

1. วัดประสิทธิภาพองค์กร

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แบบปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.6.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานตาม ข้อ 1.6.1 แยกตาม กฟผ. ชั้น 1-3 และ กฟล. ทุกแห่ง <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 1.7 ติดตั้งดับไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟน. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. จำนวน 16,964.00 กม. <u>(รายละเอียดดูเอกสารแนบแนบตัดต้นไม้)</u> 1.8 ตรวจสอบอุปกรณ์ในระบบสายส่ง 115 เควีและระบบจำหน่าย 22 เควี (Patrol) ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) <u>เป้าหมาย</u> - ระบบสายส่ง ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100 - ระบบจำหน่าย ผลสำเร็จตามแผนร้อยละ 100 1.9 ดำเนินการแก้ไขข้อบกพร่องในระบบจำหน่ายแรงสูงและระบบสายส่งไฟฟ้า โดยตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน ด้วยโปรแกรม Mobile job Management (MJM) (ตามระยะเวลาที่คู่มือ Maintenance Policy กำหนด) <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการแก้ไขตาม Maintenance Policy และรายงานผลการแก้ไขข้อบกพร่องทุกไตรมาส	กฟพ. ชั้น 1-3 กฟล.	ก.พ.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKRTQWqbZQvRysKNtGnVsVA1ScQUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้ว 35.97 จจร.กม.	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้ว ไตรมาส 1- 2 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKRTQWqbZQvRysKNtGnVsVA1ScQUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไตรมาส 1 ดำเนินการแล้ว 74.5 จจร.กม. รวมดำเนินการแล้ว 110.47 จจร.กม.	สปป.	กษ.(ก3)
44							
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.10 ดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าในพื้นที่เขตชนแดน กฟน. ให้มีประสิทธิภาพ 1.10.1 แผนงานก่อสร้างและปรับปรุงสายไฟฟ้าแรงสูง <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟท.3 ไม่มีแผนงาน "หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรภ.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวภ. (หนังสือเลขที่ ผอภ.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565) 1.10.2 แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ตัดตอนและระบบควบคุมสั่งการระยะไกล <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟท.3 SF6 160 ชุด (<u>ตามแผนงานเฉพาะในส่วนงานจัดซื้อ</u>) "หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรภ.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวภ. (หนังสือเลขที่ ผอภ.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565) 1.10.3 แผนงานเพิ่มขีดความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าในระบบแรงต่ำ <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟท.3 ติดตั้งหม้อแปลงจำหน่าย 1,040 kVA "หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรภ.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวภ. (หนังสือเลขที่ ผอภ.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565) <u>(รายละเอียดดูเอกสารแนบ งานปรับปรุงแรงต่ำพื้นที่ชนแดน)</u> 1.10.4 แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายข้ามถนนในบริเวณจำหน่าย UG <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส. กฟท.3 รอค่าเป้าหมาย "หมายเหตุ อยู่ระหว่าง สรภ.(ว) ดำเนินการตามข้อสั่งการ ของ ผวภ. (หนังสือเลขที่ ผอภ.(ก3) 543/2565 ลว. 18 ต.ค. 2565)	กฟพ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟพ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
			ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3) กบญ.(ก3) กบข.(ก3)	กปบ.(ก3) กบญ.(ก3) กบข.(ก3)
			ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
		กฟพ.ในพื้นที่ จ.สมุทรสาคร กฟพ.ในพื้นที่ จ.นครปฐม	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	2.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) <u>เป้าหมาย</u> จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย ภายในเดือน มี.ค. 2566	กฟฟ.1-3	ม.ค.-มี.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการตามแผน กบส.	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการตามแผน กบส.	กฟอ.พทท	คณะทำงานฯ กบส.(ก3)
	2.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว		คณะทำงานฯ กวว.(ก3)
	2.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. <u>เป้าหมาย</u> ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 กฟอ.พุทธมณฑล ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ.	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 กฟอ.พุทธมณฑล ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ.		คณะทำงานฯ กบส.(ก3)
	2.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php	ผมต. ผบป.	คณะทำงานฯ กบส.(ก3)
	2.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ ด้วยโปรแกรม OPISA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565)	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66	ผมต.	กวว.(ก3)
	2.5.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา แรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนเบื้องต้นให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 317 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และข้อมูลนิติเปิงงาน ศพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) <u>(รายละเอียดตามเอกสารระบบ งาน OPISA กรณีแรงดันตก/Load>100%)</u>		ม.ค.-มี.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 1/66	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 1/66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูมณฑล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว		กวว.(ก3)
46							
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) (ต่อ)	2.5.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาแรงดันตกและ/หรือ Loading มากกว่า 100% <u>เป้าหมาย</u> ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 96 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 317 เครื่อง)		ม.ค.-มิ.ย.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูมณฑล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC_หน้าประตูมณฑล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	ผบป.	กวว.(ก3)
	2.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 2.5.2 ภายในวันที่ 29 ของทุกเดือน (ยกเว้นเดือน ก.พ. ภายในวันที่ 28) ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM		ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM	ผบป.	กวว.(ก3)
	2.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPISA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2566 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในปี 2567 ต่อไป <u>เป้าหมาย</u> วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2566 จำนวน 1 ครั้ง		ธ.ค. 2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 รอดำเนินการในไตรมาส 4	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 รอดำเนินการในไตรมาส 4	ผบป.	กวว.(ก3)
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม	3.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคม อุตสาหกรรมและเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบป.(ก3)	กบป.(ก3)
	3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบป.(ก3)	กบป.(ก3)
	3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันที่งานผลิตปกติสำหรับ เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบช.(ก3)	กบช.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.4 งานวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ในพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 kV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS2000) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6.1 สํารวจระบบจำหน่ายและจัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยน ทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	กฟก.3 จำนวน 2 นิคมฯ						
	3.6.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้า จากข้อ 3.6.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.7 ติดตามกิจกรรมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 3.7.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคม อุตสาหกรรม เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566		ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
48							
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.7.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 3.7.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบพวนครั้งที่ 1	3.8 ติดตั้งต้นไม้ใกล้แนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟฟ. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 104.46 กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนติดตั้งต้นไม้ในนิคม)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบพวนครั้งที่ 1	3.9 บำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear และ Relay) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 3 สถานี (สถานีท่าพราย 1 , ท่าพราย 2 (ชค) , สีนาคะ)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)

งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก							
แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม ประจำปี 2566 (พบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566)							
มุมมอง : Internal Process							
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับอยู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า คอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด (400V/230V) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiative	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.4 สรุปผลการดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากการประมวลผลด้วยโปรแกรม OPSA on GIS เพื่อรองรับการติดตั้งอาคาร 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	ผปบ.	กวก.(ก3)
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.1 รายงานผลการประเมินสถานะค่าดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส หมายเหตุ ดำเนินการเมื่อได้รับข้อมูลจาก กฟพ.	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	ผปบ.	กบข.(ก3)
	2.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqgYRUt159P2ALuRNDiSoZKwGdw2dwH_imnz7SPeTO/edit#gid=522336752	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqgYRUt159P2ALuRNDiSoZKwGdw2dwH_imnz7SPeTO/edit#gid=522336752	ผปบ.	กบข.(ก3)
	2.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MUM เป้าหมาย ร้อยละ 100 ของแผนงานหรือแปลงที่มีอยู่ทั้งหมดและรายงานผลทุกไตรมาส	กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 100 เครื่อง คงเหลือ 98 เครื่อง คิดเป็น 50.50 % คงเหลือ ไป ดำเนินการในไตรมาส ที่ 4	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 100 เครื่อง คงเหลือ 98 เครื่อง คิดเป็น 50.50 %	ผปบ.	กบข.(ก3)
	2.4 ปรับปรุงระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งไลน์ (MS3000) 2.4.1 จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2566	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้วจัดทำแผนแล้ว จำนวน 2 งาน 1. I-63-I-PMN66.MS.3001 LV-35-003612-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW ขอยหลังหลายาณิเวณ 2. I-63-I-PMN66.MS.3002 LV-44-005155-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW หลังหมู่บ้านมื่นطنا	ผปบ.	กบข.(ก3)
	2.4.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าจากข้อ 2.4.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	ม.ค.-ก.พ.2566	มี.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2	ผปบ.	กบข.(ก3)
49							
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	2.5 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟภ. ตามวาระ 2.5.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 5,900 เครื่อง รายละเอียดและแผนตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง 2.5.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 3,640 เครื่อง รายละเอียดและแผนตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้ว 131 เครื่อง ดำเนินการได้ครบถ้วน	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไตรมาส 1 ดำเนินการแล้ว 180 เครื่อง โดยวิธีจ้างเหมาบำรุงรักษา ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว 269 เครื่อง ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้ว 131 เครื่อง รวมดำเนินการได้ 580 เครื่อง คิดเป็น 145 %	ผปบ.	กบส.(ก3) กบส.(ก3)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับตู้โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- จำนวนตัวชี้วัดระดับคุณภาพของข้อมูลที่ได้รับการวัดจริง

- ความพึงพอใจของข้อเสนอแนวทางการพัฒนาระดับคุณภาพของข้อมูล

- ความสำเร็จของการมี Grid Model Data Management (GMDM)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM3 การบูรณาการข้อมูลในการบริหารโครงข่ายและบริหารสินทรัพย์เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพระบบนำส่ง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จของการมี Grid Model Data Management (GMDM) (New)

- ร้อยละความสำเร็จของการมีฐานข้อมูลในการวางแผนการจัดการสินทรัพย์ในระยะยาวสินทรัพย์ ภายในสถานีไฟฟ้า

- สัดส่วนค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (PM/CM) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้า

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 2 การจัดเก็บข้อมูล จำแนกรายการสินทรัพย์และบันทึกข้อมูล	- จัดทำฐานข้อมูลในการวางแผนจัดการสินทรัพย์ระยะยาว สินทรัพย์ประเภทหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (serialize) เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - มีฐานข้อมูลหม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง 100%	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
51							
แผนงานที่ 3 การบำรุงรักษาเชิงป้องกัน	- ควบคุมสัดส่วนของค่าใช้จ่ายในการบำรุงรักษาเชิงป้องกันต่อเชิงแก้ไข (Preventive Maintenance/Corrective Maintenance) ที่เพิ่มขึ้นของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในอัตราไม่น้อยกว่า 1.5 เป้าหมาย - รายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส - อัตราส่วน PM/CM ไม่น้อยกว่า 1.5	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ผกป.	กบข.(ก3)

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- GM1 การสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid และระบบแผนที่รองรับธุรกิจในอนาคต
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จการเพิ่มขึ้นของคะแนน (Score) โดยวัดผลจาก Smart Grid Index (SGI)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- GM1 การสร้างศักยภาพของระบบจำหน่ายโดย Smart Grid และระบบแผนที่รองรับธุรกิจในอนาคต
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ความสำเร็จการเพิ่มขึ้นของคะแนน (Score) โดยวัดผลจาก Smart Grid Index (SGI)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 การจัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ติดตั้ง (กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.1 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิเตอร์ กฟภ. ที่มีค่า Installation ID, Pea No, รหัส กฟพ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟพ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการได้ ก.ค.ดำเนินการได้ 100 % ส.ค.ดำเนินการได้ 100 % ก.ย.ดำเนินการได้ 100 %	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไตรมาส 1 ม.ค. ดำเนินการได้ 99.99 % ก.พ. ดำเนินการได้ 100 % มี.ค. ดำเนินการได้ 100 % เม.ย.ดำเนินการได้ 100 % พ.ค.ดำเนินการได้ 100 % มิ.ย. ดำเนินการได้ 100 %	ผมต.	กหว กบล กฟอ.พทท.
	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	กฟพ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน เม.ย.-มิ.ย.66 ก.ค. ดำเนินการได้ 99.73 % ส.ค. ดำเนินการได้ 99.68 % ก.ย. ดำเนินการได้ 99.69 %	สถานะเดือน ม.ค.-มิ.ย.66 ม.ค. ดำเนินการได้ 99.78 % ก.พ. ดำเนินการได้ 99.14 % มี.ค. ดำเนินการได้ 99.70 % เม.ย. ดำเนินการได้ 99.73 % พ.ค. ดำเนินการได้ 99.68 % มิ.ย. ดำเนินการได้ 99.69 %	ผปบ.	กหว กบล กฟอ.พทท.
53							
แผนงานที่ 1 การจัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ติดตั้ง (ต่อ) (กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.3 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและติดตั้ง ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับข้อมูลจากระบบ SCADA โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลอุปกรณ์ที่มีรหัสอุปกรณ์ตรงกัน <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟพ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66	ผปบ.	กหว กปบ กฟอ.พทท.
	1.4 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 95 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟพ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66	ผปบ.	กหว กฟอ.พทท.

1. วัดอุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนา
ยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของ

ระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคม

อุตสาหกรรม

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- คำนวณจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบจ่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ต้นทุนจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAFI)
- ต้นทุนจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAFI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ต้นทุนระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ต้นทุนระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แอวนาถกรระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟภ.3 ***	1.1 แผนงานปรับปรุงคุณภาพของข้อมูลระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ด้วยการสำรวจหม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150 % 1.1.1 กวว.(ก3)จัดทำแผนการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนภายใน เดือน ม.ค. 2566 1.1.2 กวว.(ก3)ดำเนินการสุ่มตรวจ หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติ โหลดเกิน 150% <u>เป้าหมาย</u> ดำเนินการภายในไตรมาสที่ 2/2566 1.1.3 กฟภ.1-3,กฟส. ดำเนินการแก้ไขปรับปรุง หม้อแปลงที่มีผลการรัน OPSA ผิดปกติโหลดเกิน 150% <u>เป้าหมาย</u> กฟภ.1-3,กฟส.ดำเนินการปรับปรุงแก้ไขข้อมูลระบบGISกรณี สุ่มตรวจข้อมูลสภาพปัจจุบันไม่ตรงกับระบบGIS ภายใน 1 เดือน ภายหลังจากได้รับรายงานผลความผิดปกติ 1.2 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ด้วยโปรแกรม OPAS on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565) 1.2.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 161 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) แนบไฟล์ตารางสถานะการปิดไฟ Loading 80-100%	กฟภ.1-3 กฟส. กฟภ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค. 2566 ม.ค.-มิ.ย. 2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-มี.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ไม่มีหม้อแปลงที่โหลดเกิน 150% สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ไม่มีหม้อแปลงที่โหลดเกิน 150% สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการจัดทำแผนแล้ว 1. 55-004147 ถนนเลียบคลองโอง ปากซอยบ้าน หมู่เดิม ม.1 ต.คลองโอง 2. 64-004572 หน้า บ.พรพรมมา จก. ม.3 ต.ศาลายา 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถี. น.พุดซา 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์	กวว.(ก3) กวว.(ก3) กวว.(ก3) หนบ. หนบ.	กวว.(ก3) กวว.(ก3) กวว.(ก3) กวว.(ก3) กฟอ. พทพ. กวว.(ก3) กฟอ. พทพ.

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

Grid)

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ต้นทุนจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
 - ต้นทุนจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- นิคมอุตสาหกรรม
- ต้นทุนระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
 - ต้นทุนระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- นิคมอุตสาหกรรม
- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจ่าย (Loss)
 - ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56								
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานระยะ ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานระยะ ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก	
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟภ.3 ***	1.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา Loading 80-100% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 48 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 97 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 161 เครื่อง)	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ก.ย.2566	คงเหลือ 1 งาน 1. 55-004147 ถนนเลียบคลองโยง ปากซอยบ้าน ผญู นิล ม.1 ต.คลองโยง - อยู่ระหว่างงานเบิกพัสดุจ้างงาน 2. 64-004572 หน้า บ.พรพรมมา จก. ม.3 ต.ศาลายา - ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงแล้ว 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถ. ม.พฤกษา 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์ หน้างานแล้วเสร็จ ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงเป็น 50KVA 3phase สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. 47-003850 ซอยก้นคนจ่าน้ำบ้านป่าเทพ) ม.2 ต.คลองโยง 2. 61-017904 ซอยโรงเรียนบ้านคลองมหาสวัสดิ์ (ศาลายา) 3. 47-001305 จัดสรร น.ส.เอ เครื่องที่ 2 ม.3 ต.คลองโยง 4. 49-003864 ริมคลองประเวศทางเข้าสนามกอล์ฟ ม.1 ต.ศาลายา 5. 58-940611 ถ.เลียบคลองโยง ม.6 ต.คลองโยง 6. 51-007294 สุดซอยดาวทอง 1 7. 46-005135 ม. 2 ต.หอมเกร็ด 8. 48-000399 บ้านอากาศ(สวัสดิการทหารเรือ) ม. 5 ต.ศาลายา 9. 51-003017 ซอยพังกังน้ำช้างคลองควาย	สพป.	กวว.(ก3) กฟอ.พทพ.	
	ม.ค.-ธ.ค.2566		ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2					
			1.3.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไขปัญหามือแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 241 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ 60 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 482 เครื่อง) ไตรมาส 3 ร้อยละ 100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา (จำนวน 803 เครื่อง)		ม.ค.-ก.ย.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2	ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 2. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02-4-PMNB5.0041 3. เปิดงาน หมายเลขงาน P-TDD02-4-PMNE3.0018 4. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 5. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 6. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 7. อยู่ระหว่างดำเนินการสำรวจหน้างาน 8. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP 9. แก้ไข GIS แล้ว คงเหลือเปิดใบสั่ง SAP	สพป.

58

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระบบโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 3 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-3 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แอวสานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟผ.3 ***	1.4 ติดตามกิจกรรม ควบคุม ค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟอ.บางเลน ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟผ. กำหนด	กฟอ.บางเลน	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
	1.4.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟอ.บางเลน		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
	เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน 15 กุมภาพันธ์ 2566						
	1.4.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.4.1		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปบ.(ก3)	กปบ.(ก3)
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส						
	1.5 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 ช่วงที่ 1 ดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างดำเนินการ	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 ช่วงที่ 1 ดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างดำเนินการ	สพบ.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 178.115 วงจร-กม. รายละเอียดงานตามแผนงานฉบับปรับปรุง(กฟผ.3 ก3) จำนวน 3 งาน P-TDD02.3+PMND0.0006 - 8 (ไลน์ค.บ.ประปาไทย-สฟฟ.บางเลน2 ช่วง1-3)						
	1.6 งานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ก.ค.- ก.ย.66 อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1 P-TDD02.3+PMND0.0006 - 8 (ไลน์ค.บ.ประปาไทย-สฟฟ.บางเลน2 ช่วง1-3) ช่วงที่ 1 หน่วยงานดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างดำเนินการ	สถานะเดือน ม.ค.- ก.ย.66 อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C2 P-TDD02.3+PMND0.0006 - 8 (ไลน์ค.บ.ประปาไทย-สฟฟ.บางเลน2 ช่วง1-3) ช่วงที่ 1 หน่วยงานดำเนินการแล้ว 90% ช่วงที่ 2-3 อยู่ระหว่างดำเนินการ หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ ปิดงานเรียบร้อยแล้ว P-TDD02.3+PMND0.0009 ปป.ช่วงสามแยกควาทอง ถึงซอยเฉลิมนิเวศน์ P-TDD02.3+PMND0.0010 ปป.ช่วงซอยเฉลิมนิเวศน์2 ถึงตลาดควาทอง P-TDD02.3+PMND0.0011 ปป.ช่วงตลาดควาทอง ถึงหมู่บ้านพุทธชา31 P-TDD02.3+PMND0.0012 ปป.ช่วงหมู่บ้านพุทธชา31 ถึงสะพานคลองปฎิรูป	สพบ.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส จำนวน 107.665 วงจร-กม. รายละเอียดงานตามแผนงานฉบับปรับปรุง(กฟผ.3 ก3)						
	1.7 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว สฟ.สามพราน 5, สฟ.นครปฐม 4	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 3		ผกส.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย ดำเนินการรายงานผลทุกไตรมาส						

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 ยกระดับผลประกอบการต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่ A10 มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าสู่ธุรกิจใหม่ มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 2 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-2 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	1.1 ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (รอแผนงานจากสายงาน ว) <u>เป้าหมาย</u> ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.2 จัดตั้งคณะทำงาน เพื่อปรับปรุง แนวทาง วิธีปฏิบัติ เพื่อเพิ่มความรวดเร็วในการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)