

สำเนาถูกต้อง

ที่ กนพ.(ปช.) ๑๑ / 2564

เรียน รผก. และ ผชก.

เพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

อนอ นว

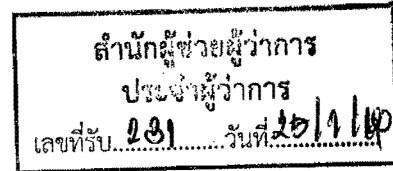
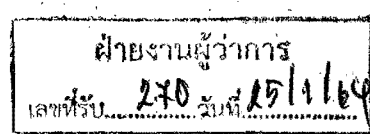
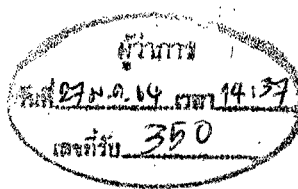
(นางดาราวรรณ พรหมกสิกร)

อผ.วก.

- 1 ก.พ. 2564



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



จาก กนพ.

ถึง ผวก.

เลขที่ กนพ.(ปช.) ๕1 /2564

วันที่ 25 มกราคม 2564

เรื่อง สรุปรายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. ในการประชุม บส. ครั้งที่ 2/2564
เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2564

เรียน อผ.วก. ผ่าน รผ.วก.(ป) 26 ม.ค. 2564

ตามที่ ผวก. ได้ประชุม บส. ครั้งที่ 2/2564 เมื่อวันที่ 22 มกราคม 2564 นั้น กนพ. ได้สรุปรายงานและ
ประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว สรุปได้ดังนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ ผวก. แจ้งที่ประชุมทราบ

1. จากการโทรสุ่มพูดคุยกับ ผจก.กพฟ. เรื่องการวิเคราะห์และปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจากการ Run โปรแกรม LDCad โดยมากรับทราบนโยบายและมีความเข้าใจในเรื่องดังกล่าวอย่างดี
2. กพฟ. ได้รับการประเมินอันดับเครดิตองค์กร (Credit Rating) จากบริษัท ทริสเรทติ้ง จำกัด โดย กพฟ. ได้รับการจัดอันดับเครดิตองค์กร AAA 3 ปีซ้อน (ปี 2561 - 2563)
3. มาตรการช่วยเหลือค่าไฟฟ้าเพื่อช่วยเหลือและบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าประเภท บ้านอยู่อาศัยและกิจการขนาดเล็ก ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 12 มกราคม 2564 ผู้ใช้ไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย ประเภท 1.1.2 และ 1.2 ใช้หน่วยการใช้ไฟฟ้าตามใบแจ้งค่าไฟฟ้าประจำเดือนธันวาคม 2563 เป็นเดือนฐาน สำหรับการคิดค่าไฟฟ้า คิดส่วนลด ดังนี้
 - 3.1 หน่วยการใช้ไฟฟ้ารายเดือนน้อยกว่าหรือเท่ากับหน่วยการใช้ไฟฟ้าของเดือนฐาน ให้คิดค่าไฟฟ้าจากหน่วยการใช้ไฟฟ้าจริงในเดือนนั้น
 - 3.2 หน่วยการใช้ไฟฟ้ารายเดือนมากกว่าหน่วยการใช้ไฟฟ้าของเดือนฐาน
 - 1) กรณีการใช้ไฟฟ้าไม่เกิน 500 หน่วย หน่วยที่คิดค่าไฟฟ้าเท่ากับหน่วยเดือนธันวาคม 2563
 - 2) กรณีการใช้ไฟฟ้ามากกว่า 500 แต่ไม่เกิน 1,000 หน่วย หน่วยที่คิดค่าไฟฟ้าเท่ากับหน่วยของเดือนธันวาคม 2563 บวกด้วยร้อยละ 50 ของหน่วยส่วนที่เกินหน่วยเดือนธันวาคม 2563
 - 3) กรณีใช้ไฟฟ้ามากกว่า 1,000 หน่วย หน่วยที่คิดค่าไฟฟ้าเท่ากับหน่วยของเดือนธันวาคม 2563 บวกด้วยร้อยละ 70 ของหน่วยส่วนที่เกินหน่วยเดือนธันวาคม 2563
4. กพฟ. ควรศึกษาข้อมูลและพิจารณาจัดทำแผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าระยะยาว เพื่อสร้างความมั่นคงให้กับระบบจำหน่ายไฟฟ้าของ กพฟ. ต่อไปในอนาคต โดยมีแนวคิดให้ PEA ENCOM พิจารณาดำเนินการต่อไป

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
รับทราบและ มีข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	1) สื่อสารไปยัง ผจก.กพฟ. ทั่วประเทศให้วิเคราะห์และดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำจากการ Run โปรแกรม LDCad อย่างต่อเนื่อง	รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)
	2) สื่อสารพนักงานให้ทราบถึงสถานะเครดิตองค์กรที่มีความมั่นคง	ทุกสายงาน
	3) สื่อสารพนักงานให้ทราบถึงมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าตามมติ ครม. ล่าสุด	ทุกสายงาน

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุม ในการประชุม บส. ครั้งที่ 1/2564 เมื่อวันที่ 8 มกราคม 2564

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
รับทราบ	-	-

วาระที่ 3 การติดตามความคืบหน้าเรื่องที่ ผวก. มอบหมายให้ดำเนินการ

วาระที่ 3.1 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2563 (สถานะ วันที่ 31 ธันวาคม 2563)

รผก.(ย) รายงาน ผลการดำเนินงานรวม ณ สิ้นปี 2563 เท่ากับ 4.8630 ดังนี้

- 1) การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ ผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี ได้คะแนนเท่ากับ 5.0000
- 2) ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) ผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี ได้คะแนนเท่ากับ 4.9494 สำหรับตัวชี้วัดที่มีผลการดำเนินงานต่ำกว่าเป้าหมาย จำนวน 1 เกณฑ์วัด ได้แก่ ตัวชี้วัด 2.7 ประสิทธิภาพการลงทุน (คะแนน 4.38)

3) Core Business Enablers ผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี ได้คะแนนเท่ากับ 4.1496 (Baseline ปี 2562) และ 4.7043 (คะแนนประเมินตนเองของ กฟผ. ปี 2563)

สำหรับ Core Business Enablers 8 ด้าน มีผลการดำเนินงานและ GAP ตามเอกสารแนบ โดยสรุปคะแนน Baseline ปี 2562 ผลการประเมินตนเองปี 2563 และผู้รับผิดชอบได้ ดังนี้

ด้าน	คะแนน Baseline ปี 2562	ผลการประเมินตนเองปี 2563	ผู้รับผิดชอบ
1. การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร (CG & Leadership)	2.6715	3.2525	รผก.(ย)
2. การวางแผนเชิงกลยุทธ์ (SP)	2.9500	3.1750	รผก.(ย)
3. การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน (RM/IC)	2.4100	3.0710	รผก.(ย)
4. การมุ่งเน้นลูกค้าและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย (SCM)	2.1434	2.5481	รผก.(ธต) และ รผก.(ย)
5. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล (DT)	2.9363	3.3125	รผก.(ทส)
6. การบริหารทุนมนุษย์ (HCM)	3.0138	3.4375	รผก.(บก)
7. การจัดการความรู้และนวัตกรรม (KM&IM)	1.6478	2.5700	รผก.(บก) และ รผก.(ว)
8. การตรวจสอบภายใน (IA)	3.1468	3.9900	ผชก.(ตภ)

ทั้งนี้ ผู้รับผิดชอบจะต้องนำข้อมูลขึ้นระบบของ สคร. รอบแรก ภายในวันที่ 29 มกราคม 2564 และเตรียมพร้อมรับการตรวจประเมินในเดือนมีนาคม 2564

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.1 รับทราบ และมี ข้อสั่งการ ให้ดำเนินการ	พิจารณาจัดทำแนวทางสื่อสารทำความเข้าใจเรื่องตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน กฟผ. ประจำปี 2564 โดยเฉพาะอย่างยิ่ง Core Business Enablers ที่ต้องรับการตรวจประเมินในเดือน มีนาคม 2564	รผก.(ย) และ รผก.(วก) (คุณเขมรัตน์)

วาระที่ 3.2 การปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำโดยนำข้อมูลจาก GIS มาวิเคราะห์และจัดทำแผน

รผก. (ว) รายงาน ดังนี้

1. ตัวชี้วัดตามแผนการดำเนินงาน รผก. ปี 2563 เรื่องความสำเร็จของแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดังนี้

1.1 เกณฑ์วัดจำนวนข้อร้องเรียนด้านแรงดันไฟฟ้าตกปี 2563 ลดลงร้อยละ 50 จาก ปี 2562 (ไม่นับผล Covid-19 ช่วงเดือนมีนาคม - พฤษภาคม) มีผลการดำเนินงาน ดังนี้

- ข้อร้องเรียนในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2563 จำนวน 169 เรื่อง
- ข้อร้องเรียนในเดือนมกราคม - ธันวาคม 2562 จำนวน 418 เรื่อง

ลดลงเป็นจำนวน 249 เรื่อง โดยคิดเป็นร้อยละ 59.57

1.2 เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานตามแผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ร้อยละของผลการดำเนินงาน) มีผลการดำเนินงาน ดังนี้

1) กว.เขต จัดทำข้อมูลปริมาณงานและงบประมาณปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ระหว่าง รอ คพจ.2 อนุมัติ ครม. แจ้ง กกค. ขออนุมัติงบฯ ดำเนินงานได้ 100%

2) กว.เขต ศึกษาและจัดอบรมการใช้โปรแกรม LDCad ให้กับ กฟฟ. หน่วยงานรวมถึง นำมาทดลองใช้ในการวิเคราะห์ปัญหาหม้อแปลงระบบจำหน่าย ดำเนินงานได้ 100%

3) กว.เขต ร่วมกับ กฟฟ. หน่วยงาน นำข้อมูล GIS ที่ผ่าน Data Cleansing และมา RUN LDCad วิเคราะห์ปริมาณงานหม้อแปลงที่มีปัญหา Overload, แรงดันไฟฟ้าตก, Unbalance และหม้อแปลงที่จ่ายโหลดต่ำกว่า 30 % มีทั้งหมดกี่เครื่อง ดำเนินงานได้ 100%

4) กว.เขต ร่วมกับ กฟฟ. จุฬารวมงาน นำข้อมูลหม้อแปลงระบบจำหน่ายที่มีปัญหาที่มาจากข้อร้องเรียน, การวัดโหลดหม้อแปลงระบบจำหน่าย, การนำข้อมูลระบบ GIS มาวิเคราะห์ LDCad ฯลฯ มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงหม้อแปลงและระบบจำหน่ายแรงต่ำ ดำเนินงานได้ 100%

5) จากหม้อแปลงที่จัดทำแผนในข้อ 4) กว.เขต ร่วมกับ กฟฟ. จุฬารวมงาน จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงหม้อแปลงระบบจำหน่าย และจัดทำงบประมาณและแผนความต้องการวัสดุ โดยสามารถดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้แล้วเสร็จภายในปี 2563 ได้มีทั้งหมดกี่เครื่อง ดำเนินงานได้ 100%

6) กว. ร่วมกับ กฟฟ. จุฬารวมงาน จัดทำแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในปี 2563 ดำเนินงานได้ 100%

7) หม้อแปลงที่ดำเนินการปรับปรุงแล้วเสร็จและปิดงานมีทั้งหมดกี่เครื่อง ดำเนินงานได้ 92%

2. แผนงานติดตามสถานการณ์แก้ไขปัญหาไฟตก ซึ่งเป็นแผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ รผก. ในแผนปฏิบัติการ กฟผ. ประจำปี 2564 [OM1.8] มีผลการดำเนินงาน ดังนี้

2.1 จัดทำระบบ PEA Vcare

2.2 Workshop ให้แก่ 12 การไฟฟ้านำร่อง

โดยหลังจบการอบรมจะเริ่มใช้งานกับ 12 การไฟฟ้านำร่อง ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอขออนุมัติจาก รผก. ให้เริ่มทดลองใช้โปรแกรมฯ พร้อมกับเอกสารคู่มือการใช้งาน คาดว่าจะอนุมัติภายในเดือนมกราคม 2564 และจะมีการติดตามผลทุกเดือนในการประชุมของคณะทำงานย่อยฯ คาดว่าจะสามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จตามกำหนดพร้อมนำออกใช้งานเดือนมิถุนายน 2564

3. วาระสืบเนื่องจากการประชุม บส. ครั้งที่ 17/2563 เรื่องผลการวิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำจาก LDCad ดังนี้

3.1 รวบรวม PowerPoint และข้อมูลการนำเสนอ แนวทางการดำเนินงานจากจุดเด่นของแต่ละเขต เพื่อจัดทำ Platform มาตรฐานใช้ในการวิเคราะห์และนำเสนอรายงานข้อมูลที่ได้จากการ Run โปรแกรม LDCad

3.2 ศึกษาความแตกต่างและประสิทธิภาพของระบบ Dashboard Power BI และ PSIM ระบบไหนเหมาะสมที่จะใช้งานควบคู่กับการวิเคราะห์แก้ปัญหาในระบบจำหน่ายแรงต่ำจากการ Run โปรแกรม LDCad โดยเห็นควรให้ใช้ระบบ PSIM ของ กฟน.2

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.2 รับทราบ	-	-

วาระที่ 3.3 การวิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำจากการ Run โปรแกรม LDCad และแผนงานการแก้ไข/ป้องกัน ปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก, หม้อแปลง Overload และ Unbalance โดย ผชก.(12เขต)

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
3.3 รับทราบ และมีข้อสั่งการให้ดำเนินการ	1) รวบรวม PowerPoint ของทุกเขต โดยดึงจุดเด่นรวมทำเป็น Template มาตรฐานเดียวกันเพื่อใช้ในการนำเสนอเรื่องการวิเคราะห์ระบบจำหน่ายแรงต่ำจากการ Run โปรแกรม LDCad และแผนงานการแก้ไข/ป้องกัน	รผก.(ว)
	2) ทำ Clip การใช้งาน “PSIM” สั้น ๆ เพื่อสร้างความรู้ความเข้าใจระบบดังกล่าว เพื่อประกาศใช้ทั้งองค์กร	รผก.(ภ1) และ ผชก.(น2)
	3) ปรับระบบ PSIM ให้สามารถ Match หม้อแปลงในระดับการไฟฟ้าได้แบบอัตโนมัติ ถ้าไม่สามารถ Match ในระดับการไฟฟ้าได้ ให้ส่งข้อมูลให้ กฟข. ช่วยดำเนินการในภาพรวมต่อไป	รผก.(ภ1) และ ผชก.(น2)
	4) ศึกษาและนำระบบ LD-Fast NE2 ซึ่งเป็นการขออนุมัติแบบ Online, Dashboard ของ กฟน.2 และระบบ PSIM ของ กฟน.2 มาผนวกรวมกันเพื่อออกแนวทางปฏิบัติเรื่องโปรแกรม LDCad ต่อไป	รผก.(ว)
	5) ให้มีการวัดโหลดจริง เทียบกับข้อมูลในระบบ GIS ด้วย โดยอาจพิจารณาใช้สูตรของ กฟน.1 เป็นแนวทางปฏิบัติ	รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)
	6) มุ่งเน้นการแก้ปัญหาหม้อแปลง Overload เป็นลำดับแรก เพื่อลดปัญหาหน่วยสูญเสีย (Loss) ในระบบจำหน่ายของ กฟภ. ส่วนเรื่องหม้อแปลง Unbalance สามารถดำเนินการปรับปรุงแก้ไขได้เรื่อย ๆ อย่างต่อเนื่อง	รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)
	7) การติดตั้งหม้อแปลงมากเกินไปจะก่อให้เกิด Loss ในระบบสูง ดังนั้นให้พิจารณา Match หม้อแปลงภายในเขตให้ได้ก่อนการขอติดตั้งหม้อแปลงใหม่ นอกจากนี้เขตที่มีหม้อแปลงจำนวนมากที่จ่ายโหลดน้อยกว่า 30% แสดงให้เห็นการลงทุนที่เกินความจำเป็น ซึ่งหากใช้การวิเคราะห์จากการ Run โปรแกรม LDCad อย่างสม่ำเสมอจะช่วยลดในส่วนนี้ได้	รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต)

วาระที่ 4 เรื่องอื่น ๆ

วาระที่ 4.1 การประชุมผู้บริหารระดับสูง ครั้งที่ 3/2564

กำหนดประชุมในวันพฤหัสบดีที่ 25 กุมภาพันธ์ 2564 เวลา 09.30 น. โดยระบบ eSpace

มติที่ประชุม	ข้อสั่งการ ผวก.	มอบหมาย
4.1 รับทราบ	-	-

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ เพื่อ กนพ. จะได้แจ้งเวียนหน่วยงาน
เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

นสพ. พงษ์ศักดิ์
(นางนลินี พรหมอินคำ)

อก.นพ.

เรียน ผชก.(วก)(ศ)

เพื่อโปรดนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ
ตามที่ กนพ. เสนอต่อไป

อน น

(นางดาราวรรณ พรหมกลีกร)

อฝ.วก.

27 ม.ค. 2564

เรียน ผวก.

เพื่อโปรดให้ความเห็นชอบตามที่ กนพ.
เสนอต่อไป

ลว

(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกุล)

ผชก.(วก)

27 ม.ค. 2564

เห็นชอบตามเสนอ

สพ

(นายสมพงษ์ ปรีเปรม)

ผวก.

29 ม.ค. 2564