

กฟภ.3

รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565) ประจำปีงบประมาณที่ ...1-2.../2566

ด้าน Internal Process

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสุพรรณบุรี ประจำปี 2566

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินงานสะสม	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	หน่วยงานที่ ถูกประเมิน
			ไตรมาสที่ 2/2566	ไตรมาสที่ 1-4/2566		
SO2-GM1			สถานะเดือน เม.ย. - มิ.ย. 2566	สถานะเดือน ม.ค. - ธ.ค. 2566		
แผนงานที่ 1 การ จัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ ตัดตอน (กิจกรรมเพิ่ม ตาม แผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.1 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับ ระบบ ISU โดยพิจารณา จากร้อยละของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟภ. ตรงกันและ ต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 99 และรายงานผลการ ดำเนินงานทุกไตรมาส	ม.ค.- ธ.ค.2566	กฟภ.3 ดำเนินการได้ ร้อยละ..... ตามหนังสือเลขที่		กวดกบล	กฟภ.1-3 กฟส. กฟย.

	1.2 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลง มีค่า PEA No. และรหัส กฟพ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 96 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ม.ค.- ธ.ค.2566	กฟภ.3 ดำเนินการได้ ร้อยละ..... ตามหนังสือเลขที่		กวดกบป	กฟพ.1-3 กฟส.
	1.3 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับข้อมูลจากระบบ SCADA โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลอุปกรณ์ที่มีรหัสอุปกรณ์ตรงกัน <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ม.ค.- ธ.ค.2566			กวดกบป	กฟพ.1-3 กฟส.
	1.4 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 95 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	ม.ค.- ธ.ค.2566			กวด	กฟพ.1-3 กฟส. กฟย.
						กิจกรรมที่ผ่าน

กฟภ.3
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565) ประจำปีไตรมาสที่ ...2..../2566
ด้าน Internal Process

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสุพรรณบุรี ประจำปี 2566

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินงานสะสม	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	หน่วยงานที่ ถูกประเมิน
			ไตรมาสที่ 2/2566	ไตรมาสที่ 1-2/2566		
SO3-OC4			สถานะเดือน	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566		
แผนงานที่ 1 แผนการ	1.1 ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทาง	- ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำ	กvv.(ก3)	กฟภ.3
	1.2 ติดตามการจัดตั้งคณะทำงาน (ภาค) เพื่อปรับปรุง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- ดำเนินการจัดตั้งคณะทำงานเพื่อปรับปรุง แนวทาง		กvv.(ก3)	กฟภ.3
						กิจกรรมที่ผ่าน
						กิจกรรมที่

กฟภ.3
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565) ประจำปีงบประมาณที่ ...2.../2566
ด้าน Internal Process

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสุพรรณบุรี ประจำปี 2566

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินงานสะสม	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	หน่วยงานที่ ถูกประเมิน
			ไตรมาสที่ 2/2566 สถานะเดือน	ไตรมาสที่ 1-2/2566 สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566		
แผนงานที่ 1 การ	1.1 ติดตาม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟภ.	ม.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้	กปบ.(ก3)	กฟฟ.1-3
	1.2 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI	ม.ค.-ธ.ค.2566			กปบ.(ก3)	กฟจ.กจ.
	1.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบ	ม.ค.- ก.พ.2566	- ดำเนินการจัดทำแผนงาน	- ดำเนินการจัดทำแผนงาน	กปบ.(ก3)	กฟจ.กจ.
	1.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ	มี.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน	กปบ.(ก3)	กฟจ.กจ.
	1.3 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI				กปบ.(ก3)	กฟจ.สค.
	1.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	ม.ค.- ก.พ.2566	- ดำเนินการจัดทำแผนงาน	- ดำเนินการจัดทำแผนงาน	กปบ.(ก3)	กฟจ.สค.
	1.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ	มี.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน	กปบ.(ก3)	กฟจ.สค.
	1.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวน สฟฟ.	- เป้าหมาย จำนวน 17 สฟฟ.	กบข.(ก3)	กฟภ.3
	1.5 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลด					
	1.5.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	ม.ค. 2566	- ดำเนินการจัดทำแผนงาน เมื่อวันที่.....	ดำเนินการแล้วเสร็จ ตามหนังสือเลขที่ ก.3 กบข.(ตบ) 491/2566 ลงวันที่ 3	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
แผนงานที่ 1 การ	1.5.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ	ก.พ.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่..... (สถานะเดือน.....)	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 1 (สถานะเดือน มี.ค. 2566)	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
	1.6 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อ					
	1.6.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	ม.ค. 2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ตามหนังสือเลขที่ ก.3 กบข.(ตบ) 491/2566 ลงวันที่ 3 ก.พ. 2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ตามหนังสือเลขที่ ก.3 กบข.(ตบ) 491/2566 ลงวันที่ 3	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
	1.6.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานตาม ข้อ	ก.พ.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 1 (สถานะเดือน มี.ค. 2566)	- สรุปและรายงานผลการดำเนินงาน ไตรมาสที่ 1 (สถานะเดือน มี.ค. 2566)	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
	1.7 ติดตั้งชั้นไม้ใกล้แนวระนาบไฟฟ้าได้ตาม	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวนกม.	- เป้าหมาย 4,200 กม.	กบข.(ก3)	กฟฟ.1-3
	1.8 ตรวจสอบผลิตภัณฑ์ในระบบสายส่ง 115 เควีและ	ม.ค.- ธ.ค.2566	ระบบสายส่ง	ระบบสายส่ง	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
	เป้าหมาย					
	- ระบบสายส่ง ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100- ระบบจำหน่าย ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100					
	1.9 ดำเนินการแก้ไขสิ่งผิดปกติในระบบจำหน่ายแรง	ม.ค.- ธ.ค.2566	รายงานผลแก้ไขสิ่งผิดปกติ	รายงานผลแก้ไขสิ่งผิดปกติ	กบข.(ก3)	กฟฟ.ชั้น1-3
	1.10 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้า ในพื้นที่เขตชน					
แผนงานที่ 2 แผนงานคว	1.10.2 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและระบบ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส RCS จำนวน ชุด และ FRTU จำนวน.....ชุด	- เป้าหมาย จำนวน160..... ชุด	ก3)กบข.(ก3)กบ	กฟฟ.ในพื้นที่
	1.10.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่าย	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวน kVA	- เป้าหมาย จำนวน 1,040 kVA	กวว.(ก3)	กฟฟ.ในพื้นที่
	2.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses)	ม.ค.- มี.ค.2566	- มีการกำหนดค่าเป้าหมาย	- มีการกำหนดค่าเป้าหมาย	ะทำงานากบส.(	กฟฟ.1-3
	2.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้าน Technical	ม.ค.- ธ.ค.2566	- มีการดำเนินการและรายงานผล	- มีการดำเนินการและรายงานผล	ะทำงานากว.(	กฟฟ.1-3
	2.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติงานด้าน Non	ม.ค.- ธ.ค.2566	- มีการดำเนินการและรายงานผล	- มีการดำเนินการและรายงานผล	ะทำงานากบส.(	กฟฟ.1-3กฟส.
	ความสูญเสีย		ตามหนังสือเลขที่ ที่ ก.3 กบส.(มม.) 4 /2566 ลว. 28 ธ.ค.66	ตามหนังสือเลขที่ (อยู่ระหว่างรอค่าเป้าหมายจากส่วนเกี่ยวข้อง)		
	เป้าหมาย ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุก			กมด.(ตม) 1457/2566 ลว. 29 มี.ค. 66		
	ไตรมาส					
	1.มิเตอร์CTแรงสูง ไม่ติด AMR = 35 เครื่อง			1.มิเตอร์CTแรงสูง ไม่ติด AMR = 47 เครื่อง		
	2 มิเตอร์CTแรงต่ำ ไม่ติด AMR =125 เครื่อง			2 มิเตอร์CTแรงต่ำ ไม่ติด AMR =165 เครื่อง		

แผนงานที่ 3 การ	2.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหาร	ม.ค.- ธ.ค.2566	3. มิเตอร์CTแรงสูง = 58 เครื่อง 4. มิเตอร์CTแรงต่ำ = 125 เครื่อง 5. มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย = 2380 เครื่อง 6. มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย = 105 เครื่อง 7. มิเตอร์ กลุ่มเสี่ยง = 15 เครื่อง 8. มิเตอร์ กลุ่มเคยละเมิด = 36 เครื่อง 9. มิเตอร์ ตู้โทรศัพท์ = 4 เครื่อง 10. มิเตอร์ ไฟสาธารณะ = 103 เครื่อง - มีการดำเนินการและรายงานผล	3. มิเตอร์CTแรงสูง = 103 เครื่อง 4. มิเตอร์CTแรงต่ำ = 207 เครื่อง 5. มิเตอร์ 1 เฟส 2 สาย = 2702 เครื่อง 6. มิเตอร์ 3 เฟส 4 สาย = 205 เครื่อง 7. มิเตอร์ กลุ่มเสี่ยง = 16 เครื่อง 8. มิเตอร์ กลุ่มเคยละเมิด = 67 เครื่อง 9. มิเตอร์ ตู้โทรศัพท์ = 5 เครื่อง 10. มิเตอร์ ไฟสาธารณะ = 265 เครื่อง' - มีการดำเนินการและรายงานผล	ะทำงานาบล.	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ					
	2.5.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรง	ม.ค.- มี.ค.2566	- จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหาทั้งหมด เป้าหมายรายปี เครื่อง	- จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหา.....317..... เครื่อง	กvv.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบ	ม.ค.-มี.ย.2566	- จำนวนหม้อแปลงที่มีปัญหาทั้งหมด เป้าหมายรายปี เครื่อง	- จำนวนหม้อแปลงที่จัดทำแผนงานฯ317..... เครื่อง	กvv.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบ	ม.ค.- ธ.ค. 2566	- รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงฯ ในระบบ PSIM	- รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงฯ ในระบบ PSIM	กvv.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSS on	ธ.ค.2566	- วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSS on GIS	- วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSS on GIS	กvv.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	3.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมฯ	- รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI พื้นที่นิคมฯ	กปป.(ก3)	กฟจ.สค.
	3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานวิเคราะห์ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมฯ	- รายงานวิเคราะห์ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมฯ	กปป.(ก3)	กฟจ.สค.
	3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกัน	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้า	- รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับ	กบข.(ก3)	กฟจ.สค.
	3.4 งานวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานผลวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV	- รายงานผลวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ใน	กปป.(ก3)	กฟจ.สค.
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานงานผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	- รายงานงานผลการเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ	กปป.(ก3)	กฟจ.สค.
	3.6 สร้างระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบ					
	3.6.1 สร้างระบบจำหน่ายและจัดทำแผนก่อสร้าง	ม.ค.- ก.พ.2566	- จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงฯ เมื่อวันที่.....	ดำเนินการแล้วเสร็จ ตามหนังสือเลขที่ ก.3 กบข.(ตบ) 691/2566 ลงวันที่ 9	กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
	3.6.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน	มี.ค.- ธ.ค.2566	ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงฯ	- เป้าหมายการก่อสร้างและปรับปรุงฯ 1 นิคม	กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
	3.7 ติดตามกิจกรรมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่					
	3.7.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า	ม.ค.- ก.พ.2566	ดำเนินการตรวจสอบสิ่งผิดปกติในระบบฯ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	- จัดทำแผนบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมแล้วเสร็จ ตาม	กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
	3.7.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ	มี.ค.- ธ.ค.2566	รายงานผลแก้ไขสิ่งผิดปกติ ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	- ติดตามผลการดำเนินงาน	กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
	3.8 ตัดแต่งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงาน	ม.ค.-ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวนกม.		กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
	3.9 บำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear)	ม.ค.-ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวนสถานี		กบข.(ก3)	ฟจ.สค.กฟฟ.คก
						กิจกรรมที่ผ่าน
						กิจกรรมที่

กฟภ.3
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565) ประจำปีงบประมาณที่ ...1.../2566
ด้าน Internal Process

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสุพรรณบุรี ประจำปี 2566

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินงานสะสม	ผู้รับผิดชอบ	หน่วยงานที่
			ไตรมาสที่ 2/2566	ไตรมาสที่ 1-2/2566		
SO2-OM2			สถานะเดือน	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566	รายงานผล	ถูกประเมิน
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับ	1.1 ติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- มีการติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และแนวทาง	- มีการติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติ	กวว.(ก3)	กฟภ.3
	1.2 สรุปรายงานผลการปรับปรุงและแนวทางการ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้.....	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้ มีการร้องเรียนเรื่อง "คุณภาพ	กวว.(ก3)กบล.(ก3)	กฟฟ.1-3
	1.3 สรุปผลการดำเนินการและปัญหาอุปสรรค การ	ม.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้.....	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้.....กฟภ.3 มีจำนวน 1 ราย	กบล.(ก3)	กฟฟ. ที่
	1.4 สรุปผลการดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าแรง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้.....	- สรุปและรายงานผลการดำเนินการ ดังนี้ ในพื้นที่ กฟภ.3 ยังไม่มีงาน	กวว.(ก3)	กฟฟ.1-3
แผนงานที่ 2 แผนงานติด	2.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอ	- รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอแนว	กปบ.(ก3)	กฟฟ.1-3
	2.2 รายงานวิเคราะห์หากระแสไฟฟ้าขัดข้อง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- รายงานวิเคราะห์หาไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นี้มา	- รายงานวิเคราะห์ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	กปบ.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่าย	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายปี จำนวน เครื่อง	- เป้าหมาย 2,075 เครื่อง	กบข.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.4 ปรับปรุงระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อ	ม.ค.- ก.พ.2566	- จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่	จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพ	กบข.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.4.1 จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน		- เป้าหมายการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่	- เป้าหมายการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่		
	2.4.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน	มิ.ค.- ธ.ค.2566			กบข.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตาม					
	2.5.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวน เครื่อง	- เป้าหมาย จำนวน 5900 เครื่อง	กบล.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
	2.5.2 หม้อแปลง 1 เฟส(ร้อยละ 33 ของหม้อแปลง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- เป้าหมายรายไตรมาส จำนวน เครื่อง	- เป้าหมาย จำนวน 3640 เครื่อง	กบล.(ก3)	กฟฟ.1-3กฟส.
						กิจกรรมที่ผ่าน
						กิจกรรมที่

กฟภ.3
รายงานผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2565) ประจำปีไตรมาสที่ ...1..../2566
ด้าน Internal Process

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสุพรรณบุรี ประจำปี 2566

แผนงาน / โครงการ / งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงาน	ผลดำเนินงานสะสม	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	หน่วยงานที่ ถูกประเมิน
			ไตรมาสที่ 2/2566	ไตรมาสที่ 1-2/2566		
SO2-OM3			สถานะเดือน	สถานะเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2566		
แผนงานที่ 2 การ	- จัดทำฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์	ม.ค.- ธ.ค.2566	- จัดทำฐานข้อมูลในการวางแผนฯ	- จัดทำฐานข้อมูลในการวางแผนฯ สินทรัพย์	กบข.(ก3)	กฟภ.3
แผนงานที่ 3 การ	- ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิง	ม.ค.- ธ.ค.2566	- ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายใน	- ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการ	กบข.(ก3)	กฟฟ.1-3
						กิจกรรมที่ผ่าน
						กิจกรรมที่