

ด่วนมาก

สำเนาถูกต้อง

ที่ กนพ.(ปช.) ๕๔๖ / ๒๕๖๑

เรียน รผก. ผชก. อส.วก. อส.ตภ.

อส.กม. และ อช.

เพื่อโปรดทราบ และพิจารณาในส่วน
ที่เกี่ยวข้อง ตามสรุปประเด็นข้อสั่งการ ผวก.
ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑
หากมีข้อแก้ไข กรุณาแจ้ง กนพ. ภายในวันที่
๑๖ มีนาคม ๒๕๖๑ ต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง



(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกุล)

อผ.วก.

๑๕ มี.ค. ๒๕๖๑



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ด่วนมาก

ผู้ว่าการ
วันที่ 13 มี.ค. ๖1 เวลา 13.16
เลขที่รับ 1547

ฝ่ายงานผู้ว่าการ
เลขที่รับ 1169 วันที่ 09/03/61

สำนักผู้ว่าการ
เลขที่รับ 1138 วันที่ 13 มี.ค. 61

สำนักรองผู้ว่าการ
ประจำสำนักผู้ว่าการ
เลขที่รับ 797
วันที่ 13 มี.ค. 2561

จาก ผวก. ถึง สวก.
เลขที่ กนพ.(ข.) ๕๕๔ / ๒๕๖๑ วันที่ ๗ มีนาคม ๒๕๖๑
เรื่อง สรุปประเด็นข้อสั่งการ ผวก. ในการประชุม บส. ครั้งที่ ๒ / ๒๕๖๑ เมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑

“ทันโลก บริการดี มีคุณธรรม”

“มุ่งมั่นพัฒนาคน ส่งเสริมนวัตกรรม สร้างสรรค์ธุรกิจใหม่
ก้าวไกลเทคโนโลยี มีบริการเป็นเลิศ เปิดเผยโปร่งใส ใส่ใจประชาชน”

เรียน อส.วก.

ตามที่ ผวก. ได้เชิญ รผก. ผชก. อส. และ อข. ประชุมเมื่อวันที่ ๒๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ ณ ห้องประชุม
คณะกรรมการ กฟผ. ชั้น ๒๓ อาคาร LED เพื่อปรึกษาหารือ มอบนโยบายและติดตามงาน นั้น

สรุปประเด็นนโยบายและข้อสั่งการสำคัญ ๆ ดังนี้

๑. เรื่องที่ ผวก. แจ้งที่ประชุมทราบและข้อสั่งการสำคัญ ๆ

๑.๑ ข้อสั่งการของนายกรัฐมนตรีจากการประชุมคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๙ มกราคม ๒๕๖๑

- การจัด Zoning พื้นที่ที่พักอาศัยสำหรับแรงงานต่างด้าวเพื่อเป็นการจัดระเบียบแรงงาน
ต่างด้าวในพื้นที่ต่าง ๆ ทั่วประเทศ นายกรัฐมนตรีได้สั่งการให้ BOI ร่วมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณากำหนด
มาตรการส่งเสริมการลงทุนให้แก่ภาคเอกชนในการก่อสร้างที่พักอาศัยสำหรับแรงงานต่างด้าวในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม
ต่าง ๆ สำหรับ กฟผ. หากมีการประสานงานเพื่อขอใช้ไฟฟ้า ให้พิจารณาดำเนินการต่อไป

มอบหมาย รผก.(ภ๑ - ๔) และ อข. รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒ การรายงานผลการดำเนินงานของกระทรวงมหาดไทย ปีงบประมาณ ๒๕๖๑ ขอให้รายงานผลการ
ดำเนินงานให้กระทรวงมหาดไทยทุกวันที ๑ ของเดือน ดังนี้

๑) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษระยะแรก

(Agenda) และระยะที่ ๒ (Agenda)

มอบหมาย รผก.(ว) และ ผชก.(กบ) รับผิดชอบดำเนินการ

๒) การพัฒนาการให้บริการด้านไฟฟ้ารองรับไทยแลนด์ ๔.๐

มอบหมาย รผก.(ทส) และ รผก.(บ) รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๓ “PEA HAPPY RUN” วิ่งสุดมันส์ วันแฮปปี้ (Night Run) เมื่อวันที่ ๒๗ มกราคม ๒๕๖๑ กฟภ. จัดงาน “PEA HAPPY RUN” ณ แหลมบาเลียย เมืองพัทยา จ.ชลบุรี โดยรายได้ทั้งหมดมอบให้แก่สถานคุ้มครองและพัฒนาคนพิการการกุศลยเวศม์

๑.๔ รางวัลตราสัญลักษณ์ G-Green เมื่อวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑ รพภ.(ภ๓) เป็นผู้แทนรับรางวัล ตราสัญลักษณ์ G-Green ระดับประเทศให้สำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค จำนวน ๒๙ แห่ง

๑.๕ พิธีเปิดสำนักงาน กพย.กะเปอร์ และ PEA SHOP เมื่อวันที่ ๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟภ. จัดพิธีเปิด สำนักงาน กพย.กะเปอร์ พร้อมเปิด PEA SHOP ณ ห้างสรรพสินค้า Big C จ.ระนอง

๑.๖ สำนักงานการไฟฟ้าแบบ Knock Down ขอให้เร่งรัดดำเนินการก่อสร้างให้แล้วเสร็จตามแผน เพื่อพัฒนาการบริการให้กับลูกค้าในพื้นที่ได้ดียิ่งขึ้น

มอบหมาย รพภ.(กบ) และ อช. ทุกเขต รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๗ การประชุมชี้แจง “PEA Digital Transformation : DX พลิก กฟภ. สู่อัจฉริยะดิจิทัล” เมื่อวันที่ ๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟภ. จัดพิธีเปิดการประชุมชี้แจงฯ โดยมีผู้บริหาร กฟภ. ทุกสายงานร่วมประชุม เพื่อขับเคลื่อน กฟภ. สู่การเป็น Digital Utility ภายในปี ๒๕๖๕

๑.๘ PEA ENCOM เปิดตัว EV TUK TUK และ EV Charging Station เมื่อวันที่ ๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ PEA ENCOM จัดพิธีเปิดตัว EV TUK TUK และ EV Charging Station ณ จ.เชียงใหม่

๑.๙ การขยายตลาดรถ EV TUK TUK ขอให้พิจารณาความเป็นไปได้ในการทำการตลาดรถ EV TUK TUK ในพื้นที่กรุงเทพฯ และพื้นที่เมืองใหญ่ในภูมิภาค

มอบหมาย รพภ.(วก)(คุณเขมรัตน์) และ อช. ทุกเขต

๑.๑๐ “PEA HAPPY RUN” วิ่งสุดมันส์ วันแฮปปี้ (Day Run) เมื่อวันที่ ๑๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟภ. จัดงาน “PEA HAPPY RUN” ณ จ.พระนครศรีอยุธยา โดยรายได้ทั้งหมดมอบให้แก่โรงพยาบาลพระนครศรีอยุธยา

๑.๑๑ พิธีเปิด PEA VOLTA Platform สำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า เมื่อวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟภ. จัดพิธีเปิด PEA VOLTA Platform สำหรับสถานีอัดประจุไฟฟ้า ณ สถานีไฟฟ้าพญาไต้ ๒ จ.ชลบุรี โดย PEA VOLTA Platform เป็นโครงข่ายข้อมูลสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่ กฟภ. พัฒนาขึ้นเอง ประกอบด้วยระบบและช่องทางการสื่อสารข้อมูลจากเครื่องอัดประจุไฟฟ้าไปยังฐานข้อมูลของ กฟภ. พร้อมการแสดงผลผ่าน Mobile Application และ Web Service ในลักษณะของ User Interface โดยผู้ใช้งานยานยนต์ไฟฟ้าสามารถใช้ระบบแผนที่ และระบบนำทางไปยังสถานีอัดประจุไฟฟ้าในโครงข่ายของ กฟภ. ทั้ง ๑๑ สถานี ทราบสถานะหัวชาร์จที่สถานีอัดประจุไฟฟ้าที่ต้องการ และจองคิวอัดประจุไฟฟ้า รับรู้การทำงานของระบบประจุไฟฟ้าและแบตเตอรี่ของยานยนต์ไฟฟ้า สามารถบริหารจัดการเวลาในการอัดประจุยานยนต์ไฟฟ้าของตนเอง โดยทราบเวลาที่เหลืออยู่ของการอัดประจุไฟฟ้า

๑.๑๒ พิธีเปิดอาคารศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง เมื่อวันที่ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑

กฟภ. จัดพิธีเปิดอาคารศูนย์สั่งการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ณ กฟภ. นครพนม

๑.๑๓ โครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย เมื่อวันที่ ๑๕ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑

กฟภ. จัดพิธีส่งมอบระบบไฟฟ้าส่องสว่างให้แก่วัดพระธาตุเรณู อ.เรณูนคร จ.นครพนม ตามโครงการ PEA LED เพื่อแหล่งท่องเที่ยวเชิงวัฒนธรรมไทย

๑.๑๔ พิธีลงนามบันทึกความร่วมมือ (MOU) และแต่งตั้งตัวแทนจำหน่ายรถยนต์ไฟฟ้า FOMM

เมื่อวันที่ ๒๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด จัดพิธีลงนาม MOU และแต่งตั้งตัวแทนจำหน่ายรถยนต์ไฟฟ้า ระหว่างบริษัท เอฟโอเอ็มเอ็ม (เอเชีย) จำกัด ผู้ผลิตรถยนต์ไฟฟ้า FOMM กับบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ทั้งนี้ ขอให้ รผก.(บ) และ อช. ทุกเขต ศึกษาและพิจารณาแนวทางในการนำรถ EV ของบริษัท FOMM มาใช้ปฏิบัติงานในกิจการของ กฟภ. เช่น งานวางบิล การพบผู้ใช้ไฟฟ้า เป็นต้น

มอบหมาย รผก.(บ) และ อช. ทุกเขต

๑.๑๕ โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑) ให้คณะทำงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องติดตามผลการศึกษาของที่ปรึกษาโครงสร้างค่าไฟฟ้าของ กฟภ. แล้วนำเสนอ ผวก. ให้ทราบอย่างต่อเนื่อง โดยให้ความสำคัญกับเรื่องนี้สูงสุด

๒) ให้ รผก.(ย) และ รผก.(บ) วิเคราะห์ติดตามข้อมูลผลการดำเนินงาน แล้วเสนอแนวทางป้องกันในกรณีที่การดำเนินการบางอย่างจะส่งผลกระทบต่อโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ เช่น การบริหารงบประมาณต่ำกว่าประมาณการ หรือค่า ROIC ที่สูงเกินไป จนนำไปสู่ผลกระทบต่อเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า

มอบหมาย รผก.(ย) รผก.(ว) และ รผก.(บ) รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๑๖ การส่งเสริมการใช้งาน PEA Smart Plus ขอให้เร่งรัดส่งเสริมการใช้งาน PEA Smart Plus

ให้แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าให้ครบ ๒ ล้านราย ภายในปี ๒๕๖๑ ดังนี้

๑) การไฟฟ้าชั้น ๑ - ๓ มีผู้ใช้บริการแห่งละไม่น้อยกว่า ๑๐,๐๐๐ ราย

๒) ให้จัดกิจกรรมส่งเสริมการใช้ Application ของ PEA Smart Plus

๓) ให้สื่อสารเพื่อสร้างความชัดเจนว่า กฟภ. จะใช้งาน Application ใดเป็นหลักเพื่อป้องกันความสับสน เนื่องจาก กฟภ. มีหลาย Application

มอบหมาย รผก.(ภ๑ - ๔) และ อช. ทุกเขต เป็นผู้รับผิดชอบหลัก รผก.(ทส) และ รผก.(ส) เป็นผู้รับผิดชอบรอง

๑.๑๗ การดำเนินโครงการ Solar Rooftop ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑) ให้เร่งรัดการติดตั้ง Solar Rooftop บนหลังคาอาคารของ สำนักงานใหญ่ การไฟฟ้าเขตการไฟฟ้าชั้น ๑ - ๓ และ ศูนย์ฝึกปฏิบัติการไฟฟ้าแรงสูง

- ให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ โดยว่าจ้างตามกฎหมายกำหนดกรณีการจัดซื้อจัดจ้างพัสดุโดยวิธีเฉพาะเจาะจง พ.ศ. ๒๕๖๑ ประกาศเมื่อวันที่ ๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑

- ให้ใช้แบบมาตรฐาน/Specification ตามที่ ผวศ. กำหนด โดยติดตั้งให้เป็นมาตรฐานเดียวกัน

- จุดมุ่งหมายเพื่อเป็น Showroom ในการสาธิตการติดตั้งให้แก่ลูกค้าและหน่วยงานต่าง ๆ และเป็นแหล่งให้ความรู้แก่บุคลากรในด้านระบบการทำงาน การควบคุมการติดตั้ง การดูแลบำรุงรักษา รวมถึงเป็นการลงทุนเฟสแรกขององค์กรด้าน Solar Rooftop เพื่อลดค่าใช้จ่ายด้านพลังงานไฟฟ้าในระยะยาว

- การติดตั้งระยะแรกให้เพียงพอกับโหลดของอาคาร และ Payback Period ไม่เกิน ๗ ปี

๒) ให้ Renovate โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ทั้ง ๓ แห่ง คือ

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เด่นไม้ซุง จ.ตาก

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แม่กะสี จ.นครสวรรค์

- โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์เกาะกูด จ.ตราด

ให้สามารถกลับมาใช้งานได้โดยเร็ว

มอบหมาย รพก.(ว) รพก.(วก)(คุณสมบัติ) รพก.(วก)(เชมรัตน์) รพก.(ป) รพก.(ภ๑ - ๔)

และ อช. ทุกเขต รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๑๘ การลดการใช้กระดาษ ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑) ให้เร่งจัด Think Tank การลดการใช้กระดาษ และให้เชิญหน่วยงานที่ทดลองระบบ Paperless มานำเสนอเป็นกรณีตัวอย่าง และเชิญหน่วยงานภายนอกที่ได้พัฒนาระบบ Paperless ได้ผลดีมาร่วมเสวนา

๒) ให้ส่วนเกี่ยวข้องประชุมหารือร่วมกันเพื่อกำหนดมาตรการลดกระดาษให้มีแนวปฏิบัติที่ชัดเจน และเป็นทิศทางเดียวกัน สามารถดำเนินการได้

๓) ให้ทบทวนปรับปรุงกระบวนการทำงาน โดยใช้ระบบ IT มาช่วยในการดำเนินการให้มากยิ่งขึ้น

มอบหมาย รพก.(ส) และ รพก.(ทส) เป็นผู้รับผิดชอบหลัก และ ทุกสายงาน เป็นผู้รับผิดชอบรอง

๑.๑๙ กฎกระทรวง กำหนดกรณีการจัดซื้อจัดจ้างพัสดุโดยวิธีเฉพาะเจาะจง (๓๐ มกราคม ๒๕๖๑)

ขอให้พิจารณาดำเนินการตามกฎหมายกำหนด ดังนี้

๑) การจัดซื้อจัดจ้างพัสดุจากรัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลในเครือของหน่วยงานของรัฐเดียวกัน
ดังต่อไปนี้

(ก) รัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลที่มีหน่วยงานของรัฐถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนรวมอยู่ด้วยใน
รัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลนั้นไม่น้อยกว่าร้อยละสิบห้าของทุนทั้งหมด หรือไม่น้อยกว่าร้อยละสิบของทุนทั้งหมด
และเป็นผู้ถือหุ้นรายใหญ่ที่สุด

(ข) รัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลที่มีหน่วยงานของรัฐหรือรัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลตาม (ก) แห่งเดียวหรือหลายแห่งถือหุ้นหรือเป็นหุ้นส่วนรวมอยู่ด้วยหรือรวมกัน รัฐวิสาหกิจหรือนิติบุคคลนั้น ไม่น้อยกว่า ร้อยละห้าสิบของทุนทั้งหมด

๒) ให้หน่วยงานที่ไม่ได้มีหน้าที่ทำธุรกิจโดยตรงที่รับงานจากภาครัฐ/เอกชน พิจารณาส่งงานให้ PEA ENCOM ดำเนินงานต่อไป แต่หาก PEA ENCOM ไม่สามารถดำเนินการได้จึงจะพิจารณาว่าจ้างผู้รับจ้างอื่น ๆ

มอบหมาย รผก.(ว) และ รผก.(ย) รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๐ การจัดซื้อเครื่องมืออุปกรณ์จากบัญชีนวัตกรรมไทย ขอให้ศึกษาขั้นตอนในการดำเนินการ ดังนี้

- ๑) ครม. มีนโยบายสนับสนุนการจัดซื้อเครื่องมืออุปกรณ์จากบัญชีนวัตกรรมไทย โดยให้สามารถจัดซื้อด้วยวิธีเฉพาะเจาะจง ไม่เกิน ๓๐% ของจำนวนการจัดซื้อทั้งหมด
- ๒) ให้พิจารณาจัดซื้อเครื่องมืออุปกรณ์จากบัญชีนวัตกรรมไทย ที่มี Specification ตรงกับของ กฟผ.
- ๓) ในกรณีมีผู้ยื่นบัญชีฯ มากกว่า ๒ รายขึ้นไป ให้พิจารณาสอบราคาเลือกซื้อจากผู้ที่มีราคาถูกกว่า

มอบหมาย รผก.(อ) รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๑ การร่วมต้อนรับนายกรัฐมนตรี/คณะรัฐมนตรี ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

- ๑) ให้จัดเตรียม Mobile Generator จ่ายไฟให้กับสถานที่จัดงาน
- ๒) ให้ รผก. อข. ผจก. ในพื้นที่ร่วมต้อนรับนายกรัฐมนตรี/คณะรัฐมนตรี
- ๓) ให้เตรียมตอบคำถามจากนายกรัฐมนตรี/คณะรัฐมนตรี หรือหากมีประชาชนร้องเรียน/ขอความช่วยเหลือเกี่ยวกับ กฟผ.

มอบหมาย รผก.(ภ๑ - ๔) อข. ทุกเขต และผู้จัดการในพื้นที่ รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๒ การเตรียมการป้องกันผลกระทบจากภัยธรรมชาติ ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

- ๑) ให้เร่งรัดปรับปรุงระบบไฟฟ้าก่อนที่จะถึงช่วงฤดูปัญหาภัยธรรมชาติ
- ๒) ให้เร่งรัดสรุปผลการดำเนินการโครงการ Big Patrolling for Strong Grid และเร่งดำเนินการให้ครอบคลุมทุกการไฟฟ้าตามแผนงาน
- ๓) ให้เตรียม/ซักซ้อม แผนแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้องในสถานการณ์ฉุกเฉินและแผนการฟื้นคืนระบบการส่งจ่ายไฟฟ้าโดยเร็ว

มอบหมาย รผก.(ป) รผก.(ภ๑ - ๔) และ อข. ทุกเขต รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๓ การจัดเตรียมฐานข้อมูลในการบริหารจัดการ ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

- ๑) ให้แต่ละส่วนงานรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องอย่างเป็นระบบ บนฐานข้อมูลที่สืบค้นได้โดยง่าย เพื่อใช้ประกอบการพิจารณาบริหารจัดการอย่างมีประสิทธิภาพ

๒) การจัดซื้อจัดจ้างเครื่องมืออุปกรณ์และยานพาหนะ จะต้องตั้งกรอบความจำเป็นขององค์กรว่า ควรจะมีมากน้อยเพียงใด

มอบหมาย ทุกสายงาน รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๔ การประชุมสายงานร่วมกับ ผวก. ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑) สรุปรายงานการประชุมนำเสนอ ผวก. ภายใน ๑ เดือน หลังจากการประชุมร่วมกัน พร้อมส่งไฟล์ Powerpoint ให้แก่ อ.ผ.บ. รวบรวมนำเสนอ ผวก. ต่อไป

๒) ขอให้จัดส่งแผนงานที่จัดทำเป็นของขวัญองค์กรให้ รผก.(ย) ภายใน ๑ เดือน หลังจากการประชุมร่วมกัน เพื่อรวบรวมนำเสนอ ผวก. ต่อไป

มอบหมาย ทุกสายงาน รับผิดชอบดำเนินการ

๑.๒๕ การเข้าร่วมประชุมกับหน่วยงานภายนอก ขอให้ผู้บริหารระดับสูงเข้าร่วมประชุมหรือมอบหมายผู้แทนที่มีความเข้าใจในงานนั้นเป็นอย่างดีเข้าร่วมประชุม

มอบหมาย ทุกสายงาน รับผิดชอบดำเนินการ

๒. ผลการดำเนินงานของสายงานบัญชีและการเงิน สถานะเดือนมกราคม ๒๕๖๑

รผก.(บ) รายงานสรุป ดังนี้

๑) กำไรสุทธิของ กฟผ. เดือนมกราคม ๒๕๖๑ มีจำนวน ๑,๐๗๒ ล้านบาท เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันในปี ๒๕๖๐ กำไรลดลง ๗๐๗.๕ ล้านบาท คิดเป็น ๓๙.๘ %

๒) เป้าหมายการเบิกจ่ายงบประมาณประจำปี ๒๕๖๑ รวมทั้งสิ้น ๓๒,๔๗๙ ล้านบาท (คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบเมื่อวันที่ ๒๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอขอความเห็นชอบจากกระทรวงมหาดไทย และ สศช.)

๓) สรุปผลการเบิกจ่ายเงินลงทุนปี ๒๕๖๑ สถานะวันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑ จากเป้าหมายของเดือนมกราคม ๘๘๗.๓๕๕ ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้ ๘๘๙.๐๕๘ ล้านบาท คิดเป็น ๑๐๐.๒ % มีเป้าหมายคงเหลือที่จะต้องดำเนินการในไตรมาสที่ ๑ จำนวน ๔,๐๕๘.๖๒๗ ล้านบาท แบ่งตามสายงาน ดังนี้

- สายงาน (กบ) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๑,๙๕๐.๐๐๔ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๑๔,๒๙๗.๕๒๐ ล้านบาท

- สายงาน (ป) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๖๗๗.๓๕๕ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๕,๘๓๖.๘๒๑ ล้านบาท

- สายงาน (ทส) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๖๑๖.๗๐๔ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๒,๖๘๕.๗๕๒ ล้านบาท

- สายงาน (อ) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๑๖๖.๐๘๙ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๒,๕๕๑.๐๒๒ ล้านบาท

- สายงาน (วค) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๘๕.๐๗๕ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๒,๐๒๘.๕๙๒ ล้านบาท

- สายงาน (ว) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๑๕๔.๕๙๙ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๑,๖๑๑.๐๒๘ ล้านบาท

- สายงาน (วก) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๓๖๐ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๖๕๐ ล้านบาท

- สายงาน (ภค) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๑๗.๐๔๕ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๑๕๗.๐๕๔ ล้านบาท

- สายงาน (ภค) ไม่มีเป้าหมายเบิกจ่ายในไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๑๑๔.๗๕๒ ล้านบาท

- สายงาน (ท) ไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่าย ๙.๒๘๐ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๙๙.๙๗๔ ล้านบาท

- สายงาน (ภค) ไม่มีเป้าหมายเบิกจ่ายในไตรมาสที่ ๑ คงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๖๓.๓๙๑ ล้านบาท

- สายงาน (ภค) ไตรมาสที่ ๑ เบิกจ่ายเกินเป้าหมาย ๕.๑๘๒ ล้านบาท และคงเหลือเบิกจ่ายทั้งปี จำนวน ๒๖.๔๑๔ ล้านบาท

๔) สรุปการเบิกจ่ายงบลงทุนตามประเภทงานเทียบเป้าหมายการเบิกจ่ายทั้งปี มีเป้าหมายเบิกจ่ายทั้งสิ้น ๓๒,๔๗๘ ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๘๘๙ ล้านบาท แยกเป็น

- งานจัดหาที่ดิน เป้าหมายเบิกจ่าย ๔๓๙ ล้านบาท ยังไม่มีการเบิกจ่าย

- งานจัดซื้อ เป้าหมายเบิกจ่าย ๑๖,๒๔๐ ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๔๑๒ ล้านบาท คิดเป็น ๒.๕ %

- งานจัดจ้าง (จ้างเหมา) เป้าหมายเบิกจ่าย ๑๓,๔๒๗ ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๒๑๕ ล้านบาท คิดเป็น ๑.๖ %

- ค่าใช้จ่ายหน้างาน เป้าหมายเบิกจ่าย ๒,๓๗๒ ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๒๖๒ ล้านบาท คิดเป็น ๑๑.๑ %

๕) สรุปผลการเบิกจ่ายเงินลงทุน (มกราคม - ๑๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑) มียอดเงินคงเหลือที่ต้องเบิกจ่ายจำนวน ๓๐,๖๒๖.๖๖๘ ล้านบาท เพื่อให้ได้ตามเป้าหมายเบิกจ่ายทั้งปี (๓๒,๔๗๘.๓๓๒ ล้านบาท)

๖) งบสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนประจำปี ๒๕๖๑ (งบลงทุน + งบผูกพัน) สถานะวันที่ ๑๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ สามารถเบิกจ่ายได้ ๑๐๑.๖๖๘ ล้านบาท คิดเป็น ๕.๗ % คงเหลือดำเนินการ ๑,๖๘๗.๔๘๑ ล้านบาท

๗) เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงานปี ๒๕๖๑ (ด้านการเงิน) ตัวชี้วัด ที่ ๒.๘ ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (น้ำหนักร้อยละ ๕.๐)

ตัวชี้วัดที่ ๒.๘.๑ ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (น้ำหนักร้อยละ ๒.๕)

ตัวชี้วัดที่ ๒.๘.๒ ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผนไตรมาส ๑ - ๔ (น้ำหนักร้อยละ ๒.๕)

๘) เกณฑ์ประเมินผลการดำเนินงาน ปี ๒๕๖๐ (ด้านการเงิน) ตัวชี้วัดที่ ๓.๘ การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (น้ำหนักร้อยละ ๓.๐) จะต้องบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานให้อยู่ภายในวงเงิน ๓๒,๒๐๗ ล้านบาท จึงจะได้คะแนนระดับ ๕

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๓. ผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ.

รผก.(ย) ขอให้ ฝนย. รายงานให้ที่ประชุมทราบ

รฝ.นย.(คุณพินิจ) รายงานดังนี้

๓.๑ สรุปผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๐ คาดว่าคะแนนภาพรวมสิ้นปี เท่ากับ ๔.๖๗๑๑ อยู่ในเกณฑ์ ดีขึ้น - ดีขึ้นมาก ดังนี้

- กลุ่มที่ ๑ ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด ๑ - ๖ (จำนวน ๑ เกณฑ์วัด) คาดว่าจะได้ระดับคะแนน ๔.๕๐ ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก (คะแนน ๔.๐ - ๕.๐)

- กลุ่มที่ ๒ ผลลัพธ์ (จำนวน ๒๐ เกณฑ์วัด)

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับดีขึ้นมาก (คะแนน ๕.๐) จำนวน ๑๘ เกณฑ์วัด

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับดีขึ้น - ดีขึ้นมาก (คะแนน ๔.๐๑ - ๔.๙๙) จำนวน ๑ เกณฑ์วัด

ได้แก่ ตัวชี้วัด ๒.๘.๒ ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (๔.๔๖ คะแนน)

- ผลการดำเนินการอยู่ในระดับปกติ-ดีขึ้น (คะแนน ๓.๐๑ - ๓.๙๙) จำนวน ๑ เกณฑ์วัด

ได้แก่ ตัวชี้วัด ๒.๑๕ ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (๓.๕๕ คะแนน)

ทั้งนี้ หากผลการประเมินกลุ่มที่ ๑ กระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด ๑ - ๖ ได้คะแนนระดับ ๕ จะทำให้คะแนนรวมอยู่ที่ ๔.๙๒๑๑

๓.๒ ร่างบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟผ. ประจำปี ๒๕๖๑

ผพ.วอ. รายงาน สรุปดังนี้

ตัวชี้วัดที่เพิ่มเติมใหม่ จำนวน ๑๐ ตัวชี้วัด

- ตัวชี้วัดที่ ๒.๑ การยกระดับมาตรฐานด้านคุณภาพไฟฟ้าและการให้บริการ สำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC

๑. มาตรฐานด้านคุณภาพไฟฟ้า (น้ำหนัก : ร้อยละ ๕๐)

๑.๑ ดำเนินการกำหนดมาตรฐานคุณภาพไฟฟ้าสำหรับผู้ประกอบกิจการในนิคมอุตสาหกรรมในพื้นที่ EEC ประกอบด้วย มาตรฐานดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า และมาตรฐานขั้นตอนการปฏิบัติงาน

ในส่วนการออกแบบระบบไฟฟ้า การควบคุมการจ่ายไฟฟ้า การบำรุงรักษา และการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง โดยกำหนดแผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้าและกระบวนการปฏิบัติการ พร้อมทั้งจัดหาสนับสนุนเครื่องมือ ยานพาหนะและอุปกรณ์ เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพในการยกระดับมาตรฐาน และกำหนดพื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเป้าหมายที่ยกระดับมาตรฐานสำเร็จ ในระหว่างปี ๒๕๖๑ - ๒๕๖๔ (กรอบเวลาแผนเบื้องต้น) ภายในไตรมาสที่ ๒ ปี ๒๕๖๑

๑.๒ ดำเนินการยกระดับคุณภาพไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC ตามแผนงานที่กำหนด โดยสามารถยกระดับคุณภาพไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมได้ตามมาตรฐานที่กำหนดใหม่ ตามแผนงานปี ๒๕๖๑ และประเมินความสำเร็จตามพื้นที่ที่กำหนดจากผลดำเนินการปี ๒๕๖๑

๒. มาตรฐานด้านการให้บริการ (น้ำหนัก : ร้อยละ ๕๐)

๒.๑ กำหนดมาตรฐานด้านการให้บริการขอใช้ไฟฟ้าสำหรับผู้ประกอบการรายใหม่ในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC ประกอบด้วย มาตรฐานระยะเวลาการให้บริการ และมาตรฐานขั้นตอนการปฏิบัติงาน รวมทั้งทบทวนปรับปรุงระเบียบหลักเกณฑ์ที่เกี่ยวข้องเพื่อให้สามารถให้บริการตามมาตรฐานที่กำหนดโดยสอดคล้องกับการให้บริการตามแนวทาง PEA Doing Business ภายในไตรมาสที่ ๒ ปี ๒๕๖๑

๒.๒ ดำเนินการยกระดับการให้บริการตามมาตรฐานการให้บริการสำหรับผู้ประกอบการรายใหม่ในนิคมอุตสาหกรรม ในพื้นที่ EEC ตามแผนงานที่กำหนด และประเมินความสำเร็จตามพื้นที่ที่กำหนดจากผลดำเนินการระหว่างเดือนกรกฎาคม - ธันวาคม ๒๕๖๑

- ตัวชี้วัดที่ ๒.๒ จำนวน PEA Mobile Smart Plus App. (Download & Active)

จำนวนผู้ Download ใช้งาน Application: PEA Smart Plus ซึ่งเป็น Application ที่ กฟภ. พัฒนาขึ้นเพื่อตอบสนองความต้องการใช้บริการ Online ผ่านโทรศัพท์มือถือ Smart Phone หรือ Tablet คะแนนระดับ ๕ ต้องมีจำนวนผู้ Download & Active จำนวน ๕๑๐,๐๐๐ ราย

- ตัวชี้วัดที่ ๒.๓ รายได้ของธุรกิจเสริม/ธุรกิจเกี่ยวเนื่อง ความสามารถในการหารายได้

การให้บริการธุรกิจเสริมของ กฟภ. ใน ๔ กลุ่มประเภท ได้แก่ งานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า งานตรวจสอบซ่อมแซมและบำรุงรักษา การให้เช่าหรือใช้ทรัพย์สิน และงานขายอุปกรณ์ไฟฟ้า รวมทั้งบริการธุรกิจเสริมใหม่ โดยคิดจากมูลค่าเป้าหมายใน BSC ของ กฟภ. ปี ๒๕๖๑ เป็นค่าระดับ ๔(X) เพิ่ม/ลด ระดับละ ๒.๕% ทั้งนี้ กฟภ. สามารถทบทวนค่าเป้าหมายในการดำเนินการตามสภาวะการณ์จริงที่เกิดจากปัจจัยภายนอกที่ทำให้ไม่สามารถดำเนินการได้ตามเป้าหมาย โดยผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารธุรกิจเสริม (รพภ.(ก๓)) กำหนด BSC ตามแผนยุทธศาสตร์อยู่ที่ ๔,๐๐๐ ล้านบาท คะแนนระดับ ๔

- ตัวชี้วัดที่ ๒.๔ การพัฒนาระบบ National Energy Trading Platform (NETP) ร่วม

ระหว่าง ๓ การไฟฟ้า และการสร้างผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้จากการทำนวัตกรรม เป็นตัวชี้วัดในการประเมินผลการพัฒนาระบบ National Energy Trading Platform (NETP) ร่วมระหว่าง ๓ การไฟฟ้า ได้แก่

กฟผ. กฟภ. และ กฟน. มีวัตถุประสงค์เพื่อใช้ในการรวบรวมข้อมูลด้านพลังงานไฟฟ้า และจัดเก็บเป็นฐานข้อมูลเพื่อใช้ในการบริหารจัดการ วิเคราะห์ความต้องการผู้บริโภค และแบ่งปันข้อมูลระหว่างหน่วยงานสาธารณูปโภค รวมทั้งใช้เป็นระบบสำหรับการทำธุรกรรมด้านการซื้อขายพลังงานไฟฟ้า และเป็นเครื่องมือในการออกนโยบายกฎระเบียบ และการกำกับดูแลด้านพลังงานของภาครัฐ รวมทั้งเป็นตัวชี้วัดในการประเมินระดับความสำเร็จในการนำ R&D มาจัดทำเป็นผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ ที่สามารถสร้างมูลค่าเพิ่มให้แก่องค์กรหรือประเทศในภาพรวมได้

คะแนนระดับ ๑ : การไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ร่วมกันจัดทำแผนแม่บทการดำเนินงานโครงการฯ ระยะยาวแล้วเสร็จ และมีการลงนามในบันทึกข้อตกลงความเข้าใจ (MOU) ระหว่างการไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง

คะแนนระดับ ๒ : ผ่านระดับ ๑ และรายงานผลการศึกษาโครงการ National Energy Trading Platform (NETP) แล้วเสร็จ

คะแนนระดับ ๓ : ผ่านระดับ ๒ และจัดทำแผนการดำเนินงานโครงการฯ รายแห่งแล้วเสร็จ

คะแนนระดับ ๔ : ผ่านระดับ ๓ และนำเสนอผลผลิตจาก R&D มาพัฒนาเป็นผลิตภัณฑ์ และ/หรือบริการ และ/หรือ กระบวนการได้จำนวน ๒ ผลิตภัณฑ์

คะแนนระดับ ๕ : ผ่านระดับ ๓ และนำเสนอผลผลิตจาก R&D มาพัฒนาเป็นผลิตภัณฑ์ และ/หรือบริการ และ/หรือ กระบวนการได้จำนวน ๓ ผลิตภัณฑ์

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๑.๑ การเตรียมความพร้อมรองรับ Prosumer สำหรับการไฟฟ้า (กฟภ.)

คะแนนระดับ ๑ : การไฟฟ้าจัดตั้งคณะทำงานศึกษาและจัดทำแผนงานการเตรียมความพร้อมรองรับ Prosumer สำหรับการไฟฟ้า

คะแนนระดับ ๒ : กำหนดขอบเขต แนวทางการศึกษา ผลลัพธ์ของการศึกษา และจัดทำแผนงานการเตรียมความพร้อมรองรับ Prosumer สำหรับการไฟฟ้า

คะแนนระดับ ๓ : รวบรวมข้อมูลการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน (Private PPA/IPS) ของทั้งประเทศ และจัดทำ Scenario การซื้อขายไฟฟ้า ระหว่างกันรูปแบบต่างๆ เพื่อใช้จัดทำรายงาน และพิจารณา

คะแนนระดับ ๔ : วิเคราะห์ผลกระทบเพื่อจัดทำรายงานแผนงานการเตรียมความพร้อมรองรับ และมาตรการรองรับ Prosumer สำหรับการไฟฟ้า และการทบทวน/ปรับปรุงกฎระเบียบที่เกี่ยวข้อง

คะแนนระดับ ๕ : คณะทำงานพิจารณาผลการดำเนินงานตัวชี้วัดร่วม ๓ การไฟฟ้า เห็นชอบรายงานฯ ภายในวันที่ ๓๐ ธันวาคม ๒๕๖๑

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๑.๒ การดำเนินงานโครงการพัฒนารูปแบบธุรกิจระบบไมโครกริด และระบบ Energy Trading Platform (กฟน.)

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๑.๓ โครงการศึกษาการพยากรณ์การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน(กฟผ.)

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๑.๔ การดำเนินโครงการนำร่อง มาตรการบังคับใช้เกณฑ์มาตรฐานอนุรักษ์

พลังงาน สำหรับผู้ผลิตและจำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resource Standards: EERS) (กฟผ.)

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๓ ร้อยละของปริมาณกระดาษที่ลดได้ ร้อยละการลดจำนวนกระดาษ (นับเฉพาะ

กระดาษใหม่ที่ไม่ได้นำมา Reuse) ประเมินผลการดำเนินงานจากร้อยละของจำนวนกระดาษที่ลดลง ในปีบัญชี ๒๕๖๑

เป้าหมายคะแนนระดับ ๕ ลดปริมาณการใช้กระดาษร้อยละ ๓๐

$$\frac{\text{อัตราการลดการใช้กระดาษ (ร้อยละ) ปี ๒๕๖๑ เมื่อเทียบกับปี ๒๕๖๐} = (\text{จำนวนกระดาษ (รีม) ปี ๒๕๖๑} - \text{จำนวนกระดาษ (รีม) ปี ๒๕๖๐}) \times ๑๐๐}{\text{จำนวนกระดาษ (รีม) ปี ๒๕๖๐}}$$

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๔ ระดับความสำเร็จในการดำเนินงานเพื่อสร้างประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ

(Eco-efficiency) ระยะที่ ๑ : ในปี ๒๕๖๑ พิจารณาจากการเตรียมความพร้อมการศึกษาและกำหนดแนวทาง

ในการวัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ขององค์กร

คะแนนเทียบเท่าระดับ ๑ : มีการตั้งคณะทำงานเพื่อเตรียมความพร้อมการดำเนินงานในการวัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ขององค์กร

คะแนนเทียบเท่าระดับ ๒ : ทำการศึกษาและการกำหนดแนวทางในการวัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ขององค์กร

คะแนนเทียบเท่าระดับ ๓ : รายงานผลการศึกษาและการกำหนดแนวทางในการวัดและประเมินในเรื่องของประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ขององค์กร ได้รับการอนุมัติจากคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ

คะแนนเทียบเท่าระดับ ๔ : ดำเนินการตามแนวทางในการวัดและประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) โดยเริ่มจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้อง

คะแนนเทียบเท่าระดับ ๕ : ดำเนินการตามแนวทางในการวัดและประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) โดยสามารถจัดเก็บข้อมูลที่เกี่ยวข้องสำหรับการประเมินประสิทธิภาพเชิงนิเวศเศรษฐกิจ (Eco-efficiency) ได้ครบถ้วน

ตัวชี้วัดที่ปรับเปลี่ยนจากปี ๒๕๖๐ จำนวน ๕ ตัวชี้วัด ดังนี้

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๒ ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ๔ เมืองใหญ่ เปลี่ยนเป็นตัวชี้วัดดัชนีจำนวน

ครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) ใน ๑๒ กฟพ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๔ ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ๔ เมืองใหญ่ เปลี่ยนเป็นตัวชี้วัดดัชนีระยะเวลา

ที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) ใน ๑๒ กฟพ. จุฬารวมงาน (รวมสังกัด) ที่มีค่ามากที่สุด

โดย ๑๒ กฟฟ.จตุรรวมงาน ประกอบด้วย กฟจ.แม่ฮ่องสอน, กฟจ.น่าน, กฟอ.ชัยบาดาล, กฟจ.เลย, กฟอ.เดชอุดม, กฟจ.ชัยภูมิ, กฟจ.นครนายก, กฟจ.ตราด, กฟอ.บ่อพลอย, กฟอ.ท่าแซะ, กฟอ.ตะกั่วป่า และ กฟจ.พัทลุง

- ตัวชี้วัด ๓.๑๐ ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เปลี่ยนเป็นตัวชี้วัดจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า/จำนวนบุคลากรของ กฟผ.

- ตัวชี้วัดที่ ๓.๑๒ การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องกันปรามการทุจริตคอร์รัปชัน เปลี่ยนเป็นคะแนนการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานของ กฟผ.

- การนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMIS-SOE ไม่ได้กำหนดเป็นตัวชี้วัด ไม่มีน้ำหนักคะแนน แต่หากนำส่งข้อมูลล่าช้า จะถูกนำมาหักคะแนนในภาพรวม

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๔. รายงานผลการดำเนินงานตามแผนการดำเนินงาน ผวก. กฟผ. ปี ๒๕๖๑

รผก.(ย) ขอให้ ผนย. รายงานให้ที่ประชุมทราบ

รผ.นย.(คุณพินิจ) รายงานว่า แผนการดำเนินงานของ ผวก. กฟผ. ปี ๒๕๖๑ มีจำนวน ๑๑๓ แผนงาน และตอบสนองต่อนโยบาย ๔S – ๑๒ Strategies ทั้งนี้ จะมีการติดตามผลการดำเนินงานรายงานให้ที่ประชุมทราบในเดือนมีนาคมต่อไป

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๕. สรุปข้อสังเกตและข้อคิดเห็นของคณะกรรมการตรวจสอบในการประชุม ครั้งที่ ๒ / ๒๕๖๑ เมื่อวันที่

๑ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑

อส.ตม. รายงาน สรุปดังนี้

๕.๑ งบการเงิน ณ สิ้นสุดไตรมาสที่ ๓ ปี ๒๕๖๐ ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด คณะกรรมการฯ มีความเห็นว่า

๑) กฟผ. ควรมีส่วนร่วมหรือให้คำแนะนำในการกำหนดเป้าหมาย งบประมาณการดำเนินงานต่าง ๆ ของบริษัทฯ ให้มีความเหมาะสม และมีรูปแบบการรายงานเป็นไปในทิศทางเดียวกับของ กฟผ.

๒) การรายงานผลการดำเนินงาน ควรมีข้อมูลเปรียบเทียบย้อนหลัง ๕ ปี

๓) อาจพิจารณาจ้างที่ปรึกษาภายนอกมาประเมินคุณภาพงาน (QAR) โครงสร้างและกระบวนการต่าง ๆ รวมถึงความสัมพันธ์ขององค์กรกับ กฟผ. เพื่อให้มั่นใจว่ากระบวนการพื้นฐานมีความพร้อมในการขยายธุรกิจตามแผนงานต่อไป

ผวก. มอบหมาย รผก.(บ) รผก.(ย) และ รผก.(วก)(คุณเขมรัตน์) รับไปดำเนินการ

๕.๒ ผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ครั้งที่ ๕ / ๒๕๖๐ คณะกรรมการฯ มีความเห็นว่า ในส่วนของปัจจัยเสี่ยงที่ ๙ การวิเคราะห์ความสามารถในการแข่งขัน และสูญเสียรายได้จากกิจการ ขนาดกลาง ขนาดใหญ่ ไปใช้พลังงานทดแทนว่า กฟภ.อาจจะพิจารณาในประเด็นความเสี่ยงเกี่ยวกับการแข่งขัน และ สูญเสียรายได้ อันเกิดจากการที่มีหน่วยงาน หรือองค์กรขนาดใหญ่เข้ามาผลิตและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า ในเขตอุตสาหกรรม หรือเขตเมืองใหญ่ (Smart City) ด้วย

ผวก. มอบหมาย อฝ.บส. / เลขานุการคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงและควบคุมภายใน
รับไปดำเนินการ

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๖. รายงานวิธีปฏิบัติเกี่ยวกับหม้อแปลงชำรุด

รผก.(ป) รายงาน สรุปดังนี้

๖.๑ การซ่อมหม้อแปลงด้วยงบทำการ

- การเบิกจ่ายงบทำการที่อนุมัติจัดสรรปี ๒๕๖๐ ในปี ๒๕๖๐ อนุมัติจัดสรรงบทำการจำนวน ๒๙.๙๙ ล้านบาท มีการเบิกจ่ายรวม ๑.๐๙ ล้านบาท คิดเป็น ๓.๖๓% ของงบประมาณที่จัดสรร

- แนวทางการซ่อมด้วยงบทำการปี ๒๕๖๑

๑) การซ่อมเล็กน้อยให้แต่ละการไฟฟ้าดำเนินการซ่อมเอง โดย กมป. จะสนับสนุน พัสดอะไหล่
ที่ใช้ในการซ่อม

๒) กมป. ได้จัดฝึกอบรมหลักสูตรการซ่อมเล็กน้อยให้กับพนักงาน เพื่อให้ กฟฟ.หน่วยงานสามารถ
ซ่อมเล็กน้อยได้ (ข้อมูลปี ๒๕๕๙-๒๕๖๐) ประมาณ ๒๖๐ คน และพนักงานที่ได้รับการอบรมแล้วก็สามารถถ่ายทอด
ความรู้ให้ผู้อื่นได้ด้วย

๓) การซ่อมเล็กน้อยค่าซ่อมต้องไม่เกิน ๓๐% และการซ่อมขดลวดค่าซ่อมต้องไม่เกิน ๕๐%
เมื่อเทียบกับราคาจัดซื้อหม้อแปลงครั้งสุดท้าย (จัดซื้อโดย กจน.) ซึ่งสามารถดูราคาจัดซื้อครั้งสุดท้ายได้จาก Website
ของกองหม้อแปลงใน Intranet

๖.๒ การซ่อมหม้อแปลงแบบซ่อมสร้าง (Rebuild)

- การดำเนินการซ่อมในปี ๒๕๕๙ - ๒๕๖๐ ในปี ๒๕๕๙ - ๒๕๖๑ มีแผนงานการซ่อมสร้างระยะ
๓ ปี โดยใช้งบลงทุนปกติวงเงิน ๑๕๑ ล้านบาท แต่เนื่องจากราคากลางหม้อแปลงลดลงจากปี ๒๕๕๘ ประมาณ ๕๐%
ทำให้ไม่สามารถดำเนินการ Rebuild ได้ จึงมีการยกเลิกแผนงานการซ่อมสร้างระยะ ๓ ปี และให้มีการจัดหาหม้อแปลง
ใหม่ทดแทนตามจำนวนที่ยกเลิกไป ดังนี้

๑) ยกเลิกแผนปี ๒๕๕๙ วงเงิน ๕๐.๔ ล้านบาท และจัดซื้อหม้อแปลงใหม่ทดแทนวงเงิน
๔๘.๙ ล้านบาท

๒) ยกเลิกแผนปี ๒๕๖๐ วงเงิน ๕๐.๙ ล้านบาท และจัดซื้อหม้อแปลงใหม่ทดแทนวงเงิน

๔๙.๓ ล้านบาท

๓) ยกเลิกแผนปี ๒๕๖๑ วงเงิน ๔๙.๘ ล้านบาท และให้พิจารณารวมอยู่ในการจัดซื้อหม้อแปลง
งบลงทุนปี ๒๕๖๑ จำนวน ๗๗๓ เครื่อง

ในปี ๒๕๕๙ ขณะที่มีการยกเลิกแผนระยะ ๓ ปี มี กฟข. ๒ เขต ที่ดำเนินการจนได้รับจ้างแล้ว
และราคาจ้างไม่เกิน ๕๐% จึงได้มีการอนุมัติงบลงทุนสำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วนให้เพิ่มเติม

- หลักเกณฑ์การซ่อมหม้อแปลงแบบซ่อมสร้าง (Rebuild) ดังนี้

- ๑) เป็นหม้อแปลงที่ซื้อหลังปรับปรุงค่า loss แล้วเริ่มตั้งแต่ PEA ๓๙-๔๒๖๕ เป็นต้นไป
- ๒) สภาพตัวถัง และแกนเหล็กยังอยู่ในสภาพซ่อมได้
- ๓) อายุการใช้งาน ๑๐ ปี ขึ้นไป
- ๔) ราคาจ้างซ่อมไม่เกิน ๕๐% ของราคากลางปัจจุบัน
- ๕) จะต้องดำเนินการจนได้รับจ้างก่อน จึงสามารถขออนุมัติจัดสรรงบลงทุน (สำรองกรณีจำเป็นเร่งด่วน) ได้

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๗. รายงานความคืบหน้าผลการดำเนินงานตามแผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง

รผก.(ป) รายงานว่า จากการประชุมเร่งรัดการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี ๒๕๖๐ ผวก. มีข้อสั่งการ
ให้เร่งรัดการก่อสร้างศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้องตามการไฟฟ้าจตุรรวมงานทุกแห่งให้แล้วเสร็จ
ในปี ๒๕๖๑ ซึ่งรายละเอียดขอให้ อผ.คฟ. นำเสนอให้ที่ประชุมทราบ

อผ.คฟ. รายงาน สรุปดังนี้

**๗.๑ การติดตามความคืบหน้าศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ๒๔ แห่ง (งบประมาณรวม
๑๒๘.๒๒๙ ล้านบาท)**

๑) ผลการดำเนินงาน ณ วันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑

- กฟข. งบประมาณรวมทั้งสิ้น ๖๙.๗๔๒ ล้านบาท รายละเอียด ดังนี้

๑. ปรับปรุง/ก่อสร้างอาคาร ๒๔ แห่ง งบประมาณ ๖๔.๙๔๒ ล้านบาท เบิกจ่ายแล้ว ๔๒.๙๗๐
ล้านบาท ดำเนินการแล้วเสร็จ ๑๖ แห่ง ยกเลิก ๑ แห่ง คงเหลือ ๗ แห่ง คาดแล้วเสร็จในไตรมาส ๓ ปี ๒๕๖๑
๒. จัดหาชุดโต๊ะ ๒๔ ชุด งบประมาณ ๔.๘ ล้านบาท เบิกจ่ายแล้ว ๓.๓๕๐ ล้านบาท
จัดหาแล้ว ๒๑ ชุด คงเหลือ ๓ ชุด คาดแล้วเสร็จในไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑

- กผร. งบประมาณ ๕๘.๔๘๗ ล้านบาท สำหรับงานจัดหาระบบสนับสนุนอาคารศูนย์วิเคราะห์และ
แก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้องประกอบด้วย ๑) จัดซื้อคอมพิวเตอร์สำนักงาน ๒) ระบบนำทางและระบบติดตามรถแท็กซี่ ๓)

Server และ Web/Map Tracking ๔) Software โปรแกรมประยุกต์ โดยเริ่มเบิกจ่ายปี ๒๕๖๑ คาดว่าจะเริ่มดำเนินการประกวดราคาได้ภายในไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑ และสามารถจัดหาได้ทั้งหมดภายใน ไตรมาสที่ ๓ ปี ๒๕๖๑

๒) สถานะงานก่อสร้างศูนย์ฯ

- กพน.๑ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๑ แห่ง ขอยกเลิกงานด้านอาคาร ๑ แห่ง เนื่องจากเป็นสำนักงานเช่า
- กพน.๒ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ แห่ง
- กพน.๓ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ แห่ง
- กฟฉ.๑ สามารถดำเนินการด้านอาคารแล้วเสร็จไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑ ทั้ง ๒ แห่ง
- กฟฉ.๒ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ แห่ง
- กฟฉ.๓ สามารถดำเนินการด้านอาคารแล้วเสร็จไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑ ทั้ง ๒ แห่ง
- กฟก.๑ สามารถดำเนินการด้านอาคารแล้วเสร็จไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑ ทั้ง ๒ แห่ง
- กฟก.๒ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ แห่ง
- กฟก.๓ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๒ แห่ง
- กฟต.๑ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๑ แห่งอีก ๑ แห่ง สามารถดำเนินการด้านอาคารแล้วเสร็จ

ไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑

- กฟต.๒ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๑ แห่ง อยู่ระหว่างการประกวดราคา ๑ แห่ง (กฟจ.กระบี่

เนื่องจากมีการยกเลิกการประกวดราคา ๒ ครั้ง) สามารถดำเนินการก่อสร้างให้แล้วเสร็จ ไตรมาส ๓ ปี ๒๕๖๑

- กฟต.๓ ดำเนินการแล้วเสร็จ ๑ แห่ง อีก ๑ แห่ง สามารถดำเนินการด้านอาคารแล้วเสร็จ

ไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๑

๓) สรุปสถานะการเบิกจ่ายเงิน (ณ วันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑)

- งานปรับปรุง/ก่อสร้างอาคารศูนย์ฯ และงานจัดหาชุดโต๊ะ ๓ แห่ง งบประมาณ ๖๙.๗๔๒

ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๔๖.๓๒๐ ล้านบาท คงเหลือ ๑๖.๓๘๔ ล้านบาท

- งานจัดหาระบบสนับสนุนอาคารศูนย์ฯ งบประมาณ ๕๘.๔๘๗ ล้านบาท ยังไม่มีการเบิกจ่าย

๗.๒ การติดตามความคืบหน้าศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง ๑๕๐ แห่ง (งบประมาณ

รวม ๖๓๑ ล้านบาท)

๑) ผลการดำเนินงาน ณ วันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑

- กฟข. (งานปรับปรุง/ก่อสร้างอาคาร ๑๔๔ แห่ง และจัดหาชุดโต๊ะเก้าอี้ปฏิบัติการ ๑๕๐ ชุด)

งบประมาณรวมทั้งสิ้น ๔๔๑.๑๖๕ ล้านบาท เบิกจ่ายแล้ว ๔.๑๓ ล้านบาท คาดสามารถดำเนินการให้แล้วเสร็จไตรมาส ๑ ปี ๒๕๖๒

- กพร. งานจัดหาระบบสนับสนุนอาคารศูนย์ฯ วงเงินรวม ๙๙.๑๕ ล้านบาท ยังไม่มีการเบิกจ่าย
คาดเริ่มดำเนินการหลังจากการจัดหาอุปกรณ์ในแผนพัฒนาศูนย์ฯ ๒๔ แห่ง ให้แล้วเสร็จ

๒) สถานะการก่อสร้างศูนย์ฯ

- กพน.๑ จำนวน ๑๒ แห่ง อยู่ระหว่างขั้นตอนการจัดจ้าง ๔ แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ๖ แห่ง และยกเลิกงานอาคาร ๒ แห่ง
- กพน.๒ จำนวน ๙ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๕ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำสัญญา ๑ แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ๒ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๑ แห่ง
- กพน.๓ จำนวน ๑๐ แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ๔ แห่ง ยกเลิกงานอาคาร ๑ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๕ แห่ง
- กพฉ.๑ จำนวน ๑๒ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๑๐ แห่ง และยกเลิกงานอาคาร ๒ แห่ง
- กพฉ.๒ จำนวน ๑๑ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๑๑ แห่ง
- กพฉ.๓ จำนวน ๑๑ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๓ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๘ แห่ง
- กพก.๑ จำนวน ๒๒ แห่ง ยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๒๒ แห่ง
- กพก.๒ จำนวน ๑๘ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๑๔ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๔ แห่ง
- กพก.๓ จำนวน ๑๓ แห่ง จัดทำเอกสารประกวดราคา ๒ แห่ง ระหว่างการก่อสร้าง ๒ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๙ แห่ง
- กพต.๑ จำนวน ๑๐ แห่ง อยู่ระหว่างการก่อสร้าง ๕ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๕ แห่ง
- กพต.๒ จำนวน ๑๒ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๖ แห่ง ยกเลิกงานอาคาร ๑ แห่ง และยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๕ แห่ง
- กพต.๓ จำนวน ๑๐ แห่ง อยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา ๘ แห่ง ยังไม่มีข้อมูลการดำเนินการ ๑ แห่ง และจะขอเพิ่มที่ กพอ.เบตง ๑ แห่ง

๓) สรุปสถานะการเบิกจ่ายเงิน (ณ วันที่ ๓๑ มกราคม ๒๕๖๑)

- งานปรับปรุง/ก่อสร้างอาคารศูนย์ฯ ๑๔๔ แห่ง และงานจัดหาชุดโต๊ะ ๑๕๐ แห่ง งบประมาณ ๕๓๑.๐๑๒ ล้านบาท เบิกจ่ายได้ ๔.๑๓๐ ล้านบาท เป้าหมายเบิกจ่ายปี ๒๕๖๐ จำนวน ๔๕๓.๒๘๖ ล้านบาท เบิกจ่ายไม่ได้ ปี ๒๕๖๑ เบิกจ่ายได้จำนวน ๗๓.๕๙๖ ล้านบาท
- งานจัดหาระบบสนับสนุนอาคารศูนย์ฯ งบประมาณ ๙๙.๑๕๐ ล้านบาท ยังไม่มีการเบิกจ่าย

รพท.(บ) ขอความร่วมมือหน่วยงานเกี่ยวข้องแต่งตั้งผู้ประสานงานเพื่อติดตามการเบิกจ่าย ทั้งนี้ สายงาน (บ) จะมีหนังสือแจ้งเป็นทางการอีกครั้งหนึ่ง

ผวก. สรุป ขอให้เร่งรัดดำเนินการก่อสร้างศูนย์วิเคราะห์และแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้องให้แล้วเสร็จตามแผน เพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องให้ดียิ่งขึ้น

๘. การพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้าภายในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม สวนอุตสาหกรรม เขตอุตสาหกรรม พื้นที่ กฟภ.๒

อช.ก.๒ รายงาน สรุปดังนี้

๘.๑ ภาพรวมการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. และในพื้นที่ กฟภ.๒ ในปี ๒๕๖๐

๑) กฟภ. มีความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) รวมทั้งสิ้น ๑๙,๑๘๗ MW แบ่งเป็นพื้นที่ภาคเหนือ ๓,๑๖๓.๙๙ MW ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ๓,๕๗๑.๒๓ MW ภาคกลาง ๙,๑๙๖.๑๖ MW และภาคใต้ ๓,๐๗๐.๑๖ MW

๒) กฟภ.๒ มีความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด (Peak Demand) ๔,๐๘๓.๓ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๙๒ สถานี จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ๑,๖๖๓,๕๕๒ ราย โหลดสูงสุด ๔,๕๒๙ MW รายได้ประมาณ ๑๐๑,๔๕๙.๔๕๖ ล้านบาท กำไรประมาณ ๑๕,๗๔๘ ล้านบาท หน่วยการใช้ไฟฟ้าประมาณ ๒๙,๔๑๗ ล้านหน่วย โดยมีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้านี้

- จ.ชลบุรี Peak Demand ๑,๘๔๒.๘ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๔๑ สถานี
- จ.ระยอง Peak Demand ๑,๒๘๗.๙๔ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๒๕ สถานี
- จ.ฉะเชิงเทรา Peak Demand ๖๖๐.๕๓ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๑๕ สถานี
- จ.จันทบุรี Peak Demand ๒๒๓.๓๔ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๗ สถานี
- จ.ตราด Peak Demand ๖๘.๖๙ MW สถานีไฟฟ้าในพื้นที่จำนวน ๔ สถานี

๘.๒ สภาพการจำหน่ายไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม พื้นที่ กฟภ.๒ (พื้นที่ Eastern Economic Corridor : EEC)

๑) จ.ฉะเชิงเทรา

- ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด ๘๔๖ MW
- หน่วยการใช้ไฟฟ้า ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม ๘๘% บ้านอยู่อาศัย ๑๒%
- สถานการณ์การใช้พลังงานไฟฟ้าในปี ๒๕๖๐ กลุ่มอุตสาหกรรมมีอัตราการเติบโตอยู่ที่ ๓.๑๓% ได้แก่ ผลิตภัณฑ์โลหะ (เครื่องจักร/อุปกรณ์) ผลิตภัณฑ์อาหาร (เครื่องดื่ม/ยาสูบ) และเคมีภัณฑ์ (ปิโตรเคมี/พลาสติก)
- แนวโน้มการใช้พลังงานปี ๒๕๖๑ – ๒๕๖๔ คาดการณ์เติบโตเฉลี่ย ๓.๑๖% ต่อปี

๒) จ.ชลบุรี

- ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด ๑,๗๗๕ MW
- หน่วยการใช้ไฟฟ้า ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม ๘๖% บ้านอยู่อาศัย ๑๔%
- สถานการณ์การใช้พลังงานไฟฟ้าในปี ๒๕๖๐ กลุ่มอุตสาหกรรมมีอัตราการเติบโตอยู่ที่ ๒.๙๖% ได้แก่ อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน ผลิตภัณฑ์โลหะ (เครื่องจักร/อุปกรณ์) และเคมีภัณฑ์ (ปิโตรเคมี/พลาสติก)
- แนวโน้มการใช้พลังงานปี ๒๕๖๑ - ๒๕๖๔ คาดการณ์เติบโตเฉลี่ย ๔.๒๕% ต่อปี

๓) จ.ระยอง

- ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด ๑,๖๕๙ MW
- หน่วยการใช้ไฟฟ้า ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรม ๙๒% บ้านอยู่อาศัย ๘%
- สถานการณ์การใช้พลังงานไฟฟ้าในปี ๒๕๖๐ กลุ่มอุตสาหกรรมมีอัตราการเติบโตอยู่ที่ ๔.๒๕% ได้แก่ อุตสาหกรรมโลหะขั้นมูลฐาน ผลิตภัณฑ์โลหะ (เครื่องจักร/อุปกรณ์) และเคมีภัณฑ์ (ปิโตรเคมี/พลาสติก)
- แนวโน้มการใช้พลังงานปี ๒๕๖๑ - ๒๕๖๔ คาดการณ์เติบโตเฉลี่ย ๕.๕๒% ต่อปี

๘.๓ นิคมอุตสาหกรรมในพื้นที่ กพก.๒ จำนวน ๓๑ แห่ง ผู้ใช้ไฟฟ้า ๓,๕๐๕ ราย หน่วยการใช้ไฟ

๙,๗๕๖ ล้านหน่วย แบ่งตามพื้นที่ ดังนี้

๑) จ.ฉะเชิงเทรา จำนวน ๖ แห่ง ได้แก่ เกตุเวย์ซิตี้ เวลโกรว์ บีไอพี๑ สหวิริยา ทีเอฟดี และ บีพี อินดัสเตรียลปาร์ค

๒) จ.ชลบุรี จำนวน ๑๑ แห่ง ได้แก่ ทองโกรว์ อมตะนคร (ชลบุรี) อมตะนคร (พานทอง) แหลมฉบัง ปิ่นทอง โครงการ ๑ ปิ่นทอง โครงการ ๒ ปิ่นทอง โครงการ ๓ ปิ่นทอง โครงการ ๕ เหมราช (ชลบุรี) โครงการ ๑ เหมราช (ชลบุรี) โครงการ ๒ และ เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด ๒

๓) จ.ระยอง จำนวน ๑๔ แห่ง ได้แก่ เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด อมตะซิตี้ อีสเทิร์นซีบอร์ด สยาม - อีสเทิร์น สยามกรีนซิตี้ โรจนะ (ปลวกแดง) โรจนะ (บ้านค่าย) เหมราชระยองที่ดิน ระยองอินดัสเตรียลปาร์ค เอเชีย เหมราชตะวันออก ผาแดง มาบตาพุด และ หลักชัยเมืองยาง

๘.๔ แนวคิดในการพัฒนาเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้าภายในนิคมอุตสาหกรรม แบ่งเป็น ๔ กลุ่ม ดังนี้

๑) กลุ่ม A มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop จำนวน ๙ นิคม ได้แก่ เวลโกรว์ สหวิริยา อมตะนคร (ชลบุรี) เหมราช(ชลบุรี) โครงการ ๑ แหลมฉบัง เหมราชระยองที่ดิน เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด อีสเทิร์นซีบอร์ด และสยามอีสเทิร์น

๒) กลุ่ม B มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่งไม่เป็น Closed Loop จำนวน ๗ นิคม ได้แก่ เกตุเวย์ ซิตี้ อมตะนคร (พานทอง) ปิ่นทอง โครงการ ๑ ปิ่นทอง โครงการ ๓ มาบตาพุด อมตะซิตี้ และโรจนะ (บ้านค่าย)

๓) กลุ่ม C ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ สายส่ง Closed Loop จำนวน ๓ แห่ง ได้แก่ บีไอพี ๑ ทีเอฟดี และระยองอินดัสเตรียลปาร์ค

๔) กลุ่ม D ไม่มีสถานีไฟฟ้าในนิคมฯ รับไฟจ่ายจากภายนอกนิคมฯ จำนวน ๑๒ แห่ง ได้แก่
ปิ่นทอง โครงการ ๒ ปิ่นทอง โครงการ ๕ เหมราช(ชลบุรี) โครงการ ๒ เหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด ๒ เหมราชตะวันออก
ผาแดงเอเชีย หลักชัยเมืองยาง ทองโก้ว BP Industrial Park โรจนะ (ปลวกแดง) และสยามกรีนซิตี้

๘.๕ แนวทางการเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม พื้นที่ กพก.๒

๑) เป้าหมาย ลดค่า SAIFI SAIDI ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรม ไม่น้อยกว่าร้อยละ ๕๐
ภายในปี ๒๕๖๑

๒) แนวทางการดำเนินงาน

๒.๑ แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าให้เป็นไปตาม Criteria การจ่ายไฟตามคู่มือการออกแบบ
ระบบไฟฟ้า ในพื้นที่ ๑ (พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม)

๑. นิคมอุตสาหกรรมที่มีสถานีไฟฟ้า

- สายส่งต้องจ่ายไฟเป็นแบบ Closed loop หรือมีระบบ ATS/Throw Over สำหรับ
ย้ายโหลดอัตโนมัติ

- มีหม้อแปลงที่สถานีไฟฟ้า ต้องรองรับ N-๑ และมีระบบ ATS/Throw Over สำหรับ
ย้ายโหลดอัตโนมัติ

- มี Customer Bay สำหรับผู้ใช้ไฟ ๑๑๕ kV

- ระบบจำหน่ายต้องเป็นสาย SAC

- ติดตั้ง RCS และมี Function FISR

๒. นิคมอุตสาหกรรมที่ไม่มีสถานีไฟฟ้า (โหลดไม่ถึง ๑๕ MW)

- ระบบจำหน่ายเป็นวงจรเฉพาะที่มาจากสถานีไฟฟ้าข้างเคียง (ภายในนิคมฯ) และเป็น
สาย SAC (ไม่มีหม้อแปลง หรือ โหลดแยกเชื่อมระหว่างทาง)

- จ่ายไฟไม่เกิน ๒ วงจร โหลดรวม ๑๕ MW ถ้าเกินให้ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า (ถาวรหรือ
ชั่วคราว)

- ติดตั้ง RCS และมี Function FISR

๒.๒ การบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเชิงป้องกัน (Preventive Maintenance)

๑. แผนงาน Patrol ระบบ ๑๑๕ kV และระบบ ๒๒ kV อย่างละเอียด พร้อมการ
ดำเนินงานแก้ไขเชิงป้องกัน

๒. แผนงานติดตั้งอุปกรณ์ป้องกันในระบบจำหน่าย ๒๒ kV เช่น Cover, Power Fuse , Bird Guard , Snake Guard

๒.๓ การเพิ่มประสิทธิภาพการวิเคราะห์และสั่งการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง

- แผนงานการบริหารจัดการทรัพยากรในการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องให้มีประสิทธิภาพ

๓) แผนการดำเนินงานเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับนิคมอุตสาหกรรมในพื้นที่ กฟภ. ๒

- เดือนพฤศจิกายน ๒๕๖๐ – กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ : กำหนดแนวคิด เป้าหมาย และเสนอแผนงาน

- เดือนมีนาคม – ธันวาคม ๒๕๖๑ : กิจกรรมตามแผนการดำเนินงานปี ๒๕๖๑ ได้แก่ จัดเสวนารับฟังความคิดเห็นของผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรม สำรวจ/อนุมัติงานก่อสร้าง ปรับปรุงระบบไฟฟ้า ก่อสร้าง ปรับปรุงระบบจำหน่าย สายส่ง สำรวจ/อนุมัติงานแบ่งการจ่ายไฟ ติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ ติดตั้งอุปกรณ์ และแบ่งการจ่ายไฟใหม่ และตรวจสอบดูแลบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าเชิงป้องกัน/เพิ่มประสิทธิภาพการแก้ไขปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง

- เดือนกรกฎาคม – ธันวาคม ๒๕๖๑ : การตรวจติดตามประเมินผลสัมฤทธิ์

๘.๖ ความต้องการสนับสนุนแผนการดำเนินงานเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมพื้นที่ กฟภ.๒

๑) ด้านเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้า

- เร่งรัดการก่อสร้างสถานีลานไถ และสถานีไฟฟ้า

๑. สถานีลานไถ ๑๑๕ เควี จำนวน ๔ แห่ง ได้แก่ ปลวกแดง ๕ (คพส.๙.๓) บ้านค่าย ๓ (คพส.๙.๓) บ้านโพธิ์ (คพจ.๑) และ ชลบุรี ๕ (คพจ.๑)

๒. สถานีไฟฟ้า ๑๑๕/๒๒ เควี จำนวน ๓ แห่ง ได้แก่ อมตะซิตี้ ๒ (คพจ.๑) ปันทอง ๒ (คพจ.๑) และเหมราชอีสเทิร์นซีบอร์ด ๒ (คพจ.๑)

- เร่งรัดงานปรับปรุงสถานีไฟฟ้า ๑๑๕/๒๒ เควี ที่มีอายุการใช้งานเกินกว่า ๒๐ ปี (Renovate) จำนวน ๑ แห่ง ได้แก่ บางปะกง (คพจ.๑)

- เร่งรัดงานเพิ่มหม้อแปลงกำลังที่สถานีไฟฟ้า จำนวน ๑ แห่ง ได้แก่ บึง ๒ (คพจ.๑)

- เร่งรัดแผนการจัดหาเบรกเกอร์ ๒๒ เควี ทดแทนที่ชำรุด ๒๒ เควี ผลิตภัณฑ์ ABB SACE รุ่น SFAS ๒๔-๑๒-๒๕ สถานีไฟฟ้าจำนวน ๔ แห่ง ได้แก่ สฟพ.บ่อวิน ๒ (นิคมเหมราชชลบุรี) บางสมัคร ๑ (นิคมเวลโกรว์) บางวัว ๑ (นิคมฯทีเอฟพี / BIP) และ บึง (กฟภ.๒ มีบันทึกเสนอ สรภ.(ป) พิจารณา เมื่อวันที่ ๒ พฤศจิกายน ๒๕๖๐ และเมื่อวันที่ ๑๓ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑)

- จัดหาและเปลี่ยนทดแทนรีเลย์ป้องกัน Arc Detection ผลิตภัณฑ์ AEG รุ่น LBW๑๑ ที่ชำรุดทำให้มีการสังหารชีวิตปลาเกิดไฟดับเป็นบริเวณกว้างซึ่งติดตั้งในสถานีไฟฟ้าที่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรม ๒ แห่ง ได้แก่ แหยมดบัง ๑ มาบตาพุด ๑ (ตามหนังสือ กฟภ.๒ เลขที่ ก.๒ กบช. ๕๓๒ ลงวันที่ ๑๒ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑)

- เร่งรัดการกำหนดแบบมาตรฐานการติดตั้ง และรหัสพัสดุ ให้กับการติดตั้งลูกถ้วย TR-๒๐๒ พร้อม Barrier เพื่อให้สามารถจัดซื้อผ่านระบบคลังและดำเนินการติดตั้งให้กับผู้ใช้ไฟ (ตามหนังสือ กฟผ.๒ เลขที่ ก.๒-กบช. ๓๕๑๑ ลงวันที่ ๑ ธันวาคม ๒๕๕๙)

- ขออนุมัติก่อสร้างสถานีไฟฟ้าชั่วคราว ได้แก่ ฮีสเทิร์นซีบอร์ด ๒ ปั่นทอง ๓ (อยู่ระหว่าง กฟผ.๒ จัดทำข้อมูล เพื่อเสนอขออนุมัติ)

- การปรับปรุงระบบจำหน่ายภายในนิคมอุตสาหกรรมให้มีประสิทธิภาพ มั่นคง เชื่อถือได้

๑. เปลี่ยนสายเป็นสาย SAC ระยะทาง ๑๗๘ วงจร-กม.

๒. ก่อสร้างเพิ่มวงจร (สาย SAC) จำนวน ๒๓ วงจร ระยะทาง ๘๒ วงจร-กม.

๓. ติดตั้ง SF๖ เพิ่มเติม จำนวน ๑๘๕ ชุด, ติดตั้ง FRTU+Media เพิ่มเติม จำนวน ๓๘๙ ชุด

(โดย กฟผ.๒ ขอรับการสนับสนุนด้านการจัดหาอุปกรณ์ ได้แก่ สาย SAC, RCS, FRTU และ Media)

- การแก้ไขปรับปรุงกฎ ระเบียบ หลักเกณฑ์ กฟผ. เกี่ยวกับการขอรับมอบที่ดินภายในนิคมอุตสาหกรรม จำนวน ๑๐ ไร่ เพื่อการก่อสร้างสถานีไฟฟ้า

- จัดให้มีเวทีสานเสวนาเพื่อรับฟังความคิดเห็นพร้อมนำเสนอข้อมูลแผนการรองรับโครงการพัฒนาระเบียงเศรษฐกิจพิเศษภาคตะวันออก ของ กฟผ. ในพื้นที่ ๓ จังหวัด EEC

๒) ด้านเพิ่มประสิทธิภาพการแก้ไขไฟฟ้าขัดข้อง

- ขอรับการสนับสนุนรถกระเช้าแก้ไขไฟ ๒๒ เครือ จำนวน ๑๐ คัน

- ขอรับการสนับสนุนรถกระเช้า Hotline ๒๒ เครือ พร้อมชุดปฏิบัติงาน จำนวน ๑ ชุด ประจำ กฟฟ.บึง (ปัจจุบันยังไม่มี และดูแล ๔ นิคมฯ)

- ขอรับการสนับสนุนรถกระเช้า Hotline ๑๑๕ เครือ พร้อมชุดปฏิบัติงาน จำนวน ๑ ชุด ประจำ กฟผ. ๒ (เป็นพื้นที่อุตสาหกรรมปริมาณงานมาก)

- เร่งรัดการจัดหาพร้อมติดตั้งระบบ Hardware/Software ศูนย์วิเคราะห์และสั่งการแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง ที่ก่อสร้างอาคารแล้วเสร็จ จำนวน ๒ แห่ง ได้แก่ ชลบุรี และบางแสน

- ขอรับการสนับสนุนด้านบุคลากร งานแก้ไขกระแสไฟฟ้าขัดข้อง (ผปบ.) และงานก่อสร้างระบบจำหน่าย (ผกส.) เพิ่มเติม สำหรับ กฟฟ.ที่มีอัตรากำลังต่ำกว่า ๗๐%

๑. งานด้านแก้ไขไฟฟ้าขัดข้องจำนวน ๔ กฟฟ. (จาก ๑๔ กฟฟ.) ได้แก่ กฟอ.บ้านค่าย (๖๙% รับผิดชอบ ๒ นิคมฯ) กฟส.แปลงยาว (๕๘% รับผิดชอบ ๑ นิคมฯ) กฟส.เพ (๖๖% รับผิดชอบ ๑ นิคมฯ) และ กฟส.นิคมพัฒนา (๕๘% รับผิดชอบ ๑ นิคมฯ)

๒. งานด้านก่อสร้างระบบไฟฟ้า จำนวน ๑๐ กฟฟ. ได้แก่ กฟจ.ชลบุรี (๖๔% ๒ นิคมฯ) กฟจ.ฉะเชิงเทรา (๖๔% ๑ นิคมฯ) กฟอ.ศรีราชา (๕๗% ๓ นิคมฯ) กฟอ.บางปะกง (๕๗% ๔ นิคมฯ) กฟฟ.มาบตาพุด

(๕๗% ๓ นิคมฯ) กฟอ.บ้านบึง (๔๒% ๑ นิคมฯ) กฟอ.พานทอง (๕๗% ๑ นิคมฯ) กฟอ.บ้านค่าย (๕๐% ๒ นิคมฯ), กฟอ.บึง (๕๐% ๔ นิคมฯ) และ กฟอ.บ้านฉาง (๕๐% ๑ นิคมฯ)

ผวก. สรุป โครงการ Eastern Economic Corridor : EEC เป็นโครงการใหญ่และสำคัญมาก ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑. ให้ รผก.(ป) แต่งตั้งคณะกรรมการดูแลด้านการจ่ายไฟฟ้า การบำรุงรักษา และการบริการในพื้นที่ EEC และรายงาน ผวก. ต่อไป

๒. ให้ อช.ก.๒ จัดทำรายงานการพัฒนาเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจำหน่ายไฟฟ้า ในพื้นที่ กฟก.๒ เสนอ ผวก. ทั้งนี้ แผนการดำเนินงานขอให้กำหนด Priority ของนิคมตามสภาพปัญหาและความเร่งด่วน คือ นิคมที่มีปัญหาไฟดับมากที่สุด ต้องดำเนินการเป็น Priority แรก รวมทั้ง กำหนดแล้วเสร็จให้ชัดเจนด้วย

๙. รายงานปัญหาการลุกไหม้ของสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟก.

อผ.วศ. รายงาน สรุปดังนี้

๙.๑ การดำเนินงาน

- ๑) ครั้งที่ ๑ ประชุมกับหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในสำนักงานใหญ่ เมื่อวันที่ ๒๙ พฤศจิกายน ๒๕๖๐
- ๒) ครั้งที่ ๒ ประชุมกับการไฟฟ้าหน่วงงานและหน่วยงานที่เกี่ยวข้องภายในสำนักงานใหญ่ เมื่อวันที่ ๑๙

ธันวาคม ๒๕๖๐

- ๓) ครั้งที่ ๓ ประชุมกับผู้ประกอบการโทรคมนาคม เมื่อวันที่ ๑๖ มกราคม ๒๕๖๑

๙.๒ ข้อสันนิษฐานการเกิดไฟไหม้ จำนวน ๗ ข้อ ดังนี้

๑) การสะสมความร้อนในสายสื่อสาร เกิดจากสาเหตุ ดังนี้

- การมัดรวบระหว่างสายสื่อสารฯ กับสายไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ
- การมัดรวบระหว่างสายสื่อสารฯ ที่มีไฟเลี้ยงและไม่มีไฟเลี้ยง

๒) สายสื่อสารสัมผัสกับจุดเปลี่ยนในระบบจำหน่ายโดยตรง เกิดจากสาเหตุ ดังนี้

- สัมผัสกับจุดต่อต่างๆ ของระบบจำหน่ายไฟฟ้า
- พาดสายบนคอนสวิตซ์ตัดตอนแรงต่ำ (LT Switches)

๓) เกิดลัดวงจรในระบบจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสื่อสาร เกิดจากสาเหตุ ดังนี้

- สลักเกลียว (Bolt) ที่ใช้ติดตั้งสายสื่อสารฯ สัมผัสกับระบบกราวด์ของระบบไฟฟ้า
- ระบบสื่อสารฯ และระบบจำหน่ายไฟฟ้า มีจุดต่อลงดินใกล้กัน

๔) เกิดลัดวงจรจากอุปกรณ์สื่อสารฯที่รับไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายแรงต่ำ

๕) เกิดจากประกายไฟ กรณีปลดหรือสับอุปกรณ์ในระบบไฟฟ้าและกรณีสัตว์ไปสัมผัสกับจุดเปลี่ยวในระบบไฟฟ้า

๖) เกิดการเหนี่ยวนำจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสื่อสาร

๗) เกิดจากการเผาหญาหรือขยะในบริเวณใกล้เคียง

๙.๓ แผนการดำเนินงาน

๑) ธันวาคม ๒๕๖๐ – มกราคม ๒๕๖๑ : รวบรวมข้อมูลปัญหาการลุกไหม้

๒) มกราคม – มีนาคม ๒๕๖๑ : ออกสำรวจหน้างาน

๓) มีนาคม – เมษายน ๒๕๖๑ : วิเคราะห์ข้อมูล

๔) เมษายน – พฤษภาคม ๒๕๖๑ : สรุปผล

๙.๔ วิธีการดำเนินงาน แบ่งตามสาเหตุของปัญหา ดังนี้

๑) สาเหตุการสะสมความร้อนในสายสื่อสารฯ : ใช้ส่องกล้องความร้อน

๒) สาเหตุสายสื่อสารสัมผัสกับจุดเปลี่ยวในระบบจำหน่ายโดยตรง : วัดแรงดันไฟฟ้า และกระแสไฟฟ้าในสายสื่อสารฯ

๓) สาเหตุเกิดลัดวงจรจากระบบจำหน่ายเข้าสู่ระบบสื่อสารฯ : ใช้โปรแกรมจำลอง (Simulation)

๔) สาเหตุเกิดลัดวงจรจากอุปกรณ์สื่อสารฯ ที่ติดตั้งบนเสาไฟฟ้า : สอบถามข้อมูล กฟฟ. หน้างาน และตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ

๕) สาเหตุเกิดจากประกายไฟจากการปลดหรือสับอุปกรณ์ต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า : สอบถามข้อมูล กฟฟ. หน้างาน และตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ

๖) สาเหตุเกิดการเหนี่ยวนำจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสื่อสารฯ : ใช้โปรแกรมจำลอง (Simulation)

๗) สาเหตุเกิดจากการเผาหญาหรือขยะในบริเวณใกล้เคียง : สอบถามข้อมูล กฟฟ. หน้างาน และตรวจสอบพื้นที่เกิดเหตุ

๙.๕ ผลการดำเนินงาน

๑) แต่งตั้งคณะทำงาน วิเคราะห์ปัญหาการลุกไหม้ของสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟฟ. ตามหนังสือเลขที่ กมฟ.(มน.) ๑๐๐/๒๕๖๑ ลงวันที่ ๘ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ โดยมีหน้าที่ ดังนี้

- วิเคราะห์หาสาเหตุของปัญหาการลุกไหม้ของสายสื่อสารฯ

- สรุปผลวิเคราะห์สาเหตุของปัญหา แนวทางการแก้ไขปัญหา พร้อมแนวทางการป้องกัน

๒) การสำรวจสภาพหน้างานเพื่อรวบรวมข้อมูล

- ครั้งที่ ๑ เหตุเกิดที่ อ.พานทอง จ.ชลบุรี วันที่ ๑๘ มกราคม ๒๕๖๑ เวลา ๑๘.๑๕ น. สาเหตุเกิดจากการมัดรวบสายสื่อสารฯ กับสายไฟแรงต่ำเข้าด้วยกัน ทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร และเกิดไฟไหม้
- ครั้งที่ ๒ เหตุเกิดที่ ปากทางเข้าซอยน้องแดง (ตรงข้ามแอมโพรโมลล์) จ.พระนครศรีอยุธยา สาเหตุเกิดจากการลัดวงจรที่ตำแหน่งสวิตช์ไข่มืด ทำให้เกิดประกายไฟตกลงมายังสายสื่อสารที่ถูกมัดรวบไว้ ทำให้เกิดไฟไหม้
- ครั้งที่ ๓ เหตุเกิดที่ ซอยรังสิต นครนายก ๕๖ พื้นที่ PEA ัญบุรี สาเหตุเกิดจากการมัดรวบสายสื่อสารฯ กับสายไฟแรงต่ำเข้าด้วยกัน ทำให้เกิดไฟฟ้าลัดวงจร และเกิดไฟไหม้
- ครั้งที่ ๔ เหตุเกิดที่ รังสิต คลอง ๗ พื้นที่ PEA ัญบุรี สาเหตุเกิดจากการมัดรวบสายระบบจำหน่ายแรงต่ำของกล่อง CCTV กับสายสื่อสารฯ ทำให้ไฟฟ้าลัดวงจร และเกิดไฟไหม้

๙.๖ แนวทางการแก้ไข แบ่งตามสาเหตุของปัญหา ดังนี้

๑) สายสื่อสารสัมผัสกับจุดเปลี่ยนในระบบจำหน่ายโดยตรง

- รายละเอียด

๑. สายสื่อสารฯ พาดในระดับเดียวกับสายระบบจำหน่ายแรงต่ำ ทำให้สัมผัสกับจุดเปลี่ยน
๒. สายสื่อสารฯ ไปพาดกับคอนสวิตซ์ตัดตอนแรงต่ำ (LT Fuse Switches)

- แนวทางการแก้ไข

๑. ติดตั้งสายสื่อสารให้อยู่ในระดับที่มาตรฐานกำหนด และห้ามมัดรวบกับระบบจำหน่ายแรงต่ำ
๒. ติดตั้งสายสื่อสารฯ ได้ต้นนั่งร้านหม้อแปลงโดยใช้รางเคเบิลตามแบบมาตรฐาน

๒) เกิดลัดวงจรจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสื่อสารฯ

- รายละเอียด

๑. สลักเกลียวจับยึดสายสื่อสารฯ สัมผัสกับสายกราวด์ของระบบจำหน่าย
๒. ระบบสื่อสารฯ และระบบจำหน่าย มีจุดต่อลงดินใกล้กัน

- แนวทางการแก้ไข

๑. ติดตั้งอุปกรณ์ที่เป็นฉนวน เพื่อป้องกันไม่ให้สายสัมผัสกันโดยตรง
๒. แยกระบบกราวด์ของระบบสื่อสารฯ กับระบบจำหน่ายไฟฟ้า และทำจุดต่อกราวด์ร่วมของ

ระบบสื่อสารฯ

๓) เกิดจากประกายไฟจากการปลด-สับ หรือลัดวงจรที่อุปกรณ์ต่าง ๆ ของระบบไฟฟ้า

- รายละเอียด เสาที่ติดตั้งอุปกรณ์ที่ต้องมีการปลด หรือสับสวิตซ์ อาจเกิดประกายไฟ ตกลงมาที่

สายสื่อสารฯ เช่น ดรอพเอาท์ฟิวส์คัตเอาต์ ฯลฯ

- แนวทางการแก้ไข หาอุปกรณ์ป้องกันประกายไฟ ที่จะตกลงมาที่สายสื่อสารฯ

๔) เกิดลัดวงจรจากอุปกรณ์สื่อสารฯ ที่ติดตั้งบนเสาไฟฟ้า

- รายละเอียด อุปกรณ์สื่อสารฯ หรือตู้ควบคุมต่างๆ ที่ติดตั้งบนเสาไฟฟ้า ซึ่งรับไฟฟ้าจากระบบ

จำหน่ายแรงต่ำ เกิดลัดวงจรภายในตู้

- แนวทางการแก้ไข ห้ามติดตั้งอุปกรณ์ที่รับไฟฟ้า จากระบบจำหน่ายแรงต่ำ ติดตั้งบนเสาไฟฟ้าของ

กฟภ.

๕) การสะสมความร้อนในสายสื่อสารฯ

- รายละเอียด

๑. การมัดรวบสายสื่อสารฯ กับสายไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ

๒. การมัดรวบสายสื่อสารฯ ที่มีไฟเลี้ยงและไม่มีไฟเลี้ยง

๓. การมัดรวบสายสื่อสารฯ ทำให้เกิดการดัดงอ ทำให้จุดต่อต่าง ๆ ของสายสื่อสารฯ เกิดหลวม

ทำให้เกิดความร้อนสะสม

- แนวทางการแก้ไข

๑. ติดตั้งสายสื่อสารฯให้อยู่ในระดับที่มาตรฐานกำหนด และห้ามมัดรวบกับระบบจำหน่ายแรงต่ำ

๒. แยกกลุ่มสายสื่อสารฯ ที่เป็นชนิดเดียวกันเข้าด้วยกัน

๖) เกิดการเหนี่ยวนำจากระบบจำหน่ายไฟฟ้าเข้าสู่ระบบสื่อสารฯ

- รายละเอียด ระบบจำหน่ายไฟฟ้าจะเกิดแรงดันเหนี่ยวนำออกมาจากสาย ซึ่งอาจจะเหนี่ยวนำเข้าที่

สายสื่อสารฯ ทำให้ระบบสื่อสารฯ มีแรงดันไฟฟ้า

- แนวทางการแก้ไข เพิ่มจุดต่อลงดินเพื่อลดแรงดันเหนี่ยวนำ

๗) เกิดจากการเผาไหม้หรือขยี้ในบริเวณใกล้เคียง

- รายละเอียด เกิดจากในบริเวณใกล้เคียงมีการเผาไหม้หญ้าหรือขยะ ทำให้เปลวเพลิงลามมาโดน

สายสื่อสารฯ

- แนวทางการแก้ไข ติดตั้งสายสื่อสารฯ ให้ได้ระดับตามมาตรฐาน

ผวก. สรุป ขอให้ดำเนินการ ดังนี้

๑. ให้สายงาน (วศ) ศึกษาสาเหตุหลักการเกิดไฟไหม้สายสื่อสารเพิ่มเติม เพื่อกำหนดมาตรการแก้ไข

ได้อย่างถูกต้อง เหมาะสม

๒. ให้ ผวก.(ส) กำหนดแนวทางการให้สัมภาษณ์ กรณีเกิดเหตุการณ์ไฟไหม้สายสื่อสารฯ เพื่อไม่ให้เกิด

ผลกระทบต่อภาพลักษณ์ของ กฟภ.

๑๐. โครงการพัฒนาระบบการให้บริการผ่านอินเทอร์เน็ตแบบครบวงจร “PEA Smart Plus”

ผชก.(ทส) รายงานว่า เมื่อวันที่ ๒๐ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟผ. จัดพิธีเปิดงาน “ทดสอบระบบ Application PEA Smart Plus Pre-Launch ที่ กฟฟ.อ้อมน้อย เพื่อเชิญชวนลูกค้ามาทดลองใช้งาน โดยได้รับเกียรติจากคุณอภิชาติ ประสพรัตน์ ประธานกิตติมศักดิ์สภาอุตสาหกรรมจังหวัดสมุทรสาครเข้าร่วมพิธี ซึ่ง Application ดังกล่าว ประกอบไปด้วย Feature และ Notification ต่าง ๆ ดังนี้

- การขอใช้ไฟฟ้าใหม่ และการขอต่อกลับมิเตอร์ พร้อมการแจ้งสถานะคำร้อง
- การแจ้งค่าไฟฟ้า และแจ้งครบกำหนดชำระเงิน
- การรับแจ้งไฟดับ พร้อมแจ้งสถานการณ์แก้ไข
- ระบบข่าวสาร (PEA News) การแจ้งข่าวสารและประกาศดับไฟล่วงหน้า
- การรับแจ้งข้อร้องเรียน และข้อเสนอแนะ
- ชำระค่าไฟฟ้าและค่าบริการต่าง ๆ
- ระบบประเมินความพึงพอใจ
- ตรวจสอบข้อมูลการใช้ไฟฟ้า สถิติการใช้ไฟฟ้าและการตั้งค่าแจ้งเตือน

รฟ.วธ.(ภท) รายงานว่า เมื่อวันที่ ๑๙ กุมภาพันธ์ ๒๕๖๑ กฟผ. เปิดให้ดาวน์โหลดใช้งาน PEA Smart Plus แก่บุคคลภายนอก และจะจัดงาน Grand Opening เปิดตัว Application อย่างเป็นทางการ ในวันที่ ๖ มีนาคม ๒๕๖๑ ณ ฟิวเจอร์ พาร์ค รังสิต โดยมีการจัดตั้ง War Room ที่สำนักงานใหญ่ และทั้ง ๑๒ เขต เพื่อติดตามการดำเนินงาน โดยใช้ช่องทางสื่อสารผ่าน Line Application ประกอบไปด้วยกลุ่มต่าง ๆ ดังนี้

- Smart Plus War Room สำนักงานใหญ่ เพื่อเป็นศูนย์กลางการติดตามแก้ไขปัญหาในภาพรวมของการใช้งาน Application สนับสนุน War Room การไฟฟ้า และ PEA Call Center กรณีมีปัญหาหรือ Backlog (โดยกำหนดผู้ที่ทำหน้าที่ Monitor ตลอด ๒๔ ชั่วโมง)

- PEA Smart Plus SCS (Smart Customer Service) (๑๒ กลุ่มแยกตามเขต) เพื่อแจ้งเตือนให้ผู้บริหารหรือหัวหน้ารับทราบ กรณีคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ของลูกค้าที่ยื่นขอใช้ไฟฟ้าผ่าน Internet หรือ PEA Smart Plus แต่ กฟผ. ยังไม่ได้รับเรื่องเพื่อดำเนินการเกิน ๒ ชั่วโมง

- PEA Smart Plus DMSx (Disconnected Meter System) (๑๒ กลุ่มแยกตามเขต) เพื่อแจ้งเตือนให้ผู้บริหารหรือหัวหน้ารับทราบ กรณีการติดกลับมิเตอร์ที่ถูกงดจ่ายไฟชั่วคราว เกินกำหนดระยะเวลามาตรฐานที่กำหนดไว้ ๔ ชั่วโมง หลังจากผู้ใช้ไฟชำระเงิน ภายในช่วงเวลา ๐๘.๓๐ - ๒๓.๐๐ น.

ปัญหาในการใช้งานในช่วงทดลองระบบ ได้แก่

- ไม่สามารถเรียก Profile เดิมจาก PEA Mobile มาได้ หลังจาก Update version ของอุปกรณ์
- 2C2P ไม่สามารถชำระเงินได้
- iPad ไม่สามารถดาวน์โหลดมาใช้งานได้

- Barcode แสดงไม่ครบ
- วันที่ครบกำหนดชำระไม่ตรงกับประวัติผู้ใช้ไฟฟ้า
- iOS บางเครื่องไม่ขึ้น Barcode สำหรับ Scan
- ไม่มีสถิติการใช้ไฟฟ้าประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าไม่เกิน ๕๐ หน่วย
- ชำระเงินผ่าน Application แล้วระบบไม่ตัดยอดเงินให้ ยังแสดงเป็นค้างชำระอยู่
- ออกจากระบบหรือลง Application ใหม่ ยังต้องลงทะเบียนและยืนยัน OTP ใหม่ทุกครั้ง

ทั้งนี้ คณะทำงานได้เร่งรัดติดตามแก้ไขปัญหาดังกล่าวโดยตลอด

การขอความร่วมมือในการให้บริการ PEA Smart Plus

- ๑) ขอให้ผู้บริหารและผู้เกี่ยวข้องทุก กฟข. เข้าร่วมกลุ่มไลน์ เพื่อติดตามผลการให้บริการลูกค้าได้ครบทุกพื้นที่
- ๒) เชิญชวนให้พนักงานดาวน์โหลดและใช้งาน PEA Smart Plus เพื่อช่วยกันทดสอบ และประเมินประสิทธิภาพ พร้อมทั้งแจ้งข้อขัดข้อง หรือปัญหาการใช้งานมาที่คณะทำงานย่อยซึ่งดูแลโครงการด้านพัฒนาระบบ (อผ.พท.)
- ๓) ขอให้ กฟข. เร่งรัดการปฏิบัติงานบนระบบ SCS (ขอใช้ไฟฟ้า) และระบบ DMSx (ส่วนงานต่อกลับมิเตอร์) ให้ครบทุก กฟฟ.
- ผชก.(ทส) เสนอว่า กฟผ. ควรจัดลิขสิทธิ์ PEA Smart Plus เพื่อป้องกันไม่ให้บุคคลภายนอกนำไปต่อยอดทำธุรกิจ
- ผวก. สรุป มอบหมาย สายงาน (ทส) พิจารณาดำเนินการจัดลิขสิทธิ์ Application PEA Smart Plus ที่พนักงาน กฟผ. เป็นผู้พัฒนาขึ้น
- ๑๑. การพิมพ์และการจัดส่งบิลค่าบริการ**
- ผชก.(ทส) รายงาน การแจ้งบิลค่าไฟฟ้าว่า กรมสรรพากรกำหนดให้หน่วยงานที่มีรายได้มากกว่า ๕๐๐ ล้านบาทขึ้นไป จัดทำระบบรับ-ส่งใบกำกับภาษีอิเล็กทรอนิกส์ (e-Tax Invoice) โดยให้หน่วยงานเตรียมพร้อมแล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๑ ซึ่งจะทำให้ กฟผ. สามารถลดค่าใช้จ่ายด้านการพิมพ์และการจัดส่งบิลค่าบริการต่าง ๆ ได้
- ผชก.(บ) รายงานเพิ่มเติมว่า สายงาน (บ) อยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำระบบ e-Receipt หรือ e-Tax Invoice โดยคาดว่าจะแล้วเสร็จภายในปี ๒๕๖๑
- ผวก. สรุป มอบหมาย สายงาน (ทส) และสายงาน (บ) รับผิดชอบดำเนินการต่อไป

๑๒. เรื่องอื่น ๆ

๑๒.๑ การทดลองใช้งานสลิปเงินรายได้ผ่านจดหมายอิเล็กทรอนิกส์ (e-slip)

ผวก.(ท) รายงานว่า ตามอนุมัติ ผวก. ลงวันที่ ๒๔ ตุลาคม ๒๕๖๐ ให้ทดลองใช้ e-slip คู่ขนานไปกับการจ่ายสลิปเงินเดือนแบบกระดาษคาร์บอน โดยเริ่มตั้งแต่เดือนตุลาคม ๒๕๖๐-มกราคม ๒๕๖๑ ทั้งนี้ บริษัท พอร์ทัลเน็ต จำกัด แจ้งว่า กฟผ. ต้องเสียค่า License ในการใช้ระบบ e-slip ตั้งแต่เดือนเมษายน ๒๕๖๑ ซึ่งตามแผนงานจะขออนุมัติใช้ระบบ e-slip และยกเลิกการจ่ายสลิปเงินเดือนแบบกระดาษคาร์บอนตั้งแต่เดือนกรกฎาคม ๒๕๖๑ จึงขอหารือว่าจะดำเนินการต่อไปอย่างไรในช่วงเดือนกุมภาพันธ์-มิถุนายน ๒๕๖๑

ผวก. สรุป มอบหมาย รผก.(ท) ดำเนินการขออนุมัติทดลองใช้ e-slip คู่ขนานไปกับการจ่ายสลิปเงินเดือนแบบกระดาษคาร์บอน ตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ - มิถุนายน ๒๕๖๑

๑๒.๒ การจำหน่ายสลากกาชาดประจำปี ๒๕๖๑

รผก.(ส) ขอความร่วมมือในการจำหน่ายสลากกาชาดประจำปี ๒๕๖๑ โดยสายงาน (ส) จะจัดส่งให้ทุกสายงานในวันที่ ๙ มีนาคม ๒๕๖๑

ผวก. สรุป ขอขอบคุณ

๑๓. พิธีลงนามข้อตกลงการประเมินของผู้บริหาร (PMS) ประจำปี ๒๕๖๑ และการประชุม บส. ครั้งที่ ๓/๒๕๖๑ กำหนดจัดพิธีลงนามฯ และประชุมฯ ในวันจันทร์ที่ ๑๙ มีนาคม ๒๕๖๑ เวลา ๑๓.๓๐ น.

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ เพื่อจะได้แจ้งเวียนหน่วยงานเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

เรียน ผวก. ผ่าน รผก.(วก)(คุณดุขฎิ)

(นางศศิวิภา อัมพรสิทธิกุล)

อ.ผวก.

เพื่อโปรดให้ความเห็นชอบ

ต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

เห็นชอบตามเสนอ

(นางบุษกร ตรีศักดิ์ชาติ)

อส.วก.

(นายเสริมศักดิ์ คล้ายแก้ว)

ผวก.

13 มี.ค. 2561

๑๕ มี.ค. ๒๕๖๑

ร.ด.ก.ท.(๑)

ก.น.พ.

15 มี.ค. 2561