

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับผู้โครงข่ายอัจฉริยะ (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

Grid)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 4 / 2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 / 2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)	1.1 ติดตาม ตรวจสอบ คำดัชนี SAIFI & SAIDI กฟภ. จุฬารามรณ (รวมถึงกัก) ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด เป้าหมาย สรุปและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟพ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66 SAIFI เป้า 0.04 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.48 ครั้ง/ราย/ปี SAIDI เป้า 0.56 นาที/ราย/ปี ผล 11.50 นาที/ราย/ปี	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 SAIFI เป้า 0.09 ครั้ง/ราย/ปี ผล 0.36 ครั้ง/ราย/ปี SAIDI เป้า 1.22 นาที/ราย/ปี ผล 7.48 นาที/ราย/ปี	สบป.	กบข.(ก3)
	1.2 ติดตามกิจกรรม ตรวจสอบ คำดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟภ. จุฬารามรณ (รวมถึงกัก) ที่มีค่ามากที่สุด ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด 1.2.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดคำดัชนี SAIFI & SAIDI 4 กฟภ. จุฬารามรณ (รวมถึงกัก) ที่มีค่ามากที่สุด เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566	กฟช.กษ. กฟอ.บถ. กฟอ.ดต. กฟอ.อุทง.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	1.2.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.2.1 เป้าหมาย สจฯ ไตรมาสละเข้าเฝ้าและรายงานผลการดำเนินการหาโหลางเรศ กฟภ.3 กฟช.กาญจนบุรี, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.เดินบางนางบัว, กฟอ.อุทุมพร (รายละเอียดดูตามแนบ SAIFI , SAIDI กฟภ.ค่าสูง)		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	1.3 ติดตามกิจกรรม ตรวจสอบ คำดัชนี SAIFI & SAIDI ในพื้นที่เมืองใหญ่ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟภ. กำหนด 1.3.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดคำดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่เมืองใหญ่ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2566	กฟช.สก.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3) กบข.(ก3)	กบข.(ก3) กบข.(ก3)
	1.3.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.3.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส กฟภ.3 กฟช.สมุทรสาคร		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	42						
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) (ต่อ)	1.4 บำรุงรักษาสถานีไฟฟ้าตามวาระ เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส กฟภ.3 จำนวน 75 สถานี (รายละเอียดดูตามเอกสารแนบ แผนบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า)	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	1.5 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) ของ กฟพ.ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง เฉพาะระบบจำหน่าย 22 เครือข่ายซึ่งเชื่อมจากระบบ OMS 1.5.1 จัดทำแผนงาน/โครงการ บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเพื่อลดจำนวนครั้งการทำงานของ Circuit Breaker หรือ Recloser (T/R & T/L) สูงสุดอันดับหนึ่ง ปี 2565 (กำหนดโดย สปป.) เป้าหมาย รายชื่อวงจรภายใน เดือน ธันวาคม 2565 จัดทำแผนงานภายใน เดือน มกราคม 2566 (รายละเอียดดูตามเอกสารแนบวงจรที่มีสถิติการทำงาน CB หรือ Recloser (T/R & T/L) ลุง)	กฟพ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค. 2566	สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 1XRIE4fMMwe8t2Yjf9SKjPrVwGC6B8 mhMjdU7l3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66 บทยแจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 สบป.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1XRIE4fMMwe8t2Yjf9SKjPrVwGC6B8 mhMjdU7l3YbM/edit#gid=913805003 สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 บทยแจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 สบป.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66	สบป.	กบข.(ก3)
	1.5.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.5.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส		ก.พ.-ธ.ค.2566	ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว		สบป.	กบข.(ก3)
	1.6 ดำเนินแผนงานบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อยังชีพสภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker สำหรับ กฟพ. ชั้น 1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง 1.6.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อยังชีพสภาพและเพิ่มจำนวนระบบไฟฟ้าที่ไม่มีการทำงานของ Circuit Breaker สำหรับ กฟพ.ชั้น 1-3 และกฟส. ทุกแห่ง อย่างน้อย กฟพ.ละ 1 พีดเดอร์ เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน มกราคม 2566 (รายละเอียดดูตามเอกสารแนบวงจรที่มีสถิติการทำงาน CB หรือ Recloser (T/R & T/L) ลุง)	กฟพ.ชั้น1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ม.ค. 2566	สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66 บทยแจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 สบป.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 บทยแจ้งแผนงานแล้ว เดือน ธ.ค.65 สบป.กฟอ.พทพ.จัดทำแผนงานแล้ว เดือน ม.ค.66 https://docs.google.com/spreadsheets/d/1cVIKIRTOQwbZqOvRysKNtdNvsVA1ScOUPaPw11IBOPo/edit#gid=1226044881 สถานะเดือน ธ.ค.- ธ.ค.66	สบป.
43							

[illegible]

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักหรือปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานตาม ไตรมาส 4 /2566	ผลการดำเนินงานตาม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical)	2.1 จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย (Total Losses) เป้าหมาย จัดทำค่าเป้าหมายหน่วยสูญเสีย ภายในเดือน มี.ค. 2566 2.2 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Technical Loss จำนวน 10 มาตรการ ของ กฟภ. เป้าหมาย ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส 2.3 การดำเนินการตามแผนปฏิบัติการด้าน Non Technical Loss จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. เป้าหมาย ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส 2.4 การใช้โปรแกรม U-CUBE เพื่อนำมาใช้บริหารจัดการ ด้าน Non-Technical Losses เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส 2.5 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ ด้วยโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565) 2.5.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการวัสดุ และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา แรงดันตกและ/หรือ Loadine มากกว่า 100% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไข ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 1/2566 ดำเนินการให้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 317 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และออนไลน์เปิดงาน คพจ.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) รายละเอียดดูตามเอกสารแนบ งาน OPSA กรณีแรงดันตก/Load>100%)	กฟภ.1-3	ม.ค.-มี.ค.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการตามแผน กบส. สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 กฟอ.พุทธนคร ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการตามแผน กบส. สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการจัดทำแผนและรายงานผลแล้ว สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 กฟอ.พุทธนคร ดำเนินการตามแผน จำนวน 8 มาตรการ ของ กฟภ. สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการตามแผน ด้าน Non-Technical Losses http://ucube2019.pea.co.th/ucube/main.php สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 1/66 PEA 52-003903 160 KVA DCC หน้าประตู3มทิตล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว	ฟอ.พทช	คณะทำงาน กบส.(ก3)
แผนงานที่ 2 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) (ต่อ)	2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหาระดับตดและ/หรือ Loadine มากกว่า 100% เป้าหมาย ไตรมาส 1 ร้อยละ 30 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา(จำนวน 96 เครื่อง) ไตรมาส 2 ร้อยละ100 ของหม้อแปลงไฟฟ้าที่มีปัญหา(จำนวน 317 เครื่อง) 2.5.3 รายงานผลการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ตามข้อ 2.5.2 ภายในวันที่ 29 ของทุกเดือน (ยกเว้นเดือน ก.พ. ภายในวันที่ 28) ในระบบ PSIM (c3psim.pea.co.th) (สถานะ D1) เป้าหมาย รายงานผลเดือนละครั้ง ในระบบ PSIM 2.5.4 วิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำด้วย OPSA on GIS ภายในวันที่ 15 ธ.ค. 2566 เพื่อใช้จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในปี 2567 ต่อไป เป้าหมาย วิเคราะห์และจัดทำแผนงาน เดือน ธ.ค. 2566 จำนวน 1 ครั้ง		ม.ค.-มิ.ย.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC หน้าประตู3มทิตล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 4/66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 PEA 52-003903 160 KVA DCC หน้าประตู3มทิตล หน้างานก่อสร้างแล้วเสร็จ รายงานผ่านระบบ PSIM แล้ว สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วในระบบ PSIM สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 4/66	ฟป.	กวว.(ก3)
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่ นิคมอุตสาหกรรม	3.1 รายงานผลการประเมินสถานะคำดัชนี SAIFI & SAIDI พื้นที่นิคม อุตสาหกรรมและเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส 3.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหาการแก้อุปสรรคขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เพื่อยุติการปฏิบัติงาน/สาเหตุ/แก้ไขปัญหาลูกข่าย เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส 3.3 รายงานการตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันทำงานผิดปกติสำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สก. กฟฟ.คกข.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฟปบ.(ก3)	ฟปบ.(ก3)
		กฟจ.สก. กฟฟ.คกข.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฟปบ.(ก3)	ฟปบ.(ก3)
		กฟจ.สก. กฟฟ.คกข.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	ฟปบ.(ก3)	ฟปบ.(ก3)

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.4 งานวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 kV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> รายงานผลทุกไตรมาส	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6 ดำเนินการระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง, ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS2000) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม	กฟจ.สค. กฟฟ.คกช.	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6.1 ดำเนินการระบบจำหน่ายและจัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566 กฟก.3 จำนวน 2 นิคมฯ		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.6.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าจากข้อ 3.6.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
	3.7 ติดตามกิจกรรมบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 3.7.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> จัดทำแผนงานภายใน เดือน ก.พ. 2566		ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
48							
แผนงานที่ 3 ติดตามและแก้ไขปัญหาไฟดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม (ต่อ)	3.7.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 3.7.1 <u>เป้าหมาย</u> สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทกไตรมาส		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่	3.8 ดัดแปลงต้นไม้กึ่งแนวระบบไฟฟ้าได้ตามแผนงานของ กฟช. (ตามระยะทางต้นไม้ที่ได้จากการสำรวจ) ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 104.46 กม. (รายละเอียดตามเอกสารแนบ แผนดัดต้นไม้ในนิคม)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)
กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่	3.9 บำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear และ Relay) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม <u>เป้าหมาย</u> ร้อยละ 100 ตามแผนงานกำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟก.3 จำนวน 3 สถานี (สถานีท่าทราย 1 , ท่าทราย 2 (ชค) , ลินสาคร)		ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กบข.(ก3)	กบข.(ก3)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จ.นครปฐม ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566)				งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก			
มุมมอง : Internal Process							
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า - ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย				2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - แรงดันไฟฟ้าในระดัที่ที่กำหนด (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 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.1 ติดตามการปรับปรุงและพัฒนาหลักเกณฑ์และแนวทางปฏิบัติงานเทคนิค เพื่อยกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย ติดตามผลทุกไตรมาส 1.2 สรุปรายงานผลการปรับปรุงและแนวทางการแก้ไขปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกของระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากข้อร้องเรียนของลูกค้า เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส 1.3 สรุปผลการดำเนินการและปัญหาอุปสรรค การติดตั้งมิเตอร์ขนาด 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
		กฟพ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้า	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้า	ผบป.	กวว.(ก3) กส.(ก3)
		กฟพ. ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566				กส.(ก3)

แผนปฏิบัติการ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3 (ภาคกลาง) จนครปฐม ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566) มุมมอง : Internal Process					งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก		
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ เชื่อถือได้และยกระดับสู่โครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย 2. กลยุทธ์ระดับองค์กร - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - แรงดันไฟฟ้าในระดับที่กำหนด (400V/230V) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ 5. กลยุทธ์ระดับสายงาน - OM2 ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำรองรับการเปลี่ยนแปลง ของอุตสาหกรรมไฟฟ้า 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 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	1.4 สรุปผลการดำเนินการปรับปรุงระบบไฟฟ้าแรงต่ำ จากการประมวลผลด้วยโปรแกรม OPSS on GIS เพื่อรองรับการติดตั้งเครื่องขนาด 200 A เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ	ผบป.	กวว.(ก3)
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ	2.1 รายงานผลการประเมินสถานะคำดัชนี SAIFI&SAIDI และเสนอแนวทางแก้ไขปัญหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส หมายเหตุ ดำเนินการเมื่อได้รับข้อมูลจาก กฟฟ. 2.2 รายงานวิเคราะห์ปัญหากระแสไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน/สาเหตุ/แก้ไขป้ดหา เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการ ทุกไตรมาส 2.3 ดำเนินการตรวจสอบระบบไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติ พร้อมทั้งรายงานผลการดำเนินการใน MUM เป้าหมาย ร้อยละ 100 ของแผนงานหรือแปลงที่มีอยู่ทั้งหมดและรายงานผลทุกไตรมาส 2.4 ปรับปรุงระบบไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนแปลงอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งไลน์ (MS3000) 2.4.1 จัดทำแผนก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ เป้าหมาย จัดทำแผนภายใน เดือน ก.พ. 2566 2.4.2 ติดตามการก่อสร้างและปรับปรุงเปลี่ยนแปลงแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าจากข้อ 2.4.1 เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ.1-3 กฟส. กฟฟ. ที่เกี่ยวข้อง กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ก.พ.2566 มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqYRUt159P2ALuRNDISoZKWgdw2dwH_imnz7SPeT0/edit#gid=522336752 สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 100 เครื่อง คงเหลือ 98 เครื่อง คิดเป็น 50.50 % คงเหลือ ไป ดำเนินการในไตรมาส ที่ 4 สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้ว อยู่ระหว่างเบิงานก่อสร้าง	ไม่มีแผนงานที่เกิดจากข้อร้องเรียนลูกค้าไม่ต้องดำเนินการ สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้ว https://docs.google.com/spreadsheets/d/1zlpqYRUt159P2ALuRNDISoZKWgdw2dwH_imnz7SPeT0/edit#gid=522336752 สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินการแล้ว 100 เครื่อง คงเหลือ 98 เครื่อง คิดเป็น 50.50 % สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแล้วจัดทำแผนแล้ว จำนวน 2 งาน 1. I-63-I-PMN66.MS.3001 LV-35-003612-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW ขอยหลังศาลายานิเวศน์ 2. I-63-I-PMN66.MS.3002 LV-44-005155-ปป.เปลี่ยนสาย A-AW หลังหมู่บ้านมณฑนาตามหนังสือที่ ก.3พพท.(ปป.)330/2566 ลว.10 มี.ค.66 อยู่ระหว่างเบิงานก่อสร้าง	ผบป. ผบป. ผบป. ผบป.	กบป.(ก3) กบป.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3) กบข.(ก3)
49							
แผนงานที่ 2 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	2.5 งานตรวจสอบ/บำรุงรักษาหม้อแปลง กฟท. ตามวาระ 2.5.1 หม้อแปลง 3 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟท.3 จำนวน 5,900 เครื่อง รายละเอียดเอกสารแบบตรวจสอบการปฏิบัติงานหม้อแปลง 2.5.2 หม้อแปลง 1 เฟส (ร้อยละ 33 ของหม้อแปลงติดตั้ง) เป้าหมาย ร้อยละ 100 ตามแผนงานที่กำหนดและรายงานผลทุกไตรมาส กฟท.3 จำนวน 3,640 เครื่อง รายละเอียดเอกสารแบบตรวจสอบการปฏิบัติงานหม้อแปลง	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566 ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66 ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้ว 131 เครื่อง ดำเนินการได้ครบถ้วน ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 3	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ไตรมาส 1 ดำเนินการแล้ว 180 เครื่อง โดยวิธีจ้างเหมาทำกรรรักษา ไตรมาส 2 ดำเนินการแล้ว 269 เครื่อง ไตรมาส 3 ดำเนินการแล้ว 131 เครื่อง รวมดำเนินการได้ 580 เครื่อง คิดเป็น 145 %	ผบป.	กบล.(ก3) กบล.(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 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /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 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /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 กฟภ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส) เป้าหมาย ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการได้ ต.ค.ดำเนินการได้ 100 % พ.ย.ดำเนินการได้ 100 % ธ.ค. ดำเนินการได้ 100 %	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ม.ค. ดำเนินการได้ 99.99 % ก.พ. - ก.ย. ดำเนินการได้ 100 %	ผมต.	กว กบ กฟอ.พทพ.
	1.2 ประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลง มีค่า PEA No. และรหัส กฟภ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 96 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ก.ค. ดำเนินการได้ 99.73 % ส.ค. ดำเนินการได้ 99.68 % ก.ย. ดำเนินการได้ 99.69 % ต.ค. ดำเนินการได้ 99.87 % พ.ย. ดำเนินการได้ 99.77 % ธ.ค. ดำเนินการได้ 99.69 %	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.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.	กว กบ กฟอ.พทพ.
53							
แผนงานที่ 1 การจัดเก็บข้อมูล GIS มิเตอร์ หม้อแปลง และอุปกรณ์ติดตั้ง (ต่อ) (กิจกรรมเพิ่ม ตามแผนปฏิบัติ ภาค 3 ทบทวนครั้งที่ 1)	1.3 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดตอน ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับข้อมูลจากระบบ SCADA โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลอุปกรณ์ที่มีรหัสอุปกรณ์ตรงกัน เป้าหมาย ร้อยละ 99 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66 ต.ค. ดำเนินการได้ 99.87 % พ.ย. ดำเนินการได้ 99.75 % ธ.ค. ดำเนินการได้ 99.69 %	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ม.ค. - ก.ย. ดำเนินการได้ระหว่าง 99.69 - 99. 87	ผปบ.	กว กบ กฟอ.พทพ.
	1.4 ประเมินร้อยละความถูกต้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยวัดจากหม้อแปลง กฟภ. ในระบบจำหน่าย 22/33 kV เป้าหมาย ร้อยละ 95 และรายงานผลการดำเนินงานทุกไตรมาส	กฟฟ.1-3 กฟส. กฟย.	ม.ค.-ธ.ค.2566	สถานะเดือน ต.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66	ผปบ.	กว กฟอ.พทพ.

แบบปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 3 ประจำปี 2566 (ทบทวนครั้งที่ 1 ปี 2566) (แผนงานเพิ่มเติม กฟผ.3)		งานตามยุทธศาสตร์องค์กรและแผนงานที่สำคัญของสายงาน/สำนัก	
มุมมอง : Internal Process			
1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์ - 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)	
		Grid)	
		6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) นิคมอุตสาหกรรม - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) นิคมอุตสาหกรรม - ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss) - ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม	

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง

3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

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

6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
 - ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)
- นิคมอุตสาหกรรม
- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
 - ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

[illegible]

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ
เชื่อถือได้และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ
(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

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แบบปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนขยายยกระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid) *** แผนเพิ่มเติม กฟผ.3 ***	1.2.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา 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 ผอ.นิล ม.1 ต.คลองโยง - อยู่ระหว่างการเบิกพัสดุจ้างงาน 2. 64-004572 หน้า บ.พรพธนาฯ จก. ม.3 ต.ศาลายา - ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงแล้ว 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถ. ม.พฤษภาฯ 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์ หน้างานแล้วเสร็จ ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงเป็น 50kVA 3phase สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. 47-003850 ซอยก้นตนา(หน้าบ้านบ้านเทพ) 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 ริมคลองประพาสทางเข้าสนามกอล์ฟ ม.1 ต.ศาลายา 5. 58-940611 ถ.เลียบคลองโยง ม.6 ต.คลองโยง 6. 51-007294 สุดซอยดาวทอง 1 7. 46-005135 ม. 2 ต.ทอมเกร็ด 8. 48-000399 บ้านอากาศ(สวัสดิการทหารเรือ) ม. 5 ต.ศาลายา 9. 51-003017 ซอยแห่งที่น้ำข้างคลองควาย	ผ.บ.	กวว.(ก3) กฟอ.พพท.
	1.3 การปรับปรุงหม้อแปลงและระบบไฟฟ้าแรงต่ำ ตามผลการวิเคราะห์ ตัวอ่อนโปรแกรม OPSA on GIS (ไตรมาสที่ 4/2565) 1.3.1 จัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ จัดลำดับความสำคัญ ของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ และแผนงาน ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา Unbalance > 50 % และ Load > 50% เป้าหมาย จัดทำแผนแก้ไขไว้แล้วเสร็จไปไตรมาส 1/2566 ดำเนินการไว้แล้วเสร็จ 100% (จำนวน 803 เครื่อง) วัดผลจากการรายงานหม้อแปลงใน PSIM และขออนุมัติเบิกงาน คพท.2.4 ในไตรมาส 1/2566 (กรณีงาน PS) รายละเอียดแผนการดำเนินงาน ปี 66- 504_codep-100%		ม.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2			
	1.3.2 ผลดำเนินการก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อแก้ไข ปัญหาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา 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)	กฟฟ.1-3 กฟส.	ม.ค.-ก.ย.2566	คงเหลือ 1 งาน 1. 55-004147 ถนนเลียบคลองโยง ปากซอยบ้าน ผอ.นิล ม.1 ต.คลองโยง - อยู่ระหว่างการเบิกพัสดุจ้างงาน 2. 64-004572 หน้า บ.พรพธนาฯ จก. ม.3 ต.ศาลายา - ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงแล้ว 3. 61-005810 DCC_C3ก่อนถ. ม.พฤษภาฯ 31 ม.4 ต.มหาสวัสดิ์ หน้างานแล้วเสร็จ ดำเนินการสืบเปลี่ยนหม้อแปลงเป็น 50kVA 3phase สถานะเดือน ค.ค.- ธ.ค.66	สถานะเดือน ม.ค.- ธ.ค.66 ดำเนินการแก้ไขแล้ว 100% 1. 47-003850 ซอยก้นตนา(หน้าบ้านบ้านเทพ) 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 ริมคลองประพาสทางเข้าสนามกอล์ฟ ม.1 ต.ศาลายา 5. 58-940611 ถ.เลียบคลองโยง ม.6 ต.คลองโยง 6. 51-007294 สุดซอยดาวทอง 1 7. 46-005135 ม. 2 ต.ทอมเกร็ด 8. 48-000399 บ้านอากาศ(สวัสดิการทหารเรือ) ม. 5 ต.ศาลายา 9. 51-003017 ซอยแห่งที่น้ำข้างคลองควาย	ผ.บ.	กวว.(ก3) กฟอ.พพท.
			ม.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 2			

มุมมอง : Internal Process

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO2 พัฒนาระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพ

เชื่อถือได้และยกระดับโครงข่ายอัจฉริยะ (Smart Grid) เพื่อเป็นผู้นำระบบไฟฟ้า

ตอบสนองความพึงพอใจแก่ลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย
2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ความสำเร็จตามแผนงาน/โครงการพัฒนาระดับโครงข่ายระบบไฟฟ้า (Strong Grid)

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)

- นิคมอุตสาหกรรม

- ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)

- ความพึงพอใจต่อระบบไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม

Grid)

56							
8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /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	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	1.4.1 จัดทำแผนงาน/กิจกรรม บำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เพื่อลดค่าดัชนี SAIFI & SAIDI กฟอ.บางเลน		ม.ค.-ก.พ.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	เป้าหมาย จัดทำแผนงานภายใน เดือน 15 กุมภาพันธ์ 2566		มี.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กปน.(ก3)	กปน.(ก3)
	1.4.2 ติดตามผลการดำเนินงานตามแผนงานในข้อ 1.4.1						
	เป้าหมาย สรุปผลการดำเนินงานและรายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส						
	1.5 งานก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูงเหนือดิน	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1	สปป.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส						
	จำนวน 178.115 วงจร-กม.						
	รายละเอียดงานตามแผนงานฉบับนี้ถูกรวบรวมไว้ที่ หน้า 3-1						
	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	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C1	อยู่ระหว่างดำเนินการ สถานะ C2	สปป.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย รายงานผลทุกไตรมาส						
	จำนวน 107.665 วงจร-กม.						
	รายละเอียดงานตามแผนงานฉบับนี้ถูกรวมไว้ที่ หน้า 3-1						
	1.7 งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว สฟ.สามพราน 5, สฟ.นครปฐม 4	กฟฟ.ที่เกี่ยวข้อง	ม.ค.-ธ.ค.2566	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 3	ดำเนินการแล้วเสร็จ ไตรมาส 3	ผกส.	กคค.(ก3) กฟอ.พทพ.
	เป้าหมาย ดำเนินการวางแผนงานผลทุกไตรมาส						

1. วัตถุประสงค์เชิงยุทธศาสตร์

- SO3 ยกระดับผลประกอบการต่อยอดสู่ธุรกิจใหม่ A10 มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้าสู่ธุรกิจใหม่

มุ่งสู่การเปิดเสรีกิจการไฟฟ้า

2. กลยุทธ์ระดับองค์กร

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
3. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน
5. กลยุทธ์ระดับสายงาน

- OC4 สนับสนุนการให้ภาคประชาชนใช้ไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน
6. เกณฑ์วัดการดำเนินงาน

- ร้อยละความสำเร็จของการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10. สถานที่	11. ช่วงเวลา	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 4 /2566	ผลการดำเนินงานสะสม ไตรมาส 1-4 /2566	ผู้รับผิดชอบ รายงานผล	12. หน่วยงานหลัก
แผนงานที่ 1 แผนการปรับปรุง/จัดทำแนวทางการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน	1.1 ติดตามการดำเนินการปรับปรุงและจัดทำแนวทางปฏิบัติการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เพื่อลดขั้นตอนการดำเนินงาน (รอแผนงานจากสายงาน ว) เป้าหมาย ติดตามและรายงานผลความคืบหน้าทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)
	1.2 จัดตั้งคณะทำงาน เพื่อปรับปรุง แนวทาง วิธีปฏิบัติ เพื่อเพิ่มความรวดเร็วในการเชื่อมต่อผู้ผลิตไฟฟ้า เป้าหมาย รายงานผลการดำเนินการทุกไตรมาส	กฟภ.3	ม.ค.-ธ.ค.2566	ไม่เกี่ยวข้อง	ไม่เกี่ยวข้อง	กวว.(ก3)	กวว.(ก3)