

สำเนาถูกต้อง

ที่ กนพ.(ปช.) 1313 /2564

เรียน รพก. และ ผชก.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 3	
จ.นครราชสีมา	
เลขที่รับ	6584
วันที่	11 พ.ย. 2564
เวลา	๑๖

เพื่อโปรดทราบ และพิจารณาดำเนินการ
ในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

อนบ นร

(นางดาราวรรณ พรหมกลีกร)

อผ.วก.

11 พ.ย. 2564

อ้างถึง.....
ที่ จ.๓ กอณ.(บพ.) ๒๕๕๕ ค ๕ พ.ย. ๒๕๖๔
เรียน ☒ อผ.ปป.จ.๓ ☒ อผ.วบ.จ.๓ ☒ อผ.บพ.จ.๓
☒ อก.อก.จ.๓ ☒ สชก.(จ๓) ☒ ผจก.กฟฟ.ชั้น ๑,๒,๓
☐ เพื่อทราบ ☐
☒ เพื่อทราบและดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป

(นายประสิทธิ์ จันทรประสิทธิ์)

ผชก.(จ๓)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กนพ.

เลขที่ กนพ.(ปช.) 1263 /2564

เรื่อง มติที่ประชุมผู้บริหารระดับสูง (บส.) ครั้งที่ 11/2564

เรียน อ.ผ.วก. ผ่าน ร.ผ.วก.(ป) **๘ พ.ย. 2564**

ผู้ว่าการ
วันที่ **๙ พ.ย. 2564**
เลขที่รับ **3918**

กองประสานนโยบายและแผน
วันที่ **10 พ.ย. 2564**
เลขที่รับ **1263**
เวลา **16.12 น.**

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ **3115** วันที่ **9/11/64**

สำนักผู้ช่วยผู้ว่าการ
ประจำผู้ว่าการ
เลขที่รับ **2516** วันที่ **11/11/64**

สรก.(วก)
เลขที่ **1635**
วันที่ **9 พ.ย. 2564**
เวลา **9.04 น.**

ถึง ผวก.

วันที่ 3 พฤศจิกายน 2564

ตามที่ ผวก. ได้ประชุม บส. ครั้งที่ 11/2564 เมื่อวันที่ 29 ตุลาคม 2564 นั้น กนพ. ได้สรุปรายงานและประเด็นข้อสั่งการสำคัญ ๆ ของ ผวก. เสร็จเรียบร้อยแล้ว สรุปได้ดังนี้

เรื่องนำเสนอก่อนเข้าสู่วาระการประชุม

การรับมอบประกาศนียบัตรรับรอง “ระบบบริหารจัดการงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 20000-1 และระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001” ของ กฟภ.

รผก.(ทส) รายงานว่า กฟภ. ได้รับมอบประกาศนียบัตรรับรองระบบบริหารจัดการงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 20000-1 และระบบบริหารจัดการความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศตามมาตรฐาน ISO/IEC 27001 จากบริษัท บีเอสไอ กรุ๊ป (ประเทศไทย) และ บริษัท บุโรเวอร์ทิส เซอทิฟิเคชั่น (ประเทศไทย) จำกัด ในขอบเขต “ระบบบริหารจัดการงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศและระบบบริหารจัดการด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค” โดย กฟภ. ได้นำมาตรฐาน ISO/IEC 20000-1 และมาตรฐาน ISO/IEC 27001 มาใช้ในการทำงานเพื่อให้ระบบบริหารจัดการงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศมีความเป็นระเบียบแบบแผนมีมาตรฐานเป็นที่ยอมรับในระดับสากล และยกระดับงานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีคุณภาพ มีความมั่นคงปลอดภัย และเป็นที่พึงพอใจของผู้ใช้บริการยิ่งขึ้นต่อไป

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอให้รักษามาตรฐานและพัฒนางานบริการด้านเทคโนโลยีสารสนเทศให้มีประสิทธิภาพ พร้อมทั้งพัฒนาระบบด้านความมั่นคงปลอดภัยสารสนเทศเพื่อการเติบโตอย่างยั่งยืนของ กฟภ. ต่อไป (รผก.(ทส))

วาระที่ 1 เรื่องที่ประธานแจ้งให้ที่ประชุมทราบ

1.1 การนำเสนอวาระการประชุม บส. ในรูปแบบ “Theme” การนำเสนอวาระในการประชุม บส. หลังจากนั้นเป็นต้นไป จะเป็นการนำเสนอวาระภายใต้รูปแบบ Theme เพื่อให้การนำเสนอพูดคุย และการแลกเปลี่ยนความคิดเห็นที่เกี่ยวข้องในที่ประชุม บส. เป็นไปในทิศทางเดียวกัน ทั้งนี้ การกำหนด Theme ในการประชุมแต่ละครั้ง โดย ผวก. จะแจ้งผู้บริหารทราบต่อไป

มติที่ประชุม รับทราบ

1.2 การแต่งกายด้วยผ้าไทย ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 9 มิถุนายน 2563 เห็นชอบให้กระทรวงมหาดไทย โดยกรมการพัฒนาชุมชนเป็นหน่วยงานเจ้าภาพร่วมกับกระทรวงวัฒนธรรม (กรมส่งเสริมวัฒนธรรม) ดำเนินการตามมาตรการส่งเสริมและสนับสนุนการใช้และสวมใส่ผ้าไทยเพื่ออนุรักษ์และสืบสานภูมิปัญญาของคนไทยและรักษาไว้ซึ่งอัตลักษณ์ของผ้าไทยตามนโยบายของรัฐบาล โดยรณรงค์ให้

ด้วยผ้าไทยอย่างน้อยสัปดาห์ละ 2 วัน (ตามหนังสือกระทรวงมหาดไทย ที่ มท 0408.2/ว1345 ลว. 12 มิถุนายน 2563) ในการนี้ จึงขอเชิญชวนให้พนักงานและลูกจ้างของ กฟผ. สวมใส่ผ้าไทย (ตามหนังสือ กสอ.(วส.) 35141/2563 ลว. 29 กรกฎาคม 2563) ดังนี้

- ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง กฟผ. สำนักงานใหญ่ สวมใส่ผ้าไทยทุกวันอังคารและวันพฤหัสบดี
- ผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง กฟผ. ส่วนภูมิภาค สวมใส่ผ้าไทยทุกวันอังคารและวันพฤหัสบดี หรือตามที่ส่วนราชการจังหวัดกำหนดในแต่ละพื้นที่

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอเชิญชวนผู้บริหาร พนักงาน และลูกจ้าง กฟผ. ให้ความร่วมมือสวมใส่ผ้าไทย 2 ครั้ง / สัปดาห์ ตามที่ได้แจ้งต่อไป (ทุกสายงาน)

1.3 แสดงความห่วงใยในสถานการณ์อุทกภัย ตามที่ได้เกิดเหตุอุทกภัยในหลาย ๆ พื้นที่ความรับผิดชอบของ กฟผ. ซึ่งส่งผลให้เกิดกระแสไฟฟ้าขัดข้องและการดำเนินการแก้ไขเป็นไปอย่างยากลำบาก ในการนี้ ขอขอบคุณและแสดงความห่วงใยไปยังเจ้าหน้าที่ที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้องดังกล่าว รวมทั้ง ขอชื่นชมเจ้าหน้าที่ที่สามารถแก้ไขระบบไฟฟ้าให้กลับคืนสู่สภาวะปกติได้อย่างทันท่วงที และทำให้หน่วยงานภาครัฐและประชาชนเกิดความปลอดภัยในการใช้ไฟ

มติที่ประชุม รับทราบ

1.4 การเตรียมความพร้อมตามแผนการเปิดประเทศ ตามหนังสือกระทรวงมหาดไทย ด่วนที่สุด ที่ มท 0230/ว6065 ลว. 23 ตุลาคม 2564 แจ้งข้อกำหนดออกตามความในมาตรา 9 แห่งพระราชกำหนดการบริหารราชการในสถานการณ์ฉุกเฉิน พ.ศ. 2548 (ฉบับที่ 36) ลว. 21 ตุลาคม 2564 มีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2564 ดังนี้

- 1) การกำหนดพื้นที่นำร่องด้านการท่องเที่ยว (17 จังหวัด)
- 2) การกำหนดมาตรการควบคุมแบบบูรณาการในพื้นที่นำร่องด้านการท่องเที่ยว
- 3) การยกเลิกการห้ามออกนอกเคหสถาน
- 4) การห้ามจัดกิจกรรมที่มีความเสี่ยงต่อการแพร่โรคในพื้นที่นำร่องด้านการท่องเที่ยว
- 5) การเตรียมความพร้อมของสถานบริการหรือสถานที่เสี่ยงต่อการแพร่โรคในพื้นที่นำร่องด้านการท่องเที่ยว
- 6) การปรับระดับพื้นที่สถานการณ์ย่อยภายในเขตพื้นที่นำร่องด้านการท่องเที่ยวและการกำหนดมาตรการเพิ่มเติมของแต่ละจังหวัด
- 7) การกำหนดผู้เดินทางเข้ามาในราชอาณาจักรเพิ่มเติม
- 8) มาตรการป้องกันโรคสำหรับผู้เดินทางเข้ามาในราชอาณาจักร

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. ขอให้เตรียมความพร้อมด้านระบบไฟฟ้าให้มีความมั่นคงและมีประสิทธิภาพในการรองรับแผนการเปิดประเทศดังกล่าว (รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต))

วาระที่ 2 รับรองรายงานการประชุม บส. ครั้งที่ 10/2564 เมื่อวันที่ 23 กันยายน 2564

มติที่ประชุม รับรองและรับทราบ

วาระที่ 4 สรุปผลการดำเนินงานเรื่องที่ ผวก. มอบหมาย

วาระที่ 4.1 สถานะการเงินของ กฟผ. ณ ปัจจุบัน (สถานะ 30 กันยายน 2564)

รผก.(บ) รายงาน สถานะการเงินของ กฟผ. ณ ปัจจุบัน (สถานะ 30 กันยายน 2564) (เอกสารแนบ 1) มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. เรงรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนและงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2564 ที่อนุมัติงบประมาณแล้ว ในระยะเวลาที่เหลือของปีให้ได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้ได้มากที่สุด โดยเฉพาะอย่างยิ่งสายงานที่ยังไม่สามารถดำเนินการได้ตามเป้าหมาย (รผก.(กบ) รผก.(ทส) รผก.(สอ) รผก.(ย) รผก.(ว) รผก.(บก) และ รผก.(ภ1 - 4))
3. ขอให้ดำเนินการตามแนวทางดำเนินการของสายงาน (บ) เพื่อให้การเบิกจ่ายเป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด (ทุกสายงาน) ดังนี้
 - 1) เรงรัดการเบิกจ่ายงบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน "เฉพาะงานที่ได้รับอนุมัติงบประมาณแล้ว" เพิ่มเติมจากที่คาดว่าจะได้
 - 2) เรงรัดงานที่สามารถเบิกจ่ายได้มาดำเนินการก่อน
 - 3) เรงรัดสถานะตรวจรับพัสดุ (GR) และนำเสนอขออนุมัติเบิกจ่ายเงินโดยเร็ว
 - 4) หน่วยงานทดสอบอุปกรณ์ เพิ่มรอบการทดสอบอุปกรณ์ เพื่อให้ผลการทดสอบออกเร็วขึ้น และสามารถเบิกจ่ายได้ทันในปี 2564
 - 5) เรงรัดการจัดซื้อที่ดิน โดยเฉพาะที่ดินที่ได้รับอนุมัติซื้อแล้ว ให้ประสานผู้ขายในการรังวัดที่ดิน ล่วงหน้า
 - 6) ให้คณะกรรมการตรวจรับ จัดทำแผนการตรวจรับ ไม่ให้กระจุกตัวในช่วงปลายเดือน และสรุปผลการตรวจรับโดยเร็ว
 - 7) การจัดซื้อพัสดุ เรงรัดการทำสัญญา, ประสานงานผู้ขายเพื่อให้ส่งของตามงวดงานให้เร็วขึ้น
 - 8) งานจ้างเหมาก่อสร้าง
 - เรงรัดสรุปผลการจ้าง
 - ลดระยะเวลาการจัดทำสัญญาและลงนามสัญญา
 - จัดเตรียมเอกสารประกอบสัญญาคู่ขนาน เช่น หนังสือคำประกันสัญญา, คำประกันล่วงหน้า และกรรมธรรม์ประกันภัย เป็นต้น
 - 9) งานที่อยู่ในอำนาจอนุมัติจ้างของคณะกรรมการ กฟผ. ให้เร่งดำเนินการเพื่อพร้อมที่จะนำเสนอ เมื่อมีการแต่งตั้งประธานคณะกรรมการ กฟผ.
4. ขอให้จัดทำรายละเอียดสถานะการดำเนินงานของแต่ละงาน/แผนงาน/โครงการ (ทุกรายการ) พร้อมคาดการณ์การเบิกจ่ายงบลงทุนปี 2564 และแจ้ง กปง. ภายในวันที่ 2 พฤศจิกายน 2564 เพื่อสรุปภาพรวมนำเสนอ ผวก. ต่อไป (ทุกสายงาน)
5. เป็นเจ้าภาพจัดตั้งคณะทำงานเพื่อบริหารและติดตามหนี้ รวมถึงร่วมกันพัฒนาระบบดิจิทัล เพื่อให้ทุกเขตรายงานผ่านระบบ เพื่อการกำกับติดตามให้รวดเร็วทันกับสถานการณ์ (รผก.(บ))
หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(บ)

วาระที่ 4.2 ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2564 (มกราคม - กันยายน 2564)
ผชก.(ย) รายงาน ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2564 (มกราคม - กันยายน 2564) (เอกสารแนบ 2) ในประเด็น ดังนี้

1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 8 ตัวชี้วัด)
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 10 ตัวชี้วัด)
3. Core Business Enablers

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. เปรียบเทียบสถานะความคืบหน้าตัวชี้วัด/แผนงานที่มีผลการดำเนินงานที่ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย โดยเฉพาะอย่างยิ่งด้าน KM และ Innovation ควรมีแผนปรับปรุงกระบวนการงานให้สอดคล้องตามเกณฑ์ที่กำหนดไว้ (รผก.(ย) รผก.(ธต) รผก.(ว) รผก.(บ) และ รผก.(บก))
3. วิเคราะห์ Feedback Report และ Gap จากผู้ตรวจประเมินปีที่ผ่านมา รวมถึงพิจารณาสื่อสาร/จัดอบรม เพื่อให้ความรู้ทุกสายงานที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานตามเกณฑ์ Core Business Enablers เนื่องจากเป็นเกณฑ์วัดใหม่และเป็นมาตรฐานการบริหารงานตามที่กระทรวงการคลัง กำหนดไว้ (รผก.(ย))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ย)

วาระที่ 4.3 รายงานความคืบหน้าการจัดระเบียบสายสื่อสาร

อก.วศ.(ภ2) รายงาน ความคืบหน้าการจัดระเบียบสายสื่อสาร (เอกสารแนบ 3) ในประเด็น ดังนี้

1. ผลการดำเนินงานการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ระยะที่ 2 ปี 2564
2. รายงานสถานะ การเบิกจ่ายงบประมาณ ระยะที่ 2.1
3. รายงานสถานะ การเรียกเก็บค่าใช้จ่าย จาก Operators ปี 2564
4. แผนผังกระบวนการตรวจสอบละเมิด
5. รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร
6. แนวทางการกลับรายการหนี้ในระบบ SAP

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ
2. เปรียบเทียบหนี้คงค้างจากการที่ กฟผ. รับดำเนินการแทน Operator รวมทั้งหาทางแก้ไข ในกรณีที่ไม่สามารถติดตามได้ (รผก.(ภ2) ผชก.(น2) ผชก.(ธ3) และ ผชก.(ต2))
3. กรณีที่มีความจำเป็นต้องกลับรายการที่ได้ตั้งหนี้ไว้แล้วในระบบ ให้พิจารณาดำเนินการด้วยความรอบคอบ สมเหตุสมผล และเป็นไปตามระเบียบ (รผก.(ภ1 - 4) และ ผชก.12 เขต)
4. พิจารณาข้อมูลกฎหมายให้ครบถ้วนเพื่อประกอบกระบวนการตรวจสอบละเมิดพาดสายสื่อสารและให้นำข้อมูลความคืบหน้าการละเมิดพาดสายสื่อสารของพื้นที่ที่ส่งเรื่องให้หน่วยงานด้านกฎหมาย ช่วยดำเนินการติดตามนำเสนอในการประชุมครั้งหน้า ทั้งนี้ในการดำเนินคดีควรจัดลำดับความสำคัญตามมูลหนี้ (รผก.(วก)(คุณพิบูลย์) ผชก.(บก-กม) และ รผก.(ภ2))
5. เปรียบเทียบการคืนงบ Cost Saving เพื่อใช้ในการคำนวณปรับลดเป้าหมายเบิกจ่ายของ กฟผ. ต่อไป (ผชก.(น3) ผชก.(ธ2) ผชก.(ต1) และ ผชก.(ต3))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ภ2)

วาระที่ 4.4 การเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่า

รผก.(ว) รายงาน การเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่า (เอกสารแนบ 4)

มติที่ประชุมและข้อสั่งการ ผวก.

1. รับทราบ

2. ขอนั้นย้าให้ศึกษารายละเอียด และปฏิบัติตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 23 มิถุนายน 2563 ให้ กฟภ. ยื่นคำขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่าไม่สำหรับงานที่หน่วยงานได้ดำเนินการไปแล้ว ก่อนได้รับอนุญาต ภายใน 180 วัน นับตั้งแต่วันที่ ครม. มีมติเห็นชอบ (สิ้นสุดวันที่ 19 ธันวาคม 2563) และ มติ ครม. เมื่อวันที่ 11 พฤษภาคม 2564 ให้ขยายเวลาในการยื่นคำขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่าไม่สำหรับงานที่หน่วยงานได้ดำเนินการไปแล้ว ก่อนได้รับอนุญาต ออกไปอีก 120 วัน นับตั้งแต่วันที่ ครม. มีมติเห็นชอบ (สิ้นสุดวันที่ 7 กันยายน 2564) (รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต))

3. หากต้องมีการขยายเขตในพื้นที่หวงห้าม/พื้นที่ทางไกล ในรูปแบบ Microgrid หรือพลังงานทดแทน ในรูปแบบอื่น ๆ ให้ส่งเรื่องมายังสายงาน (ว) พิจารณาเป็นกรณีไป (รผก.(ภ1-4) และ ผชก.(12 เขต))

4. ให้เร่งรัดเรื่องการขยายเขตที่เกาะพระทองให้แล้วเสร็จ หากติดขัดปัญหาหรือมีอุปสรรคใดให้กำกับ ติดตามพร้อมรายงานให้ ผวก. ทราบด้วย (รผก.(ภ4))

หน่วยงานเจ้าของเรื่อง : รผก.(ว)

วาระที่ 5 เรื่องอื่น ๆ

วาระที่ 5.1 การประชุมผู้บริหารระดับสูง ครั้งที่ 12/2564 กำหนดประชุมในวันศุกร์ที่ 26 พฤศจิกายน 2564 เวลา 09.00 น.

มติที่ประชุม รับทราบ

ทั้งนี้ ก่อนการประชุมผู้บริหารระดับสูง ครั้งที่ 11/2564 นี้ สถานพยาบาล กฟภ. ได้ตรวจ ATK ผู้เข้าร่วมประชุมก่อนทุกคน โดยมีผลการตรวจเป็นลบทั้งหมด พร้อมทั้งฝ่ายเลขานุการฯ ได้ดำเนินการตาม มาตรการป้องกันเชื้อไวรัสโคโรนา (Covid-19) อย่างเคร่งครัด

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ เพื่อ กนพ. จะได้แจ้งเวียนหน่วยงาน เกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

เรียน รผก.(ว)(ท) ผ่าน ผชก.(ว)(ค)

๘ พ.ย. 2564

ผอ. มณฑล
(นางนลินี พรหมอินคำ)

อก.นพ.

เพื่อโปรดนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ

ตามที่ กนพ. เสนอต่อไป

เรียน ผวก.

ดก.
๑๐ พ.ย. 2564

(นางดารารรรณ พรหมกลีกร)

อ.ผวก.

๘ พ.ย. 2564

ร.ผ.ก.(ป)

ผช.ก/กนพ.
โทร 5165

(นายศุภชัย เอกอุ่น)
ผวก.

๑๐ พ.ย. 2564

เสนอต่อไป

ร.ก.นพ.(จ)
ร.ก.นพ.(จ)
ผช.ก.

ผอ.
อก.นพ.

(นางพิบลรัตน์ วงศ์ลมา)

รผก.(ว)

สถานะการเงินของ กฟภ. (สถานะ 30 กันยายน 2564)

1. ค่าใช้จ่ายในการดำเนินการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าในสถานการณ์ COVID-19 ปี 2564

- ระลอกที่ 2 (กุมภาพันธ์ – มีนาคม 2564) จำนวน 5,930 ล้านบาท
 - ระลอกที่ 3 (พฤษภาคม – มิถุนายน 2564) จำนวน 6,589 ล้านบาท
 - ระลอกที่ 4 (กรกฎาคม – สิงหาคม 2564) จำนวน 10,845 ล้านบาท
 - ประมาณการ มาตรการยกเว้นการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าอัตราขั้นต่ำ (Minimum Charge) จำนวน 340 ล้านบาท
- รวมปี 2564 จำนวน 23,704 ล้านบาท

2. เงินสนับสนุนค่าใช้จ่ายในการดำเนินการมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าฯ ในส่วนที่ยังไม่ได้รับ

- ระลอกที่ 1 ปี 2563 (มีนาคม - ตุลาคม) จาก กกพ. จำนวน 1,633 ล้านบาท
 - ระลอกที่ 2 ปี 2564 (กุมภาพันธ์ – มีนาคม) จาก กกพ. จำนวน 2,069 ล้านบาท
 - ระลอกที่ 4 ปี 2564 (กรกฎาคม - สิงหาคม) จากกระทรวงการคลัง จำนวน 10,293 ล้านบาท
- รวมระลอกที่ 2 และ 4 (ปี 2564) จำนวน 12,362 ล้านบาท

3. ประมาณกำไรสุทธิ ปี 2564 (ช่วงเดือนสะสม) กรณีดำเนินการมาตรการฯ COVID-19 ระลอกที่ 2-4 (ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2564)

- กำไรสุทธิประมาณ 13,713 ล้านบาท (จัดทำจากตัวเลขจริง 9 เดือน (มกราคม - กันยายน) ประมาณการ 3 เดือน (ตุลาคม - ธันวาคม))

4. ประมาณการกระแสเงินสด ปี 2564 – 2565 กรณีดำเนินการมาตรการฯ COVID-19 ระลอกที่ 2-4 (ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2564)

- กระแสเงินสดประมาณ 14,746 ล้านบาท (ช่วงเดือนธันวาคม 2564)

5. รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2564 สถานะ 30 กันยายน 2564

	เบิกจ่าย(ล้านบาท)	จ่ายจริง(ล้านบาท)	จ่ายจริง (%)	คงเหลือ
ไตรมาส 3	13,808	12,946	93.9%	844 ล้านบาท (93.9%)
เดือนมกราคม – กันยายน	28,357	27,513	97%	844 ล้านบาท (3.0%)
เป้าหมายทั้งปี	45,271	27,513	60.8%	17,758 ล้านบาท (39.2%)

6. คำนวณปรับลดเป้าหมายการเบิกจ่ายปี 2564 กรณีจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ (Cost Saving)

ล้านบาท

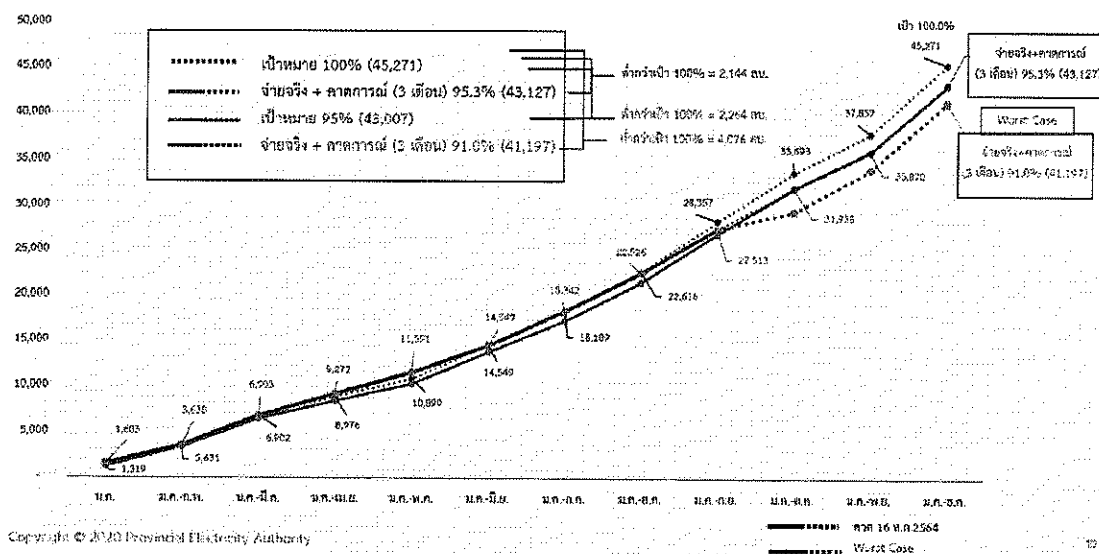
รายการ	ไตรมาส 1	ไตรมาส 2	ไตรมาส 3	ไตรมาส 4	รวมทั้งสิ้น
เป้าหมายเบิกจ่าย	6,901.743	7,647.131	13,807.970	16,913.796	45,270.640
หัก Cost Saving	48.800	107.036	855.000	?	1,010.836
คงเหลือเป้าหมายเบิกจ่าย	6,852.943	7,540.095	12,952.970	16,913.796	44,259.804
ผลการเบิกจ่าย	6,901.762	7,647.127	12,964.192	-	27,513.081
% การเบิกจ่าย	100.7%	101.4%	100.1%	0.0%	62.2%

7. สถานการณ์เบิกจ่ายงบลงทุน ถึง 28 ตุลาคม 2564 (CAPEX-EX)

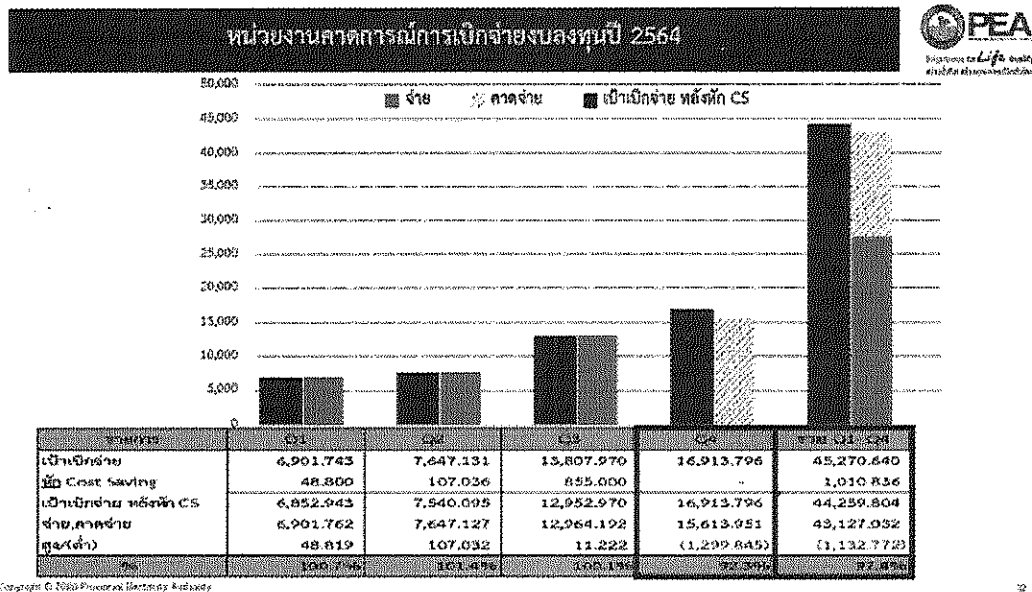
ล้านบาท

รายการ	สะสม (ม.ค.-28 ต.ค.)		ทั้งปี (สะสม ม.ค.-28 ต.ค.)	
	วงเงิน	%	วงเงิน	%
เป้าหมาย	33,692.794		45,270.640	
จ่ายจริง	28,278.330	83.9%	28,278.330	62.5%
IR (ใบแจ้งหนี้)	1,064.142	87.1%	1,064.142	64.8%
GR (ตรวจรับ)	1,617.323	91.9%	1,617.323	68.4%
รวมจ่ายทั้งสิ้น	30,959.795	91.9%	30,959.795	68.4%
% เทียบเป้าหมาย	91.9%		68.4%	
สูง/ต่ำกว่า เป้า	(2,732.999)	8.1%	(14,310.845)	31.6%

8. คาดการณ์การเบิกจ่ายงบลงทุน ปี 2564 (สะสม)



9. หน่วยงานคาดการณ์การเบิกจ่ายงบลงทุน ไตรมาส 4 เมื่อวันที่ 16 สิงหาคม 2564



10. หน่วยงานคาดการณ์เบิกจ่ายแยกตามสายงาน

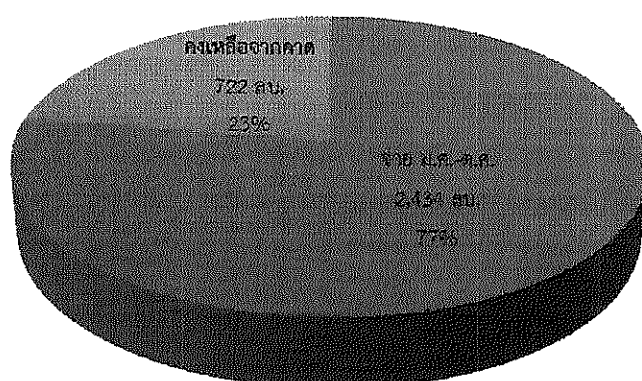
สายงาน	เป้าหมายเบิกจ่าย ปี 2564	จ่ายจริง+คาดจ่าย			%	สูง / (ต่ำ) กว่าเป้าหมายปี
		จ่ายจริง (ม.ค.-ก.ย.)	คาดจ่าย (ต.ค.-ธ.ค.)	รวม		
รพ.ก.(กบ)	24,089.635	14,684.692	9,034.023	23,718.715	98.5%	(370.920)
รพ.ก.(ทส)	3,672.864	1,385.815	1,883.211	3,269.026	89.0%	(403.838)
รพ.ก.(ตอ)	7,320.650	3,411.527	1,740.415	5,151.942	70.4%	(2,168.708)
งบสำรองเร่งด่วน, สัญญาเช่า	2,134.001	2,455.698	896.980	3,352.678	157.1%	1,218.677
รพ.ก.(ป)	2,846.005	2,254.758	649.668	2,904.426	102.1%	58.421
รพ.ก.(ข)	1,650.000	844.000	500.000	1,344.000	81.5%	(306.000)
รพ.ก.(วค)	1,592.717	1,564.095	316.932	1,881.027	118.1%	288.310
รพ.ก.(จ)	855.278	411.456	238.873	650.329	76.0%	(204.949)
รพ.ก.(ก3)	440.153	291.777	130.279	422.056	95.9%	(16.097)
รพ.ก.(บก)	256.410	40.593	63.687	104.280	40.7%	(152.130)
รพ.ก.(ธค)	105.240	66.181	50.523	116.704	110.9%	11.464
รพ.ก.(ก1)	160.212	51.153	46.696	97.849	61.1%	(62.363)
รพ.ก.(ก2)	49.581	16.156	33.148	49.304	99.4%	(0.277)
รพ.ก.(ก4)	97.894	35.180	29.516	64.696	66.1%	(33.198)
รวมทั้งสิ้น	45,270.640	27,513.081	15,613.951	43,127.032	95.3%	(2,143.608)

11. งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน ปี 2564

งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2564

วงเงินที่อนุมัติงบประมาณแล้ว 4,868 ล้านบาท

หน่วยงานคาดเบิกจ่าย 3,156 ล้านบาท

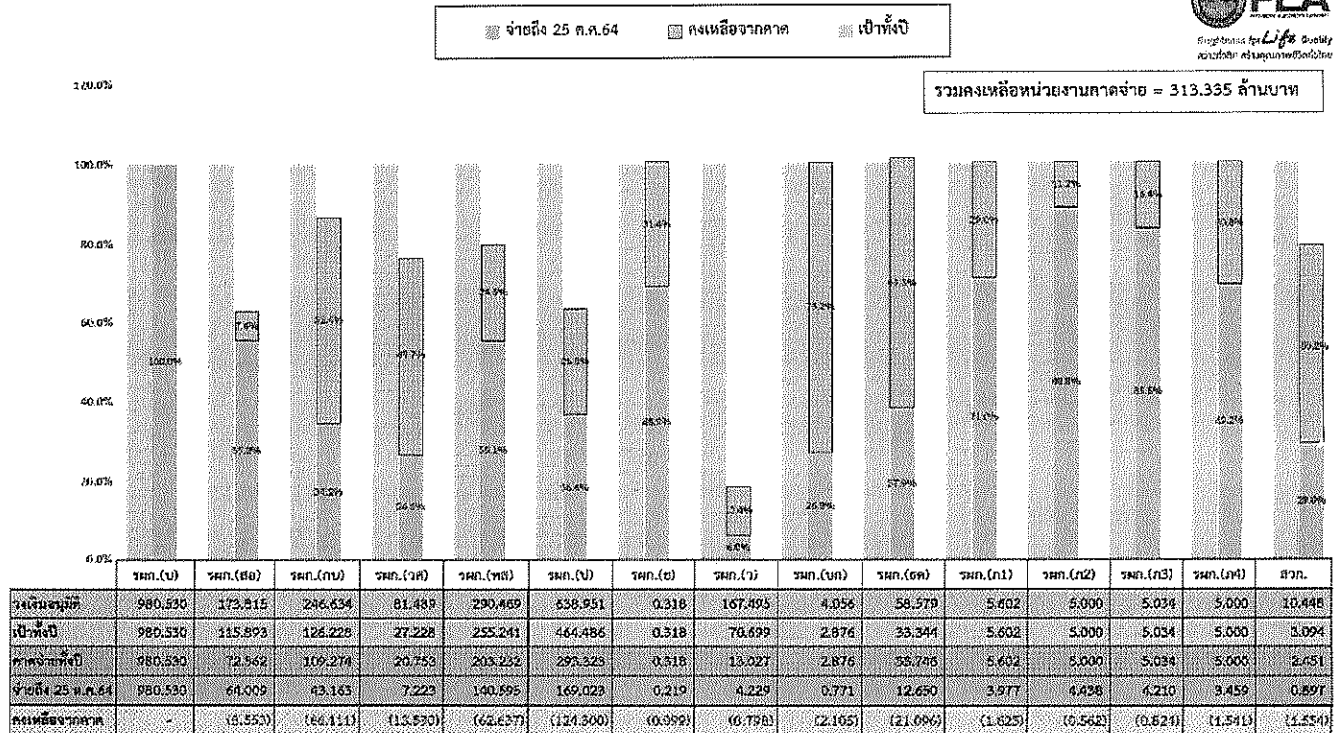


สถานะ 25 ต.ค. 2564

	ค่าคงที่	จ่ายถึง 25 ต.ค.	คงเหลือ
งบ	1,752.730	1,439.395	(313.335)
เขต	1,403.486	995.140	(408.346)
รวม	3,156.216	2,434.535	(721.681)

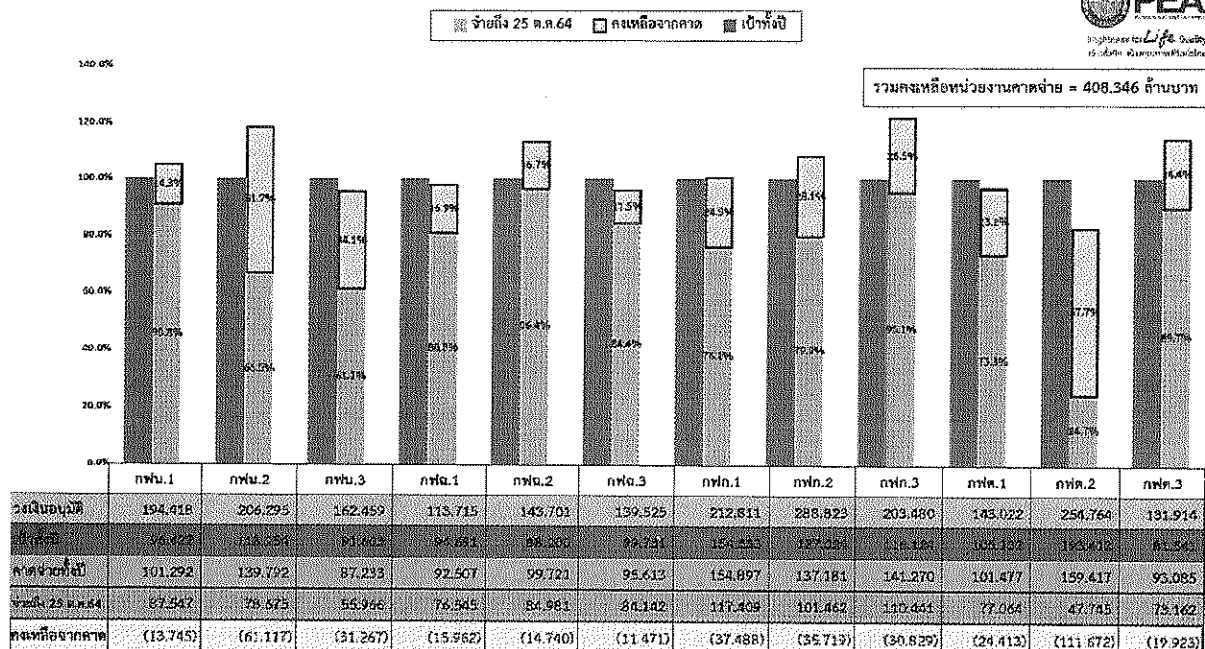
12. งบสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่อนุมัติงบประมาณแล้ว (แยกตามสายงาน)

งบสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2564 ที่อนุมัติงบประมาณแล้ว (แยกตามสายงาน)



13. งบสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วน ที่อนุมัติงบประมาณแล้ว (แยกตามเขต)

งบสำรวจกรณีจำเป็นเร่งด่วนปี 2564 ที่อนุมัติงบประมาณแล้ว (แยกตามเขต)



14. งาน/แผนงาน/โครงการ ที่คาดการณ์เบิกจ่ายลดลงจากที่เคยคาดไว้

				ล้านบาท
ที่	งาน/แผนงาน/โครงการ	สายงาน	วงเงิน	หมายเหตุ
1	โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คทง.1)	ถบ	1,916.842	การจัดตั้งฟิสิกส์ค่ากว่าแผน
2	โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี (คคต.)	ถบ	160.060	มีประกาศพิจารณา IOR และปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการฯ นำเสนอขออนุมัติเงินกู้ IOR
3	แผนงานด้านเทคโนโลยีสารสนเทศ ระยะที่ 3 - งานจัดหาเครื่องคอมพิวเตอร์ และ licenses (full user)	ทส	186.500	คู่สัญญาฯ ยังไม่ส่งมอบสัญญาเนื่องจากไม่เห็นด้วยกับเงื่อนไขแบบสัญญา อยู่ระหว่าง กนต. พิจารณาร่างจะส่งร่างสัญญาให้อัยการพิจารณาหรือไม่
4	แผนงานจัดซื้อหรือติดตั้ง IP Access Network ในพื้นที่ น.ธ.ค.	ทส	33.216	ผู้ขายส่งหนังสือถึงดเว้นค่าปรับ มีการส่งรายละเอียดหรือ กนต. ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาขออนุมัติค่าปรับ โดยเมื่อมีอนุมัติแล้ว ผู้ขายจึงจะวาง invoice ขอเบิกเงิน
5	แผนงานปฏิบัติการดิจิทัลด้านระบบงานและแพลตฟอร์ม - งานปรับปรุงระบบเครือข่ายภายในสำนักงาน	ทส	138.753	มีการแก้ไขสัญญาและขยายระยะเวลาสัญญา เนื่องจากเปลี่ยนสถานที่ติดตั้งและจากสถานการณ์การแพร่ระบาด Covid-19 ทำให้เข้าพื้นที่ไม่ได้
6	แผนงานปฏิบัติการดิจิทัลด้านสื่อสารและโทรคมนาคม ของ กฟผ. - งานติดตั้งระบบสื่อสารเชื่อมโยงระหว่างศูนย์ข้อมูล และศูนย์สำรองข้อมูล ของ กฟผ. - งานขยายโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง	ทส	49.626	จากสถานการณ์แพร่ระบาด Covid-19
7	งานก่อสร้างพื้นที่ กฟผ. นครชัยศรี PFA Academy	ทส	50.125	อยู่ระหว่างขยายแผน และเนื่องจากงบเงินอยู่ในอำนาจบอร์ดอนุมัติจึง คาดเบิกไม่ทัน
8	งานเปลี่ยนเครื่องรับวิทยุแบบแยกส่วนที่มีอายุมากกว่า 10 ปี	ว	110.309	เป็นงานที่โฆษณาค่าดำเนินการเอง โดยปี 64 ได้แค่ 1 เขต
10	เพิ่มทุนให้บริษัท ฟิสิกส์ เอ็นคอม อินเทอร์เน็ตจีนแนล จำกัด	ย	500.000	อำนาจบอร์ดอนุมัติเพิ่มทุน คาดเบิกไม่ทัน
รวมทั้งสิ้น			3,214.417	

15. ประเด็นปัญหาที่ได้รับแจ้งจากหน่วยงาน

- 1) การจัดทำสัญญา ใช้ระยะเวลาในการดำเนินการประมาณ 30 วัน หรือล่าช้าเนื่องจากเอกสารประกอบการจัดทำสัญญาไม่ครบถ้วน
- 2) กระบวนการทดสอบอุปกรณ์ ใช้ระยะเวลาในการทดสอบ และต้องรอคิวการทดสอบ
- 3) สถานะตรวจรับพัสดุ (GR) ค้างนาน และมีวงเงินสูง
- 4) การตรวจรับช่วงปลายเดือน หรือปลายปี ทำให้ไม่สามารถเบิกจ่ายได้ทันภายในเดือน
- 5) งานที่อยู่ในอำนาจอนุมัติ คณะกรรมการ กฟผ.
- 6) การจัดส่งเอกสารประกอบการเบิกจ่าย(ที่จำเป็น) ให้ กตจ. ไม่ถูกต้องหรือไม่ครบถ้วน เช่น วงเงินไม่ถูกต้อง หรือไม่มีหนังสือคำประกันส่วนงานเพิ่ม เป็นต้น

16. ผลกระทบหากเบิกจ่ายไม่ได้ตามเป้าหมาย

- 1) ตัวชี้วัดตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจประจำปี 2564 เรื่อง ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน

ผลการดำเนินงาน	100.0%	95.0%	91.0%	90.0%
คะแนน	5.00	4.00	3.20	3.00

30/1/2564

2) ผลกระทบต่อโครงสร้างค่าไฟ

- ค่าปรับจากการลงทุนที่ไม่เป็นไปตามแผน (Clawback)
- โดนเรียกคืนรายได้ เนื่องจาก IC ต่ำ ส่งผลให้ ROIC สูง

17. ผลการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2560-2563

ปี	เป้าหมายเบิกจ่าย	จ่ายจริง	ส่วนบาท
			%
2560	23,954.322	22,748.440	95.0
2561	32,445.565	31,208.688	96.2
2562	34,714.360	32,978.641	95.0
2563	39,018.870	39,018.870	100.0

การดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี 2564

สถานะเดือนมกราคม – กันยายน 2564

1. การดำเนินงานตามยุทธศาสตร์ (จำนวน 8 ตัวชี้วัด) โดยมีตัวชี้วัดที่ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย คือ
ตัวชี้วัดที่ 1.4 โครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จังหวัดชลบุรี ได้ระดับคะแนน 38.82
 ประมาณการคะแนน ณ สิ้นปี = 5.0000
 2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ (การเงิน/ไม่ใช้การเงิน) (จำนวน 10 ตัวชี้วัด) โดยมีตัวชี้วัดที่ไม่เป็นไปตามเป้าหมาย คือ
ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน คาดการณ์ ณ สิ้นปีได้ร้อยละ 95 (คะแนน 4)
ตัวชี้วัดที่ 2.7 ประสิทธิภาพการลงทุน ดำเนินการได้ร้อยละ 54.25 (คะแนน 4.75) คาดการณ์ ณ สิ้นปีได้ร้อยละ 95 (คะแนน 4.5)
 ประมาณการคะแนน ณ สิ้นปี = 4.8205
 3. Core Business Enablers ทั้ง 8 ด้านของ กฟผ.
 คะแนนประเมินตนเอง (ก่อนรวม Handicap)
 - ณ วันที่ 11 ตุลาคม 2564 = 3.2776
 - ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2564 = 3.3512
 คะแนนประเมินตนเอง + Handicap
 - ณ วันที่ 11 ตุลาคม 2564 = 4.4286
 - ณ วันที่ 26 ตุลาคม 2564 = 4.5022
 ประมาณการคะแนน ณ สิ้นปี = 4.4286 (ณ 11 ต.ค. 64) / 4.5022 (ณ 26 ต.ค. 64)
- ประมาณการคะแนนรวมสิ้นปี 2564 ณ สิ้นเดือนกันยายน เท่ากับ 4.7014 – 4.7309 อยู่ในเกณฑ์ ดีขึ้น - ดีขึ้นมาก

**รายงานผลการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคม
บนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ระยะที่ 2 ปี 2564**

1.ผลการดำเนินงานการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟผ. ระยะที่ 2 ปี 2564

รายงานผลความคืบหน้าการจัดระเบียบสายสื่อสาร ระยะที่ 2.1 ภาพรวมทั้งประเทศ จำนวนเส้นทาง 1,240 เส้นทาง ดำเนินการแล้ว 75.01%

- ภาค 1 จำนวน 241 เส้นทาง ระยะทาง 616.76 กิโลเมตร ดำเนินการแล้ว 70.73%
- ภาค 2 จำนวน 379 เส้นทาง ระยะทาง 542.52 กิโลเมตร ดำเนินการแล้ว 70.25%
- ภาค 3 จำนวน 355 เส้นทาง ระยะทาง 954.72 กิโลเมตร ดำเนินการแล้ว 77.36%
- ภาค 4 จำนวน 265 เส้นทาง ระยะทาง 578.75 กิโลเมตร ดำเนินการแล้ว 80.45%

2.รายงานสถานะ การเบิกจ่ายงบประมาณ ระยะที่ 2.1 วงเงิน 423 ล้านบาท

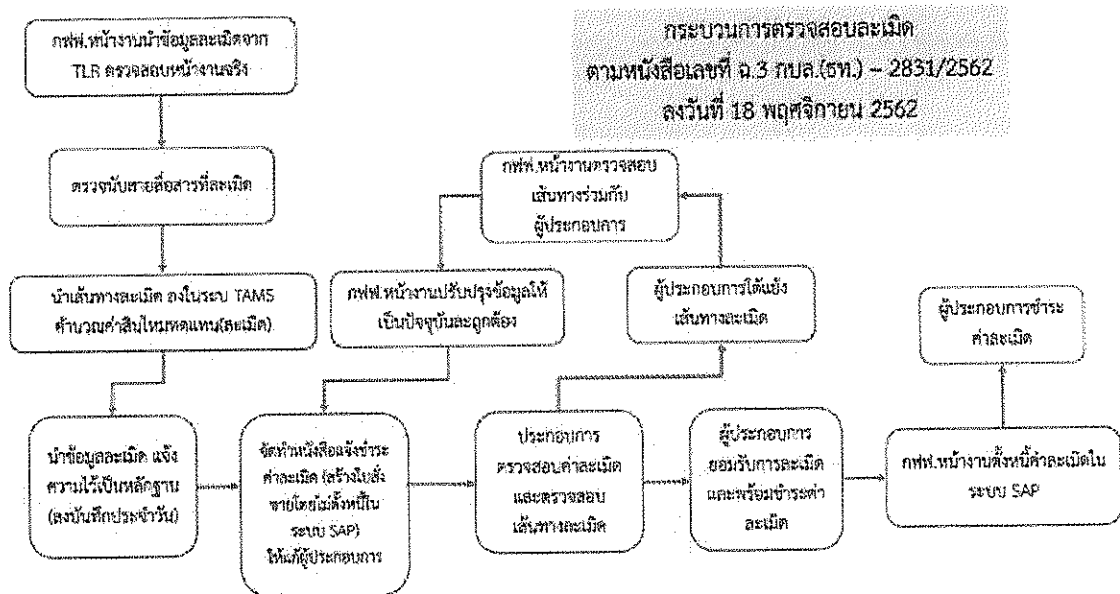
หน่วยงาน	งบประมาณ	IB	GR	PO	PR	การเบิกจ่ายงบประมาณ		คืบหน้า Cost saving
						จ่ายจริง	ยอดคง	
กฟผ.1	35.731	0.000	0.000	14.857	5.239	0.000	0.00	15.634
กฟผ.2	69.647	0.783	0.000	4.773	0.000	34.591	49.67	29.469
กฟผ.3	24.827	0.000	0.000	1.706	1.919	6.441	25.95	0.000
กฟผ.4	26.038	0.010	0.125	10.704	0.692	0.699	2.68	7.790
กฟผ.5	20.416	0.000	0.873	0.532	0.000	14.594	71.48	0.000
กฟผ.6	2.054	0.000	0.000	1.159	0.000	0.070	3.43	0.495
กฟผ.7	67.800	0.639	0.533	7.964	3.586	30.125	44.43	19.074
กฟผ.8	53.158	0.000	1.004	1.022	0.692	34.084	64.12	13.294
กฟผ.9	30.693	0.750	0.000	0.484	0.047	28.612	93.22	0.758
กฟผ.10	17.291	0.706	0.000	4.640	0.463	6.151	35.57	0.000
กฟผ.11	34.939	1.268	0.674	1.404	0.404	20.393	58.37	4.145
กฟผ.12	40.522	1.509	2.636	5.205	1.848	11.985	29.58	0.000
รวม	423.116	5.664	5.844	54.449	14.888	167.746	44.37	90.699

(สถานะ 27 ตุลาคม 2564 / หน่วย:ล้านบาท)

3. รายงานสถานะ การเรียกเก็บค่าใช้จ่าย จาก Operators ปี 2564

กฟผ.	ประเภทการเรียกเก็บ (บาท)	จำนวน (บาท)	คงเหลือ (บาท)	สถานะการดำเนินงาน	จำนวน บริษัท	การดำเนินงาน	ค่าเฉลี่ยแล้วเสร็จ
กฟผ.1	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	พ.ย.
กฟผ.2	13,823	0.00	13,823	ไม่ขอรับใบเสนอราคา	11	กฟผ. ดำเนินการ	ธ.ค.
กฟผ.3	-	-	-	-	-	กฟผ. ดำเนินการ และ Operators ดำเนินการเอง	พ.ย.
กฟผ.4	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	ธ.ค.
กฟผ.5	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	ธ.ค.
กฟผ.6	3,085	0.00	3,085	ไม่ขอรับใบเสนอราคา	10	กฟผ. ดำเนินการ และ Operators ดำเนินการเอง	ธ.ค.
กฟผ.7	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	พ.ย.
กฟผ.8	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	พ.ย.
กฟผ.9	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	พ.ย.
กฟผ.10	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	ธ.ค.
กฟผ.11	81,670	40,440	41,230	ติดตามหลังดำเนินการ	13	กฟผ. ดำเนินการ และ Operators ทำเอง	ธ.ค.
กฟผ.12	-	-	-	-	-	Operators ประสงค์ดำเนินการเอง	พ.ย.
รวม	98,578	40,440	58,138				

4. แผนผังกระบวนการตรวจสอบละเมิด



5. รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร

รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร(ภาพรวม)

ประเภทสายสื่อสาร	ประมาณการค่าสินไหมทดแทน	จัดส่งหนังสือแจ้งหนี้	ตั้งหนี้ในระบบ SAP	ชำระเงินแล้ว	
	(รวม VAT 7%)			บาท	%ของตั้งหนี้
	(บาท)	(บาท)	(บาท)	บาท	
ภาพรวม กฟล.					
สาย Main	2,827,077,707.59	2,699,276,248.06	391,657,405.33	264,085,593.15	67.43%
สาย Drop wire	2,548,560,062.06	2,178,537,097.15	68,352,935.67	68,352,935.67	100.00%
ภาพรวม กฟล.	5,375,637,769.65	4,877,813,345.21	460,010,341.00	332,438,533.82	72.27%

รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร (ภาค 1)

ที่	หน่วยงาน	ประเภทสายสื่อสาร	ประมาณการค่าสินไหมทดแทน (รวม VAT 7%) (บาท)	จัดส่งหนังสือแจ้งหนี้ (บาท)	ตั้งหนี้ในระบบ SAP (บาท)	ชำระเงินแล้ว	
						บาท	%ของตั้งหนี้
1	กฟน.1	สาย Main	3,616,543.60	3,616,543.60	2,500,119.15	2,500,119.15	100.00%
		สาย Drop wire	215,497,448.80	26,430,425.93	-	-	-
		รวม กฟน.1	219,113,992.40	30,046,969.53	2,500,119.15	2,500,119.15	100.00%
2	กฟน.2	สาย Main	47,847,073.93	47,847,073.93	6,536,688.61	6,536,688.61	100.00%
		สาย Drop wire	70,411,815.75	70,411,815.75	13,637,285.96	13,637,285.96	100.00%
		รวม กฟน.2	118,258,889.68	118,258,889.68	20,173,974.57	20,173,974.57	100.00%
3	กฟน.3	สาย Main	83,565,097.02	83,565,097.02	6,215,147.49	6,215,147.49	100.00%
		สาย Drop wire	78,065,127.17	78,065,127.17	91,466.00	91,466.00	100.00%
		รวม กฟน.3	161,630,224.19	161,630,224.19	6,306,613.49	6,306,613.49	100.00%
ภาค 1		สาย Main	135,028,714.55	135,028,714.55	15,251,955.25	15,251,955.25	100.00%
		สาย Drop wire	363,974,391.72	174,907,368.85	13,728,751.96	13,728,751.96	100.00%
		รวม ภาค 1	499,003,106.27	309,936,083.40	28,980,707.21	28,980,707.21	100.00%

รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร (ภาค 2)

ที่	หน่วยงาน	ประเภทสายสื่อสาร	ประมาณการค่าสินไหมทดแทน (รวม VAT 7%) (บาท)	จัดส่งหนังสือแจ้งหนี้ (บาท)	ตั้งหนี้ในระบบ SAP (บาท)	ชำระเงินแล้ว บาท	%ของตั้งหนี้
1	กฟผ.1	สาย Main	97,977,645.26	74,155,461.18	59,181,394.62	7,461,165	12.61%
		สาย Drop wire	-	-	-	-	-
		รวม กฟผ.1	97,977,645.26	74,155,461.18	59,181,394.62	7,461,165.33	12.61%
2	กฟผ.2	สาย Main	91,549,907.04	91,549,907.04	49,510,380.58	20,615,126.66	41.64%
		สาย Drop wire	12,753,067.65	12,753,067.65	-	-	-
		รวม กฟผ.2	104,302,974.69	104,302,974.69	49,510,380.58	20,615,126.66	41.64%
3	กฟผ.3	สาย Main	145,486,928.53	109,608,029.23	63,963,440.56	23,113,545.55	36.14%
		สาย Drop wire	7,937,924.02	6,888,766.13	35,705.88	35,705.88	100.00%
		รวม กฟผ.3	153,424,852.55	116,496,815.36	63,999,146.44	23,149,251.43	36.17%
ภาค 2		สาย Main	335,016,480.83	275,313,397.45	172,655,215.76	51,189,837.54	29.65%
		สาย Drop wire	20,690,991.67	19,641,853.78	35,705.88	35,705.88	100.00%
		รวม ภาค 2	355,707,472.50	294,955,251.23	172,690,921.64	51,225,543.42	29.66%

รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร (ภาค 3)

ที่	หน่วยงาน	ประเภทสายสื่อสาร	ประมาณการค่าสินไหมทดแทน (รวม VAT 7%) (บาท)	จัดส่งหนังสือแจ้งหนี้ (บาท)	ตั้งหนี้ในระบบ SAP (บาท)	ชำระเงินแล้ว บาท	%ของตั้งหนี้
1	กฟผ.1	สาย Main	466,925,271.75	458,854,591.72	57,440,680.60	57,440,680.60	100.00%
		สาย Drop wire	574,717,171.63	552,988,945.47	46,234,886.26	46,234,886.26	100.00%
		รวม กฟผ.1	1,041,642,443.38	1,021,843,537.19	103,675,566.86	103,675,566.86	100.00%
2	กฟผ.2	สาย Main	617,207,237.15	617,207,237.15	63,122,536.46	63,112,039.97	99.98%
		สาย Drop wire	547,266,654.17	547,266,654.17	6,622,770.16	6,622,770.16	100.00%
		รวม กฟผ.2	1,164,473,891.32	1,164,473,891.32	69,745,306.62	69,734,810.13	99.98%
3	กฟผ.3	สาย Main	118,626,756.39	45,455,127.45	32,662,850.03	26,566,917.56	81.34%
		สาย Drop wire	160,657,889.91	-	-	-	-
		รวม กฟผ.3	279,284,646.30	45,455,127.45	32,662,850.03	26,566,917.56	81.34%
ภาค 3		สาย Main	1,202,759,265.29	1,131,516,956.32	153,226,067.09	147,119,638.13	96.01%
		สาย Drop wire	1,282,641,715.71	1,100,253,599.64	52,857,656.42	52,857,656.42	100.00%
		รวม ภาค 3	2,485,400,981.00	2,231,770,555.96	206,083,723.51	199,977,294.55	97.04%

รายงานผลความคืบหน้าการจัดเก็บรายได้จากการละเมิดพาดสายสื่อสาร(ภาค 4)

ที่	หน่วยงาน	ประเภทสายสื่อสาร	ประมาณการค่าสินไหมทดแทน (รวม VAT 7%) (บาท)	จัดส่งหนังสือแจ้งหนี้ (บาท)	ตั้งหนี้ในระบบ SAP (บาท)	ชำระเงินแล้ว บาท	%ของตั้งหนี้
1	กฟผ.1	สาย Main	417,008,781.98	417,008,781.98	27,931,038.98	27,931,038.98	100.00%
		สาย Drop wire	367,329,667.45	367,329,667.45	-	-	-
		รวม กฟผ.1	784,338,449.43	784,338,449.43	27,931,038.98	27,931,038.98	100.00%
2	กฟผ.2	สาย Main	535,400,417.67	538,544,350.49	13,338,950.02	13,338,950.02	100.00%
		สาย Drop wire	325,114,972.81	327,594,284.73	-	-	-
		รวม กฟผ.2	860,515,390.48	866,138,635.22	13,338,950.02	13,338,950.02	100.00%
3	กฟผ.3	สาย Main	201,864,047.27	201,864,047.27	9,254,178.23	9,254,178.23	100.00%
		สาย Drop wire	188,808,322.70	188,808,322.70	1,730,821.41	1,730,821.41	100.00%
		รวม กฟผ.3	390,672,369.97	390,672,369.97	10,984,999.64	10,984,999.64	100.00%
ภาค 4		สาย Main	1,154,273,246.92	1,157,417,179.74	50,524,167.23	50,524,167.23	100.00%
		สาย Drop wire	881,252,962.96	883,732,274.88	1,730,821.41	1,730,821.41	100.00%
		รวม ภาค 4	2,035,526,209.88	2,041,149,454.62	52,254,988.64	52,254,988.64	100.00%

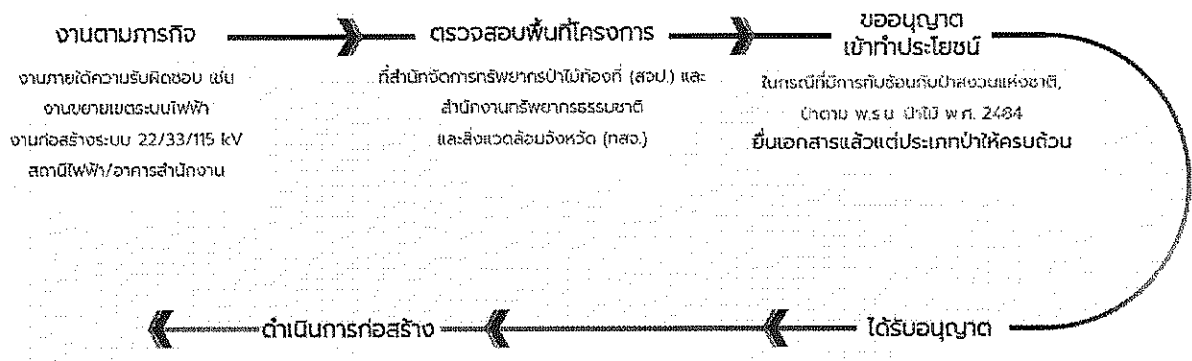
6. แนวทางการกลับรายการหนี้ในระบบ SAP

1. ตั้งคณะกรรมการตรวจสอบข้อมูล

2. นำความเห็นของคณะกรรมการมาประกอบการกลับรายการ ตาม “หลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติในการ
กลับรายการหนี้ในระบบ SAP (ยกเว้นหนี้ค่ากระแสไฟฟ้า) ปี 2561

การยื่นคำขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่า

ขั้นตอนการยื่นคำขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ในพื้นที่ป่า



ป่าสงวนแห่งชาติ (ยื่นที่สำนักงานทรัพยากรและสิ่งแวดล้อม (ทสจ.))

1. แบบคำ ป.ส. 17
2. รายละเอียดโครงการที่ขอเข้าทำประโยชน์ วัตถุประสงค์ ลักษณะการดำเนินงานของโครงการผู้ที่ได้รับประโยชน์จากโครงการ แนวทางการบริหารและการจัดการโครงการรายละเอียดงบประมาณ พร้อมแบบแปลนแผนผัง และแผนการใช้ประโยชน์ที่ดิน (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
3. รายละเอียดสภาพป่าเบื้องต้นที่จะขออนุญาตเข้าทำประโยชน์ ทั้งทางกายภาพและชีวภาพ (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
4. แผนที่แสดงภูมิประเทศ มาตราส่วน 1:50,000 และแผนภาพถ่ายทางอากาศ มาตราส่วนตามความเหมาะสม พร้อมแผนที่สังเขป แสดงบริเวณพื้นที่ที่ขอใช้ประโยชน์และพื้นที่ข้างเคียงที่ติดต่อกับพื้นที่ที่ขอ (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
5. หนังสือแสดงว่าเป็นผู้ที่ได้รับมอบอำนาจให้ดำเนินการแทนหน่วยงานของรัฐ
6. เอกสารหลักฐานที่แสดงผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบจากสภาองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นที่ป่านั้นตั้งอยู่ (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
7. กรณีโครงการหรือกิจการที่เข้าข่ายจะต้องจัดทำรายงานการประเมินผลกระทบสิ่งแวดล้อม หรือรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้นหรืออื่น ๆ ให้แนบหนังสือแจ้งผลการพิจารณาให้ความเห็นชอบ สำหรับโครงการหรือกิจการที่เข้าข่ายจะต้องจัดทำรายการข้อมูลด้านสิ่งแวดล้อมให้แนบรายงานข้อมูลดังกล่าวด้วย (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
8. บันทึกยินยอมแก้ไขปัญหาราชฎาร (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
9. รายงานเหตุผลและความจำเป็นในการขอใช้ประโยชน์(กรณีพื้นที่มากกว่ายี่สิบไร่) ซึ่งได้รับความเห็นชอบจากปลัดกระทรวงหรือผู้บัญชาการเหล่าทัพแล้วแต่กรณี (ถ้ามี/นำส่งภายหลัง)
10. หากเป็นพื้นที่ตามประกาศหรือหนังสืออนุญาตเดิมของรายอื่นที่ยังไม่สิ้นอายุ ต้องมีหนังสือยินยอมให้ใช้พื้นที่ของผู้ใช้พื้นที่หรือผู้รับอนุญาตเดิม

11. กรณีการขอใช้พื้นที่เมื่อประกาศเดิมสิ้นอายุ ให้แนบหลักฐานแสดงว่าที่ผ่านมาผู้ใช้พื้นที่ได้ปฏิบัติตามเงื่อนไขแนบท้ายประกาศหรือไม่ และได้ปฏิบัติตามมาตรการป้องกันและแก้ไขผลกระทบสิ่งแวดล้อม และมาตรการการติดตามตรวจสอบผลกระทบสิ่งแวดล้อม
 12. เอกสารหรือหลักฐานอื่น ๆ Google Map แสดงขอบเขตบริเวณพื้นที่ที่ขออนุญาตพื้นที่ป่าไม้ตาม พรบ. ป่าไม้ พ.ศ. 2484 (ยื่นที่สำนักจัดการทรัพยากรป่าไม้ที่ 1 (สบป.)
1. ใบคำขออนุญาต
 2. ใบคำขอต่อใบอนุญาต
 3. ใบคำขอโอน/รับโอนใบอนุญาต
 4. ใบคำขอรับใบแทนใบอนุญาต
 5. สำเนาบัตรประจำตัวประชาชนหรือสำเนาบัตรประจำตัวประชาชน
 6. สำเนาทะเบียนบ้าน
 7. กรณีเป็นนิติบุคคลให้ยื่นเอกสารที่เกี่ยวข้องในการจดทะเบียนนิติบุคคล แผนที่สังเขป และแผนที่ระวางมาตราส่วน 1:50,000 แสดงจุดที่ตั้งบริเวณที่ขออนุญาต

แผนงานขยายเขตให้บ้านเรือนไม่มีไฟฟ้าใช้ด้วยพลังงานทดแทนในพื้นที่หวงห้าม

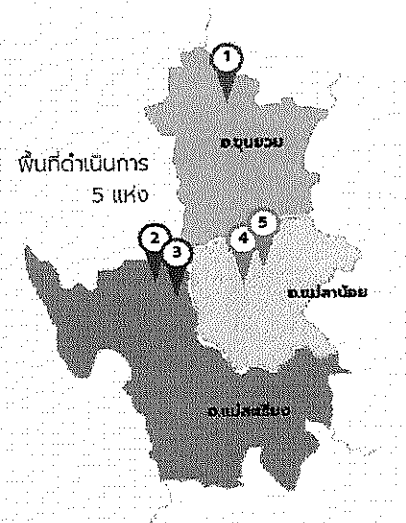
ในกรณีที่ย้ายเขตให้บ้านเรือนไม่มีไฟฟ้าใช้ในพื้นที่หวงห้าม มีการทับซ้อนพื้นที่กลุ่มน้ำขึ้น 1 และมีระยะทางไกลส่งผลให้วงเงินลงทุนสูง กฟภ. จึงได้จัดทำ

แผนงานนำร่องขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ โดยพลังงานทดแทนในพื้นที่จังหวัดแม่ฮ่องสอน

ปีงบประมาณ 2564 – 2565

วงเงินงบประมาณ 60 ล้านบาท

ชื่อหมู่บ้าน	จำนวนครัวเรือน	PV size (kWp)	BESS (KWh)	Peak load (kW)
1 ห้วยสูง	53	100	225.4	22.7
2 เสาหิน	84	100	215.6	25.2
3 สล่าเชียงตอง	46	56	127.4	13.8
4 แม่ละมอင့်ใต้	67	70	176.4	20.1
5 สล่าเพ็งใต้	51	60	156.8	15.3



แนวทางการดำเนินงาน สำหรับงานที่ยังไม่ได้ก่อสร้าง

แผนงานขยายเขตให้บ้านเรือนไม่มีไฟฟ้าใช้ด้วยพลังงานทดแทนในพื้นที่หวงห้าม

โดยแบ่งเป็น 3 ระยะ ดังนี้

