	๑	๑	๑	๑
๑๐	กฟอ.หัวหิน	๑	๑	๑	๑
๑๑	กฟอ.ปราณบุรี	๑	๑	๑	๑
๑๒	กฟอ.บางสะพาน	๑	๑	๑	๑
๑๓	กฟอ.หลังสวน	๑	๑	๑	๑
๑๔	กฟอ.ท่าแซะ	๑	๑	๑	๑

แผนงานหลักที่ 27 แผนงานควบคุมภายใน

ประเด็นพิจารณา	คะแนนเต็ม
๑. สายงาน / สำนัก มีการสื่อสาร กำกับดูแลให้หน่วยงานในสังกัด มีความรู้ความเข้าใจในเรื่อง การควบคุมภายใน ตามแนวทางที่ กพท.กำหนด อย่างไร	๑๐
- มีการสื่อสาร ๑ ช่องทาง (๒ คะแนน) - มีการสื่อสาร ๒ ช่องทาง (๔ คะแนน) - การสื่อสาร มากกว่า ๒ ช่องทาง (๖ คะแนน)	๖
๑.๒ สายงาน/สำนัก มีการกำกับดูแลอย่างไร ต้องมี ๑. คำสั่งแต่งตั้งคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในสายงาน ๒. คำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานควบคุมภายในระดับส่วนงานย่อยในสังกัด ในระดับ เขต ฝ่าย มีกี่ชุดขอหมด ขอคำสั่งแต่งตั้งคณะทำงานระดับเขตทั้ง ๒ ชุด ๔ คะแนน	๔
๒. ส่วนงานย่อยในสังกัด ของสายงาน / สำนัก (เขต ๓ ฝ่าย/กพท.ชั้น๑-๓) มีการประเมินผลการควบคุมภายใน ประจำปีด้วยวิธีประเมินการควบคุมด้วยตนเอง (Control Self Assessment:CSA) ตามแนวทางปฏิบัติที่ กพท. กำหนด ครอบคลุมทุกภาระหน้าที่ที่รับผิดชอบ และจัดทำรายงานควบคุมภายในประจำปี (แบบ ปย.๑ และ ปย.๒ (ถ้ามี))	๒๕
การพิจารณาคะแนน ๒๕ คะแนน ๑. รายงานควบคุมภายในประจำปี (แบบ ปย.๑ และ ปย.๒ ปย. มีหรือไม่ต้องดูผลการดำเนินงานด้วย ค่า KPI sifi sidi ด้วย ๒. กระดาษทำการ ๘ ช่อง ของส่วนงานภายใต้ส่วนงานย่อยในสังกัดที่มีการประเมิน CSA ครบถ้วนทุกกระบวนการ ตามภาระหน้าที่ที่รับผิดชอบ การมอบหมายงานต้องมีบันทึก กรณีงานอยู่แผนกหนึ่ง แต่ อีกแผนกทำคำสั่ง ว ๓. แบบสอบถามการควบคุมภายใน (จุดควบคุมกระบวนการ) ที่มีผลการสอบทาน โดยคณะทำงานฯครบถ้วนทุกกระบวนการ (ตามกระดาษทำการ ๘ ช่อง (ข้อ ๒)) ๔. แบบ ปย.๒ ของระดับฝ่าย / การไฟฟ้าชั้น ๑,๒,๓ <u>จะต้องมีการประเมินผล CSA ที่เชื่อมโยง</u> กับแบบ ปย.๒ของสายงาน / สำนัก ๕. ความเชื่อมโยงระหว่าง แบบ ปย.๑ กับ แบบ ปย.๒ (ถ้ามี)ของฝ่าย / การไฟฟ้าชั้น ๑,๒,๓	๒๕ ๔ ๑๐ ๔ ๕ ๒
๓.ผู้บริหารระดับสูงของหน่วยงาน มีการเข้าร่วมประชุมกับคณะทำงานควบคุมภายในของหน่วยงาน เพื่อกำหนดแนวทาง / ข้อเสนอแนะในการดำเนินงานด้านการควบคุมภายใน / ปรับปรุงการควบคุมภายใน เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ของงานที่รับผิดชอบ	๑๐
๔. ผู้บริหารระดับสูงของสายงาน / สำนัก มีการเข้าร่วมประชุมกับคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายในของสายงาน / สำนัก เพื่อกำหนดแนวทาง / ข้อเสนอแนะในการดำเนินงานด้านการควบคุมภายใน / ปรับปรุงการควบคุมภายใน เพื่อให้การดำเนินงานบรรลุวัตถุประสงค์ของงานที่รับผิดชอบ เป็นของระดับสายงานภาค๔ เขตไม่ต้องทำ	

แผนงานด้านควบคุมภายใน

ประเด็นพิจารณา	คะแนนเต็ม
๕.สายงาน / สำนัก มีการนำรายงานควบคุมภายในประจำปี (แบบ ปย.๑ กับ แบบ ปย.๒ (ถ้ามี)) ของทุกหน่วยงานย่อยในสังกัด มาเป็นปัจจัยสำคัญในการประเมิน CSA และจัดทำรายงานควบคุมภายในประจำปี (แบบ ปย.๑ กับ แบบ ปย.๒ (ถ้ามี))	๒๒
๖. ผู้บริหารระดับสูงของสายงาน / สำนัก มีการพิจารณาให้ความเห็นชอบ รายงานควบคุมภายในประจำปีของสายงาน / สำนัก (แบบ ปย.๑ กับ แบบ ปย.๒ (ถ้ามี))	๕
๗.สายงาน / สำนัก มีการดำเนินงานตามการปรับปรุงการควบคุมภายใน ประจำปี ๒๕๕๘ (แบบ ปย.๒ (ถ้ามี)) และจัดส่งรายงานผลการติดตามการปฏิบัติตามการปรับปรุงการควบคุมภายใน ประจำปี ๒๕๕๙ (แบบ ปย.๒ (รายงานผล)) ทันท่วงทีตามกำหนดเวลาทุกไตรมาส (ภายใน ๒๐ วันหลังสิ้นไตรมาส)	๘
๘. ผลการดำเนินงานตามการปรับปรุงการควบคุมภายใน ของ สายงาน / สำนัก (ตามข้อ ๗) บรรลุวัตถุประสงค์ที่กำหนด	๑๐
๙. สายงาน / สำนัก มีการจัดส่งรายงานการควบคุมภายใน ประจำปี ๒๕๕๙ (แบบ ปย.๑และ แบบ ปย.๒ (ถ้ามี)) ทันท่วงทีตามกำหนดเวลา (ภายใน ๔๕ วันหลังสิ้นปี)	
รวม	๑๐๐

ฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา เขต ๑(ภาคใต้) จ.เพชรบุรี
แผนงานตรวจสอบสภาพเครื่องยนต์กำเนิดไฟฟ้าหน่วยราชการ ประจำปี ๒๕๖๑
แผนก...ควบคุมและบำรุงรักษาระบบผลิต...กอง...บำรุงรักษา..

ที่	กฟฟ.	จำนวน (เครื่อง)	แผน และผลการดำเนินการ								ผู้ดำเนินการ	
			Q๑		Q๒		Q๓		Q๔			
			แผน	ผล	แผน	ผล	แผน	ผล	แผน	ผล		
๑	กฟจ.ราชบุรี	๔									- ผบถ.(ต.๑)	
๒	กฟส.ปากท่อ	๒									- กฟฟ. ๑-๓, กฟส.	
๓	กฟอ.โพธาราม	๕										
๔	กฟส.บพ.	๑										
๕	กฟส.ดำเนินา	๔										
๖	กฟส.ดอนไผ่	๑										
๗	กฟอ.จอมบึง	๖										
๘	กฟส.สวนผึ้ง	๓										
๙	กฟจ.สมุทรสงคราม	๔										
๑๐	กฟส.อว.	๑										
๑๑	กฟส.บคท.	๒										
๑๒	กฟจ.เพชรบุรี	๘										
๑๓	กฟส.ท่ายาง	๑										
๑๔	กฟส.บล.	๓										
๑๕	กฟส.ขยย.	๕										
๑๖	กฟส.บ้านแหลม	๓										
๑๗	กฟอ.ชะอำ	๒										
๑๘	กฟอ.หัวหิน	๒										
๑๙	กฟอ.ปราณบุรี	๕										
๒๐	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	๗										
๒๑	กฟส.ทับสะแก	๒										
๒๒	กฟอ.บางสะพาน	๓										
๒๓	กฟส.ทช.	๖										
๒๔	กฟจ.ชุมพร	๔										
๒๕	กฟส.ปชพ.	๑										
๒๖	กฟส.สว.	๒										
๒๗	กฟอ.ลส.	๔										
๒๘	กฟจ.ระนอง	๕										
๒๙	จำนวนรวม	๙๖	เครื่อง									

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและกรณีแก้ไข (01 ตรวจสอบระบบไฟฟ้า (Patrol System))

การประเมินผล I ปีงบประมาณ 2568 (ตามแผนปฏิบัติการ 2568-2570)																						
ที่	กฟพ	แผน Patrol ระบบแรงดัน 115 KV (จก.ร.ม.)				แผน Patrol ระบบจำหน่าย (จก.ร.ม.)				แผน Patrol ระบบแรงดันต่ำ (จก.ร.ม.)				แผน Patrol ระบบแรงดันสูง (จก.ร.ม.)								
		ปริมาณงาน	Q1	Q2	Q3	Q4	ปริมาณงาน	Q1	Q2	Q3	Q4	ปริมาณงาน	Q1	Q2	Q3	Q4	ปริมาณงาน	Q1	Q2	Q3	Q4	
1	กฟพ.เพชรบุรี	29.1	29.1	29.1	29.1	29.1	360.0	488.0	589.0	488.0	589.0	584.0	880.0	872.0	880.0	872.0	97.3	97.3	97.3	97.3	97.3	
2	กฟพ.บ้านหมอย	-	-	-	-	-	222.0	222.0	222.0	222.0	222.0	350.0	350.0	350.0	350.0	350.0	52.4	52.4	52.4	52.4	52.4	
3	กฟพ.ท่าช้าง	-	-	-	-	-	966.6	966.6	966.6	966.6	966.6	1,631.0	1,631.0	1,631.0	1,631.0	1,631.0	148.7	148.7	148.7	148.7	148.7	
4	กฟพ.บ้านลาด	-	-	-	-	-	243.4	243.4	243.4	243.4	243.4	523.1	523.1	523.1	523.1	523.1	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
5	กฟพ.เขาย้อย	59.0	177.0	177.0	177.0	177.0	530.6	530.6	530.6	530.6	530.6	351.8	351.8	351.8	351.8	351.8	49.0	102.7	102.7	102.7	102.7	
6	กฟพ.ราชบุรี	80.5	80.5	80.5	80.5	80.5	995.0	995.0	995.0	995.0	995.0	1,704.0	1,704.0	1,704.0	1,704.0	1,704.0	66.5	66.5	66.5	66.5	66.5	
7	กฟพ.ปากท่อ	28.6	85.8	85.8	85.8	85.8	647.0	647.0	647.0	647.0	647.0	996.0	996.0	996.0	996.0	996.0	51.9	51.9	51.9	51.9	51.9	
8	กฟพ.สมุทรสงคราม	28.1	28.1	28.1	28.1	28.1	363.0	363.0	363.0	363.0	363.0	637.0	637.0	637.0	637.0	637.0	58.0	117.4	58.0	117.4	115.9	
9	กฟพ.อัมพวา	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	158.5	158.5	158.5	158.5	158.5	495.0	495.0	495.0	495.0	495.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	
10	กฟพ.บางลง	5.5	16.5	16.5	16.5	16.5	126.8	126.8	126.8	126.8	126.8	387.0	387.0	387.0	387.0	387.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	
11	กฟพ.ประจวบ	29.4	29.4	29.4	29.4	29.4	681.0	681.0	681.0	681.0	681.0	1,138.0	1,138.0	1,138.0	1,138.0	1,138.0	98.5	98.5	98.5	98.5	98.5	
12	กฟพ.สุพรรณบุรี	6.8	20.4	20.4	20.4	20.4	345.0	345.0	345.0	345.0	345.0	523.0	523.0	523.0	523.0	523.0	60.0	60.0	60.0	60.0	60.0	
13	กฟพ.ทับสะแก	-	-	-	-	-	531.4	531.4	531.4	531.4	531.4	770.5	770.5	770.5	770.5	770.5	107.8	107.8	107.8	107.8	107.8	
14	กฟพ.ชุมพร	31.1	31.1	31.1	31.1	31.1	1,203.8	1,203.8	1,203.8	1,203.8	1,203.8	1,963.2	1,963.2	1,963.2	1,963.2	1,963.2	161.5	161.5	161.5	161.5	161.5	
15	กฟพ.ท่ามะขาม	17.6	52.8	52.8	52.8	52.8	1,718.9	1,718.9	1,718.9	1,718.9	1,718.9	2,929.1	2,929.1	2,929.1	2,929.1	2,929.1	240.5	240.5	240.5	240.5	240.5	
16	กฟพ.ปากน้ำชุมพร	5.5	16.5	16.5	16.5	16.5	132.7	132.7	132.7	132.7	132.7	203.3	203.3	203.3	203.3	203.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	
17	กฟพ.ระนอง	35.8	35.8	35.8	35.8	35.8	1,251.7	1,251.7	1,251.7	1,251.7	1,251.7	1,744.8	1,744.8	1,744.8	1,744.8	1,744.8	214.5	214.5	214.5	214.5	214.5	
18	กฟพ.หัวหิน	59.4	178.2	178.2	178.2	178.2	915.4	915.4	915.4	915.4	915.4	1,222.5	1,222.5	1,222.5	1,222.5	1,222.5	135.9	135.9	135.9	135.9	135.9	
19	กฟพ.ปราณบุรี	-	-	-	-	-	944.0	944.0	944.0	944.0	944.0	1,379.0	1,379.0	1,379.0	1,379.0	1,379.0	104.2	104.2	104.2	104.2	104.2	
20	กฟพ.โพธาราม	51.7	51.7	51.7	51.7	51.7	588.0	588.0	588.0	588.0	588.0	1,129.0	1,129.0	1,129.0	1,129.0	1,129.0	89.7	89.7	89.7	89.7	89.7	
21	กฟพ.ดำเนินสะดวก	15.7	47.1	47.1	47.1	47.1	295.0	295.0	295.0	295.0	295.0	758.0	758.0	758.0	758.0	758.0	22.0	22.0	22.0	22.0	22.0	
22	กฟพ.สตง	-	-	-	-	-	205.0	205.0	205.0	205.0	205.0	433.8	433.8	433.8	433.8	433.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	
23	กฟพ.บางแพ	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	244.0	244.0	244.0	244.0	244.0	407.0	407.0	407.0	407.0	407.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	
24	กฟพ.ชะอำ	31.5	31.5	31.5	31.5	31.5	735.3	735.3	735.3	735.3	735.3	973.0	973.0	973.0	973.0	973.0	98.9	98.9	98.9	98.9	98.9	
25	กฟพ.บางสะพาน	97.6	97.6	97.6	97.6	97.6	1,090.9	1,090.9	1,090.9	1,090.9	1,090.9	1,711.9	1,711.9	1,711.9	1,711.9	1,711.9	155.0	155.0	155.0	155.0	155.0	
26	กฟพ.จอมบึง	33.0	33.0	33.0	33.0	33.0	797.0	797.0	797.0	797.0	797.0	1,055.9	1,055.9	1,055.9	1,055.9	1,055.9	80.0	80.0	80.0	80.0	80.0	
27	กฟพ.สามฝาง	11.2	33.6	33.6	33.6	33.6	772.6	772.6	772.6	772.6	772.6	925.5	925.5	925.5	925.5	925.5	43.7	43.7	43.7	43.7	43.7	
28	กฟพ.หลังสวน	-	-	-	-	-	1,470.0	1,470.0	1,470.0	1,470.0	1,470.0	2,477.0	2,477.0	2,477.0	2,477.0	2,477.0	220.0	220.0	220.0	220.0	220.0	
29	กฟพ.สวี	-	-	-	-	-	849.0	849.0	849.0	849.0	849.0	1,374.1	1,374.1	1,374.1	1,374.1	1,374.1	17.5	17.5	17.5	17.5	17.5	
รวม		673.2	1,091.8	1,091.8	1,091.8	1,091.8	19,383.6	19,511.6	19,577.6	19,511.6	19,577.6	30,777.5	31,073.5	31,703.5	31,073.5	31,702.6	2,419.7	2,473.4	2,532.8	2,473.4	2,531.3	

เป้าหมายการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 1 การตรวจสอบระบบไฟฟ้าและการแก้ไข 03 การบริหารจัดการต้นไม้

ที่	กฟพ.	ระบบสายส่ง 115 เควี.(กม.)				ระบบสายส่ง 22.33 เควี.(กม.)				ระบบแรงดันออกโคโลแรงสูง(กม.)				ระบบสายส่ง 22.33 เควี ระบบโยนวันแสง(กม.)			
		Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
1	กฟผ.เพชรบุรี	29.1	-	29.1	-	320.0	74.0	320.0	74.0	208.0	48.1	208.0	48.1	48.7	48.7	48.7	48.7
2	กฟส.บ้านแหลม	-	-	-	-	69.0	115.0	69.0	115.0	44.9	74.8	44.9	74.8	26.2	26.2	26.2	26.2
3	กฟส.ห้วยยาง	-	-	-	-	444.5	303.3	444.5	303.3	288.9	197.1	288.9	197.1	74.4	74.4	74.4	74.4
4	กฟส.บ้านลาด	-	-	-	-	213.1	-	213.1	-	138.5	-	138.5	-	3.0	3.0	3.0	3.0
5	กฟส.เขาย้อย	59.0	-	59.0	-	181.4	230.5	181.4	230.5	117.9	149.8	117.9	149.8	24.5	24.5	24.5	24.5
6	กฟส.ราชบุรี	16.8	-	16.8	-	271.5	528.4	378.4	363.0	176.5	343.4	246.0	236.0	33.2	33.2	33.2	33.2
7	กฟส.ปากท่อ	-	-	-	-	196.8	289.9	218.6	289.9	127.9	188.4	142.1	188.4	26.0	26.0	26.0	26.0
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	-	28.1	-	28.1	130.4	213.5	130.4	213.5	84.8	138.8	84.8	138.8	29.0	29.0	29.0	29.0
9	กฟส.อัมพวา	-	-	-	-	105.5	54.4	105.5	54.4	68.6	35.3	68.6	35.3	4.1	4.1	4.1	4.1
10	กฟส.บางคนที	-	-	-	-	113.8	-	113.8	-	74.0	-	74.0	-	2.5	2.5	2.5	2.5
11	กฟอ.ประจวบฯ	-	-	-	-	294.7	260.8	294.7	260.8	191.6	169.5	191.6	169.5	49.3	49.3	49.3	49.3
12	กฟส.กุยบุรี	-	-	-	-	307.0	-	307.0	-	199.6	-	199.6	-	30.0	30.0	30.0	30.0
13	กฟส.ห้วยมะก	-	-	-	-	216.1	215.1	216.1	215.1	140.5	139.8	140.5	139.8	53.9	53.9	53.9	53.9
14	กฟอ.ชุมพร	60.0	-	-	60.0	532.2	487.1	514.0	505.3	345.9	316.6	334.1	328.5	80.7	80.7	80.7	80.7
15	กฟส.ท่าแซะ	-	-	-	-	775.3	864.1	775.3	864.1	504.0	561.7	504.0	561.7	120.3	120.3	120.3	120.3
16	กฟส.ปากน้ำชุมพร	-	-	-	-	55.6	33.0	55.6	33.0	36.1	21.4	36.1	21.4	4.5	4.5	4.5	4.5
17	กฟอ.ระนอง	38.5	-	38.5	-	540.6	737.0	540.6	737.0	351.4	479.1	351.4	479.1	107.3	107.3	107.3	107.3
18	กฟอ.หัวหิน	66.2	-	66.2	-	156.0	662.1	156.0	662.1	101.4	430.4	101.4	430.4	68.0	68.0	68.0	68.0
19	กฟอ.ปราณบุรี	-	-	-	-	222.1	353.1	417.4	353.1	144.4	229.5	271.3	229.5	52.1	52.1	52.1	52.1
20	กฟอ.โพธาราม	-	27.8	-	27.8	177.1	186.4	177.1	186.4	115.1	121.2	115.1	121.2	44.9	44.9	44.9	44.9
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	14.5	-	14.5	-	163.0	46.8	163.0	46.8	106.0	30.4	106.0	30.4	11.0	11.0	11.0	11.0
22	กฟส.ดอนไผ่	-	-	-	-	115.1	82.7	115.1	82.7	74.8	53.7	74.8	53.7	3.0	3.0	3.0	3.0
23	กฟส.บางแพ	-	-	-	-	73.9	114.1	73.9	114.1	48.0	74.2	48.0	74.2	6.0	6.0	6.0	6.0
24	กฟอ.ชะอำ	31.5	-	31.5	-	280.0	208.0	280.0	208.0	182.0	135.2	182.0	135.2	49.5	49.5	49.5	49.5
25	กฟอ.บางสะพาน	-	-	-	-	572.0	396.0	572.0	396.0	371.8	257.4	371.8	257.4	77.5	77.5	77.5	77.5
26	กฟอ.จอมบึง	16.0	-	16.0	-	383.2	234.9	383.2	234.9	249.1	152.7	249.1	152.7	40.0	40.0	40.0	40.0
27	กฟส.สามสี	9.4	-	9.4	-	309.4	314.3	309.4	314.3	201.1	204.3	201.1	204.3	21.9	21.9	21.9	21.9
28	กฟอ.หลังสวน	-	-	-	-	706.6	646.1	706.6	646.1	459.3	420.0	459.3	420.0	110.0	110.0	110.0	110.0
29	กฟส.สวี	-	-	-	-	346.9	440.9	346.9	440.9	225.5	286.6	225.5	286.6	8.8	8.8	8.8	8.8
รวม		341.0	55.9	281.0	115.9	8,272.9	8,091.4	8,578.7	7,944.3	5,377.4	5,259.4	5,576.2	5,163.8	1,209.8	1,209.8	1,209.8	1,209.8

หม้อแปลงติดตั้งทั้งหมด ของ กฟต.1 ประจำปี 2561

ที่	กฟฟ	1 เฟส	3 เฟส	รวม
1	กฟอ.เพชรบุรี	126	487	613
2	กฟส.บ้านแหลม	107	141	248
3	กฟส.ท่ายาง	651	360	1,011
4	กฟส.บ้านลาด	77	188	265
5	กฟส.เขาย้อย	244	184	428
6	กฟอ.ราชบุรี	357	794	1,151
7	กฟส.ปากท่อ	332	202	534
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	172	435	607
9	กฟส.อัมพวา	95	237	332
10	กฟส.บางคนที	35	132	167
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	384	290	674
12	กฟส.ทับสะแก	361	139	500
13	กฟส.กุยบุรี	159	120	279
14	กฟอ.ชุมพร	838	523	1,361
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	39	74	113
16	กฟส.ท่าแซะ	1,365	197	1,562
17	กฟอ.ระนอง	790	345	1,135
18	กฟอ.หัวหิน	423	870	1,293
19	กฟอ.ปราณบุรี	485	453	938
20	กฟอ.โพธาราม	258	434	692
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	176	229	405
22	กฟส.ดอนไผ่	108	134	242
23	กฟส.บางแพ	81	183	264
24	กฟอ.ชะอำ	210	629	839
25	กฟอ.บางสะพาน	775	244	1,019
26	กฟอ.จอมบึง	446	195	641
27	กฟส.สวนผึ้ง	429	117	546
28	กฟอ.หลังสวน	1,067	314	1,381
29	กฟส.สวี	665	98	763
รวม		11,255	8,748	20,003

สถานะวันที่ 16/12/2560

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(01 หม้อแปลง 1 เฟส)

30%

65%

100%

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟจ.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	362
2	กฟส.บ้านแหลม	107	32	10	21	32	0	
3	กฟส.ท่าทราย	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	77	23	7	15	23	0	
5	กฟส.เขาอ้อย	244	73	22	48	73	0	
6	กฟจ.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	207
7	กฟส.ปากท่อ	332	100	30	65	100	0	
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	172	52	15	34	52	0	91
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	35	11	3	7	11	0	
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	384	115	35	75	115	0	271
12	กฟส.ทับสะแก	361	108	32	70	108	0	
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	
14	กฟจ.ชุมพร	838	251	75	163	251	0	263
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	39	12	4	8	12	0	
16	กฟส.ท่าแซะ	1,365	410	123	266	410	0	410
17	กฟอ.ระนอง	790	237	71	154	237	0	237
18	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	82	127	0	127
19	กฟอ.ปราณบุรี	485	146	44	95	146	0	146
20	กฟอ.โพธาราม	258	77	23	50	77	0	187
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	176	53	16	34	53	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	108	32	10	21	32	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	7	16	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	210	63	19	41	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	775	233	70	151	233	0	233
26	กฟอ.จอมบึง	446	134	40	87	134	0	263
27	กฟส.สวนผึ้ง	429	129	39	84	129	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,067	320	96	208	320	0	520
29	กฟส.สวี	665	200	60	130	200	0	
รวม		11,255	3,377	1,013	2,195	3,377	0	3,377

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 5 วัดโหลดหม้อแปลงในระบบจำหน่าย(02 หม้อแปลง 3 เฟส)

30%

65%

100%

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	487	146	44	95	146	0	408
2	กฟส.บ้านแหลม	141	42	13	27	42	0	
3	กฟส.ห้วยยาง	360	108	32	70	108	0	
4	กฟส.บ้านลาด	188	56	17	37	56	0	
5	กฟส.เขาย้อย	184	55	17	36	55	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	794	238	71	155	238	0	299
7	กฟส.ปากท่อ	202	61	18	39	61	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	435	131	39	85	131	0	241
9	กฟส.อัมพวา	237	71	21	46	71	0	
10	กฟส.บางคนที	132	40	12	26	40	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	290	87	26	57	87	0	165
12	กฟส.ทับสะแก	139	42	13	27	42	0	
13	กฟส.กุยบุรี	120	36	11	23	36	0	
14	กฟอ.ชุมพร	523	157	47	102	157	0	179
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	74	22	7	14	22	0	
16	กฟส.ท่าแซะ	197	59	18	38	59	0	59
17	กฟอ.ระนอง	345	104	31	67	104	0	104
18	กฟอ.หัวหิน	870	261	78	170	261	0	261
19	กฟอ.ปราณบุรี	453	136	41	88	136	0	136
20	กฟอ.โพธาราม	434	130	39	85	130	0	294
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	229	69	21	45	69	0	
22	กฟส.คอนไผ่	134	40	12	26	40	0	
23	กฟส.บางแพ	183	55	16	36	55	0	
24	กฟอ.ชะอำ	629	189	57	123	189	0	189
25	กฟอ.บางสะพาน	244	73	22	48	73	0	73
26	กฟอ.จอมบึง	195	59	18	38	59	0	94
27	กฟส.สวนผึ้ง	117	35	11	23	35	0	
28	กฟอ.หลังสวน	314	94	28	61	94	0	124
29	กฟส.สวี	98	29	9	19	29	0	
รวม		8,748	2,624	787	1,706	2,624	0	2,624

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง(02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 1 เฟส)

30%

65%

100%

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	362
2	กฟส.บ้านแหลม	107	32	10	21	32	0	
3	กฟส.ท่าช้าง	651	195	59	127	195	0	
4	กฟส.บ้านลาด	77	23	7	15	23	0	
5	กฟส.เขาชัย	244	73	22	48	73	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	207
7	กฟส.ปากท่อ	332	100	30	65	100	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	172	52	15	34	52	0	91
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	
10	กฟส.บางคนที	35	11	3	7	11	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	384	115	35	75	115	0	271
12	กฟส.ทับสะแก	361	108	32	70	108	0	
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	
14	กฟอ.ชุมพร	838	251	75	163	251	0	263
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	39	12	4	8	12	0	
16	กฟส.ท่าแซะ	1,365	410	123	266	410	0	410
17	กฟอ.ระนอง	790	237	71	154	237	0	237
18	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	82	127	0	127
19	กฟอ.ปราณบุรี	485	146	44	95	146	0	146
20	กฟอ.โพธาราม	258	77	23	50	77	0	187
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	176	53	16	34	53	0	
22	กฟส.ดอนไผ่	108	32	10	21	32	0	
23	กฟส.บางแพ	81	24	7	16	24	0	
24	กฟอ.ชะอำ	210	63	19	41	63	0	63
25	กฟอ.บางสะพาน	775	233	70	151	233	0	233
26	กฟอ.จอมบึง	446	134	40	87	134	0	263
27	กฟส.สวนผึ้ง	429	129	39	84	129	0	
28	กฟอ.หลังสวน	1,067	320	96	208	320	0	520
29	กฟส.สวี	665	200	60	130	200	0	
รวม		11,255	3,377	1,013	2,195	3,377	0	3,377

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 1 แผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า

กิจกรรมหลักที่ 6. งานบำรุงรักษาหม้อแปลง (02 ระบบจำหน่าย หม้อแปลง 3 เฟส)

30%

65%

100%

หน่วย : เครื่อง

ที่	การไฟฟ้า	3 เฟส						รวมจุดรวมงาน
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	
1	กฟอ.เพชรบุรี	487	244	73	158	244	0	680
2	กฟส.บ้านแหลม	141	71	21	46	71	0	
3	กฟส.ท่ายาง	360	180	54	117	180	0	
4	กฟส.บ้านลาด	188	94	28	61	94	0	
5	กฟส.เขาย้อย	184	92	28	60	92	0	
6	กฟอ.ราชบุรี	794	397	119	258	397	0	498
7	กฟส.ปากท่อ	202	101	30	66	101	0	
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	435	218	65	141	218	0	402
9	กฟส.อัมพวา	237	119	36	77	119	0	
10	กฟส.บางคนที	132	66	20	43	66	0	
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	290	145	44	94	145	0	275
12	กฟส.ทับสะแก	139	70	21	45	70	0	
13	กฟส.กุยบุรี	120	60	18	39	60	0	
14	กฟอ.ชุมพร	523	262	78	170	262	0	299
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	74	37	11	24	37	0	
16	กฟส.ท่าแซะ	197	99	30	64	99	0	99
17	กฟอ.ระนอง	345	173	52	112	173	0	173
18	กฟอ.หัวหิน	870	435	131	283	435	0	435
19	กฟอ.ปราณบุรี	453	227	68	147	227	0	227
20	กฟอ.โพธาราม	434	217	65	141	217	0	490
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	229	115	34	74	115	0	
22	กฟส.คอนไผ่	134	67	20	44	67	0	
23	กฟส.บางแพ	183	92	27	59	92	0	
24	กฟอ.ชะอำ	629	315	94	204	315	0	315
25	กฟอ.บางสะพาน	244	122	37	79	122	0	122
26	กฟอ.จอมบึง	195	98	29	63	98	0	156
27	กฟส.สวนผึ้ง	117	59	18	38	59	0	
28	กฟอ.หลังสวน	314	157	47	102	157	0	206
29	กฟส.สวี	98	49	15	32	49	0	
รวม		8,748	4,374	1,312	2,843	4,374	0	4,374

หมายเหตุ : แผนดำเนินการไตรมาส 2-3 เป็นแผนสะสม

แผนวัดผลตอบแทนของ กฟฟ. ในสังกัด กฟต.1 ปี 2561

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส					3 เฟส					รวม			
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ติดตั้ง ทั้งหมด	ที่ต้อง ดำเนินการ
1	กฟอ.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	487	146	44	95	146	0	613	184
2	กฟส.บ้านแหลม	107	32	10	21	32	0	141	42	13	27	42	0	248	74
3	กฟส.ทวาย	651	195	59	127	195	0	360	108	32	70	108	0	1,011	303
4	กฟส.บ้านลาด	77	23	7	15	23	0	188	56	17	37	56	0	265	80
5	กฟส.เขาย้อย	244	73	22	48	73	0	184	55	17	36	55	0	428	128
6	กฟอ.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	794	238	71	155	238	0	1,151	345
7	กฟส.ปากท่อ	332	100	30	65	100	0	202	61	18	39	61	0	534	160
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	172	52	15	34	52	0	435	131	39	85	131	0	607	182
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	237	71	21	46	71	0	332	100
10	กฟส.บางคนที	35	11	3	7	11	0	132	40	12	26	40	0	167	50
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	384	115	35	75	115	0	290	87	26	57	87	0	674	202
12	กฟส.ทับสะแก	361	108	32	70	108	0	139	42	13	27	42	0	500	150
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	120	36	11	23	36	0	279	84
14	กฟอ.ชุมพร	838	251	75	163	251	0	523	157	47	102	157	0	1,361	408
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	39	12	4	8	12	0	74	22	7	14	22	0	113	34
16	กฟส.ท่ามะแซ	1,365	410	123	266	410	0	197	59	18	38	59	0	1,562	469
17	กฟอ.ระนอง	790	237	71	154	237	0	345	104	31	67	104	0	1,135	341
18	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	82	127	0	870	261	78	170	261	0	1,293	388
19	กฟอ.ปราณบุรี	485	146	44	95	146	0	453	136	41	88	136	0	938	281
20	กฟอ.โพธาราม	258	77	23	50	77	0	434	130	39	85	130	0	692	208
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	176	53	16	34	53	0	229	69	21	45	69	0	405	122
22	กฟส.ดอนไผ่	108	32	10	21	32	0	134	40	12	26	40	0	242	73
23	กฟส.บางแพ	81	24	7	16	24	0	183	55	16	36	55	0	264	79
24	กฟอ.ชะอำ	210	63	19	41	63	0	629	189	57	123	189	0	839	252
25	กฟอ.บางสะพาน	775	233	70	151	233	0	244	73	22	48	73	0	1,019	306
26	กฟอ.จอมบึง	446	134	40	87	134	0	195	59	18	38	59	0	641	192
27	กฟส.สวนผึ้ง	429	129	39	84	129	0	117	35	11	23	35	0	546	164
28	กฟอ.หลังสวน	1,067	320	96	208	320	0	314	94	28	61	94	0	1,381	414
29	กฟส.สวี	665	200	60	130	200	0	98	29	9	19	29	0	763	229
รวม		11,255	3,377	1,013	2,195	3,377	0	8,748	2,624	787	1,706	2,624	0	20,003	6,001

แผนบำรุงรักษาหม้อแปลงของ กฟฟ. ในสังกัด กฟต.1 ปี 2561

ที่	การไฟฟ้า	1 เฟส					3 เฟส					รวม			
		หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 30%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	หม้อแปลง ทั้งหมด	เป้าหมาย ทั้งปี 50%	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	ติดตั้ง ทั้งหมด	ที่ต้อง ดำเนินการ
1	กฟอ.เพชรบุรี	126	38	11	25	38	0	487	244	73	158	244	0	613	281
2	กฟส.บ้านหมอม	107	32	10	21	32	0	141	71	21	46	71	0	248	103
3	กฟส.ทวาย	651	195	59	127	195	0	360	180	54	117	180	0	1,011	375
4	กฟส.บ้านลาด	77	23	7	15	23	0	188	94	28	61	94	0	265	117
5	กฟส.เขาชัย	244	73	22	48	73	0	184	92	28	60	92	0	428	165
6	กฟอ.ราชบุรี	357	107	32	70	107	0	794	397	119	258	397	0	1,151	504
7	กฟส.ปากท่อ	332	100	30	65	100	0	202	101	30	66	101	0	534	201
8	กฟอ.สมุทรสงคราม	172	52	15	34	52	0	435	218	65	141	218	0	607	269
9	กฟส.อัมพวา	95	29	9	19	29	0	237	119	36	77	119	0	332	147
10	กฟส.บางคนที	35	11	3	7	11	0	132	66	20	43	66	0	167	77
11	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	384	115	35	75	115	0	290	145	44	94	145	0	674	260
12	กฟส.ทับสะแก	361	108	32	70	108	0	139	70	21	45	70	0	500	178
13	กฟส.กุยบุรี	159	48	14	31	48	0	120	60	18	39	60	0	279	108
14	กฟอ.ชุมพร	838	251	75	163	251	0	523	262	78	170	262	0	1,361	513
15	กฟส.ปากน้ำชุมพร	39	12	4	8	12	0	74	37	11	24	37	0	113	49
16	กฟส.ท่ามะแซ	1,365	410	123	266	410	0	197	99	30	64	99	0	1,562	508
17	กฟอ.ระนอง	790	237	71	154	237	0	345	173	52	112	173	0	1,135	410
18	กฟอ.หัวหิน	423	127	38	82	127	0	870	435	131	283	435	0	1,293	562
19	กฟอ.ปราณบุรี	485	146	44	95	146	0	453	227	68	147	227	0	938	372
20	กฟอ.โพธาราม	258	77	23	50	77	0	434	217	65	141	217	0	692	294
21	กฟส.ดำเนินสะดวก	176	53	16	34	53	0	229	115	34	74	115	0	405	167
22	กฟส.ดอนไผ่	108	32	10	21	32	0	134	67	20	44	67	0	242	99
23	กฟส.บางแพ	81	24	7	16	24	0	183	92	27	59	92	0	264	116
24	กฟอ.ชะอำ	210	63	19	41	63	0	629	315	94	204	315	0	839	378
25	กฟอ.บางสะพาน	775	233	70	151	233	0	244	122	37	79	122	0	1,019	355
26	กฟอ.จอมบึง	446	134	40	87	134	0	195	98	29	63	98	0	641	231
27	กฟส.สวนผึ้ง	429	129	39	84	129	0	117	59	18	38	59	0	546	187
28	กฟอ.หลังสวน	1,067	320	96	208	320	0	314	157	47	102	157	0	1,381	477
29	กฟส.สวี	665	200	60	130	200	0	98	49	15	32	49	0	763	249
รวม		11,255	3,377	1,013	2,195	3,377	0	8,748	4,374	1,312	2,843	4,374	0	20,003	7,751

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 13 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 4(คพส.9.4)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี61	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม					
2	ราชบุรี					
3	จอมบึง					
4	สมุทรสงคราม					
5	เพชรบุรี					
6	ชะอำ					
7	หัวหิน					
8	ปราณบุรี					
9	ประจวบฯ					
10	บางสะพาน	5	1	1	2	1
11	ชุมพร					
12	หลังสวน					
13	ท่าแซะ					
14	ระนอง					
15	กกค.(ต.1)					
รวม กฟต.1		5	1	1	2	1

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 14 โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี61	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม	-				
2	ราชบุรี	-				
3	จอมบึง	-				
4	สมุทรสงคราม	10	2	3	3	2
5	เพชรบุรี	-				
6	ชะอำ					
7	หัวหิน	-				
8	ปราณบุรี	-				
9	ประจวบฯ	10	2	3	3	2
10	บางสะพาน	5	1	1	2	1
11	ชุมพร	10	2	3	3	2
12	หลังสวน	-				
13	ท่าแซะ	5	1	1	2	1
14	ระนอง	-				
15	กกค.(ต.1)	40	5	15	15	5
รวม กฟต.1		80	13	26	28	13

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)
 กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายเมน

ลำดับที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี61	ไตรมาส1	ไตรมาส2	ไตรมาส3	ไตรมาส4
1	โพธาราม	10	2	3	3	2
2	ราชบุรี	10	2	3	3	2
3	จอมบึง	10	2	3	3	2
4	สมุทรสงคราม	-				
5	เพชรบุรี	10	2	3	3	2
6	ชะอำ	แผน3 5.5 แผน4 4.5	2	3	3	2
7	หัวหิน	10	2	3	3	2
8	ปราณบุรี	10	2	3	3	2
9	ประจวบฯ	-				
10	บางสะพาน	-				
11	ชุมพร	-				
12	หลังสวน	แผน3 5.18 แผน4 4.82	2	3	3	2
13	ท่าแซะ					
14	ระนอง	10	1	2	4	3
15	กกค.(ต.1)	80	20	30	20	10
รวม กพต.1		170	37	56	48	29

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
	กฟส.บพ.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.ทย.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.บลด.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.ชยย.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	4.0	0	1.33	1.33	1.34	4.0
2	กฟจ.ราชบุรี	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
	กฟอ.ปทอ.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
	กฟส.อว.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.บคท.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.50	0	0.83	0.83	0.84	2.50
4	กฟจ.ประจวบฯ	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
	กฟส.ทสก.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.กย.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.50	0	0.83	0.83	0.84	2.50
5	กฟจ.ชุมพร	1.5	0	0.50	0.50	0.50	1.5
	กฟส.ปชพ.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
6	กฟอ.ทช.	1.00	0	0.33	0.33	0.33	1.00
7	กฟจ.ระนอง	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
8	กฟอ.หัวหิน	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
9	กฟอ.ปราณบุรี	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
10	กฟอ.โพธาราม	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
	กฟส.ดต.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.ตม.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	กฟส.บพ.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	3.0	0	1.00	1.00	1.00	3.0
11	กฟอ.ชะอำ	1.50	0	0.50	0.50	0.50	1.50
12	กฟอ.บางสะพาน	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
13	กฟอ.จอมบึง	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
	กฟส.สนผ.	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.50	0	0.83	0.83	0.84	2.50
14	กฟอ.หลังสวน	2.0	0	0.67	0.67	0.67	2.0
	กฟส.สวี	0.50	0	0.17	0.17	0.17	0.50
	รวม	2.50	0	0.83	0.83	0.84	2.50
	รวม กฟต.1	30	0	10	10	10	30.0

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 3 ปรับปรุงแรงต่ำ

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	3.00	0	0.9	0.9	1.2	3.00
	กฟส.บ้านแหลม	1.50	0	0.45	0.45	0.6	1.50
	กฟส.ท่ายาง	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	กฟส.บ้านลาด	1.50	0	0.45	0.45	0.6	1.50
	กฟส.เขาย้อย	1.50	0	0.45	0.45	0.6	1.50
	รวม	8.50	0	2.55	2.55	3.4	8.50
2	กฟจ.ราชบุรี	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
	กฟส.ปากท่อ	1.50	0	0.45	0.45	0.6	1.50
	รวม	3.60	0	1.08	1.08	1.44	3.60
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
	กฟส.อัมพวา	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	กฟส.บางคนที	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	4.10	0	1.23	1.23	1.64	4.10
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
	กฟส.ทับสะแก	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	กฟส.กุยบุรี	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	4.10	0	1.23	1.23	1.64	4.10
5	กฟจ.ชุมพร	3.00	0	0.9	0.9	1.2	3.00
	กฟส.ปากน้ำชุมพร	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	4.00	0	1.2	1.2	1.6	4.00
6	กฟอ.ท่าแซะ	1.30	0	0.39	0.39	0.52	1.30
7	กฟจ.ระนอง	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
8	กฟอ.หัวหิน	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
9	กฟอ.ปราณบุรี	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
10	กฟอ.โพธาราม	2.10	0	0.63	0.63	0.84	2.10
	กฟส.ดำเนินสะดวก	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	กฟส.คอนไผ่	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	กฟส.บางแพ	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	5.10	0	1.53	1.53	2.04	5.10
11	กฟอ.ชะอำ	2.00	0	0.6	0.6	0.8	2.00
12	กฟอ.บางสะพาน	3.00	0	0.9	0.9	1.2	3.00
13	กฟอ.จอมบึง	3.00	0	0.9	0.9	1.2	3.00
	กฟส.สวนผึ้ง	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	4.00	0	1.2	1.2	1.6	4.00
14	กฟอ.หลังสวน	3.00	0	0.9	0.9	1.2	3.00
	กฟส.สวี	1.00	0	0.3	0.3	0.4	1.00
	รวม	4.00	0	1.2	1.2	1.6	4.00
รวม กฟต.1		50	0	15	15	20	50

แผนการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการ กฟฟ. ปี 2561

แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)

กิจกรรมหลักที่ 4 ปรับปรุงหม้อแปลง

ที่	การไฟฟ้า	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.เพชรบุรี	250	0	100	100	50	250
	กฟส.บ้านแหลม	150	0	60	60	30	150
	กฟส.ท่าสาย	150	0	60	60	30	150
	กฟส.บ้านลาด	150	0	60	60	30	150
	กฟส.เขาย้อย	150	0	60	60	30	150
	รวม	850	0	340	340	170	850
2	กฟจ.ราชบุรี	200	0	80	80	40	200
	กฟส.ปากท่อ	150	0	60	60	30	150
	รวม	350	0	140	140	70	350
3	กฟจ.สมุทรสงคราม	200	0	80	80	40	200
	กฟส.อัมพวา	150	0	60	60	30	150
	กฟส.บางคนที	150	0	60	60	30	150
	รวม	500	0	200	200	100	500
4	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	200	0	80	80	40	200
	กฟส.ทับสะแก	150	0	60	60	30	150
	กฟส.กุยบุรี	150	0	60	60	30	150
	รวม	500	0	200	200	100	500
5	กฟจ.ชุมพร	250	0	100	100	50	250
	กฟส.ปากน้ำชุมพร	100	0	40	40	20	100
	รวม	350	0	140	140	70	350
	กฟอ.ท่าแซะ	100	0	40	40	20	100
6	กฟจ.ระนอง	200	0	80	80	40	200
7	กฟอ.หัวหิน	200	0	80	80	40	200
8	กฟอ.ปราณบุรี	200	0	80	80	40	200
9	กฟอ.โพธาราม	200	0	80	80	40	200
	กฟส.ดำเนินสะดวก	100	0	40	40	20	100
	กฟส.ดอนไผ่	100	0	40	40	20	100
	กฟส.บางแพ	100	0	40	40	20	100
	รวม	500	0	200	200	100	500
10	กฟอ.ชะอำ	200	0	80	80	40	200
11	กฟอ.บางสะพาน	250	0	100	100	50	250
12	กฟอ.จอมบึง	250	0	100	100	50	250
	กฟส.สวนผึ้ง	150	0	60	60	30	150
	รวม	400	0	160	160	80	400
13	กฟอ.หลังสวน	250	0	100	100	50	250
	กฟส.สวี	150	0	60	60	30	150
	รวม	400	0	160	160	80	400
	รวม กฟต.1	5000	0	2000	2000	1000	5000

เป้าหมายแผนปฏิบัติ คพจ. (แยกย่อย) ปี 2560

ที่	กฟฟ.	ปริมาณงาน		
		แรงสูง	แรงต่ำ	หม้อแปลง
1	กฟจ.เพชรบุรี	2.00	3.00	250
2	กฟส.บ้านแหลม	0.50	1.50	150
3	กฟส.ท่ายาง	0.50	1.00	150
4	กฟส.บ้านลาด	0.50	1.50	150
5	กฟส.เขาย้อย	0.50	1.50	150
6	กฟจ.ราชบุรี	1.50	2.10	200
7	กฟส.ปากท่อ	0.50	1.50	150
8	กฟจ.สมุทรสงคราม	1.50	2.10	200
9	กฟส.อัมพวา	0.50	1.00	150
10	กฟส.บางคนที	0.50	1.00	150
11	กฟจ.ประจวบคีรีขันธ์	1.50	2.10	200
12	กฟส.กุยบุรี	0.50	1.00	150
13	กฟส.ทับสะแก	0.50	1.00	150
14	กฟจ.ชุมพร	1.50	3.00	250
15	กฟอ.หลังสวน	2.00	3.00	250
16	กฟอ.ท่าแซะ	1.00	1.30	100
17	กฟส.ปากน้ำชุมพร	0.50	1.00	100
18	กฟส.สวี	0.50	1.00	150
19	กฟจ.ระนอง	1.50	2.10	200
20	กฟอ.หัวหิน	1.50	2.10	200
21	กฟอ.ปราณบุรี	1.50	2.10	200
22	กฟอ.โพธาราม	1.50	2.10	200
23	กฟส.ดำเนินสะดวก	0.50	1.00	100

24	กฟส.ดอนไผ่	0.50	1.00	100
25	กฟส.บางแพ	0.50	1.00	100
26	กฟอ.ชะอำ	1.50	2.00	200
27	กฟอ.บางสะพาน	2.00	3.00	250
28	กฟอ.จอมบึง	2.00	3.00	250
29	กฟส.สวนผึ้ง	0.50	1.00	150
รวม		30.00	50.00	5,000

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)
 กิจกรรมหลักที่ 5 ติดตั้ง Recloser 5 ชุด

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.						0
2	กฟส.ทย.						0
3	กฟส.บลด.						0
4	กฟส.บห.						0
5	กฟส.ขยย.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
6	กฟจ.รบ.						0
7	กฟส.ปทอ.				1		1
รวม		0	0	0	1	0	1
8	กฟจ.สส.					1	1
9	กฟส.อว.						0
10	กฟส.บคท.						0
รวม		0	0	0	0	1	1
11	กฟจ.ปช.				1		1
12	กฟส.ทสก.						0
13	กฟส.กย.						0
รวม		0	0	0	1	0	1
14	กฟจ.ชพ.					1	1
15	กฟส.ทช.						0
16	กฟส.ปชพ.						0
รวม		0	0	0	0	1	1
17	กฟจ.ระนอง					1	1
18	กฟอ.หัวหิน						0
19	กฟอ.ปราณบุรี						0

20	กฟอ.โพธาราม						0
22	กฟส.ดำเนินฯ						0
23	กฟส.ดอนไผ่						0
24	กฟส.บางแพ						0
รวม		0	0	0	0	0	0
25	กฟอ.ชะอำ						0
26	กฟอ.บางสะพาน						0

27	กฟอ.จอมบึง						0
28	กฟส.สวนผึ้ง						0
รวม		0	0	0	0	0	0
29	กฟอ.หลังสวน						0
30	กฟส.สวี						0
รวม		0	0	0	0	0	0
รวมทั้งหมด		0	0	0	2	3	5

หมายเหตุ

(.....)

(.....)

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

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)
 กิจกรรมหลักที่ 6 ติดตั้ง SF6 10 ชุด

ที่	กพฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กพจ.พบ.				1		1
2	กพส.ทย.						0
3	กพส.บลด.						0
4	กพส.บพ.					1	1
5	กพส.ชยย.						0
รวม		0	0	0	1	1	2
6	กพจ.รบ.				1		1
7	กพส.ปทอ.						0
รวม		0	0	0	1	0	1
8	กพจ.สส.						0
9	กพส.อว.					1	1
10	กพส.บคท.				1		0
รวม		0	0	0	1	1	2
11	กพจ.ปช.						0
12	กพส.ทสก.						0
13	กพส.กย.					1	1
รวม		0	0	0	0	1	1
14	กพจ.ชพ.						0
15	กพส.ทช.						0
16	กพส.ปชพ.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
17	กพจ.ระนอง						0
18	กพอ.หัวหิน						0
19	กพอ.ปราณบุรี						0

20	กพอ.โพธาราม						0
22	กพส.ดำเนินา				1		1
23	กพส.ดอนไผ่						0
24	กพส.บางแพ						0
รวม		0	0	0	1	0	1
25	กพอ.ชะอำ					1	1
26	กพอ.บางสะพาน						0

27	กพอ.จอมบึง						0
28	กพส.สวนผึ้ง				1		1
รวม		0	0	0	1	0	1
29	กพอ.หลังสวน						0
30	กพส.สวี					1	1
รวม		0	0	0	0	1	1
รวมทั้งหมด		0	0	0	5	5	10

หมายเหตุ

(.....)

(.....)

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

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า
แผนงานที่ 15 โครงการพัฒนาระบบสายส่ง และจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1)(งานตามภาระหน้าที่)
กิจกรรมหลักที่ 7 ติดตั้ง Capacitor 10 ชุด

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.		0	0	1	0	1
2	กฟส.ทย.		0	0	0	0	0
3	กฟส.บลด.		0	0	0	0	0
4	กฟส.บห.		0	0	0	0	0
5	กฟส.ขยย.		0	0	1	0	1
รวม		0	0	0	2	0	2
6	กฟจ.รบ.		0	0	0	0	0
7	กฟส.ปทอ.		0	0	0	0	0
รวม		0	0	0	0	0	0
8	กฟจ.สส.		0	0	0	0	0
9	กฟส.อว.		0	0	0	0	0
10	กฟส.บคท.		0	0	0	0	0
รวม		0	0	0	0	0	0
11	กฟจ.ปช.		0	0	0	0	0
12	กฟส.ทสก.		0	0	0	0	0
13	กฟส.กย.		0	0	0	0	0
รวม		0	0	0	0	0	0
14	กฟจ.ชพ.		0	0	1	0	1
15	กฟส.ทช.		0	0	0	1	1
16	กฟส.ปชพ.		0	0	0	0	0
รวม		0	0	0	1	1	2
17	กฟจ.ระนอง		0	0	0	0	0
18	กฟอ.หัวหิน		0	0	0	1	1
19	กฟอ.ปราณบุรี		0	1	0	0	1

20	กฟอ.โพธาราม		0	1	0	0	1
22	กฟส.ดำเนินฯ		0	0	0	0	0
23	กฟส.ดอนไผ่		0	0	0	0	0
24	กฟส.บางแพ		0	0	0	0	0
รวม		0	0	1	0	0	1
25	กฟอ.ชะอำ		0	0	0	0	0
26	กฟอ.บางสะพาน		0	1	0	0	1

27	กฟอ.จอมบึง		0	1	0	0	1
28	กฟส.สวนผึ้ง		0	0	0	0	0
รวม		0	0	1	0	0	1
29	กฟอ.หลังสวน		0	1	0	0	1
30	กฟส.สวี		0	0	0	0	0
รวม		0	0	1	0	0	1
รวมทั้งหมด		0		5	3	2	10

หมายเหตุ

(.....)

(.....)

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

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติการปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)

แผนงานหลักที่ 16 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ ระยะที่ 2 (คพม.2)

กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.	10		3	3	4	10
2	กฟส.ทย.	3		1	1	1	3
3	กฟส.บลด.	3		1	1	1	3
4	กฟส.บห.	0		0	0	0	0
5	กฟส.ขยย.	1		0	1	0	1
รวม		17		5	6	6	17
6	กฟจ.รบ.	2			1	1	2
7	กฟส.ปทอ.	4		1	2	1	4
รวม		6		1	3	2	6
8	กฟจ.สส.	2		0	1	1	2
9	กฟส.อว.	1		0	1	0	1
10	กฟส.บคท.	0		0	0	0	0
รวม		3		0	2	1	3
11	กฟจ.ปช.	8		2	3	3	8
12	กฟส.ทสก.	2		0	1	1	2
13	กฟส.กย.	10		3	3	4	10
รวม		20		5	7	8	20
14	กฟจ.ชพ.	5		2	2	1	5
15	กฟส.ทช.	1		0	1	0	1
16	กฟส.ปชพ.	1		0	1	0	1
รวม		7		2	4	1	7
17	กฟจ.ระนอง	1		0	1	0	1
18	กฟอ.หัวหิน	2		0	1	1	2
19	กฟอ.ปราณบุรี	1		0	1	0	1

20	กฟอ.โพธาราม	9		2	3	4	9
22	กฟส.ดำเนินา	0		0	0	0	0
23	กฟส.ดอนไผ่	0		0	0	0	0
24	กฟส.บางแพ	0		0	0	0	0
รวม		9		2	3	4	9
25	กฟอ.ชะอำ	10		3	3	4	10
26	กฟอ.บางสะพาน	5		1	2	2	5

27	กฟอ.จอมบึง	9		3	3	3	9
28	กฟส.สวนผึ้ง	2		0	1	1	2
รวม		11		3	4	4	11
29	กฟอ.หลังสวน	4		1	1	2	4
30	กฟส.สวี	4		1	1	2	4
รวม		8		2	2	4	8
รวมทั้งหมด		100		24	39	37	100

หมายเหตุ โครงการ คพม.ระยะที่ 2 อยู่ระหว่างรอ ครม. อนุมัติ ซึ่ง กกค.แจ้งให้ทราบว่าประมาณไตรมาสที่ 2

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานหลักที่ 17 แผนก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (คฟก.)
 กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนห่างไกล (งานคงค้างปี 2560)

หน่วย : ครัวเรือน

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.	10	3	3	3	1	10
2	กฟส.ทย.						0
3	กฟส.บลด.						0
4	กฟส.บห.						0
5	กฟส.ขยย.	11	3	3	3	2	11
รวม		21	6	6	6	3	21
6	กฟจ.รบ.						0
7	กฟส.ปθο.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
8	กฟจ.สส.	1	1				1
9	กฟส.อว.						0
10	กฟส.บคท.						0
รวม		1	1	0	0	0	1
11	กฟจ.ปข.	19	4	5	5	5	19
12	กฟส.ทสก.						0
13	กฟส.กย.						0
รวม		19	4	5	5	5	19
14	กฟจ.ขพ.						0
15	กฟส.ทช.						0
16	กฟส.ปขพ.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
17	กฟจ.ระนอง						0
18	กฟอ.หัวหิน						0
19	กฟอ.ปราณบุรี						0
20	กฟอ.โพธาราม	16	4	4	4	4	16
22	กฟส.ดำเนินฯ						0
23	กฟส.ดอนไผ่						0
24	กฟส.บางแพ						0
รวม		16	4	4	4	4	16
25	กฟอ.ชะอำ						0
26	กฟอ.บางสะพาน	38	9	9	10	10	38
27	กฟอ.จอมบึง						0
28	กฟส.สวนผึ้ง	1		1			1
รวม		1	0	1	0	0	1
29	กฟอ.หลังสวน	4		2	2		4
30	กฟส.สวี						0
รวม		4	0	2	2	0	4
รวมทั้งหมด		100	24	27	27	22	100

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานตามภาระหน้าที่)
 แผนงานหลักที่ 18 แผนก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)
 กิจกรรมหลักที่ 1 ก่อสร้างขยายเขตให้กับที่ดินทำกินเพื่อการเกษตร

หน่วย : ครัวเรือน

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

หมายเหตุ ปริมาณงานเป้าหมาย ที่ กฟฟ. ได้มีการสำรวจประมาณการไว้

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานด้านกระบวนการภายใน)
 แผนงานหลักที่ 18 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/ non-Technical)
 กิจกรรมหลักที่ 5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม
 01 แบบ Fixed (3X100 kVAR)

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

หมายเหตุ

(.....)

(.....)

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

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

เป้าหมายการดำเนินการตามแผนปฏิบัติปี 2561 แยกการไฟฟ้า(งานด้านกระบวนการภายใน)
 แผนงานหลักที่ 18 งานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/ non-Technical)
 กิจกรรมหลักที่ 5 ติดตามงานการติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่ายเพิ่มเติม
 02 แบบ Switching (12X100 kVAR)

ที่	กฟฟ.	เป้าหมายปี 2560	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวม
1	กฟจ.พบ.				1		1
2	กฟส.ทย.						0
3	กฟส.บลด.						0
4	กฟส.บห.						0
5	กฟส.ชยย.						0
รวม		0	0	0	1	0	1
6	กฟจ.รบ.						0
7	กฟส.ปทอ.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
8	กฟจ.สส.						0
9	กฟส.อว.						0
10	กฟส.บคท.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
11	กฟจ.ปช.						0
12	กฟส.ทสก.						0
13	กฟส.กย.						0
รวม		0	0	0	0	0	0
14	กฟจ.ชพ.				1		1
15	กฟส.ทช.					1	1
16	กฟส.ปชพ.						0
รวม		0	0	0	1	1	2
17	กฟจ.ระนอง						0
18	กฟอ.หัวหิน					1	1
19	กฟอ.ปราณบุรี						0

20	กฟอ.โพธาราม						0
22	กฟส.ดำเนินฯ						0
23	กฟส.ดอนไผ่						0
24	กฟส.บางแพ						0
รวม		0	0	0	0	0	0
25	กฟอ.ชะอำ						0
26	กฟอ.บางสะพาน						0

27	กฟอ.จอมบึง			1			1
28	กฟส.สวนผึ้ง						0
รวม		0	0	1	0	0	1
29	กฟอ.หลังสวน						0
30	กฟส.สวี						0
รวม		0	0	0	0	0	0
รวมทั้งหมด		0		1	2	2	5

หมายเหตุ

(.....)

(.....)

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

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

11/10/2017 1.37

29 November 1961

แผนงานการตรวจสอบมีเตอร์รายปีของ กฟต.1

ประจำปี 2561

ที่	ภาพ.	จำนวนมิเตอร์ทั้งหมด (เครื่อง)				จำนวนมิเตอร์ที่ตรวจสอบ (เครื่อง)				อื่นๆ			
		มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าใหญ่				มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าใหญ่				มิเตอร์ TOU ระบบ 11.5 KV	รายใหญ่ติดตั้งและปรับเปลี่ยน	รายใหญ่ผู้ใช้ไฟฟ้าปกติ	มิเตอร์ส่วนบุคคลหน่วย
		มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงสูง (DEMAND, TOU, TOD)	มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงต่ำ (DEMAND, TOU)	มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงต่ำ (AMR)	ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย	มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงสูง (DEMAND, TOU, TOD)	มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงต่ำ (DEMAND, TOU)	มิเตอร์ประกอบ ชนิด, 3 เฟส, แรงต่ำ (AMR)	ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย 30%				
1	กฟผ.พชรบุรี	140	207	532	487	150,038	207	487	150,038	45,011			
2	กฟผ.ราชบุรี	119	218	324	571	93,252	218	571	93,252	27,976			
3	กฟผ.สมุทรสงคราม	90	113	209	330	65,479	113	330	65,479	19,644			
4	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	98	104	199	250	63,964	104	250	63,964	19,189			
5	กฟผ.ชุมพร	62	122	228	251	71,696	122	251	71,696	21,509			
6	กฟผ.ระนอง	38	127	130	265	58,582	127	265	58,582	17,575			
7	กฟผ.หัวหิน	183	229	317	493	66,557	229	493	66,557	19,967			
8	กฟผ.ปราจีนบุรี	50	91	207	307	45,523	91	307	45,523	13,657			
9	กฟผ.โคราช	97	120	337	275	93,909	120	275	93,909	28,173			
10	กฟผ.ระยอง	157	123	138	291	44,370	123	291	44,370	13,311			
11	กฟผ.บางสะพาน	31	56	108	163	38,698	56	163	38,698	11,609			
12	กฟผ.จันทบุรี	53	43	195	212	42,335	43	212	42,335	12,701			
13	กฟผ.นครศรีธรรมราช	43	101	192	212	79,672	101	212	79,672	23,902			
14	กฟผ.ท่าแซะ	34	50	147	120	49,567	50	120	49,567	14,870			
	รวม	1,195	1,704	3,263	4,227	963,642	1,195	4,227	963,642	289,094			

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ TOU ระบบ 115 kV ตามวาระปี 2561

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

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ชีท., วิถี แรงสูง (DEMAND , TOD, TOU) ตามวาระปี 2561

ที่	กฟ. ครอบคลุมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟ. เพชรบุรี	140	14	14	14	42	14	14	14	42	14	14	14	42	5	5	4	14	140	100
2	กฟ. ราชบุรี	119	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	4	4	3	11	119	100
3	กฟ. สุพรรณบุรี	90	9	9	9	27	9	9	9	27	9	9	9	27	3	3	3	9	90	100
4	กฟ. ประจวบคีรีขันธ์	98	10	10	9	29	10	10	9	29	10	10	9	29	4	4	3	11	98	100
5	กฟ. ชุมพร	62	7	6	6	19	7	6	6	19	7	6	6	19	2	2	1	5	62	100
6	กฟ. ระนอง	38	4	4	3	11	4	4	3	11	4	4	3	11	2	2	1	5	38	100
7	กฟ. หัวหิน	183	19	18	18	55	19	18	18	55	19	18	18	55	6	6	6	18	183	100
8	กฟ. ปราณบุรี	50	5	5	5	15	5	5	5	15	5	5	5	15	2	2	1	5	50	100
9	กฟ. ไพทริส	97	10	10	9	29	10	10	9	29	10	10	9	29	4	3	3	10	97	100
10	กฟ. ะอ่า	157	16	16	15	47	16	16	15	47	16	16	15	47	6	5	5	16	157	100
11	กฟ. บางสะพาน	31	3	3	3	9	3	3	3	9	3	3	3	9	2	1	1	4	31	100
12	กฟ. จอมบึง	53	6	5	5	16	6	5	5	16	6	5	5	16	2	2	1	5	53	100
13	กฟ. หลังสวน	43	5	4	4	13	5	4	4	13	5	4	4	13	2	1	1	4	43	100
14	กฟ. ท่าตะเภา	34	4	3	3	10	4	3	3	10	4	3	3	10	2	1	1	4	34	100
รวม		1,195	124	119	115	358	124	119	115	358	124	119	115	358	46	41	34	121	1,195	100

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซี.ซี.วี.ที แรงสูง (AMR) ตามวาระปี 2561

ที่	กฟ.บุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)			ไตรมาสที่ 2 (30%)			ไตรมาสที่ 3 (30%)			ไตรมาสที่ 4 (10%)			รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม		
1	กฟ.เพชรบุรี	207	21	21	20	62	21	21	20	62	21	21	20	62	207	100
2	กฟ.ราชบุรี	218	22	22	22	66	22	22	22	66	22	22	22	66	218	100
3	กฟ.สมุทรสงคราม	113	12	11	11	34	12	11	11	34	12	11	11	34	113	100
4	กฟ.ประจวบคีรีขันธ์	104	11	10	10	31	11	10	10	31	11	10	10	31	104	100
5	กฟ.ชุมพร	122	13	13	11	37	13	13	11	37	13	13	11	37	122	100
6	กฟ.ระนอง	127	13	13	12	38	13	13	12	38	13	13	12	38	127	100
7	กฟ.หัวหิน	229	23	23	23	69	23	23	23	69	23	23	23	69	229	100
8	กฟ.ปราณบุรี	91	9	9	9	27	9	9	9	27	9	9	9	27	91	100
9	กฟ.โพธาราม	120	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	120	100
10	กฟ.ชะอำ	123	13	12	12	37	13	12	12	37	13	12	12	37	123	100
11	กฟ.บางสะพาน	56	6	6	5	17	6	6	5	17	6	6	5	17	56	100
12	กฟ.จอมบึง	43	5	4	4	13	5	4	4	13	5	4	4	13	43	100
13	กฟ.หลังสวน	101	11	10	10	31	11	10	10	31	11	10	10	31	101	100
14	กฟ.ท่าแซะ	50	5	5	5	15	5	5	5	15	5	5	5	15	50	100
	รวม	1,704	176	171	166	513	176	171	166	513	176	171	166	513	1,704	100

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ จีที. แร่งดำ (DEMAND , TOU) ตามวาระปี 2561

ที่	กฟ. จุฬาราม	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟอ.เพชรบุรี	532	54	53	53	160	54	53	53	160	54	53	53	160	18	18	16	52	532	100
2	กฟอ.ราชบุรี	324	33	32	32	97	33	32	32	97	33	32	32	97	11	11	11	33	324	100
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	209	21	21	21	63	21	21	21	63	21	21	21	63	7	7	6	20	209	100
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	199	20	20	20	60	20	20	20	60	20	20	20	60	7	6	6	19	199	100
5	กฟอ.ชุมพร	228	23	23	22	68	23	23	22	68	23	23	22	68	8	8	8	24	228	100
6	กฟอ.ระนอง	130	13	13	13	39	13	13	13	39	13	13	13	39	5	4	4	13	130	100
7	กฟอ.หัวหิน	317	32	32	31	95	32	32	31	95	32	32	31	95	11	11	10	32	317	100
8	กฟอ.ปราณบุรี	207	21	21	20	62	21	21	20	62	21	21	20	62	7	7	7	21	207	100
9	กฟอ.โพธาราม	337	34	34	33	101	34	34	33	101	34	34	33	101	12	11	11	34	337	100
10	กฟอ.ชะอำ	138	14	14	14	42	14	14	14	42	14	14	14	42	4	4	4	12	138	100
11	กฟอ.บางสะพาน	108	11	11	10	32	11	11	10	32	11	11	10	32	4	4	4	12	108	100
12	กฟอ.จอมบึง	195	20	20	19	59	20	20	19	59	20	20	19	59	6	6	6	18	195	100
13	กฟอ.หลังสวน	192	20	19	19	58	20	19	19	58	20	19	19	58	6	6	6	18	192	100
14	กฟอ.ท่าแซะ	147	15	15	14	44	15	15	14	44	15	15	14	44	5	5	5	15	147	100
	รวม	3,263	331	328	321	980	331	328	321	980	331	328	321	980	111	108	104	323	3,263	100

แผนงานการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ ซีที. แร่งดำ (AMR) ตามวาระปี 2561

ที่	กฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ก.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟอ.เพชรบุรี	487	49	49	48	146	49	49	48	146	49	49	48	146	17	16	16	49	487	100
2	กฟอ.ราชบุรี	571	58	57	57	172	58	57	57	172	58	57	57	172	19	18	18	55	571	100
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	330	33	33	33	99	33	33	33	99	33	33	33	99	11	11	11	33	330	100
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	250	25	25	25	75	25	25	25	75	25	25	25	75	9	8	8	25	250	100
5	กฟอ.ชุมพร	251	26	25	25	76	26	25	25	76	26	25	25	76	8	8	7	23	251	100
6	กฟอ.ระนอง	265	27	27	26	80	27	27	26	80	27	27	26	80	9	8	8	25	265	100
7	กฟอ.หัวหิน	493	50	49	49	148	50	49	49	148	50	49	49	148	17	16	16	49	493	100
8	กฟอ.ปราณบุรี	307	31	31	30	92	31	31	30	92	31	31	30	92	11	10	10	31	307	100
9	กฟอ.โพธาราม	275	28	28	27	83	28	28	27	83	28	28	27	83	9	9	8	26	275	100
10	กฟอ.ชะอำ	291	30	29	29	88	30	29	29	88	30	29	29	88	9	9	9	27	291	100
11	กฟอ.บางสะพาน	163	17	16	16	49	17	16	16	49	17	16	16	49	6	5	5	16	163	100
12	กฟอ.จอมบึง	212	22	21	21	64	22	21	21	64	22	21	21	64	7	7	6	20	212	100
13	กฟอ.หลังสวน	212	22	21	21	64	22	21	21	64	22	21	21	64	7	7	6	20	212	100
14	กฟอ.ท่าแซะ	120	12	12	12	36	12	12	12	36	12	12	12	36	4	4	4	12	120	100
	รวม	4,227	430	423	419	1,272	430	423	419	1,272	430	423	419	1,272	143	136	132	411	4,227	100

แผนงานการตรวจสอบมีเตอร์แรงดันผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยตามวาระ (30%) ปี 2561

ที่	กฟฟ.จตุรรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)			ไตรมาสที่ 2 (30%)			ไตรมาสที่ 3 (30%)			ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟผ.เพชรบุรี	45,011	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	4,501	1,501	1,501	1,500	4,502	45,011	100
2	กฟผ.ราชบุรี	27,976	2,798	2,798	2,797	2,798	2,798	2,797	2,798	2,798	2,797	933	932	932	2,797	27,976	100
3	กฟผ.สมุทรสงคราม	19,644	1,965	1,964	1,964	1,965	1,964	1,964	1,965	1,964	1,964	655	655	655	1,965	19,644	100
4	กฟผ.ประจวบคีรีขันธ์	19,189	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	1,919	639	639	639	1,918	19,189	100
5	กฟผ.ชุมพร	21,509	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	2,151	717	717	716	2,150	21,509	100
6	กฟผ.ระนอง	17,575	1,758	1,757	1,757	1,758	1,757	1,757	1,758	1,757	1,757	587	586	586	1,759	17,575	100
7	กฟผ.หัวหิน	19,967	1,997	1,997	1,996	1,997	1,997	1,996	1,997	1,997	1,996	666	666	665	1,997	19,967	100
8	กฟผ.ปราณบุรี	13,657	1,366	1,366	1,365	1,366	1,366	1,365	1,366	1,366	1,365	456	455	455	1,366	13,657	100
9	กฟผ.โพธาราม	28,173	2,818	2,817	2,817	2,818	2,817	2,817	2,818	2,817	2,817	939	939	939	2,817	28,173	100
10	กฟผ.ชะอำ	13,311	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	1,331	444	444	444	1,332	13,311	100
11	กฟผ.บางสะพาน	11,609	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	1,161	387	387	386	1,160	11,609	100
12	กฟผ.จอมบึง	12,701	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	1,270	424	424	423	1,271	12,701	100
13	กฟผ.หลังสวน	23,902	2,391	2,390	2,390	2,391	2,390	2,390	2,391	2,390	2,390	797	796	796	2,389	23,902	100
14	กฟผ.ท่ามะแซ	14,870	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	1,487	496	496	495	1,487	14,870	100
	รวม	289,094	28,913	28,909	28,906	28,913	28,909	28,906	28,913	28,909	28,906	9,642	9,637	9,631	28,910	289,094	100

แผนงานการตรวจสอบ CT Ratio ที่ติดตั้งจริงกับในระบบ SAP (DM) ปี 2561

ที่	กฟฟ.จุดรวมงาน	เป้าหมาย (เครื่อง)	ไตรมาสที่ 1 (30%)				ไตรมาสที่ 2 (30%)				ไตรมาสที่ 3 (30%)				ไตรมาสที่ 4 (10%)				รวม	%
			บ.ค.	ก.พ.	มี.ค.	รวม	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	รวม	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	รวม	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	รวม		
1	กฟอ.เพชรบุรี	347	35	35	34	104	35	35	34	104	35	35	34	104	12	12	11	35	347	100
2	กฟอ.ราชบุรี	337	34	34	34	102	34	34	34	102	34	34	34	102	11	11	9	31	337	100
3	กฟอ.สมุทรสงคราม	203	21	20	20	61	21	20	20	61	21	20	20	61	7	7	6	20	203	100
4	กฟอ.ประจวบคีรีขันธ์	202	21	20	19	60	21	20	19	60	21	20	19	60	8	8	6	22	202	100
5	กฟอ.ชุมพร	184	20	19	17	56	20	19	17	56	20	19	17	56	6	6	4	16	184	100
6	กฟอ.ระนอง	165	17	17	15	49	17	17	15	49	17	17	15	49	7	6	5	18	165	100
7	กฟอ.หัวหิน	412	42	41	41	124	42	41	41	124	42	41	41	124	14	13	13	40	412	100
8	กฟอ.ปราณบุรี	141	14	14	14	42	14	14	14	42	14	14	14	42	6	5	4	15	141	100
9	กฟอ.โพธาราม	217	22	22	21	65	22	22	21	65	22	22	21	65	8	7	7	22	217	100
10	กฟอ.ชะอำ	280	29	28	27	84	29	28	27	84	29	28	27	84	10	9	9	28	280	100
11	กฟอ.บางสะพาน	87	9	9	8	26	9	9	8	26	9	9	8	26	4	3	2	9	87	100
12	กฟอ.จอมบึง	96	11	9	9	29	11	9	9	29	11	9	9	29	4	3	2	9	96	100
13	กฟอ.หลังสวน	144	16	14	14	44	16	14	14	44	16	14	14	44	5	4	3	12	144	100
14	กฟอ.ท่าแซะ	84	9	8	8	25	9	8	8	25	9	8	8	25	4	3	2	9	84	100
	รวม	2,899	300	290	281	871	300	290	281	871	300	290	281	871	106	97	83	286	2,899	100