



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กนพ. ถึง ผวก.
เลขที่ กนพ.(ปช.) 1024 /2565 วันที่ 29 มิถุนายน 2565
เรื่อง มติที่ประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 9/2565
เรียน อ.ผ.วก. ผ่าน ร.ผ.วก.(ป) ๕

29 มิ.ย. 2565

สรก.(วก)
เลขที่ 140๕
4 มิ.ย. 2565
444 ๕

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ 2395 วันที่ 29/6/65

สำนักผู้ช่วยผู้ว่าการ
ประจำผู้ว่าการ
เลขที่รับ 1880 วันที่ 29/6/65

ผู้ว่าการ
วันที่ 4 มิ.ย. 2565
เลขที่รับ 2618

กองประสานนโยบายและพิธีการ
วันที่ 7 มิ.ย. 2565
เลขที่รับ 1024
เวลา 11.15 น.

ตามที่ ผวก. ได้ประชุม บส. ครั้งที่ 9/2565 เมื่อวันศุกร์ที่ 24 มิถุนายน 2565 นั้น กนพ. ได้สรุป
รายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว สรุปได้ดังนี้

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

1. ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน ของ กฟผ. ประจำปี 2564
โดย กฟผ. ได้รับผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ปี 2564 คะแนนรวมอยู่ที่ 4.7077 ดังนี้
- การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 8 ตัวชี้วัด) ระดับคะแนน 5.0000
- ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 10 ตัวชี้วัด) ระดับคะแนน
4.9054
- Core Business Enablers ระดับคะแนน 4.3615
2. การประชุมคณะกรรมการ 3 การไฟฟ้า เมื่อที่ 7 มิถุนายน 2565 โดยในที่ประชุมฯ กระทรวง
พลังงาน ขอให้ 3 การไฟฟ้าจัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์รณรงค์ให้ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าร่วมกัน
ประหยัด/ลดการใช้พลังงานไฟฟ้า รวมถึงคำนึงถึงความปลอดภัยทั้งในระดับชุมชนและระดับ
ครัวเรือน
3. การอัญเชิญพระบรมสารีริกธาตุมาประดิษฐาน ณ กฟผ.สำนักงานใหญ่ เมื่อวันอาทิตย์ที่ 19
มิถุนายน 2565 ผวก. พร้อมด้วยคณะผู้บริหารได้เดินทางไปวัดโพธิทอง เพื่ออัญเชิญพระบรมสารีริกธาตุ
ที่วัดโพธิทอง มาประดิษฐาน ณ กฟผ. สำนักงานใหญ่ เป็นสิริมงคลและเป็นที่กราบไหว้สักการะบูชา
ของผู้บริหารและพนักงาน กฟผ.
4. พิธีสมโภชพระพุทธรูปประจำ กฟผ. กำหนดจัดพิธีในวันที่ 11 สิงหาคม 2565 เพื่อเททองหล่อ
และประดิษฐานหลวงพ่อกฟผ. หรือ “พระรัตนมุนีศรีวิโรภาส” ณ สำนักงานใหญ่ กฟผ. เพื่อเป็น
สิริมงคลแก่ผู้บริหาร และพนักงาน กฟผ. ได้กราบไหว้สักการะบูชาสืบไป

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอให้ประชาสัมพันธ์หรือจัดกิจกรรมเพื่อรณรงค์ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าร่วมกันประหยัดและใช้พลังงานไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพ รวมถึงคำนึงถึงความปลอดภัย เนื่องจากขณะนี้ Regulator ได้ปรับค่า ft อยู่ที่ 24.77 สตางค์/หน่วย และยังมีแนวโน้มจะเพิ่มสูงขึ้นอีก (รผก.(ย))

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุม บส. ครั้งที่ 8/2565 เมื่อวันจันทร์ที่ 13 มิถุนายน 2565

มติที่ประชุม รับรอง

วาระที่ 3 **Executives Direct**

วาระที่ 3.1 สถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน ไตรมาสที่ 2/2565

รผก.(บ) รายงาน สถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน ไตรมาสที่ 2/2565 (เอกสารแนบ 1)

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ

1. รับทราบ
2. ขอให้ดำเนินการตามแนวทางเร่งรัดเพื่อให้การเบิกจ่ายเป็นไปตามเป้าหมายของไตรมาสที่ 2/2565 ดังนี้
 - 1) การจัดซื้อพัสดุที่ส่วนกลาง และ กฟข.
 - เร่งรัดเบิกจ่ายงานจัดหาพัสดุ ตามกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรรตามงบ/โครงการต่าง ๆ โดยเฉพาะสถานะ GR/IR และ PO (รผก.(ภ1-4) และ ผขก.(12 เขต))
 - เร่งรัดจัดหาพัสดุประเภทต่าง ๆ โดยให้จัดส่งพัสดุตามงวดงานให้เร็วขึ้น (รผก.(สอ))
 - เร่งรัดการรับพัสดุเข้าคลัง (GR) และสรุปขออนุมัติเบิกจ่าย (รผก.(สอ))
 - 2) งานจ้างเหมาก่อสร้างต่าง ๆ เช่น สถานีไฟฟ้า และก่อสร้างอาคารสำนักงาน
 - เร่งรัดสรุปผลการตรวจรับ และขออนุมัติเบิกจ่ายงานก่อสร้างฯ (รผก.(กบ) รผก.(ว) รผก.(ป) รผก.(ทส) รผก.(วศ) (รผก.(ภ1-4) และ ผขก.(12 เขต))
 - 3) การจัดซื้อที่ดิน เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และก่อสร้างอาคารสำนักงาน
 - เร่งรัดการตรวจรับและโอนที่ดิน เช่น สฟ.กระบุรี, สฟ.บ่อไร่, สฟ.ท่าม่วง 2 และ กฟย.บางกล้า (รผก.(ภ3) รผก.(ภ4) ผขก.(ก2) ผขก.(ก3) ผขก.(ต2) และ ผขก.(ต3))

- 4) การจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving)
 - แจ้งวงเงินของสัญญาที่สามารถจัดซื้อจัดจ้างที่ต่ำกว่างบประมาณให้ กปง. ของไตรมาส 2 ภายในวันที่ 17 มิถุนายน 2565 (หนังสือ กปง.(ปง) 326/2565 ลงวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2565) (ทุกสายงาน)
 - 5) งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน
 - เร่งรัดเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนของงานที่ได้รับอนุมัติงบเงินแล้ว (ทุกสายงาน)
 - 6) การจัดทำเอกสารเพื่อเบิกจ่ายค่าซื้อ/ค่าจ้าง ของสำนักงานใหญ่
 - เพื่อให้การตรวจสอบเอกสารการเบิกจ่ายถูกต้องครบถ้วนและลดระยะเวลาในการตรวจสอบ ขอให้ดำเนินการตามวิธีปฏิบัติในการจัดทำเอกสารเพื่อเบิกจ่ายเงิน (หนังสือ กตจ.(บท) 36604/2563 ลงวันที่ 30 พฤศจิกายน 2563) (รผก. และ ผชก.(สำนักงานใหญ่))
 3. ขอให้เร่งรัดและติดตามการเบิกจ่ายงบลงทุนและงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนประจำปี 2565 (ไตรมาสที่ 2) ในระยะเวลาที่เหลืออยู่อย่างใกล้ชิด เพื่อให้สามารถเบิกจ่ายได้ตามเป้าหมายมากที่สุด (ทุกสายงาน)
- หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(บ)

วาระที่ 5 การติดตามความคืบหน้าเรื่องที่ ผวก. มอบหมายให้ดำเนินการ

วาระที่ 5.1 รายงานความคืบหน้ากระบวนการปรับปรุงบผู้ใช้ไฟ

อผ.จท. รายงาน ความคืบหน้ากระบวนการปรับปรุงบผู้ใช้ไฟ (เอกสารแนบ 2)

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ

1. รับทราบ
2. ขอให้วิเคราะห์ปัญหาเชิง Process ที่แท้จริง เรื่องพัสดุขาดแคลนและการส่งของให้หน่วยงานไม่ทัน เพื่อเป็นการยืนยันความถูกต้องเหมาะสมของข้อเสนอแนะจากคณะทำงานด้านการบริหารจัดการงานงบบผู้ใช้ไฟ ทั้งในเรื่องการกระจายอำนาจจัดซื้อพัสดุ และการเตรียมความพร้อมด้านบุคลากร รวมทั้ง ขอให้เร่งรัดปรับปรุงระเบียบหลักเกณฑ์และกระบวนการดำเนินการที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้สามารถบริหารจัดการงานงบบผู้ใช้ไฟได้อย่างรวดเร็วและมีประสิทธิภาพต่อไป (รผก.(สอ) และคณะทำงานด้านการบริหารจัดการงานงบบผู้ใช้ไฟ)
3. ขอให้พิจารณาจัดระบบ กระบวนการและวางหลักเกณฑ์ในการแยกพัสดุเฉพาะผู้ใช้ไฟออกจากพัสดุหลัก/รอง ให้ชัดเจน เพื่อการบริหารจัดการ Safety Stock และ Inventory ได้อย่างถูกต้อง ซึ่งส่งผลต่อประสิทธิภาพของงานบริการลูกค้าด้วย (รผก.(สอ))

4. เร่งรัดสรุปแนวทางการตอบข้อร้องเรียนในกระบวนการจัดทำ TOR ที่เกี่ยวข้องกับเรื่องหม้อแปลงของบริษัทสหพันธ์ เพื่อให้ทุกเขตใช้เป็นแนวทางเดียวกันในการตอบข้อร้องเรียนต่อไป ทั้งนี้ ในการกำหนดสเปคต้องนำประเด็นข้อร้องเรียนมาพิจารณาปรับปรุงด้วย เพื่อให้กระบวนการซื้อจ้างไม่ล่าช้าออกไป (รผก.(สอ) รผก.(วศ) รผก.(ว) และ ผชก.(บก-กม))
5. ขอให้บูรณาการกระบวนการทำงานในกระบวนการจัดซื้อจัดจ้างให้สามารถควบคุมการดำเนินการให้เป็นไปตาม Timeline ได้ของตามความต้องการในระยะเวลาที่เหมาะสม ลดความกังวลใจจากผู้ที่ต้องปฏิบัติงานในส่วนที่เกี่ยวข้อง (รผก.(สอ) และ ผชก.(12 เขต))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(สอ)

วาระที่ 5.2 รายงานความคืบหน้าโครงการ Smart Grid

ทผ.รอ. รายงาน ความคืบหน้าโครงการ Smart Grid (เอกสารแนบ 3) ดังนี้

1. โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)
กลุ่มที่ 1 (ระบบ AMI, MWM และ IT Integration)
2. ปัญหาอุปสรรคและแนวทางการแก้ไข
3. ประโยชน์ที่ได้รับจาก AMI
4. แนวทางการขยายผล AMI แผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565 – 2574

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ทผก.

1. รับทราบ
2. พิจารณาลงข้อบทเรียน (Lesson Learned) โดยรวบรวมทุกปัญหาอุปสรรคที่ผ่านมา เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับการปรับปรุง/วางแผนพัฒนา และขยายผลโครงการฯ ให้มีความคืบหน้าต่อไป (รผก.(ว))
3. พิจารณาจ้างที่ปรึกษา/ผู้เชี่ยวชาญ เพื่อร่วมวิเคราะห์ปัญหาและอุปสรรคจากการใช้งานระบบ AMI เพื่อขยายผลการใช้งานตามความต้องการของลูกค้า และพิจารณาตามศักยภาพของแต่ละพื้นที่ รวมถึงวิเคราะห์การนำข้อมูลจาก AMI มาใช้ประโยชน์ในเชิงธุรกิจ (รผก.(ว))
4. ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องวิเคราะห์และวางแผนการจัดหาไมเตอร์ที่เหมาะสมกับอนาคต และไม่เป็นการกระทบการไฟฟ้าหน้างานเมื่อต้องสับเปลี่ยนมิเตอร์จำนวนมากในช่วงไม่เกิน 5 ปี ข้างหน้า เนื่องจากหน้าจอ Display และ Battery ของ Smart meter และ Electronic meter เป็นจุดอ่อนที่มีการชำรุด เสื่อมสภาพได้ง่ายและไม่สามารถซ่อมเองได้ ต้องรื้อถอนส่งโรงงานซ่อม

ต่างจากมอเตอร์งานหมุนที่ใช้อยู่ปัจจุบันซึ่งมีอายุการใช้งานได้มากกว่า 10 ปี และหากต้อง
สับเปลี่ยนมอเตอร์ที่ชำรุด เสื่อมสภาพพร้อมกันจำนวนหลายแสนเครื่อง จะส่งผลกระทบต่อลูกค้า
อย่างมาก (รผก.(ป) และ รผก.(ว))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ว)

วาระที่ 5.3 ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2565 (มกราคม – พฤษภาคม 2565)

อผ.นย. รายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2565 (มกราคม –
พฤษภาคม 2565) (เอกสารแนบ 4)

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอให้ดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. อย่างต่อเนื่อง รวมถึงบูรณาการการดำเนินงาน
ควบคู่กับการใช้เครื่องมือหรือระบบที่เทียบเคียงกับมาตรฐานสากล จะทำให้ผลการประเมิน
มีคะแนนสูงขึ้นได้ (ทุกสายงาน)
3. พิจารณานำ Feedback Report ที่ได้จาก สคร. มาวิเคราะห์และปรับปรุงกระบวนการดำเนินงาน
รวมทั้งถอดบทเรียน (Lesson Learned) จากผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ที่ผ่านมา
เพื่อหาแนวทางปรับปรุงและแก้ไขในบางเกณฑ์ชี้วัดที่ไม่ได้ตามเป้าหมาย เพื่อให้สามารถ
ได้รับคะแนนประเมินผลองค์กรที่ดียิ่งขึ้นไปในอนาคต (รผก.(ย))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ย)

วาระที่ 5.4 การกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริม

รท.ธส. รายงาน การกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริม ประจำปี 2565
(เอกสารแนบ 5) ดังนี้

1. ค่าเป้าหมายตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
(กฟผ.) ประจำปี 2565
2. สรุปรายงานผลตามเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมปี 2564
3. การกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริม ประจำปี 2565 (อนุมัติ ผวก.
ลงวันที่ 22 มิถุนายน 2565)
4. การสำรวจความต้องการให้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering
Services)

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอความร่วมมือให้ทุกหน่วยงานแจ้งลูกค้าที่มาติดต่อ ตอบแบบสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมฯ เพื่อให้สายงาน (ธต) นำข้อมูลไปใช้เป็นแนวทางในการประเมินเกณฑ์ความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมต่อไป (ทุกสายงาน)
3. ขอให้จัดทำสรุปภาพรวมผลการสำรวจความต้องการใช้บริการธุรกิจเสริมฯ ของ กฟผ. โดยเฉพาะงานที่ได้รับความสนใจและมีผลตอบรับที่เป็นรูปธรรม มานำเสนอในที่ประชุม บส. ต่อไป (รผก.(ธต))

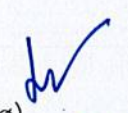
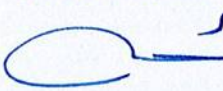
หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ธต)

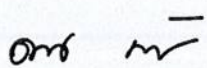
วาระที่ 6 เรื่องอื่น ๆ

วาระที่ 6.1 การประชุมผู้บริหารระดับสูง ประจำเดือนกรกฎาคม 2565 กำหนดประชุมในวันอังคารที่ 12 กรกฎาคม 2565 เวลา 09.00 น. ในรูปแบบ Online และในวันศุกร์ที่ 22 กรกฎาคม 2565 เวลา 13.00 น. ในรูปแบบ Onsite

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก. รับทราบ

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ เพื่อ กนพ. จะได้แจ้งเวียนหน่วยงานเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

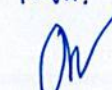
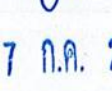
เรียน รผก.(วก)(พ) ผ่าน ผชก.(วก)(ศ)  5 ก.ค. 2565 (นางนลินี พรหมอินคำ) 
เห็นชอบตามเสนอ
อก.นพ.
เพื่อโปรดนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ
(นายศุภชัย เอกอุ่น)
ตามที่ กนพ. เสนอต่อไป ผวก.
- 6 ก.ค. 2565

 (นางดารารววรรณ พรหมกสิกร)  7 ก.ค. 2565
อผ.วก. เรียน ผวก. เพื่อโปรดให้ความเห็นชอบตามที่ กนพ.
เสนอต่อไป

- 1 ก.ค. 2565

รท.นพ.(ช) 
รท.นพ.(ช) 
ผช. 
ชก.นพ. 
- 7 ก.ค. 2565

ผปช. กนพ.
5165

อผ.อก.(จ) 
กพ. 
- 7 ก.ค. 2565 (นพ.)


(นางพิบูลรัตน์ วงศ์ลมาย)
รผก.(วก)
- 4 ก.ค. 2565

สถานะการเบิกจ่ายงบลงทุน ไตรมาสที่ 2/2565

1. การเบิกจ่ายงบลงทุน (CAPEX-EX) สถานะ 22 มิถุนายน 2565

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ไตรมาส 2		สะสม ม.ค.- มิ.ย.		ทั้งปี	
	วงเงิน	%	วงเงิน	%	วงเงิน	%
เป้าหมาย	9,383.781		16,255.933		46,037.830	
จ่ายจริง (สะสม ถึง 22 มิ.ย.)	6,545.298	69.8%	13,417.477	82.5%	13,417.477	29.1%
IR (ใบแจ้งหนี้)	421.477	74.2%	421.477	85.1%	421.477	30.1%
GR (ตรวจรับ)	1,607.114	91.4%	1,607.114	95.0%	1,607.114	33.6%
รวมจ่ายจริง + IR + GR	8,573.889		15,446.068		15,446.068	
% เทียบเป้าหมาย	91.4%		95.0%		33.6%	
สูง/(ต่ำ) กว่าเป้า	(809.892)		(809.865)		(30,591.762)	

2. การเบิกจ่ายงบลงทุน แยกตามสายงาน (CAPEX-EX) สถานะ 22 มิถุนายน 2565

หน่วย : ล้านบาท

สายงาน	เป้าหมายสะสม ไตรมาส 1+2	**ค่าจ่าย ไตรมาส 1+2	เบิกจ่าย ถึง 22 มิ.ย. 65		สถานะ		จ่าย+IR+GR		สูง/(ต่ำ) กว่าเป้า	
			วงเงิน	%	IR	GR	วงเงิน	%	กว่าเป้า	กว่าคาด
กบ	7,662.283	8,530.127	6,888.377	89.9%	234.962	790.485	7,913.824	103.3%	251.541	(616.303)
สอ	2,824.854	2,497.712	1,937.954	68.6%	18.706	404.373	2,361.033	83.6%	(463.821)	(136.679)
ทส	1,455.101	1,002.204	750.019	51.5%	35.800	209.249	995.068	68.4%	(460.033)	(7.136)
ป	1,339.532	1,426.733	1,265.438	94.5%	18.601	98.212	1,382.251	103.2%	42.719	(44.482)
ย	1,000.000	500.000	500.000	50.0%	-	-	500.000	50.0%	(500.000)	-
วศ	550.818	690.161	860.806	156.3%	17.538	46.457	924.801	167.9%	373.983	234.640
ว	245.788	196.349	123.889	50.4%	60.491	8.091	192.471	78.3%	(53.317)	(3.878)
ภ3	121.773	111.487	105.289	86.5%	3.969	1.541	110.799	91.0%	(10.974)	(0.688)
บก	114.504	1.157	0.993	0.9%	-	0.196	1.189	1.0%	(113.315)	0.032
ภ1	16.556	11.166	12.004	72.5%	-	5.239	17.243	104.1%	0.687	6.077
ภ4	5.097	0.682	0.969	19.0%	-	-	0.969	19.0%	(4.128)	0.287
ธ	0.512	0.048	0.005	1.0%	-	-	0.005	1.0%	(0.507)	(0.043)
ภ2	0.259	0.090	0.764	295.0%	-	-	0.764	295.0%	0.505	0.674
งบสำรองเร่งด่วน +สัญญาเช่า	918.856	1,139.489	970.970	105.7%	31.410	43.271	1,045.651	113.8%	126.795	(93.838)
รวมทั้งสิ้น	16,255.933	16,107.405	13,417.477	82.5%	421.477	1,607.114	15,446.068	95.0%	(809.865)	(661.337)

** สายงานค่าจ่ายในคราวประชุมกับ ผว. เดือน เม.ย. - พ.ค. 2565

3

3. งานที่คาดว่าจะสามารถเบิกจ่ายเพิ่ม

งานที่คาดว่าจะสามารถเบิกจ่ายเพิ่ม
วงเงิน 1,166 ล้านบาท

- คาดจ่ายเพิ่ม “งานจัดหาที่ดินเพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และสำนักงาน”

หน่วย : ล้านบาท

ที่	สายงาน	โครงการ/แผนงาน	รายชื่อ	เขต	วงเงิน	หมายเหตุ
1	รพท.(กบ)	คพจ.1	สฟ.กระทุ	ต.2	93.739	นัดโอนวันที่ 24 มิ.ย. 2565
2		งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน	สนง.กพย.อ.บางกล้า จ. สงขลา	ต.3	22.641	นัดโอนวันที่ 24 มิ.ย. 2565
วงเงิน					116.380	

- คาดจ่ายเพิ่ม “งานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และอื่น ๆ”

หน่วย : ล้านบาท

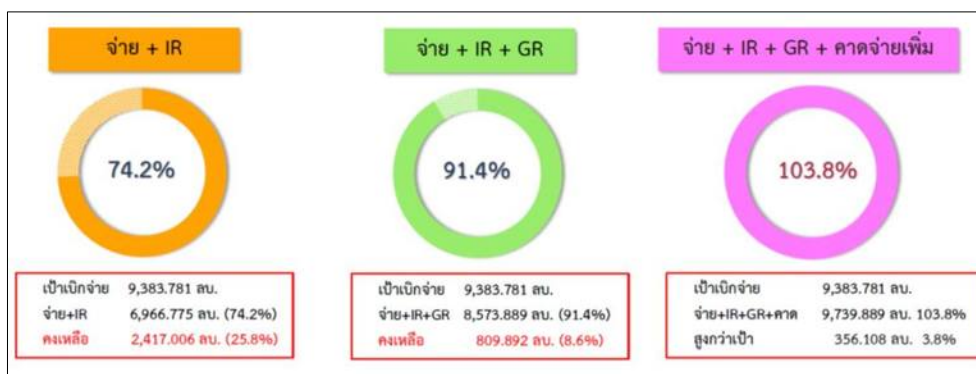
ที่	งาน/แผนงาน/โครงการ	สายงาน	วงเงิน	หมายเหตุ
1	โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)	รพท.(กบ)	359.844	จำนวน 14 สัญญา ตรวจรับช่วง 22-28 มิ.ย. 2565
2	โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	รพท.(กบ)	95.935	จำนวน 6 สัญญา ตรวจรับช่วง 22-24 มิ.ย. 2565
3	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	รพท.(กบ)	5.700	จำนวน 2 สัญญา อยู่ระหว่างตรวจรับ ช่วง 23-24 มิ.ย. 2565
4	โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	รพท.(กบ)	129.748	จำนวน 2 สัญญา ตรวจรับช่วง 27-28 มิ.ย. 2565
5	โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาพิเศษที่ 2 (คพท.2)	รพท.(กบ)	6.000	จำนวน 1 สัญญา ตรวจรับเมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2565
6	แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	รพท.(กบ)	13.529	จำนวน 2 สัญญา อยู่ระหว่างจัดทำสัญญา และจัดทำ Bank Guarantee
7	งานเปลี่ยนเครื่องปรับอากาศแบบแยกส่วนที่มีอายุมากกว่า 10 ปี เป็นอินเวอร์เตอร์หรือเครื่องปรับอากาศประสิทธิภาพสูง	รพท.(ว)	7.804	อยู่ระหว่างตรวจรับ
8	โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปค.)	รพท.(ป)	4.416	แผนตรวจรับวันที่ 24 มิ.ย. 2565
9	งานจัดซื้อระบบการเข้าถึงแอปพลิเคชันแบบเสมือน Virtual Desktop infrastructure (VDI)	รพท.(ทส)	16.225	อยู่ระหว่างอนุมัติเบิกจ่าย
10	แผนงานปฏิบัติการดิจิทัลด้านสื่อสารและโทรคมนาคม ของ กฟท.	รพท.(ทส)	15.519	จำนวน 2 สัญญา อยู่ระหว่างสรุปตรวจรับ
11	แผนงานปฏิบัติการดิจิทัลด้านสื่อสารและโทรคมนาคมของ กฟท. ปี 2563	รพท.(ทส)	7.801	อยู่ระหว่างอนุมัติเบิกจ่าย
12	แผนงานปฏิบัติการดิจิทัลด้านสื่อสารและโทรคมนาคมของ กฟท. ปี 2564	รพท.(ทส)	10.042	อยู่ระหว่างสรุปตรวจรับ
รวม			672.563	

- คาดจ่ายเพิ่ม “การจัดซื้อพัสดุประเภทต่าง ๆ (ผจท. ดำเนินการ)”

หน่วย : ล้านบาท

ที่	ประเภท	วงเงิน	หมายเหตุ
1	อลูมิเนียมอินกอท	251.714	กจพ.2-ช(อก)-002/2565 และ 003/2565
2	สายไฟ (จิ้งรีด)	6.087	กจพ.2-จ(สฟ)-014/2565
3	ลูกถ้วย	119.256	กจพ.2-ช(สท)-004,005,009,010/2565
รวม		377.057	

4. คาดการณ์เบิกจ่ายงบประมาณประจำปี 2565 (ไตรมาส 2)



5. สถานการณ์จ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ถึงวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (CAPEX-EX) (สำนักงานใหญ่)

สายงาน	วงเงินอนุมัติ	เบิกทั้งปี	จ่ายถึง 22 มิ.ย.65		สถานะดำเนินงาน		จ่ายจริง + IR + GR		
			วงเงิน	%	IR	GR	วงเงิน	%	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าทั้งปี
รณ. (ป)	527.539	227.817	39.431	17.3%	0.223	2.862	42.516	18.7%	(185.302)
รณ. (ทต)	229.115	182.788	29.747	16.3%	18.281	13.962	61.991	33.9%	(120.798)
รณ. (กบ)	227.382	175.624	40.488	23.1%	0.423	0.152	41.063	23.4%	(134.561)
รณ. (วค)	278.891	118.726	12.687	10.7%	1.515	0.113	14.316	12.1%	(104.410)
รณ. (ว)	273.925	75.052	1.821	2.4%	0.076	0.011	1.909	2.5%	(73.144)
สว.	76.734	66.734	0.795	1.2%	-	1.534	2.329	3.5%	(64.405)
รณ. (สอ)	109.565	45.178	2.338	5.2%	0.825	0.628	3.791	8.4%	(41.387)
รณ. (ตค)	48.803	40.842	7.081	17.3%	0.006	0.110	7.197	17.6%	(33.645)
รณ. (ก3)	20.036	20.036	5.828	29.1%	-	0.178	6.006	30.0%	(14.030)
รณ. (ก1)	20.000	20.000	3.982	19.9%	0.340	-	4.322	21.6%	(15.678)
รณ. (ก2)	20.000	20.000	1.444	7.2%	0.318	0.142	1.904	9.5%	(18.096)
รณ. (ก4)	20.000	20.000	0.365	1.8%	-	0.673	1.038	5.2%	(18.962)
รณ. (นค)	11.086	7.122	2.229	31.3%	-	0.307	2.537	35.6%	(4.585)
รณ. (ย)	6.341	0.941	0.013	1.3%	-	0.232	0.245	26.0%	(0.696)
รณ. (บ)	200.027	200.027	200.027	100.0%	-	-	200.027	100.0%	-
รวมสายงาน	2,069.444	1,220.888	348.276	28.5%	22.009	20.904	391.189	32.0%	(829.699)

6. สถานการณ์จ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ถึงวันที่ 22 มิถุนายน 2565 (CAPEX-EX) (ส่วนภูมิภาค)

เขต	วงเงินอนุมัติ	เบิกทั้งปี	จ่ายถึง 22 มิ.ย.65		สถานะดำเนินงาน		จ่ายจริง + IR + GR		
			วงเงิน	%	IR	GR	วงเงิน	%	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าทั้งปี
กฟน.1	143.984	115.652	56.728	49.1%	0.406	0.998	58.131	50.3%	(57.521)
กฟน.2	133.165	98.123	43.874	44.7%	0.980	0.571	45.425	46.3%	(52.698)
กฟน.3	146.617	137.944	42.647	30.9%	0.335	1.324	44.306	32.1%	(93.638)
กฟผ.1	73.327	66.204	37.364	56.4%	0.058	1.871	39.294	59.4%	(26.910)
กฟผ.2	92.592	76.816	47.767	62.2%	0.098	0.045	47.910	62.4%	(28.907)
กฟผ.3	76.815	64.993	48.204	74.2%	2.570	0.519	51.294	78.9%	(13.700)
กฟภ.1	188.543	157.206	58.400	37.1%	0.185	6.970	65.554	41.7%	(91.651)
กฟภ.2	226.682	178.342	40.320	22.6%	0.539	2.249	43.109	24.2%	(135.233)
กฟภ.3	203.691	167.302	83.612	50.0%	3.156	3.217	89.985	53.8%	(77.317)
กฟล.1	156.820	145.301	48.940	33.7%	0.607	0.387	49.935	34.4%	(95.367)
กฟล.2	97.196	80.955	32.912	42.8%	0.451	3.139	36.502	45.1%	(44.452)
กฟล.3	118.439	95.432	33.679	35.3%	0.017	1.077	34.772	36.4%	(60.660)
รวมเขต	1,657.870	1,384.271	574.448	41.5%	9.401	22.368	606.217	43.8%	(778.054)
รวมทั้งสิ้น	3,727.314	2,605.159	922.724	35.4%	43.271	790.504	1,756.500	67.4%	(848.659)

7. สรุปวงเงินจัดซื้อวัสดุในส่วนของ กฟข. ดำเนินการ ปี 2565 สถานะ 22 มิถุนายน 2565

เขต	งบประมาณ (1)	จ่ายจริง ม.ค.-22 มิ.ย.65 (2)	IR (3)	GR (4)	จ่ายจริง + IR + GR (5) = (2)+(3)+(4)	คงเหลือ (6) = (1)-(5)	PO (7)	PR (8)	ยังไม่ดำเนินการ (9)=(6)-(7)-(8)
กฟน.1	475,769,975.810	108,091,095.020	749,201.000	8,647,042.140	117,487,338.160	358,282,637.650	119,848,949.090	71,951,693.080	166,481,995.480
กฟน.2	397,461,887.090	124,653,374.250	7,509,335.000	43,029,150.450	175,191,859.700	222,270,027.390	65,083,437.000	71,368,878.600	85,817,711.790
กฟน.3	496,458,774.930	165,699,395.730	5,348,457.600	19,247,710.710	190,295,564.040	306,163,210.890	118,306,848.300	42,714,239.000	145,142,123.590
กฟฉ.1	500,166,241.190	95,367,516.000	538,840.000	2,246,267.010	98,152,623.010	402,013,618.180	200,511,534.290	164,004,973.000	37,497,110.890
กฟฉ.2	572,716,693.450	100,892,133.350	1,893,465.000	416,016.000	103,201,614.350	469,515,079.100	98,137,143.400	326,563,682.400	44,814,253.300
กฟฉ.3	948,207,572.980	175,325,664.620	229,800.000	58,246,416.190	233,801,880.810	714,405,692.170	228,531,228.020	268,728,694.280	217,145,769.870
กฟภ.1	549,494,184.990	209,328,685.000	2,626,956.000	21,295,039.400	233,250,680.400	316,243,504.590	81,679,753.600	16,005,033.000	218,558,717.990
กฟภ.2	989,016,492.140	243,588,781.370	13,110,126.000	8,301,798.000	265,000,705.370	724,015,786.770	89,529,699.730	266,932,440.400	367,553,646.640
กฟภ.3	795,334,594.440	255,431,419.780	12,620,425.450	23,056,886.980	291,108,732.210	504,225,862.230	150,943,923.680	204,107,393.950	149,174,544.600
กฟผ.1	257,416,470.010	63,010,963.700	1,470,635.000	2,161,080.000	66,642,678.700	190,773,791.310	76,241,521.940	19,924,711.000	94,607,558.370
กฟผ.2	693,020,485.620	91,488,816.000	1,401,785.000	5,190,036.000	98,080,637.000	594,939,848.620	150,000,045.850	154,571,210.800	290,368,591.970
กฟผ.3	537,181,949.290	108,758,182.350	13,704,566.000	2,865,945.500	125,328,693.850	411,853,255.440	116,137,357.800	105,362,407.100	190,353,490.540
รวม	7,212,245,321.940	1,741,636,027.170	61,203,592.050	194,703,388.380	1,997,543,007.600	5,214,702,314.340	1,494,951,442.700	1,712,235,356.610	2,007,515,515.030

8. แนวทางเร่งรัดเพื่อให้การเบิกจ่ายเป็นไปตามเป้าหมายไตรมาส 2 ปี 2565

ที่	รายการ	แนวทางเร่งรัด
1	การจัดซื้อวัสดุที่ ส่วนกลาง และ กฟข.	1. กฟข. เร่งรัดเบิกจ่ายงานจัดหาวัสดุ ตามกรอบวงเงินที่ได้รับจัดสรรตามงบ/โครงการ ต่าง ๆ โดยเฉพาะสถานะ GR / IR และ PO 2. ผจท. เร่งรัดจัดหาวัสดุประเภทต่าง ๆ โดยเร่งรัดส่งของตามงวดงานให้เร็วขึ้น 3. ผพด. /ผจท. เร่งรัดการรับพัสดุเข้าคลัง (GR) และสรุปขออนุมัติเบิกจ่าย
2	งานจ้างเหมาก่อสร้างต่าง ๆ เช่น สถานีไฟฟ้า และก่อสร้างอาคารสำนักงาน	- เร่งรัดสรุปผลการตรวจรับ และขออนุมัติเบิกจ่ายเงิน
3	การจัดซื้อที่ดิน เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้า และก่อสร้างอาคารสำนักงาน	- เร่งรัดการตรวจรับและโอนที่ดิน เช่น สฟ.กระทุ้, สฟ.บ่อไร่, สฟ.ท่าม่วง 2 และ กฟย.บางกล้า
4	การจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving)	- แจ้งวงเงินของสัญญาที่สามารถจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ ให้ กปง. สำหรับของไตรมาส 2 ภายใน วันที่ 17 มิ.ย. 2565 (หนังสือ กปง.(ปง)326/2565 ลว.24 ก.พ. 2565) เพื่อรวบรวมนำไปประกอบการขอปรับลดเป้าหมายการเบิกจ่ายตามเกณฑ์วัด สสร.
5	งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน	- เร่งรัดเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ของงานที่ได้รับอนุมัติงบประมาณแล้ว
6	การจัดทำเอกสารเพื่อเบิกจ่ายค่าซื้อ/ค่าจ้าง ของสำนักงานใหญ่	- เพื่อให้การตรวจสอบเอกสารการเบิกจ่ายถูกต้องครบถ้วน และลดระยะเวลาในการตรวจสอบ ขอให้ดำเนินการตามวิธีปฏิบัติในการจัดทำเอกสารเพื่อเบิกจ่ายเงิน (หนังสือ กตง.(บท) 36604/2563 ลว. 30 พ.ย. 2563)

รายงานความคืบหน้ากระบวนการปรับปรุงงบบุคลากร

1. คณะทำงานด้านการบริหารจัดการงานงบบุคลากร



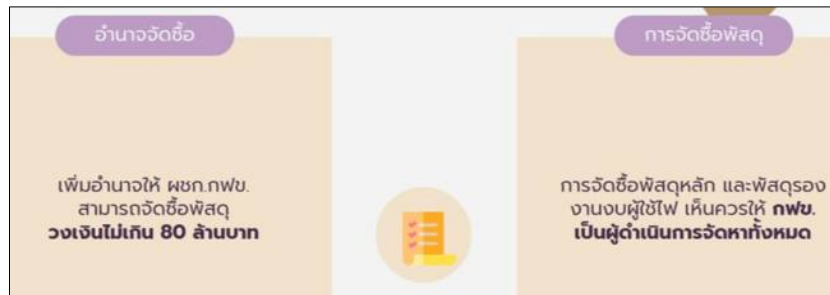
2. แผนการดำเนินงานคณะทำงานบูรณาการฯ



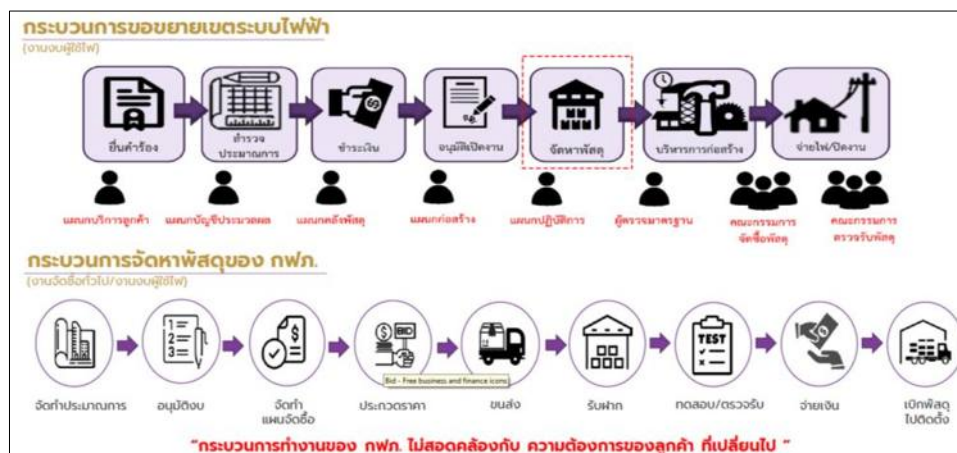
3. ประชุมคณะทำงานบูรณาการแนวทางการบริหารจัดการพัสดุเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการให้บริการผู้ใช้ไฟ ครั้งที่ 2/2565 โดยมี รพค.(สอ) เป็นประธาน เมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 23 มิถุนายน 2565



4. ข้อเสนอแนะ



5. การจัดการห่วงโซ่อุปทานของ PEA



6. ความก้าวหน้าในการพัฒนา PEA SmartCONS และโปรแกรมเกี่ยวเนื่อง



7. ความก้าวหน้าการจ้างการจัดซื้อด้วยวิธี Open-ended Contract

ที่	รายการ	วงเงินจัดซื้อ Open-ended และ Safety Stock ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 25 พ.ย. 2564	ยอดจัดสรรงบประมาณเพิ่มเติม เนื่องจากราคากลางปรับเพิ่ม ตามอนุมัติ รพท.(สอ) ลว. 21 ม.ค. 2565	รวม	ข้อเท็จจริง: - อาจโดนอุทธรณ์ สำหรับการจัดซื้อพัสดุประเภทหม้อแปลงระบบจำหน่าย - บจก.สหพันธ์ วิจารย์ TOR กรณี PPA - การตอบ/ชี้แจงข้ออุทธรณ์
1	หม้อแปลง	569,488,680.00	266,352,600.00	835,841,280.00	
2	ลูกถ้วย และเคเบิลสเปเซอร์	67,054,500.00	54,936.00	67,109,436.00	
3	ดรอพเอาท์ฟิวส์คัทเอาท์	19,074,960.00	-	19,074,960.00	
4	ล่อฟ้า	8,169,600.00	109,560.00	8,279,160.00	
รวม (บาท)		663,787,740.00	266,517,096.00	930,304,836.00	

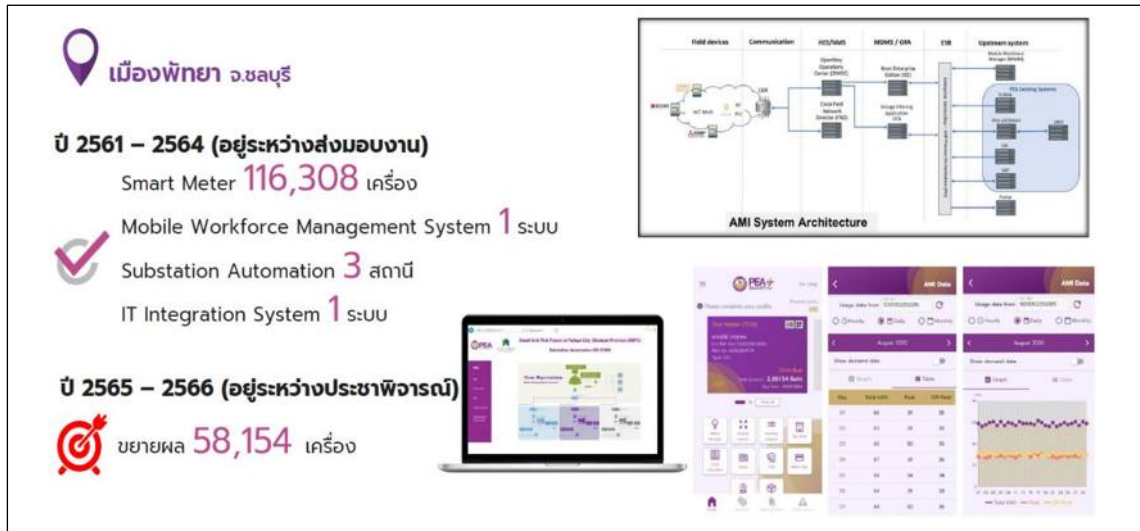
กฟน.1	กฟน.2	กฟน.3	กฟผ.1	กฟผ.2	กฟผ.3	กฟก.1	กฟก.2	กฟก.3	กฟต.1	กฟต.2	กฟต.3
1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	ยังไม่รายงานข้อมูล	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว	1.จบประมาณ: จัดสรรแล้ว
2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: -ปรับข้อบกพร่อง -Ope ลูกถ้วย กำลังจัดซื้อ		2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: -Open-ended -ปรับข้อบกพร่อง กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: -Open-ended กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: -ปรับข้อบกพร่อง -Ope TR กำลังจัดซื้อ	2.วิธีจัดซื้อ: -ปรับข้อบกพร่อง กำลังจัดซื้อ
3.ลงนามสัญญา: ต.ค.2565	3.ลงนามสัญญา: พ.ย.2565	3.ลงนามสัญญา: ต.ค.2565	3.ลงนามสัญญา: พ.ย.2565		3.ลงนามสัญญา: ธ.ค.65-ม.ค.66	3.ลงนามสัญญา: ส.ค.2565	3.ลงนามสัญญา: ก.ย.-พ.ย.2565	3.ลงนามสัญญา: ก.ย. 2565	3.ลงนามสัญญา: ส.ค. 2565	3.ลงนามสัญญา: ต.ค. 2565	3.ลงนามสัญญา: ต.ค.-พ.ย. 2565
4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: -การอุทธรณ์ -กำหนด TOR: Max-Min, จำนวนส่งมอบ		4.ปัญหา: -กำหนด TOR: Max-Min, จำนวนส่งมอบ	4.ปัญหา: -การวิจารณ์ TOR กรณี PPA	4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: ไม่มี	4.ปัญหา: -การอุทธรณ์	4.ปัญหา: ไม่มี
ข้อมูล ณ วันที่ 23 ธ.ย. 2565											

Copyright © 2

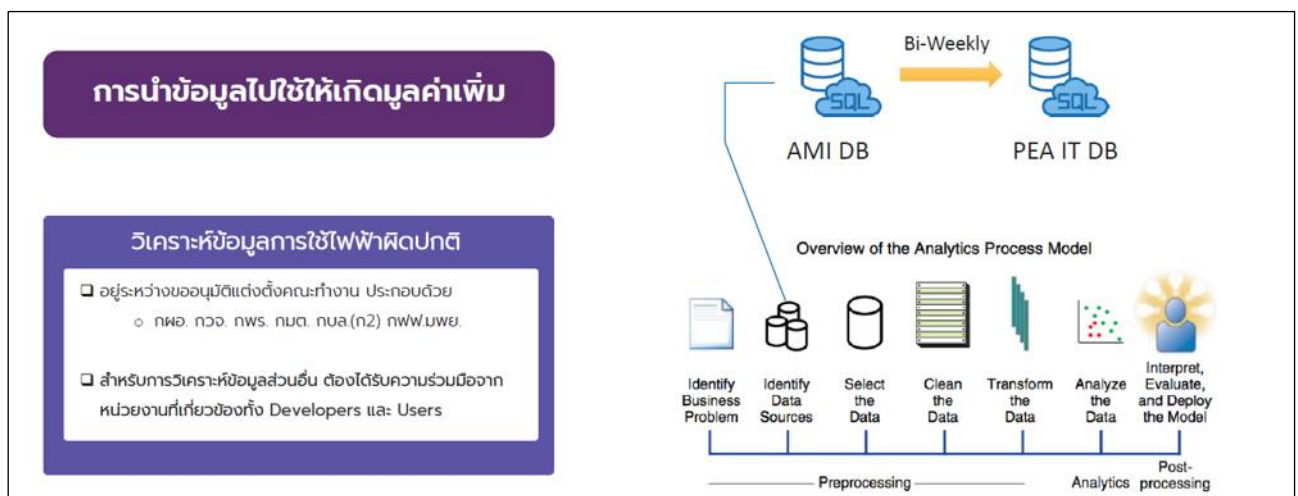
Electricity Aut

รายงานความคืบหน้าโครงการ Smart Grid

1. โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)
กลุ่มที่ 1 (ระบบ AMI, MWM และ IT Integration)



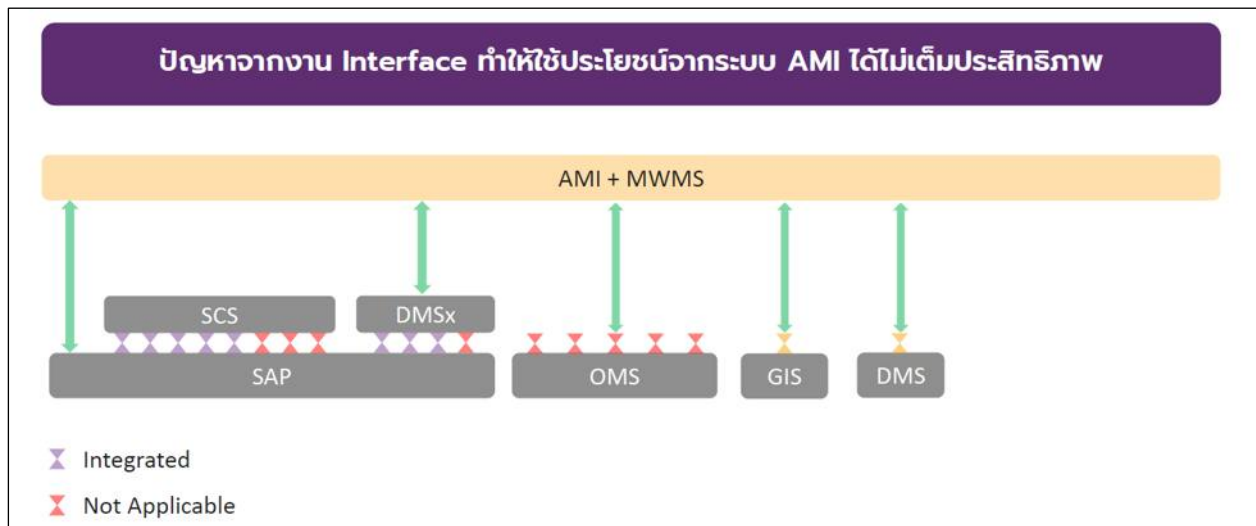
2. ปัญหาอุปสรรคและแนวทางการแก้ไข



ปัญหาจากงาน Interface ทำให้ใช้ประโยชน์จากระบบ AMI ได้ไม่เต็มประสิทธิภาพ

ประเด็นปัญหา – แนวทางการแก้ไข – หน่วยงานผู้ดูแลระบบ

- ระบบ AMI ใช้สับเปลี่ยนงานแก้ไขไฟไม่ได้เต็มประสิทธิภาพ เนื่องจากยังไม่สามารถ Interface กับระบบ OMS ได้ (สายงาน ป. และ กส.)
- งานจดจ่ายไฟจากการค้างชำระ:
 - กรณีส่งผิด-ต่อจากระบบ AMI ไม่สำเร็จ เป็นปัญหาด้านระบบสื่อสาร (สายงาน ป.)
 - กรณีไม่มีค่าส่งจากระบบ DMSx แล้วแต่กรณี จำเป็นต้องตรวจสอบโปรแกรม (สายงาน กส.)
- ระบบ AMI อยู่ระหว่างดำเนินการเชื่อมโยง Interface กับ GIS (สายงาน ว.)
- ระบบ AMI ยังไม่เชื่อมโยงกับระบบ SCS:
 - กรณีจะให้ AMI เชื่อมโยงกับ SCS ได้ โปรแกรม SCS ต้องปรับปรุงโปรแกรมให้รองรับทุกประเภทงาน รวมถึงหลักการสร้าง Key ID เช่น Installation ID ให้เป็นไปตามมาตรฐานสากล (สายงาน กส.)
 - มีความยากลำบากกรณีลูกค้ายื่นคำร้องผ่าน e-Service – กพล. อยู่ระหว่างดำเนินการ (สายงาน กส.)



3. ประโยชน์ที่ได้รับจาก AMI

การลดค่าใช้จ่ายในการจดหน่วยแจ้งหนี้

- ❑ ระบบ AMI สามารถอ่านหน่วยสำหรับการประมวลผลได้สำเร็จ >99%
- ❑ ปัจจุบัน งานอ่านหน่วยแจ้งหนี้ ยังต้องการวางใบแจ้งหนี้แบบเดิม โดยสามารถลดค่าใช้จ่ายจาก 6.20 บาท/ราย เหลือ 4.50 บาท/ราย
- ❑ หากต้องการลดค่าใช้จ่ายในการจดหน่วยแจ้งหนี้ ให้เหลือ 0 บาท ยังมีสิ่งที่ต้องดำเนินการ ดังนี้
 - e-Invoice ต้องพร้อมใช้งาน (สายงาน ทส/สาบงาน บ)
 - ข้อมูลลูกค้าต้องได้รับการปรับปรุง (สายงาน รต)
 - ต้องมีการประชาสัมพันธ์ (สายงาน ย)

การลดค่าใช้จ่ายในงานจดจ่าย

- ❑ ปรับปรุงนโยบาย ระเบียบ หลักเกณฑ์ (สายงาน ป)
- ❑ ข้อมูลลูกค้าต้องได้รับการปรับปรุง (สายงาน รต)
- ❑ ต้องมีการประชาสัมพันธ์ (สายงาน ย)

ทั้งนี้ DMSx ยังรองรับแคปเตอร์ 1 เพลส ผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อย

AMI

SAP
(Customer Service)

Device Connected

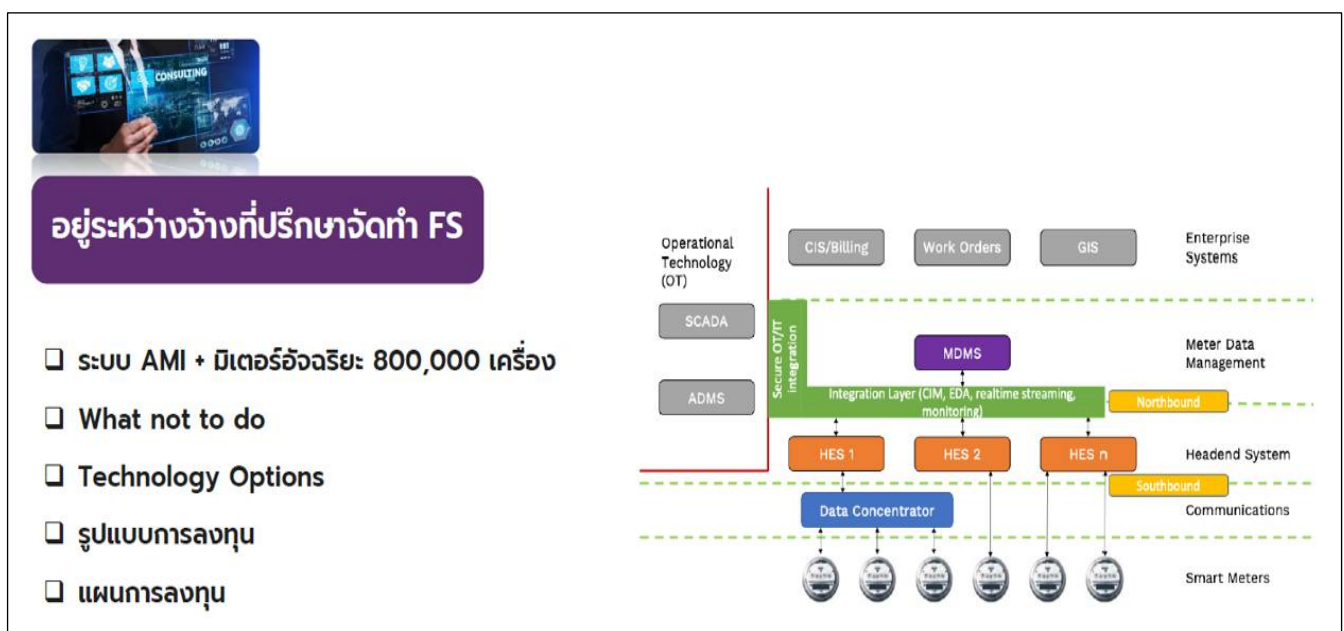
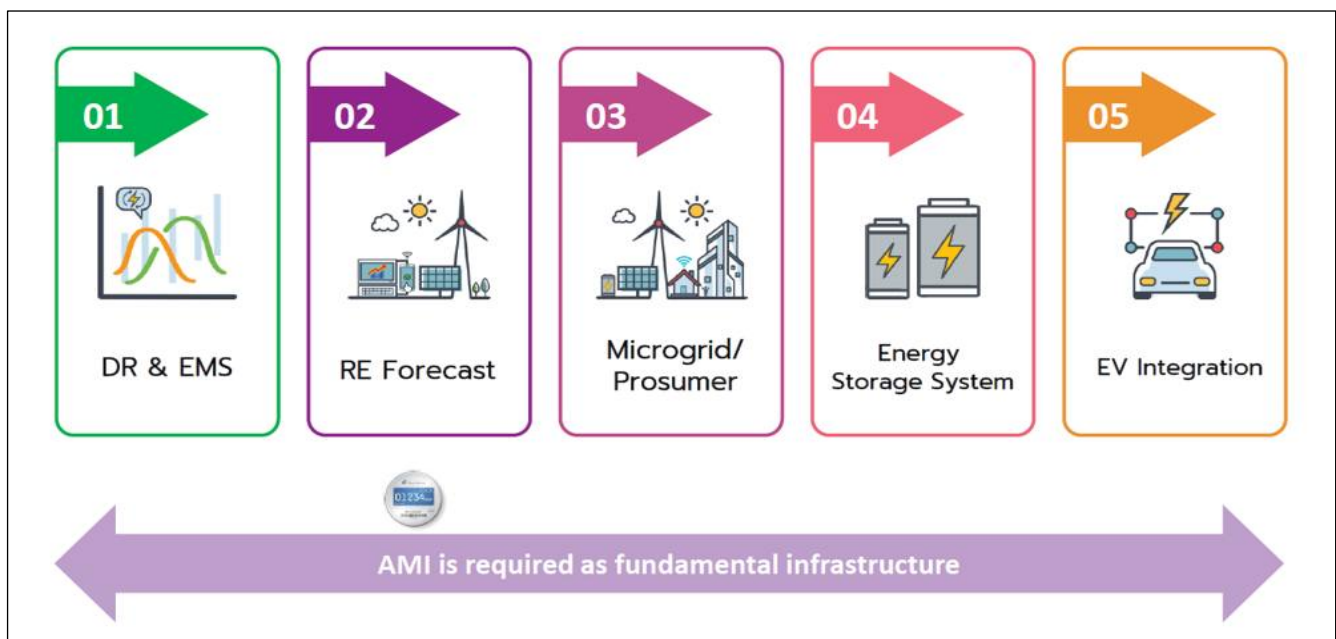
Customer

Connected ???

System Readiness?
Customer Contact Info?
Regulations?
Customer Engagement Plan? (Media, Campaign, Incentive)



4. แนวทางการขยายผล AMI แผนการขับเคลื่อนฯ ระยะปานกลาง พ.ศ. 2565-2574



ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2565 (มกราคม – พฤษภาคม 2565)

1. กระบวนการจัดทำและรายงานผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ปี 2565



2. ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2565

บันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน ของ กฟผ. ประจำปี 2565

ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2565	น้ำหนัก (ร้อยละ)
ข้อ 1 การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์	27
ข้อ 2 ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน)	33
ข้อ 3 Core Business Enablers 3.1 การกำกับดูแลที่ดีและการนำองค์กร 3.2 การวางแผนเชิงกลยุทธ์ 3.3 การบริหารความเสี่ยงและการควบคุมภายใน 3.4 การมุ่งเน้นผู้มีส่วนได้ส่วนเสียและลูกค้า 3.5 การพัฒนาเทคโนโลยีดิจิทัล 3.6 การบริหารทุนมนุษย์ 3.7 การจัดการความรู้และนวัตกรรม 3.8 การตรวจสอบภายใน	40
รวม	100

- การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์

ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน กฟภ. ประจำปีบัญชี 2565	น้ำหนัก	หน่วยวัด	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5	ผลการดำเนินงาน ม.ค. - พ.ค. 2565	เทียบกับเป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ ณ สิ้นปี 2565	ผู้รับผิดชอบ ตัวชี้วัดฯ
1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 9 ตัวชี้วัด)	27	คะแนน		4.5370	1.7407	5.0000	
1.1 การยกระดับมาตรฐานด้านคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการ สำหรับผู้ประกอบการ ในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC	5	ร้อยละ	100	100* (คะแนน 5)	100* (คะแนน 5)	100 (คะแนน 5)	รพภ.(ภ3)
1.2 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	6	ล้านบาท	7,230.44	2,571.70* (คะแนน 5)	2,571.70* (คะแนน 1)	7,230.44 (คะแนน 5)	รพภ.(ธต)
1.3 การพัฒนาระบบ National Energy Trading Platform (NETP) ร่วมระหว่าง 3 การ ไฟฟ้า	3	ระดับ	ระดับ 5	ระดับ 1 (คะแนน 5)	ระดับ 1 (คะแนน 1)	ระดับ 5 (คะแนน 5)	รพภ.(ย)
1.4 ตัวชี้วัดตามนโยบายกระทรวงพลังงาน							
1.4.1 การนำร่องโครงการการตอบสนองทางด้านโหลดของประเทศปี 2565- 2566 (Demand Response Pilot Project)	1	ระดับ	ระดับ 5	ระดับ 1 (คะแนน 5)	ระดับ 1 (คะแนน 1)	ระดับ 5 (คะแนน 5)	รพภ.(ย)
1.4.2 การดำเนินโครงการนำร่องมาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์ พลังงาน สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards : EERS)	1	ระดับ	ระดับ 5	ระดับ 1 (คะแนน 5)	ระดับ 1 (คะแนน 1)	ระดับ 5 (คะแนน 5)	รพภ.(ว)
1.4.3 การขยายขอบเขตการเชื่อมโยงข้อมูลและการพัฒนาแนวทางการนำ ข้อมูลไปใช้ประโยชน์ตามแผนที่นำทางระบบจัดการข้อมูลขนาดใหญ่ (Big Data) การไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง	1	ระดับ	ระดับ 5	ระดับ 1 (คะแนน 5)	ระดับ 1 (คะแนน 1)	ระดับ 5 (คะแนน 5)	ผชภ.(คท), รพภ.(ว), รพภ.(ป)
1.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน							
1.5.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	2.5	ร้อยละ	100	95 (คะแนน 4.00)	24.7 (คะแนน 1)	100 (คะแนน 5)	รพภ.(บ)
1.5.2 ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	2.5	ร้อยละ	100	73.95** (คะแนน 1)	36.98 (คะแนน 1)	100 (คะแนน 5)	
1.6 ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-Efficiency)	5	ระดับ	ระดับ 5	ร้อยละการดำเนินงาน เท่ากับ 40 (คะแนน 5)	ร้อยละการดำเนินงาน เท่ากับ 40 (คะแนน 1)	ระดับ 5 (คะแนน 5)	รพภ.(ย)

* ผลการดำเนินงานสถานะ ม.ค. - เม.ย. 2565

** ผลการดำเนินงานประจำเดือน เม.ย.-พ.ค. ต่ำกว่าเป้าหมาย เนื่องจากค่าเป้าหมายเป็นรายไตรมาส (ไตรมาส 2 : เม.ย.-มิ.ย.)

5

- ผลการดำเนินงานของรัฐบาลกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน)

ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงาน กฟภ. ประจำปีบัญชี 2565	น้ำหนัก	หน่วยวัด	ค่าเกณฑ์วัด ระดับ 5	ผลการดำเนินงาน ม.ค. - พ.ค. 2565	เทียบกับเป้าหมาย ณ สิ้นปี	คาดการณ์ ณ สิ้นปี 2565	ผู้รับผิดชอบ ตัวชี้วัดฯ
2. ผลการดำเนินงานของรัฐบาลกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 7 ตัวชี้วัด)	33	คะแนน		5.0000	4.5152	4.9394	
2.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ของ กฟภ.	4	ครั้ง/รายปี	1.83	0.53* (คะแนน 5)	0.53* (คะแนน 5)	1.75 (คะแนน 5)	รพภ.(ป)
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน 48 กฟภ.จตุรรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	6	ครั้ง/รายปี	2.66	0.71* (คะแนน 5)	0.71* (คะแนน 5)	2.52 (คะแนน 5)	
2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ของ กฟภ.	4	นาที/รายปี	35.25	10.88* (คะแนน 5)	10.88* (คะแนน 5)	33.65 (คะแนน 5)	
2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน 48 กฟภ.จตุรรวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด	6	นาที/รายปี	50.44	14.64* (คะแนน 5)	14.64* (คะแนน 5)	47.87 (คะแนน 5)	
2.5 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (CPI-X)	4	ล้านบาท	32,527	9,559.74* (คะแนน 5)	9,559.74* (คะแนน 5)	32,527 (คะแนน 5)	รพภ.(บ)
2.6 ประสิทธิภาพการลงทุน	4	ร้อยละ	100	ร้อยละการ ดำเนินงานเท่ากับ 32.50 (คะแนน 5)	ร้อยละการ ดำเนินงานเท่ากับ 32.50 (คะแนน 1)	ร้อยละ ประสิทธิภาพการ ลงทุนเท่ากับ 95 (คะแนน 4.50)	รพภ.(ว)
2.7 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากรของ กฟภ.	5	ราย/คน	629	629.97 (คะแนน 5)	629.97 (คะแนน 5)	629* (คะแนน 5)	รพภ.(บก), รพภ.(ย)

* ผลการดำเนินงานสถานะ ม.ค. - เม.ย. 2565

6

- Core Business Enablers ทั้ง 8 ด้าน ของ กฟภ.



4. ประเมินการผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ณ สิ้นปี 2565

ประเมินการผลการดำเนินงานตามร่างบันทึกข้อตกลงฯ ณ สิ้นปี 2565 คะแนนรวมอยู่ในช่วง 4.2642 - 4.5712 อยู่ในเกณฑ์ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก			
ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงฯ กฟภ. ประจำปีบัญชี 2565	น้ำหนัก	ประมาณการคะแนน ณ สิ้นปี	
1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 9 เกณฑ์วัด) ❖ ผลการดำเนินงานอยู่ในระดับ ดีขึ้นมาก (คะแนน 5.00) จำนวน 9 เกณฑ์วัด	27	5.0000	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐบาลกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 7 เกณฑ์วัด) ❖ ผลการดำเนินงานอยู่ในระดับ ดีขึ้นมาก (คะแนน 5.00) จำนวน 6 เกณฑ์วัด ❖ ผลการดำเนินงานอยู่ในระดับ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก (คะแนน 4.01-4.99) จำนวน 1 เกณฑ์วัด ได้แก่ - 2.6 ประสิทธิภาพการลงทุน (คะแนน 4.50)	33	4.9394	
3. Core Business Enablers (น้ำหนักร้อยละ 40) ประมาณการคะแนนประเมินปี 2565 โดยอ้างอิงจากคะแนนประเมินปี 2564 เป็นฐาน * คำนวณ Handicap ปี 2565 = (คะแนน SEPA 2562 - คะแนน Baseline) x 0.4 = (4.5333-2.6149) x 0.4 = 0.7674	40	3.2105 (ไม่รวม Handicap)	3.9779* (รวม Handicap)
คะแนนรวม	100	4.2642	4.5712

รายงานการกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริม ประจำปี 2565

- ค่าเป้าหมายตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ประจำปี 2565

ค่าเป้าหมายตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ประจำปี 2565

ตัวชี้วัดที่ 1.2 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง

จากการประชุมเจรจาต่อรองค่าเป้าหมายรายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่องประจำปี 2565 ร่วมกับ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) เมื่อวันที่ 23 ธันวาคม 2564 และ เมื่อวันที่ 3 มีนาคม 2565 สรุปได้ดังนี้

หน่วย : ล้านบาท

ค่าเกณฑ์วัด	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	Interval
กฟภ. เสนอครั้งที่ 1	5,935	6,091	6,247	6,403	6,559 (แผนยุทธศาสตร์)	-/+ 156
สคร.เสนอ	6,678.92	6,854.69	7,030.44 (ผลปี 2564)	7,206.20	7,381.96	-/+ 175.76
กฟภ. เสนอครั้งที่ 2 (ปรับลด Interval)	6,830.44	6,930.44	7,030.44 (ผลปี 2564)	7,130.44	7,230.44	-/+ 100

ตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ประจำปีบัญชี 2565 ระหว่าง สำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ กับ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้กำหนดเกณฑ์ชี้วัดการดำเนินงานที่ 1.2 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ค่าเกณฑ์วัดระดับ 5 ที่ 7,230.44 ล้านบาท การปรับค่าเกณฑ์วัด +/- 100 ล้านบาท

หน่วย : ล้านบาท

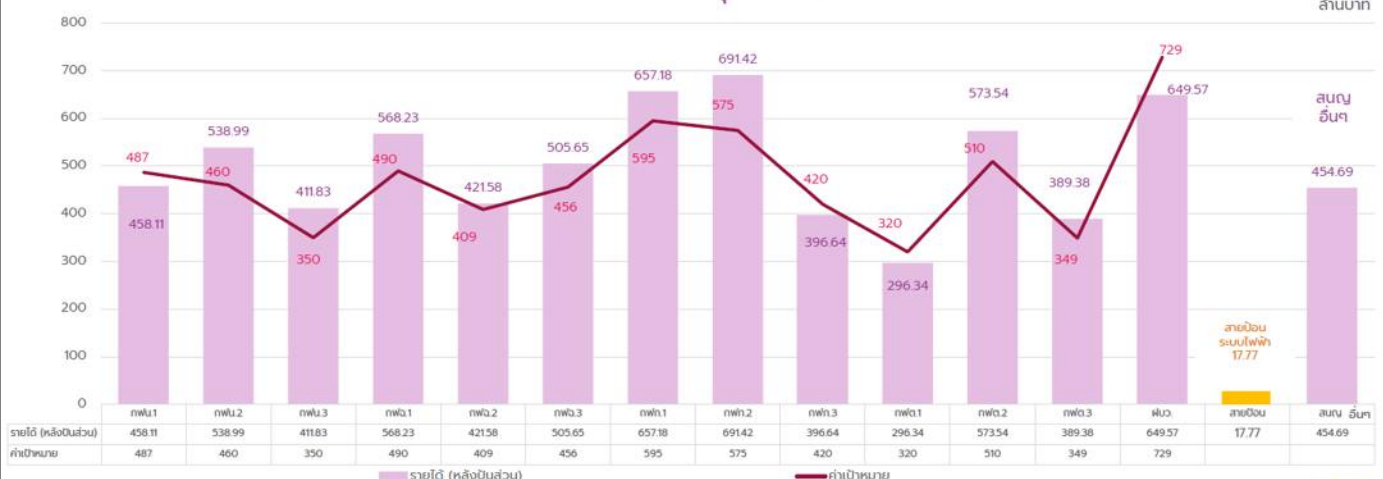
ค่าเกณฑ์วัดปี 2565	น้ำหนัก %	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	interval
12 รายได้ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง	6	6,830.44	6,930.44	7,030.44	7,130.44	7,230.44	+/- 100

- สรุปรายงานผลตามเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมปี 2564

สรุปรายงานผลตามเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมปี 2564

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

ล้านบาท



111.59% เกือบค่าเป้าหมายปี 2564

111% เกือบปี 2563

(ข้อมูลหลังการคิดปันส่วนรับรัฐรายได้ฯ 2564)

รายได้สะสมปี 2564 กฟภ.
7,030.44 ล้านบาท

ค่าเป้าหมาย 6,300 ล้านบาท

3. การกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริม ประจำปี 2565 (อนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 22 มิถุนายน 2565)
- เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กพน.1	507.28	514.71	522.14	529.57	537.00
กพน.2	499.76	507.07	514.38	521.69	529.00
กพน.3	375.04	380.53	386.02	391.51	397.00
กพฉ.1	533.76	541.57	549.38	557.19	565.00
กพฉ.2	444.00	450.50	457.00	463.50	470.00
กพฉ.3	489.36	496.52	503.68	510.84	518.00
กพท.1	634.84	644.13	653.42	662.71	672.00
กพท.2	644.28	653.71	663.14	672.57	682.00
กพท.3	452.52	459.14	465.76	472.38	479.00
กพด.1	347.64	352.73	357.82	362.91	368.00
กพด.2	559.24	567.43	575.62	583.81	592.00
กพด.3	390.16	395.87	401.58	407.29	413.00
รวม กพข.	5,877.88	5,963.91	6,049.94	6,135.97	6,222.00
ผบว.	856.84	869.38	881.92	894.46	907.00
รวม	6,734.72	6,833.29	6,931.86	7,030.43	7,129.00
รายได้จากการบริการเส้นใยแก้วนำแสง, สายป้อนระบบไฟฟ้า และรายได้อื่นๆ ของ สนย.					101.44
รวม กพท.	6,830.44	6,930.44	7,030.44	7,130.44	7,230.44

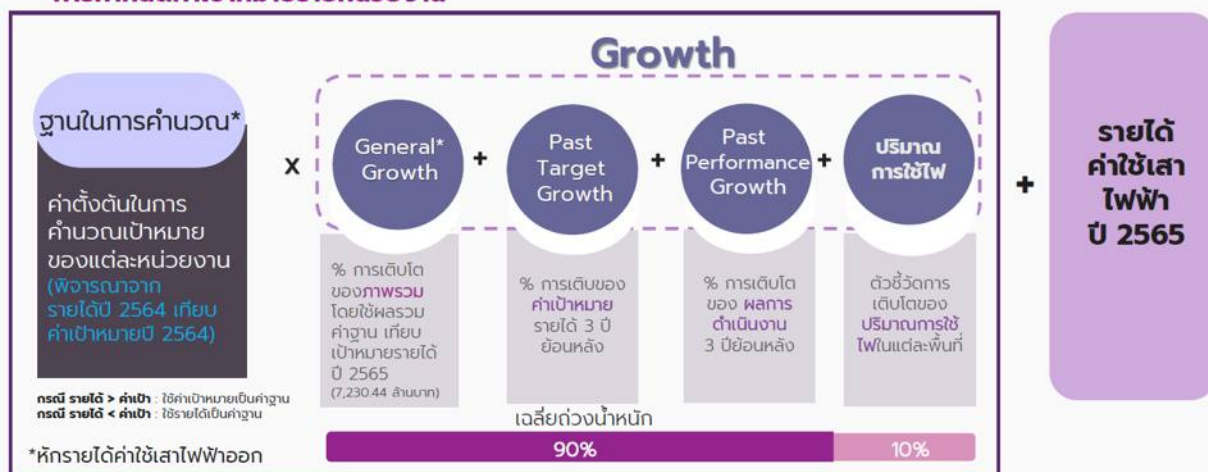
หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหารการให้บริการธุรกิจเสริม (โดยมี รพท.(รต) เป็นประธาน และ อฟ.พร. เป็นกรรมการและเลขานุการ) เป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดเกณฑ์ประเมินฯ

5

หลักการกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมปี 2565 รายหน่วยงาน

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

การกำหนดค่าเป้าหมายรายหน่วยงาน



หลักการกำหนดเกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน	ฐานในการคำนวณ (1)	อัตราการเติบโตรวม				Total Growth (2)	ค่าเป้าหมาย (ไม่รวมค่าใช้เสาค่า) (3)	ค่าใช้เสาค่าสายปี 2565 (4)	ค่าเป้าหมายปี 2565
		General	Past Target	Past Performance	ปริมาณการใช้ไฟ				
กฟน.1	293.60	29.06%	1.00%	0.00%	0.50%	27.10%	373.17	163.95	537
กฟน.2	302.82	29.06%	1.00%	0.00%	0.50%	27.10%	384.90	144.46	529
กฟน.3	247.20	29.06%	1.00%	0.00%	0.50%	27.10%	314.20	82.82	397
กฟฉ.1	302.14	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	381.31	184.4	565
กฟฉ.2	258.29	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	325.97	144.4	470
กฟฉ.3	305.79	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	385.92	132.44	518
กฟภ.1	425.05	29.06%	0.50%	0.00%	0.50%	26.65%	538.34	134.6	672
กฟภ.2	426.47	29.06%	1.00%	-0.50%	0.50%	26.65%	540.14	142.04	682
กฟภ.3	306.99	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	387.43	92.24	479
กฟต.1	233.50	29.06%	1.00%	0.00%	0.50%	27.10%	296.79	71.82	368
กฟต.2	365.51	29.06%	1.00%	-0.50%	-1.50%	26.45%	462.20	130.37	592
กฟต.3	230.35	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	290.71	122.76	413
รวม กฟข.	706.51	29.06%	0.50%	-0.50%	0.50%	26.20%	4,681.08	1,546.30	6,222
ฟบว.	4,404.22	29.06%	1.50%	1.00%	0.50%	28.45%	907.54		907

รวม

7,129.00

รายได้เส้นใยแก้วนำแสง สายป้อนระบบไฟฟ้า และ สนญ. อื่นๆ

101.44

รวม กฟภ.

7,230.44

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟน.1	507.28	514.71	522.14	529.57	537.00
กฟน.2	499.76	507.07	514.38	521.69	529.00
กฟน.3	375.04	380.53	386.02	391.51	397.00
กฟฉ.1	533.76	541.57	549.38	557.19	565.00
กฟฉ.2	444.00	450.50	457.00	463.50	470.00
กฟฉ.3	489.36	496.52	503.68	510.84	518.00
กฟภ.1	634.84	644.13	653.42	662.71	672.00
กฟภ.2	644.28	653.71	663.14	672.57	682.00
กฟภ.3	452.52	459.14	465.76	472.38	479.00
กฟต.1	347.64	352.73	357.82	362.91	368.00
กฟต.2	559.24	567.43	575.62	583.81	592.00
กฟต.3	390.16	395.87	401.58	407.29	413.00
รวม กฟข.	5,877.88	5,963.91	6,049.94	6,135.97	6,222.00
ฟบว.	856.84	869.38	881.92	894.46	907.00
รวม	6,734.72	6,833.29	6,931.86	7,030.43	7,129.00
รายได้จากการบริการเส้นใยแก้วนำแสง, สายป้อนระบบไฟฟ้า และรายได้อื่นๆ ของ สนญ.					101.44
รวม กฟภ.	6,830.44	6,930.44	7,030.44	7,130.44	7,230.44

หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหารการให้บริการธุรกิจเสริม (โดยมี รพท.(รต) เป็นประธาน และ อฟ.พร. เป็นกรรมการและเลขานุการ เป็นผู้กำหนดหลักการกำหนดเกณฑ์ประเมินฯ

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

หน่วย : ล้านบาท

หน่วยงาน	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5	รายได้สะสม ม.ค.-พ.ค. 2565 (รายงานจาก ฝบช.)
กพน.1	507.28	514.71	522.14	529.57	537.00	193.82
กพน.2	499.76	507.07	514.38	521.69	529.00	244.38
กพน.3	375.04	380.53	386.02	391.51	397.00	154.45
กพฉ.1	533.76	541.57	549.38	557.19	565.00	228.68
กพฉ.2	444.00	450.50	457.00	463.50	470.00	207.31
กพฉ.3	489.36	496.52	503.68	510.84	518.00	210.33
กพท.1	634.84	644.13	653.42	662.71	672.00	299.32
กพท.2	644.28	653.71	663.14	672.57	682.00	335.94
กพท.3	452.52	459.14	465.76	472.38	479.00	192.50
กพด.1	347.64	352.73	357.82	362.91	368.00	143.29
กพด.2	559.24	567.43	575.62	583.81	592.00	202.85
กพด.3	390.16	395.87	401.58	407.29	413.00	157.36
รวม กพช.	5,877.88	5,963.91	6,049.94	6,135.97	6,222.00	2,570.23
ฝบช.	856.84	869.38	881.92	894.46	907.00	377.85
รวม	6,734.72	6,833.29	6,931.86	7,030.43	7,129.00	2,948.08
รายได้จากการบริการเดินยี่ห้อน้ำแสง, สายป้อนระบบไฟฟ้า และรายได้อื่นๆ ของ สนย.					101.44	225.55
รวม กพท.	6,830.44	6,930.44	7,030.44	7,130.44	7,230.44	3,173.63

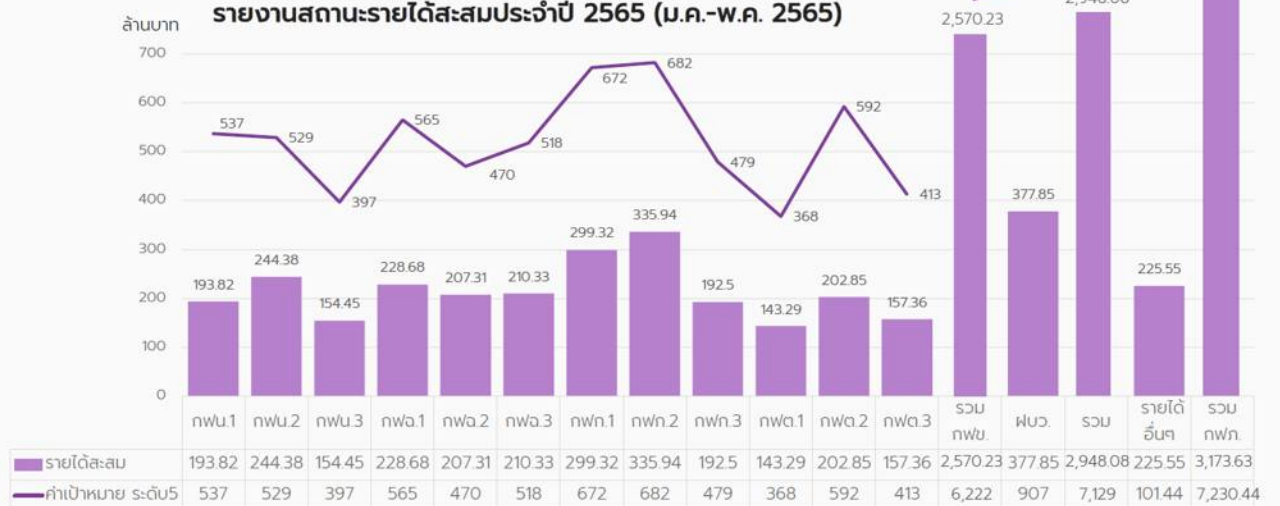
สถานะสะสมเบื้องต้น 23 มิถุนายน 2565 (SAP) : 3,563.19 ล้านบาท

9

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 1 ความสามารถในการหารายได้การให้บริการธุรกิจเสริม

รายงานสถานะรายได้สะสมประจำปี 2565 (ม.ค.-พ.ค. 2565)



รายได้สะสม ม.ค.-พ.ค. 2564 : 3,049.34 ล้านบาท

รายได้สะสม ม.ค.-พ.ค. 2565 : 3,173.63 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4.07% ของปี 2564

10

- เกณฑ์วัดที่ 2 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้กำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 2 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้กำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

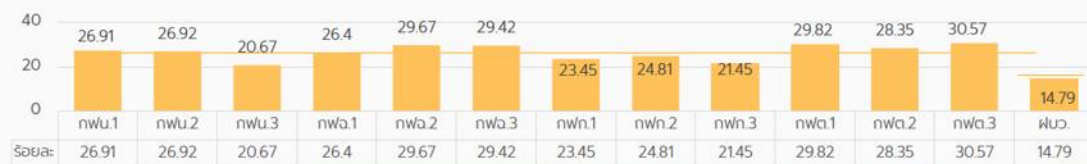
เกณฑ์ปี 2565

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ร.ค. 2565) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟย.	21	22	23	24	25
ฟบว.	11	12	13	14	15

เกณฑ์ปี 2564

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ร.ค. 2564) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟย.	22	23	24	25	26
ฟบว.	11	12	13	14	15

ผลการดำเนินงานปี 2564



หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหารการให้บริการธุรกิจเสริม (โดยมี รพท(รต) เป็นประธาน และ อฟ.พ. เป็นกรรมการและเลขานุการ เป็นผู้กำหนดหลักการกำหนดเกณฑ์ประเมินฯ

เกณฑ์วัดที่ 2 ประสิทธิภาพในการควบคุมต้นทุนและบันทึกต้นทุนให้ได้กำไรที่เหมาะสมสำหรับงานให้บริการธุรกิจเสริม งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2

เกณฑ์ปี 2565

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ร.ค. 2565) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟย.	21	22	23	24	25
ฟบว.	11	12	13	14	15

สถานะปัจจุบัน : เมษายน 2565 (ข้อมูลจาก ฟบช.)



- เกณฑ์วัดที่ 3 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา

เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 3 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา

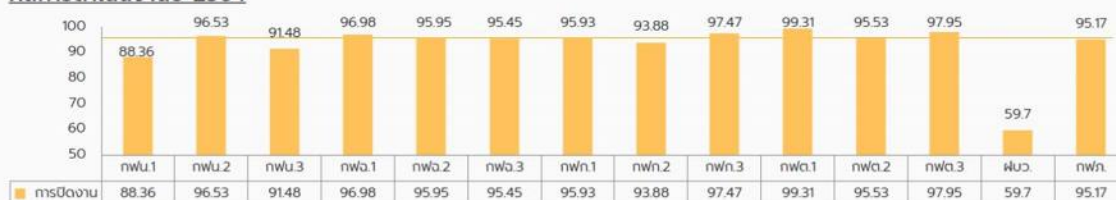
เกณฑ์ปี 2565

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ต.ค. 2565) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟบ. / ฟบว.	87	89	91	93	95

เกณฑ์ปี 2564

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ต.ค. 2564) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟบ. / ฟบว.	87	89	91	93	95

ผลการดำเนินงานปี 2564



หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหารการให้บริการธุรกิจเสริม (โดยมี รพค(ธต) เป็นประธาน และ อ.พ.พร. เป็นกรรมการและเลขานุการ เป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์กำหนดเกณฑ์ประเมินฯ

13

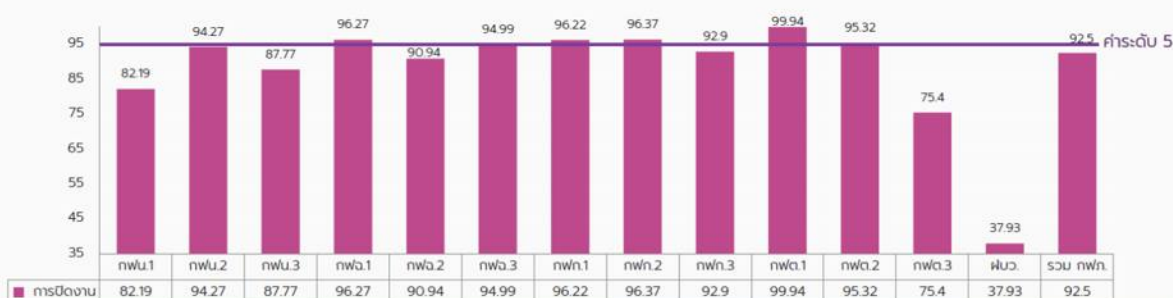
เกณฑ์ประเมินความสำเร็จของการให้บริการธุรกิจเสริมรายหน่วยงาน ประจำปี 2565

เกณฑ์วัดที่ 3 ประสิทธิภาพของการปิดงานของใบสั่งงาน WMS สำหรับงานการให้บริการธุรกิจเสริมงานตรวจสอบ ซ่อมแซม และบำรุงรักษา

เกณฑ์ปี 2565

หน่วยงาน	เกณฑ์คะแนน (ม.ค.-ต.ค. 2565) (ร้อยละ)				
	ระดับ 1	ระดับ 2	ระดับ 3	ระดับ 4	ระดับ 5
กฟบ. / ฟบว.	87	89	91	93	95

สถานะปัจจุบัน : เมษายน 2565 (ข้อมูลจาก ฟบช.)



หมายเหตุ : คณะกรรมการบริหารการให้บริการธุรกิจเสริม (โดยมี รพค(ธต) เป็นประธาน และ อ.พ.พร. เป็นกรรมการและเลขานุการ เป็นผู้กำหนดหลักเกณฑ์กำหนดเกณฑ์ประเมินฯ

14

4. การสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering Services)

การสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมฯ



ตามมติคณะกรรมการกำกับดูแลยุทธศาสตร์และการดำเนินธุรกิจของ กฟผ.(กยร.)ครั้งที่ 4/2564 เมื่อวันที่ 15 พฤศจิกายน 2564 เรื่องแนวทางการสร้างรายได้จากธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ กฟผ. ที่ประชุมเห็นชอบให้ดำเนินการจัดทำแบบสำรวจความต้องการใช้บริการธุรกิจเกี่ยวเนื่องของ กฟผ.

ตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ 18 มีนาคม 2565 อนุมัติแนวทางและแบบสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering Services)

1. อนุมัติแนวทางการสำรวจความต้องการฯ ในรูปแบบ Offline (ระยะแรก) และ รูปแบบ Online และ แบบสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineer Services) เพื่อเพิ่มช่องทางการสื่อสารให้กับลูกค้า
2. ให้ กฟผ. ทุกแห่งใช้แบบสำรวจ ในการสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering Services)
3. ให้ ผพร. และ ผลต. ร่วมกันบูรณาการตามแนวทางการพัฒนาแนวทางสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering Services) รวมทั้งประสานงานหน่วยงานต่างๆ ที่เกี่ยวข้อง
4. ให้ ผวก. เป็นผู้ดำเนินการพัฒนา/ปรับปรุงระบบบริหารจัดการการสำรวจในรูปแบบ Online ให้แล้วเสร็จในปี 2566
5. ให้ทุกสายงานประชาสัมพันธ์ แบบสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมด้านวิศวกรรมและระบบไฟฟ้า (Electrical Engineering Services) ให้กับผู้ที่มาติดต่อ/สนใจ ในบริการเสริม ของ กฟผ.

1. รายงานความก้าวหน้าการสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมฯ



ผพร. ได้ออกแบบ จัดพิมพ์ Brochure จำนวน 500 ฉบับ และจัดทำแบบสำรวจในรูปแบบ Google Form ผ่าน QR Code และจัดส่งแบบสำรวจความต้องการให้แก่ทุกสายงาน (ยกเว้นสายงาน ก1-ก4) เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2565 โดยให้แต่ละสายงานดังกล่าวดำเนินการสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมกับผู้มาติดต่อ /รับบริการต่างๆ ในสายงานผ่าน 2 ช่องทาง

ช่องทางที่ 1 จัดส่งแบบสำรวจรูปแบบ Brochure

ช่องทางที่ 2 จัดส่งแบบสำรวจรูปแบบ Google Form ผ่าน QR Code

สรุปการสำรวจฯ ได้ดังนี้

สายงาน (ย)	สายงาน (รต)	สายงาน (ทส)	สายงาน (ทบ)	สายงาน (ป)	สายงาน (สอ)	สายงาน (บ)	สายงาน (บก)	สายงาน (ว)	สายงาน (วค)
-	-	-	-	-	-	-	-	3 ฉบับ	15 ฉบับ

บริการ	รูปแบบ Google Form จำนวน 24 ราย		รูปแบบ Brochure จำนวน 18 ฉบับ	
	เคยใช้	สนใจ	เคยใช้	สนใจ
1. บริการก่อสร้างและติดตั้งระบบไฟฟ้า	7	8	3	5
2. บริการตรวจสอบและบำรุงระบบไฟฟ้า	6	9	-	8
3. บริการทดสอบอุปกรณ์ไฟฟ้า	3	8	-	4
4. บริการจัดหาและให้เข้าอุปกรณ์ไฟฟ้า	3	4	-	3
5. บริการจัดการพลังงาน	4	14	-	11
6. บริการเกี่ยวกับยานยนต์ไฟฟ้า	1	8	-	9
7. บริการให้คำปรึกษาด้านวิศวกรรมไฟฟ้างานก่อสร้าง งานระบบสื่อสารรวมถึงการควบคุมงานก่อสร้าง	3	10	-	4
8. บริการของบริษัทในเครือ	1	6	-	1

2. กรส. ผพร. หรือแนวทางและขั้นตอนการสำรวจกับ กฟผ. หน่วยงานในเบื้องต้นแล้ว กฟผ. หน่วยงานมีข้อเสนอแนะขั้นตอนในการสำรวจ



รายงานความก้าวหน้าการสำรวจความต้องการใช้บริการเสริมฯ

ปัญหาและอุปสรรคในการทดลองสำรวจใน สำนักงานใหญ่ และข้อคิดเห็นจากการหาหรือส่วนที่เกี่ยวข้อง

- จำนวนการตอบกลับของลูกค้าค่อนข้างน้อย
- กรณีสำรวจในรูปแบบ Brochure ต้องนำข้อมูลจากแบบสำรวจ Brochure มาลงใน Google Sheet เพื่อรวบรวม และประมวลผล ข้อมูล
- แต่ละ กฟพ. มีแนวทางในการเข้าพบ/เสนองานให้ลูกค้าที่แตกต่างกัน จึงต้องมาปรับกระบวนการเพื่อให้ กฟพ. ทุกแห่ง สามารถ ดำเนินการตามเป้าหมายการสำรวจที่กำหนดได้

แนวทางในการดำเนินการต่อไป

- จัดทำขั้นตอนและคู่มือการสำรวจเพื่อใช้งานสำหรับ กฟพ. ทุกแห่ง
- ปรับแบบสำรวจจาก Google Form และจัดทำ Google Sheet ในการรวบรวมข้อมูลเพื่อประมวลผลและ ให้ กฟพ. หน่วยงานตรวจสอบ ข้อมูลลูกค้าได้
- จัดทำบันทึกแจ้งสายงาน ภาค 1 – ภาค 4 ดำเนินการสำรวจตามที่กำหนด
- กฟพ. แต่ละแห่งนำข้อมูลจากการสำรวจไปเสนอให้บริการแก่ลูกค้า
- ประมวลผล และนำข้อมูลมาทบทวนและปรับแผนกลยุทธ์ในแต่ละธุรกิจให้เหมาะสม

ตัวอย่างแบบสำรวจความต้องการฯ

ตัวอย่าง Brochure

ตัวอย่าง Google Form