1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์	2. กลยุทธ์ระดับองค์กร	3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	4. เป้าหมาย
- SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน	- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	- รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) เมืองใหญ่	- รอค่าเป้าหมาย
		- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI)	- รอค่าเป้าหมาย
		- ค่าดัชนี SAIDI ของเมืองใหญ่สำคัญ	- รอค่าเป้าหมาย
		- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	- ร้อยละ 5.18
		- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	- ระดับ 4.37

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน	6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน	7. เป้าหมาย
- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่าย	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	- รอค่าเป้าหมาย
	- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	- รอค่าเป้าหมาย
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI)	- รอค่าเป้าหมาย
	- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SADI) ใน 3 กฟฟ.จุดรวมงาน ที่มีค่ามากที่สุดในปี 2561	- รอค่าเป้าหมาย
	- ความพึงพอใจด้านคุณภาพผลิตภัณฑ์ของ กฟภ.	- ระดับ 4.37
	- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)	- รอค่าเป้าหมาย
	- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล ระบบ GIS	- ร้อยละ 97
	- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล ระบบ GIS	- ร้อยละ 98
	- ร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอนและอุปกรณ์ป้องกันในฐานข้อมูล ระบบ GIS	- ร้อยละ 97

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 2</u> โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย (คพจ.1)	2.1 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน วงจร-กม. ตามแผน กฟก.1 กำหนด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ตามแผน กฟก.1	-	-
	2.2 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส กฟก.1 (รอค่าเป้าหมาย) ขอปรับรวมกับข้อ 2.1	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	2.3 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน วงจร-กม. ตามแผน กฟก.1 กำหนด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	2.4 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงสายแยกย่อย **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน วงจร-กม. ตามแผน กฟก.1 กำหนด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก. ผกส.กฟอ.ลลก.	-	-
	2.5 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน วงจร-กม. ตามแผน กฟก.1 กำหนด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก. ผกส.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	2.7 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้กับบ้านเรือนราษฎรรายใหม่ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ ระยะที่ 2 (คฟม.2) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กคก. ทุกราย) **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	2.8 โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กคก. ทุกราย) **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกไตรมาส ไม่มีค่าเป้าหมายเนื่องจากจะปิดโครงการในปี 2562	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผกส.กฟอ.ลลก.	-	-
	2.9 งานโครงการขยายเขตการระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คขก.2) (ตามที่ได้รับอนุมัติจาก กคก. ทุกราย) **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกไตรมาส, ทุกราย	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 4</u> โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้า (คชฟ.3)	- ปรับปรุงระบบจำหน่ายเดิมเป็นสายชนิดหุ้มฉนวน SAC ในตัวเมือง **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 5</u> แผนงานการพัฒนา Strong Grid	5.1 การปรับปรุงระบบควบคุมการจ่ายไฟทุกส่วนงาน เพื่อรองรับเทคโนโลยีที่เปลี่ยนแปลงด้านระบบควบคุมสั่งการ					
	5.1.1 นำข้อมูล GIS เฟส 2 เข้าใช้งานในระบบ OMS ตามรูปแบบที่ กฟภ. กำหนด **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.1.2 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลหม้อแปลงในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ TFMIDX **<u>เป้าหมาย</u>** ร้อยละ 98, รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.1.3 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลมิเตอร์ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับระบบ ISU **<u>เป้าหมาย</u>** ร้อยละ 99, รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.1.4 ความถูกต้อง/ครบถ้วน ของข้อมูลอุปกรณ์ตัดตอน, อุปกรณ์ป้องกันในระบบไฟฟ้า ในฐานข้อมูล GIS เมื่อเทียบกับผังการจ่ายไฟ **<u>เป้าหมาย</u>** ร้อยละ 98, รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.5 งานดำเนินการตามกิจกรรม Big Patrolling and Cleansing for Strong Grid สำหรับระบบจำหน่ายไฟฟ้า					
	5.5.1 งานตรวจสอบและแก้ไข หม้อแปลง, ระบบจำหน่ายแรงต่ำ, มิเตอร์ และสายสื่อสาร **<u>เป้าหมาย</u>** ให้แล้วเสร็จภายใน ไตรมาสที่ 3 รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ก.ย.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก. ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.5.2 งานตรวจสอบและแก้ไขจุดเสี่ยงในระบบสายส่ง/ระบบจำหน่ายแรงสูง **<u>เป้าหมาย</u>** ให้แล้วเสร็จภายใน ไตรมาสที่ 3 รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ก.ย.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.6 งานตัดแต่งต้นไม้ใกล้ระบบไฟฟ้า					
	5.6.1 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานอย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส จำนวน 197.10 วงจร-กม.	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.6.2 อบรมทบทวนการตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าตามหลักรุกขกรรมให้ผู้รับจ้าง ผู้ควบคุมงาน **<u>เป้าหมาย</u>** ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 1 ปี 2562	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-มิ.ย.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.7 งานติดตาม ป้องกัน ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI ให้ได้ตามเกณฑ์ที่กำหนด					
	5.7.1 กำหนดค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้					
	5.7.1.1 ร่างค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้าของ กฟอ.ลลก. ประจำปี 2562 **<u>เป้าหมาย</u>** เดือน ม.ค. 2562	กฟอ.ลลก.	ม.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.7.1.2 กำหนดค่าเป้าหมายค่าดัชนีความเชื่อถือได้ระบบไฟฟ้าของ กฟอ.ลลก. ประจำปี 2562 **<u>เป้าหมาย</u>** ภายในไตรมาสที่ 2/2562	กฟอ.ลลก.	เม.ย.-มิ.ย.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.7.1.3 วิเคราะห์ค่าดัชนีความเชื่อถือได้ ระบบไฟฟ้าระบไฟฟ้าของ กฟอ.ลลก. **<u>เป้าหมาย</u>** ภายใน 15 วันทำการ ทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.7.1.4 ดำเนินการแก้ไข ปรับปรุงระบบจำหน่ายตามบทวิเคราะห์ข้อ 5.7.1.3 เพื่อให้ค่าดัชนีฯ มีความเชื่อถือได้ **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.7.2 งานติดตาม ป้องกัน ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่					
	5.7.2.1 สรุปสถิติการเกิดไฟฟ้าขัดข้องในพื้นที่เมืองใหญ่ ปี 2561 และกำหนดแผนงานปรับปรับปรุง/แก้ไข ปี 2562 **<u>เป้าหมาย</u>** ม.ค. 2562	กฟอ.ลลก.	ม.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	5.8 งานบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส จำนวน 3 สถานี	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.9 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 5.9.1 หม้อแปลง 3 เฟส **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส จำนวน 208 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	5.9.2 หม้อแปลง 1 เฟส **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานความคืบหน้าทุกไตรมาส จำนวน 120 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 6</u> แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	6.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย 6.1.1 วิเคราะห์ตั้งข้อกำหนด ร่างค่าเป้าหมายและเกณฑ์วัดผลการดำเนินงานหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าของ กฟอ.ลลก. ประจำปี 2562 **<u>เป้าหมาย</u>** เดือน ม.ค. 2562 (ตามแผน กฟก.1 กำหนด)	กฟอ.ลลก.	ม.ค.2562	คณะทำงาน ผปบ.กฟอ.ลลก. ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.1.2 กำหนดค่าเป้าหมายและเกณฑ์วัดผล การดำเนินงานหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าของ กฟฟ.หน้างาน ประจำปี 2562 **<u>เป้าหมาย</u>** ภายในไตรมาสที่ 2/2562 (ตามแผน กฟก.1 กำหนด)	กฟอ.ลลก.	เม.ย.-มิ.ย.2562	คณะทำงาน ผปบ.กฟอ.ลลก. ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2 แผนปฏิบัติด้าน Techinical Loss 6.2.1 วิเคราะห์หน่วยสูญเสียด้าน Technical Loss แยกตามระดับแรงดันไฟฟ้า **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงาน ผปบ.กฟอ.ลลก. ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.2 วิเคราะห์ Technical Loss และจัดทำแผนแก้ไขอนุมัติหลักการพร้อมประมาณการ (อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ฟีดเดอร์) **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 4 ฟีดเดอร์	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงาน ผปบ.กฟอ.ลลก. ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.2.4 งานลด Technical Loss ด้านหม้อแปลง ในระบบจำหน่าย 6.2.4.1 ตรวจวัดโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส ที่มีโหลดเกิน 75% ของพิกัดหม้อแปลงจาก โปรแกรม Project tracking ของ GIS เฟส 2 ปี 2561 **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกเดือน จำนวน 107 เครื่อง (1 เฟส จำนวน 55 เครื่อง , 3 เฟส จำนวน 52 เครื่อง)	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.4.2 แก้ไขกระแส Unbalance ของระบบจำหน่ายแรงต่ำที่ Unbalance เกิน 25% ตามข้อ 6.2.4.1 **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.4.3 ตรวจสอบข้อมูลหม้อแปลงที่ติดตั้งที่มีขนาดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30%) จากโปรแกรม Project Tracking ของ GIS เฟส 2 ปี 2561 และดำเนินการสับเปลี่ยนตามความเหมาะสม **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานทุกเดือน จำนวน 55 เครื่อง (1 เฟส จำนวน 13 เครื่อง , 3 เฟส จำนวน 42 เครื่อง)	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.4.4 คำนวณโหลดหม้อแปลง 1 เฟส, 3 เฟส โดยใช้โปรแกรม Project Tracking ของ GIS เฟส 2 เพื่อกำหนดเป็นแผนปี 2563 สำหรับหม้อแปลงที่มีโหลดเกิน 75% และหม้อแปลงที่มีโหลดน้อยกว่า 30% **<u>เป้าหมาย</u>** ภายในไตรมาสที่ 4/2562	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.2.5 งานลด Technical Loss ในระบบจำหน่าย					
	6.2.5.1 ประสานงานจัดหางบประมาณ, อุปกรณ์และติดตั้ง Capacitor ในระบบจำหน่าย 22 kV **<u>เป้าหมาย</u>** 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	คณะทำงาน ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.5.2 ดำเนินการนำ Capacitor ที่หลุดออกจากระบบจำหน่าย ให้นำเข้าระบบทั้งหมด **<u>เป้าหมาย</u>** 100%, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.2.5.3 ตรวจสอบและแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่โหลด สูงกว่า 5 MW **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกฟีดเดอร์ที่ตรวจพบ, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3 แผนปฏิบัติด้าน Non-Techinical Loss					
	6.3.1 งานตรวจสอบมิเตอร์โดยชุดเฉพาะกิจ ของแต่ละเขต (Cross Check) **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานหลังจากมีการตรวจที่ กฟอ.ลลก.	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.2 งานตรวจสอบมิเตอร์ 0 หน่วย **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.3 งานตรวจสอบมิเตอร์หน่วยลด-เพิ่ม ผิดปกติ (±25%) **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3.4 งานตรวจสอบมิเตอร์ติดตั้ง สับเปลี่ยนใหม่ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.5 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูง (ยกเว้นมิเตอร์ AMR) **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน จำนวน 279 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.6 งานตรวจสอบมิเตอร์ AMR ประกอบ CT แรงต่ำ/แรงสูง และอุปกรณ์ประกอบ **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน จำนวน 500 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.7 งานตรวจสอบมิเตอร์ประกอบ CT แรงต่ำและแรงสูงที่เคยละเมิดการใช้ไฟ **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน จำนวน 1 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3.8 งานตรวจสอบมิเตอร์รายย่อย ตามวาระ 6.3.8.1 ระบบ 1 เฟส ไม่ต่ำกว่า 30% **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกเดือน จำนวน 7,430 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.8.2 ระบบ 3 เฟส ไม่ต่ำกว่า 50% **<u>เป้าหมาย</u>** รายงานผลทุกเดือน จำนวน 864 เครื่อง - ไตรมาสที่ 1, 4 ร้อยละ 15 ของมิเตอร์ทั้งหมด - ไตรมาสที่ 2, 3 ร้อยละ 35 ของมิเตอร์ทั้งหมด	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.9 ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ของผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ดำเนินการทันที หลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.10 ประสานงาน กมต. ตรวจสอบมิเตอร์ AMR ระบบ 115 เควี. ดำเนินการทันที หลังจากได้รับแจ้งจากศูนย์ AMR **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.11 ตรวจสอบมิเตอร์ชนแดนระหว่างเขต อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง **<u>เป้าหมาย</u>** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน กฟอ.ลลก จำนวน 4 เครื่อง	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.3.12 เร่งรัดการสับเปลี่ยนมิเตอร์ และอุปกรณ์ประกอบที่ตรวจพบ การชำรุด สับเปลี่ยนให้แล้วเสร็จภายในรอบบิลถัดไป **เป้าหมาย** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.13 งานตรวจสอบและติดตั้งมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะให้ครบถ้วน และจัดทำฐานข้อมูลให้เป็นปัจจุบัน **เป้าหมาย** ทุกเครื่อง, รายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.14 งานสำรวจการใช้ไฟของตู้โทรศัพท์สาธารณะและอุปกรณ์ของเครือข่ายสื่อสารต่างๆ ทุกจุด **เป้าหมาย** ทุกจุด, รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.3.15 เร่งรัดการปรับปรุงหน่วยการใช้ไฟ กรณีมิเตอร์ชำรุด-ละเมิด **เป้าหมาย** ทุกราย, รายงานทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบป.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	6.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการด้าน Non-Technical Losses และ Technical Losses					
	6.4.1 การตรวจสอบมิเตอร์จากใบสั่งงาน ตรวจสอบที่วิเคราะห์ความผิดปกติโดยโปรแกรม U-CUBE (NL1) **<u>เป้าหมาย</u>** 100%, ตรวจสอบภายใน 7 วัน, รายงานทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผมต.กฟอ.ลลก.	-	-
	6.4.2 การรายงานความผิดปกติจากตัวแทนจดหน่วยทุกราย (รหัสผิดปกติ 06, 07) **<u>เป้าหมาย</u>** 100%, ตรวจสอบภายใน 30 วัน, รายงานทุกเดือน	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบป.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
<u>แผนงานที่ 8</u> แผนงานปิดงานก่อสร้างตามแผน	8.1 ติดตามเร่งรัดการปิดงานก่อสร้างให้ได้ตามแผนงาน (งบ C, I, P) - ตั้งคณะทำงาน - กำหนดแผนการดำเนินงาน และดำเนินงานตามแผน - ติดตามผลการดำเนินงาน **<u>เป้าหมาย</u>** มูลค่างานตามแผนงานที่กำหนด, รายงานทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผกส.กฟอ.ลลก. ผปบ.กฟอ.ลลก. ผบป.กฟอ.ลลก.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 มุ่งสู่องค์กรที่เป็นเลิศด้านจำหน่ายกระแสไฟฟ้า โดยพัฒนาประสิทธิภาพของทุกระบบงาน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
- ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ

4. เป้าหมาย

- ระดับ 5
- รอค่าเป้าหมาย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM4 ปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพ โดยให้ครอบคลุมทั้งห่วงโซ่อุปทาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการดำเนินการตาม Service Level Agreement ที่ระบุในห่วงโซ่อุปทาน โดยบูรณาการระดับหน่วยงาน
- ค่าใช้จ่ายการดำเนินงานที่ลดลงจากการปรับปรุงกระบวนการ
- การอำนวยความสะดวกในการให้บริการขอใช้ไฟฟ้า ตามแนวทาง Doing Business : World Bar

7. เป้าหมาย

- ระดับ 5
- รอค่าเป้าหมาย
- 20 วันปฏิทิน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10** **สถานที่**	**11** **ช่วงเวลา**	**12** **หน่วยงานหลัก**	**13.งบประมาณ** **(ล้านบาท)** (1) ลงทุน (2) ทำการ	**รวม** **(ล้านบาท)**
<u>แผนงานที่ 1</u> แผนงานความสำเร็จในการดำเนินการตาม SLA และ QA for SLA ตาม Supply Chain ของ กฟภ.	1.1 ทบทวนกระบวนการ/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) เพื่อกำหนดแนวทาง และแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA 1.1.1 ทบทวนกระบวนการทำงานที่ผ่านมา/วิเคราะห์สิ่งที่ต้องเปลี่ยนแปลง (Gap Analysis) **<u>เป้าหมาย</u>** ผบค.ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	มค.-มี.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.1.2 กำหนดแนวทางและแผนการดำเนินงาน SLA & QA for SLA ตามระบบประกันคุณภาพบริการ (SQA) ของ กฟภ. **<u>เป้าหมาย</u>** ผบค.ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-มี.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	1.2 สื่อสาร ถ่ายทอด สร้างความรู้ความเข้าใจ					
	1.2.1 ทบทวนการจัดทำข้อตกลงระดับการให้บริการ/จัดทำ/ปรับปรุง ข้อตกลงฯ ให้สอดคล้องกับตัววัดในกระบวนการและมาตรฐาน การปฏิบัติงานตามกระบวนการใน Value Chain ของ กฟภ. **<u>เป้าหมาย</u>** ผบค.ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-มี.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	1.2.2 ประสานการดำเนินงาน/ติดตามการดำเนินงานเพื่อบูรณาการ กระบวนการดำเนินการทางธุรกิจตามกระบวนการที่สำคัญ **<u>เป้าหมาย</u>** ผบค.ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	1.2.3 รายงานผล/ประเมินผลความสำเร็จของการดำเนินงานเพื่อบูรณาการของหน่วยงานต่างๆ ตามกระบวนการที่สำคัญ **<u>เป้าหมาย</u>** ผบค.ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	1.2.4 สรุปข้อเสนอ โอกาสในการปรับปรุงกระบวนงานให้คณะกรรมการกำกับการดำเนินการตามระบบประกันคุณภาพบริการ กฟภ. **<u>เป้าหมาย</u>** ดำเนินการตามแผน และรายงานผลทุกไตรมาส	กฟอ.ลลก.	ก.ย.2562	ทุกแผนก	-	-

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

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์
- SO5 ขับเคลื่อนองค์กรให้ทันสมัยด้วยทุนมนุษย์ เทคโนโลยีดิจิทัล และนวัตกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร
- IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- ความสำเร็จการดำเนินงานตามแผนงานการพัฒนาระบบการจัดนวัตกรรมองค์กร (Corporate Innovation System)

4. เป้าหมาย
- ระดับ 5

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน
- IP1 พัฒนาโครงสร้างและกระบวนการด้านนวัตกรรม

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน
- จำนวนนวัตกรรมในระดับ TRL 3 และการขยายผลทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์

7. เป้าหมาย
- ระดับ 5

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10** **สถานที่**	**11** **ช่วงเวลา**	**12** **หน่วยงานหลัก**	**13.งบประมาณ** **(ล้านบาท)** (1) ลงทุน (2) ทำการ	**รวม** **(ล้านบาท)**
<u>แผนงานที่ 1</u> แผนงานส่งเสริม และผลักดันงานวิจัยนวัตกรรมเปิดเชิงประยุกต์เชิงพาณิชย์และสังคมธุรกิจใหม่ขององค์กร	1.1 แผนงาน ถนนสาย เสาสวย ด้วยนวัตกรรม - ดำเนินการตามที่คณะทำงานศึกษาแนวทางการดำเนินงาน แผนงาน ถนนสาย เสาสวย ด้วยนวัตกรรม กำหนด **<u>เป้าหมาย</u>** รอกำหนดค่าเป้าหมาย	กฟอ.ลลก.	ม.ค.-ธ.ค.2562	ผปบ.กฟอ.ลลก.	-	-

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO1 ดำเนินธุรกิจตามหลักธรรมาภิบาล เพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืน

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน **4. เป้าหมาย**

- มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิต และจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) — - ร้อยละ 100
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม — - 60 ล้าน kWh

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- RS1 สนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน **7. เป้าหมาย**

- การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์พลังงานสำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS) — - ร้อยละ 100
- จำนวนหน่วย (kWh) ที่ประหยัดพลังงานไฟฟ้าได้สะสม — - รอค่าเป้าหมาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	**9. แผนปฏิบัติ** (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	**10** **สถานที่**	**11** **ช่วงเวลา**	**12** **หน่วยงานหลัก**	**13.งบประมาณ** **(ล้านบาท)** (1) ลงทุน (2) ทำการ	**รวม** **(ล้านบาท)**
<u>แผนงานที่ 1</u> งานสนับสนุนการใช้พลังงานอย่างมีประสิทธิภาพ	1.1 จัดสัมมนาด้านการจัดการพลังงานให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (Business Matching) **<u>เป้าหมาย</u>** กฟก.1 (รอค่าเป้าหมายจาก กสพ.) กฟอ.ลลก. รอค่าเป้าหมาย	กฟอ.ลลก.	มี.ค., ก.ค.2562	ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 สถานที่	11 ช่วงเวลา	12 หน่วยงานหลัก	13.งบประมาณ (ล้านบาท) (1) ลงทุน (2) ทำการ	รวม (ล้านบาท)
	1.2 ให้คำปรึกษาด้านการจัดการพลังงาน (Walkthrough Audit) **<u>เป้าหมาย</u>** กฟก.1 (รอค่าเป้าหมายจาก กสพ.) กฟอ.ลลก. รอค่าเป้าหมาย	กฟอ.ลลก.	มี.ค.-ก.ย.2562	ตามแผน กฟก.1 ผบค.กฟอ.ลลก.	-	-
	1.3 ตรวจวัดการใช้พลังงานและจัดทำข้อเสนอโครงการ (Detail Audit) **<u>เป้าหมาย</u>** กฟก.1 (รอค่าเป้าหมายจาก กสพ.) กฟอ.ลลก. รอค่าเป้าหมาย	กฟอ.ลลก.	ก.พ.-ธ.ค.2562	ตามแผน กฟก.1 ฟอ.ลลก.	-	-