



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กจง.(ก2)

ถึง ผอ.ก.(ก2)

เลขที่ กจง.(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 กจง.(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 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย 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 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 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.(ภ2) เพื่ออนุมัติต่อไปด้วย



[Signature]

(นายณภดล บุระมาน)
อก.จง.(ภ2)

เรียน รผก.(ภ2)
เพื่อโปรดพิจารณาอนุมัติ
ตามที่ กจง.(ภ2) เสนอต่อไป

[Signature]

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อผ.อก.(ภ2)
24 มิ.ย. 2564

เรียน ผชก.(ฉ1), ผชก.(ฉ2), ผชก.(ฉ3)
อผ.อก.(ภ2)
อนุมัติตามเสนอ

[Signature]

(นายณัฐวรรธน์ อัครรุ่งเรืองกุล)
รผก.(ภ2)
30 มิ.ย.2564

เรียน รผ.อก.(ศ,ว),อก.วศ. - ทราบ
อก.จง. - ดำเนินการ

[Signature]

(นางเสาวลักษณ์ ไกรว่อง)
อผ.อก.(ภ2)
30 มิ.ย.2564

ผผป.กจง.(ภ2)
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 ห้องประชุมอเนกประสงค์อาคาร 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

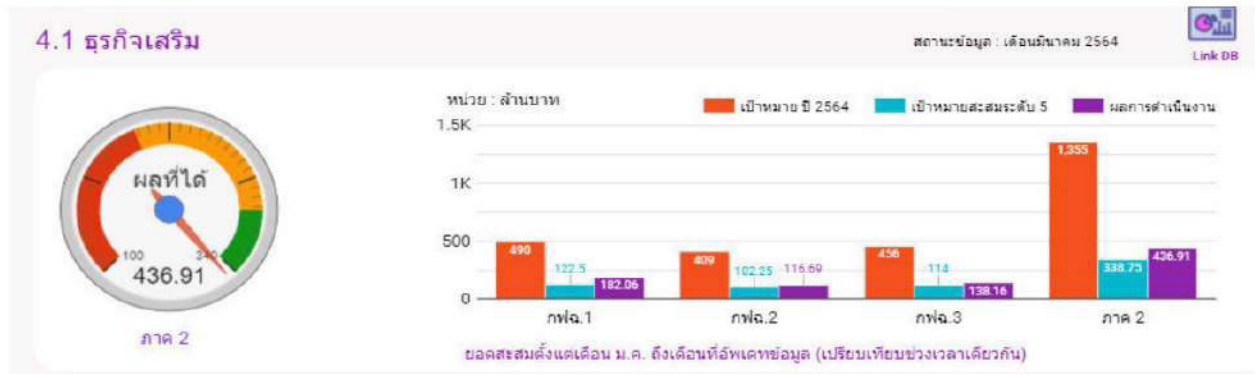
ผผป.กจง.(ภ2)
โทร.9285

(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.ล.ฉ.1 ชี้แจงว่ากรณีของ กฟส.พรณานิคม 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.บ.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.๓.3 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

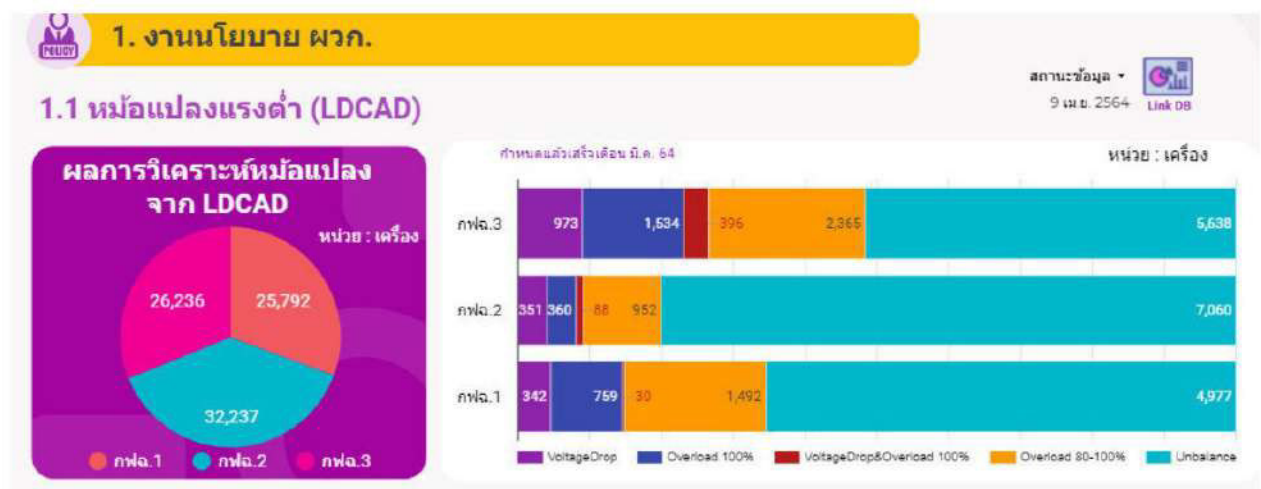
กิจกรรม	ผลการดำเนินงาน	ข้อคิดเห็น/ชี้แจง	ข้อสั่งการ รผก.(ภ2)
10. จัดระเบียบสายสื่อสารตามนโยบาย ผวก. ระยะที่ 2 ให้แล้วเสร็จ ภายใน ไตรมาส 4/2564	ภาค 2 มีเป้าหมาย 581 เส้นทาง ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการ	ผวก.(ภ3) เสนอว่า ควรมีการจัดทำแผนงานย่อยเพื่อให้สามารถบริหารจัดการและติดตามงานได้ดีขึ้น	1. ขอให้ กฟผ.1-3 ดำเนินการกำหนดค่าเป้าหมายรายไตรมาส เพื่อการบริหารจัดการและติดตามผลการดำเนินงานต่อไป 2. ให้ ผอ.ภ.(ภ2) จัดทำแผนงานย่อยเพื่อการติดตามผลการดำเนินงาน

2.5 ติดตามหนี้ค่ากระแสไฟฟ้าค้างชำระก่อนปี 2564 สถานะ ม.ค.-มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รก.จง.(ภ2)



รผก.(ภ2) ให้ข้อสั่งการ ขอให้ ผอ.ภ.(ภ2) เพิ่มรายละเอียดข้อมูลใน Dashboard ให้ชัดเจน เช่น ลูกหนี้อยู่ในสถานะใด

2.6 หม้อแปลงแรงต่ำ (LDCAD) สถานะ ม.ค.-มี.ค. 2564 นำเสนอโดย รผ.ภ.(ภ2)(ตราวุฒิ)



รผก.(ภ2) 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 กจ.ก.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)

อ.ผ.ก.2)

ผผ.ป.กจ.ก.2)

โทร 9285



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟฉ.1

ถึง ผอ.ก.2

เลขที่ ฉ.1กบล.(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)

(นางสาวลักษณ 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 (ฉบับ ทบทวนครั้งที่ ๒) โดยจัดส่งให้ กจ.ก.(ภ๒) ภายในวันที่ ๓ มิถุนายน ๒๕๖๔ เพื่อนำเสนอ รทก.(ภ๒) นั้น

ในการนี้ คณะกรรมการจัดทำแผนปฏิบัติฯ กฟผ.๓ ได้พิจารณาแล้ว เพื่อให้ค่าเป้าหมายของกิจกรรม ในแผนปฏิบัติการฯ 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 ดำเนินการปรับปรุงหม้อ แปลงแรงต่ำที่พบปัญหาโหลดไม่ สมดุลเกิน ๕๐% ให้แล้วเสร็จ ภายในไตรมาส 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 จัดกิจกรรมสร้างความ ตระหนักในการปฏิบัติงาน ด้าน งานบริการหลังการขาย (Y3) กฟช ละ ๑ กิจกรรม ภายในไตร มาส 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)