ที่ กกบ.(ปข.) 710/2567
เรียน รผก. และ ผชก.

เพื่อโปรดทราบและพิจารณาดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นางดาราวรรณ พรหมกสิกร)
อฝ.ลอ.
30.04.2567

แผนกประสานนโยบายและข้อมูล
โทร. 5165

ผู้ว่าการ
วันที่ 26 เม.ย. 2567
เลขที่รับ 1466

ฝ่ายเลขานุการองค์กร
เลขที่ 1404 วันที่ 25/4/67

สำนักรองผู้ว่าการ
ประจำผู้ว่าการ
เลขที่รับ 1174 วันที่ 25/4/67

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

กองกิจการผู้บริหารระดับสูง
วันที่ 29 เม.ย. 2567
เลขที่รับ 710
เวลา 14.25 น.

จาก กกบ. ถึง ฝลอ.
เลขที่ กกบ.(ปข.) 710 /2567 วันที่ 22 เมษายน 2567
เรื่อง มติที่ประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 5/2567
เรียน อฝ.ลอ. ผ่าน รฝ.ลอ.(ป) 25 เม.ย. 2567

ตามที่มีการประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 5/2567 เมื่อวันอังคารที่ 9 เมษายน 2567 เวลา 15.50 น. ณ ห้องประชุมรัตนโกสินทร์ ชั้น 23 อาคาร 4 โดยมี ผวก. เป็นประธานในการประชุม นั้น

ในการนี้ กกบ. ได้สรุปรายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว มีรายละเอียดดังนี้

เริ่มประชุม เวลา 15.50 น.

ก่อนเข้าสู่วาระการประชุม

การลงนามรับทราบในบันทึกข้อตกลงการดำเนินงานของรองผู้ว่าการสายงานและผู้ช่วยผู้ว่าการสำนักขึ้นตรงผู้ว่าการ ประจำปี 2567

ตามที่คณะกรรมการติดตามผลการดำเนินงานตามแผนดำเนินงานนโยบายและข้อสั่งการของ ผวก. ได้จัดส่งร่างบันทึกข้อตกลงฯ ให้ตรวจสอบ ซึ่งต่อมาฝ่ายเลขานุการฯ ปรับแก้ข้อตกลงฯ ตามข้อคิดเห็นของผู้บริหารเสร็จเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ เพื่อให้การดำเนินการดังกล่าวเป็นไปด้วยความเรียบร้อย จึงขอให้ รผก. และ ผชก.(ตภ) ลงนามรับทราบในบันทึกข้อตกลงฯ เพื่อถือปฏิบัติและดำเนินการต่อไป

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u> รับทราบ

วาระที่ 1 **เรื่องที่ ผวก. แจ้งที่ประชุมทราบ**

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้สายงาน บ พิจารณาหาแนวทางในการยกระดับการดำเนินงานด้านการจดหน่วยแจ้งหนี้ เพื่อลดปัญหาข้อร้องเรียนและสร้างความมั่นใจให้กับลูกค้า เนื่องจากที่ผ่านมามีผู้ใช้ไฟฟ้าร้องเรียนกรณีจดหน่วยการใช้ไฟผิดพลาดผ่านสื่อต่าง ๆ อยู่บ่อยครั้ง **(รผก.(บ))**
3. ขอให้ประชาสัมพันธ์สินค้าหรือนวัตกรรมใหม่ ๆ ของ กฟภ. เช่น เครื่องมืออุปกรณ์ก่อสร้าง สินค้าสำหรับยานยนต์ไฟฟ้า บน PEA Shopping หรือสื่อสารโดยตรงไปยังบริษัทคู่ค้าหรือบุคคลภายนอกอื่น ๆ ที่มีความสนใจในผลิตภัณฑ์ของ กฟภ. เพื่อเป็นการเพิ่มช่องทางในการหารายได้เพิ่มให้กับ กฟภ. ต่อไป **(ทุกหน่วยงาน)**
4. ขอความร่วมมือการไฟฟ้าที่มีสถานีอัดประจุไฟฟ้า PEA Volta Charging Station เตรียมความพร้อมในการให้บริการผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้าตลอด 24 ชั่วโมงในช่วงเทศกาล หรือช่วงวันหยุดยาวต่าง ๆ เช่น ปีใหม่ หรือสงกรานต์ ซึ่งเป็นช่วงที่มีความต้องการใช้บริการเป็นจำนวนมาก **(รผก.(นฉ) รผก.(กต) และ ผชก.(12 เขต))**

5. ขอให้พิจารณาออกแบบป้ายประชาสัมพันธ์แบรนด์ PEA Volta Charging Station สำหรับติดตั้งตามอาคารสำนักงาน กฟฟ. และสถานีบริการเชื้อเพลิงที่มีสถานีอัดประจุไฟฟ้า PEA Volta Charging Station ติดตั้งอยู่ เพื่อเป็นการสร้างภาพลักษณ์ให้ผู้ใช้ยานยนต์ไฟฟ้ามั่นใจในศักยภาพการให้บริการของ กฟภ. พร้อมทั้งสร้างความจดจำแบรนด์ให้ดียิ่งขึ้นด้วย **(รผก.(ธต) และ รผก.(ย))**

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุมผู้บริหารระดับสูง กฟภ. ครั้งที่ 4/2567 เมื่อวันอังคารที่ 12 มีนาคม 2567

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u> รับรอง

วาระที่ 3 Executives Direct

วาระที่ 3.1 โปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS

อก.วว.(ฉ3) รายงานโปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS (เอกสารแนบ 1)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้นำข้อมูลมิเตอร์ศูนย์หน่วยมาพิจารณาใช้ในกระบวนการตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS เพื่อช่วยค้นหาสถานะการละเมิดการเชื่อมต่อ Solar Rooftop **(ผชก.(ฉ3))**
3. ขอให้พิจารณาปรับปรุงประสิทธิภาพโปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS ให้สามารถตรวจสอบการละเมิดการเชื่อมต่อแหล่งกำเนิดไฟฟ้าให้ครอบคลุมทุกพื้นที่ เพื่อใช้เป็นกรณีตัวอย่างและแนวทางในการดำเนินการกับผู้ใช้ไฟฟ้าที่เชื่อมต่อแหล่งกำเนิดไฟฟ้าโดยไม่ขออนุญาตจาก กฟภ. ทั้งนี้ให้บูรณาการโปรแกรมดังกล่าวร่วมกับโปรแกรมอื่น ๆ ที่มีอยู่ เพื่อให้การทำงานสอดคล้องเป็นไปในทิศทางเดียวกัน และลดความสับสนของผู้ใช้งาน **(ผชก.(ฉ3))**
4. ขอให้ศึกษาข้อจำกัดของโปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS ในด้านต่าง ๆ ให้ละเอียดถี่ถ้วน เช่น จำนวน License ที่ต้องใช้ จำนวนพื้นที่ตรวจสอบ เพื่อวางแนวทางการขยายผลนำไปใช้งานในอนาคต **(ผชก.(ฉ3))**
5. ขอให้ประสานผู้รับจ้างจดหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ช่วยตรวจสอบและแจ้งเบาะแสกรณีเกิดการละเมิดเชื่อมต่อแหล่งกำเนิดไฟฟ้าโดยไม่ได้รับอนุญาตจาก กฟภ. เพื่อลดหน่วยศูนย์เสียที่อาจจะเกิดขึ้น และเป็นการใช้ทรัพยากรบุคคลที่มีอยู่ให้เกิดประโยชน์ **(รผก.(นฉ) รผก.(กต) และ ผชก.(12 เขต))**

<u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : ผชก.(ฉ3)

วาระที่ 4 เรื่องสืบเนื่อง

– ไม่มี –

วาระที่ 5 การติดตามความคืบหน้าเรื่องที่ ผวก. มอบหมายให้ดำเนินการ

วาระที่ 5.1 ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567

อก.ปอ. รายงานผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (เอกสารแนบ 2)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้เร่งรัดติดตามการดำเนินงานตัวชี้วัดแผนงานการส่งข้อมูลจาก OMS เพื่อให้บริการลูกค้ากรณีไฟดับและกรณีมีแผนดับไฟ เนื่องจากเป็นการดำเนินงานร่วมกันของหลายสายงาน โดยขอให้ติดตามการนำเข้าข้อมูลและการนำส่งข้อมูล GIS ให้ระบบ SCADA3 และ OMS ทุก กฟข. อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง/เดือน และสร้างแผน BISME ในระบบ OMS เพื่อทดสอบ Dashboard การติดตามการสร้างเหตุการณ์กรณีมีแผนดับไฟฟ้า เพื่อให้ผลการดำเนินงานตัวชี้วัดดังกล่าวเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ **(รผก.(ป) รผก.(นฉ) รผก.(กต) และ ผชก.(12 เขต))**
3. ขอเน้นย้ำหน่วยงานในสังกัดให้ดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. เพื่อรักษาระดับคะแนนในแต่ละหัวข้อรวมถึงติดตามผลการดำเนินงานให้เป็นไปตามเป้าหมาย **(รผก.(บก) รผก.(วว) รผก.(ธต) รผก.(ย) รผก.(ป) รผก.(กต) รผก.(ล) รผก.(ดส) และ ผชก.(ตภ))**

<u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : คณะทำงานติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของ ผวก.

วาระที่ 5.2 สถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน

รผก.(บ) รายงานสถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน (เอกสารแนบ 3)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้ทุกสายงานเร่งรัดติดตามการเบิกจ่ายงบลงทุนในไตรมาสที่ 2/2567 ให้เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด โดยเฉพาะอย่างยิ่งสายงานที่ได้รับอนุมัติงบลงทุนสูง **(ทุกสายงาน)**
3. ขอให้ดำเนินการตามมาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 ตามหนังสือ ผวก. เลขที่ กปง.(ก) 437 / 2567 ลงวันที่ 5 เมษายน 2567 **(ทุกสายงาน)** (เอกสารแนบ 4)

   <u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : รผก.(บ)

วาระที่ 5.3 รายงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ OMS สำหรับประมวลผลค่า SAIFI&SAIDI บนระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ สะสมเดือนมกราคม – มีนาคม 2567

อก.คฝ. รายงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ OMS สำหรับประมวลผลค่า SAIFI&SAIDI บนระบบประมวลผลค่าดัชนีฯ สะสมเดือนมกราคม – มีนาคม 2567 (เอกสารแนบ 5)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้กำชับผู้มีหน้าที่เกี่ยวข้องให้ความสำคัญกับการบันทึกข้อมูลให้มีความถูกต้อง สมบูรณ์ แม่นยำ ครบถ้วนตามกระบวนงาน เพื่อให้ข้อมูลในระบบ OMS มีความน่าเชื่อถือและสามารถนำไปรายงานผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI กับ สคร. ได้ **(รผก.(นฉ) รผก.(กต) รผก.(ป) และ ผชก.(12 เขต))**
3. ขอให้พิจารณาเตรียมแนวทางในการชี้แจงต่อ สคร. กรณีการรายงานผลค่าดัชนี SAIFI&SAIDI โดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS มีความแตกต่างจากการรายงานผลค่าดัชนีดังกล่าวในรูปแบบเดิม (จฟ.3) มาก **(รผก.(ป))**

4. ขอให้เร่งพัฒนาระบบ OMS ให้สามารถบันทึกจำนวนครั้งที่เกิดเหตุไฟฟ้าดับระยะสั้นน้อยกว่า 1 นาที โดยเก็บข้อมูลแยกเป็นลูกค้าแต่ละราย เนื่องจาก สคร. อาจจะนำมาเป็นหนึ่งในเกณฑ์ชี้วัดมาตรฐานการให้บริการของ กฟภ. **(รผก.(ป) และ รผก.(ดส))**

<u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : รผก.(ป)

วาระที่ 5.4 การรายงานแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่เกาะสมุยและเกาะพะงัน

อก.ปฟ. รายงานแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่เกาะสมุยและเกาะพะงัน (เอกสารแนบ 6)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้ติดตาม กำกับดูแล ควบคุมปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำในพื้นที่เกาะสมุยและเกาะพะงันไม่ให้เกินพิกัดสายที่กำหนด รวมถึงพิจารณาจัดทำแผนถ่ายเทโหลด และแผนปลดโหลดฉุกเฉินกรณีโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำเกินพิกัดสายที่กำหนดให้เหมาะสม โดยขอให้คำนึงถึงความปลอดภัย รวมถึงผลกระทบกับการท่องเที่ยวและประชาชนในพื้นที่ให้น้อยที่สุด พร้อมทั้งจัดทำแนวทางการสื่อสารประชาสัมพันธ์ให้ผู้ประกอบการและประชาชนในพื้นที่เกาะสมุยและเกาะพะงันได้รับทราบและทำความเข้าใจอย่างทั่วถึง **(รผก.(ป) รผก.(ย) และ ผชก.(ต2))**
3. ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประชุมหารือเพื่อเตรียมแนวทางในการดำเนินการ เพื่อลดผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับผู้ใช้ไฟฟ้า ในกรณีที่งานก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำล่าช้า **(รผก.(ป) รผก.(กต) และ ผชก.(ต2))**

<u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : รผก.(ป)

วาระที่ 6 เรื่องอื่น ๆ

วาระที่ 6.1 แผนการนำระบบ LINE Official Account : PEA Thailand เพื่อให้บริการลูกค้าออกใช้งาน

อฝ.กต. รายงานแผนการนำระบบ LINE Official Account : PEA Thailand เพื่อให้บริการลูกค้าในการออกใช้งาน (เอกสารแนบ 7)

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u>

1. รับทราบ
2. ขอให้พิจารณามาตรการรองรับกรณีที่ลูกค้ายังคงใช้งาน LINE PEA Next แม้ว่า กฟภ. จะมี LINE PEA Thailand ซึ่งเป็น LINE Official หลักแล้ว รวมถึงสื่อสารประชาสัมพันธ์การใช้ LINE PEA Thailand ให้ประชาชนได้รับทราบอย่างทั่วถึง เพื่อสร้างความมั่นใจให้กับประชาชน **(รผก.(ธต) และ รผก.(ย))**
3. ขอให้ติดตามและเฝ้าระวังภัยทางไซเบอร์ที่อาจเกิดขึ้นจากการถูกมิจฉาชีพแอบอ้างชื่อเสียงของ กฟภ. **(รผก.(ธต) และ รผก.(ดส))**

<u>หน่วยงานเจ้าของเรื่อง</u> : รผก.(ธต)

วาระที่ 6.2 กำหนดการร่วมทำบุญ ฟังธรรมและเจริญจิตตภาวนา เนื่องในเทศกาลวันสงกรานต์ 2567

รผก.(นฉ) รายงานกำหนดการร่วมทำบุญ ฟังธรรมและเจริญจิตตภาวนา เนื่องในเทศกาลวันสงกรานต์ 2567 ดังนี้

เวลา 08.00 น. - ผู้บริหารพร้อมกัน ณ ห้องประชุมสุวรรณภูมิ ชั้น 6 อาคาร LED

เวลา 08.30 น. - พระเดชพระคุณ พระเทพวชิรญาณโสภณ ประธานสงฆ์ วัดเขาศาลา-อตุลฐานะจาโร อ.บัวเชด จ.สุรินทร์ และคณะสงฆ์เดินทางถึงห้องประชุมสุวรรณภูมิ

เวลา 08.45 น. - เริ่มพิธีสงฆ์

เวลา 10.30 น. - เสร็จพิธี

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u> รับทราบ

วาระที่ 6.3 การประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 6/2567 กำหนดประชุมในวันศุกร์ที่ 3 พฤษภาคม 2567 เวลา 09.00 น.

<u>มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.</u> รับทราบ

ปิดประชุมเวลา 18.00 น.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นางนลินี พรมอิ่นคำ)
อก.กบ.

เห็นชอบตามเสนอ

(นายศุภชัย เอกอุ่น)
ผวก.
29 เม.ย. 2567

เรียน รผก.(วก)(ศ)

เพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นางดาราวรรณ พรหมกสิกร)
อฝ.ลอ.
25 เม.ย. 2567

เรียน ผวก.

เพื่อโปรดพิจารณาให้ความเห็นชอบต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกูล)
รผก.(วก)
25 เม.ย. 2567

รฝ.ลอ.(ม)
ททม.
29 เม.ย. 2567

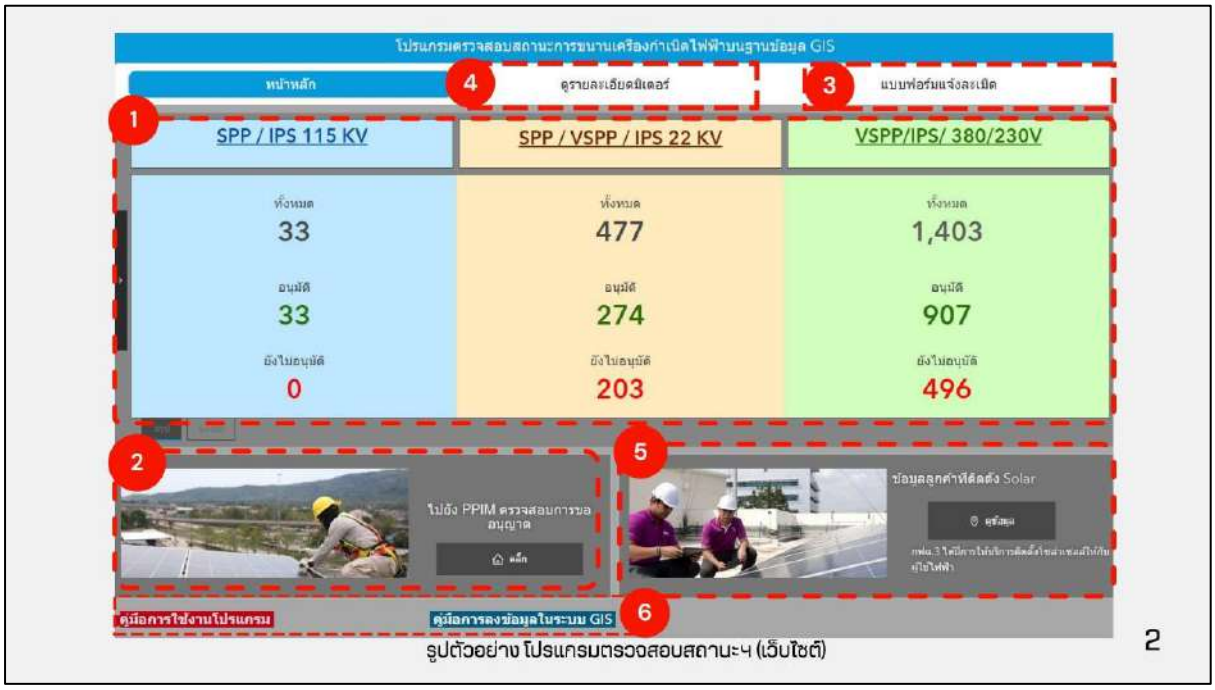
รก.กบ.(ก)
รก.กบ.(ณ)
ผปข.

อก.กบ.
29 เม.ย. 2567

แผนกประสานนโยบายและข้อมูล
โทร. 5165

โปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS

1. รูปตัวอย่างโปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS

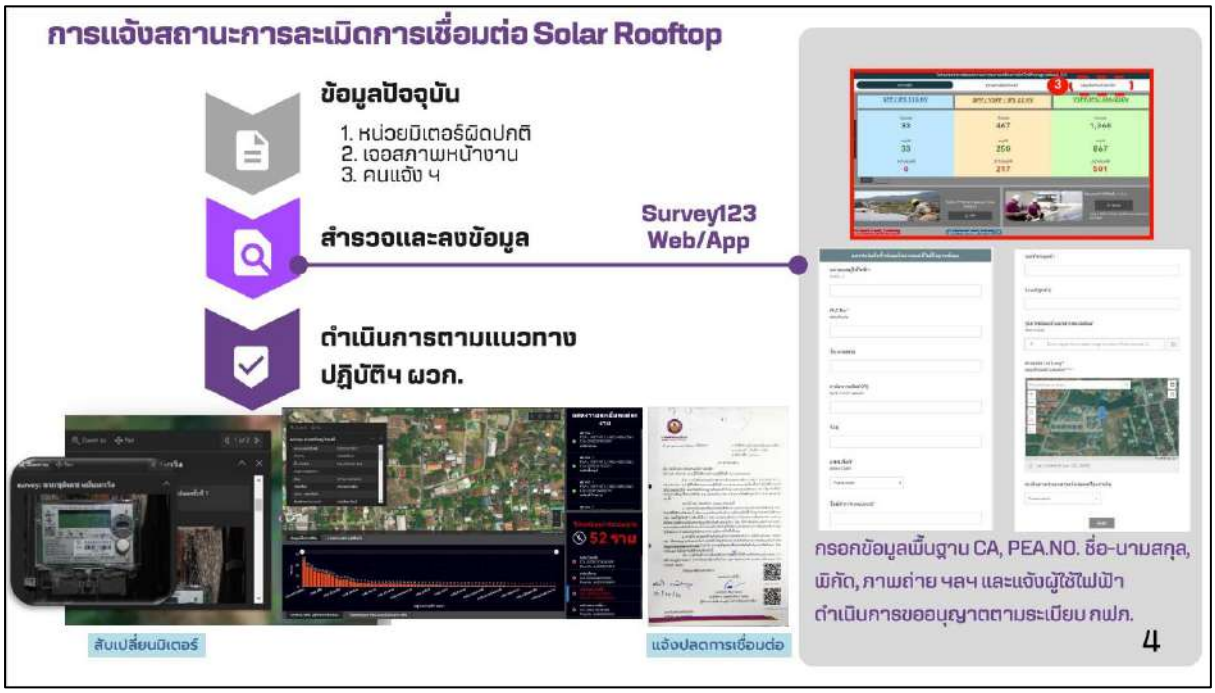


รูปตัวอย่าง โปรแกรมตรวจสอบสถานะฯ (เว็บไซต์)

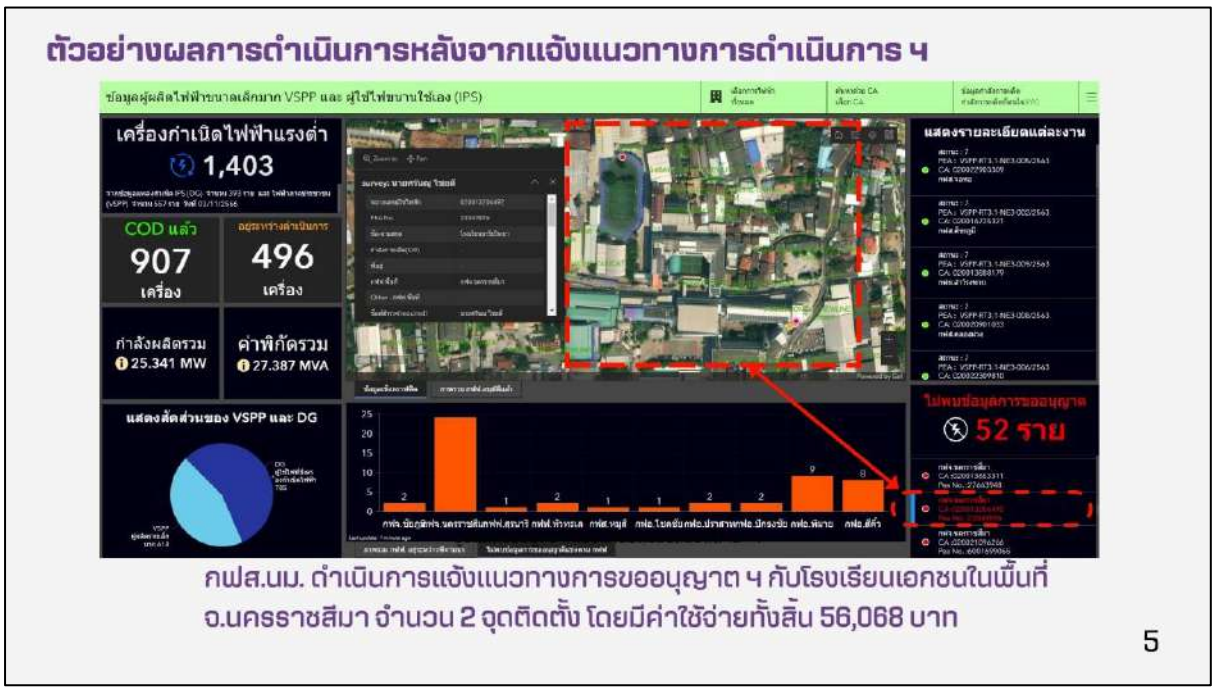
2

2. ข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้าแต่ละระดับแรงดัน

3. การแจ้งสถานะการละเมิดการเชื่อมต่อ Solar Rooftop

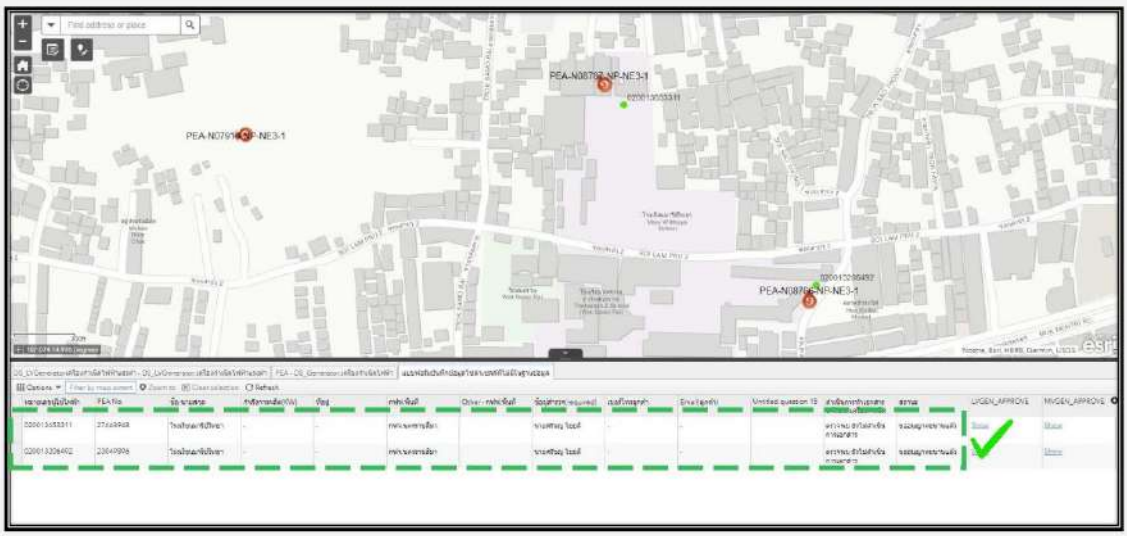


4. ตัวอย่างผลการดำเนินการหลังจากแจ้งแนวทางการดำเนินการแจ้งแนวทางการขออนุญาต ฯ



5. การดำเนินการหลังตรวจพบการละเมิด

การดำเนินการหลังตรวจพบการละเมิด



รูปแสดงสถานะผู้ขออนุญาต หลังตรวจพบการละเมิด

6

6. สถิติย้อนหลังการเปลี่ยนมิเตอร์ Electronic Meter เพื่อลดหน่วยสูญเสีย

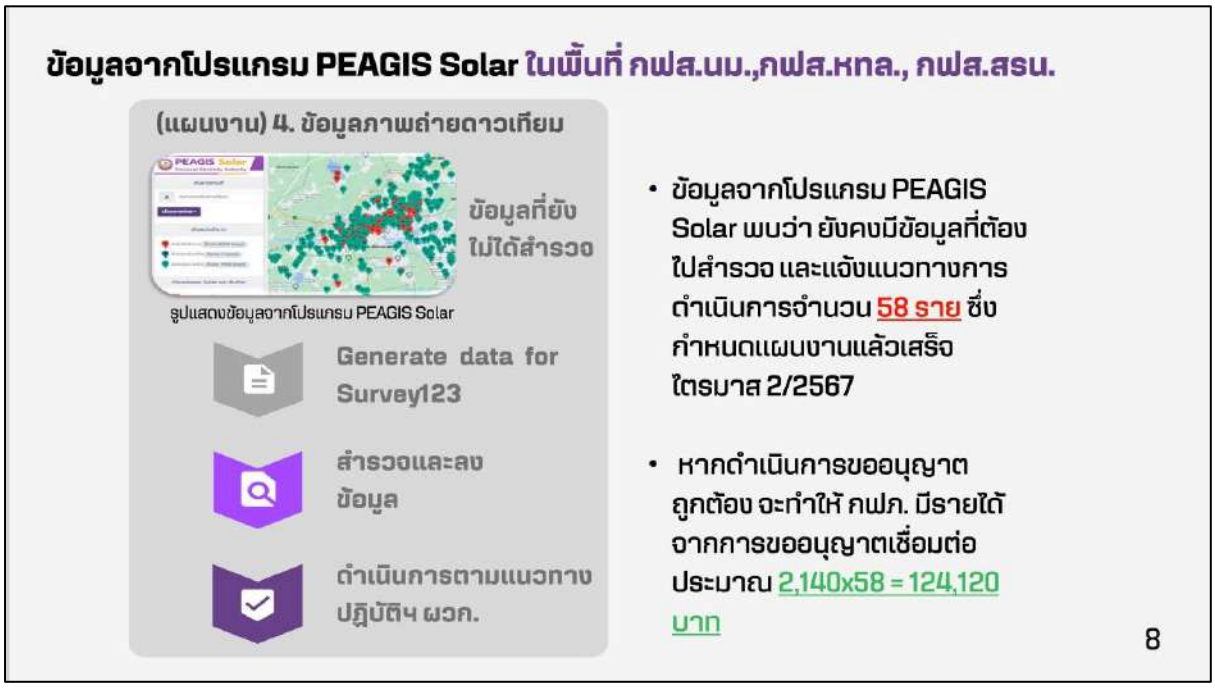
สถิติย้อนหลังการเปลี่ยนมิเตอร์ Electronic Meter เพื่อลดหน่วยสูญเสีย

	มค66	กพ66	มีค66	เมย66	พค66	มิย66	กค66	สค66	กย66	ตค66	พย66	ธค66	มค67	กพ67	มีค67
จำนวนราย	16	18	27	32	40	23	19	58	24	23	21	22	40	48	67
ลดหน่วยสูญเสีย	23,040	23,760	32,400	34,560	38,400	19,320	13,680	34,800	11,520	8,280	5,040	2,640	57,600	63,360	80,400

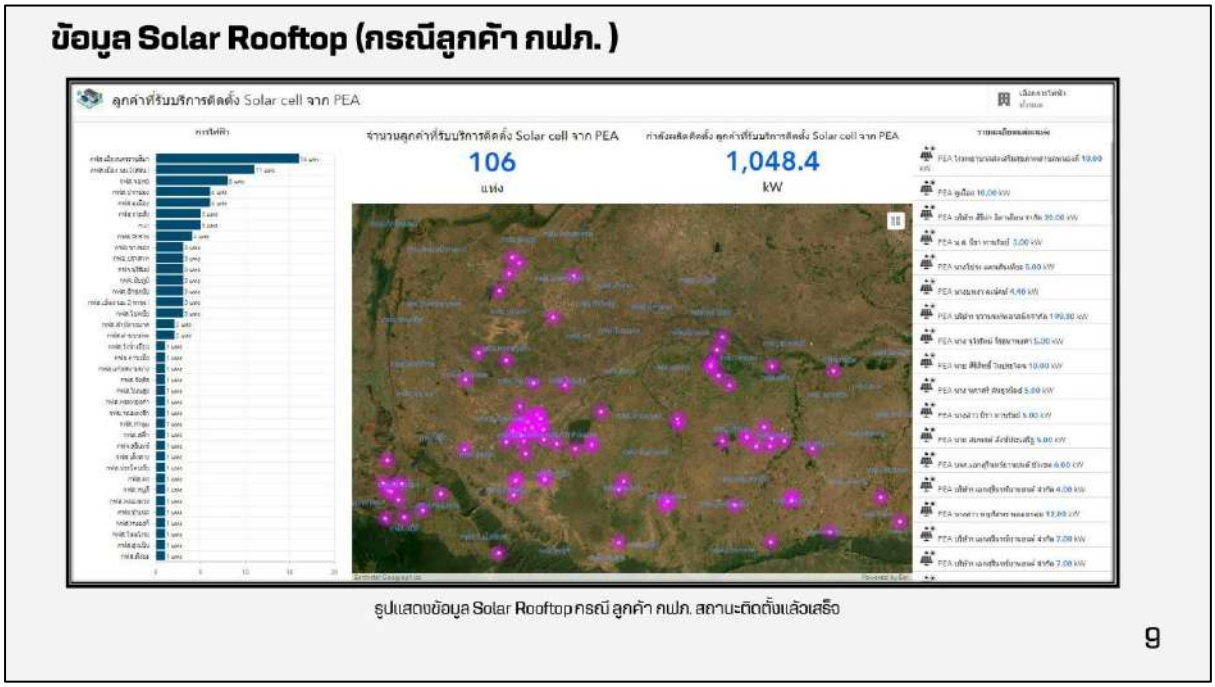
รูปกราฟแสดงผลการลดหน่วยสูญเสียจากการเปลี่ยนมิเตอร์เป็น Electronic Meter

7

7. ข้อมูลจากโปรแกรม PEAGIS Solar ในพื้นที่ กฟส.นม. กฟส.หทล. กฟส.สรน.

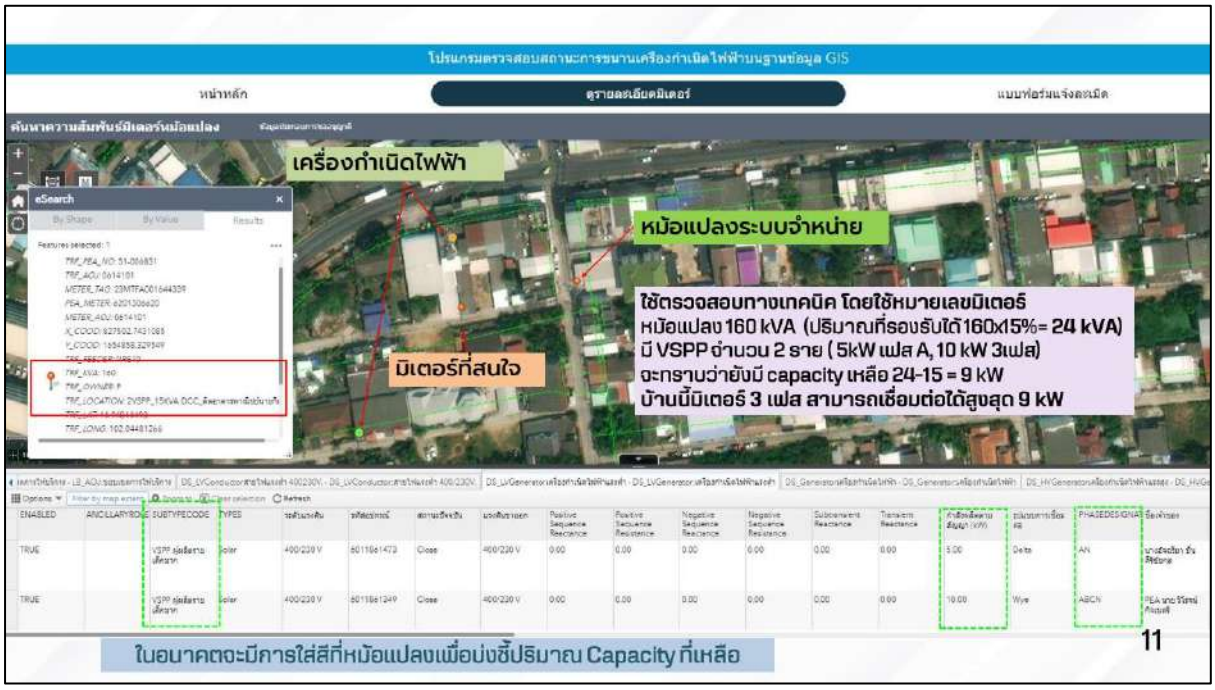


8. ข้อมูล Solar Rooftop (กรณีลูกค้า กฟภ.)

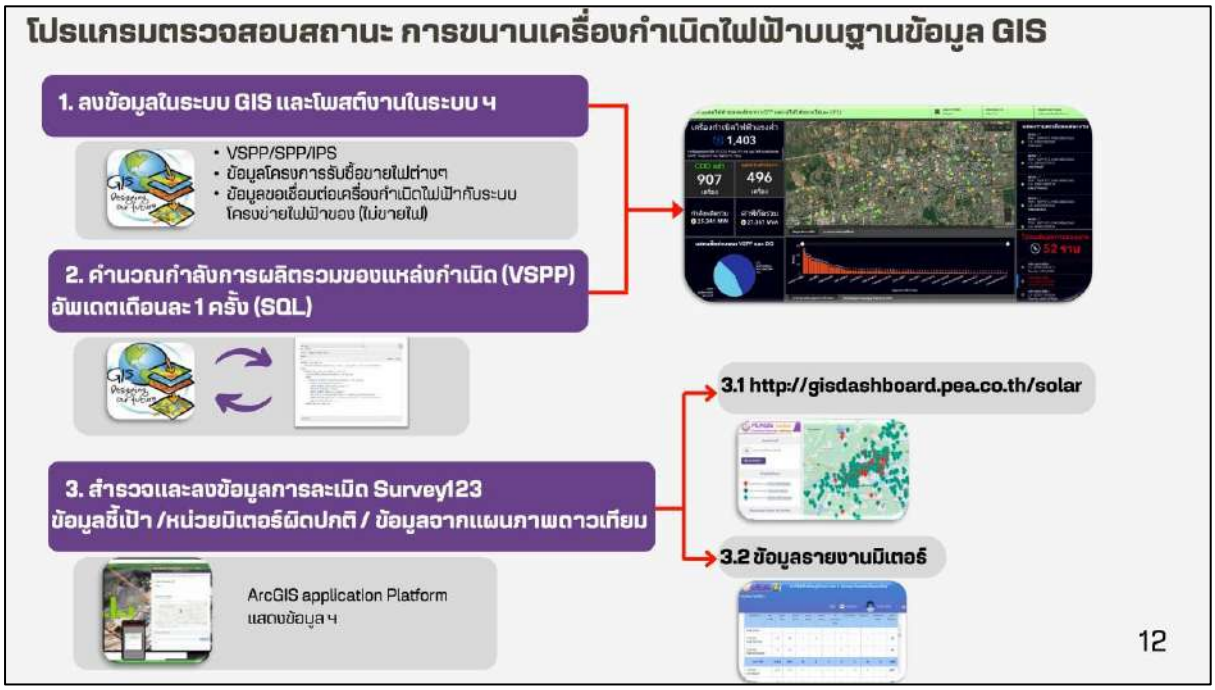


9. การตรวจสอบข้อมูลเครื่องกำเนิดไฟฟ้า VSPP ภายใต้หม้อแปลง เพื่อเป็นข้อมูลเบื้องต้นประกอบการพิจารณาเข้าโครงการ Solar ภาคประชาชน

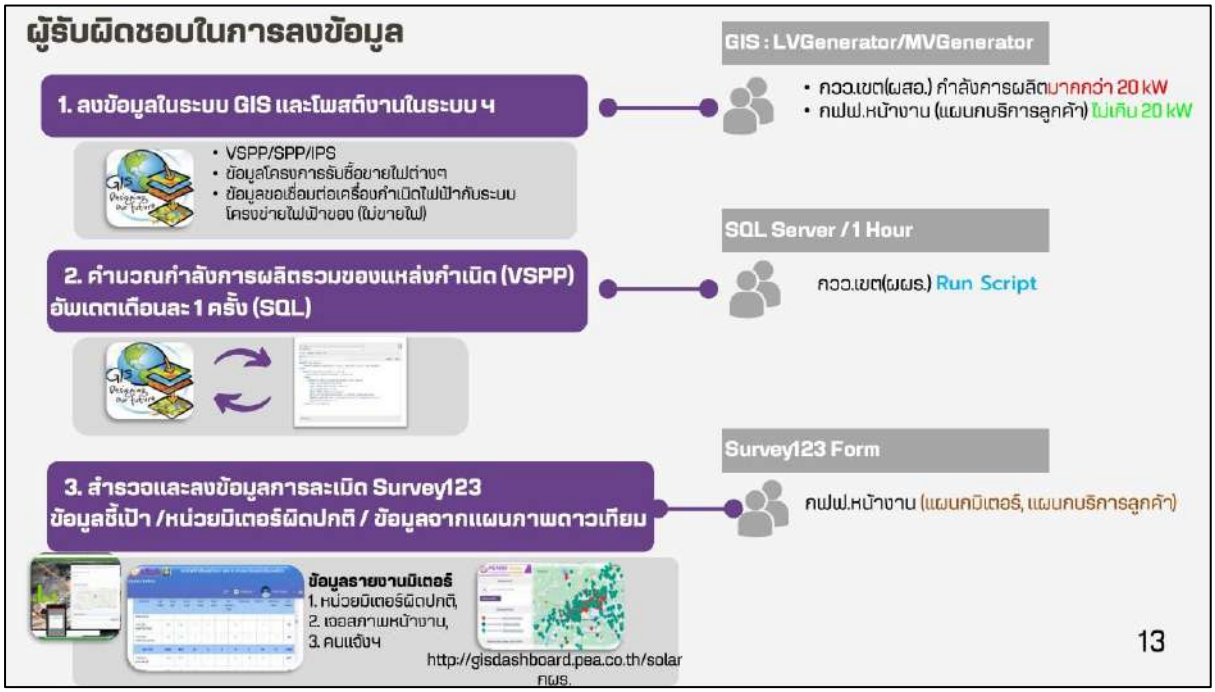
10. โปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS ในอนาคต



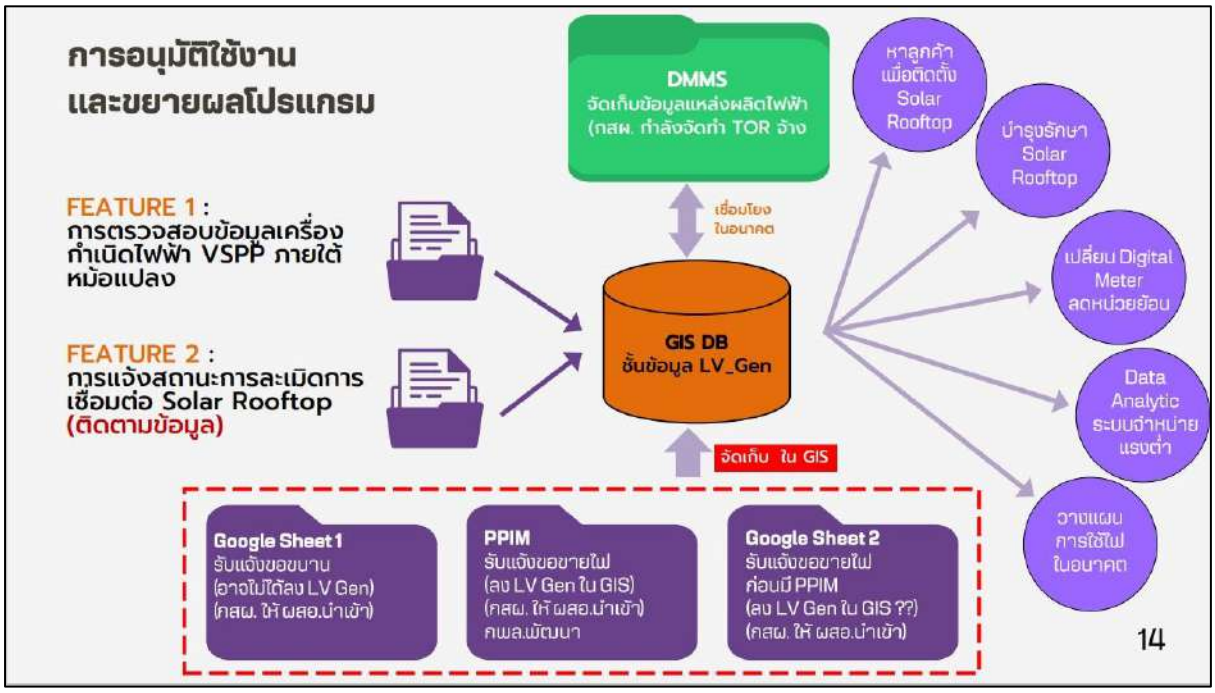
11. โปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS



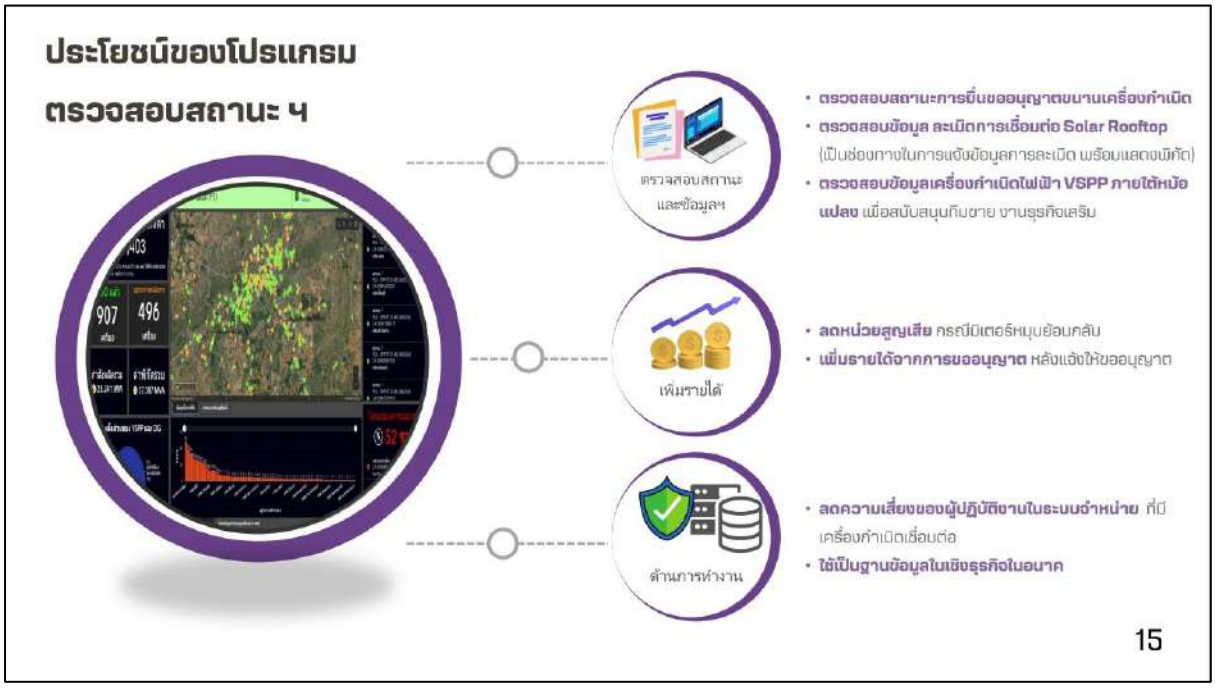
12. ผู้รับผิดชอบในการลงข้อมูล



13. การอนุมัติใช้งานและขยายผลโปรแกรม



14. ประโยชน์ของโปรแกรมตรวจสอบสถานะการขนานเครื่องกำเนิดไฟฟ้าบนฐานข้อมูล GIS



ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567
(โดยคณะทำงานติดตามและประเมินผลการดำเนินงานของ ผวก.)

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (เดือนมกราคม - เดือนมีนาคม)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
1P-1	1. แผนงานพัฒนาการจัดการความปลอดภัยและอาชีวอนามัย (Safety Transformations)	ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยลดลง 7.5% จากค่าเฉลี่ย 3 ปีย้อนหลัง (ปี 2564 - 2566)	3	ร้อยละ 27.50	ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 27.50 - จัดฝึกอบรมหลักสูตร "Safety Transformations" เมื่อวันที่ 26 – 27 มี.ค. 2567 ณ ศูนย์ฝึกอบรมไฟฟ้าแรงสูง จ.นครปฐม - ค่าดัชนีการประสบอุบัติภัยฯ อยู่ในเป้าหมายที่กำหนด	✓ 5.0000	รผก.(บก)
1P-2	2. แผนงานสร้างความพร้อมบุคลากรเพื่อรองรับการดำเนินงานแผนธุรกิจของ กฟภ.	มีผู้ผ่านเกณฑ์ประเมินไม่น้อยกว่าร้อยละ 80	4	ร้อยละ 11	ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 11 - จัดทำคำสั่งแต่งตั้งคณะทำงาน แล้วเสร็จเมื่อ 22 ก.พ. 2567 - ประชุมคณะทำงาน ครั้งที่ 1 เมื่อวันที่ 29 ก.พ. 2567 โดยให้พิจารณากำหนดบุคลากรที่เป็นกลุ่มเป้าหมาย ที่เกี่ยวข้องกับกระบวนงานธุรกิจเสริมที่มุ่งหารายได้ของ กฟภ. - ประชุมคณะทำงาน ครั้งที่ 2 เมื่อวันที่ 13 มี.ค. 2567 โดยกำหนดแผนการดำเนินงานและหัวข้อฝึกอบรม - อยู่ระหว่างคัดเลือกกลุ่มผู้เข้าร่วมอบรมที่ตรงตามเป้าหมาย	✓ 5.0000	รผก.(บก)
2P-1	3. แผนงานติดตั้ง และติดตามประเมินผลการใช้งาน Energy Storage System (ESS)	ประเมินประสิทธิภาพของเทคโนโลยี ESS ที่นำมาติดตั้งไม่น้อยกว่า 3 แห่ง และมีประสิทธิภาพไม่น้อยกว่าร้อยละ 85	3	ร้อยละ 20	ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 27.50 - แต่งตั้ง คณะทำงานศึกษาการทำงานของระบบกักเก็บพลังงานเพื่อนำมาประยุกต์ใช้ในระบบไฟฟ้าของ กฟภ. เมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2567 - ประชุมหารือแนวทางการเก็บข้อมูลของการใช้งานระบบกักเก็บพลังงานตาม Functions การใช้งานกำหนดไว้ เมื่อวันที่ 1 ก.พ. 2567 - สงพื้นที่เก็บข้อมูลและร่วมทดสอบการใช้งานระบบ ดังนี้ • ระบบ BESS ณ อ.พร้าว จ.เชียงใหม่ เมื่อวันที่ 21 ก.พ. 2567 (อยู่ระหว่างเก็บข้อมูล) • ระบบ Microgrid และ BESS เมื่อวันที่ 26 มี.ค. 2567	✓ 5.0000	รผก.(วว)

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (เดือนมกราคม - เดือนมีนาคม) (ต่อ)

PEA

สรุป ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (ม.ค. - มี.ค.)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
3P-1	4. แผนงานดำเนินการให้บริการติดตั้ง Solar Rooftop	บริการติดตั้ง Solar Rooftop ไม่น้อยกว่า 1,320 ชุด หรือไม่น้อยกว่า 6 MW	3	ร้อยละ 25	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 32.82** - รผก.(ธต) อนุมัติปรับเปลี่ยนค่าบริการ รูปแบบ Package สำหรับการดำเนินธุรกิจให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2567 และเห็นชอบการให้บริการบำรุงรักษารูปแบบ Package สำหรับการให้บริการติดตั้งระบบผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ เมื่อวันที่ 28 ก.พ. 2567 - ได้ผลิตสื่อประชาสัมพันธ์ Package PEA Solar ปี 2567 และพัฒนาเว็บไซต์ - จำนวนการติดตั้ง Solar Rooftop ของ 12 เขต จำนวนติดตั้งรวม เดือน ม.ค.- มี.ค. 2567 กรณีชำระเงินแล้วจำนวนรวมติดตั้ง 354 งาน	✓ 5.0000	รผก.(รต)
3P-2	5. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการข้อมูลซื้อและจำหน่ายไฟฟ้า	ผลการปรับปรุงกระบวนการและมีระบบเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อลดขั้นตอนการปฏิบัติงาน รวมถึงลดความเสี่ยงที่เกี่ยวกับคุณภาพของข้อมูลที่ส่งผลถึงการคำนวณค่าซื้อขายกระแสไฟฟ้า อย่างน้อย 2 ระบบงาน	3	ร้อยละ 20	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 21.75** - งานปรับปรุงระบบ EGAT Data Service : ประชุมเก็บข้อมูลเพื่อนำมาออกแบบเว็บไซต์ เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2567 - งานปรับปรุงระบบ SAP Billing Meter : ประชุมหารือแนวทางการจัดทำแบบฟอร์มสำหรับสร้างข้อมูลของมิเตอร์สถานีไฟฟ้าของ กฟภ. และมิเตอร์จุดแบ่งแดน บนระบบ SAP เมื่อวันที่ 6 มี.ค. 2567 - งานพัฒนาระบบบริหารจัดการข้อมูลด้านซื้อและด้านจำหน่าย : จัดทำ Dashboard ตรวจสอบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (ด้านการจำหน่ายไฟฟ้า) เรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 12 มี.ค. 2567 - งานพัฒนาระบบติดตามสถานะการจ่ายเงินของ VSPP : ประชุมติดตามความคืบหน้าการพัฒนาระบบ เมื่อวันที่ 20 มี.ค. 2567 - งานปรับปรุงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง : อยู่ระหว่างการจัดทำร่างขั้นตอนการปฏิบัติงานเพื่อรองรับรูปแบบการลงนามแบบ Electronic	✓ 5.0000	รผก.(ย)

4

PEA

สรุป ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (ม.ค. - มี.ค.)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
1E-1	6. แผนงานการส่งข้อมูลจาก OMS เพื่อให้บริการลูกค้า กรณีไฟดับและกรณีมีแผนดับไฟ	จ่ายไฟกลับคืน Realtime ได้ร้อยละ 80	3	ร้อยละ 40	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 40** - ประชุมชี้แจงแผนการดำเนินงานให้แก่ส่วนที่เกี่ยวข้องรับทราบแล้ว เมื่อวันจันทร์ที่ 19 ก.พ. 2567 และได้พัฒนา Dashboard ในการติดตามการสร้างเหตุการณ์ ทั้งกรณีไฟฟ้าดับและมีแผนดับไฟฟ้า - ติดตามการนำเข้าข้อมูลและการนำส่งข้อมูล GIS ให้ระบบ SCADA3 และ OMS ทั้ง 12 การไฟฟ้าเขต อย่างน้อยเขตละ 1 ครั้ง/เดือน - สายงาน นอ. และ กต. สร้างแผน BISME ในระบบ OMS เพื่อทดสอบ Dashboard การติดตามสร้างเหตุการณ์กรณีมีแผนดับไฟฟ้า	✓ 5.0000	รผก.(ป)
2E-1	7. แผนงานเสริมศักยภาพเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้ารองรับพื้นที่สำคัญของภาคใต้	ค่า SAIFI และ SAIDI ในพื้นที่สำคัญของภาคใต้ลดลง 12.5% จาก ค่าเฉลี่ย 3 ปีย้อนหลัง (ปี 2564 - 2566)	4	ร้อยละ 25	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 45.88** - ผวก. อนุมัติแผนการเพิ่มประสิทธิภาพความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและบูรณาการ การจ่ายไฟในพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคใต้แล้ว เมื่อวันที่ 30 ม.ค. 2567 - ผลการดำเนินงานตามแผนงานการก่อสร้าง ปรับปรุง พัฒนาระบบไฟฟ้า เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพความมั่นคงของระบบไฟฟ้า และการดำเนินงานตรวจสอบดูแลบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า เป็นไปตามเป้าหมาย - ค่า SAIFI และ SAIDI ในพื้นที่สำคัญ เป็นไปตามเป้าหมาย	✓ 5.0000	รผก.(กต)
3E-1	8. แผนงานยกระดับการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใส	มีผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงาน (ITA) ระดับดีเยี่ยม	4	ร้อยละ 30	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 31.20** - กกท. แจ้งเวียนอนุมัติ ผวก. เข้าร่วมการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของหน่วยงานภาครัฐ (ITA) ประจำปี 2567 และให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องกำหนดพารามิเตอร์เลือกกลุ่มตัวอย่างในการจัดทำแบบวัดการรับรู้ IT และ EIT - ผวก. อนุมัติดำเนินโครงการ PEA หมู่บ้านช่อสะอาด ปี 2567 ภาคละ 2 แห่ง (และโรงเรียนใกล้เคียงภาคละ 6 โรงเรียน รวม 16 โรงเรียน) เมื่อวันที่ 2 ก.พ. 2567 - จัดประชุมสานเสวนาผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก และผู้แทนจากสำนักงาน ป.ป.ช. ตามแบบวัดการรับรู้ของผู้มีส่วนได้ส่วนเสียภายนอก (EIT) ณ พื้นที่ อ.บางเลน จ.นครปฐม เมื่อวันที่ 26 มี.ค. 2567	✓ 5.0000	รผก.(ย)

5

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (เดือนมกราคม - เดือนมีนาคม) (ต่อ)

สรุป ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (ม.ค. - มี.ค.)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
3E-2	9. แผนงานการดำเนินธุรกิจซื้อขายใบรับรองการผลิตพลังงานหมุนเวียน (Renewable Energy Certificate : REC)	ขึ้นทะเบียนแหล่งผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนให้หน่วยงาน Issuer ตามมาตรฐาน I-REC อย่างน้อย 1 แห่ง/โรงไฟฟ้า	3	ร้อยละ 20	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 35.10** - คณะทำงานจัดทำแนวทางธุรกิจ REC เห็นชอบ Model การแบ่งรายได้จากการขายใบรับรองฯ ให้กับผู้ผลิตไฟฟ้าฯ เมื่อวันที่ 16 ม.ค. 2567 - ผวก. อนุมัติให้สายงาน ธต. เป็นผู้รับผิดชอบการดำเนินธุรกิจซื้อขายใบรับรองฯ ตั้งแต่วันที่ 1 เม.ย. เป็นต้นไป - ประชุมพิจารณาแนวทางการพัฒนา Platform รองรับการดำเนินธุรกิจซื้อขาย REC และจัดทำ Business Process สำหรับธุรกิจขึ้นทะเบียนโรงไฟฟ้า ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติกระบวนการดังกล่าว - หน่วยงาน Issuer แจ้งผลการตรวจสอบเอกสารเบื้องต้นเพื่อขึ้นทะเบียนแหล่งผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนตามมาตรฐาน I-REC ว่าผ่าน ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดเตรียมเอกสารฉบับทางการให้กับหน่วยงาน Issuer	✓ 5.0000	รผก.(ย)
3E-3	10. แผนงานยกระดับการดำเนินงานสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)	ลดก๊าซเรือนกระจกได้ไม่ต่ำกว่า 10,100 TCO_2eq ในปี 2567	3	ร้อยละ 15	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 30** - กคส. จัดทำแผนฯ เพื่อให้บรรลุการดำเนินงานความเป็นกลางทางคาร์บอนเรียบร้อยแล้ว โดยกำหนดเป้าหมายลดก๊าซเรือนกระจก 10,100 TCO2eq ได้แก่ โครงการพัฒนาสำนักงานให้เป็นสำนักงานสีเขียว (Green Office) 3,000 TCO2eq, โครงการสนับสนุนกิจกรรมลดก๊าซเรือนกระจก (Low Emission Support Scheme) จากการดำเนินงานของ กฟภ. 4,500 TCO2eq และโครงการติดตั้งระบบไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ให้กับสำนักงาน กฟภ. 2,600 TCO2eq - อยู่ระหว่างทบทวนแผนงานและกิจกรรมภายในแผนงานยกระดับการดำเนินงานสู่ความเป็นกลางทางคาร์บอน (Carbon Neutrality)	✓ 5.0000	รผก.(ย)

6

สรุป ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (ม.ค. - มี.ค.)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
1A-1	11. แผนงานการประยุกต์ใช้ Digital เพื่องานตรวจสอบภายใน	พัฒนาระบบงานตรวจสอบภายในด้วยเทคโนโลยีดิจิทัลอย่างน้อยจำนวน 2 ระบบงาน	3	ร้อยละ 45	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 45** - อยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาต่อยอดจากระบบงานเดิม ได้แก่ ระบบมิเตอร์เคลมประกัน, ระบบแจ้งเตือนการส่งคืนสายไฟฟ้าจากงานรื้อถอนระบบจำหน่าย, ระบบตรวจสอบการนำฝากเข้าบัญชีธนาคารประจำวัน และระบบตรวจสอบค่าล่วงเวลาพักกลางวัน และค่าล่วงเวลารายตำแหน่ง - อยู่ระหว่างพัฒนาระบบงานใหม่ (2 Prototypes) ได้แก่ ระบบบริหารจัดการหม้อแปลงโดยอยู่ระหว่างศึกษาข้อมูล และ งานขอขายเขตชนบทใช้ไฟ (C02.2) อยู่ระหว่างดำเนินงาน Cleansing Data	✓ 5.0000	ผชก.(ตก)
2A-1	12. แผนงานพัฒนากระบวนการจัดซื้อจัดจ้างแบบ Digital Procurement เพื่อลดต้นทุนของธุรกิจหลัก	สร้างมูลค่าเพิ่มในธุรกิจหลักโดยลดต้นทุนค่าพัสดุหลักที่สำคัญ ไม่น้อยกว่า 350 ล้านบาท	3	ร้อยละ 20	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 20** - วิเคราะห์ข้อมูลจัดซื้อจัดจ้างเรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่างนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบประเภทพัสดุที่ควรนำมากำหนดกลยุทธ์ในการจัดซื้อ 4 ประเภท - รผก.(ส) เห็นชอบร่างขอบเขตของงาน (TOR) และราคากลางโครงการจ้างที่ปรึกษาพัฒนาและปรับปรุงสูตรราคากลาง เมื่อวันที่ 12 ก.พ. 2567 โดยกำหนดแผนการพัฒนาวิธีการคิดราคากลางพัสดุหลัก-รอง ซึ่งจะดำเนินการในไตรมาสที่ 2 - 4 - ผวห. ได้ออกแบบกระบวนการทำงานในขั้นตอนที่ได้รับคัดเลือกจะพัฒนาให้เป็นแบบ Digital Procurement	✓ 5.0000	รผก.(ส)

7

สรุปผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (เดือนมกราคม - เดือนมีนาคม) (ต่อ)

PEA

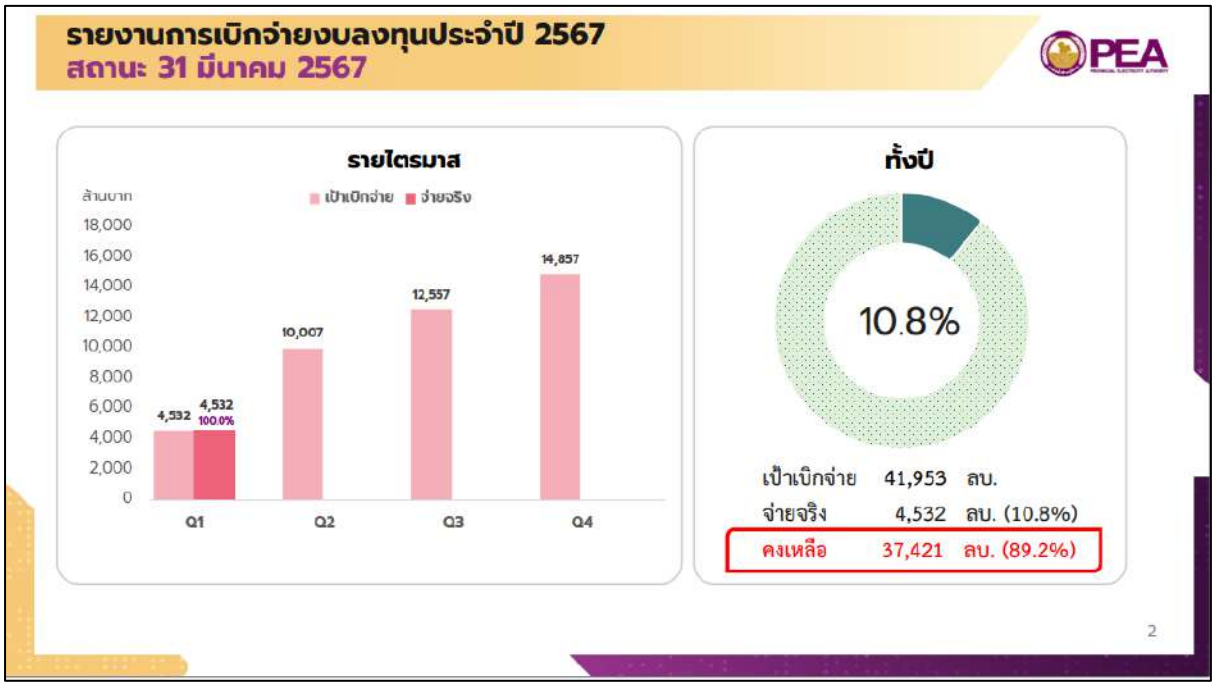
สรุป ผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. ปี 2567 (ม.ค. - มี.ค.)

รหัสแผน	ตัวชี้วัด	เป้าหมาย ณ สิ้นปี	น้ำหนัก	ค่าเป้าหมายระดับ 5 (ม.ค. – มี.ค. 67)	ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – มี.ค. 67)	ระดับคะแนน	ผู้รับผิดชอบ
2A-2	13. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพการบริหารจัดการมิเตอร์ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	ผลการปรับปรุงกระบวนการและมีระบบเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อลดเวลาการปฏิบัติงานของพนักงาน ลดการใช้เอกสารในขั้นตอนต่าง ๆ รวมถึงเพิ่มประสิทธิภาพในงานสับเปลี่ยนมิเตอร์ อย่างน้อย 2 ระบบงาน	3	ร้อยละ 2	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 4.50** - ประชุมพิจารณาปรับปรุงกระบวนงานตรวจสอบและสับเปลี่ยนมิเตอร์ เมื่อวันที่ 16 ก.พ. 2567 - ผวก. อนุมัติแต่งตั้งคณะกรรมการพิจารณา ปรับปรุง แก้ไข ระเบียบ หลักเกณฑ์ และวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับมิเตอร์ เมื่อวันที่ 14 มี.ค. 2567	✓ 5.0000	รผก.(ป)
2A-3	14. แผนงานการเพิ่มประสิทธิภาพการให้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	ผลการปรับปรุงกระบวนการและมีระบบเทคโนโลยีดิจิทัลเพื่อลดขั้นตอนการปฏิบัติงาน ลดการใช้เอกสารในขั้นตอนการรับคำร้องของธุรกิจเกี่ยวเนื่อง เพิ่มประสิทธิภาพของการดำเนินงาน รวมถึงการเพิ่มความพึงพอใจให้กับลูกค้าอย่างน้อย 2 ระบบงาน	3	ร้อยละ 30	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 42** - ฝพข. ร่วมกับ ฝปค. และ กวข. ได้ดำเนินการรวบรวมความต้องการจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยได้ออกแบบให้ง่ายต่อการใช้งาน และสะดวกต่อลูกค้า อีกทั้งให้มีความเหมาะสม และสอดคล้องกับขั้นตอนการให้บริการงานธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ กฟภ. - พัฒนาหน้าเว็บไซต์ e-Service และ ICS และอยู่ระหว่างดำเนินการพัฒนาเพื่อเชื่อมโยงกับ API Service - อยู่ระหว่างพัฒนาระบบ Intelligent Customer Service: ICS และระบบบริหารจัดการธุรกิจให้บริการติดตั้งระบบผลิตพลังงานไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ (Solar Management System: SLM)	✓ 5.0000	รผก.(ธต)
3A-1	15. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการโดยใช้สถาปัตยกรรมองค์กร (Enterprise Architecture) เป็นเครื่องมือ	การปรับปรุงกระบวนการทำงานโดยใช้สถาปัตยกรรมองค์กรเป็นเครื่องมือ อย่างน้อย 6 ขอบเขตงาน	4	ร้อยละ 15	**ผลการดำเนินงานคิดเป็น ร้อยละ 15** - อยู่ระหว่างนำเสนอ ผวก. ขอความเห็นชอบขอบเขตงานสำหรับจัดทำสถาปัตยกรรมองค์กรในระดับ Low Level จำนวน 6 ขอบเขตงานประจำปี 2567	✓ 5.0000	รผก.(ดส)

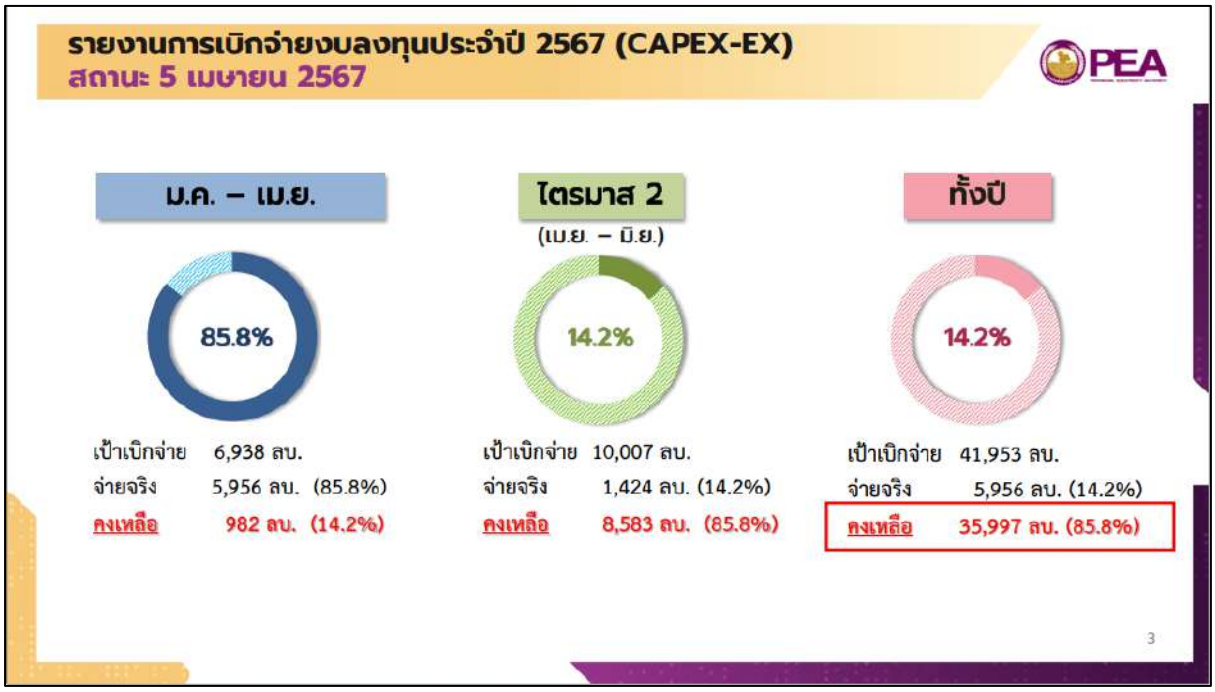
8

สถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน

1. รายงานการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2567 สถานะวันที่ 31 มีนาคม 2567



2. รายงานการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2567 (CAPEX-EX) สถานะวันที่ 5 เมษายน 2567



3. การเบิกจ่ายงบลงทุน แยกตามสายงาน (CAPEX-EX) เทียบเป้าหมายเบิกจ่ายสะสมไตรมาส 2 สถานะวันที่ 5 เมษายน 2567

การเบิกจ่ายงบลงทุน แยกตามสายงาน (CAPEX-EX) เทียบเป้าหมายเบิกจ่ายสะสมไตรมาส 2 สถานะ 5 เมษายน 2567

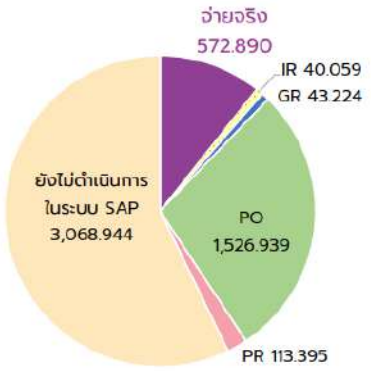
หน่วย : ล้านบาท

สายงาน	เป้าหมายทั้งปี (ม.ค. - ธ.ค.)	ไตรมาส 1-2 (ม.ค. - มิ.ย.) เป้าหมายไตรมาส 1-2	จ่ายจริง (ม.ค.- 5 เม.ย. 67) วงเงิน	จ่ายจริง (ม.ค.- 5 เม.ย. 67) %	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าไตรมาส 1-2	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าหมายทั้งปี	สถานะดำเนินการ IR	สถานะดำเนินการ GR	จ่ายจริง + IR + GR วงเงิน	จ่ายจริง + IR + GR %	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าไตรมาส 1-2	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าหมายทั้งปี
รผก.(ป)	23,026.143	9,083.812	3,745.341	41.2%	(5,338.471)	(19,280.802)	250.942	1,683.332	5,679.615	62.5%	(3,404.197)	(17,346.528)
รผก.(ส)	7,099.415	2,865.600	845.886	29.5%	(2,019.714)	(6,253.529)	82.045	161.341	1,089.272	38.0%	(1,776.328)	(6,010.143)
รผก.(วว)	2,494.495	736.585	572.840	77.8%	(163.745)	(1,921.655)	113.047	95.617	781.504	106.1%	44.919	(1,712.991)
รผก.(คส)	2,083.041	421.523	113.931	27.0%	(307.592)	(1,969.110)	0.047	21.979	135.957	32.3%	(285.566)	(1,947.084)
รผก.(ธ)	1,002.756	-	-	-	-	(1,002.756)	-	-	-	-	-	(1,002.756)
รผก.(บก)	243.463	114.432	22.023	19.2%	(92.409)	(221.440)	0.388	32.200	54.611	47.7%	(59.821)	(188.852)
รผก.(กส)	239.624	66.766	35.251	52.8%	(31.515)	(204.373)	5.002	5.499	45.752	68.5%	(21.014)	(193.872)
รผก.(รส)	100.543	18.428	1.656	9.0%	(16.772)	(98.887)	-	1.213	2.869	15.6%	(15.559)	(97.674)
รผก.(นอ)	62.271	28.392	9.730	34.3%	(18.662)	(52.541)	-	-	9.730	34.3%	(18.662)	(52.541)
งานขยายเขตระบบไฟฟ้าจากเงินสมทบผู้ใช้ไฟ, งบสำรองเร่งด่วน, งบสำรองราคา และสัญญาเช่าที่ไม่ก่อให้เกิดรายได้จากกิจกรรมหลัก (ที่ดิน - อาคาร)	5,600.868	1,203.839	609.120	50.6%	(594.719)	(4,991.748)	40.059	43.224	692.403	57.5%	(511.436)	(4,908.465)
รวมทั้งสิ้น	41,952.619	14,539.377	5,955.778	41.0%	(8,583.599)	(35,996.841)	491.530	2,044.405	8,491.713	58.4%	(6,047.664)	(33,460.906)

4. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2567 ที่อนุมัติงบเงินให้หน่วยงานต่าง ๆ แล้ว สถานะวันที่ 5 เมษายน 2567 (CAPEX-EX)

งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 ที่อนุมัติงบเงินให้หน่วยงานต่าง ๆ แล้ว สถานะ 5 เมษายน 2567 (CAPEX-EX)

วงเงินอนุมัติ	5,365.451	ล้านบาท
เป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี	3,590.411	ล้านบาท (หน่วยงานคาดการณ์ตอนขอจัดสรรงบประมาณ)
เบิกจ่ายจริง	572.890	ล้านบาท คิดเป็น 16.0% ของเป้าทั้งปี



5. การเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนที่ได้รับอนุมัติงบเงินแล้ว สถานะวันที่ 5 เมษายน 2567 (CAPEX-EX)

การเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนที่ได้รับอนุมัติงบเงินแล้ว สถานะ 5 เมษายน 2567 (CAPEX-EX)

PEA

สำนักงานใหญ่

หน่วย : ล้านบาท

สายงาน	วงเงินอนุมัติ	เป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี	จ่ายจริงสะสม ถึง 5 เม.ย. 67	คงเหลือจากเป้าปี
รผก.(ป)	1,019.333	500.780	41.230	(459.550)
รผก.(วา)	985.505	514.818	100.698	(414.120)
รผก.(ล)	619.807	387.324	27.943	(359.381)
รผก.(ดส)	269.017	196.203	23.619	(172.584)
รผก.(บ)	97.589	97.589	97.464	(0.125)
รผก.(ธต)	56.533	46.532	1.042	(45.490)
รผก.(กต)	35.242	35.242	0.340	(34.902)
รผก.(นจ)	35.065	35.065	0.065	(35.000)
รผก.(บก)	13.498	4.329	0.017	(4.312)
สวก.	0.348	0.348	-	(0.348)
รวมสายงาน	3,131.937	1,818.230	292.418	(1,525.812)

ส่วนภูมิภาค

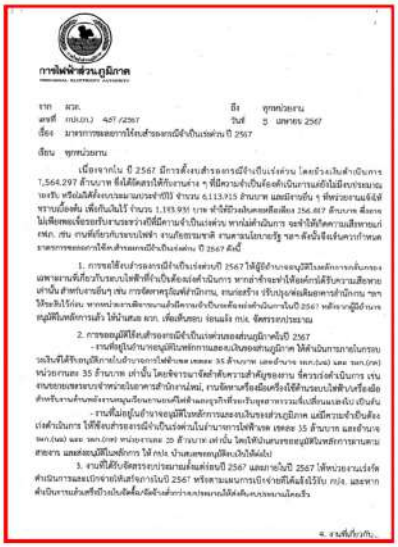
หน่วย : ล้านบาท

กฟข.	วงเงินอนุมัติ	เป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี	จ่ายจริงสะสม ถึง 5 เม.ย. 67	คงเหลือจากเป้าปี
กฟน.1	216.137	149.466	33.733	(115.733)
กฟน.2	144.031	119.476	20.931	(98.545)
กฟน.3	163.637	120.686	18.420	(102.266)
กฟฉ.1	75.633	68.020	9.636	(58.384)
กฟฉ.2	134.640	115.158	18.204	(96.954)
กฟฉ.3	102.067	75.013	8.407	(66.606)
กฟก.1	210.638	175.141	49.895	(125.246)
กฟก.2	439.998	393.153	25.004	(368.149)
กฟก.3	123.561	95.801	7.244	(88.557)
กฟต.1	103.331	84.638	20.511	(64.127)
กฟต.2	140.096	99.408	23.229	(76.179)
กฟต.3	379.745	276.221	45.258	(230.963)
รวมเขต	2,233.514	1,772.181	280.472	(1,491.709)
รวมทั้งสิ้น	5,365.451	3,590.411	572.890	(3,017.521)

6. มาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 (ผวก. ลงนาม เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2567)

มาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 (ผวก. ลงนาม เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2567)

PEA



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

จาก ผวก. ถึง ทุกหน่วยงาน

เลขที่ กป.(ป.) 457 /2567 วันที่ 5 เมษายน 2567

เรื่อง มาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567

เรียน ทุกหน่วยงาน

เนื่องจากใน ปี 2567 มีการตั้งงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน โดยมีวงเงินดำเนินการ 7,564.297 ล้านบาท ซึ่งได้มีมติให้ทั้งงานต่าง ๆ ที่มีความจำเป็นต้องดำเนินการแล้วยังไม่มีงบประมาณรองรับ หรือไม่มีตั้งงบประมาณประจำปีไว้ จำนวน 6,113.915 ล้านบาท และมีงานอื่น ๆ ที่หน่วยงานแจ้งมีความเบื้องต้น เพื่อกันเงินไว้ จำนวน 1,193.951 บาท ทำให้มีวงเงินคงเหลือเพียง 256.817 ล้านบาท ซึ่งอาจไม่เพียงพอเพื่อรองรับงานระหว่างปีที่มีความจำเป็นเร่งด่วน หากไม่ดำเนินการ จะทำให้เกิดความเสียหายแก่ กฟภ. เช่น งานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า งานกู้ธรรมชาติ งานตามนโยบายรัฐ ฯลฯ ดังนั้นจึงเห็นควรกำหนดมาตรการของการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 ดังนี้

1. การขอใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2567 ให้ผู้มีอำนาจอนุมัติโครงสร้างการกลั่นกรองเพราะงานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้าที่จำเป็นต้องเร่งดำเนินการ หากล่าช้าจะทำให้องค์กรมีความเสี่ยงต่างกัน สำหรับงานอื่น ๆ เช่น การจัดหาครุภัณฑ์สำนักงาน, งานก่อสร้าง ซ่อมบำรุง/ซ่อมสิ่งอาคารสำนักงาน ฯลฯ ให้ระงับไว้ก่อน หากหน่วยงานพิจารณาแล้วมีความจำเป็นจะต้องเร่งดำเนินการในปี 2567 หลังจากผู้มีอำนาจอนุมัติโครงสร้างการแล้ว ให้นำเสนอ ผวก. เพื่อพิจารณาอนุมัติ ก่อนแจ้ง กป.ป. จัดทำรายงานประมาณ

2. การขออนุมัติใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนของส่วนภูมิภาคปี 2567

- งานที่อยู่ในอำนาจอนุมัติโครงสร้างการและงบเงินของส่วนภูมิภาค ให้ดำเนินการภายในกรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติภายในอำนาจการไฟฟ้าเขต เขตละ 35 ล้านบาท และอำนาจ ผก.(นจ) และ ผก.(กต) หน่วยงานละ 35 ล้านบาท เท่านั้น โดยให้จัดลำดับความสำคัญของงาน ซึ่งควรเร่งดำเนินการ เช่น งานขยายเขตระบบจำหน่ายในอาคารสำนักงานใหม่, งานจัดหาเครื่องมือเครื่องใช้สำนักงานระบบไฟฟ้า/เครื่องมือสำหรับงานด้านพลังงานทดแทนเพื่อนำมาแจกให้ลูกค้าและลูกค้าที่ขอรับบริการ ฯลฯ

- งานที่มีอยู่ในอำนาจอนุมัติโครงสร้างการและงบเงินของส่วนภูมิภาค แต่มีความจำเป็นต้องเร่งดำเนินการ ให้ขึ้นงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนในอำนาจการไฟฟ้าเขต เขตละ 35 ล้านบาท และอำนาจ ผก.(นจ) และ ผก.(กต) หน่วยงานละ 35 ล้านบาท เท่านั้น โดยให้นำเสนอรายอนุมัติโครงสร้างการตามสายงาน และส่งอนุมัติโครงสร้างการ ให้ กป/ป นำเสนอขออนุมัติ ผวก.ให้ต่อไป

3. งานที่ได้รับจัดสรรงบประมาณตั้งต้นต่อปี 2567 และอยู่ในปี 2567 ให้หน่วยงานเร่งรัดดำเนินการและเบิกจ่ายให้เสร็จภายในปี 2567 หรือตามแผนการเบิกจ่ายที่ได้แจ้งไว้กับ กป/ป. และหากดำเนินการล่วงหน้าแล้วมีความจำเป็นต้องซื้อ/จัดจ้างต่ำกว่าวงเงินประมาณที่ตั้งต้นประมาณโดยเร็ว

ง. งานที่เกี่ยวกับ...

-2-

ง. งานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า เช่น งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ซึ่งงานอื่น ๆ ให้หน่วยงานพิจารณาจัดทำเป็นงานต่างปี (เพิ่มเติม) ปี 2568 โดยให้ผู้รับผิดชอบงานของอนุมัติโครงสร้างการจาก ผวก. และแจ้ง กป/ป. เพื่อขอเปลี่ยนแปลงงบประมาณประจำปี 2568 (ปีงบประมาณ กันยายน 2567) โดยขอสามารถจัดซื้อจัดจ้าง และลูกค้าหนึ่งงานสัญญาได้ เมื่องบประมาณได้รับความเห็นชอบจาก สตง. (ประมาณเดือนมิถุนายน 2568)

จึงเรียนมาเพื่อให้ทุกหน่วยงานถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

(นายศุภกิจ เอกฤทัย)
ผวก.

กองประเมินผลงบประมาณ
โทร. 9670

6

7. สรุปสถานการจัดซื้อพัสดุที่จัดสรรงบเงินให้ กฟข. ดำเนินการ

สรุปสถานะการจัดซื้อพัสดุที่จัดสรรงบเงินให้ กฟข. ดำเนินการ

PEA

สายงาน ป,บ ร่วมกับ กฟข. 12 เขต จัดประชุมเร่งรัดการเบิกจ่าย เมื่อวันที่ 5 เมษายน 2567

หน่วย : ล้านบาท

เขต	งบประมาณ	เป้าหมายทั้งปี (ม.ค.-ธ.ค.)	ไตรมาส 1-2 (ม.ค.-มิ.ย.) เป้าหมาย ไตรมาส 1-2	จ่ายจริง (ม.ค. - 4 เม.ย.67) วงเงิน	%	สูง / (ต่ำ) กว่า เป้าไตรมาส 1-2	สูง / (ต่ำ) กว่า เป้าหมายทั้งปี	ไตรมาส 1-2 (ม.ค.-มิ.ย.) สถานะดำเนินการ IR	GR	จ่ายจริง+GR+IR วงเงิน	%	สูง / (ต่ำ) กว่า เป้าไตรมาส 1-2	สูง / (ต่ำ) กว่า เป้าหมายทั้งปี
กฟน.1	397.388	259.975	104.924	89.868	85.7%	(15.056)	(170.107)	1.422	8.627	99.917	95.2%	(5.007)	(160.058)
กฟน.2	474.913	339.468	115.898	66.047	57.0%	(49.851)	(273.421)	3.453	9.568	79.068	68.2%	(36.830)	(260.400)
กฟน.3	477.991	427.361	105.530	80.453	76.2%	(25.077)	(346.908)	6.504	6.133	93.090	88.2%	(12.440)	(334.271)
กฟฉ.1	368.148	344.967	61.217	31.338	51.2%	(29.879)	(313.629)	2.376	2.600	36.314	59.3%	(24.903)	(308.653)
กฟฉ.2	557.335	549.682	63.467	44.617	70.3%	(18.850)	(505.065)	1.383	3.330	49.330	77.7%	(14.137)	(500.352)
กฟฉ.3	733.848	351.188	73.018	54.844	75.1%	(18.174)	(296.344)	2.554	10.660	68.058	93.2%	(4.960)	(283.130)
กฟก.1	503.301	462.122	103.353	69.956	67.7%	(33.397)	(392.166)	6.839	6.155	82.949	80.3%	(20.404)	(379.173)
กฟก.2	897.157	478.567	145.504	117.462	80.7%	(28.042)	(361.103)	11.108	10.994	139.563	95.9%	(5.941)	(339.004)
กฟก.3	542.233	362.817	78.086	53.574	68.6%	(24.512)	(309.243)	1.590	3.447	58.611	75.1%	(19.475)	(304.206)
กฟต.1	430.294	391.070	142.515	66.572	46.7%	(75.943)	(324.498)	5.549	6.245	78.366	55.0%	(64.149)	(312.704)
กฟต.2	441.288	344.596	102.304	79.160	77.4%	(23.144)	(265.436)	1.312	9.258	89.730	87.7%	(12.574)	(254.866)
กฟต.3	631.805	382.641	64.092	37.915	59.2%	(26.177)	(351.726)	1.208	4.866	43.990	68.6%	(20.102)	(345.651)
รวมทั้งสิ้น	6,455.701	4,701.454	1,159.908	791.806	68.3%	(368.102)	(3,909.648)	45.298	81.883	918.986	79.2%	(240.922)	(3,782.468)

8

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผวก. ถึง ทุกหน่วยงาน
เลขที่ กปง.(ก.) 437 /2567 วันที่ 5 เมษายน 2567
เรื่อง มาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567

เรียน ทุกหน่วยงาน

เนื่องจากใน ปี 2567 มีการตั้งงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน โดยมีวงเงินดำเนินการ 7,564.297 ล้านบาท ซึ่งได้จัดสรรให้กับงานต่าง ๆ ที่มีความจำเป็นต้องดำเนินการแต่ยังไม่มีงบประมาณรองรับ หรือไม่ได้ตั้งงบประมาณประจำปีไว้ จำนวน 6,113.915 ล้านบาท และมีงานอื่น ๆ ที่หน่วยงานแจ้งให้ทราบเบื้องต้น เพื่อกันเงินไว้ จำนวน 1,193.935 ล้านบาท ทำให้มีวงเงินคงเหลือเพียง 256.447 ล้านบาท ซึ่งอาจไม่เพียงพอเพื่อรองรับงานระหว่างปีที่มีความจำเป็นเร่งด่วน หากไม่ดำเนินการ จะทำให้เกิดความเสียหายแก่ กฟภ. เช่น งานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า งานภัยธรรมชาติ งานตามนโยบายรัฐ ฯลฯ ดังนั้นจึงเห็นควรกำหนดมาตรการชะลอการใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2567 ดังนี้

1. การขอใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2567 ให้ผู้มีอำนาจอนุมัติในหลักการกลั่นกรองเฉพาะงานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้าที่จำเป็นต้องเร่งดำเนินการ หากล่าช้าจะทำให้องค์กรได้รับความเสียหายเท่านั้น สำหรับงานอื่นๆ เช่น การจัดหาครุภัณฑ์สำนักงาน, งานก่อสร้าง ปรับปรุง/ต่อเติมอาคารสำนักงาน ฯลฯ ให้ระงับไว้ก่อน หากหน่วยงานพิจารณาแล้วมีความจำเป็นจะต้องเร่งดำเนินการในปี 2567 หลังจากผู้มีอำนาจอนุมัติในหลักการแล้ว ให้นำเสนอ ผวก. เพื่อเห็นชอบ ก่อนแจ้ง กปง. จัดสรรงบประมาณ

2. การขออนุมัติใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนของส่วนภูมิภาคในปี 2567

- งานที่อยู่ในอำนาจอนุมัติในหลักการและงบเงินของส่วนภูมิภาค ให้ดำเนินการภายในกรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติภายในอำนาจการไฟฟ้าเขต เขตละ 35 ล้านบาท และอำนาจ รผก.(นฉ) และ รผก.(กต) หน่วยงานละ 35 ล้านบาท เท่านั้น โดยพิจารณาจัดลำดับความสำคัญของงาน ที่ควรเร่งดำเนินการ เช่น งานขยายเขตระบบจำหน่ายในอาคารสำนักงานใหม่, งานจัดหาเครื่องมือเครื่องใช้ด้านระบบไฟฟ้า/เครื่องมือสำหรับงานด้านพลังงานหมุนเวียนยานยนต์ไฟฟ้าและธุรกิจที่รองรับอุตสาหกรรมที่เปลี่ยนแปลงไป เป็นต้น

- งานที่ไม่อยู่ในอำนาจอนุมัติในหลักการและงบเงินของส่วนภูมิภาค แต่มีความจำเป็นต้องเร่งดำเนินการ ให้ใช้งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนในอำนาจการไฟฟ้าเขต เขตละ 35 ล้านบาท และอำนาจ รผก.(นฉ) และ รผก.(กต) หน่วยงานละ 35 ล้านบาท เท่านั้น โดยให้นำเสนอขออนุมัติในหลักการผ่านตามสายงาน และส่งอนุมัติในหลักการ ให้ กปง. นำเสนอขออนุมัติงบเงินให้ต่อไป

3. งานที่ได้รับจัดสรรงบประมาณตั้งแต่ก่อนปี 2567 และภายในปี 2567 ให้หน่วยงานเร่งรัดดำเนินการและเบิกจ่ายให้เสร็จภายในปี 2567 หรือตามแผนการเบิกจ่ายที่ได้แจ้งไว้กับ กปง. และหากดำเนินการแล้วเสร็จมีวงเงินจัดซื้อ/จัดจ้างต่ำกว่างบประมาณให้ส่งคืนงบประมาณโดยเร็ว

4. งานที่เกี่ยวกับ...

4. งานที่เกี่ยวกับระบบไฟฟ้า เช่น งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว หรืองานอื่น ๆ ให้หน่วยงานพิจารณาจัดทำเป็นงานรายปี (เพิ่มเติม) ปี 2568 โดยให้ผู้รับผิดชอบเสนอขออนุมัติในหลักการจาก ผวก. และแจ้ง กงป. เพื่อขอเปลี่ยนแปลงงบประมาณประจำปี 2568 (ประมาณเดือน กันยายน 2567) โดยจะสามารถจัดซื้อจัดจ้าง และผูกพันหนี้/ลงนามสัญญาได้ เมื่องบประมาณได้รับความเห็นชอบจาก สศช. (ประมาณเดือนมิถุนายน 2568)

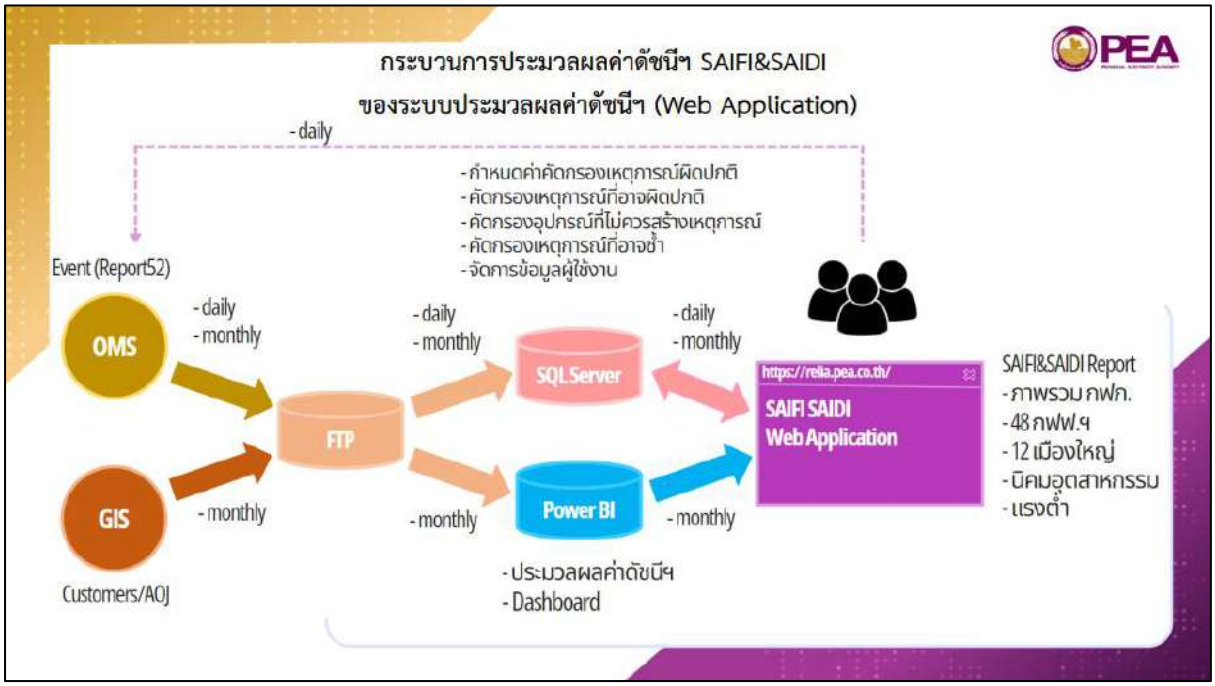
จึงแจ้งมาเพื่อให้ทุกหน่วยงานถือปฏิบัติโดยเคร่งครัด ตั้งแต่บัดนี้เป็นต้นไป

(นายศุภชัย เอกอุ่น)
ผวก.

กองประเมินผลงบประมาณ
โทร. 9670

รายงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ OMS สำหรับประมวลผลค่า SAIFI&SAIDI
บนระบบประมวลผลค่าดัชนี สะสม ม.ค. – ก.พ 2567

1. กระบวนการประมวลผลค่าดัชนีฯ SAIFI & SAIDI ของระบบบประมวลผลค่าดัชนีฯ (Web Application)



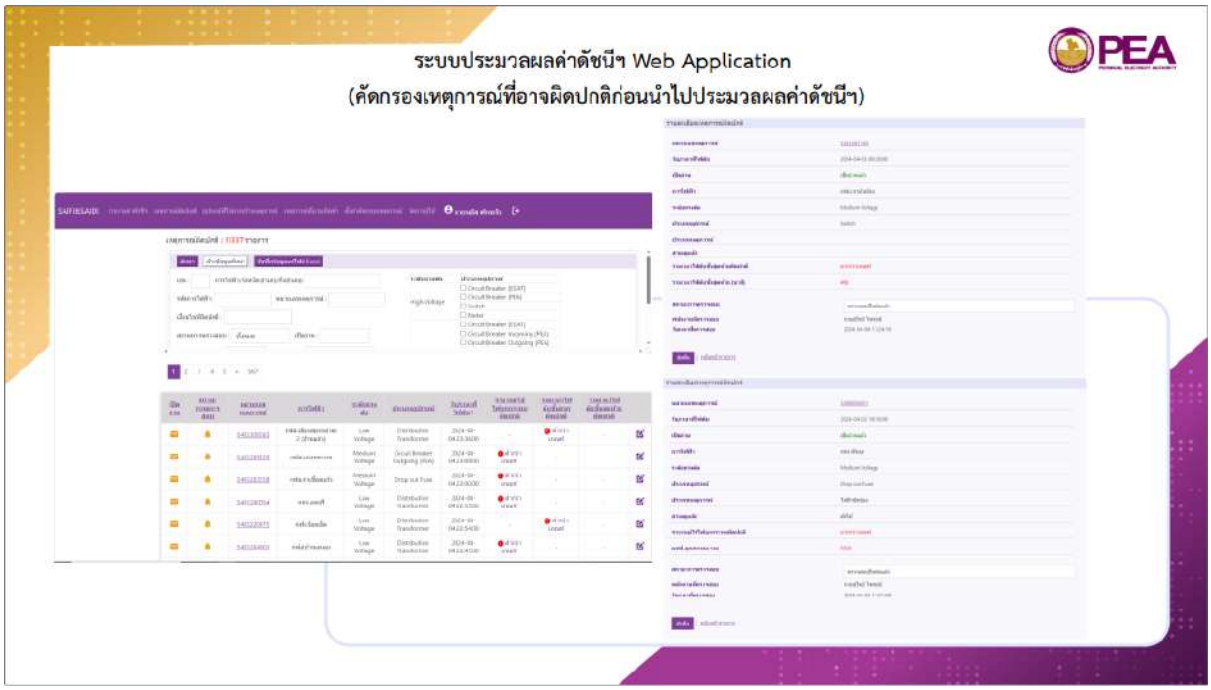
2. เกณฑ์เงื่อนไขในการคัดกรองเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่อาจผิดปกติ เพื่อมาแสดงสำหรับการตรวจสอบผ่าน http://relia.pea.co.th

เกณฑ์เงื่อนไขในการคัดกรองเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่อาจผิดปกติ เพื่อมาแสดงสำหรับการตรวจสอบผ่านทาง https://relia.pea.co.th

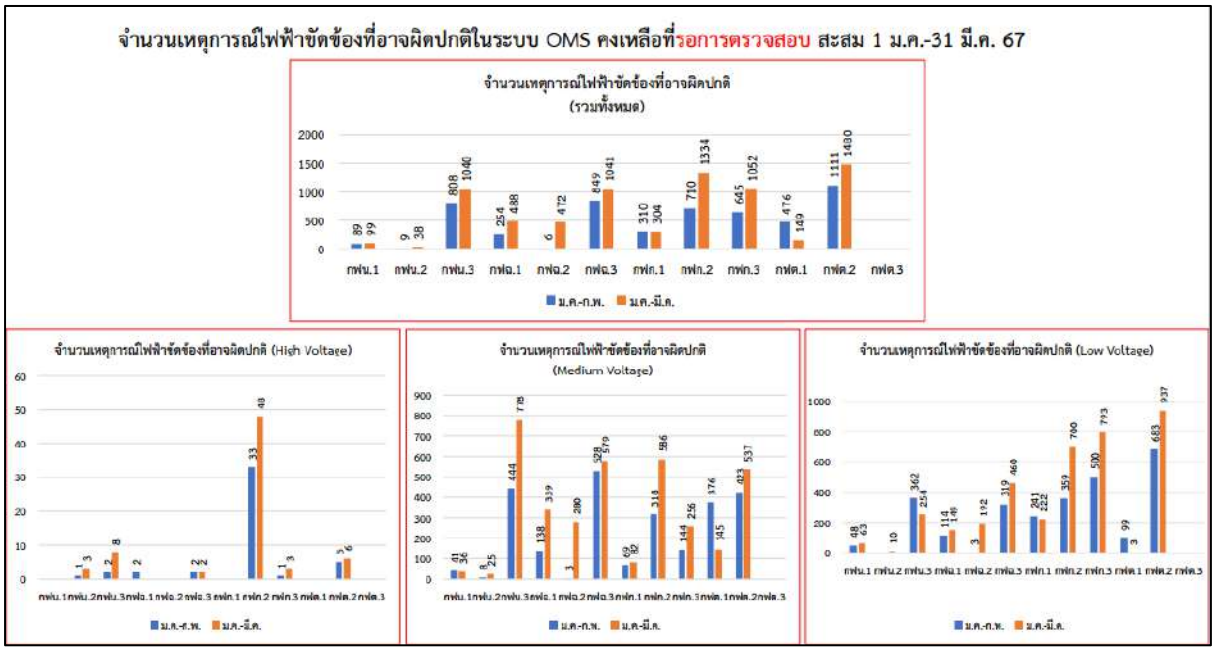
ระดับแรงดัน	ประเภทอุปกรณ์	ระยะเวลาไฟดับ (นาที)		ผชฟ.ที่ได้รับผลกระทบ (ราย)	
		น้อยกว่า	มากกว่า	น้อยกว่า	มากกว่า
High Voltage	Circuit Breaker (EGAT)	0	240	1	300,000
	Circuit Breaker (PEA)	0	240	1	200,000
	Switch	0	240	1	150,000
	Meter	5	240	1	1
Medium Voltage	Circuit Breaker (EGAT)	0	240	1	90,000
	Circuit Breaker Incoming (PEA)	0	240	1	70,000
	Circuit Breaker Outgoing (PEA)	0	240	1	20,000
	Circuit Breaker Tie (PEA)	0	240	1	70,000
	Recloser	0	240	1	10,000
	Switch	0	240	1	10,000
	Drop out Fuse	5	240	1	5,000
	Meter	5	240	1	1
Low Voltage	Distribution Transformer	5	240	1	2,000
	Meter	5	240	1	1

หมายเหตุ เกณฑ์เงื่อนไขในการคัดกรองเหตุการณ์ที่อาจผิดปกติ ได้จากการประชุมร่วมกันกับ ผวฟ.กปบ. ทั้ง 12 กฟข.แล้ว

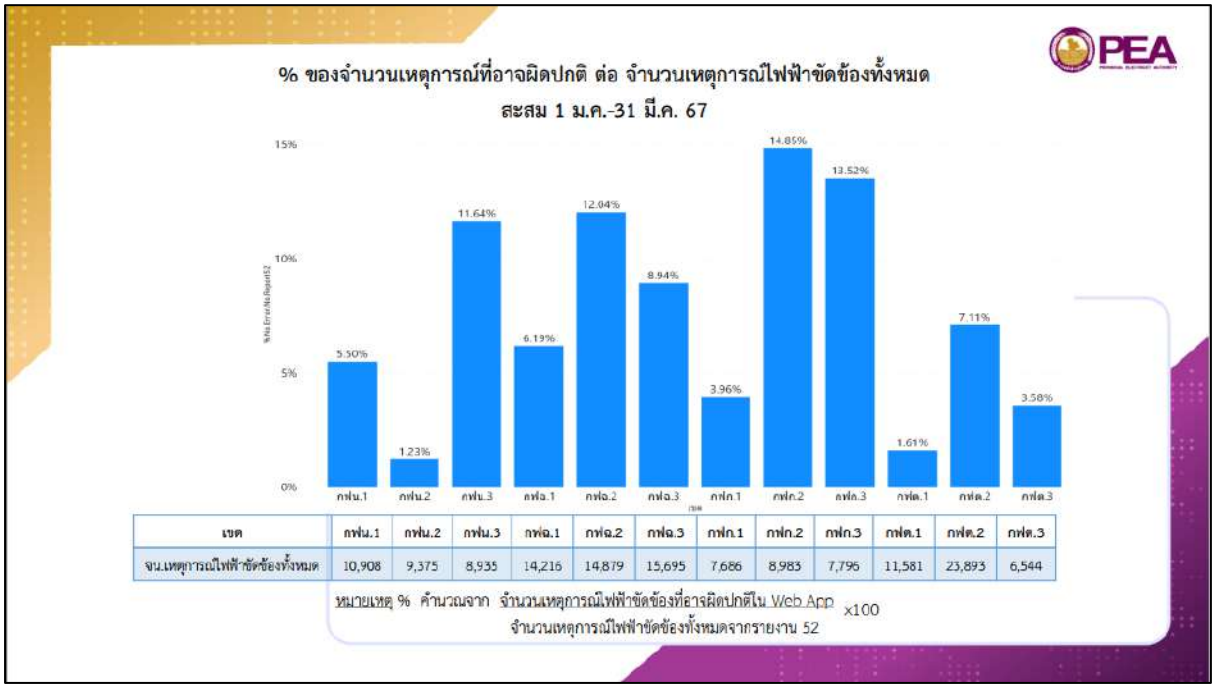
3. ระบบประมวลผลค่าดัชนี Web Application (คัดกรองเหตุการณ์ที่อาจผิดปกติก่อนนำไปประมวลผลค่าดัชนี)



4. จำนวนเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่อาจผิดปกติในระบบ OMS คงเหลือที่รอการตรวจสอบ สะสม 1 มกราคม – 31 มีนาคม 2567

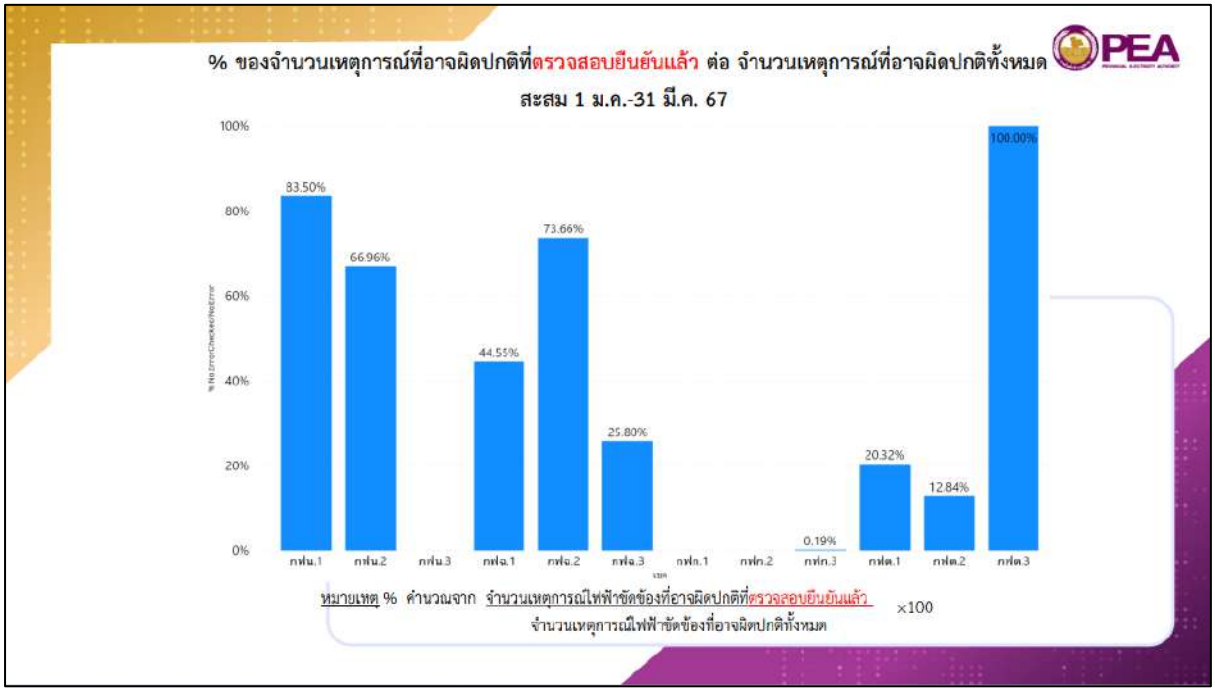


5. เปอร์เซ็นต์ของจำนวนเหตุการณ์ที่อาจผิดปกติต่อจำนวนเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องทั้งหมด สะสม 1 มกราคม – 31 มีนาคม 2567



เขต	กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	กฟฉ.1	กฟฉ.2	กฟฉ.3	กฟก.1	กฟก.2	กฟก.3	กฟต.1	กฟต.2	กฟต.3
จน.เหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องทั้งหมด	10,908	9,375	8,935	14,216	14,879	15,695	7,686	8,983	7,796	11,581	23,893	6,544

6. เปอร์เซ็นต์ของจำนวนเหตุการณ์ที่อาจผิดปกติที่ตรวจสอบแล้วต่อจำนวนเหตุการณ์ที่อาจผิดปกติทั้งหมด สะสม 1 มกราคม – 31 มีนาคม 2567



7. ปัจจัยเสี่ยงที่ส่งผลกระทบทำให้ค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS มีค่าผิดปกติ

ปัจจัยเสี่ยงที่ส่งผลกระทบทำให้ค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS มีค่าผิดปกติ

สาเหตุที่ทำให้ค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS สูงผิดปกติ

1. วงจรระบบจำหน่ายไม่เชื่อมต่อกับแหล่งจ่ายไฟ/กำหนด Device Subtype ไม่ถูกต้อง (วงจรฟ้า), ไม่มีการวาดแหล่งจ่ายไฟ (เช่น Circuit Breaker EGAT, PEA) ทำให้เกิดผู้ใช้ไฟถูกกระทบเป็นบริเวณกว้าง
2. สถานะอุปกรณ์ป้องกัน/ตัดตอนเปิดค้างอยู่ ทำให้ระบบจำหน่ายไม่ได้จ่ายไฟ ทำให้เกิดผู้ใช้ไฟถูกกระทบในระบบ (วงจรเขียว)
3. พนักงาน ADDC ประจำ ผคฟ.กปบ.และพนักงาน E/O ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 ปิดเหตุการณ์ในระบบ OMS ล่าช้ากว่าความเป็นจริง (สร้างเหตุการณ์ย้อนหลัง และจ่ายไฟกลับคืนในเวลาปัจจุบัน) ทำให้ระยะเวลาไฟดับนานผิดปกติ

สาเหตุที่ทำให้ค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS ต่ำผิดปกติ

1. สถานะสวิตช์ Tie Line สถานะปิด มีการสับจ่ายขนานส่งผลให้ผู้ใช้ไฟได้รับผลกระทบเป็นศูนย์
2. ข้อมูลการเชื่อมต่อมิเตอร์หม้อแปลง (CNL: Customer Network Link) ขาดหายไป ทำให้จำนวนผู้ใช้ไฟน้อยกว่าความเป็นจริง
3. พนักงาน ADDC ประจำ ผคฟ.กปบ.ฝปบ.และพนักงาน E/O ประจำ กฟฟ. จุดรวมงาน สร้างเหตุการณ์กระแสไฟฟ้าขัดข้อง, แผนดับไฟเข้าไปในระบบไม่ครบถ้วน และไม่ปิดเหตุการณ์ในระบบ OMS ส่งผลให้เหตุการณ์ดังกล่าวไม่ถูกนำมาคำนวณค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI

ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

8. แนวทางการแก้ปัญหาเพื่อควบคุมค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS ที่ผิดปกติ

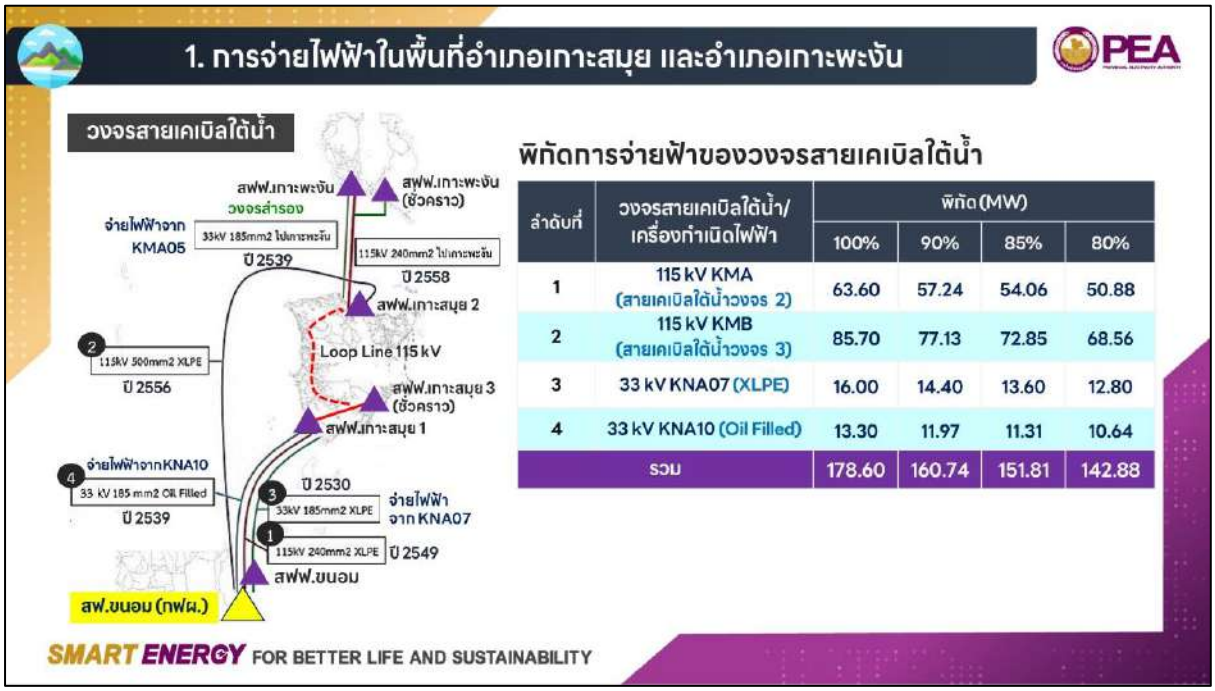
แนวทางการแก้ปัญหาเพื่อควบคุมค่าดัชนี SAIFI และ SAIDI ในระบบ OMS ที่ผิดปกติ

1. ใช้ระบบช่วยตรวจสอบข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่อาจผิดปกติ เพื่อให้ข้อมูลมีความถูกต้อง และมีความน่าเชื่อถือ ก่อนจะนำข้อมูลไปประมวลผล (Web Application)
2. ใช้ระบบช่วยตรวจสอบเหตุการณ์คงค้างในระบบ OMS (เหตุการณ์รอปิด) cbsex.pea.co.th
3. พนักงาน ADDC ประจำ ผวฟ.กปบ. ทำบันทึกแจ้ง ผผร.กวว. เพื่อให้ปรับปรุงข้อมูลและสถานะอุปกรณ์ป้องกัน/ตัดตอน ในระบบ GIS เฟส 3 ให้ตรงกับระบบ SCADA และในระบบ OMS ให้ตรงกับอนุมัติจ่ายไฟ
4. ผผร.กวว. ตรวจสอบและปรับปรุงข้อมูลการเชื่อมต่อมิเตอร์กับหม้อแปลงในระบบ GIS เฟส 3 ให้ได้อย่างน้อย 90%
5. ผตบ.กบษ. ติดตาม ตรวจสอบและเน้นย้ำกระบวนการทำงานของพนักงาน ADDC ประจำ ผคฟ.กปบ. และพนักงาน E/O ประจำ กฟฟ.ชั้น 1-3 สร้างเหตุการณ์ กระแสไฟฟ้าขัดข้อง และแผนดับไฟเข้าไปในระบบให้ครบถ้วน

ไฟฟ้าอัจฉริยะเพื่อคุณภาพชีวิตที่ดีอย่างยั่งยืน

การรายงานแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่เกาะสมุยและเกาะพะงัน

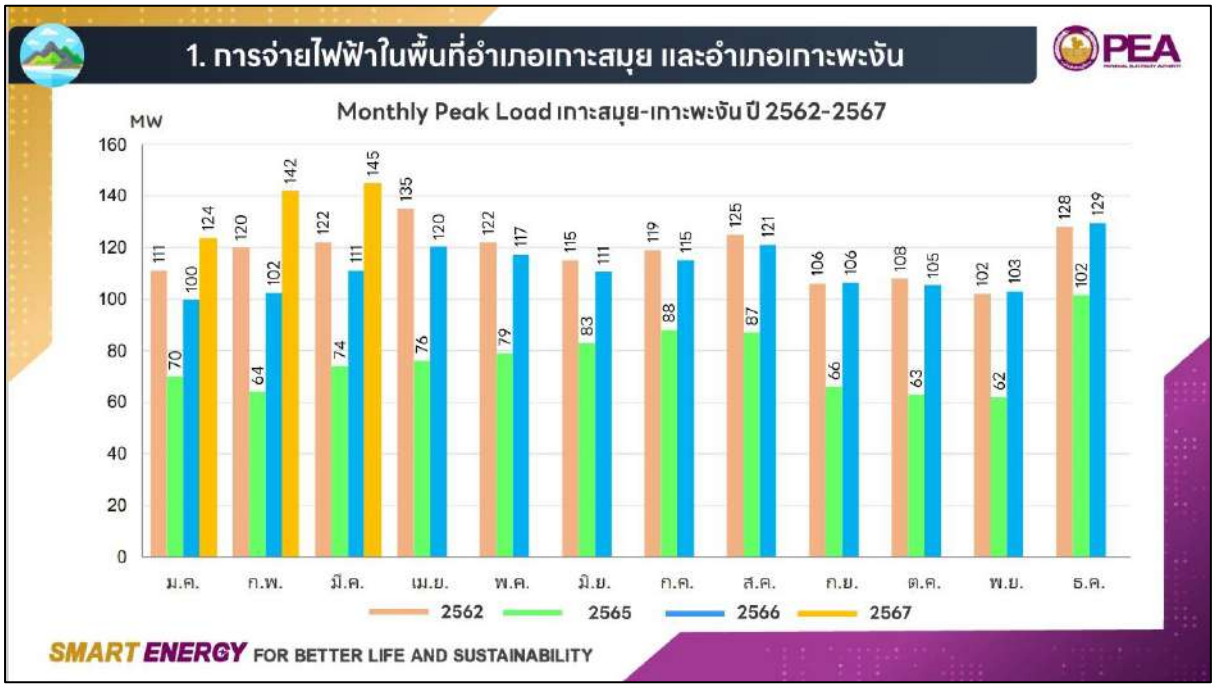
1. การจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน



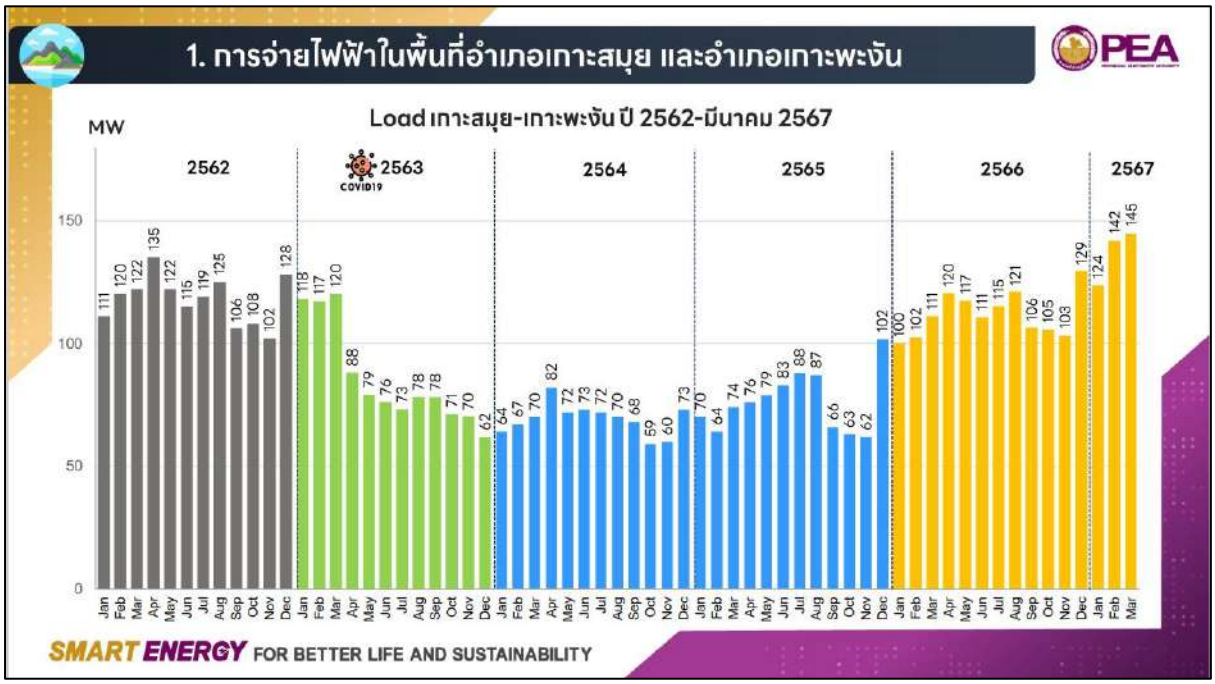
พิกัดการจ่ายฟ้าของวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ

ลำดับที่	วงจรสายเคเบิลใต้น้ำ/เครื่องกำเนิดไฟฟ้า	พิกัด (MW)			
		100%	90%	85%	80%
1	115 kV KMA (สายเคเบิลใต้น้ำวงจร 2)	63.60	57.24	54.06	50.88
2	115 kV KMB (สายเคเบิลใต้น้ำวงจร 3)	85.70	77.13	72.85	68.56
3	33 kV KNA07 (XLPE)	16.00	14.40	13.60	12.80
4	33 kV KNA10 (Oil Filled)	13.30	11.97	11.31	10.64
รวม		178.60	160.74	151.81	142.88

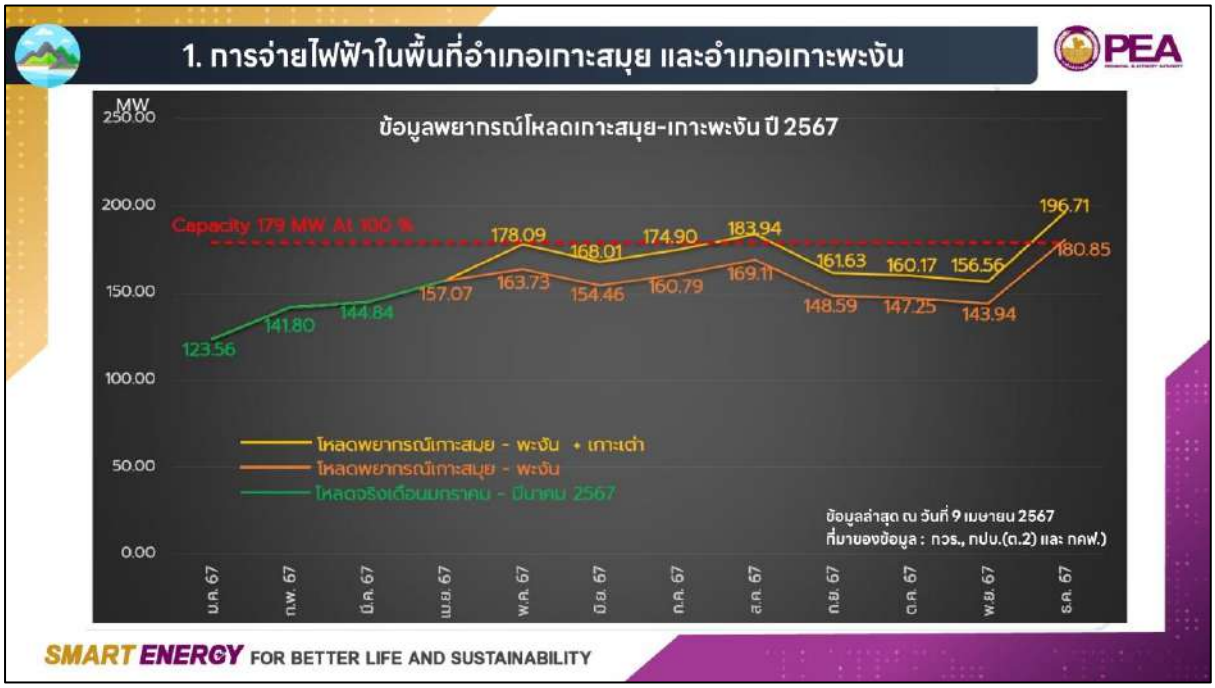
2. Monthly Peak Load เกาะสมุยและเกาะพะงัน ปี 2562 - 2567



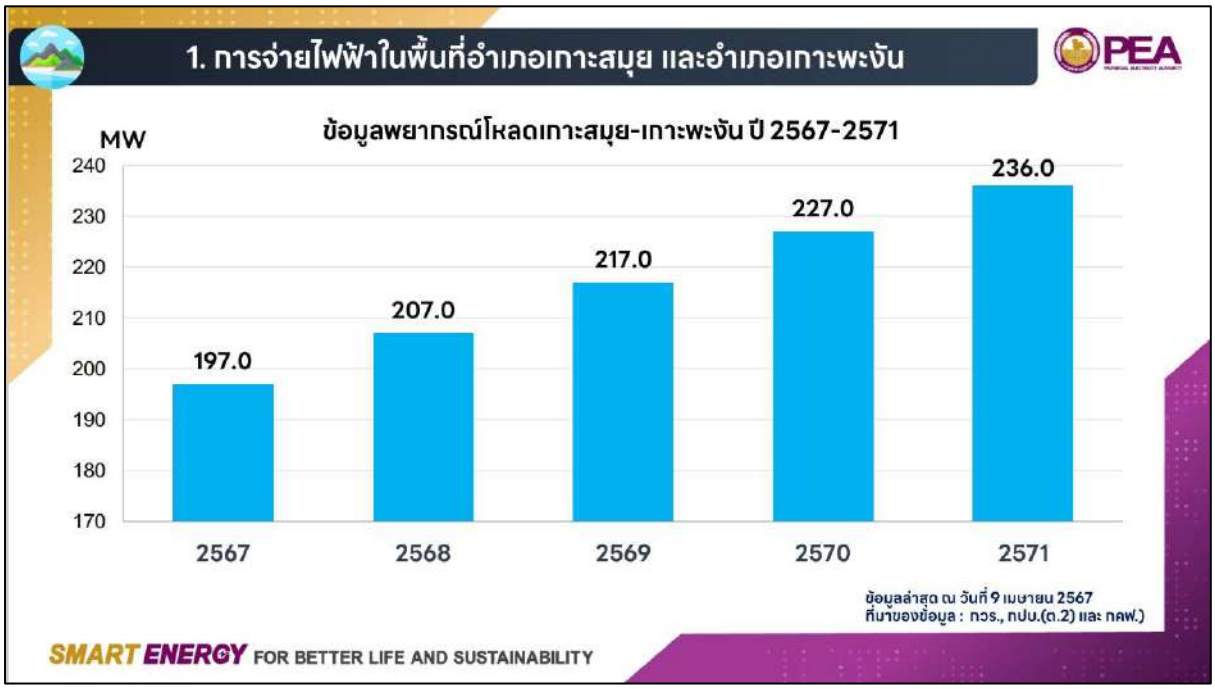
3. Load เกาะสมุยและเกาะพะงัน ปี 2562 - มีนาคม 2567



4. ข้อมูลพยากรณ์โหลดเกาะสมุยและเกาะพะงัน ปี 2567

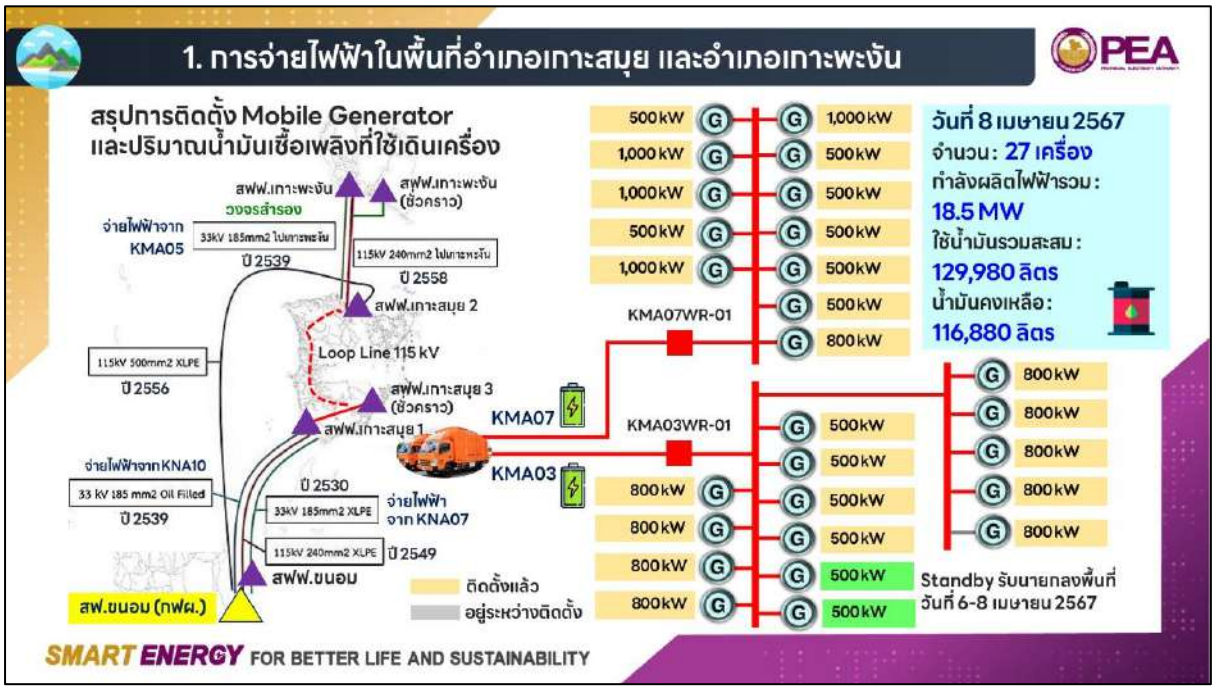


5. ข้อมูลพยากรณ์โหลดเกาะสมุยและเกาะพะงัน ปี 2567 - 2571



6. ปริมาณโหลดของแต่ละวงจรเคเบิลใต้น้ำ / Generator ช่วง Peak Load ปี 2567 (วันที่ 5 เมษายน 2567)

7. สรุปการติดตั้ง Mobile Generator และปริมาณน้ำมันเชื้อเพลิงที่ใช้เติมเครื่อง



8. รายละเอียดของ Mobile Generator ที่เชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายแรงสูงสถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1

1. การจ่ายไฟฟ้าในพื้นที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน

PEA

รายละเอียดของ Mobile Generator ที่เชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายแรงสูงสถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1
(สถานะวันที่ 8 เมษายน 2567)

เชื่อมต่อ KMA03

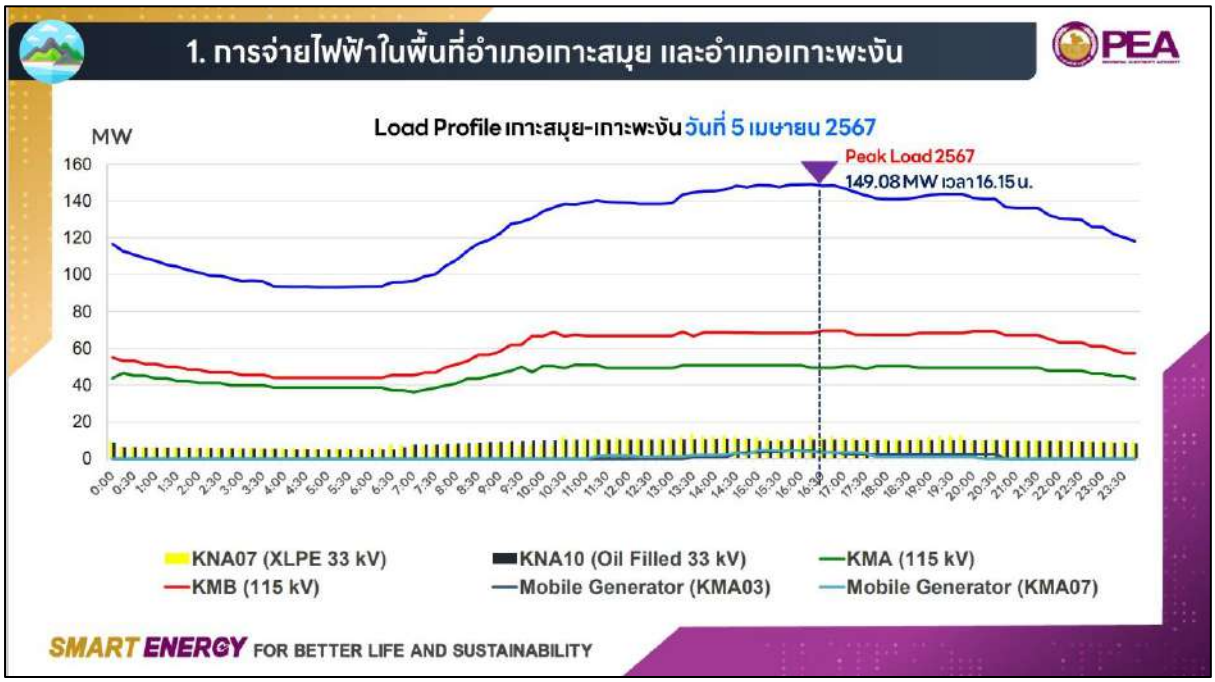
#	สังกัด	สถานะ	ขนาดเครื่อง (kW)
1	กฟต.1	เชื่อมต่อแล้ว	800
2	กฟก.3	เชื่อมต่อแล้ว	800
3	กฟน.2	เชื่อมต่อแล้ว	800
4	กฟจ.ราชบุรี (กฟต.1)	เชื่อมต่อแล้ว	500
5	กฟจ.ระนอง (กฟต.1)	เชื่อมต่อแล้ว	500
6	กฟจ.ชุมพร (กฟต.1)	เชื่อมต่อแล้ว	500
7	กฟต.3	เชื่อมต่อแล้ว	800
8	กฟน.2	Standby รับนายก	500
9	กฟน.3	Standby รับนายก	500
10	กฟน.1	อยู่ระหว่างติดตั้ง	500
11	กฟน.1	อยู่ระหว่างติดตั้ง	800
12	กฟก.1	เชื่อมต่อแล้ว	800
13	กฟน.3	เชื่อมต่อแล้ว	800
14	กฟอ.3	เชื่อมต่อแล้ว	800
15	กฟก.2	เชื่อมต่อแล้ว	800
รวมกำลังผลิตไฟฟ้า			10,200

เชื่อมต่อ KMA07

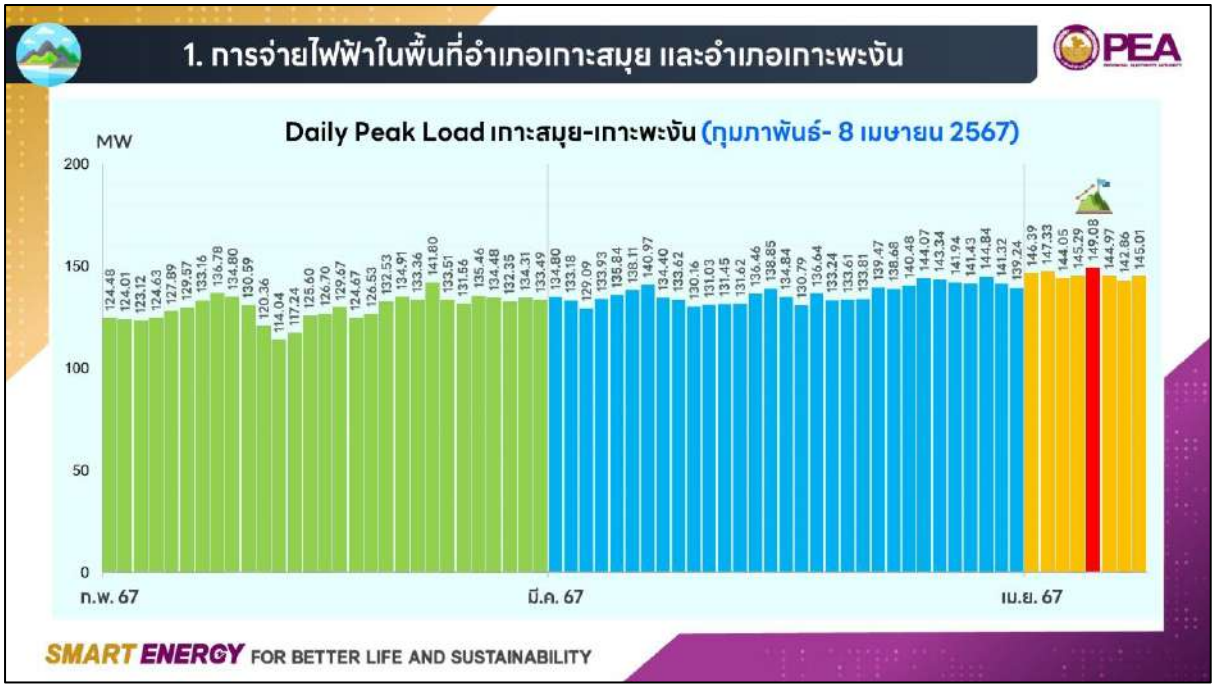
#	สังกัด	สถานะ	ขนาดเครื่อง (kW)
1	กฟต.2	เชื่อมต่อแล้ว	1,000
2	กฟจ.สุราษฎร์ธานี (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	1,000
3	กฟอ.พุนพิน (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	500
4	กฟจ.กระบี่ (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	1,000
5	กฟต.2	เชื่อมต่อแล้ว	500
6	กฟจ.พังงา (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	500
7	กฟจ.ภูเก็ต (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	800
8	กฟส.อ.ป่าตอง (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	1,000
9	กฟจ.พัทลุง (กฟต.3)	เชื่อมต่อแล้ว	500
10	กฟอ.หาดใหญ่ (กฟต.3)	เชื่อมต่อแล้ว	500
11	กฟอ.เกาะสมุย (กฟต.2)	เชื่อมต่อแล้ว	500
12	กฟจ.ปัตตานี (กฟต.3)	เชื่อมต่อแล้ว	500
รวมกำลังผลิตไฟฟ้า			8,300

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

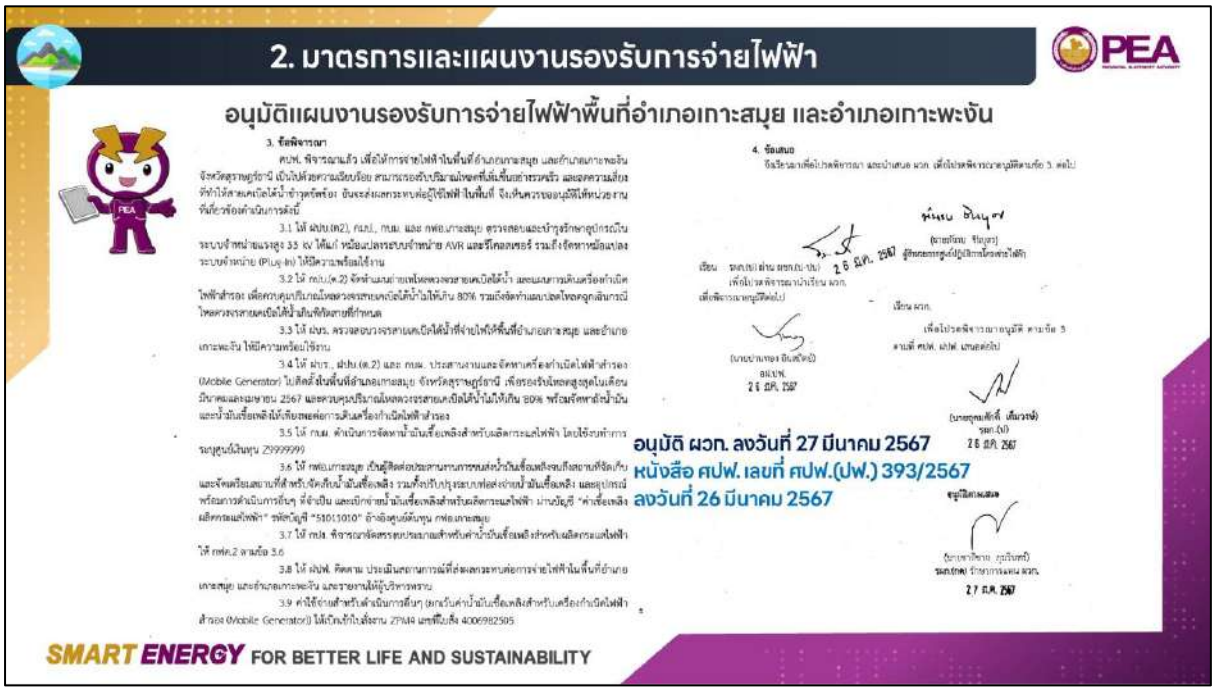
9. Load Profile เกาะสมุยและเกาะพะงัน



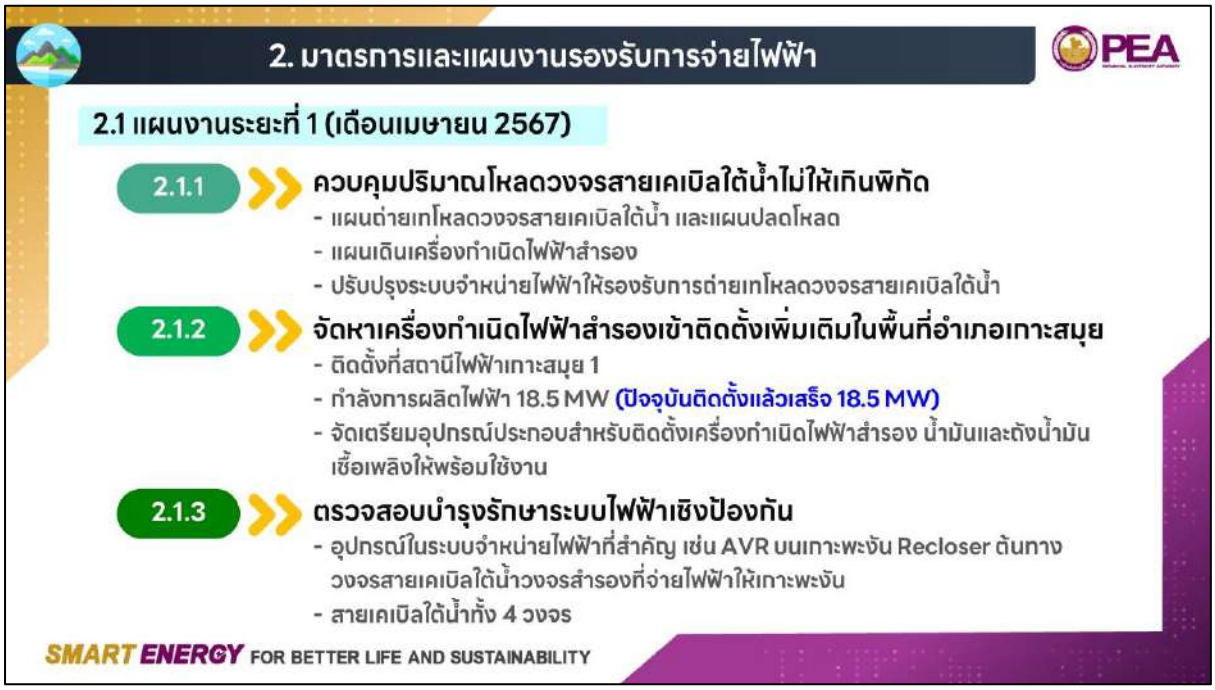
10. Daily Peak Load เกาะสมุยและเกาะพะงัน



11. อนุมัติแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้าที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน

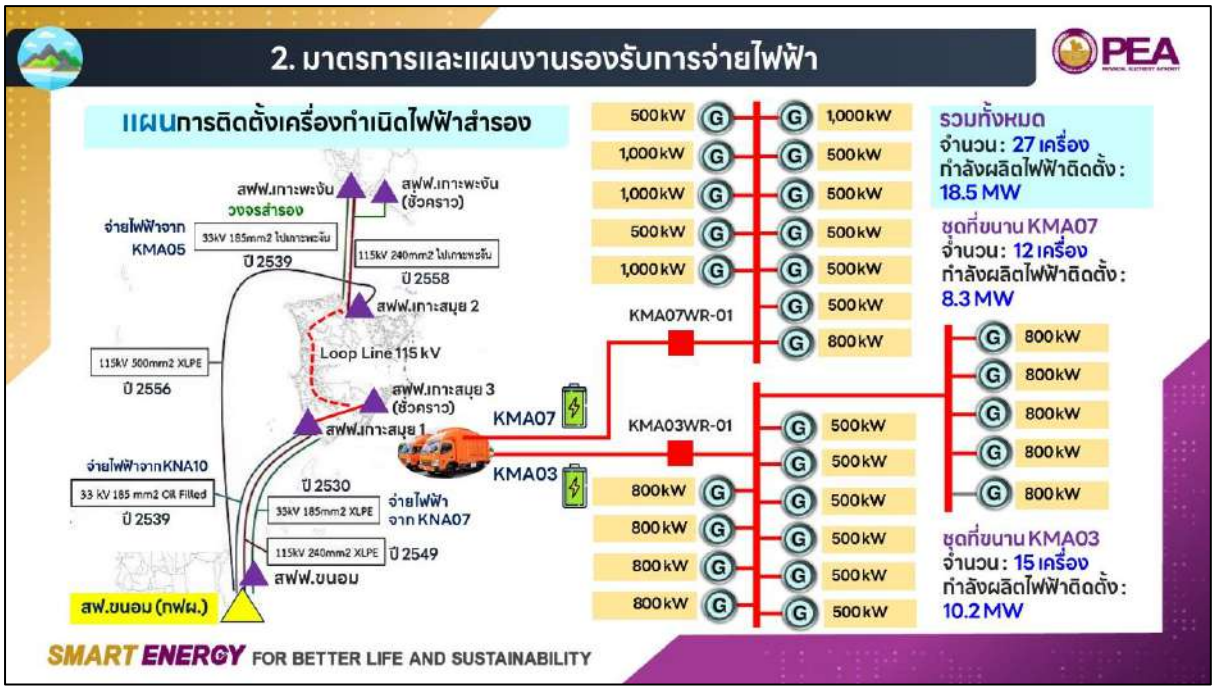


12. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า แผนงานระยะที่ 1 (เดือนเมษายน 2567)



13. การบริหารจัดการควบคุมโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ

14. แผนการติดตั้งเครื่องกำเนิดไฟฟ้าสำรอง



15. ปริมาณแผนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง (เดือนเมษายน 2867)

2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

ประมาณการแผนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิง (เมษายน 2567) (ที่มา : กปบ.(ต.2))

วันที่	ประมาณการหน่วย (MWh)	ประมาณการใช้น้ำมัน (ลิตร)
1 เม.ย. 67	43.0	11,384
2 เม.ย. 67	26.4	7,003
3 เม.ย. 67	75.8	20,097
4 เม.ย. 67	126.6	33,543
5 เม.ย. 67	171.8	45,535
6 เม.ย. 67	200.6	53,155
7 เม.ย. 67	184.3	48,827
8 เม.ย. 67	190.0	50,339
9 เม.ย. 67	112.3	29,747
10 เม.ย. 67	137.9	36,537
11 เม.ย. 67	170.1	45,076
12 เม.ย. 67	207.8	55,059
13 เม.ย. 67	115.4	30,586
14 เม.ย. 67	182.3	48,322
15 เม.ย. 67	164.2	43,513
16 เม.ย. 67	ไม่มีแผนเดินเครื่อง	-

วันที่	ประมาณการหน่วย (MWh)	ประมาณการใช้น้ำมัน (ลิตร)
17 เม.ย. 67	19.7	5,230
18 ม.ย. 67	70.3	18,637
19 เม.ย. 67	93.1	24,672
20 เม.ย. 67	110.4	29,266
21 เม.ย. 67	157.1	41,639
22 เม.ย. 67	105.7	28,015
23 เม.ย. 67	99.5	26,358
24 เม.ย. 67	118.5	31,400
25 เม.ย. 67	117.6	35,280
26 เม.ย. 67	85.9	22,775
27 เม.ย. 67	117.5	31,137
28 เม.ย. 67	121.2	32,123
29 เม.ย. 67	130.8	34,653
30 เม.ย. 67	112.1	29,711
รวม	**3,567.90**	**949,620**

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

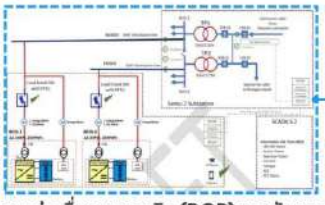
16. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า แผนงานระยะที่ 2

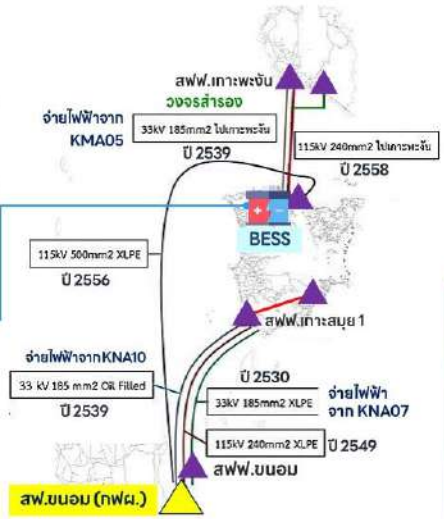
2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

2.2 แผนงานระยะที่ 2

2.2.1 ตามสัญญาให้บริการเช่าระบบกักเก็บพลังงานไฟฟ้าด้วยแบตเตอรี่ (Battery Energy Storage System: BESS) ขนาด 25.0 MW/50.0 MWh เชื่อมต่อกับระบบจำหน่ายแรงสูงวงจรที่ 4 และวงจรที่ 9 สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2 บนพื้นที่อำเภอเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี กรอ. ได้แจ้งกำหนดการนำ BESS เข้าใช้งาน ซึ่งคาดว่าจะเริ่มจ่ายไฟฟ้าในวันที่ 1 มิถุนายน 2567 เพื่อลดภาระโหลดของวงจรสายเคเบิลใต้น้ำในช่วง Peak Load





2.2.2 จัดทำแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCP) รองรับการจ่ายไฟฟ้าพื้นที่อำเภอเกาะสมุย และอำเภอเกาะพะงัน ปัจจุบันอยู่ระหว่างประสานงานร่วมกับ ฝลส. เพื่อสนับสนุนข้อมูลประกอบการจัดทำแผนความต่อเนื่องทางธุรกิจ (BCP) ตามมาตรฐานระบบบริหารความต่อเนื่องทางธุรกิจ ของ กฟภ.

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

17. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า แผนงานระยะที่ 3

2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

2.3 แผนงานระยะที่ 3

เร่งดำเนินการ ประสานงานกับ ฝกร. ให้เร่งรัดดำเนินการก่อสร้างเพื่อนำสายส่งระบบ 115 kV ช่วง สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1 – สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2 (วงจร Loop Line ระบบ 115 kV) เข้าจ่ายไฟฟ้า (กำหนดการตามแผนงานจะแล้วเสร็จในปี 2569) เพื่อรองรับการถ่ายเทโหลดบนพื้นที่อำเภอเกาะสมุย ให้เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

#	รายละเอียด	งบประมาณจัดจ้าง	ปี 2567				ปี 2568				ปี 2569			
			Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q4
1	115 kV Overhead Line (ช่วง A-B)+(ช่วง C-D) ช่วงบริเวณแยกสวนดัสอ็อ – บริเวณวัดสล้ง (15.027) ช่วงบริเวณคลองจระเข้ – สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2 (13.060) 115 kV Underground Cable (ช่วง B-C) ช่วงบริเวณวัดมะเจ็ง –บริเวณคลองจระเข้ (1.526)	273,414,826.51	จัดจ้าง		ลงนามสัญญา		ดำเนินการก่อสร้าง							
2	33 kV Underground Cable (ช่วง B-C) ช่วงบริเวณวัดมะเจ็ง –บริเวณคลองจระเข้ (1.526) เลียบทางหน้าทอน และถนนอ่างทอง (4.500)	309,000,000.00 (ศาลการณ์)	จัดจ้าง		ลงนามสัญญา		ดำเนินการก่อสร้าง							
3	Load Break Switch จำนวน 2 ชุด	10,135,582.00 (ศาลการณ์)	จัดจ้าง		ลงนามสัญญา		ดำเนินการก่อสร้าง							

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

18. สรุปรายละเอียดของแผนปลดโหลดรองรับกรณีโหลดเกินพิกัดของสายเคเบิลใต้น้ำ

2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

สรุปรายละเอียดของแผนปลดโหลดรองรับกรณีโหลดเกินพิกัดของสายเคเบิลใต้น้ำ

กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 kV KMA (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1)					
	ขั้นตอนการปลดโหลด	พื้นที่เกิดไฟฟ้าดับ	พื้นที่ฝั่งเกาะ	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	โหลด (MW)
Step 1	KMU01WR-01 ถึง ปลายสาย	ชุมชนซอย ร.ร.นานาชาติบริติชปัญญาลีสมุย ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	172	4.42
Step 2	KMU05WR-01 ถึง ปลายสาย	หาดละไม ตำบลมะเร็ด	เกาะสมุย	857	2.61
Step 3	KMB02WS-05 ถึง KMB02WS-08	ชุมชนข้าง รพ.บ้านตอนอินเตอร์ ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	1,996	3.27
			รวม	3,025	10.30
กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 kV KMB (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2)					
	ขั้นตอนการปลดโหลด	พื้นที่เกิดไฟฟ้าดับ	พื้นที่ฝั่งเกาะ	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	โหลด (MW)
Step 1	KMB06WS-04 ถึง KMB06WS-06	ซอยเขาพระ ชุมชนเฉวงใหญ่ 3 ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	532	2.53
Step 2	KFA02WS-13 ถึง KFA02WS-15	หจก.กิตติมน (บ่อขยะ) โรงบดเปลือกมะพร้าว ตำบลเกาะพะงัน	เกาะพะงัน	329	1.30
Step 3	KMB02WS-06 ถึง KMB03WS-08	บ้านบางรักษ์บ่อนไก่ ซอยใจปลื้ม ซอยศรีทองกุล ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	1,096	1.59
Step 4	KFA03WS-08 ถึง KFA03WS-09	บ้านแม่หาด ตำบลเกาะพะงัน	เกาะพะงัน	240	0.70
Step 5	KMB03WS-10 ถึง KMB03WS-13	บ้านปลายแหลม ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	139	4.20
Step 6	KFA04WR-01 ถึง ปลายสาย	บ้านท้องนายปาน ตำบลบ้านใต้	เกาะพะงัน	700	2.20
Step 7	KFA05WS-10 ถึง ปลายสาย	หาดวิ้น บ้านใต้ ตำบลบ้านใต้	เกาะพะงัน	522	2.03
Step 8	KFA02WR-01 ถึง ปลายสาย	บ้านศรีธนู บ้านหาดยาว ตำบลเกาะพะงัน	เกาะพะงัน	1,015	2.50
			รวม	4,573	17.05

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

19. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 Kv KMB (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1)

2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

สรุปการปลดโหลด กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 kV KMA (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 1)

Step	พื้นที่เกิดไฟฟ้าดับ	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	โหลด (MW)
1	ชุมชนซอย ร.ร.นานาชาติบริติช ปัญญาดีสมุย ตำบลบ่อผุด	172	4.42
2	หาดละไม ตำบลมะเร็ด	857	2.61
3	ชุมชนข้าง รพ.บ้านดอนอินเตอร์ ตำบลบ่อผุด	1,996	3.27
	รวม	3,025	10.30

หลักการปลดโหลด

สลับพื้นที่ดับไฟฟ้าประมาณ 1 ชั่วโมง หมุนเวียนตามขั้นตอน และหากปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำลดลงจะดำเนินการจ่ายไฟฟ้ากลับสภาพปกติ

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

20. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 Kv KMB (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2)

2. มาตรการและแผนงานรองรับการจ่ายไฟฟ้า

PEA

สรุปการปลดโหลด กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 kV KMB (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2)

Step	พื้นที่เกิดไฟฟ้าดับ	พื้นที่ฝั่งเกาะ	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	โหลด (MW)
1	ซอยเขาพระ ชุมชนเฉวงใหญ่ 3 ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	532	2.53
2	หจก.กิตติมน (บ่อขยะ) โรงบดเปลือกมะพร้าว ตำบลเกาะพงัน	เกาะพะงัน	329	1.30
3	บ้านบางรักษ์บ่อนไก่ ซอยใจปลื้ม ซอยศรีทองกุล ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	1,096	1.59
4	บ้านแม่หาด ตำบลเกาะพะงัน	เกาะพะงัน	240	0.70
5	บ้านปลายแหลม ตำบลบ่อผุด	เกาะสมุย	139	4.20
6	บ้านท้องนายปาน ตำบลบ้านใต้	เกาะพะงัน	700	2.20
7	หาดริ้น บ้านใต้ ตำบลบ้านใต้	เกาะพะงัน	522	2.03
8	บ้านศรีธนู บ้านหาดยาว ตำบลเกาะพะงัน	เกาะพะงัน	1,015	2.50
	รวม		4,573	17.05

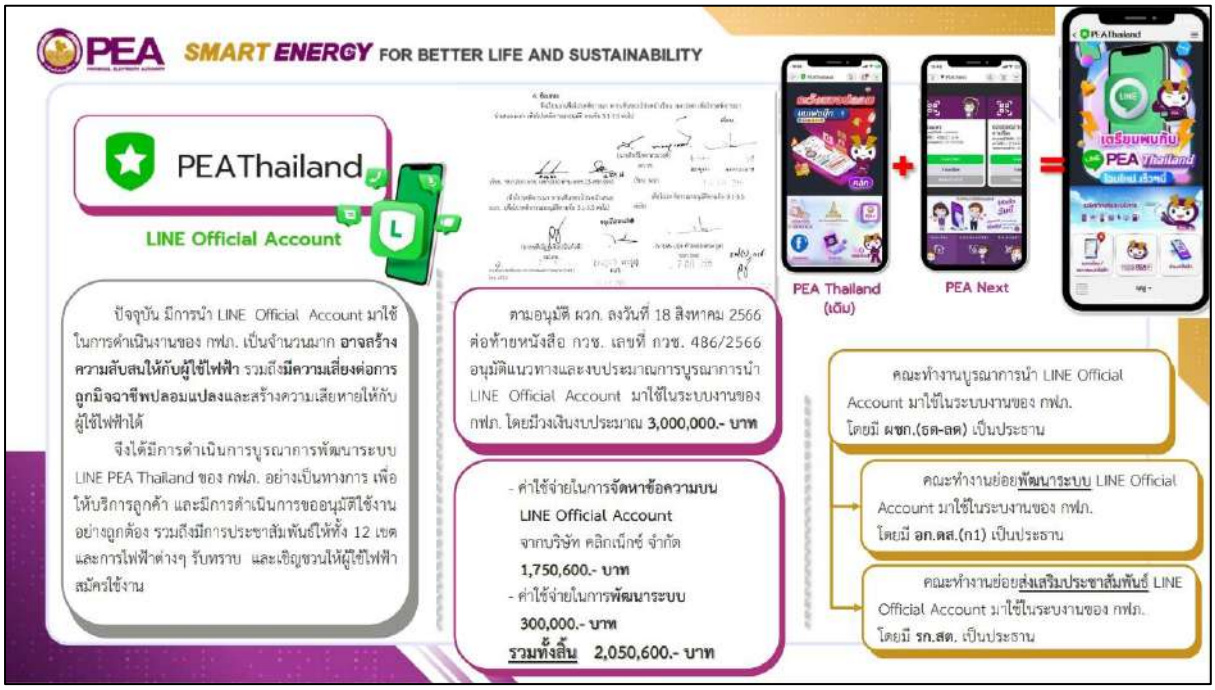
หลักการปลดโหลด สลับพื้นที่ดับไฟฟ้าประมาณ 1 ชั่วโมง หมุนเวียนตามขั้นตอนและหากปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำลดลงจะดำเนินการจ่ายไฟฟ้ากลับสภาพปกติ

SMART ENERGY FOR BETTER LIFE AND SUSTAINABILITY

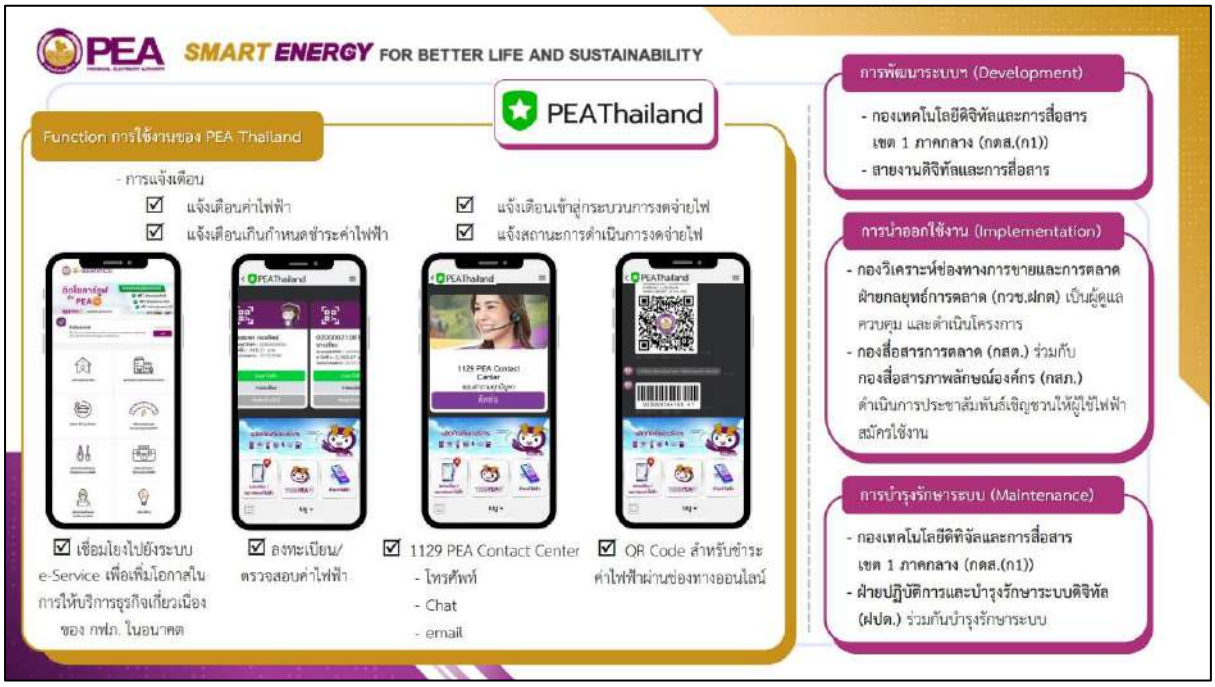
21. มาตรการและแผนรองรับการจ่ายไฟฟ้า กรณีลดปริมาณโหลดวงจรสายเคเบิลใต้น้ำ 115 Kv KMB (สถานีไฟฟ้าเกาะสมุย 2)

แผนการนำระบบ LINE Official Account : PEA Thailand เพื่อให้บริการลูกค้าออกใช้งาน

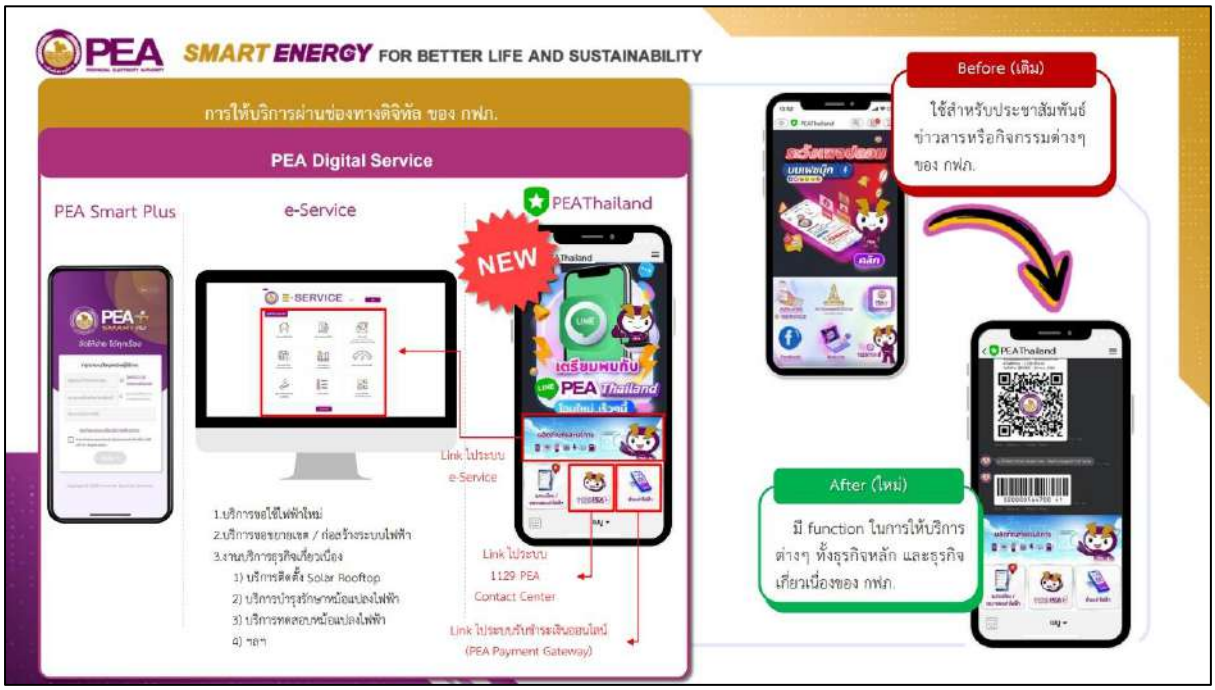
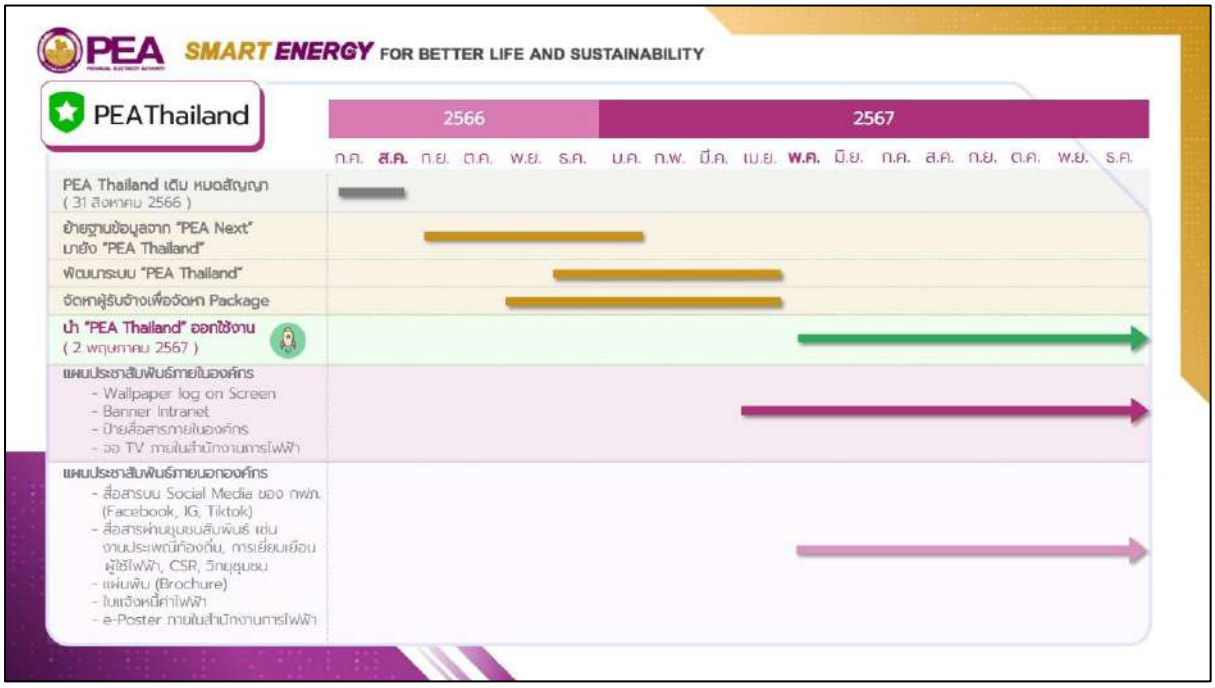
1. LINE Official Account : PEA Thailand



2. Function การใช้งานของ LINE Official Account : PEA Thailand



3. การให้บริการผ่านช่องทางดิจิทัลของ กฟภ. (PEA Digital Service)



4. แผนการนำระบบ LINE Official Account : PEA Thailand เพื่อให้บริการ