



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กกก.

ถึง ฝลอ.

เลขที่ กกก.(ปก) 1325/2567

วันที่ 26 กันยายน 2567

เรื่อง ส่งมติคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อประชาสัมพันธ์ ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. (ครั้งที่ 12/2567)

เรียน อฝ.ลอ.

ด้วยในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 12/2567 เมื่อวันที่ 24 กันยายน 2567 มีวาระที่เกี่ยวข้องสมควรพิจารณาประชาสัมพันธ์เพื่อประโยชน์ต่อ กฟภ. จำนวน 4 เรื่อง ดังนี้

- วาระที่ 3.1 เรื่องที่ผู้ว่าการรายงานให้ที่ประชุมทราบ - สรุปผลกระทบต่อการจ่ายไฟฟ้าเนื่องจากพายุ “ยาจิก” และ กฟภ. ร่วมต้อนรับนายอนุทิน ชาญวีรกูล รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย (รมว.มท.) ลงตรวจพื้นที่ติดตามการฟื้นฟูช่วยเหลือผู้ประสบภัยในพื้นที่ จ.เชียงใหม่ และ จ.เชียงราย
- วาระที่ 7.2.5 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปี 2567 (ม.ค. – ส.ค.)
- วาระที่ 7.2.7 รายงานการอนุมัติปรับปรุงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำปี ก.ย. – ธ.ค. 2567
- วาระที่ 7.2.12 รายงานการอนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดลงนามถึง อฝ.บย. เพื่อดำเนินการประชาสัมพันธ์ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. ต่อไป ทั้งนี้สามารถ Download เอกสารได้ตาม QR Code แนบท้าย



มติคณะกรรมการ กฟภ.

ครั้งที่ 12/2567


(นางอรรญา เชื่อมสุข)
อก.กก.

เรียน อฝ.บย.

เพื่อโปรดดำเนินการประชาสัมพันธ์ใน Website ศูนย์ข้อมูลข่าวสารอิเล็กทรอนิกส์ของราชการ กฟภ. ต่อไป

แผนกประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
โทร. 5194


(นางสาวรวมพร สมจิตต์)
รฝ.ลอ. ปฏิบัติงานแทน อฝ.ลอ.

26 ก.ย. 2567

วาระที่ 3.1 เรื่องที่ผู้ว่าการรายงานให้ที่ประชุมทราบ

ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ รายงานว่า มีเรื่องที่จะรายงานให้ที่ประชุมทราบ 2 เรื่อง ดังนี้

สรุปรายงานผลกระทบต่อการจ่ายไฟฟ้าเนื่องจากพายุ “ยาจิก” โดยข้อมูลผลกระทบสะสมตั้งแต่วันที่ 7 - 24 ก.ย. 2567 เป็นดังนี้

- เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้อง จำนวน 997 เหตุการณ์
- ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับผลกระทบ จำนวน 101,345 ราย
- ยกระดับมิเตอร์ จำนวน 1,025 เครื่อง
- เสาไฟฟ้าชำรุด จำนวน 135 ต้น

ซึ่งสามารถแก้ไขจ่ายไฟฟ้าได้ปกติจำนวน 95,008 ราย คิดเป็นร้อยละ 93.74 และอยู่ระหว่างแก้ไข จำนวน 6,337 ราย คิดเป็นร้อยละ 6.26

ทั้งนี้ เมื่อวันที่ 21 ก.ย. 2567 นายอนุทิน ชาญวีรกูล รองนายกรัฐมนตรีและรัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย ลงพื้นที่ตรวจติดตามและให้กำลังใจเจ้าหน้าที่ผู้ปฏิบัติงานในพื้นที่ช่วยเหลือผู้ประสบภัยในพื้นที่ จ.เชียงใหม่ และ จ.เชียงราย โดยมี ผวก. และคณะผู้บริหารต้อนรับ พร้อมรับข้อสั่งการในการจัดทำมาตรการเพื่อช่วยเหลือเยียวยา พื้นที่ประชาชนทุกพื้นที่ที่ได้รับผลกระทบจากอุทกภัย อาทิ การผ่อนผันจัดเก็บค่าไฟฟ้าให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ประสบภัยน้ำท่วม และรับข้อห่วงใยเกี่ยวกับความปลอดภัยของประชาชนในการใช้สาธารณูปโภคต่าง ๆ ในช่วงน้ำท่วม ณ พื้นที่ อ.แม่สาย จ.เชียงใหม่ อ.แม่สาย และเมือง จ.เชียงราย

โดย กฟภ. ได้ระดมชุดปฏิบัติงาน จำนวน 17 ชุด 120 คน ลงพื้นที่ปรับปรุงระบบไฟฟ้าให้ประชาชนในพื้นที่ประสบปัญหาอุทกภัย เพื่อให้สามารถใช้ไฟฟ้าได้อย่างถูกต้อง ปลอดภัย ทั้งนี้ กฟภ. เน้นนำความปลอดภัยสำหรับประชาชนในพื้นที่ที่น้ำลด ขอให้ตรวจสอบอุปกรณ์เครื่องใช้ไฟฟ้าและสายไฟฟ้าภายในบ้าน โดยคำนึงเสมอว่าอุปกรณ์ไฟฟ้าต่าง ๆ ที่ถูกน้ำท่วมไม่มีความปลอดภัยทั้งสิ้น หากพื้นที่ที่ติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้ายังไม่แห้งสนิท มีความเปียกชื้นหรือมีน้ำท่วมขัง ห้ามยื่นแขนขาในขณะที่ติดตั้งอุปกรณ์หรือตรวจสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า เพื่อความปลอดภัยในชีวิตและทรัพย์สิน

จึงรายงานที่ประชุมเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ



วาระที่ 7.2.5 รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปี 2567 (ม.ค. - ส.ค.)

1. เรื่องเดิม

1.1 ตามหลักเกณฑ์การประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของรัฐวิสาหกิจ (ฉบับปรับปรุง ปี 2567) ด้านที่ 1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร

ข้อ 10 การติดตามผลการดำเนินงาน ข้อย่อยที่ 10.1 การติดตามผลการดำเนินงานด้านการเงินและไม่ใช่การเงิน กำหนดให้คณะกรรมการรัฐวิสาหกิจติดตามผลการดำเนินงานด้านการเงินและไม่ใช่การเงินตามแนวทางที่กำหนดครบถ้วนสมบูรณ์ โดยมีความถี่สม่ำเสมออย่างน้อยเป็นรายไตรมาสและมอบข้อสังเกตหรือข้อเสนอแนะ พร้อมติดตามผลสำเร็จของการดำเนินงานตามข้อสังเกตและข้อเสนอแนะเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ และมาตรฐานกระบวนการติดตามผลการดำเนินงานรวมถึงเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานด้านการเงินและไม่ใช่การเงินของรัฐวิสาหกิจให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด

1.2 ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 8 ก.ย. 2566 มีมติเห็นชอบร่างตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ปี 2567

2. การดำเนินการ

กองประเมินผลองค์กรและบริหารบริษัทในเครือ (กปอ.) ได้ติดตามผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2567 ณ สิ้นเดือน ส.ค. 2567 จากผู้รับผิดชอบเกณฑ์ตัวชี้วัด มีรายละเอียดดังนี้

ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
คะแนนรวม		4.3558	3.3788	4.5453
1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์		4.8260	1.8688	5.0000
1.1 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	- รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ กฟภ. (ม.ค. - ก.ค.) เป็นจำนวนเงิน 5,928.28 ล้านบาท	5,928.28* ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)	5,928.28* ล้านบาท (ระดับ คะแนน 1)	10,000 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)
1.2 Utilization เฉลี่ยต่อเครื่องอัด ประจุไฟฟ้าของ กฟภ.	- ผลการดำเนินงาน Utilization เฉลี่ยต่อเครื่องอัด ประจุไฟฟ้าของ กฟภ. เท่ากับร้อยละ 15.95	ร้อยละ 15.96 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ 15.96 (ระดับ คะแนน 4.97)	ร้อยละ 16 (ระดับ คะแนน 5)

หมายเหตุ : * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - ก.ค. 2567



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
1.3 ตัวชี้วัดตามนโยบาย กระทรวงพลังงาน				
1.3.1 การดำเนินมาตรการ บังคับใช้เกณฑ์มาตรฐาน อนุรักษ์พลังงาน สำหรับ ผู้ผลิตและผู้จำหน่าย พลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)	- ประชุมเชิงปฏิบัติการระหว่าง 3 การไฟฟ้า และ กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน กระทรวงพลังงาน (พพ.) เรียบร้อยแล้ว ซึ่งสอดคล้อง ตามแผนงานและกิจกรรมภายในแผนงาน (เมื่อวันที่ 27 – 29 มี.ค. 2567 - พพ. ได้มีคำสั่งเรื่อง แต่งตั้งคณะทำงานกำกับดูแล และคณะทำงานย่อย (คณะทำงานฯ) เพื่อขับเคลื่อน มาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงาน ในการผลิตไฟฟ้า ระบบโครงข่ายไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้า สำหรับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายพลังงาน และได้มีหนังสือ ลว. 24 พ.ค. 2567 แจ้งคำสั่งดังกล่าวให้ กฟภ. ทราบ พร้อมทั้งขอให้ กฟภ. มอบหมายผู้แทนเข้าร่วมเป็น คณะทำงานฯ ดังกล่าว โดย กฟภ. ได้แจ้งรายชื่อผู้แทน ให้ พพ. ทราบเรียบร้อยแล้ว - พพ. ประชุมหารือแนวทางขับเคลื่อนมาตรการ Energy Efficiency Resource Standard (EERS) ร่วมกับคณะทำงานฯ โดยได้มีการชี้แจงถึงที่มาของ การจัดตั้งคณะทำงานฯ และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง ประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งเป็นผู้รับผิดชอบหลักได้รายงาน ความก้าวหน้าการดำเนินงานตามตัวชี้วัดให้คณะทำงานฯ ทราบเมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2567 - ประชุมคณะทำงานฯ เพื่อขับเคลื่อนมาตรการ EERS โดยที่ประชุมมีมติเห็นชอบการดำเนินการของ 3 การไฟฟ้า ตามเกณฑ์ตัวชี้วัดระดับ 1 และระดับ 2 - อยู่ระหว่างจัดทำแนวทางและรูปแบบการนำร่อง ดำเนินมาตรการส่งเสริมการใช้งานยานยนต์ไฟฟ้า (Electric Vehicle : EV) และมาตรการที่เกี่ยวข้องกับ การสับเปลี่ยนเชื้อเพลิง (Fuel Switching) รวมถึง วิธีการตรวจวัดและพิสูจน์ผลประหยัดพลังงาน	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 2)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
1.3.2 การศึกษาความคุ้มค่า ของการพัฒนาไมโครกริด ในพื้นที่ห่างไกลหรือ พื้นที่ที่มีศักยภาพ เพื่อลดต้นทุนการก่อสร้าง/ ขยายระบบจำหน่าย (เมื่อเทียบกับการพัฒนา ระบบไฟฟ้าในรูปแบบเดิม) (การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย)	- อนุมัติ ผวก. ลว. 3 พ.ค. 2567 ให้ดำเนินการจ้าง ที่ปรึกษาจัดทำรายงาน เพื่อศึกษาความคุ้มค่าของการ พัฒนาไมโครกริดในพื้นที่ห่างไกลหรือพื้นที่ที่มีศักยภาพ เพื่อลดต้นทุนการก่อสร้าง/ขยายระบบจำหน่าย (เมื่อเทียบกับการพัฒนาระบบไฟฟ้าในรูปแบบเดิม) - รองผู้ว่าการวางแผนและวิศวกรรม (รผก.(วว)) เห็นชอบแผนการจัดจ้างงานจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงานฯ เมื่อวันที่ 27 พ.ค. 2567 - ประชุมหารือแนวทางการจัดตั้งคณะทำงานร่วม 2 การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย เพื่อศึกษาความคุ้มค่าของการ พัฒนาไมโครกริดในพื้นที่ห่างไกลหรือพื้นที่ที่มีศักยภาพฯ - รผก.(วว) เห็นชอบร่างขอบเขตของงานหรือ รายละเอียดคุณลักษณะเฉพาะ และกำหนดราคากลาง งานจ้างที่ปรึกษาฯ เมื่อวันที่ 14 มิ.ย. 2567 - จัดส่งหนังสือเชิญมหาวิทยาลัย เข้ายื่นข้อเสนอ งานจ้างที่ปรึกษาฯ - ผวก. อนุมัติแต่งตั้งคณะทำงานร่วม 2 การไฟฟ้า ฝ่ายจำหน่ายฯ เมื่อวันที่ 9 ก.ค. 2567 และมีหนังสือแจ้ง ผลการดำเนินงานให้สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) เรียบร้อยแล้ว - การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย 2 แห่ง ประชุมติดตามผลการ ดำเนินการตามตัวชี้วัดการศึกษาความคุ้มค่าของการ พัฒนาไมโครกริดในพื้นที่ห่างไกลหรือพื้นที่ที่มีศักยภาพฯ ครั้งที่ 1/2567 เมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2567 - ประชุมคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงาน ตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 1/2567 ร่วมกับ สนพ. เพื่อติดตามความคืบหน้าการดำเนินงาน เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2567 - รผก.(วว) อนุมัติสั่งจ้างที่ปรึกษามหาวิทยาลัยนครสวรรค์ เมื่อวันที่ 2 ส.ค. 2567	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 4)	ระดับ 2 (ระดับ คะแนน 2)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
1.3.3 การศึกษาความเหมาะสมการติดตั้งและใช้ประโยชน์ระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่ (BESS) ร่วมกันทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อให้เกิดการบูรณาการร่วมกันระหว่างการผลิตไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง	- แต่งตั้งคณะทำงานร่วม 3 การไฟฟ้า เรียบร้อยแล้วตามหนังสือการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เลขที่ มท 5228/82/67 ลว. 25 มิ.ย. 2567 - ประชุมคณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม 3 การไฟฟ้า ครั้งที่ 1/2567 ร่วมกับ สนพ. เพื่อติดตามความคืบหน้าการดำเนินงาน เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2567 - ประชุมร่วมกันระหว่าง 3 การไฟฟ้า เพื่อรับฟังรายงานความคืบหน้าของการศึกษาความเหมาะสมการติดตั้งและใช้ประโยชน์ระบบกักเก็บพลังงานแบตเตอรี่ (BESS) ร่วมกันทั้งระบบผลิตไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า และระบบจำหน่ายไฟฟ้า เพื่อให้เกิดการบูรณาการร่วมกันระหว่างการผลิตไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง โดยที่ปรึกษาจุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 1)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)
1.4 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน				
1.4.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริง	สามารถเบิกจ่ายได้ 24,321.231 ล้านบาท - เทียบกับวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายเดือน ม.ค. - ส.ค. 22,277.852 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 109.2 ของแผนการเบิกจ่ายสะสม 8 เดือน - เทียบกับวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี 41,925.619 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 58.0 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี ทั้งนี้ ได้จัดทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) (ม.ค. - มิ.ย.) รวม 135.882 ล้านบาท	ร้อยละ 109.2 (ระดับ คะแนน 5)	ร้อยละ 58.0 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ 100 (ระดับ คะแนน 5)
1.4.2 ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	- ไตรมาสที่ 1 (ม.ค. - มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ 4,532.136 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 วงเงิน 4,532.135 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ทั้งนี้ มีการจัดทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างที่ต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) ไตรมาสที่ 1 จำนวนเงิน 60.500 ล้านบาท ทำให้เบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 คิดเป็นร้อยละ 101.4 - ไตรมาสที่ 2 (เม.ย. - มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ 10,007.241 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 2 วงเงิน 10,007.242 ล้านบาท คิดเป็น	ร้อยละ 92.63 (ระดับ คะแนน 3.53)	ร้อยละ 69.48 (ระดับ คะแนน 1)	ร้อยละ 100 (ระดับ คะแนน 5)



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	ร้อยละ 100 ทั้งนี้ มีการจัดทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างที่ต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving) ไตรมาสที่ 2 จำนวนเงิน 75.382 ล้านบาท ทำให้เบิกจ่ายไตรมาสที่ 2 คิดเป็นร้อยละ 100.8 - ไตรมาสที่ 3 (ก.ค. - ส.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ 9,781.854 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่าย ไตรมาสที่ 3 วงเงิน 12,556.689 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 77.90 ทั้งนี้ ผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3 (ก.ค. - ส.ค.) ต่ำกว่าเป้าหมาย เนื่องจากค่าเป้าหมายเป็นรายไตรมาส (ก.ค. - ก.ย.)			
1.5 ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency)	- กำหนดตัวชี้วัดในการประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) หนังสือเลขที่ กคส.(คค.) 53/2567 ลว. 12 ม.ค. 2567 เรื่อง รายงานระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) - คณะกรรมการธรรมาภิบาลและการพัฒนาอย่างยั่งยืนของ กฟภ. อนุมัตินโยบายและแนวทางปฏิบัติด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อม และแผนการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคมและสิ่งแวดล้อมของ กฟภ. ประจำปี 2567 (ทบทวนครั้งที่ 1/2567) เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2567 - อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลเพื่อนำมาประเมินค่าประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency) ระหว่างเดือน ม.ค. - ส.ค. 2567 - อยู่ระหว่างการดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลโครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับสำนักงานของ กฟภ. จำนวน 422 อาคาร คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 (มีเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจก 2,600 tCO ₂ eq) - อยู่ระหว่างการดำเนินการเก็บรวบรวมข้อมูลโครงการพัฒนาสำนักงานให้เป็นสำนักงานสีเขียว (Green Office) คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในไตรมาสที่ 4 (มีเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจก 3,000 tCO ₂ eq)	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 5)	ระดับ 1 (ระดับ คะแนน 1)	ระดับ 5 (ระดับ คะแนน 5)



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	- ดำเนินการตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลปริมาณก๊าซเรือนกระจกโครงการสนับสนุนกิจกรรมก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme) จากการดำเนินงานของ กฟผ. มีปริมาณก๊าซเรือนกระจกที่ลด/กักเก็บได้ จำนวน 4,576.92 tCO ₂ eq (มีเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจก 4,500 tCO ₂ eq)			
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ		4.5200	3.7778	4.9306
2.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	0.73 (ม.ค. - ก.ค.) ครั้ง/ราย/ปี	0.73* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	0.73* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	1.16 ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 48 การไฟฟ้า (กฟผ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	0.93 (ม.ค. - ก.ค.) ครั้ง/ราย/ปี	0.93* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	0.93* ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	1.52 ครั้ง/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	13.54 (ม.ค. - ก.ค.) นาทิต/ราย/ปี	13.54* นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	13.54* นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	20.97 นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.4 ดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 48 กฟผ. จุดรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	16.59 (ม.ค. - ก.ค.) นาทิต/ราย/ปี	16.59* นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	16.59* นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)	26.90 นาทิต/ราย/ปี (ระดับ คะแนน 5)
2.5 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน (CPI-X)	- การดำเนินงาน (ม.ค. - ก.ค.) มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ 18,865.34 ล้านบาท	18,865.34* ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)	18,865.34* ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)	33,858 ล้านบาท (ระดับ คะแนน 5)
2.6 ประสิทธิภาพการลงทุน	- โครงการเพื่อประเมินประสิทธิภาพการลงทุน มี 4 โครงการ ได้แก่ 1. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) 2. โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)	อยู่ระหว่าง ประเมิน ร้อยละ ประสิทธิภาพ การลงทุน (ระดับคะแนน 1)	อยู่ระหว่าง ประเมิน ร้อยละ ประสิทธิภาพ การลงทุน (ระดับคะแนน 1)	ร้อยละ ประสิทธิภาพ การลงทุน เท่ากับ 95 (ระดับคะแนน 4.50)

หมายเหตุ : * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - ก.ค. 2567



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
	3. โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 2 (คพส.8.2) 4. โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน จ.สุราษฎร์ธานี (คคพ.) - ผวก. อนุมัติหลักการจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงาน การวิเคราะห์ประสิทธิภาพการลงทุน ปี 2567 เมื่อวันที่ 16 พ.ค. 2567 - รผก.(ว) เห็นชอบแผนการจ้างที่ปรึกษาฯ และอนุมัติ แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำร่าง TOR และกำหนดราคากลาง เมื่อวันที่ 28 พ.ค. 2567 - คณะกรรมการจัดทำร่าง TOR และกำหนดราคากลาง นำเสนอ TOR และราคากลางต่อ รผก.(ว) พิจารณา เมื่อวันที่ 28 มิ.ย. 2567 - รผก.(ว) อนุมัติ TOR และกำหนดราคากลางสำหรับ การจ้างที่ปรึกษาฯ เมื่อวันที่ 1 ก.ค. 2567 - รผก.(ว) อนุมัติให้จัดจ้างที่ปรึกษาฯ และแต่งตั้ง คณะกรรมการดำเนินการจ้างฯ และคณะกรรมการ ตรวจรับพัสดุในงานจ้างที่ปรึกษาฯ เมื่อวันที่ 10 ก.ค. 2567 - กฟภ. มีหนังสือเชิญชวนมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ยื่นข้อเสนอโครงการฯ โดยมหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ ได้ยื่นข้อเสนอโครงการฯ ให้ กฟภ. เมื่อวันที่ 19 ก.ค. 2567 - กำหนดการลงพื้นที่สำรวจรายละเอียดข้อมูลการใช้ไฟฟ้า จากผู้ไฟฟ้าตามโครงการฯ ระหว่างวันที่ 19 ส.ค. - 24 ก.ย. 2567			
2.7 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวน บุคลากรของ กฟภ.	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากรของ กฟภ. (ม.ค. - ก.ค.) เท่ากับ 651.13 ราย/คน โดยมีจำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า 22,030,185 ราย และจำนวนบุคลากร 33,834 คน <u>หมายเหตุ :</u> สำนักงานคณะกรรมการนโยบาย รัฐวิสาหกิจ (สคร.) ขอให้ กฟภ. จัดทำแผนการบริหาร จัดการทรัพยากรบุคคลระยะยาวที่แสดงให้เห็นถึง แนวทางการบริหารจัดการทรัพยากรบุคคลทั้ง Front-end และ Back-end รวมถึงแนวทางการบริหารจัดการ ทรัพยากรบุคคลในการดำเนินการด้านธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ที่ชัดเจน	651.13* ราย/คน (ระดับ คะแนน 1.89)	651.13* ราย/คน (ระดับ คะแนน 1)	667 ราย/คน (ระดับ คะแนน 5)

หมายเหตุ : * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - ก.ค. 2567



ตัวชี้วัด ตามบันทึกข้อตกลงฯ	รายละเอียดผลการดำเนินงาน เดือน ม.ค. - ส.ค. 2567	สถานะการดำเนินงาน		
		เทียบกับ เป้าหมาย ม.ค. - ส.ค. 2567	เทียบกับ เป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ คะแนน ณ สิ้นปี
2.8 จำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus	- จำนวนผู้สมัครใช้งาน PEA Smart Plus (ม.ค. - ก.ค.) เท่ากับ 6,235,640 ราย	6,235,640* ราย (ระดับ คะแนน 5)	6,235,640* ราย (ระดับ คะแนน 5)	6,235,640 ราย (ระดับ คะแนน 5)

หมายเหตุ : * หมายถึง สถานะการดำเนินงานเดือน ม.ค. - ก.ค. 2567

กปอ. ประมาณการคะแนนประเมินปี 2567 ณ เดือน ส.ค. 2567 ตามที่คณะทำงาน
Core Business Enablers ทั้ง 8 ด้าน ประเมินคะแนนไว้ดังนี้

3. Core Business Enablers	คะแนนประเมิน กฟผ.			ประมาณการคะแนนปี 2567		
	ปี 2564	ปี 2565	ปี 2566	Worst Case	Base Case	Best Case
1. การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร (CG& Leadership)	3.3675	3.2925	3.9996	3.9996	4.3063	4.3925
2. การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ (SP)	3.4167	3.4241	3.4407	3.6165	3.7500	3.7850
3. การบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน (RM&IC)	2.6633	2.8217	3.0880	3.2480	3.3380	3.4380
4. การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า (SCM)	2.8306	3.1256	3.5700	3.6492	3.9175	4.0021
5. การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล (DT)	3.7008	3.5800	3.6367	3.7025	3.9000	3.9125
6. การบริหารทุนมนุษย์ (HCM)	3.6012	3.8084	3.9218	4.1178	4.2500	4.3139
7. การจัดการความรู้และนวัตกรรม (KM&IM)	2.5018	2.7368	2.9513	2.8701	3.1950	3.3450
8. การตรวจสอบภายใน (IA)	3.6021	3.9647	4.2975	4.2975	4.7500	4.8025
คะแนนประเมิน (ก่อนรวม Handicap)	3.2105	3.3442	3.6132	3.6877	3.9258	3.9989
Handicap*	1.1510	0.7674	0.3837	ไม่มี Handicap		
คะแนนประเมิน (หลังรวม Handicap)	4.3615	4.1116	3.9969	3.6877	3.9258	3.9989

* คะแนน Handicap คำนวณจากส่วนต่างคะแนนประเมิน SEPA ปี 2562 กับคะแนน Baseline (4.5333 - 2.6149 = 1.9184) คูณกับร้อยละตามที่ สคร. กำหนด ดังนี้

ปี 2564 คิดที่ร้อยละ 60 = $1.9184 \times 0.6 = 1.1510$

ปี 2565 คิดที่ร้อยละ 40 = $1.9184 \times 0.4 = 0.7674$

ปี 2566 คิดที่ร้อยละ 20 = $1.9184 \times 0.2 = 0.3837$



ผวก. เห็นชอบ ลว. 17 ก.ย. 2567 ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

3. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบรายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลง
ประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปี 2567 (ม.ค. – ส.ค.) ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ



วาระที่ 7.2.7 รายงานการอนุมัติปรับปรุงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ
ประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567

1. เรื่องเดิม

1.1 ในการประชุมคณะกรรมการ กฟผ. ครั้งที่ 4/2544 เมื่อวันที่ 5 เม.ย. 2544 มีมติอนุมัติมอบอำนาจให้ ผวก. เป็นผู้อนุมัติอัตราค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ แล้วรายงานให้คณะกรรมการ กฟผ. ทราบ

1.2 สำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีหนังสือด่วนที่สุด ที่ สกพ 5502/ว9455 ลว. 31 ก.ค. 2567 แจ้งมติที่ประชุมคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ครั้งที่ 31/2567 เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2567 เห็นชอบค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขยายปลีก สำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

2. การดำเนินการ

2.1 ค่า Ft ที่คำนวณได้ประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 เท่ากับ 197.69 สตางค์ต่อหน่วย โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1) ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (FAC) เพิ่มขึ้นเท่ากับ 34.30 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากสถานการณ์ราคาพลังงานในตลาดโลกสูงขึ้น โดยเฉพาะราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มสูงขึ้น ประกอบกับอัตราแลกเปลี่ยนอ่อนค่าลงจากเดิมที่ประมาณการไว้เท่ากับ 35.34 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เป็น 36.63 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าสูงขึ้น

2) ค่า Ft สะสมเป็นผลมาจากส่วนต่างของประมาณการค่า Ft ที่เรียกเก็บในรอบที่ผ่านมากับค่า Ft ที่เกิดขึ้นจริง (AF) เท่ากับ 98,495 ล้านบาท หรือคิดเป็น 163.39 สตางค์ต่อหน่วย นำมาใช้ปรับปรุงค่า Ft ในรอบปัจจุบัน

2.2 กกพ. ได้พิจารณาผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีแนวโน้มสูงขึ้นจากสถานการณ์ราคาพลังงานและอัตราแลกเปลี่ยน รวมถึงข้อเสนอการปรับค่า Ft ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) และการสนับสนุนนโยบายการคงราคาค่าไฟฟ้าของบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) จึงพิจารณาค่า Ft ประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วยเท่ากับรอบก่อนหน้า พร้อมมอบหมายให้ กกพ. ดำเนินการบริหารจัดการด้านเชื้อเพลิงเพื่อช่วยลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป

2.3 กองอัตราและธุรกิจไฟฟ้า (กอธ.) ได้แจ้งค่า Ft ประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 ตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 31 ก.ค. 2567 รวมถึงจัดทำคำชี้แจงให้ทุกเขต ทุกการไฟฟ้า และหน่วยงานที่เกี่ยวข้องใช้เป็นข้อมูลชี้แจงพร้อมทั้งประชาสัมพันธ์ให้ผู้ไฟฟ้าทราบค่า Ft ที่ปรับปรุงในรอบนี้แล้ว

2.4 ผวก. อนุมัติปรับปรุงค่า Ft ขยายปลีก ประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. - ธ.ค. 2567 แล้ว เมื่อวันที่ 19 ส.ค. 2567 และให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. เพื่อทราบ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)



3. ประเด็นที่น่าสนใจ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบรายงานการอนุมัติปรับปรุงค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือน ก.ย. – ธ.ค. 2567 สำหรับเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในใบเรียกเก็บเงินค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ย. – ธ.ค. 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ



**วาระที่ 7.2.12 รายงานการอนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ
ที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ.**

1. เรื่องเดิม

1.1 ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 13/2565 เมื่อวันที่ 21 พ.ย. 2565 มีมติอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ซึ่งประธานกรรมการ กฟภ. ประธานกรรมการ เทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. และ ผวก. ได้ร่วมลงนามในนโยบายฯ ดังกล่าว

1.2 ในการประชุมคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. ครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 5 ก.ย. 2566 มีมติเห็นชอบการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ โดยในปี 2566 ให้ยังคงใช้นโยบายฯ เดิมของปี 2565 ซึ่งต่อมาคณะกรรมการ กฟภ. ได้มีมติอนุมัติการทบทวนนโยบายฯ ดังกล่าว ในการประชุม ครั้งที่ 9/2566 เมื่อวันที่ 8 ก.ย. 2566

1.3 ตามคำสั่ง กฟภ. ที่ กฟภ. 7/2567 สั่ง ณ วันที่ 25 ม.ค. 2567 แต่งตั้งคณะกรรมการ เทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. โดยระบุอำนาจให้พิจารณาอนุมัตินโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ของ กฟภ. (IT Governance) และนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อทราบ

2. การดำเนินการ

2.1 กฟภ. ได้นำกรอบการดำเนินงาน COBIT และมาตรฐาน ISO/IEC 38500 มาใช้ในการกำกับดูแลและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ เพื่อส่งเสริมการสร้างคุณค่าจากการใช้เทคโนโลยีสารสนเทศตามหลักธรรมาภิบาล และสอดคล้องตามยุทธศาสตร์องค์กร ทั้งนี้ ตามกระบวนการสร้างความมั่นใจ ในการกำหนดและบำรุงรักษากรอบการดำเนินงานการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ กำหนดให้มีการ จัดทำ/ทบทวน และสื่อสารนโยบาย แนวปฏิบัติ รวมทั้งคู่มือการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศที่เกี่ยวข้อง ไปยังผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย

2.2 ฝ่ายเลขานุการคณะกรรมการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ได้ทบทวน นโยบายฯ โดยวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อ การกำกับดูแลและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ของ กฟภ. ประกอบด้วย

- ปัจจัยภายนอก ได้แก่ นโยบาย กฎหมาย ข้อบังคับ กรอบการดำเนินงาน การกำกับดูแลด้านการบริหารจัดการเทคโนโลยีดิจิทัลตามมาตรฐานสากล ผลการตรวจประเมินภายนอก หลักเกณฑ์และผลการประเมินกระบวนการปฏิบัติงานและการจัดการ Core Business Enablers ของ รัฐวิสาหกิจ ด้านที่ 5 การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล (Digital Technology : DT)

- ปัจจัยภายใน ได้แก่ นโยบายและทิศทางการดำเนินงานจากคณะกรรมการและ ผู้บริหารระดับสูง แผนยุทธศาสตร์ กฟภ. ผลการตรวจประเมินภายใน และผลการดำเนินงานด้านเทคโนโลยี ดิจิทัลที่ผ่านมา

จากผลการทบทวนพบว่า นโยบายฯ ยังคงสอดคล้องกับกรอบและทิศทางการกำกับ ดูแลและบริหารจัดการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศของ กฟภ. รวมถึงปัจจัยที่เกี่ยวข้อง ทั้งนี้ ได้มีการปรับเนื้อหา ให้มีความชัดเจนและเข้าใจง่าย เพื่อให้สามารถใช้ในการสื่อสารกับผู้มีส่วนได้ส่วนเสียได้อย่างมีประสิทธิภาพ มากยิ่งขึ้น



2.3 ในการประชุมคณะกรรมการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ครั้งที่ 3/2567 เมื่อวันที่ 13 ส.ค. 2567 มีมติเห็นชอบผลการทบทวนนโยบายฯ และให้นำเสนอคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. พิจารณานุมัติ ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ทราบต่อไป

รพภ.(วก)(กรมศักดิ์) รักษาการแทน ผวก. เห็นชอบ ลว. 29 ส.ค. 2567 ให้นำเสนอคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. และคณะกรรมการ กฟภ.

3. ความเห็นของคณะอนุกรรมการ

คณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. ได้พิจารณากลับกรองเรื่องดังกล่าวในการประชุม ครั้งที่ 8/2567 เมื่อวันที่ 5 ก.ย. 2567 มีมติอนุมัติ และให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อทราบต่อไป
(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

4. ประเด็นที่นำเสนอ

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบรายงานการอนุมัติการทบทวนนโยบายการกำกับดูแลด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ที่ผ่านการอนุมัติจากคณะกรรมการเทคโนโลยีดิจิทัล กฟภ. ต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

