



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.ฉ.๑

ถึง ผวบ.ฉ.๑

เลขที่

วันที่

เรื่อง ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)

เรียน อฟ.วบ.ฉ.๑ ผ่าน รฟ.วบ.ฉ.๑ (พ)

๑. เรื่องเดิม

ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑กบล.(ผธ)๑๑๑๔/๒๕๖๔ ลว.๑๔ พ.ค. ๒๕๖๔ ผชก.(ฉ๑) ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑)

๒. ข้อเท็จจริง

ตามหนังสือเลขที่ กจท.(ก๒)(ผป) ๘๐๑/๒๕๖๔ ลว. ๓๐ มิ.ย. ๒๕๖๔ รผก.(ก๒) ขออนุมัติปรับเปลี่ยน กิจกรรมและค่าเป้าหมาย แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) มีการปรับปรุงรายละเอียด ค่าเป้าหมาย และจำนวนของหัวข้อแผนปฏิบัติการฯ ทำให้ไม่สอดคล้องกับอนุมัติ แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ที่ ผชก.(ฉ๑) ขออนุมัติตามเรื่องเดิม ข้อ ๑ โดยมีแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.๑ ที่เปลี่ยนแปลงสรุปได้ ดังนี้

๑. งานตามแผนปฏิบัติการ ของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔(จำนวน ๙๗ กิจกรรม)

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้าน บริการ	๑.๒.๑	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการ ปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) ๑ กิจกรรม ภายในไตรมาส ๒/๒๕๖๔	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการ ปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) ๑ กิจกรรม ภายในไตรมาส ๓/๒๕๖๔

๒. งานสำคัญที่ต้องติดตามของ กฟฉ.๑ ปี ๒๕๖๔(จำนวนเดิม ๔๕ กิจกรรม เป็น ๔๖ กิจกรรม)

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้าน ก่อสร้าง	๒.๑.๒	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบ จำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี ๒๕๖๓ (เป้าหมาย จำนวนงาน ธ.ค.๒๕๖๒ สถานะ F4) ให้ ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP (PS) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๑๐๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าก่อนปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.๒๕๖๒ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP (PS) ทุกงบ ทุก โครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อ เปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๑๐๐% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)
งานด้าน ก่อสร้าง	๒.๑.๓	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบ จำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวน งาน ธ.ค. ๒๕๖๓ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อ เปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๘๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่าย ไฟฟ้าปี ๒๕๖๓ (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. ๒๕๖๓ สถานะ F4) ให้ตรงกัน ใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๘๐% (ยกเว้นระบบ จำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)

-๒-/ ข้อที่ ๒.๑.๔...

กลุ่มงาน	ข้อที่	กิจกรรมเดิม	การแก้ไข/เพิ่มกิจกรรม
งานด้านก่อสร้าง	๒.๑.๔	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๔ (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกันใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๖๐%	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี ๒๕๖๔ (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกันใน ๒ ระบบ (GIS เฟส ๓ กับ SAP(PS) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส ๓ เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย ๖๐% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๔	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย ปีละ ๑ ครั้ง (๑๒,๒๐๐ เครื่อง)	ยกเลิกกิจกรรม
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๔	-	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า ๑๐๐ หน่วย ไตรมาส ๒ - ๔ ๑๐๐%
งานด้านมิเตอร์	๒.๕.๑๕	-	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า ๕๐๐ หน่วย ไตรมาส ๒ - ๔ ๑๐๐%

๓. ข้อพิจารณาและข้อเสนอแนะ

เพื่อให้แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ สอดคล้องกับ อนุมัติปรับเปลี่ยนกิจกรรมและค่าเป้าหมาย แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) จึงเห็นควรดำเนินการ ดังนี้

๓.๑ ยกเลิกอนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๑) ตามหนังสือเลขที่ ฉ.๑กบล.(ผธ)๑๑๑๔/๒๕๖๔ ลว.๑๔ พ.ค. ๒๕๖๔

๓.๒ ขออนุมัติแผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) (ตามรายละเอียดแนบ)

๓.๓ ให้ผู้รับผิดชอบหลักของแต่ละกิจกรรม ดำเนินการรวบรวมข้อมูล และรายงานผลการดำเนินการ ก่อนและหลังสิ้นไตรมาส ทุกไตรมาส และจัดส่งให้ ผผธ.กบล.ฉ.๑ ภายใน ๑๐ วันหลังสิ้นเดือนนั้นๆ ตามอนุมัติ แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม เพื่อให้ทุกหน่วยงานสามารถนำข้อมูลไปใช้ติดตามงานได้

-๓-/ ๓.๔ สามารถ...

๓.๔ สามารถ Download File ได้ที่

๑) <http://172.20.1.8> ประจำกองบริการลูกค้า ห้องที่ ๑๙ หัวข้อ “แผนปฏิบัติการ และงานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.๑ ประจำปี๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒)”

๒) ลิงก์ <https://qr.go.page.link/๔zCnz> หรือ QR Code



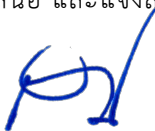
จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาหากเห็นชอบ โปรดลงนามและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องต่อไป


(นายศิริวุฒิ รัฐสมุทร) ๒ ก.ค. ๒๕๖๔

รก.บส.น.๑ ปฏิบัติงานแทน อก.บส.น.๑

เรียน ผชก.(น๑)

เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติตามที่
กบส. นำเสนอ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง
ต่อไป



(นายวิชัย ไกรศรีวรรณะ)
อฝ.วบ.น.๑

ที่ น.๑ กบส.(ผธ) - ๑๕๗๔/๒๕๖๔

เรียน อฝ.ทุกฝ่าย, อก.ทุกกอง

ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑-๓, ผจก.กฟส.

อนุมัติ - ดำเนินการต่อไป

 ๖ ก.ค. ๒๕๖๔

(นายวิจารณ์ คลังบุญครอง)
ผชก.(น๑)

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟผ.1 ปี2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.1. งานด้านก่อสร้าง				
1.1.1	การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่อขึ้น ในระบบ 22/33 เควี	305.74 วงจร - กม. ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ผวน.
1.1.2	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งม I,P)	663.80 วงจร - กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ผวน. ผปร.กาว.ผวน.
1.1.3	ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งม I,P)	740 วงจร - กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผวน.
1.1.4	การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	444 วงจร-กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผวน.
1.1.5	ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	296 วงจร-กม.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ผวน.
1.2. งานด้านบริการ				
1.2.1	จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟช.ละ 1 กิจกรรม ภายในไตรมาส 3/2564	ระบุ Ser MAT ให้ถูกต้องเร่งรัด ไปรณกรมประมาณการธุรกิจเสริม 1 กิจกรรม	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส	ผบธ.กบด.
1.2.2	ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus	12 ครั้ง จัดกิจกรรม ≥ 3 ครั้ง/ไตรมาส	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.,กฟย.	ผสส.กอก.
1.2.3	การเยี่ยมเยียนลูกค้ารายสำคัญ โดยพนักงาน KAMR	356 รายต่อปี	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผสส.กบด.ผวน.
1.2.4	เยี่ยมเยียนลูกค้ารายใหญ่/รายสำคัญโดยผู้บริหารระดับสูง/หรือผู้แทนของหน่วยงาน พร้อมสรุปรายงานความต้องการและแนวทางแก้ไข	396 รายต่อปี 99 ราย/ไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3	กบด.ผวน.
1.2.5	ขยายผลการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Managerment (WOM))พร้อมประเมินผลการใช้งานประเมินผลไตรมาส 1 ครั้ง *** กรท ขอคงไว้ แต่ ก.2 นำออกจากแผนแล้ว***	ไตรมาสละ1 ครั้ง	กฟผ.1	กรท.ผบพ ผบธ.กบด.ผวน.
1.2.6	Sport Meeting PEA Region 2 เป็นการแข่งขันกีฬาเพื่อเชื่อมความสัมพันธ์ระหว่าง PEA กับ ลูกค้า	ไตรมาส 2-4	กฟผ.1	ประธานกีฬาพร้อมแต่ละเขต
1.2.7	โครงการยิ่งรู้จักยิ่งรัก PEA มอบของที่ระลึกในวันสำคัญต่างๆ เช่น วันก่อตั้งบริษัท เป็นต้น	ไตรมาส 2-4 อย่างน้อยไตรมาสละ 1 ครั้ง	กบด.	ผสส.กบด.
1.2.8	โครงการจ่ายดีมีลุ้น มอบของที่ระลึกหรืออื่นๆ ให้กับลูกค้ากลุ่ม Strategic ที่ไม่มีประวัติการค้างชำระค่าไฟฟ้า เป็นระยะเวลา 36 เดือนติดต่อกัน	ไตรมาส 2-4 1ราย/ไตรมาส 2-4	กบด.	ผสส.กบด.
1.2.9	โครงการ Join with PEA Region 2 สร้างความสัมพันธ์ในกลุ่มลูกค้าองค์กรส่วนท้องถิ่น (พื้นที่ จ.นครพนม มอบหมายให้ รจก.(ท) กฟผ.นครพนม ดำเนินการ)	ไตรมาส 2-4	กฟผ.นครพนม	ผสส.กบด.
1.2.10	โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน	ไตรมาส 1-4 1 แห่ง	กอก.	ผสส.กอก.
1.2.11	การสัมมนาลูกค้ารายใหญ่	ไตรมาส 1-4 1 ครั้ง/ปี	กบด.	ผสส.กบด.
1.2.12	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 15 วัน (นอกเหนือจากข้อ 1.2.14)	ไตรมาส 1-4 80%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กบด.
1.2.13	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนทั่วไป ปิดได้ภายใน 30 วัน (นอกเหนือจากข้อ 1.2.14)	ไตรมาส 1-4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กบด.
1.2.14	ดำเนินการปิดซ่อมเรียนประเภทต่างๆ (ด้านคุณภาพไฟฟ้า,ด้านการให้บริการ,ด้านการจดหน่วย/แจ้งค่าไฟฟ้า,ด้านการถูกต้องจ่ายไฟฟ้า,ซ่อมเรียนด้านพฤติกรรมพนักงาน,ซ่อมเรียนด้านอื่นๆ)	ไตรมาส 1-4 90%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผสส.กบด.
1.3. งานด้านบัญชีและการเงิน				
1.3.1	การอบรม พบข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	อบรมภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	กชข.
1.3.2	จัดทำกระบวนการทำงาน การติดตาม งานประสิทธิภาพการบริหารมูลค่าสินทรัพย์	ไตรมาส 1-4	คณะทำงาน AUC	คณะทำงาน AUC
1.4. งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา				
1.4.1	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก,	ภายใน ก.พ.2564	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.2	ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.) ให้แล้วเสร็จ	ภายใน ไตรมาส 1 - 2	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.3	กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงาม ตามหลักกฎหมาย (ควบคุม/ตรวจสอบโดยกชขร) โดยดำเนินการ อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง 80 ก.ม.	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.4	สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564	สำรวจภายใน ม.ค.64 ดำเนินการภายใน มิ.ย.64	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.5	สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กบร. ปีละครั้ง	สำรวจภายใน ม.ค.64 ดำเนินการภายใน ก.ย.64	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.6	การตรวจสอบ-บำรุงรักษา โดยใช้ Mobile Application APSA สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	ภายในไตรมาส 1-4 (ปีละ 4 ครั้ง) 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	ผดบ.กบข.ผบป.จ.1	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.7	การตรวจสอบ-บำรุงรักษา โดยใช้ Mobile Application APSA ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	ไตรมาส 1 - 3 (ปีละ 2 ครั้ง) 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.8	การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	ภายในไตรมาส 1-4 - กฟผ.1=7696	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.9	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัส สายส่ง 115 kV (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	(ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4) 34 วงจร	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.10	การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัส ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV(เฉพาะไลน์เมน) (ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	(ให้ตรวจสอบ 1-2 และแก้ไขภายในไตรมาส 1- 4)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ผบป.
1.4.11	วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	ไตรมาส 2-4 วิเคราะห์ 100% แก้ไข 50%	กฟฟ.ชั้น 1-3	กบป.ผบป.

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟผ.1 ปี2564 (บททวนครั้งที่ 2)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.4.12	การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์	5 ฟีดเดอร์ ภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฟบป.
1.4.13	งานติดตั้ง Fixed Capacitor	3000 kvar	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฟบป.
1.4.14	งานติดตั้ง Switching Capacitor	3000 kvar	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผว.กบป.ฟบป.
1.4.15	การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สถานีไฟฟ้า	46 สถานี	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบข.ฟบป.
1.4.16	หม้อแปลงจำหน่าย การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	522 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.17	การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย	43 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ., ผมม.กบล.ฟวบ.
1.4.18	การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	92,060 เควีเอ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.19	การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	564 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.20	ทบทวนการปรับเวลากการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	114 ชุด	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กบป. ฟบป.
1.4.21	วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟภ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD ให้สามารถประมวลผลได้ 100% (ไตรมาส 4)	ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.22	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลดมากกว่า 100% ไม่น้อยกว่า 90% (จากโปรแกรม LDCAD)(กรณีตรวจสอบแล้วไม่Over Load)	569 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	คณะทำงานฯ กว.ฟวบ.
1.4.23	ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แรงต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0% (จากโปรแกรม LDCAD) ไม่น้อยกว่า 98% (กรณีตรวจสอบแล้วมีLoad)	-เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	คณะทำงานฯ กว.ฟวบ.
1.4.24	งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	113,266 ต้น	กฟฟ.ชั้น 1-3กฟส.	ผธท.กบล.ฟวบ.
1.4.25	จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวภ. ระยะที่ 2	220 เส้นทาง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผธท.กบล.ฟวบ.
1.4.26	จัดทำ Road Map ในการป้องกัน ไฟตก (แผนระยะสั้น, ระยะยาว)	ไตรมาส 1-4	คณะทำงาน	คณะทำงาน กว.
1.4.27	จัดทำแผนและดำเนินการตามแผนเพื่อควบคุมค่า SAIFI&SAIDI กฟฟ.กลุ่มเป้าหมาย (จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)(เลย, นครพนม, บึงกาฬ, สกลนคร)	(จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)	กฟฟ. (เลย, นครพนม, บึงกาฬ, สกลนคร)	ผว.กบป., กบข.
1.4.28	ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 120 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.29	ปรับปรุงเฉพาะหม้อแปลงโหลดเกินที่กัก 100%	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 708 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.30	ปรับปรุงหม้อแปลงแรงดันไฟฟ้าตกและโหลดเกินที่กัก 100%	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 1/2564 141 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.31	ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหา โหลดหม้อแปลง 80-100% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-2 ไตรมาส4/2564 ***ปรับแผน กฟผ.1 ตามบันทึก จ.1 กว.(ปร.) 532/2564 ลว. 26 เม.ย. 64	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-2 ไตรมาส 4/2564 226 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.4.32	ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหา โหลดไม่สมดุลเกิน 50% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-4 ไตรมาส 3/2564 ***ปรับแผน กฟผ.1 ตามบันทึก จ.1 กว.(ปร.) 532/2564 ลว. 26 เม.ย. 64	ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส-4 ไตรมาส 3/2564 535 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.5. งานด้านมิเตอร์				
1.5.1	ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	220 ราย (ปีละ 1 ครั้ง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบล.ฟวบ.
1.5.2	การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	1 เครื่อง ภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผมม.กบล.ฟวบ. / กชข
1.5.3	การอบรมพนักงานอ่านหน่วย (พจน.กฟภ. / outsource) รายย่อย	1 เครื่อง ภายในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผมม.กบล.
1.5.4	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์กันย้อนกลับ 100%	150 เครื่อง ภายในไตรมาส 2	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ผมม.กบล.ฟวบ.
1.5.5	ปรับปรุงฟีกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟีกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยฟีกัดมิเตอร์ค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3	ภายในไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย , ภายในไตรมาส 4 รายงาน 90% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.5.6	ปรับปรุงฟีกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลฟีกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยฟีกัดมิเตอร์ค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3	ภายในไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย ,ภายในไตรมาส 4 รายงาน 30% ของเป้าหมาย	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปร.กาว.ฟวบ.
1.5.7	จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯและดำเนินการตามแผนที่วาง	ภายในไตรมาส 2	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผสส.กอก.
1.5.8	วิเคราะห์ SWOT งานด้านมิเตอร์ เพื่อนำมาใช้จัดทำกระบวนการงานในส่วนงานที่ยังขาด	ไตรมาส 1-4	กบล	กบล
1.6. งานด้านความปลอดภัยและด้านอื่นๆ				
1.6.1	แต่ละ ฝ่าย ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนเพื่อปรับปรุงกระบวนการ ตาม Key Work Process และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการโดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง หมายเหตุ : คัดเลือกจาก กฟผ.1-3 เหลือ 1 กระบวนการเป็นของสายงาน	อย่างน้อยฝ่ายละ 1 กระบวนการ ภายในไตรมาส 2	ทุกฝ่าย	กอก.
1.6.2	วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อน-หลัง สรุปรายงานภายใน ไตรมาส 3/2564	อย่างน้อยฝ่ายละ 1 กระบวนการ	ทุกฝ่าย	กอก.
1.6.3	ดำเนินการตามมาตรฐาน ระบบการจัดการความปลอดภัยของ กฟภ. (PEA- SMS) โดยคณะทำงานตรวจประเมินของเขต	43 แห่ง ไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฟวบ.
1.6.4	จัดประชุมสัมมนาทางด้านความปลอดภัย และ จัดกิจกรรม มหกรรมความปลอดภัย	1 ครั้ง ภายในไตรมาส 2-3	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฟวบ.
1.6.5	กฟฟ. ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิด	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฟวบ.
1.6.6	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยาน และมีความสูงต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูงที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน)	ภายในไตรมาส 1-4 รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผปอ.กาว.ฟวบ.
1.6.7	สำรวจตรวจสอบสายสื่อสารที่ย่อยยาน และมีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟภ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาณไม่พาดผ่าน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น)	รายงานภายใน 15 วันหลังสิ้นไตรมาส	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.
1.6.8	อบรมการใช้เครื่องมือสารสนเทศ สำหรับผู้บริหาร(Dashboard, LD-Cad ฯลฯ)	ไตรมาส 1	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กอก
1.6.9	พิจารณาอัตราค่าส่ง/ภาระงาน ของ กฟผ.1	ไตรมาส 1	คณะทำงาน	คณะทำงาน อฟ.ปบ
1.6.10	กระบวนการขยายผลนวัตกรรมอย่างเป็นระบบ	ไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.11	จัดทำระบบเปรียบเทียบข้อมูลผลการดำเนินการ (Benchmark) ระหว่าง 12 เขต	ไตรมาส 1-4	ทุกกอง	คณะทำงาน
1.6.12	จัดทำกระบวนการสำคัญให้มีเกณฑ์มาตรฐาน สามารถวัดผล และประเมินผล	ไตรมาส 1-4	ทุกกอง	คณะทำงาน

1.แผนปฏิบัติการฯ ของ กฟผ.1 ปี2564 (บทวนครั้งที่ 2)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เป้าหมาย	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและรายงาน
1.6.13	พิจารณาเปิดใช้งานฟังก์ชัน broken conductor ของอุปกรณ์รีเลย์ระบบ 22 เควี ให้ trip จริง ที่สถานีไฟฟ้าในพื้นที่เสี่ยงอันตรายกับผู้ใช้ไฟฟ้าเมื่อเกิดเหตุการณ์ไฟฟ้าผิดปกติ	ไตรมาส 1-4 อย่างน้อยเขตละ 1 สถานี	กบษ.	กบษ.
1.6.14	ประชาสัมพันธ์โดยการติดตั้งป้ายกฎเหล็กความปลอดภัย 9 ข้อ ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 บริเวณลาน safety talk ทุก กฟฟ.ชั้น1-3 กฟส. กฟย. รับทราบและปฏิบัติตาม	ไตรมาส 2 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	ผปอ.กvv.ฟวม.
1.6.15	การใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพและความสุขในการปฏิบัติงาน	ม.ย. 2564 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	กอก
1.6.16	สรุปผลการใช้งานโปรแกรม 360 Assessment เพื่อประกอบการบริหารงานบุคคล	ภายในเดือน ก.ค. 2564 ปีละ 1 ครั้ง	กอก	กอก
1.6.17	ทดลองการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	เม.ย. -ธ.ค. 2564 117 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย	ผสจ.กรท,ผบก.กอก
1.6.18	สรุปผลการใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	ก.ค.-ค.ค. 2564 1 ครั้ง	ผสจ.กรท,ผบก.กอก	ผสจ.กรท,ผบก.กอก
1.6.19	จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ. ความปลอดภัยและอาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	ไตรมาส 3 17 แห่ง	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผปอ.กvv.ฟวม.
1.6.20	ดำเนินการ ติดตามผล และจัดทำรายงานผลการดำเนินงานตามแผนการบริหารความเสี่ยงของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ปี 2564	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	คณะทำงานฯ	ผผธ.กมล.ฟวม.
1.6.21	ดำเนินการ ติดตามผล และจัดทำรายงานตามแผนการปรับปรุงการควบคุมภายใน (ตามแผน ปย.2 รายงานผล)	ไตรมาสละ 1 ครั้ง	คณะทำงานฯ	ผผธ.กมล.ฟวม.
1.6.22	ทบทวนและระบุผู้มีส่วนได้ส่วนเสียของสายงาน/สำนัก (ตามโครงสร้างใหม่ขององค์กร)โดยทบทวนจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียเดิมที่ระบุไว้ในปี 2563 และให้เพิ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสียที่มีความเกี่ยวข้องกับสายงาน/สำนักตาม Value Chain พร้อมจัดลำดับความสำคัญของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียตามหลักเกณฑ์ที่กำหนด (แบบฟอร์ม 1)	ก.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.23	ทบทวนประเด็นปัญหาและจัดลำดับความสำคัญของประเด็นปัญหาที่เกี่ยวข้องกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย	ก.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.24	จัดทำทะเบียนรายชื่อผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย พร้อมนำเสนอขอความเห็นชอบ รทก.(ภ2)	ส.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.25	1.6 การจัดการและรวบรวมความรู้ จากการจัดการข้อร้องเรียนที่มีนัยสำคัญ "พร้อมทั้งมีการตรวจสอบความถูกต้อง และเผยแพร่ในระบบ KMS ภายในไตรมาส 3 "	ส.ค. 2564	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2	คณะทำงานฯ Core Business Enablers สายงานฯ ภาค 2
1.6.26	การเสริมสร้างพฤติกรรมใหม่บุคลากรในสังกัดโดยทีม Change Agent ของสายงาน/เขต	ส.ค. 2564 4 กิจกรรม	กอก.จ.1	กอก.จ.1
1.6.27	กิจกรรมที่ 1 ผชก.(จ1-2-3) สื่อสารวิสัยทัศน์ ทิศทางการดำเนินงาน นโยบาย และเป้าหมายของการจัดการความรู้และนวัตกรรม ให้บุคลากรในสังกัดทราบ	ภายในวันที่ 30 พ.ค. 2564 อย่างน้อย 1 ครั้ง	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.28	กิจกรรมที่ 2 ประเมินผลการรับรู้และความพึงพอใจของพนักงานต่อการสื่อสารพนักงานตอบประเมินร้อยละ 70	ภายในวันที่ 30 พ.ค. 2564 70%	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.29	สื่อสารสร้างความรู้ความเข้าใจเกี่ยวกับกระบวนการจัดการความรู้ รวมถึงการสร้างวัฒนธรรมการแลกเปลี่ยนเรียนรู้ให้กับบุคลากรในหน่วยงาน (ตอบสนองตัวชี้วัดที่7.1.2)	ภายในพ.ย. 2564 3 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.30	นำกระบวนการจัดการความรู้ไปใช้ในการปรับปรุงกระบวนการปฏิบัติงาน หรือการสร้างนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.3)	ภายใน ม.ย. 2564 5 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.31	การดำเนินการจัดการความรู้กับกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.4) กิจกรรมที่ 1 เลือกหน่วยงานจากกลุ่มผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ที่ผ่านการทบทวน ตามตัวชี้วัดที่ 4.1	ภายใน พ.ย. 2564 5 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.32	วางแผนการดำเนินงานด้านการจัดการความรู้ของสายงาน/เขต และการติดตามประเมินผล (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.1.5)	ภายใน พ.ย. 2564 3 กิจกรรม	คณะทำงานKM	คณะทำงานKM
1.6.33	บทบาทของคณะทำงานด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.1)	ไตรมาส 1-4 4 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.34	การดำเนินการของคณะทำงานด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.2) กิจกรรมที่ 1 จัดทำแผนการดำเนินงานด้านนวัตกรรมและแจ้งแผนให้ กvv. ทราบภายในไตรมาสที่ 1	ไตรมาส 1-4 5 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.35	การถ่ายทอดยุทธศาสตร์ด้านนวัตกรรมสู่การปฏิบัติ (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.3) กิจกรรมที่ 1 มีการถ่ายทอดแผนงานปฏิบัติการด้านนวัตกรรมของ กฟผ ประจำปี ให้พนักงานในหน่วยงานทราบ	ไตรมาส 1-4 4 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม
1.6.36	ความสำเร็จของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการด้านนวัตกรรม (ตอบสนองตัวชี้วัดที่ 7.2.4)	ไตรมาส 1-4 2 กิจกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม	คณะทำงานนวัตกรรม

2. งานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟผ.1 ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เกณฑ์มาตรฐาน/เกณฑ์ที่กำหนด	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและ
2.1. งานด้านก่อสร้าง				
2.1.1	เร่งรัดตัดจำหน่ายทรัพย์สินออกจากบัญชีงานรื้อถอน งานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563 ให้ครบถ้วนทุกงาน	1,260 งาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	กกด. ,กบญ.
2.1.2	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๕.๕.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันกับ 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS) ทุกงบ ทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	100 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กาว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.3	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๕.๕. 2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันกับ 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS) ทุกงบทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	80 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กาว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.4	การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาสสถานะ F4) ให้ตรงกันกับ 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS) ทุกงบทุกโครงการ ข้อมูลของ GS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 KV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 KV)	60 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผพร.กาว.ฝวบ. กกด.ฝวบ.
2.1.5	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ก่อนปี 2563 ให้ได้ 100%	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กบญ.ฝบพ.
2.1.6	การปิดงานก่อสร้าง (สถานะ Closed F4 และ Close E2 (ยกเลิกงาน))ทุกงบ (C,I) งบ P เฉพาะ คพม.2,คชก.2 ในส่วน ที่เกิดขึ้น ปี 2563 ให้ได้ 80%	ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กบญ.ฝบพ.
2.1.7	เร่งรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2563ให้ครบถ้วนทุกงาน	ไตรมาส 1-4 1021 งาน	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผจร.กกด.ฝวบ. ผบส. กบญ.ฝบพ.
2.2. งานด้านบริการ				
2.2.1	การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้า	ดำเนินการภายใน 25 วันปฏิทิน	กฟฟ.ชั้น1-3,กฟส.,	ผบธ.กบด.ฝวบ.
2.2.2	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ ในเขตเทศบาล ภายใน 1 วันทำการ 100%	ภายใน 1 วันทำการ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบด.ฝวบ.
2.2.3	ให้บริการติดตั้งมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าขนาดมิเตอร์แรงต่ำไม่เกิน 30 แอมป์ นอกเขตเทศบาล ภายใน 3 วันทำการ 100%	ภายใน 3 วันทำการ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบธ.กบด.ฝวบ.
2.3. งานด้านบัญชีและการเงิน				
2.3.1	จัดทำสัญญาซื้อขายของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทเอกชนรายใหญ่ ครบถ้วนทุกราย เป้าหมาย 100%	มีสัญญาซื้อขายครบถ้วนทุกราย ภายในไตรมาสที่ 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบช.กชช.ฝบพ.
2.3.2	เร่งรัดการแจ้งหนี้ค่าเสียหายกรณีและเกิดการใช้ไฟฟ้า (ผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภท) ตรวจสอบการตั้งหนี้ค่าเบี้ยปรับ กรณีและเกิดการใช้ไฟฟ้า ให้ถูกต้องทุกราย เป้าหมาย 100 %	เป้าหมาย 100 % ภายในไตรมาส 4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบช.กชช.ฝบพ.
2.3.3	ปรับปรุงและตั้งหนี้ ค่ากระแสไฟฟ้ากรณีและเกิดให้ครบถ้วนทุกราย	ตั้งหนี้ 100% จากที่พบและเกิด (ให้รายงานเป็นจำนวนราย)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบช.กชช.ฝบพ.
2.3.4	1.2.2 กรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ชำระค่าเบี้ยปรับและเกิดการใช้ไฟฟ้าให้ดำเนินการรายงานข้อเท็จจริงต่อผู้บังคับบัญชาและส่งเอกสารให้ ผกม.กฟช. ภายใน 3 เดือนนับตั้งแต่วันที่ตรวจพบการละเมิดให้ครบถ้วน ให้ได้ 100 %	100% ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผบช.กชช.ฝบพ.
2.4. งานด้านปฏิบัติการและบำรุงรักษา				
2.4.1	การแก้ไขค่าป้าเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผดบ.กบช.ฝบป.
2.4.2	การคำนวณ Technical Loss ระบบสายส่ง 115 kV	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.3	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงกำลัง	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.4	การคำนวณ Technical Loss ระบบ 22 - 33 kV	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.5	การคำนวณ Technical Loss หม้อแปลงจำหน่าย	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.6	การคำนวณ Technical Loss ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.7	การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPP ที่ขนานเข้าระบบ	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.8	การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	ปีละ 1 ครั้ง	ผว.กบป.ฝบป.	ผว.กบป.ฝบป.
2.4.9	สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง 3 เฟส ทั้งหมด	(สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1) 2400 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบช.ฝบป.
2.4.10	ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวน	ตามข้อ 2.4.9 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 3	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผดบ.กบช.ฝบป.
2.4.11	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้า	ปีละ 1 ครั้ง(46 สถานี)	กฟผ.1	ผรล.กบช.ฝบป. กบป.ฝ
2.4.12	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่าย	ปีละ 1 ครั้ง(539 ชุด)	กฟผ.1	ผบธ.กบช.ฝบป. กบป.ฝ
2.4.13	ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master	ปีละ 1 ครั้ง(40 แห่ง)	กฟผ.1	กรส.ฝบป.
2.4.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ SCADA/DMS	ปีละ 1 ครั้ง(1 แห่ง)	กฟผ.1	ผรต.กบป.ฝบป. กรส.ฝบป.
2.5. งานด้านมิเตอร์				
2.5.1	การตรวจสอบและแก้ปัญหามิเตอร์ผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจาก	โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม)	กฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.2	มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	โดยได้ระดับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.3	ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	100 % ภายในไตรมาส 1-4	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.4	มาตรการตรวจสอบและแก้ไขมิเตอร์ที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อำนวน่วย (NL2)	โดยได้ระดับคะแนน NL2 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส., กฟย.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.5	สำรวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube		กฟฟ.ชั้น 1-3กฟส., กฟย.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.6	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์แรงสูง 22/33 เควีทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)	ปีละ 1 ครั้ง/ราย (2,621 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.7	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์ประกอบซีที่แรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลง	ปีละ 1 ครั้ง/ราย (7,969 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.8	มาตรการตรวจสอบ มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	ปีละ 33% (697,000 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.9	ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแฉกระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	ปีละ 1 ครั้ง 80 เครื่อง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.
2.5.10	ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จัดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	ปีละ 1 ครั้ง 74 ราย	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมม.กบด.ฝวบ.

2. งานสำคัญที่ต้องติดตาม ของ กฟฉ.1 ปี 2564 (ทบทวนครั้งที่ 2)

กลุ่มงาน	กิจกรรม	เกณฑ์มาตรฐาน/เกณฑ์ที่กำหนด	หน่วยงานดำเนินการ	ผู้รวบรวมติดตามและ
2.5.11	ตรวจสอบ มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ) (ปี 2563 พบ 150 ราย)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.12	สำรวจจุดติดตั้งดวงโคมกระจายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	49676 ดวงโคม 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผمم.กบฉ.ฟวบ. กชข.ฝบพ.
2.5.13	สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4 100% จุดติดตั้ง	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.14	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	ไตรมาส 2 - 4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.15	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า500 หน่วย	ไตรมาส 2 - 4 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.16	ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV	ปีละ 1 ครั้ง (4,720 เครื่อง)	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.,กฟย.	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.17	มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที. แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที. วีที.แรงสูง	ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า	กฟฟ.ชั้น 1-3	ผمم.กบฉ.ฟวบ.
2.5.18	3.1 ตรวจสอบการบันทึกเวลาการปฏิบัติงานของพนักงานควบคุมงาน ของคนงานและผู้รับจ้าง ในใบสั่งงาน มิเตอร์ ให้ครบถ้วนให้ได้ 100% หมายเหตุ : ใบสั่งงานมิเตอร์ ZW01 ,ZW02,ZW04 ทุกกิจกรรม	ให้ครบถ้วนให้ได้ 100%	กฟฟ.ชั้น 1-3,กฟส.	ผมด.กบญ.ฝบพ. ผمم.กบฉ.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจ.ก.(ก2)

ถึง ผอ.ก.(ก2)

เลขที่ กจ.ก.(ก2)(ผป.) **801** /2564

วันที่ **23 มิ.ย. 2564**

เรื่อง ขออนุมัติปรับเปลี่ยนกิจกรรมและค่าเป้าหมาย แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

เรียน อผ.ก.(ก2) ผ่าน รผ.ก.(ก2)(ว) 

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามหนังสือ กจ.ก.(ก2)(ผป.) 717/2564 ลงวันที่ 7 มิถุนายน 2564 รายงานการประชุมผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปีไตรมาส 2/2564 และนำเสนอผลการดำเนินงานไตรมาส 1/2564 ผ่านระบบ VDO Conference เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2564 รผ.ก.(ก2) ขอให้พิจารณาปรับเปลี่ยนกิจกรรมและค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (เอกสารแนบ 1)

1.2 ตามหนังสือ ผอ.ก.(ก2) 329/2564 ลงวันที่ 31 พฤษภาคม 2564 ขอให้ กฟผ.1-3 ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (เอกสารแนบ 2)

1.3 ตามหนังสือ ผอ.ก.(ก2) 377/2564 ลงวันที่ 10 มิถุนายน 2564 ขอเชิญประชุมหารือการปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ตรงกันใน 2 ระบบ ระหว่าง GIS เฟส 3 กับ SAP(PS) (เอกสารแนบ 3)

2. ข้อพิจารณาและข้อเสนอ

ในการนี้ เพื่อให้แผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 สอดคล้องกับสถานการณ์ที่เปลี่ยนแปลงไป มีผลกระทบทำให้ไม่ได้ตามเป้าหมายที่กำหนด /ค่าเป้าหมายไม่สอดคล้องกับผลการดำเนินงานจริง และความชัดเจนของกิจกรรมที่สามารถปฏิบัติงานได้จริง จึงขออนุมัติปรับเปลี่ยนกิจกรรมและค่าเป้าหมายแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) ตามรายละเอียดดังนี้

กิจกรรมเดิม	การแก้ไข
งานตามนโยบาย	
4.3 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดไม่สมดุลเกิน 50% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3/2564 กฟผ.3 5,138 เครื่อง	4.3 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดไม่สมดุลเกิน 50% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส 3/2564 กฟผ.3 1,945 เครื่อง

กิจกรรมเดิม	การแก้ไข
งานตามนโยบาย	
6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS)) ทุกงบบทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100%	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบบทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)
6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS)) ทุกงบบทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80%	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ธ.ค. 2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP(PS)) ทุกงบบทุกโครงการข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)
6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบบทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60%	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงานทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60% (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)
ด้านเป้าหมายองค์กร	
2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงานด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟข.ละ 1 กิจกรรมภายในไตรมาส 2/2564	2.1 จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงานด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟข.ละ 1 กิจกรรมภายในไตรมาส 3/2564
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Non- Technical Loss	
4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย กฟผ.1 100% กฟผ.2 100% กฟผ.3 100% ภาค 2 100% 4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย กฟผ.1 100% กฟผ.2 100% กฟผ.3 100% ภาค 2 100%

กิจกรรมเดิม	การแก้ไข
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Technical Loss	
5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่นการปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย) กฟผ.1 140 วงจร-กม. กฟผ.2 80 วงจร-กม. กฟผ.3 120 วงจร-กม. ภาค 2 340 วงจร-กม.	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่นการปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย) กฟผ.1 192 วงจร-กม. กฟผ.2 180 วงจร-กม. กฟผ.3 282 วงจร-กม. ภาค 2 654 วงจร-กม.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณา หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ รผก.(ก2) เพื่ออนุมัติต่อไปด้วย



[Signature]

(นายณภดล บุระมาน)
อก.จง.(ก2)

เรียน รผก.(ก2)
เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ
ตามที่ กจง.(ก2) เสนอต่อไป

[Signature]

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อผ.อก.(ก2)
24 มิ.ย. 2564

เรียน ผชก.(ฉ1), ผชก.(ฉ2), ผชก.(ฉ3)
อผ.อก.(ก2)
อนุมัติตามเสนอ

[Signature]

(นายณัฐวรรธน์ อัครรุ่งเรืองกุล)
รผก.(ก2)
30 มิ.ย.2564

ผผป.กจง.(ก2)
โทร 9285



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจง.(ภ2) ถึง ผอภ.(ภ2)
เลขที่ กจง.(ภ2)(ผป.) 717 /2564 วันที่ 7 มิ.ย. 2564
เรื่อง ขอนำส่งรายงานการประชุมผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปีไตรมาส 2/2564 และนำเสนอ
ผลการดำเนินงานไตรมาส 1/2564 ผ่านระบบ VDO Conference

เรียน อผ.อภ.(ภ2) ผ่าน รผ.อภ.(ภ2)(ว)

ตามที่ ผอภ.(ภ2) ได้จัดให้มีการประชุมผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปีไตรมาส 2/2564 และนำเสนอผลการดำเนินงานไตรมาส 1/2564 ผ่านระบบ VDO Conference เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2564 ณ ห้องประชุมเนกประสงค์อาคาร 3 ชั้น 2 สำนักงานการไฟฟ้าเขต กฟผ.3 โดยมี รผภ.(ภ2) เป็นประธาน นั้น
ในการนี้ กจง.(ภ2) ได้จัดทำสรุปรายงานการประชุมดังกล่าวเรียบร้อยแล้ว รายละเอียดตาม
เอกสารแนบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ หากเห็นชอบโปรดนำเสนอ รผภ.(ภ2) เพื่อลงนามแจ้งผู้เกี่ยวข้องต่อไป



(Signature)

(นายณกต บัวระมาน)
อก.จง.(ภ2)

เรียน รผภ.(ภ2)
เพื่อโปรดพิจารณาตามที่ กจง.(ภ2)
นำเสนอ หากเห็นชอบโปรดลงนามต่อไปด้วย

เรียน ผชก.(จ1), ผชก.(จ2), ผชก.(จ3)
ผชช.13 สรภ.(ภ2)
ผชช.12 สรภ.(ภ2), อผ.อภ.(ภ2)
เพื่อทราบ และดำเนินการต่อไป

(Signature)
(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)
อผ.อภ.(ภ2)
8 มิ.ย. 2564

เรียน รผ.อภ.(ศ,ว)อก.จง., อก.วศ.
เพื่อโปรดดำเนินการในส่วนที่
เกี่ยวข้องต่อไป

(Signature)
(นายณัฐวรรณ์ อัครรุ่งเรืองกุล)
รผภ.(ภ2)
10 มิ.ย. 2564

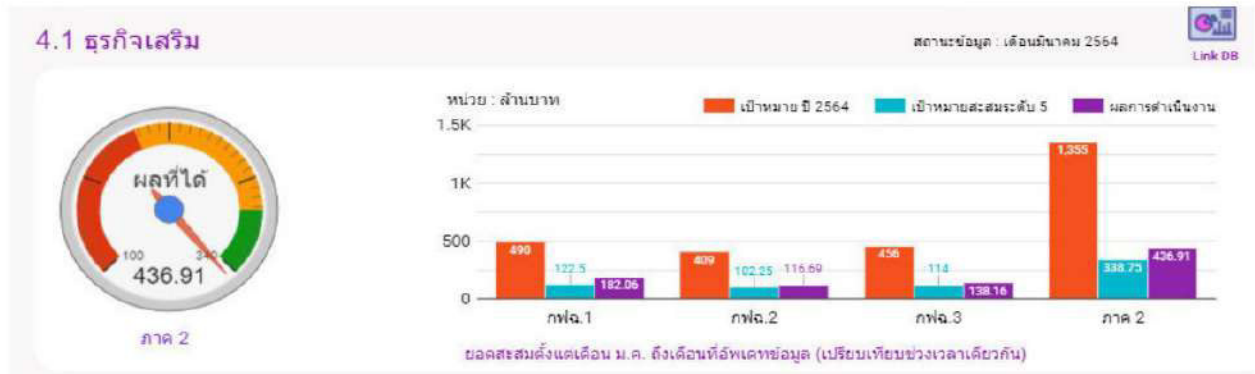
ผผป.กจง.(ภ2)
โทร.9285

(Signature)
(นางสาวลักษณ ไกรว่อง)
อผ.อภ.(ภ2)
14 มิ.ย. 2564

รพก.(ก2) ให้ข้อสั่งการดังนี้

1. ขอให้ ผอ.ก.(ก2) รวบรวมปัญหาอุปสรรค/ข้อเสนอแนะ ในประเด็นที่เกี่ยวข้อง จาก กฟฟ. ต่างๆ เพื่อนำเสนอในที่ประชุมผู้บริหารครั้งต่อไป
2. ขอให้ อ.ก.บ.ญ.ฉ.1-3 ควบคุมดูแลตามแผนงานควบคุมค่าใช้จ่ายการดำเนินงานของหน่วยงาน และดำเนินงานตามภารกิจให้มีประสิทธิภาพมากที่สุด

2.3 รายได้ธุรกิจเสริมของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 สถานะ ม.ค. – มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รพ.อ.ก.(ก2)(วรินทร์)



2.4 ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการของสายงานฯ ภาค 2 ไตรมาส 1/2564 สถานะ ม.ค.-มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รก.จ.ก.(ก2)

กิจกรรม	ผลการดำเนินงาน	ข้อคิดเห็น/ชี้แจง	ข้อสั่งการ รพก.(ก2)
1.การตรวจสอบและแก้ปัญหาไมเตอร์ผิดปกติตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสมมากกว่าหรือเท่ากับ 4.5)	ภาค 2 มีเป้าหมาย 4.5 คะแนน ดำเนินการได้ 4.290 คะแนน	อ.ก.บ.ฉ.1 ชี้แจงว่ากรณีของ กฟส.พรรณานิคม และ กฟย. กุดบาก ผลคะแนนต่ำเนื่องจากมีการยกฐานะการไฟฟ้า และย้ายสังกัด จึงไม่สามารถแก้ไขใบสั่งงานเก่าค้างในปี 2563 ได้ ซึ่งเป็นรหัสการไฟฟ้าเดิม ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการแก้ไข	ขอให้ ผชก.(ฉ1) ประสานงานกับ คณะทำงาน U-Cube แก้ไขข้อมูลใบสั่งงาน ปี 2563 ที่ตกค้างในระบบ U-Cube และ RUN ข้อมูลใหม่ พร้อมทั้งกำกับ กฟฟ.ดำเนินการปิดใบสั่งงานให้ได้ตามเป้าหมาย
2. มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี) 2.1 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	ภาค 2 มีเป้าหมาย 2,136,813 เครื่อง ดำเนินการได้ 428,495 เครื่อง คิดเป็น 20.05%	อ.ผ.ว.ฉ.3 ชี้แจงว่า กฟผ.3 มีผลการดำเนินงานต่ำกว่าความเป็นจริง เนื่องจากการรายงานผล ใช้การตรวจสอบใบสั่งงานจากระบบ SAP ซึ่งในบาง กฟฟ. ไม่ได้ดำเนินการลงข้อมูลในระบบ SAP ปัจจุบันมีการติดตามและแจ้งให้ทุก กฟฟ.ดำเนินการลงข้อมูลในระบบ SAP ทุกครั้ง ทำให้มีผลการดำเนินงานดีขึ้น	-

กิจกรรม	ผลการดำเนินงาน	ข้อคิดเห็น/ชี้แจง	ข้อสั่งการ รผก.(ภ2)
3. ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	ภาค 2 มีเป้าหมาย 46,234 เครื่อง ดำเนินการได้ 9,864 เครื่อง คิดเป็น 21.33%	อก.บล.ฉ.3 ชี้แจงว่า ผลการประชุมของคณะทำงานฯ หน่วยสูญเสียของ กฟภ. มีการปรับค่าเป้าหมายกิจกรรมการตรวจสอบไฟสาธารณะ คือ 1. ไฟสาธารณะของ อบต. หน่วยการใช้ไฟ น้อยกว่า 100 หน่วย 2. ไฟทางหลวง หน่วยการใช้ไฟ น้อยกว่า 500 หน่วย อ.ผ.ภ.(ภ2) ชี้แจงว่า ในส่วนของการปรับค่าเป้าหมาย ผ.ภ.(ภ2) จะดำเนินการประสานกับทั้ง 3 เขตเพื่อปรับค่าเป้าหมายของกิจกรรมนำเสนอขออนุมัติ รผก.(ภ2) ต่อไป	-
4. ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	ภาค 2 มีเป้าหมาย 340 วงจร.-กม. ดำเนินการได้ 25 วงจร.-กม. คิดเป็น 7.35%	อ.ผ.ว.ฉ.1 ชี้แจงว่า สถานะเดือน ม.ค.-มี.ค.2564 ผลดำเนินการได้ 192 วงจร.-กม. อ.ผ.ว.ฉ.3 ชี้แจงว่า สถานะเดือน ม.ค.-มี.ค.2564 ผลดำเนินการได้ 282 วงจร.-กม.	1. ขอให้ผู้บริหาร กฟผ.1,3 กำชับผู้เกี่ยวข้องตรวจสอบข้อมูลก่อนจัดส่งให้ ผ.ภ.(ภ2) 2. ทบทวนค่าเป้าหมายให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงานจริง
5. ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	ภาค 2 มีเป้าหมาย 330 วงจร.-กม. ดำเนินการได้ 17 วงจร.-กม. คิดเป็น 5.15%	-	-

กิจกรรม	ผลการดำเนินงาน	ข้อคิดเห็น/ชี้แจง	ข้อสั่งการ รผก.(ภ2)
6.การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๖.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100%	ภาค 2 มีเป้าหมาย 100% ดำเนินการได้ 91.69%	อ.ผ.บ.๑.3 ชี้แจงว่า เนื่องจากหน่วยงานใน สนย. ไม่ได้ ออกแบบระบบจำหน่าย 115 Kv ในระบบ GIS แต่ออกแบบในโปรแกรม Autocad ทำให้ไม่สามารถปรับปรุงระบบจำหน่าย 22 Kv ได้ไลน์ดังกล่าวในระบบ GIS ได้ ทำให้ดำเนินการได้ล่าช้า ปัจจุบันมีการระดมทีมงานเพื่อเร่งรัดดำเนินการให้ได้ตามเป้าหมาย	ขอให้ ผอ.ภ.(ภ2) เชิญประชุมหารือผู้เกี่ยวข้อง กพร. และสายงาน (วศ.) ที่ดูแลการออกแบบระบบ 115 Kv พิจารณานำทางการแก้ไขการปรับปรุงข้อมูลระบบไฟฟ้าในระบบ GIS
7.การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ๖.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80%	ภาค 2 มีเป้าหมาย 80% ดำเนินการได้ 78.20%	-	-
8. ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้า อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	ภาค 2 มีเป้าหมาย 120 สถานี ดำเนินการได้ 20 สถานี คิดเป็น 16.67%	อ.ผ.บ.๑.1 เนื่องจากเกิดอุบัติเหตุในการปฏิบัติงานทำให้ต้องชะลอการบำรุงรักษาสถานีไฟฟ้า และได้มีหนังสือปรับแผนการดำเนินงานแจ้ง ผอ.ภ.(ภ2) เรียบร้อยแล้ว	-
9. งานสำรวจนำเข้าข้อมูลสายสื่อสารโทรคมนาคมของหน่วยงานต่างๆ บนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในระบบ TAMS	ภาค 2 มีเป้าหมาย 160,416 ต้น ดำเนินการได้ 12,848 ต้น คิดเป็น 8.01%	อ.ผ.บ.๑.1 ชี้แจงว่าเนื่องจากได้รับจัดสรรงบประมาณล่าช้า ทำให้ผลการดำเนินงานในไตรมาส 1 ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย	ขอให้ กฟภ.1-3 กำชับส่วนเกี่ยวข้องเร่งรัดให้ได้ตามเป้าหมายต่อไป

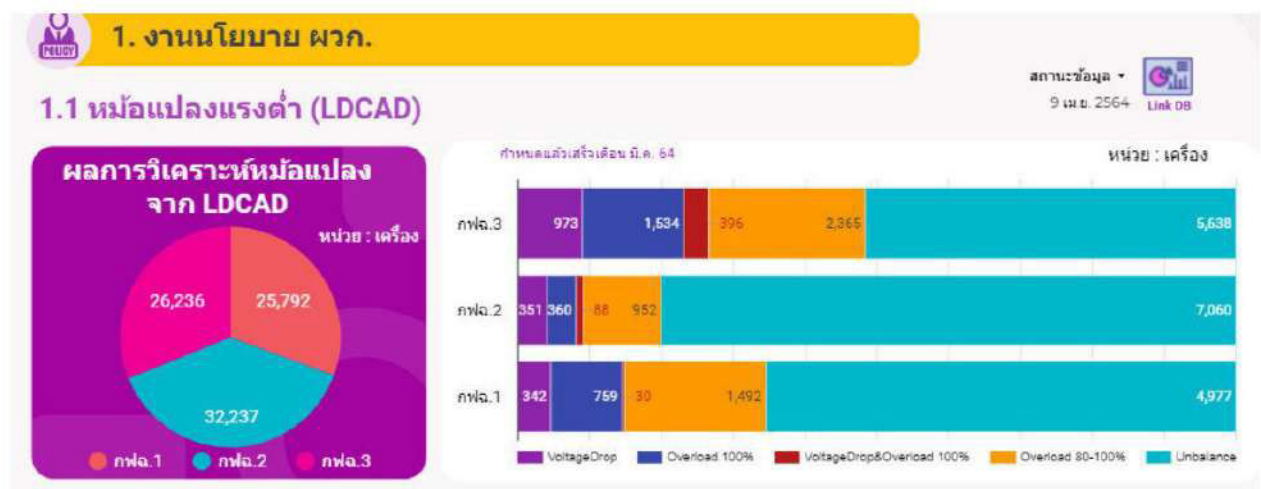
กิจกรรม	ผลการดำเนินงาน	ข้อคิดเห็น/ชี้แจง	ข้อสั่งการ รผก.(ก2)
10. จัดระเบียบสายสื่อสารตามนโยบาย ผวก. ระยะที่ 2 ให้แล้วเสร็จ ภายใน ไตรมาส 4/2564	ภาค 2 มีเป้าหมาย 581 เส้นทาง ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ	ผวก.(ก3) เสนอว่า ควรมีการจัดทำแผนงานย่อยเพื่อให้สามารถบริหารจัดการและติดตามงานได้ดีขึ้น	1. ขอให้ กฟผ.1-3 ดำเนินการกำหนดค่าเป้าหมายรายไตรมาส เพื่อการบริหารจัดการและติดตามผลการดำเนินงานต่อไป 2. ให้ ผวก.(ก2) จัดทำแผนงานย่อยเพื่อการติดตามผลการดำเนินงาน

2.5 ติดตามหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าค้างชำระก่อนปี 2564 สถานะ ม.ค.-มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รก.จง.(ก2)



รผก.(ก2) ให้ข้อสั่งการ ขอให้ ผวก.(ก2) เพิ่มรายละเอียดข้อมูลใน Dashboard ให้ชัดเจน เช่น ลูกหนี้ อยู่ในสถานะใด

2.6 หม้อแปลงแรงต่ำ (LDCAD) สถานะ ม.ค.-มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รผ.อก.(ก2)(ตราวุฒิ)



รผก.(ก2) ให้ข้อสั่งการ แผนระยะกลางให้ดำเนินการแล้วเสร็จภายในเดือนมิถุนายน 2564 ตามนโยบาย ผวก.



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผอ.ก.2

เลขที่ ผอ.ก.2 329 /2564

เรื่อง ขอให้ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564

ถึง กฟผ.1,2,3

วันที่ 31 พ.ค.2564

เรียน ผชก.ฉ.1, ผชก.ฉ.2, ผชก.ฉ.3

อก.บล.ฉ.1, อก.บล.ฉ.2, อก.บล.ฉ.3

ตามที่ประชุมผู้บริหารสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปีไตรมาส 2/2564 และนำเสนอผลการดำเนินงานไตรมาส 1/2564 ผ่านระบบ VDO Conference เมื่อวันที่ 27 พฤษภาคม 2564 รผก.2) ขอให้พิจารณาปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 นั้น

ในการนี้ ผอ.ก.2) จึงขอความอนุเคราะห์ให้ กฟผ.1-3 ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2) (เอกสารแนบ 1) จัดส่งให้ กจก.2) ภายในวันที่ 7 มิถุนายน 2564 เพื่อนำเสนอ รผก.2) ตามรายละเอียดดังนี้

กิจกรรม	การแก้ไข
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Non- Technical Loss	
4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟ สาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการ ใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง	ค่าเป้าหมายให้สอดคล้องกับคณะทำงานขับเคลื่อน นโยบายด้านการลดหน่วยสูญเสีย (LOSS) -ไฟสาธารณะของ อบต. หน่วยการใช้ไฟ น้อยกว่า 100 หน่วย -ไฟทางหลวง หน่วยการใช้ไฟ น้อยกว่า 500 หน่วย
ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Technical Loss	
5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การ ปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)	ผลการดำเนินงานมากกว่าค่าเป้าหมายที่ตั้งไว้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งผู้เกี่ยวข้องต่อไปด้วย

(นางสาวลักขณ์ ไกรว่อง)

อผ.อก.2)

ผผ.กกจ.2)

โทร 9285



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟฉ.1

ถึง ผอ.ก.2

เลขที่ ฉ.1กบ.ล.(ผธ)1269/2564

วันที่ 07 มิถุนายน 2564

เรื่อง ขอบปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ในส่วนของ กฟฉ.1 ประจำปี 2564

เรียน อ.ผ.ก.2

ตามหนังสือ ผอ.ก.2-329/2564 ลว. 31 พ.ค. 2564 ขอให้ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2564 จำนวน 2 กิจกรรม ได้แก่

1.ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Non -Technical Loss กิจกรรมที่ 4.8.2.1 ตรวจสอบบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้องปีละ 1 ครั้ง

2.ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Technical Loss กิจกรรมที่ 5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)

กฟฉ.1 ได้ดำเนินการตรวจสอบแล้วจึงขอปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายตามกิจกรรมดังกล่าวข้างต้น
ดังนี้

1. กิจกรรมที่ 4.8.2.1 คิดค่าเป้าหมาย 100 %
 2. กิจกรรมที่ 5.10.3 เป้าหมายเดิม 140 วงจร-กม. เป็นเป้าหมายใหม่ 192 วงจร-กม.
- จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายวิชัย ไกรศรีวรรณะ)
อ.ผ.ว.ฉ.1 ปฏิบัติงานแทน ผชก.(ฉ1)

Issued by: PEA Certification Authority

Digitally Signed by: นายวิชัย ไกรศรีวรรณะ Date: 07/06/2564 19:03:27

แผนกแผนธุรกิจ

โทร. 10220



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กฟฉ.2

ถึง ผอ.ก.2

เลขที่ ฉ.2 กบล.(ผธ) 990

วันที่

เรื่อง รายงานการปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (ทบทวนครั้งที่ 2) ประจำปี กฟฉ.2

เรียน อ.ผ.ก.2

ตามบันทึกที่ ผอ.ก.2-329 ลว.31 พ.ค.64 เรื่อง ให้ กฟข.ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (ทบทวนครั้งที่ 2) ประจำปี 2564 (เอกสารแนบ 1) นั้น

กฟฉ.2 จึงขอรายงาน การปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (ทบทวนครั้งที่ 2) ประจำปี กฟฉ.2 ตามรายละเอียด ดังนี้

กิจกรรม	เป้าหมาย ไตรมาส 1	เป้าหมาย ไตรมาส 2	เป้าหมาย ไตรมาส 3	เป้าหมาย ไตรมาส 4
ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Non-Technical Loss				
4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามอเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะ ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง				
4.8.2.1.1 ไฟสาธารณะของ อบต.หน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า 100 หน่วย	-	100%	100%	100%
4.8.2.1.2 ไฟทางหลวงของ อบต.หน่วยการใช้ไฟน้อยกว่า 500 หน่วย	-	100%	100%	100%
ด้านกระบวนการภายใน แผนงานด้าน Technical Loss				
5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม (เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย) เป้าหมาย 180 เครื่อง	-	90 เครื่อง	90 เครื่อง	-

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(Signature)

(นายมงคล ตรีกิจจานนท์)

ผชก.(ฉ๒)

11 มิ.ย. 2564

- ผผป.

ดำเนินการ

(Signature)

อก.จ.ก.2
14 มิ.ย. 2564

เรียน ร.ผ.ก.(ว),อก.จ.
ดำเนินการ

(Signature)

(นางสาวลักษณ์ ไกรว่อง)

อ.ผ.ก.2
11 มิ.ย.2564



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ ถึง ผอ.ก.(ภ๒)
ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔
เลขที่ ฉ.กบส.(ผร.) ๑๔๓๑ / ๒๕๖๔ วันที่ ๐๙ มิ.ย. ๒๕๖๔
เรื่อง ขอปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายและกระจายค่าเป้าหมายของกิจกรรมในแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า
ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ ในส่วนของ กฟผ.๓
เรียน อ.ผอ.ก.(ภ๒)

ตามหนังสือ ผอ.ก.(ภ๒) เลขที่ ผอ.ก.(ภ๒)๓๒๙/๒๕๖๔ ลงวันที่ ๓๑ พฤษภาคม ๒๕๖๔ ผอ.ก.(ภ๒) แจ้งให้ กฟผ. ปรับเปลี่ยนค่าเป้าหมายของแผนปฏิบัติการของสายงานการไฟฟ้า ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) โดยจัดส่งให้ กจ.ก.(ภ๒) ภายในวันที่ ๓ มิถุนายน ๒๕๖๔ เพื่อนำเสนอ รผก.(ภ๒) นั้น

ในการนี้ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ กฟผ.๓ ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้ค่าเป้าหมายของกิจกรรมในแผนปฏิบัติการฯ สอดคล้องกับอัตรากำลังพนักงาน, ฐานข้อมูลจริงในระบบ และความสามารถในการดำเนินงานของ กฟผ.๓ จึงเห็นควรปรับค่าเป้าหมายและกระจายค่าเป้าหมายของกิจกรรมในแผนปฏิบัติการฯ ภาค ๒ ประจำปี ๒๕๖๔ ในส่วนของ กฟผ.๓ จำนวน ๗ กิจกรรม ดังนี้

๑.แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ด้านงานตามนโยบาย จำนวน ๑ กิจกรรม

กิจกรรม	ค่าเป้าหมาย จาก ผอ.ก.(ภ๒)	ค่าเป้าหมายใหม่ กฟผ.๓	การกระจายค่าเป้าหมาย			
			ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๔.๓ ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดไม่สมดุลเกิน ๕๐% ให้แล้วเสร็จภายในไตรมาส ๓/๒๕๖๔	๕,๑๓๘ เครื่อง ไตรมาส ๓	๑,๙๔๕ เครื่อง ไตรมาส ๓	-	-	๑,๙๔๕ เครื่อง	-

๒.แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ด้านเป้าหมายองค์กร(Goal)

จำนวน ๑ กิจกรรม

กิจกรรม	ค่าเป้าหมาย จาก ผอ.ก.(ภ๒)	ค่าเป้าหมายใหม่ กฟผ.๓	การกระจายค่าเป้าหมาย			
			ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๒.๑ จัดกิจกรรมสร้างความตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟช ละ ๑ กิจกรรม ภายในไตรมาส ๒/๒๕๖๔	๑ กิจกรรม ไตรมาส ๒	๑ กิจกรรม ไตรมาส ๓	-	-	๑ กิจกรรม	-

๓.แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Non-Technical Loss จำนวน ๔ กิจกรรม

กิจกรรม	ค่าเป้าหมาย จาก ฝอภ.(ภ๒)	ค่าเป้าหมายใหม่ กฟผ.๓	การกระจายค่าเป้าหมาย			
			ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๔.๗.๑ มิเตอร์ที่มีประวัติการ ละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ ๒ ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบ ละเมิดฯ)	๑๐๐% (๓๙๑ เครื่อง)	๑๐๐% (๓๙๑ เครื่อง)	๑๙๑	๒๐๐	๒๐๐	๑๙๑
๔.๘.๑.๒ สำรวจจุดติดตั้ง ตู้ โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า หน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้อง ครบถ้วน (เหมาะสม)	๑๐๐%	๑๐๐% (๕,๓๐๓)	-	๕๑๗	๒,๘๙๕	๑,๘๙๑
๔.๘.๒.๑ ตรวจสอบ และ บำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ ขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่น ทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า ประจำเดือนน้อยกว่า ๑๐๐ หน่วย	๑๖,๔๓๔ เครื่อง	๒,๓๙๔ เครื่อง	๔๗๙	๗๑๘	๗๑๘	๔๗๙
๔.๘.๒.๒ ตรวจสอบ และ บำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงทุก เครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้า ประจำเดือนน้อยกว่า ๕๐๐ หน่วย	๑๖,๔๓๔ เครื่อง	๖๔๙ เครื่อง	๑๓๐	๑๙๕	๑๙๕	๑๒๙

๓.แผนปฏิบัติการประจำปี ๒๕๖๔ (ฉบับทบทวนครั้งที่ ๒) ด้านกระบวนการภายใน (Internal Process) แผนงานด้าน Technical Loss จำนวน ๑ กิจกรรม

กิจกรรม	ค่าเป้าหมาย จาก ฝอภ.(ภ๒)	ค่าเป้าหมายใหม่ กฟผ.๓	การกระจายค่าเป้าหมาย			
			ไตรมาส ๑	ไตรมาส ๒	ไตรมาส ๓	ไตรมาส ๔
๕.๑๐.๓ ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟส ตามความเหมาะสม (เช่น การ ปรับปรุงระบบ ๑ เฟส ๒ สาย เป็นระบบ ๑ เฟส ๓ สาย)	๑๒๐ วงจร-กม.	๒๘๒ วงจร-กม.	๒๘๒ วงจร-กม.	-	-	-

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป



(นายประสิทธิ์ จันทร์ประสิทธิ์)

ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติการ
และค่าเกณฑ์วัดฯ (KPI) ของ กฟผ.๓ ประจำปี ๒๕๖๔



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผอ.ก. (ภ2)

ถึง ผบว., กรฟ.(น.ฉ.ต), กพร., กว.ฉ.1-3, กก.ฉ.1-3

เลขที่ ผอ.ก. (ภ2) 399 /2564

วันที่ 10 มิ.ย. 2564

เรื่อง ขอเชิญประชุมหารือการปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า ให้ตรงกัน 2 ระบบ ระหว่าง GIS เฟส 3 กับ SAP(PS)

เรียน อ.ผ.บว., อ.กร.ฟ.(น.ฉ.ต), อ.ก.พร., อ.ก.ว.ฉ.1-3, อ.ก.ก.ฉ.1-3

จากการประชุมผู้บริหารสายงานการไฟฟ้าภาค 2 ประจำไตรมาส 2/2564 เพื่อติดตามผลการดำเนินงานไตรมาส 1/2564 โดยแผนปฏิบัติในหัวข้อ 6.1 และ 6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าให้ตรงกัน 2 ระบบ ระหว่าง GIS เฟส 3 กับ SAP-PS ซึ่งผลการดำเนินงานดังกล่าวไม่ผ่านเกณฑ์ค่าเป้าหมาย รผก.(ภ2) จึงมีข้อสั่งการให้ ผอ.ก.(ภ2) เชิญประชุมส่วนเกี่ยวข้องเพื่อหารือแนวทางปรับปรุงข้อมูลให้ตรงกันทั้ง 2 ระบบ

ในการนี้ เพื่อให้การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า ตรงกันทั้ง 2 ระบบ ระหว่าง GIS เฟส 3 กับ SAP-PS บรรลุเป้าหมายที่กำหนดไว้ ผอ.ก.(ภ2) จึงขอเชิญ อ.ผ.บว., อ.กร.ฟ.(น.ฉ.ต), อ.ก.พร., อ.ก.ว.ฉ.1-3, อ.ก.ก.ฉ.1-3 ร่วมประชุมผ่านระบบ VDO Conference ในวันอังคารที่ 15 มิถุนายน 2564 เวลา 9.30-12.00 น. ณ ห้องประชุม 3 ชั้น 5 อาคาร LED โดยมี อ.ผ.อ.ก.(ภ2) เป็นประธานในการประชุม โดยมีวาระการประชุมดังนี้

วาระที่ 1 ประธานแจ้งที่ประชุมทราบ

วาระที่ 2 เรื่องเพื่อพิจารณา

- แนวทางการปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้า ให้ตรงกัน 2 ระบบ
ระหว่าง GIS เฟส 3 กับ SAP-PS

วาระที่ 3 เรื่องอื่นๆ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งผู้เกี่ยวข้องต่อไปด้วย

(นางสาวลักขณ์ ไกรว่อง)

อ.ผ.อ.ก.(ภ2)