มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1/2560
เมื่อ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 5.5 ขอความเห็นชอบปรับลดเป้าหมายการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2559 กรณีการจัดซื้อจัดจ้างต่ำกว่างบประมาณ

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจประจำปี 2559 ของ กฟภ. ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน เป็นการวัดการดำเนินการเบิกจ่ายตามงบลงทุนของ กฟภ. พิจารณาจากการเบิกจ่ายงบลงทุนในรูปของร้อยละของยอดสะสมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี เทียบกับวงเงินงบลงทุนที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้เบิกจ่ายได้ของปีบัญชี 2559 (เป้าหมายการเบิกจ่าย) โดยกำหนดว่าในกรณีที่การเบิกจ่ายงบลงทุนที่เกิดขึ้นจริงน้อยกว่าวงเงินงบลงทุนที่เป็นฐานในการคำนวณ ให้รัฐวิสาหกิจทำรายละเอียดเสนอขออนุมัติต่อคณะอนุกรรมการจัดทำบันทึกข้อตกลงและประเมินผลการดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ(SubPAC) เพื่อปรับตัวเลขวงเงินงบลงทุนที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณได้ ซึ่งวงเงินงบลงทุนจะต้องนำเสนอสาเหตุการปรับลดต่อคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ โดยสาเหตุที่ขอปรับลดได้ ประกอบด้วย

ประเภทที่ 1 เกิดจากความสามารถของสายงานในการต่อรองราคา หรือปรับแก้ไข Specification ทำให้มูลค่าที่ทำสัญญาจัดซื้อจัดจ้างจริงต่ำกว่าที่ประมาณการไว้ แต่ยังคงได้ผลงานเท่าเดิม

ประเภทที่ 2 เป็นการปฏิบัติตามนโยบายของรัฐบาล อันมีการระบุเป็นเอกสารคำสั่งหรือมติคณะรัฐมนตรี เช่น การให้ชะลอโครงการ หรือการให้เปลี่ยนแปลงข้อกำหนดของอุปกรณ์ที่ใช้ทำให้มูลค่าเปลี่ยนแปลงไป

ประเภทที่ 3 เหตุสุดวิสัยอื่น ๆ ที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของรัฐวิสาหกิจ เช่น ภัยธรรมชาติ เป็นต้น

โดยจะต้องนำเสนอขอความเห็นชอบต่อคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจก่อนนำเสนอคณะอนุกรรมการจัดทำบันทึกข้อตกลงและประเมินผลการดำเนินงาน (SubPAC) เพื่อพิจารณาภายใน 1 เดือนหลังสิ้นปีบัญชี

ผลการดำเนินงานการจัดซื้อ จัดจ้างของงบลงทุนประจำปี 2559 กฟภ. สามารถจัดซื้อจัดจ้าง และต่อรองราคาได้ต่ำกว่าประมาณการที่ตั้งไว้แต่ยังคงได้ผลงานเท่าเดิม เป็นวงเงินรวมทั้งสิ้น 1,565.264 ล้านบาท

กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

1. คำสั่ง กฟภ. ที่ กฟภ. 6/2557 สั่ง ณ วันที่ 16 ธ.ค. 2557 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารของ กฟภ. กำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารให้พิจารณากลั่นกรองงบประมาณประจำปีของ กฟภ. ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

2. ตาม พ.ร.บ.กฟภ. พ.ศ.2503 และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา 23 กำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการ กฟภ. ในการวางนโยบายและควบคุมดูแลกิจการของ กฟภ.

จากข้อเท็จจริงดังกล่าวข้างต้น เพื่อให้ผลการดำเนินงานตัวชี้วัดที่ 2.7 เป็นไปตามเป้าหมายที่กำหนด และเป็นไปตามกรอบการประเมินผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ จึงเห็นควรขอปรับตัวเลขวงเงินเป้าหมายการเบิกจ่ายงบลงทุนประจำปี 2559 กรณีการจัดซื้อ จัดจ้างต่ำกว่าประมาณการที่ใช้เป็นฐานในการคำนวณจากวงเงิน 19,382.556 ล้านบาท เป็นวงเงิน 17,817.292 ล้านบาท (19,382.556-1,565.264)

ผวก. มีบัญชา ลว. 28 ธ.ค. 2559 นำเสนอคณะกรรมการบริหาร ทั้งนี้คณะกรรมการบริหารได้พิจารณาเรื่องดังกล่าวแล้วในการประชุม ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 4 ม.ค. 2560 มีมติเห็นชอบนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. โดยมีข้อสังเกตให้เร่งรัดการเบิกจ่ายงบประมาณปี 2560 ให้เป็นไปตามเป้าหมายหรือดีกว่าเป้าหมาย

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณา

มติที่ประชุม เห็นชอบตามเสนอ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
เมื่อ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 5.6 ขออนุมัติสนับสนุนงบประมาณประชาสัมพันธ์ด้านการแข่งขันกีฬาประจำปี 2560 ให้สโมสรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ผู้ว่าการ เสนอว่า ในการประชุมคณะกรรมการสโมสรการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (สฟภ.) ครั้งที่ 3/2559 เมื่อวันที่ 3 ต.ค. 2559 เห็นชอบแต่งตั้งคณะทำงานพิจารณากลั่นกรองงบประมาณ สฟภ. ประจำปี 2560 ประกอบด้วย

1. นายมนูญ จันทรักษา อุปนายกคนที่ 2 ประธานคณะทำงานฯ
2. นายสมภพ เต็งทับทิม อุปนายกคนที่ 3 คณะทำงานฯ
3. นายฉัตรชัย ทวีโภค เลขาธิการ สฟภ. คณะทำงานฯ
4. นางศัลยา ศุภตระกูล เหรัญญิก สฟภ. เลขานุการและคณะทำงานฯ

คณะทำงานพิจารณากลั่นกรองงบประมาณฯ ได้ร่วมประชุมกับผู้แทนประธานกีฬาและกิจกรรมแต่ละประเภท พิจารณาการใช้งบประมาณ สฟภ. ประจำปี 2560 ตามความจำเป็นและเหมาะสม มีข้อสรุปให้จัดงบประมาณทั้งสิ้น 18,739,960.-บาท โดยแยกเป็นส่วนสนับสนุน และส่งเสริมการแข่งขันกีฬาเพื่อความเป็นเลิศ เพื่อสร้างชื่อเสียง และภาพลักษณ์ที่ดีของ กฟภ. ซึ่งต้องขอการสนับสนุนจาก กฟภ. เป็นเงิน 12,891,170.-บาท และส่วนที่เป็นกิจกรรมและการแข่งขันกีฬาเพื่อเชื่อมความสามัคคีต่าง ๆ ซึ่งจะใช้งบประมาณของ สฟภ.เอง เป็นเงิน 5,848,790.-บาท โดยเปรียบเทียบกับงบประมาณปี 2559 ที่ได้รับจัดสรรตามรายละเอียด สรุปได้ดังนี้

ที่	งบประมาณ	งบฯ ปี 2559 (บาท)	งบฯ ปี 2560 (บาท)	เพิ่มขึ้น/(ลดลง) (บาท)	ร้อยละ
1.	งบประมาณที่ขอสนับสนุนจาก กฟภ.	29,277,320.-	12,891,170.-	(16,386,150.-)	55.97
2.	งบประมาณ สฟภ.	6,804,330.-	5,848,790.-	(955,540.-)	14.04
รวม		36,081,650.-	18,739,960.-	(17,341,690.-)	48.06

เลขาธิการ สฟภ. ได้นำผลการพิจารณาของคณะทำงานพิจารณากลั่นกรองงบประมาณฯ เสนอที่ประชุมคณะกรรมการ สฟภ. ในการประชุมคณะกรรมการ สฟภ. ครั้งที่ 4/2559 เมื่อวันที่ 18 พ.ย. 2559 ที่ประชุมมีมติเห็นชอบตามคณะทำงานเสนอฯ

ทั้งนี้ ในแต่ละปี กฟภ. ได้ตั้งงบประมาณสำหรับการกีฬาไว้ในงบประมาณประชาสัมพันธ์ของฝ่ายประชาสัมพันธ์ (ฝปส.) หัวข้อค่าประชาสัมพันธ์อื่น (53021020) สำหรับใช้สนับสนุนและส่งเสริมการแข่งขันกีฬาเพื่อความเป็นเลิศ เพื่อสร้างชื่อเสียงและภาพลักษณ์ที่ดีของ กฟภ. โดยในปี 2560 ได้จัดตั้งไว้เป็นเงิน 30,000,000.-บาท

กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

เนื่องจาก กฟภ. จะสนับสนุนงบประมาณให้ สฟภ. ซึ่งเป็นนิติบุคคลแยกต่างหากจาก กฟภ. โดยเบิกจ่ายจากงบประมาณประชาสัมพันธ์ของ ฝปส. หัวข้อค่าประชาสัมพันธ์อื่น จำนวน 12,891,170.-บาท จึงต้องนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. อนุมัติ

ในการนี้ กฟภ. พิจารณาแล้วเห็นว่า เพื่อให้การจัดตั้งงบประมาณ สฟภ. ประจำปี 2560 เป็นไปด้วยความเรียบร้อย จึงเห็นควรนำเสนอประชุมคณะกรรมการ กฟภ. เพื่ออนุมัติให้ กฟภ. สนับสนุนงบประมาณให้ สฟภ. จำนวน 12,891,170.-บาท จากงบประชาสัมพันธ์ของ ฝปส. ที่ตั้งไว้สำหรับการกีฬาให้ สฟภ. ต่อไป

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม อนุมัติตามเสนอ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
เมื่อ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 5.13 ขออนุมัติใช้เงินดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า เพื่อช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยภาคใต้ ในงาน "ประชารัฐร่วมใจ ช่วยอุทกภัยภาคใต้"

ผู้ว่าการ เสนอว่า จากสถานการณ์เกิดอุทกภัยอย่างรุนแรงในพื้นที่จังหวัดภาคใต้ ส่งผลให้ประชาชนได้รับความเดือดร้อนจากน้ำป่าไหลหลาก รัฐบาลจึงจัดงาน "ประชารัฐร่วมใจ ช่วยอุทกภัยภาคใต้" ในวันอาทิตย์ที่ 15 ม.ค. 2560 ระหว่างเวลา 18.00 – 20.30 น. ณ ตึกสันติไมตรี ทำเนียบรัฐบาล โดยมีนายกรัฐมนตรี และคณะรัฐมนตรี เป็นผู้รับมอบเงินบริจาค และสนทนาพูดคุยกับผู้ประสบภัยในพื้นที่แบบ Real Time ผ่านระบบ Video Conference ซึ่งสถานีโทรทัศน์ทุกช่องเป็นผู้ดำเนินการถ่ายทอดสด

ในการนี้ เลขาธิการนายกรัฐมนตรี ได้มีหนังสือ ลว. 13 ม.ค. 2560 เชิญชวนหน่วยงานภาครัฐและภาคเอกชน รวมทั้งประชาชนทุกภาคส่วนร่วมบริจาคเงินช่วยเหลือผู้ประสบภัยดังกล่าว

กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการบริหารกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2557 ได้วางระเบียบในข้อ 10 และข้อ 11 ดังนี้

"ข้อ 10 ให้ กฟภ. นำดอกผลจากกองทุนไปใช้ในกิจกรรมที่เป็นสาธารณประโยชน์และ/หรือเกิดประโยชน์แก่ผู้ใช้ไฟฟ้าโดยรวม ตามหลักเกณฑ์ ดังนี้

.....

(3) ค่าใช้จ่ายที่เป็นสาธารณประโยชน์ เช่น การช่วยเหลือด้านสาธารณภัยต่าง ๆ ค่าใช้จ่ายในโครงการเสริมสร้างงานและคุณภาพชีวิต

ข้อ 11 ให้ผู้ว่าการเป็นผู้มีอำนาจอนุมัติค่าใช้จ่ายตามข้อ 10 ไม่เกินคราวละ 2,000,000.-บาท (สองล้านบาทถ้วน)

กรณีวงเงินเกินอำนาจอนุมัติของผู้ว่าการ ให้นำเสนอขออนุมัติคณะกรรมการ กฟภ."

ดังนั้น เพื่อเป็นการร่วมแรงร่วมใจในการช่วยเหลือและบรรเทาทุกข์ผู้ประสบอุทกภัย จึงเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อขออนุมัติดังนี้

1. ให้ใช้เงินดอกผลจากกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า ตามระเบียบ กฟภ. ว่าด้วยการบริหารกองทุนเงินประกันการใช้ไฟฟ้า พ.ศ. 2557 ในข้อ 10(3) ในการบริจาคเงินเพื่อช่วยเหลือผู้ประสบอุทกภัยภาคใต้ ในงาน "ประชารัฐร่วมใจ ช่วยอุทกภัยภาคใต้" เป็นเงินจำนวน 5,000,000.-บาท
2. อนุมัติจ่ายเงินตามข้อ 1. เป็นเงินจำนวน 5,000,000.-บาท

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณา

มติที่ประชุม อนุมัติตามเสนอ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 /2560
เมื่อ 20 มค 2560

วาระที่ 5.14 ขออนุมัติเปลี่ยนแปลงขอบเขตงานของแผนงานออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 ตามงบลงทุนประจำปี 2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามหนังสืองบประมาณประจำปี 2560 หน้า 57 และรายละเอียดประกอบงบประมาณ หน้า 44 แผนงานออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 วงเงิน 95,000,000 บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม 7%) มีวัตถุประสงค์เพื่อปรับปรุงระบบสื่อสารให้มี Bandwidth เพิ่มมากขึ้น และการใช้งานช่องสัญญาณ Traffic บน Core Network มีความน่าเชื่อถือมากขึ้น ประกอบด้วย

1. อุปกรณ์ DWDM จำนวน 6 ชุด ติดตั้งที่การไฟฟ้าเขตต่าง ๆ ดังนี้
   1) การไฟฟ้าเขต 1 ภาคเหนือ (กฟน.1) จำนวน 1 ชุด
   2) การไฟฟ้าเขต 1 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.1) จำนวน 1 ชุด
   3) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.2) จำนวน 1 ชุด
   4) การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟก.1) จำนวน 1 ชุด
   5) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคใต้ (กฟต.2) จำนวน 2 ชุด
2. อุปกรณ์ IP Core Router จำนวน 6 ชุด ติดตั้งที่การไฟฟ้าเขตต่าง ๆ ดังนี้
   1) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคเหนือ (กฟน.2) จำนวน 1 ชุด
   2) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.2) จำนวน 1 ชุด
   3) การไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.3) จำนวน 1 ชุด
   4) การไฟฟ้าเขต 1 ภาคกลาง (กฟก.1) จำนวน 1 ชุด
   5) การไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง (กฟก.2) จำนวน 1 ชุด
   6) การไฟฟ้าเขต 1 ภาคใต้ (กฟต.1) จำนวน 1 ชุด
3. อุปกรณ์ DC Power Supply จำนวน 12 ชุด ติดตั้งตามข้อ 1. และ 2.

กฟภ. โดยกองออกแบบระบบสื่อสาร (กอบ.) ได้กำหนดจุดติดตั้งอุปกรณ์ DWDM และ IP Core Router ของแผนงานออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 ตามแผนแม่บทเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสาร ซึ่งที่ปรึกษาได้ออกแบบไว้ เมื่อปี 2556 โดยจุดติดตั้งดังกล่าวสามารถปรับเปลี่ยนได้ตามความเหมาะสมตามโครงข่าย IP Core Network ที่ใช้งานอยู่ในปัจจุบัน และความต้องการใช้งานในอนาคต

ในการประชุมคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. ครั้งที่ 11/2559 เมื่อวันที่ 21 ก.ย. 2559 ได้มีข้อสังเกตวาระที่ 3.1 ว่า ปี 2559 มีงาน IP Access Network ของภาคกลาง และสำหรับ IP Access Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ จะของบประมาณเพื่อดำเนินการในปี 2561 ปี 2562 และปี 2563 ตามลำดับนั้น สามารถทำพร้อมกัน 3 ภาคที่เหลือ ในปี 2561 ได้หรือไม่ เพื่อไม่ให้ Technology ตกรุ่น และเป็น Standard Base ของ กฟภ.

กอบ. และที่ปรึกษาฯ CCIV ได้ร่วมกันจัดทำรายละเอียดงานจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์โครงข่าย IP Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ เพื่อให้ดำเนินการได้ตามข้อสังเกตคณะอนุกรรมการ เทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. ข้างต้น โดยการดำเนินงานดังกล่าวจะประกอบด้วย 2 ส่วนงานหลัก ได้แก่

1. งานจัดหาพร้อมติดตั้งปรับปรุงโครงข่าย DWDM และ IP Core Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ เป็นการปรับปรุงอุปกรณ์ DWDM และ IP Core Router เดิมให้มีความสามารถในการรองรับ IP Access Network ที่จะดำเนินการใหม่ในแต่ละภาค
2. งานจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์โครงข่าย IP Access Network

ต่อมา ในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 12/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 มีมติอนุมัติหลักการแผนงานจัดซื้อพร้อมติดตั้งโครงข่าย IP Access Network (MPLS Router) ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ แล้ว

ทั้งนี้ งานจัดหาพร้อมติดตั้งปรับปรุงโครงข่าย DWDM และ IP Core Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ มีวัตถุประสงค์เพื่อให้โครงข่าย Core Network มี Bandwidth เพิ่มมากขึ้น สำหรับรองรับ Traffic ที่เชื่อมโยงระหว่าง Access Network กับ Core Network ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และมีความน่าเชื่อถือ ซึ่ง กอบ. และที่ปรึกษาฯ CCIV ได้ร่วมจัดทำรายละเอียดงานติดตั้งปรับปรุงอุปกรณ์ฯ ดังกล่าว เสร็จเรียบร้อยแล้ว มีรายละเอียดการดำเนินงาน ดังนี้

1. Add 10G Transponder on Existing ROADM and Add 10GE on Core Router จำนวน 12 Nodes
2. Add 10G Transponder on Existing ROADM จำนวน 15 Nodes
3. Add 10GE on Core Router จำนวน 6 Nodes
4. Upgrade ILA to ROADM จำนวน 10 Nodes

ทั้งนี้ ในการจัดทำประมาณการเบื้องต้นสามารถดำเนินการภายในกรอบวงเงิน 95,000,000.-บาท

กอบ. ได้เคยหารือแนวทางการเปลี่ยนแปลงสถานที่ติดตั้งของแผนงานระยะยาว ตามงบลงทุนประจำปีกับกองงบประมาณ (กงป.) แล้ว กงป. ให้ปฏิบัติตามหลักเกณฑ์วิธีปฏิบัติเกี่ยวกับงบลงทุนของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ. 2555 ซึ่งระบุว่าสามารถเปลี่ยนแปลงรายการลงทุนได้ภายในหมวดเดียวกัน โดยไม่ทำให้วัตถุประสงค์ เป้าหมาย และวงเงินของแผนระยะยาวเปลี่ยนแปลงไปจากที่ได้รับอนุมัติงบประมาณนั้น โดยให้อยู่ในอำนาจของคณะกรรมการรัฐวิสาหกิจ เป็นผู้พิจารณาอนุมัติการเปลี่ยนแปลงรายการ

<u>กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง</u>

คำสั่ง กฟภ. ที่ กฟภ. 6/2557 สั่ง ณ วันที่ 16 ธ.ค. 2557 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหาร ของ กฟภ. กำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหารให้พิจารณากลั่นกรองแผนการดำเนินงานต่าง ๆ ของ กฟภ. ก่อนนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.

กอบ. พิจารณาแล้ว เพื่อให้แผนงานออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 ตามงบลงทุน ประจำปี 2560 ซึ่งได้ออกแบบไว้เดิม ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ สามารถเชื่อมโยงสื่อสารข้อมูลโครงข่าย IP Access Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ ที่จะดำเนินการติดตั้งตามมติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 12/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559 ได้อย่างมีประสิทธิภาพ มีความน่าเชื่อถือ และเกิดประโยชน์สูงสุดต่อ กฟภ. โดยวัตถุประสงค์ของแผนงานไม่เปลี่ยนแปลง และมีราคาประมาณการอยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณที่ตั้งไว้เดิม จึงเห็นควรนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่ออนุมัติเปลี่ยนแปลงขอบเขตงานของแผนงานออกแบบ จัดหาพร้อมติดตั้ง IP Core ระยะที่ 2 ตามหนังสือลงทุนประจำปี 2560 เป็นงานจัดหาพร้อมติดตั้งปรับปรุงโครงข่าย DWDM และ IP Access Network ในพื้นที่ภาคเหนือ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคใต้ แทน

ผวก. ได้มีบัญชาเมื่อวันที่ 11 ม.ค. 2560 ให้นำเรียนคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. พิจารณาก่อนนำเสนอคณะกรรมการบริหาร และคณะกรรมการ กฟภ. อนุมัติ ซึ่งคณะอนุกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศและสื่อสารของ กฟภ. ได้พิจารณาเรื่องดังกล่าว ในการประชุมครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 17 ม.ค. 2560 แล้วมีมติเห็นชอบ ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ต่อไป
(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณา

มติที่ประชุม อนุมัติตามเสนอ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
วันที่ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 6.1 รายงานการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2560

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามข้อบังคับ กฟภ. ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของ กฟภ. พ.ศ.2556 ข้อ 14 บทบาทและความรับผิดชอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีบทบาทและรับผิดชอบในนามของคณะกรรมการ กฟภ. ในเรื่องต่าง ๆ ดังนี้ การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายใน และกระบวนการกำกับดูแลที่ดี รายงานทางการเงิน การปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบที่เกี่ยวข้อง การตรวจสอบภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการทุจริต การสอบบัญชี ฝ่ายบริหาร จริยธรรมธุรกิจ และจรรยาบรรณผู้บริหารและพนักงาน ความรับผิดชอบอื่น ๆ รวมทั้งทำหน้าที่ในการกำกับดูแลตามที่คณะกรรมการ กฟภ. มอบหมาย

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 5 ม.ค. 2560 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องต่าง ๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่นำเสนอ โดยเห็นควรนำเสนอต่อคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อโปรดทราบ ดังนี้

1. <u>รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ต.ค. 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559</u>

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงินประจำงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิรวม จำนวน 22,015.6 ล้านบาท โดยในเดือน ต.ค. 2559 มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,847.1 ล้านบาท และ ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 377,489.4 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 226,058.6 ล้านบาท ส่วนของทุน จำนวน 151,430.8 ล้านบาท มีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด จำนวน 2,797.1 ล้านบาท

ในการนี้ กฟภ. ได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) โดยได้สรุปข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน ต.ค. 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559 เพื่อเสนอคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

<u>วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับเดือน ก.ย. 2559</u>

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ต.ค.2559	ก.ย.2559	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	36,673.4	36,383.2	290.2	0.8
<u>หัก</u> ค่าซื้อไฟฟ้า	32,775.3	31,854.4	920.9	2.9
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	3,898.1	4,528.8	(630.7)	(13.9)
<u>บวก</u> เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	1,580.0	1,580.0	-	-
กำไรขั้นต้น	5,478.1	6,108.8	(630.7)	(10.3)
<u>บวก</u> รายได้จากการดำเนินงาน	1,016.5	1,214.5	(198.0)	(16.3)
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,527.9	4,812.1	(284.2)	(5.9)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	1,966.7	2,511.2	(544.5)	(21.7)
<u>บวก</u> กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	28.3	(4.4)	32.7	743.2
<u>บวก</u> รายได้อื่น	110.8	362.2	(251.4)	(69.4)
<u>หัก</u> ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	258.7	255.8	2.9	1.1
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	1,847.1	2,613.2	(766.1)	(29.3)

ผลการดำเนินงานประจำเดือน ต.ค. 2559 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 1,847.1 ล้านบาท ลดลงจากเดือนก่อนหน้า เป็นจำนวน 766.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 29.3

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ต.ค. 2559	ม.ค.-ต.ค. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	372,533.6	377,605.4	(5,071.8)	(1.3)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	330,406.7	337,517.8	(7,111.1)	(2.1)
กำไรขั้นต้นไม่รวมเงินชดเชยค่าไฟฟ้า	42,126.9	40,087.6	2,039.3	5.1
บวก เงินชดเชยค่าไฟฟ้า	15,800.0	12,824.0	2,976.0	23.2
กำไรขั้นต้น	57,926.9	52,911.6	5,015.3	9.5
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	10,704.8	10,103.3	601.5	6.0
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	45,704.9	43,274.2	2,430.7	5.6
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	22,926.8	19,740.7	3,186.1	16.1
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	35.6	35.9	(0.3)	(0.8)
บวก รายได้อื่น	1,768.6	1,672.0	96.6	5.8
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	2,715.4	2,968.9	(253.5)	(8.5)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	**22,015.6**	**18,479.7**	**3,535.9**	19.1

ผลการดำเนินงานประจำงวด 10 เดือน สิ้นสุดเดือน ต.ค. 2559 กฟภ. มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 22,015.6 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 3,535.9 ล้านบาท หรือร้อยละ 19.1

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
สำเนาถูกต้อง

ผลการดำเนินงานปี 2559 (ม.ค.-ต.ค.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-ต.ค.2559			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ จำนวน (2) – (1)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ %
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	384,962.0	372,533.6	(12,428.4)	(3.23)
ค่าซื้อไฟฟ้า				
- เพื่อจำหน่าย	345,165.4	330,406.7	(14,758.7)	(4.28)
- เพื่อใช้ในสำนักงานเขต	261.3	258.5	(2.8)	(1.07)
รวมค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	345,426.7	330,665.2	(14,761.5)	(4.27)
หัก เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า	15,800.0	15,800.0	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้าสุทธิ	329,626.7	314,865.2	(14,761.5)	(4.48)
กำไรขั้นต้น	55,335.3	57,668.4	2,333.1	4.22
รายได้จากการดำเนินงาน	10,418.0	10,704.9	286.9	2.75
หัก ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	33,444.1	31,443.6	(2,000.5)	(5.98)
- ค่าเสื่อมราคา	17,763.9	15,799.1	(1,964.8)	(11.06)
หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนเข้างานก่อสร้าง	1,794.5	1,796.2	1.7	0.09
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	49,413.5	45,446.5	(3,967.0)	(8.03)
กำไรจากการดำเนินงาน	16,339.8	22,926.8	6,587.0	40.31
บวก รายได้อื่น	1,535.1	1,768.6	233.5	15.21
หัก รายจ่ายอื่น	86.8	130.7	43.9	50.58
หัก ดอกเบี้ยเงินกู้	2,886.3	2,584.7	(301.6)	(10.45)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	14,904.1	21,980.0	7,078.2	47.50
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนฯ	(2.9)	35.6	38.5	1,327.59
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	14,898.9	22,015.6	7,116.7	47.77

วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ต.ค.2559	ณ 31 ธ.ค.2558 (สตง.)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	107,098.6	99,384.4	7,714.2	7.8
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	270,390.8	267,592.3	2,798.5	1.0
รวมสินทรัพย์	**377,489.4**	**366,976.7**	**10,512.7**	**2.9**
หนี้สินหมุนเวียน	58,459.6	61,961.5	(3,501.9)	(5.7)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	167,599.0	165,579.2	2,019.8	1.2
รวมหนี้สิน	**226,058.6**	**227,540.7**	**(1,482.1)**	**(0.7)**
ส่วนของทุน	**151,430.8**	**139,436.0**	**11,994.8**	**8.6**
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	**377,489.4**	**366,976.7**	**10,512.7**	**2.9**

ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 กฟภ. มีสินทรัพย์รวม จำนวน 377,489.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 10,512.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 2.9 และมีหนี้สินรวม จำนวน 226,058.6 ล้านบาท ลดลงจากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 1,482.1 ล้านบาท หรือร้อยละ 0.7

วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 31 ต.ค. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ต.ค. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 31 ต.ค. 2559	ณ 31 ต.ค. 2558	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	50,923.8	42,805.2	8,118.6	19.0
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(31,683.6)	(25,869.3)	(5,814.3)	(22.5)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	(20,506.8)	(12,868.7)	(7,638.1)	(59.4)
กระแสเงินสดสุทธิ ลดลง	**(1,266.6)**	**4,067.2**	**(5,333.8)**	**(131.1)**
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	4,063.7	10,699.8	(6,636.1)	(62.0)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	**2,797.1**	**14,767.0**	**(11,969.9)**	**(81.1)**

ทั้งนี้ รายละเอียดตามเอกสารรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน ต.ค. 2559 สิ้นสุดวันที่ 31 ต.ค. 2559 แนบ

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน ต.ค. 2559

เดือน	การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
ก.ย.2559	197.04	542.45					
ต.ค.2559	203.93	537.56	6.89	(4.89)	3.50	(0.90)	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนนและสาธารณะ 203.41 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 536.19 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.75 ของหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ		ปี 2559 ม.ค.-ต.ค.	ปี 2558 ม.ค.-ต.ค.
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน			
รายได้จากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	383,238.4	387,708.7
รายได้อื่น	(ล้านบาท)	1,804.2	1,707.9
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	360,311.6	367,968.0
กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	22,926.8	19,740.7
ค่าใช้จ่ายอื่น	(ล้านบาท)	2,715.4	2,968.9
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	(ล้านบาท)	22,015.6	18,479.7
สินทรัพย์รวม	(ล้านบาท)	377,489.4	364,573.4
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์	(ล้านบาท)	239,337.6	229,377.4
เงินกู้	(ล้านบาท)	79,460.7	84,848.5
ส่วนของทุน	(ล้านบาท)	151,430.8	136,626.1

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
กองกิจการคณะกรรมการ

รายการ		ปี 2559 ม.ค.-ต.ค.	ปี 2558 ม.ค.-ต.ค.
<u>อัตราส่วนทางการเงิน</u>			
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0	(เท่า)	1.83	1.59
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5	(เท่า)	2.68	2.24
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period)	(วัน)	28	28
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%)	6.15	5.23
มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (Economic Profit : EP)	(ล้านบาท)	2,732.47	(854.61)
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%)	7.10	6.22
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%)	7.83	6.28
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) ≤ 1.5	(เท่า)	0.53	0.63
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟภ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า	(เท่า)	1.74	1.75
<u>ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน</u>			
<u>ตัวชี้วัดที่ 2.7</u> ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	(%)		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี			
• เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)		59.3%	58.4%
• เป้าหมาย 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.)		93.3%	89.4%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน			
• ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)		100.0%	100.0%
• ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)		100.0%	100.0%
• ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)		100.0%	100.0%
• ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ปัจจุบัน (ต.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้		13.3%	8.7%
<u>ตัวชี้วัดที่ 2.8</u> การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท)	24,563.26	23,438.16

2. <u>งบการเงิน สิ้นสุดไตรมาสที่ 3 ปี 2559 ของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด</u>

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย.2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด จำนวน 27.5 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 578.9 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 23.7 ล้านบาท ส่วนของผู้ถือหุ้น จำนวน 555.2 ล้านบาท

ทั้งนี้ จากรายงานการสอบทานข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลโดยผู้สอบบัญชีและงบการเงิน บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด สำหรับงวดสามเดือนและเก้าเดือน สิ้นสุดวันที่ 30 ก.ย. 2559 สำนักงานการตรวจเงินแผ่นดิน (สตง.) ไม่พบสิ่งที่เป็นเหตุให้เชื่อว่าข้อมูลทางการเงินระหว่างกาลดังกล่าว ไม่ได้จัดทำขึ้นตามมาตรฐานการบัญชี ฉบับที่ 34 เรื่อง งบการเงินระหว่างกาลในสาระสำคัญจากการสอบทานของ สตง.

ในการนี้ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ได้นำเสนอรายงานงบการเงิน ไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) ได้ผ่านการสอบทานจาก สตง. เรียบร้อยแล้ว

วิเคราะห์ผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) เปรียบเทียบกับประจำไตรมาส 3/2558 (ม.ค.-ก.ย. 2558)

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2559	ม.ค.-ก.ย. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	47,009,406.91	4,523,042.77	42,486,364.14	939.33
- รายได้จากการขาย	9,648,686.77	2,341,126.58	7,307,560.19	312.14
- รายได้ค่าจ้างและบริการ	6,022,517.69	2,181,916.19	3,840,601.50	176.02
- รายได้ค่าตอบแทนการใช้สิทธิ	29,452.45	-	29,452.45	100.00
- รายได้เงินปันผล	31,308,750.00	-	31,308,750.00	100.00
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	13,273,449.28	3,076,371.37	10,197,077.91	331.46
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9,801,467.34	8,684,598.61	1,116,868.73	12.86
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	23,074,916.62	11,760,969.98	11,313,946.64	96.20
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	23,934,490.29	(7,237,927.21)	31,172,417.50	430.68
รายได้อื่น	3,598,097.30	2,536,804.18	1,061,293.12	41.84
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	27,532,587.59	(4,701,123.03)	32,233,710.62	685.66

ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2559 มีผลกำไรเบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด จำนวน 27.53 ล้านบาท กำไรเพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า จำนวน 32.23 ล้านบาท หรือร้อยละ 685.66

หน่วย : บาท

รายการ	ม.ค.-ก.ย. 2559	ม.ค.-ก.ย. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
ค่าใช้จ่ายในการขายและบริการ	13,273,449.28	3,076,371.37	10,197,077.91	331.46
ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	9,801,467.34	8,684,598.61	1,116,868.73	12.86
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	6,963,021.39	6,394,140.91	568,880.48	8.90
- ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	1,478,362.49	1,386,634.18	91,728.31	6.62
- ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับสำนักงาน	672,128.99	188,908.00	483,220.99	255.80
- ค่าเสื่อมราคาและตัดจำหน่าย	585,494.70	580,512.97	4,981.73	0.86
- ต้นทุนทางการเงิน	102,459.77	134,402.55	(31,942.78)	(23.77)
ค่าใช้จ่ายรวม	23,074,916.62	11,760,969.98	11,313,946.64	96.20

ค่าใช้จ่ายในการบริหาร ประจำงวด 9 เดือน สิ้นสุดเดือน ก.ย. 2559 จำนวน 9.80 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อน เป็นจำนวน 1.12 ล้านบาท หรือร้อยละ 12.86

ผลการดำเนินงานประจำไตรมาส 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ไตรมาส 3 (ม.ค.-ก.ย.2559)			
	เป้าหมาย (1)	ผลการดำเนินงาน (2)	สูง (ต่ำ) กว่าเป้าหมาย	
			จำนวน (2) – (1)	%
รายได้	-	-	-	-
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
ต้นทุนในการผลิตกระแสไฟฟ้า	-	-	-	-
กำไรขั้นต้น	-	-	-	-
บวก รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	49.89	47.01	(2.88)	(5.77)
หัก ต้นทุนขายและบริการ	12.45	13.27	0.82	6.59
หัก ค่าใช้จ่ายในการบริหาร	-	-	-	-
ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	11.94	6.96	(4.98)	(41.71)
ค่าใช้จ่ายอื่นในการดำเนินงาน	3.84	2.15	(1.69)	(44.01)
ค่าเสื่อมราคา	0.75	0.59	(0.16)	(21.33)
รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	24.00	22.97	(1.03)	(4.29)
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	25.89	24.04	(1.85)	(7.15)
บวก รายได้อื่นและดอกเบี้ยรับ	2.94	3.60	0.66	22.45
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	28.83	27.64	(1.19)	(4.13)
หัก ค่าใช้จ่ายทางการเงิน	0.09	0.10	0.01	11.11
กำไร (ขาดทุน) ก่อนภาษีเงินได้	28.74	27.53	(1.21)	(4.21)
ภาษีเงินได้นิติบุคคล	4.41	-	(4.41)	(100.00)
กำไร (ขาดทุน) เบ็ดเสร็จรวมสำหรับงวด	24.33	27.53	3.20	13.15

งบแสดงฐานะการเงิน ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 เปรียบเทียบกับ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

หน่วย : บาท

รายการ	ณ 30 ก.ย.2559 (ยังไม่ได้ตรวจสอบ แต่สอบทานแล้ว)	ณ 31 ธ.ค.2558 (ปรับปรุงใหม่)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	410,925,157.99	379,231,779.94	31,693,378.05	8.36
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	168,019,805.08	168;110,741.12	(90,936.04)	(0.05)
รวมสินทรัพย์	578,944,963.07	547,342,521.06	31,602,442.01	5.77
หนี้สินหมุนเวียน	21,968,963.24	101,231,969.79	(79,263,006.55)	(78.30)
หนี้สินไม่หมุนเวียน	1,812,154.02	2,520,065.29	(707,911.27)	(28.09)
รวมหนี้สิน	23,781,117.26	103,752,035.08	(79,970,917.82)	(77.08)
รวมส่วนของผู้ถือหุ้น	555,163,845.81	443,590,485.98	111,573,359.83	25.15
รวมหนี้สินและส่วนของผู้ถือหุ้น	578,944,963.07	547,342,521.06	31,602,442.01	5.77

ณ วันที่ 30 ก.ย. 2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด มีสินทรัพย์รวม จำนวน 578.94 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 31.60 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.77 และมีหนี้สินรวม จำนวน 23.78 ล้านบาท ลดลงจาก ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 79.97 ล้านบาท หรือร้อยละ 77.08

วิเคราะห์อัตราส่วนทางการเงิน ประจำงวด 9 เดือน ปี 2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) กับประจำงวด 9 เดือน ปี 2558 (ม.ค.-ก.ย. 2558)

รายการ		ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2559)	ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2558)	ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2558)
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน				
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio)	(เท่า)	18.70	162.97	3.75
อัตราส่วนในการดำเนินงาน				
2. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (1) (Operating Income Margin)	(%)	54.40	(66.59)	36.13
3. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (2) (Return on Assets : ROA)	(%)	4.76	(1.10)	2.83
4. อัตราผลตอบแทนต่อส่วนทุน (3) (Return on Equity : ROE)	(%)	4.96	(1.11)	3.49
อัตราส่วนหนี้สิน				
5. อัตราส่วนหนี้สินต่อส่วนของทุน (4) (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า)	-	-	-
6. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (5) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า)	-	-	-

หมายเหตุ (1) - (3) ติดลบเนื่องจากกิจการยังมีผลขาดทุนจากการดำเนินงาน
(4) - (5) กิจการยังไม่มีการกู้ยืมเงินจากแหล่งเงินทุนภายนอก

3. **รายงานการใช้เงินลงทุนประจำปี 2559 ประจำเดือน พ.ย. 2559**

กฟภ. มีวงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี (ม.ค.-ธ.ค. 2559) จำนวน 19,382.5 ล้านบาท มีเป้าหมายเบิกจ่าย 11 เดือน (ม.ค.-พ.ย. 2559) จำนวน 14,760.0 ล้านบาท สามารถเบิกจ่ายได้จริง จำนวน 13,933.5 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 94.4 ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน หรือร้อยละ 71.9 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

ในการนี้ กองประเมินผลงบประมาณ (กปง.) ได้สรุปรายงานการใช้เงินลงทุน ปี 2559 ประจำเดือน พ.ย. 2559 ตามเกณฑ์วัดความสามารถในการบริหารแผนลงทุน ดังนี้

1) ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี 2559

- วงเงินงบประมาณปี 2559	61,826.434	ล้านบาท
- วงเงินที่ได้รับอนุมัติให้เบิกจ่ายทั้งปี	19,382.556	ล้านบาท
- เป้าหมายเบิกจ่าย (ม.ค.-พ.ย.)	14,760.084	ล้านบาท
- เบิกจ่ายได้ปี 2559 (ม.ค.-พ.ย.)	13,933.550	ล้านบาท
- คิดเป็นร้อยละ	94.4	ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน
- หรือร้อยละ	71.9	ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี

2) ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 1

- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 2

- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 100.0 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 3

- ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ปัจจุบัน (พ.ย.) สามารถเบิกจ่ายได้ ร้อยละ 40.2 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาส 4

4. <u>รายงานผลความคืบหน้าการติดตามการตั้งหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสารและหนี้ค้างชำระของการไฟฟ้าทั้ง 12 เขต และสำนักงานใหญ่</u>

สายงานสารสนเทศและสื่อสาร รายงานการจัดทำฐานข้อมูลสายและอุปกรณ์สื่อสารในระบบ TAMS โดยการจ้างสำรวจ ระยะเวลา 3 ปี (ปี 2559-2561) วงเงิน 226.38 ล้านบาท ผลการดำเนินงานปี 2559 สามารถดำเนินการจัดทำข้อมูลได้ประมาณ 0.79 ล้านต้น และกำหนดการจัดทำสัญญาให้บริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าสำหรับหน่วยงานเอกชนและหน่วยงานรัฐวิสาหกิจอื่น (สัญญาหลัก) 1 สัญญาต่อ 1 หน่วยงานต่อ 1 การไฟฟ้าเขต

สำนักตรวจสอบภายในรายงานผลการตรวจสอบพบว่า ข้อมูล ณ วันที่ 7 พ.ย. 2559 มีหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสารค้างชำระตั้งแต่ปี 2554-2559 ของการไฟฟ้าทั้ง 12 เขต และสำนักงานใหญ่ จำนวนทั้งสิ้น 323.1 ล้านบาท และสำนักตรวจสอบภายในได้นำเสนอผู้ว่าการลงนามหนังสือเวียน เรื่องมาตรการเร่งรัดหนี้ค่าเช่าพาดสายสื่อสารโทรคมนาคมค้างชำระ โดยขอให้ผู้บังคับบัญชาทุกหน่วยงานที่มีการให้บริการเช่าพาดสายสื่อสาร กำชับผู้เกี่ยวข้องติดตามเร่งรัดหนี้ค่าเช่าพาดสายฯ ให้เป็นไปตามสัญญาฯ หรือข้อตกลง ตลอดทั้งปฏิบัติให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์ฯ อย่างเคร่งครัด หากผู้ขอรับบริการเช่าพาดสายฯ รายใดไม่ยอมชำระหนี้ค่าเช่าพาดสายฯ ให้ดำเนินการตามกฎหมายฯ และดำเนินคดีจนถึงที่สุด ทั้งนี้ หากคดีความสิ้นสุดแล้ว ไม่สามารถเรียกเก็บเงินค่าเช่าพาดสายจากผู้ขอรับบริการเช่าพาดสายสื่อสารได้ และพนักงานผู้เกี่ยวข้องมีส่วนทำให้ กฟภ. ได้รับความเสียหายก็ให้ดำเนินการพิจารณาหาผู้รับผิดชอบชดใช้ค่าเสียหาย หรือดำเนินการจำหน่ายหนี้สูญตามสมควรแก่กรณีต่อไป

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า

1. กฟภ. ควรกำหนดให้มีหน่วยงานหรือผู้รับผิดชอบเข้ามากำกับดูแลในเรื่องการให้บริการพาดสายและติดตั้งอุปกรณ์สื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. เป็นการเฉพาะก็จะทำให้มีการบริหารจัดการในเรื่องนี้ได้อย่างมีประสิทธิภาพ และเป็นประโยชน์กับ กฟภ. อย่างยิ่ง เนื่องจากเป็นธุรกิจเสริมที่สร้างรายได้ให้กับ กฟภ. เป็นจำนวนมาก

2. กฟภ. ควรเชิญผู้บริหารระดับสูง (CEO) หรือผู้ที่มีอำนาจในการตัดสินใจของบริษัทใหญ่ ๆ ที่พาดสายสื่อสารมาร่วมประชุมหารือ แลกเปลี่ยนความคิดเห็นเกี่ยวกับการรับหรือการให้บริการพาดสายสื่อสาร การจัดทำสัญญา ตลอดจนฐานข้อมูลต่าง ๆ เพื่อให้เป็นไปด้วยความถูกต้องตรงตามความต้องการซึ่งกันและกัน เนื่องจากปัจจุบันบางพื้นที่ยังไม่มีการจัดทำสัญญาหรือฐานข้อมูลการพาดสายหรือการเรียกเก็บหนี้คงค้าง หรืออื่น ๆ ที่ยังไม่ถูกต้องตรงกัน

3. การจัดทำสัญญากับบริษัทใหญ่ ๆ ที่มีการพาดสายในหลายพื้นที่ทั่วประเทศ กฟภ. ควรกำหนดรูปแบบให้ครอบคลุมทั้งหมด และจัดทำสัญญาโดยลงนามที่ กฟภ. สำนักงานใหญ่ เพื่อเป็นการอำนวยความสะดวก จะได้ไม่เป็นภาระกับบริษัทที่จะต้องไปดำเนินการในทุกพื้นที่ และสำหรับบริษัทที่ดำเนินการในท้องถิ่น ก็ให้ดำเนินการจัดทำสัญญาลงนามในท้องถิ่นนั้น ๆ ได้ และให้รายงานผลให้ กฟภ. สำนักงานใหญ่ทราบด้วย นอกจากนี้ขอให้กำหนดเงื่อนไขในสัญญาด้วยว่าบริษัทจะต้องส่งมอบฐานข้อมูลการพาดสายสื่อสารทั้งหมดของบริษัทให้กับ กฟภ. เพื่อจะได้นำไปจัด ทำระบบ TAMS (ระบบบริหารจัดการทรัพยากรด้านสื่อสารโทรคมนาคมของ กฟภ.) ให้เป็นปัจจุบันและถูกต้องตรงกัน ลดปัญหาข้อขัดแย้งที่อาจเกิดขึ้นในอนาคตได้

4. กฟภ. ต้องตรวจสอบภาระหนี้สินต่าง ๆ ที่บริษัทคงค้างและเป็นลูกหนี้อยู่แล้วเรียกเก็บให้ครบถ้วนก่อนที่จะมีการจัดทำหรือลงนามในสัญญา และหากบริษัทยังไม่มาดำเนินการหรือเพิกเฉย ก็ให้ปลดสายสื่อสารของคู่สัญญานั้น ๆ ออกจากเสาไฟฟ้าของ กฟภ. กรณีที่มีบางบริษัทได้ดำเนินการพาดสายสื่อสารแต่ยังไม่ได้จัดทำสัญญากับ กฟภ. ให้แจ้งบริษัทมาดำเนินการภายใน 30 วัน ซึ่งหากไม่มาดำเนินการ ก็ให้ดำเนินการเช่นเดียวกับกรณีข้างต้น

5. การจ้างสำรวจเพื่อจัดทำฐานข้อมูลในระบบ TAMS ที่การไฟฟ้าหน้างานขอให้ กฟภ. รวบรวมข้อมูลการพาดสายสื่อสารของทุกบริษัททั้งหมดที่มี แล้วนำข้อมูลดังกล่าวให้กับผู้รับจ้างสำรวจ เพื่อใช้เป็นแนวทางหรือเปรียบเทียบกับจำนวนที่ได้จากการสำรวจจริง กรณีที่มีผลแตกต่างให้แจ้งหนี้เรียกเก็บค่าเช่าด้วย จากนั้นให้บันทึกข้อมูลที่ได้ลงในระบบ TAMS ให้เป็นปัจจุบัน เพื่อเป็นฐานข้อมูลที่ถูกต้องในการจัดเก็บค่าเช่าพาดสายสื่อสารให้ถูกต้องครบถ้วน

ทั้งนี้ ให้สรุปผลการดำเนินงานและรายงานให้คณะกรรมการตรวจสอบทราบเป็นระยะ ๆ ต่อไป

5. <u>รายงานผลการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ครั้งที่ 7/2559</u>

ด้วยในการประชุมคณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 9 พ.ย. 2559 ที่ประชุมได้พิจารณาให้ความเห็นชอบและรับทราบในเรื่องต่าง ๆ ที่นำเสนอ ซึ่งเห็นควรเสนอต่อคณะกรรมการตรวจสอบ ดังนี้

5.1 ให้ความเห็นชอบแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ประจำปี 2560 จำนวน 6 ปัจจัยเสี่ยง

5.2 รับทราบรายงานผลการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. (ระดับองค์กร) ประจำปี 2559 สิ้นสุดไตรมาสที่ 3/2559 (ม.ค.-ก.ย. 2559) จำนวน 6 ปัจจัยเสี่ยง โดยมีข้อคิดเห็นเพิ่มเติมในปัจจัยเสี่ยงที่ 1 : กฟภ. ไม่สามารถให้บริการและจำหน่ายกระแสไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่องว่า ตามที่ค่า SAIDI สถานะ ณ ไตรมาสที่ 3/2559 มีค่าด้อยกว่าเป้าหมาย ซึ่งอาจจะทำให้ค่า SAIDI สิ้นปี 2559 ไม่เป็นไปตามค่าเป้าหมายที่กำหนด ดังนั้น เห็นควรให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องเร่งรัดติดตามประสานงานอย่างใกล้ชิด โดยให้ทุกการไฟฟ้าเขตดำเนินการเรื่องค่า SAIFI & SAIDI ให้เป็นไปตามเป้าหมายต่อไป

ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบรับทราบรายงานดังกล่าวแล้ว ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารความเสี่ยงของ กฟภ. ได้รายงานต่อคณะกรรมการ กฟภ. ด้วยแล้ว ซึ่งคณะกรรมการ กฟภ. ได้รับทราบในการประชุม ครั้งที่ 12/2559 เมื่อวันที่ 23 พ.ย. 2559

6. <u>งานด้านการตรวจสอบภายใน</u>

คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องเกี่ยวกับการตรวจสอบภายใน ดังนี้

6.1 รับทราบผลการสอบทานการดำเนินงานตามแผนบริหารความเสี่ยง (ระดับองค์กร) ประจำปี 2559 ไตรมาสที่ 3

6.2 รับทราบรายงานความก้าวหน้าของการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ (Action Plan) ของสำนักตรวจสอบภายใน

6.3 รับทราบการบรรจุ แต่งตั้ง โยกย้าย บุคลากรของสำนักตรวจสอบภายใน (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบและโปรดให้ความเห็นต่อไป

<u>มติที่ประชุม</u> รับทราบ และให้นำความเห็น/ข้อสังเกตของคณะกรรมการตรวจสอบไปพิจารณาดำเนินการ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
วันที่ 20 ส.ค. 2560

วาระที่ 6.2 รายงานความก้าวหน้าการดำเนินการโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคงในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 30 ส.ค. 2559 ประธานกรรมการ กฟภ. แจ้งที่ประชุมทราบว่า ได้หารือกับประธานกรรมการบริหาร และผู้ว่าการ กฟภ. ว่าการที่รัฐบาลมีนโยบายให้ กฟภ. พิจารณาดำเนินการโครงการพัฒนาการผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กจากชีวมวลและชีวภาพ ในพื้นที่จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยพื้นที่โครงการจะอยู่บริเวณ จ.ยะลา จ.ปัตตานี และ จ.นราธิวาส ซึ่งเรื่องนี้อยู่ระหว่างการประสานงาน ฉะนั้นขอให้รักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด เตรียมความพร้อมและศึกษาเรื่องนี้ ซึ่งประธานกรรมการ กฟภ. ได้มอบหมายให้ ผศ.ดร.ปรีชาพร สุวัฒโนดม กรรมการ กฟภ. และรักษาการกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ไปประชุมหารือกับ พล.ต.เชาวเลข ชยันตร์สุภาพ ที่ปรึกษารัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน และ พ.อ.อายุพันธ์ กรรณสูต ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล เมื่อวันที่ 26 ธ.ค. 2559 ที่กระทรวงพลังงาน เพื่อหารือแนวทางการจัดทำโครงการเพื่อแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ โดยให้นำเสนอโครงการต่อกระทรวงพลังงาน และคณะผู้แทนพิเศษของรัฐบาล (คณะกรรมการขับเคลื่อนการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ในระดับพื้นที่) ต่อมาเมื่อวันที่ 30 ธ.ค. 2559 บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ได้ประชุมร่วมกับบริษัท เจนเนอร์จี จำกัด และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์จี กรุ๊ป คอร์ปอเรชั่น จำกัด เพื่อร่วมกันจัดทำรายละเอียดโครงการฯ และส่งร่างโครงการฯ ให้ฝ่ายอำนวยการของผู้แทนพิเศษของรัฐบาล (พ.อ.อายุพันธ์ฯ) ภายในวันที่ 4 ม.ค. 2560

บริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ และบริษัท อีโค เอ็นเนอร์ยีฯ ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจ (MOU) เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 เพื่อศึกษาความเป็นไปได้และการพัฒนาก่อสร้างโรงไฟฟ้าในพื้นที่ อ.แม่ลาน จ.ปัตตานี และ อ.บันนังสตา จ.ยะลา สำหรับบริษัท เจนเนอร์จี จำกัด ปัจจุบันอยู่ระหว่างการจัดทำ MOU โดยจะศึกษาพัฒนาโครงการในพื้นที่ ต.ลำภู อ.เมือง จ.นราธิวาส ซึ่งพันธมิตรทั้ง 2 รายดังกล่าว มีความพร้อมในการจัดหาที่ดินสำหรับการก่อสร้างโรงไฟฟ้าและมีสายส่งไฟฟ้ารองรับ มีเทคโนโลยีและการจัดหาเชื้อเพลิง และได้ดำเนินการรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่เรียบร้อยแล้ว รวมทั้งบริษัทมีทีมงานที่มีประสบการณ์และความเชี่ยวชาญในการพัฒนาโรงไฟฟ้าพลังงานทดแทนและพร้อมที่จะสนับสนุนรัฐบาลในการแก้ไขปัญหาในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ในการประชุมคณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอมฯ ครั้งที่ 1/2560 เมื่อวันที่ 9 ม.ค. 2560 ได้ให้ความเห็นชอบในหลักการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประกอบด้วย แผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ เพื่อนำเสนอกระทรวงพลังงานและคณะกรรมการขับเคลื่อนการแก้ไขปัญหาจังหวัดชายแดนภาคใต้ในระดับพื้นที่ พิจารณาให้การสนับสนุนโครงการต่อไป โดยมีรายละเอียดของโครงการสรุปได้ดังนี้

1) หลักการและเหตุผล

ตามแผนยุทธศาสตร์ชาติ 20 ปี รัฐบาลได้กำหนดวิสัยทัศน์ ในการขับเคลื่อนเศรษฐกิจในภาพรวมของประเทศให้ “มั่นคง มั่งคั่ง ยั่งยืน” และแนวทางการแก้ไขปัญหาพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้อย่างยั่งยืน โดยใช้แนวคิด “สานพลังประชารัฐ” คือ การรวมพลังทุกภาคส่วนทั้งภาคประชาชน ภาคธุรกิจ และภาครัฐ ในการจัดทำโครงการแก้ปัญหาเพื่อความมั่นคง 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ ประกอบด้วย 2 แผนงาน คือ แผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก และแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ

4) ประโยชน์ที่คาดว่าจะได้รับ

4.1 <u>ต่อประชาชนและชุมชน</u>

1) ประชาชนมีรายได้เพิ่มขึ้น

- ตามแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก จะมีรายได้เฉลี่ยจากการขายยางพาราและขายเชื้อเพลิงให้โรงไฟฟ้าประมาณ 224,000 บาท/ครัวเรือน/ปี
- ตามแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ จะมีรายได้เพิ่มขึ้นจากขายหญ้าเนเปียร์ต่อครัวเรือนเป็นเงิน 126,000 บาท/ปี และรายได้จากปศุสัตว์ ต่อครัวเรือนเป็นเงิน 50,000 – 200,000 บาท/ปี

2) เกิดการสร้างงานในพื้นที่ ประมาณ 1,000 คน จากแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก และประมาณจำนวน 30 คนต่อโรงไฟฟ้า จากแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ

3) ชุมชนได้รับการพัฒนาท้องถิ่น จากเงินกองทุนรอบโรงไฟฟ้า ภาษีบำรุงท้องที่ ภาษีการค้า

4) เศรษฐกิจชุมชนเจริญเติบโตจากการจ้างงานและกิจการอื่น ๆ อย่างต่อเนื่อง

5) เสริมสร้างความเข้มแข็งและการมีส่วนร่วมของชุมชน

6) ชุมชนมีส่วนร่วมในโครงการ เกิดความรู้ความเข้าใจและมีทัศนคติที่ดีต่อโรงไฟฟ้า สามารถเป็นแหล่งเรียนรู้และขยายผลไปสู่ชุมชนอื่น ๆ ต่อไปได้

7) ส่งเสริมการศึกษาในระดับอาชีวะ และมีโอกาสพัฒนาทักษะทางเทคนิคให้สามารถทำงานในโรงไฟฟ้าได้

4.2 <u>ต่อเศรษฐกิจ สังคม และประเทศ</u>

1) เสริมสร้างความรู้ ความเข้าใจอันดี และการมีส่วนร่วม ระหว่างภาคประชาชน ภาครัฐ และภาคเอกชน

2) สนับสนุนโครงการของรัฐบาล ในการแก้ปัญหาราคาสินค้าเกษตรตกต่ำและปัญหาอื่นในเขต 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

3) ลดการเข้าสู่แรงงานของภาคอุตสาหกรรมในเมืองหลวงและลดการโยกย้ายถิ่น

4) ลดการพึ่งพาการนำเข้าพลังงานจากต่างประเทศ

5) ลดการปลดปล่อยก๊าซเรือนกระจก

- จำนวน 51,000 ton CO_{2e}/ปี จากแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวมวลขนาดเล็ก
- จำนวน 134,000 ton CO_{2e}/ปี จากแผนงานการผลิตไฟฟ้าจากชีวภาพ

ในการนี้ คณะกรรมการบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด พิจารณาแล้วว่า เพื่อให้การดำเนินงานสอดคล้องกับนโยบายของรัฐบาลและนโยบายของคณะกรรมการ กฟภ. ในการแก้ปัญหาภาคใต้อย่างยั่งยืนในระยะยาว ดังนั้นจึงเห็นควรรายงานผลความก้าวหน้าการดำเนินการดังกล่าวให้คณะกรรมการ กฟภ. ทราบ

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
เมื่อ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 6.4 รายงานผลการดำเนินงานตามร่างบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปี 2559 ผลเดือน ธ.ค. 2559

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 5/2559 เมื่อวันที่ 18 พ.ค. 2559 ได้รับทราบร่างบันทึกข้อตกลงประเมินผลการดำเนินงานของ กฟภ. ประจำปีบัญชี 2559

ในการนี้ กฟภ. โดยกองวิเคราะห์และประเมินผล (กวป.) ได้ติดตามผลการดำเนินงานตามบันทึกข้อตกลงฯ ของ กฟภ. ประจำปีบัญชี 2559 ณ สิ้นเดือน ธ.ค. 2559 จากผู้รับผิดชอบเกณฑ์วัดฯ และประมาณการผลการดำเนินงานเมื่อสิ้นปีบัญชี จากการเปรียบเทียบผลปัจจุบันกับแผนงาน และวิเคราะห์เปรียบเทียบกับผลงานในอดีต คาดว่าคะแนน ณ สิ้นปี 2559 เท่ากับ 4.6414 อยู่ในเกณฑ์ ดีขึ้น – ดีขึ้นมาก โดยมีรายละเอียดดังนี้

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
1. ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบของรัฐวิสาหกิจ หมวด 1-6 หมวด 1 การนำองค์กร หมวด 2 การวางแผนเชิงยุทธศาสตร์ หมวด 3 การมุ่งเน้นลูกค้าและตลาด หมวด 4 การวัด การวิเคราะห์ และการจัดการความรู้ หมวด 5 การมุ่งเน้นบุคลากร หมวด 6 การมุ่งเน้นการปฏิบัติการ	ได้ดำเนินงานตามแผนการปรับปรุงขององค์กรตามระบบ SEPA (OFIs Roadmap) และจากการประเมินตนเองของคณะทำงาน SEPA สามารถคาดการณ์คะแนนได้เท่ากับ 314.25 คะแนน เทียบเท่าระดับ 5.00 ทั้งนี้ ในการรายงานผล 12 เดือนของปี 2559 คะแนนประมาณการสิ้นปีจะใช้ผลคะแนนจริงของปี 2558	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.55
2. ผลลัพธ์		
• ผลลัพธ์ด้านผลิตภัณฑ์และบริการ		
2.1 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI)	สะสม 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) = 4.48 ครั้ง/ราย/ปี ประมาณการ ณ สิ้นปี = 5.08 ครั้ง/ราย/ปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.2 ดัชนีจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIFI) 12 เมืองใหญ่	สะสม 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) = 1.203 ครั้ง/ราย/ปี ประมาณการ ณ สิ้นปี = 1.455 ครั้ง/ราย/ปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)	สะสม 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) = 137.34 นาที/ราย/ปี ประมาณการ ณ สิ้นปี = 153.90 นาที/ราย/ปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.81
2.4 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI) 12 เมืองใหญ่	สะสม 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) = 17.837 นาที/ราย/ปี ประมาณการ ณ สิ้นปี = 22.250 นาที/ราย/ปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.5 การบริหารจัดการหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย		
2.5.1 ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย	- ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่ายสะสม 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) ร้อยละ 5.57 โดยคำนวณจาก *ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้า = [(หน่วยซื้อ-หน่วยขาย)/หน่วยซื้อ]*100* หน่วยซื้อ = 115,211.71 ล้านหน่วย หน่วยขาย = 108,789.94 ล้านหน่วย หน่วยสูญเสีย = 6,421.77 ล้านหน่วย	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 3.00

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
2.5.2 ร้อยละของจำนวนผู้ผลิตไฟฟ้าที่สามารถคำนวณค่าหน่วยสูญเสียในระบบไฟฟ้าได้	- ประชุมคณะกรรมการลดหน่วยสูญเสียฯ เพื่อชี้แจงค่าเกณฑ์วัดและแนวทางการดำเนินงาน - ประชุมวิศวกรที่เกี่ยวข้องกับการคำนวณ เพื่อชี้แจงแนวทางการคำนวณหน่วยสูญเสียที่เกิดจาก SPP/VSPP - จัดทำรายละเอียดการดำเนินการ เพื่อให้แต่ละการไฟฟ้าเขต (กฟข.) ดำเนินการให้เป็นแนวทางเดียวกัน - อบรมวิธีการคำนวณเพิ่มเติมให้ครอบคลุมทุก กฟข. สามารถดำเนินการได้ 828 โรง คิดเป็นร้อยละ 100 จากเป้าหมายรายปี *หมายเหตุ ค่าเป้าหมายมีการเปลี่ยนแปลงจาก 851 โรง เป็น 828 โรง ซึ่งไม่สามารถคำนวณได้ 23 โรง เนื่องจาก 1. การไฟฟ้าเขต 3 ภาคกลาง (กฟก.3) มีโรงไฟฟ้าที่ไม่ได้ผลิตกระแสไฟฟ้าและไม่มีการตรวจเกิน 1 ปี จำนวน 2 โรง 2. การไฟฟ้าเขต 1 ภาคใต้ (กฟต.1) มีโรงไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่าน COD จำนวน 21 โรง	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
● ผลลัพธ์ด้านการมุ่งเน้นลูกค้า		
2.6 ระดับความพึงพอใจของลูกค้า	- ผวก. อนุมัติหลักการจ้างที่ปรึกษาโครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2559 เมื่อวันที่ 31 มี.ค. 2559 - ประธานคณะทำงาน SEPA หมวด 3 (รองผู้ว่าการการไฟฟ้า ภาค 3 (รผก.(ภ3)) ให้ความเห็นชอบข้อกำหนดขอบเขตงานที่ปรึกษา (TOR) โครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2559 ตามที่คณะกรรมการฯ เสนอ เมื่อวันที่ 10 พ.ค. 2559 - มีการจัดประชุมเพื่อนำเสนอร่างแบบสอบถามโครงการสำรวจเพื่อการเรียนรู้เกี่ยวกับลูกค้าและตลาด ประจำปี 2559 ต่อสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) และที่ปรึกษา IRDP พร้อมรับข้อเสนอแนะ เมื่อวันที่ 19 ก.ย. 2559 - มีการจัดประชุมเพื่อชี้แจงแนวทางการสำรวจและแบบสอบถามโครงการฯ พร้อมรับข้อเสนอแนะจากส่วนเกี่ยวข้อง และจัดทำแผนการสำรวจฯ ประจำปี 2559 ร่วมกับ กฟข. ในแต่ละพื้นที่ เมื่อวันที่ 5 ต.ค.2559 - อยู่ระหว่างประมวลผลข้อมูล	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.00

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
● ผลลัพธ์ด้านการเงินและการตลาด		
2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน		
2.7.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	- สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 13,933.550 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายในปี 2559 (ม.ค.-พ.ย.) วงเงิน 14,760.084 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 94.4 ของแผนการเบิกจ่าย 11 เดือน หรือคิดเป็นร้อยละ 71.9 ของแผนการเบิกจ่ายทั้งปี	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.00
2.7.2 ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	- สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 912.695 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 (ม.ค.-มี.ค.) วงเงิน 912.695 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 1 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 4,466.914 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 2 (เม.ย.-มิ.ย.) วงเงิน 4,466.914 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 2 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 4,890.473 ล้านบาท เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 3 (ก.ค.-ก.ย.) วงเงิน 4,890.473 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 100 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 3 - สามารถเบิกจ่ายได้วงเงิน 3,663.468 ล้านบาท (พ.ย.) เทียบกับเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 4 (ต.ค.-ธ.ค.) วงเงิน 9,112.474 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 40.2 ของเป้าหมายเบิกจ่ายไตรมาสที่ 4	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.00
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินการ (CPI-X)	- การดำเนินงานประจำงวด 10 เดือน (ม.ค.-ต.ค.) มีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ 24,563.26 ล้านบาท ประมาณการค่าใช้จ่ายดำเนินงานสุทธิ ณ สิ้นปี 29,945.56 ล้านบาท	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
● ผลลัพธ์ด้านประสิทธิผลของกระบวนการ		
2.9 ร้อยละของจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (Guaranteed Standards)		
2.9.1 กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้า (P3) เขตชุมชน	- ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 94.34 เทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (สถานะเดือน ต.ค.) และประมาณการ ณ สิ้นปี คิดเป็นร้อยละ 97	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.70

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
2.9.2 กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้า (P3) นอกเขตชุมชน	- ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 99.00 เทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (สถานะเดือน ต.ค.) และประมาณการ ณ สิ้นปี คิดเป็นร้อยละ 98	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.80
2.9.3 กระบวนงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกัน (P9)	- ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 97.13 เทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (สถานะเดือน ต.ค.) และประมาณการ ณ สิ้นปี คิดเป็นร้อยละ 96	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.60
2.9.4 กระบวนงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)	- ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 99.37 เทียบกับจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ได้รับบริการเร็วกว่ามาตรฐาน (สถานะเดือน ต.ค.) และประมาณการ ณ สิ้นปี คิดเป็นร้อยละ 98	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 4.80
• **ผลลัพธ์ด้านการนำองค์กร**		
2.10 จำนวนผลิตภัณฑ์ บริการ หรือกระบวนการใหม่ที่ได้จากการทำนวัตกรรม	1) <u>เครื่องตรวจสอบแรงบีบเครื่องบีบหลอดต่อสาย</u> ได้ดำเนินการอบรมการใช้งานแล้ว และกองบริหารกองทุนวิจัยและนวัตกรรม (กวน.) จัดส่งมอบให้หน่วยซ่อมบำรุงของ กฟข. จำนวนเขตละ 2 ชุด รวม 24 ชุด ไปใช้งานแล้ว อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน 2) <u>แร็คแรงต่ำสำหรับติดตั้งลูกรอกในแนวนอน</u> ผวก. มีอนุมัติหลักการนำแร็คแรงต่ำสำหรับติดตั้งลูกรอกในแนวนอนใช้งานกับระบบจำหน่ายแรงต่ำของ กฟภ. เมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2559 เรียบร้อยแล้ว อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน 3) <u>แม่พิมพ์เบ้าหลอมสำหรับเชื่อมต่อสายลงดินแบบ Exothermic welding</u> ผู้ประดิษฐ์ได้จัดทำชิ้นงาน จำนวน 28 ชิ้น เสร็จเรียบร้อยแล้ว ดำเนินการอบรมการใช้งานและส่งมอบให้ผู้ทดลองใช้งานแล้ว อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน 4) <u>โปรแกรม Smart Transformer Load Management</u> ได้มีการทดลองใช้งานโปรแกรมดังกล่าวแล้ว ภายในพื้นที่การไฟฟ้าเขต 1 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.1) โดย กวน. ร่วมกับ กฟฉ.1 ดำเนินการจัดฝึกอบรมการใช้งานพร้อมทั้งส่งมอบโปรแกรมเพิ่มเติมให้กับทั้ง 12 เขตแล้ว อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
	5) <u>เครื่องตรวจสอบมาตรฐานเทปูนโคนเสา</u> ได้มีการทดลองใช้งานสิ่งประดิษฐ์ดังกล่าวแล้ว ภายในพื้นที่การไฟฟ้าเขต 3 ภาคใต้ (กฟต.3) ซึ่งผู้ประดิษฐ์ได้จัดทำชิ้นงานเพิ่มเติมเสร็จเรียบร้อยแล้ว และได้ส่งมอบให้ผู้ทดลองใช้งานทั้ง 12 เขต อยู่ระหว่างการจัดทำรายงานผลการขยายผลทดลองใช้งาน <u>*หมายเหตุ</u> ที่ประชุมติดตามและนำเสนอผลงานของสายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า ครั้งที่ 7/2559 เห็นชอบให้ปรับเปลี่ยนสิ่งประดิษฐ์ 2 ชิ้นงาน เนื่องจากไม่สามารถดำเนินการได้ตามแผนงานที่กำหนดไว้ โดยเปลี่ยนจากกรอกพาดสายแรงต่ำ และขาตั้งรีลลวดเหล็กแบบผ่อนแรง เป็นโปรแกรม Smart Transformer Load Management และเครื่องตรวจสอบมาตรฐานเทปูนโคนเสา มาดำเนินการพัฒนาและขยายผลการใช้งานต้นแบบสิ่งประดิษฐ์ทดแทน เมื่อวันที่ 29 ก.ย. 2559	
• นโยบายกระทรวงพลังงาน		
2.11 ตัวชี้วัดตามนโยบายกระทรวงพลังงาน		
2.11.1 โครงการศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับรถยนต์ไฟฟ้า	- ผู้แทน 3 การไฟฟ้า ได้ประชุมเพื่อพิจารณาร่างรายงานการศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย เมื่อวันที่ 23 ก.ย. 2559 ณ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) - นำเสนอร่างรายงานการศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย ในการประชุม เมื่อวันที่ 28 ก.ย. 2559 ณ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) - ตามมติที่ประชุมคณะทำงานศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้า เพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทย ครั้งที่ 7/2559 ได้มีมติเห็นชอบรายงานการศึกษาและจัดทำแผนพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานด้านไฟฟ้าเพื่อรองรับยานยนต์ไฟฟ้าของประเทศไทยเรียบร้อยแล้ว เมื่อวันที่ 28 พ.ย. 2559 ณ สนพ. - ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 100	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5

เกณฑ์การดำเนินงาน	ผล 12 เดือน ปี 2559 (ม.ค. – ธ.ค. 2559)	ผลการดำเนินงาน
2.11.2 การประเมินความเสี่ยงของการเกิดเหตุการณ์วิกฤติด้านพลังงานไฟฟ้า	- ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า เพื่อสรุปวิเคราะห์ประเมินเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องที่เคยเกิดขึ้นในรอบ 10 ปี ตามเกณฑ์ความรุนแรงที่กำหนดร่วมกัน เมื่อวันที่ 1 ก.ย. 2559 - ประชุมร่วม สนพ. คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) และ 3 การไฟฟ้า เสนอมาตรฐานการจัดเก็บข้อมูลต่อคณะทำงานฯ เห็นชอบ เมื่อวันที่ 13 ก.ย. 2559 - ประชุมร่วม 3 การไฟฟ้า เพื่อพิจารณายกร่างรายงานฉบับสมบูรณ์ก่อนนำเสนอคณะทำงานฯ เห็นชอบในเดือน พ.ย. 2559 เมื่อวันที่ 28 ต.ค. 2559 - นำเสนอรายฉบับสมบูรณ์ต่อคณะทำงาน ซึ่งคณะทำงานฯ มีมติเห็นชอบ เมื่อวันที่ 10 พ.ย. 2559 - ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 95	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.11.3 การศึกษาความเป็นไปได้ของการกำหนดมาตรการส่งเสริมการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานสำหรับผู้ผลิตและผู้จำหน่ายพลังงาน (Energy Efficiency Resources Standards : EERS)	- แต่งตั้งผู้แทน กฟภ. เข้าร่วมเป็นคณะทำงาน EERS ร่วมประชุมกับ สนพ. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง - แต่งตั้งคณะทำงาน EERS ของ กฟภ. ซึ่งได้ประชุมเมื่อวันที่ 18 ส.ค. 2559 ในการกำหนดแนวทางด้านข้อมูลที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำไปเสนอคณะทำงานร่วม 3 การไฟฟ้า - คณะทำงานร่วม 3 การไฟฟ้า ได้ประชุมเมื่อวันที่ 4 และวันที่ 19 ส.ค. 2559 วันที่ 12 ก.ย. 2559 วันที่ 5 และวันที่ 27 ต.ค. 2559 พิจารณาแนวทางทั้ง 3 การไฟฟ้า เพื่อจัดทำเป็นรายงานเสนอสำนักงาน กกพ. พิจารณาต่อไป - คณะทำงาน สนพ. ประชุม เมื่อวันที่ 16 พ.ย. 2559 - ผลการดำเนินงานคิดเป็นร้อยละ 74	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
• นโยบายกระทรวงการคลัง		
2.12 การนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMIS-SOE	- สามารถดำเนินการนำส่งข้อมูลเข้าระบบ GFMIS-SOE ครบถ้วนและทันตามกำหนด	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5
2.13 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากร	- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากรประจำงวด 11 เดือน (ม.ค.-พ.ย.) เท่ากับ 527 ราย/คน โดยมีจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า 18,859,256 ราย และจำนวนบุคลากร 35,762 คน	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 3.00
2.14 การกำกับดูแลกิจการที่ดีและป้องปรามการทุจริตคอร์รัปชั่น	- สำนักงานคณะกรรมการป้องกันและปราบปรามการทุจริตแห่งชาติ (สำนักงาน ป.ป.ช.) แจ้งคะแนนผลการประเมินคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงาน (ITA) ของ กฟภ. ปี 2558 ได้ 89.86 คะแนน ถือว่ามีระดับคุณธรรมและความโปร่งใสในการดำเนินงานสูงมาก	คาดว่าจะได้ระดับคะแนน 5

<u>วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน</u>

เมื่อพิจารณาการดำเนินงานเพียงสิ้นเดือน ธ.ค. 2559 สามารถสรุปและประมาณการผลการดำเนินงาน ณ สิ้นปี 2559 ดังนี้

กลุ่มที่ 1 ผลการประเมินกระบวนการ/ระบบ ของรัฐวิสาหกิจหมวด 1-6 (จำนวน 1 เกณฑ์วัด)

ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก (คะแนน 4.0-5.0)

<u>กลุ่มที่ 2 ผลลัพธ์ (จำนวน 21 เกณฑ์วัด)</u>

ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้นมาก (คะแนน 5.0) จำนวน 11 เกณฑ์วัด

ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก (คะแนน 4.01-4.99) จำนวน 5 เกณฑ์วัด ได้แก่

- ตัวชี้วัด 2.3 ดัชนีระยะเวลาที่ไฟฟ้าขัดข้อง (SAIDI)
- ตัวชี้วัด 2.9.1 กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้า (P3) เขตชุมชน
- ตัวชี้วัด 2.9.2 กระบวนงานขอใช้ไฟฟ้า (P3) นอกเขตชุมชน
- ตัวชี้วัด 2.9.3 กระบวนงานการโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและเปลี่ยนหลักทรัพย์ค้ำประกัน (P9)
- ตัวชี้วัด 2.9.4 กระบวนงานการจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (P10)

ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ดีขึ้น (คะแนน 4.0) จำนวน 3 เกณฑ์วัด ได้แก่

- ตัวชี้วัด 2.6 ระดับความพึงพอใจของลูกค้า
- ตัวชี้วัด 2.7.1 ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี
- ตัวชี้วัด 2.7.2 ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน

ผลการดำเนินการอยู่ในระดับ ปกติ (คะแนน 3.0) จำนวน 2 เกณฑ์วัด ได้แก่

- ตัวชี้วัด 2.5.1 ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย
- ตัวชี้วัด 2.13 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าต่อจำนวนบุคลากร

(รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

<u>มติที่ประชุม</u> รับทราบ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
เมื่อ 20 มี.ค. 2560

วาระที่ 6.7 รายงานสถานะการบริการประชาชนหลังการขาย ตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. ประจำเดือน ต.ค. 2559

ผู้ว่าการ เสนอว่า ด้วยในการประชุมคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2545 เมื่อวันที่ 21 ก.พ.2545 และครั้งที่ 7/2546 เมื่อวันที่ 24 มิ.ย.2546 ที่ประชุมได้มีข้อสังเกตให้ กฟภ. รายงานสถานะการบริการประชาชนก่อนและหลังการขายให้คณะกรรมการ กฟภ. ทราบเป็นประจำทุกเดือน ทั้งนี้การบริการทั้งก่อนและหลังการขายเป็นเรื่องที่กำหนดอยู่ในมาตรฐานคุณภาพบริการ ซึ่ง กฟภ. ได้ติดตามผลเป็นประจำทุกเดือน

ในการนี้ กฟภ. โดยกองวิเคราะห์และประเมินผล (กวป.) ได้สรุปรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ประจำเดือน ต.ค.2559 เสนอคณะกรรมการ กฟภ. เพื่อทราบ ดังนี้

รายการ	ค่ามาตรฐานฯ (สนพ.)	ผลการดำเนินงานประจำเดือน ต.ค. 2559	ผลการดำเนินงานสะสม ม.ค.-ต.ค. 2559
1. มาตรฐานด้านเทคนิค			
1) มาตรฐานแรงดันไฟฟ้า			
แรงดันไฟฟ้าอยู่ในพิกัด ± 5%			
- แรงดันไฟฟ้า 115 เควี (ร้อยละ)	100	100	100
- แรงดันไฟฟ้า 33 เควี (ร้อยละ)	100	100	100
- แรงดันไฟฟ้า 22 เควี (ร้อยละ)	100	100	100
แรงดันไฟฟ้าอยู่ในพิกัด ± 10%			
- แรงดันไฟฟ้า 220 โวลท์ (ร้อยละ)	100	100	100
- แรงดันไฟฟ้า 380 โวลท์ (ร้อยละ)	100	100	100
2) มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า			
- SAIFI	5.26 (ครั้ง/ราย/ปี)*	0.33	4.48
- SAIDI	150.54 (นาที/ราย/ปี)*	9.34	137.34
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป			
1) จ่ายไฟฟ้าคืนได้ภายใน 4 ชั่วโมง หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง (ร้อยละ)	90	99.97	99.70
2) แก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (ร้อยละ)	95	100	99.58
3) ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าหลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วัน (ร้อยละ)	100	100	99.90**

รายการ	ค่ามาตรฐานฯ (สนพ.)	ผลการดำเนินงานประจำเดือน ต.ค. 2559	ผลการดำเนินงานสะสม ม.ค.-ต.ค. 2559
3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ.			
1) การแจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงานไม่น้อยกว่า 3 วัน และไม่เกินระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ร้อยละ)	100	100	100
2) แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชั่วโมง (ข้อ 3.1.2) (ร้อยละ)	100	100	99.88**
3) ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียนในด้านต่างๆ (ข้อ 3.3) (ร้อยละ)	100	100	99.88***
4) การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คเงินสดตามที่รับประกัน (ข้อ 3.5) (ร้อยละ)	85	100	100

หมายเหตุ * ค่าเป้าหมายตามร่างบันทึกข้อตกลงฯ ปี 2559

** ผลการดำเนินงานต่ำกว่าค่ามาตรฐานที่สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) กำหนดไว้คือ การตอบข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า สาเหตุเนื่องจากในเขตพื้นที่การไฟฟ้าเขต 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.3) ระบบการตรวจสอบข้อร้องเรียนแรงดันไฟฟ้าและไฟฟ้ากระพริบ และระบบแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับภายใน 24 ชม. สำหรับผู้ใช้ไฟในเขตเทศบาลและเขตอุตสาหกรรมใช้งานไม่ได้ชั่วคราว ทำให้ดำเนินการช้ากว่าปกติ

*** ผลการดำเนินงานต่ำกว่าค่ามาตรฐานที่ สนพ. กำหนดไว้คือ ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียนในเรื่องการตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับไฟตก ไฟกระพริบ สาเหตุเนื่องจากสภาพหลาย ๆ พื้นที่ในการไฟฟ้าเขต 1 ภาคเหนือ (กฟน.1) การไฟฟ้าเขต 2 และ 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ (กฟฉ.2 กฟฉ.3) และการไฟฟ้าเขต 1 ภาคใต้ (กฟต.1) เป็นภูเขา ต้นไม้ ทำให้การแก้ไขปัญหาไฟตก ไฟกระพริบ ล่าช้ากว่ากำหนด และเนื่องจากผู้ใช้ไฟไม่มารับเงินคืนหลังจากที่การไฟฟ้าได้ดำเนินการยกเลิกการใช้ไฟเรียบร้อยแล้ว ทำให้การโอนชื่อและจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้ากับผู้ใช้ไฟฟ้าล่าช้ากว่ากำหนด เพราะไม่สามารถบันทึกในระบบ SAP ได้

ทั้งนี้ ผวก. มีบัญชา ลว. 11 ม.ค. 2560 ให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟภ.ทราบ (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟภ.
ครั้งที่ 1 / 2560
วันที่ 20 ม.ค. 2560

วาระที่ 6.9 รายงานการจัดซื้อและจัดจ้างของคณะกรรมการบริหาร

ผู้ว่าการ เสนอว่า ด้วยในการประชุมคณะกรรมการบริหาร ครั้งที่ 16/2559 เมื่อวันที่ 4 ต.ค. 2559 ได้อนุมัติจัดซื้อ/จัดจ้าง เป็นเงินทั้งสิ้น 241,443,000.-บาท โดยเป็นการจัดซื้อ 67,000,000.-บาท และมอบอำนาจให้ ผวก. จัดจ้างแทน 174,443,000.-บาท รวมทั้งเรื่องที่กรรมการได้รับทราบและอนุมัติอื่น ๆ ดังนี้

1. อนุมัติจัดซื้อที่ดินสำหรับก่อสร้างสถานีไฟฟ้าคลอง 7 จังหวัดปทุมธานี ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 1 (คพส.8.1) จากนายบุญฤทธิ์ ถนอมวงษ์ ผู้รับมอบอำนาจ ซึ่งเสนอขายที่ดินรวม 3 แปลง ติดต่อเป็นผืนเดียวกัน ตามโฉนดเลขที่ 24707 24708 และ 24709 ต.บึงสนั่น อ.ธัญบุรี จ.ปทุมธานี มีเนื้อที่ดิน 1-0-00 ไร่ เท่ากัน เนื้อที่รวม 3-0-00 ไร่ ในราคาไร่ละ 22,333,333.-บาท รวมเป็นเงินทั้งสิ้น 67,000,000.-บาท เบิกจ่ายจากงบโครงการ คพส.8.1

ทั้งนี้ ให้ผู้เสนอขายดำเนินการไถ่ถอนจำนอง พร้อมทั้งรื้อถอนสิ่งปลูกสร้างต่าง ๆ ให้เรียบร้อยก่อนการโอนสิทธิ์ที่ดิน และเป็นผู้ชำระค่าภาษี ค่าธรรมเนียม และค่าใช้จ่ายต่าง ๆ ในการโอนกรรมสิทธิ์เองทั้งสิ้น หากรังวัดแล้วเนื้อที่ดินลดลงให้ลดราคาลงตามส่วน

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. กฟภ. ควรมีผู้ควบคุมและรับผิดชอบโครงการ (Project Management) เป็นผู้ควบคุมและรับผิดชอบโครงการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าคลอง 7 ทั้งนี้เพื่อให้การดำเนินงานมีความชัดเจนและรวดเร็ว

2. กฟภ. น่าจะใช้งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าคลอง 7 เป็นโครงการทดลองว่า จะสามารถเร่งรัดการดำเนินงานให้แล้วเสร็จได้ภายในระยะเวลาเท่าใด เนื่องจากอยู่ในเขตพื้นที่ที่มีวิกฤตด้านการจ่ายกระแสไฟฟ้า ทั้งนี้ หากสามารถกำหนดมาตรฐานดำเนินงานในขั้นตอนต่าง ๆ ได้ ก็จะตอบโจทย์เรื่องความต้องการและจำเป็นที่จะต้องก่อสร้างสถานีไฟฟ้านี้ได้

2. อนุมัติผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อ Surge Arresters ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M-010AB/2016 จำนวน 10 รายการ ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 246,573,453.60 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2559 งบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คฟม.) งบโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) และงบผู้ใช้ไฟปี 2559 ดังนี้

2.1 Part A จำนวน 6 รายการ

2.1.1 รายการที่ 1 Surge Arresters 20-21 kV 5 kA จำนวน 14,300 ชุด

2.1.2 รายการที่ 2 Surge Arresters 20-21 kV 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จำนวน 27,700 ชุด

2.1.3 รายการที่ 4 Surge Arresters 24-26 kV 5 kA จำนวน 8,900 ชุด

2.1.4 รายการที่ 5 Surge Arresters 24-26 kV 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จำนวน 1,600 ชุด

2.1.5 รายการที่ 7 Surge Arresters 30 kV 5 kA จำนวน 5,700 ชุด

2.1.6 รายการที่ 8 Surge Arresters 30 kV 5 kA สำหรับติดตั้งหม้อแปลง จำนวน 4,740 ชุด

มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท ซัมมิท เพาเวอร์ ซิสเต็ม จำกัด (2) บริษัท กันกุล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท พรีไซซ อีเลคตริค แมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด (4) บริษัท เอ เอ อีเลคทริ ไล จำกัด และ (5) บริษัท เจพีซี อีเลคทริค คอร์ป จำกัด

2.2 อนุมัติยกเลิกการจัดซื้อ Surge Arrester จำนวน 3 รายการ เนื่องจากมีผู้ได้รับใบอนุญาตแสดงเครื่องหมายมาตรฐานประเภทชนิด หรือขนาดเดียวกันเพียง 2 ราย จึงเป็นการกำหนดเงื่อนไขไม่สอดคล้องกับข้อเท็จจริง ดังนี้

2.2.1 รายการที่ 3 Surge Arresters 20-21 kV 10 kA จำนวน 5,300 ชุด

2.2.2 รายการที่ 6 Surge Arresters 24-26 kV 10 kA จำนวน 300 ชุด

2.2.3 รายการที่ 9 Surge Arresters 30 kV 10 kA จำนวน 1,100 ชุด

2.3 Part B จำนวน 1 รายการ คือ Surge Arresters 20-21 kV 5 kA จำนวน 19,000 ชุด มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท ซัมมิท เพาเวอร์ ซิสเต็ม จำกัด (2) บริษัท กันกุล เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท พรีไซซ อีเลคตริค แมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด (4) บริษัท เอ เอ อีเลคทริ ไล จำกัด และ (5) บริษัท เจพีซี อีเลคทริค คอร์ป จำกัด

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. เนื่องจากสายงานอำนวยการมีการปรับปรุงราคากลางทุกเดือนให้เป็นปัจจุบัน และมีการปรับปรุงราคากลางของ Surge Arresters และพัสดุต่าง ๆ เป็นประจำ ซึ่งเข้าใจว่าในการคำนวณราคากลางจะมี Commodity Price ค่อนข้างมาก ดังนั้น ขอให้จัดทำข้อมูลการคำนวณราคากลางเปรียบเทียบว่า ในปี 2558 และ 2559 คำนวณได้เท่าใด จะได้มั่นใจว่าราคากลาง Surge Arresters ปี 2558 และ 2559 ใกล้เคียงกัน เพื่อให้เกิดความมั่นใจว่า กฟภ. ใช้งบประมาณอย่างประหยัดและได้ของดีมีคุณภาพจากผู้ขาย

2. ขอให้ กฟภ. นำราคาของพัสดุที่ กฟภ. จะจัดซื้อเปรียบเทียบกับราคาพัสดุที่หน่วยงานใกล้เคียงจัดซื้อ เช่น การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เพื่อตรวจสอบว่ามีความแตกต่างกันหรือไม่ อย่างไร และปรับราคากลางของพัสดุให้เป็นปัจจุบันอยู่เสมอ

3. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจัดซื้อ Instrument Transformers ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-I-001ABCDE/2016 ในวงเงินงบประมาณ 234,180,906.20.-บาท (รวมภาษี มูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบลงทุนปี 2559 ดังนี้

3.1 Part A จำนวน 2 รายการ วงเงินงบประมาณ 80,714,380.-บาท ดังนี้

- รายการที่ 1 วีที 1 เฟส เรโช 22,000/110V จำนวน 4,350 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเลคทริค จำกัด (2) บริษัท พรีไซซ์อิเลคตริคแมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด (3) บริษัท ทริปเปิ้ล ที เอ็นเท็ค จำกัด (4) บริษัท เจริญชัยอินเตอร์เทรด จำกัด และ (5) บริษัท เอเซียทราโฟ จำกัด

- รายการที่ 2 วีที 1 เฟส เรโช 33,000/110V จำนวน 1,000 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 3 ราย คือ (1) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเลคทริค จำกัด (2) บริษัท พรีไซซ์อิเลคตริคแมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด และ (3) บริษัท ทริปเปิ้ล ที เอ็นเท็ค จำกัด

3.2 Part B 1 รายการ คือ วีที 1 เฟส เรโช 22,000/110V จำนวน 4,350 เครื่อง วงเงินงบประมาณ 61,625,580.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเลคทริค จำกัด (2) บริษัท พรีไซซ์อิเลคตริคแมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด (3) บริษัท ทริปเปิ้ล ที เอ็นเท็ค จำกัด (4) บริษัท เจริญชัยอินเตอร์เทรด จำกัด และ (5) บริษัท เอเซียทราโฟ จำกัด

3.3 Part E จำนวน 6 รายการ วงเงินงบประมาณ 12,655,211.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

- รายการที่ 1 ซีที 33 เควี เรโช 10/5A จำนวน 350 เครื่อง
- รายการที่ 2 ซีที 33 เควี เรโช 20/5A จำนวน 240 เครื่อง
- รายการที่ 3 ซีที 33 เควี เรโช 50/5A จำนวน 40 เครื่อง
- รายการที่ 4 ซีที 33 เควี เรโช 75/5A จำนวน 30 เครื่อง
- รายการที่ 5 ซีที 33 เควี เรโช 100/5A จำนวน 60 เครื่อง

มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเลคทริค จำกัด (2) บริษัท พรีไซซ์อิเลคตริคแมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด (3) บริษัท ทริปเปิ้ล ที เอ็นเท็ค จำกัด และ (4) บริษัท เอเซียทราโฟ จำกัด

- รายการที่ 6 ซีที 33 เควี เรโช 400/5A จำนวน 10 เครื่อง มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 2 ราย คือ (1) บริษัท ไทยแมกซ์เวลอิเลคทริค จำกัด และ 2.บริษัท พรีไซซ์อิเลคตริคแมนูแฟคเจอริ่ง จำกัด

3.4 ยกเลิกการประกวดราคาเฉพาะ Part C ซีทีแรงต่ำ 33 เควี จำนวน 2 รายการ เรโช 400/5A และเรโช 150/5A และ Part D ซีที 22 เควี จำนวน 10 รายการ คือ เรโช 10/5A 20/5A 30/5A 50/5A 75/5A 100/5A 150/5A 200/5A 300/5A 400/5A เนื่องจากไม่มีผู้มายื่นเอกสารแสดงคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค

ข้อสังเกตของกรรมการบริหาร

1. เนื่องจากยอดคงเหลือของพัสดุจากระบบ SAP ที่นำมาบริหารจัดการไม่ตรงกับพัสดุที่มีอยู่จริง ดังนั้น ขอให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องประสานงานกับการไฟฟ้าหน้างานเพื่อจัดทำข้อมูลสถานะพัสดุคงคลังให้ถูกต้องตรงกันและตรงกับความเป็นจริง

2. การบริหารพัสดุคงคลังมี 3 ระบบหลัก ระบบที่ 1 คือระบบ IT ซึ่งปัจจุบัน กฟภ. นำระบบ IT มาใช้ในการบริหารจัดการพัสดุ ระบบที่ 2 คือ ระบบการตรวจสอบสินค้าคงคลังและระบบตรวจสอบบัญชีพัสดุประจำเดือน (Accounting Audit) ซึ่งจะต้องตรวจสอบทั้งในเชิงปริมาณและเชิงคุณภาพของพัสดุว่าพัสดุคงคลังมีคงเหลือเท่าไร และพัสดุคงคลังที่มีอยู่สามารถใช้งานได้จริงเท่าไร เพราะบางครั้งในคลังพัสดุอาจมีพัสดุคงคลังที่ไม่สามารถใช้งานได้ หรือพัสดุเก็บเก่า (Dead Stock) ซึ่งจำเป็นต้องจำหน่ายออกจากบัญชีและจัดซื้อพัสดุใหม่มาแทน ระบบที่ 3 คือ ระบบปรับปรุงข้อมูลให้ถูกต้องตรงกันทั้งสถานะพัสดุที่มีอยู่จริง พัสดุคงเหลือตามบัญชี และพัสด

คงเหลือตามระบบ SAP ซึ่งเป็นการบริหารพัสดุคงคลังโดยทั่วไป เพียงแต่ต้องกำหนดให้ชัดเจนว่าจะตรวจสอบอย่างไร เช่น อาจกำหนดการตรวจสอบข้อมูล โดยแบ่งตรวจเป็นโซนพื้นที่ ซึ่งเป็นหน้าที่ของ Accounting Audit และอาจกำหนดเป็นตัวชี้วัดว่าภายใน 1 ปีจะต้องตรวจสอบความถูกต้องระหว่างสถานะพัสดุจริงและสถานะพัสดุในระบบได้อย่างน้อยกี่เขต ทั้งนี้การตรวจสอบสถานะพัสดุยังช่วยป้องกันพัสดุสูญหายอีกด้วย สำหรับซีทีที่ยังจัดซื้อไม่ได้ ขอให้เร่งดำเนินการจัดซื้อใหม่ เนื่องจากพัสดุคงคลังอาจไม่เพียงพอต่อการใช้งานและอาจสร้างปัญหาให้กับการทำงานของการไฟฟ้าหน้างานและผู้รับบริการ

4. อนุมัติให้ (1) บริษัท ไทยไวร์โพรดัคท์ จำกัด (มหาชน) (2) บริษัท ระยองไวร์ อินดัสตรีส์ จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท ธนอินเตอร์ จำกัด (4) บริษัท ลี้หย่งฮั้วสตีล จำกัด (5) บริษัท สยามลวดเหล็กอุตสาหกรรม จำกัด และ (6) บริษัท สยามไวร์ อินดัสทรี จำกัด เป็นผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์การจัดซื้อลวดเหล็กกล้า ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-002/2016 จำนวน 12 รายการ ในวงเงินงบประมาณทั้งสิ้น 131,118,870.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบโครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าครัวเรือนที่ห่างไกล (คฟก.) เพิ่มเติมปี 2558 และงบ คฟก. ปี 2559 งบผู้ใช้ไฟปี 2558 และปี 2559 งบโครงการขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟเฉพาะรายปี 2559 และงบโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คฟม.) ดังนี้

4.1 ลวดเหล็กกล้าขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 4 มม. ดังนี้

รายการที่ 1 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตเชียงใหม่ จำนวน 125,000 กก. วงเงินงบประมาณ 5,250,000.-บาท

รายการที่ 2 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตมหาสารคาม จำนวน 200,000 กก. วงเงินงบประมาณ 8,400,000.-บาท

รายการที่ 3 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตจันทบุรี จำนวน 75,000 กก. วงเงินงบประมาณ 3,075,000.-บาท

รายการที่ 4 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตกาญจนบุรี จำนวน 125,000 กก. วงเงินงบประมาณ 5,125,000.-บาท

รายการที่ 5 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตราชบุรี จำนวน 125,000 กก. วงเงินงบประมาณ 5,125,000.-บาท

รายการที่ 6 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตนครศรีธรรมราช จำนวน 175,000 กก. วงเงินงบประมาณ 7,700,000.-บาท

4.2 ลวดเหล็กกล้าขนาดเส้นผ่านศูนย์กลาง 5 มม. ดังนี้

รายการที่ 1 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตเชียงใหม่ จำนวน 223,000 กก. วงเงินงบประมาณ 9,366,000.-บาท

รายการที่ 2 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตมหาสารคาม จำนวน 500,000 กก. วงเงินงบประมาณ 21,000,000.-บาท

รายการที่ 3 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตจันทบุรี จำนวน 275,000 กก. วงเงินงบประมาณ 11,275,000.-บาท

รายการที่ 4 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตกาญจนบุรี จำนวน 450,000 กก. วงเงินงบประมาณ 18,450,000.-บาท

รายการที่ 5 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตราชบุรี จำนวน 275,000 กก. วงเงินงบประมาณ 11,275,000.-บาท

รายการที่ 6 จุดจัดส่งที่แผนกโรงงานผลิตภัณฑ์คอนกรีตนครศรีธรรมราช จำนวน 375,000 กก. วงเงินงบประมาณ 16,500,000.-บาท

5. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-018ABC/2017 ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 24,050 กม. ในวงเงินงบประมาณ 233,582,979.50 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามแผนจัดหาพัสดุหลักปี 2560 ดังนี้

5.1 Part A จำนวน 7,050 กม. วงเงินงบประมาณ 68,472,349.50 บาท มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอก เคเบิ้ล จำกัด (2) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด (4) บริษัท เฟ้ลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด และ(5) บริษัท ฟูห์เรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด

5.2 Part B จำนวน 8,000 กม. วงเงินงบประมาณ 77,699,120.-บาท มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอก เคเบิ้ล จำกัด (2) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด (4) บริษัท เฟ้ลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด และ(5) บริษัท ฟูห์เรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด

5.3 Part C จำนวน 9,000 กม. วงเงินงบประมาณ 87,411,510.-บาท มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอก เคเบิ้ล จำกัด (2) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) (3) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด (4) บริษัท เฟ้ลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด และ(5) บริษัท ฟูห์เรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด

6. อนุมัติให้ผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค มีสิทธิเสนอราคาทางระบบอิเล็กทรอนิกส์ การจ้างทำสายไฟฟ้าประเภทต่าง ๆ ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-M(F)-029ABC/2016 ในวงเงินงบประมาณ 160,781,165.19 บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

6.1 Part A จำนวน 3 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายอลูมิเนียมเปลือย ขนาด 185 ต.มม. จำนวน 200 กม. วงเงินงบประมาณ 2,281,240.- บาท

รายการที่ 2 จ้างทำสายอลูมิเนียมเปลือย ขนาด 400 ต.มม. จำนวน 862 กม. วงเงินงบประมาณ 20,678,862.80 บาท

รายการที่ 3 จ้างทำสายอลูมิเนียมแกนเหล็ก ขนาด 50/8 ต.มม. จำนวน 1,976.80 กม. วงเงินงบประมาณ 13,602,696.86 บาท

มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท เฟิลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด (2) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิ้ล จำกัด (3) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) (4) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด และ (5) บริษัท ฟูห์เรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด

6.2 Part B จำนวน 4 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 22 เควี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 292.60 กม. วงเงินงบประมาณ 20,967,101.54 บาท

รายการที่ 2 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 22 เควี ขนาด 185 ต.มม. จำนวน 350 กม. วงเงินงบประมาณ 43,591,800.- บาท

รายการที่ 3 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 33 เควี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 200.50 กม. วงเงินงบประมาณ 18,829,736.95 บาท

รายการที่ 4 จ้างทำสายเคเบิลอากาศ ระบบ 33 เควี ขนาด 185 ต.มม. จำนวน 100 กม. วงเงินงบประมาณ 15,654,100.- บาท

มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 5 ราย คือ (1) บริษัท เฟิลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด (2) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิ้ล จำกัด (3) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) (4) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด และ (5) บริษัท ฟูห์เรอร์ ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด

6.3 Part C จำนวน 3 รายการ ดังนี้

รายการที่ 1 จ้างทำสายอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 25 ต.มม. จำนวน 200 กม. วงเงินงบประมาณ 1,230,714.- บาท

รายการที่ 2 จ้างทำอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 50 ต.มม. จำนวน 2,209.80 กม. วงเงินงบประมาณ 21,594,850.64 บาท

รายการที่ 3 จ้างทำอลูมิเนียมหุ้มฉนวน พีวีซี ขนาด 95 ต.มม. จำนวน 106 กม. วงเงินงบประมาณ 2,350,062.40 บาท

มีผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาคุณสมบัติและข้อเสนอทางเทคนิค 4 ราย คือ (1) บริษัท เฟิลปส์ ดอด์จ อินเตอร์เนชั่นแนล (ไทยแลนด์) จำกัด (2) บริษัท สายไฟฟ้าบางกอกเคเบิ้ล จำกัด (3) บริษัท จรุงไทย ไวร์ แอนด์ เคเบิ้ล จำกัด (มหาชน) และ (4) บริษัท สายไฟฟ้าไทย-ยาซากิ จำกัด

7. อนุมัติในหลักการงานจ้างบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ (CSCS) แบบ Outsource โดยวิธีพิเศษ เนื่องจากสัญญาจ้างบริการบำรุงรักษาและซ่อมแซมแก้ไขระบบควบคุมสถานีไฟฟ้าด้วยคอมพิวเตอร์ (CSCS) แบบ Outsource ที่ กฟภ. ได้ว่าจ้างผู้แทนผู้ผลิตระบบ CSCS ผู้มีความพร้อมเมื่อปี 2558 จะสิ้นสุดสัญญาในเดือน มิ.ย. 2559 ดังนั้น เพื่อให้ระบบ CSCS ได้รับการบำรุงรักษาตามวาระ (PM) อย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้ระบบ CSCS ทำงานได้อย่างมีประสิทธิภาพ ลดปัญหาการชำรุดระหว่างการใช้งาน อีกทั้งหากเกิดปัญหาขัดข้องจะสามารถซ่อมแซมแก้ไขได้อย่างรวดเร็ว (CM) จึงได้อนุมัติหลักการจ้างผู้แทนผู้ผลิตระบบ CSCS ที่มีความพร้อม จำนวน 6 ราย มาให้บริการบำรุงรักษาและแก้ไขระบบ CSCS โดยวิธีพิเศษ เป็นระยะเวลา 3 ปี โดยมีรายละเอียดดังนี้

7.1 อนุมัติในหลักการจ้างบริการบำรุงรักษาระบบ CSCS ตามวาระ (PM) โดยวิธีพิเศษ จำนวนทั้งสิ้น 369 สถานีไฟฟ้า สถานีฯ ละ 1 ครั้งต่อปี ในวงเงินรวมทั้งสิ้น 58,901,541.- บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ดังนี้

ลำดับ	ผู้แทนผู้ผลิต	ผลิตภัณฑ์	จำนวนสถานีไฟฟ้า	วงเงินรวม (บาท)
1	บริษัท เอบีบี จำกัด	ABB	63	9,464,322.-
2	บริษัท พาทิศ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด	EFACEC	15	2,796,821.-
3	บริษัท เพาว์เวอร์ ยูต้า กรุ๊ป จำกัด	INGETEAM	72	12,001,147.-
4	บริษัท สหมิตรเครื่องกล จำกัด (มหาชน)	ISKRA	73	12,313,952.-
5	บริษัท พรีไซซ ซิสเท็ม แอนด์ โปรเจ็ค จำกัด	REMSDAQ / PRECISE	111	17,525,299.-
6	บริษัท ทิมพาโน อิเลคทริคอล จำกัด	TIMPANO	35	4,800,000.-
		รวมทั้งสิ้น	**369**	**58,901,541.-**

7.2 อนุมัติในหลักการจ้างผู้แทนผู้ผลิตระบบ CSCS แต่ละผลิตภัณฑ์ตามข้อ 7.1 บริการซ่อมแซมแก้ไขระบบ CSCS (CM) เมื่อเกิดปัญหาขัดข้องในแต่ละครั้ง โดยใช้ราคาจ้างในแต่ละเขตพื้นที่ (ราคาไม่รวมค่าอะไหล่)

8. รับทราบ ผวก. จ้างเหมาบริษัท เพาเวอร์ไลน์ เอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) ผู้เสนอราคาต่ำสุด มีรายละเอียดถูกต้อง ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าปทุมธานี 4 จ.ปทุมธานี (Group A) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.7AB/2558 ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ล็อตที่ 7 ในวงเงินทั้งสิ้น 174,443,000.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.9.3

สำหรับการก่อสร้างสถานีไฟฟ้าบางกระสั้น 2 และโรจนะ 5 (Group B) วงเงินงบประมาณ 576,711,148.-บาท มีผู้เสนอราคาต่ำ 1 เท่ากัน 2 ราย และตามเงื่อนไขประกวดราคาไม่ได้ระบุแนวทางในการพิจารณาดำเนินการกรณีนี้ไว้ ผวก.จึงอนุมัติยกเลิกประกวดราคา

9. รับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างบริการงานด้านขับรถยนต์แบบราคาคงที่ไม่จำกัดจำนวน ประจำปี 2560 - 2561 ของการไฟฟ้าเขต 2 ภาคกลาง และการไฟฟ้าเขต 2 และ 3 ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ดังนี้

9.1 อนุมัติกำหนดจำนวนอัตรา พขร.(บ) จำแนกตามประเภทใบอนุญาตขับขี่รถยนต์ ตามอนุมัติหลักการ ผวก. ลว. 15 ก.ค. 2559 ดังนี้

การไฟฟ้า	รถยนต์ส่วนบุคคล	รถยนต์ชนิดที่ 2 (ไม่ติดเครน)	รถยนต์ชนิดที่ 2 (น้อยกว่า 16 ตัน ติดเครน)	รถยนต์ชนิดที่ 2 (16 ตันขึ้นไป ติดเครน)	รถยนต์ชนิดที่ 3 (รถลากจูง)	รถยนต์ชนิดที่ 3 (รถลากจูง ติดเครน)	รวม (คน)
กฟก.2	20	138	134	5	-	2	299
กฟฉ.2	17	167	93	2	7	-	286
กฟฉ.3	18	161	105	2	10	1	297

9.2 ให้ กฟก.2 กฟฉ.2 และ กฟฉ.3 ดำเนินการประกวดราคาจ้างบริการงานด้านขับรถยนต์ โดยกำหนดระยะเวลาการจ้าง 24 เดือน ตั้งแต่วันที่ 1 ม.ค. 2560 – 31 ธ.ค. 2561 และกำหนดวงเงินประมาณ วงเงินประกวดราคา และวงเงินสำรอง เพื่อสำรองเผื่อไว้สำหรับค่าล่วงเวลา ค่าทำงานในวันหยุด และค่าพักแรม ของ พขร.(บ) โดยเบิกจ่ายจากงบทำการ หรืองบหมายเลขงานที่ปฏิบัติงาน (ไม่นำวงเงินสำรองไปประกวดราคา) ดังนี้

การไฟฟ้า	วงเงินประกวดราคา (บาท) (1)	วงเงินสำรอง (บาท) (2)	การกำหนดวงเงินงบประมาณ (บาท) (1) + (2)
กฟก.2	127,959,144.00	6,397,957.00	134,357,101.00
กฟฉ.2	119,017,032.00	5,950,852.00	124,967,884.00
กฟฉ.3	124,936,152.00	6,246,808.00	131,182,960.00

10. <u>รับทราบ ผวก. อนุมัติในหลักการประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าอุดรธานี 4 จ.อุดรธานี ตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 ส่วนที่ 1 (คพส.8.1) ล็อตที่ 20</u> โดยใช้เอกสารประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP8.1-3.20/2559 ในวงเงินงบประมาณ 194,214,309.-บาท (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เบิกจ่ายจากงบ คพส.8.1 มีขอบเขตและปริมาณงานคือ ออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานี ด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดิน และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

11. <u>รับทราบ ผวก. อนุมัติเปลี่ยนแปลงการแบ่งล็อตประกวดราคาและการอนุมัติประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าภูเขียว จ.ชัยภูมิ และสถานีไฟฟ้าร้อยเอ็ด 2 จ.ร้อยเอ็ด ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.2-3.6/2559</u> เนื่องจากเดิม ผวก. มีอนุมัติ ลว. 25 เม.ย. 2557 จัดล็อตประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2) ซึ่งมีสถานีไฟฟ้าน้ำยืน จ.อุบลราชธานี และสถานีไฟฟ้าร้อยเอ็ด 2 จ.ร้อยเอ็ด อยู่ในล็อตที่ 6 แต่เนื่องจากงานออกแบบสถานีไฟฟ้าน้ำยืน ปัจจุบันอยู่ระหว่างพิจารณาปรับเปลี่ยนการออกแบบและปรับแผนการออกแบบและขออนุมัติค่าใช้จ่ายไปเป็นปี 2560 ดังนั้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 12 ก.ย. 2559 เปลี่ยนแปลงล็อตประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตาม คพส.9.2 ล็อตที่ 6 ใหม่ โดยให้สถานีไฟฟ้าภูเขียวและสถานีไฟฟ้าร้อยเอ็ด 2 อยู่ในแผนประกวดราคาล็อตที่ 6 และกำหนดให้เป็นการประกวดราคาด้วยวิธีทางอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.2-3.6/2559 มีขอบเขตและปริมาณงานการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดิน และงานโยธาที่เกี่ยวข้อง

12. รับทราบ ผวก. อนุมัติแบ่งล็อตประกวดราคาและการอนุมัติประกวดราคาจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าระยอง 4 จ.ระยอง ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.14/2559 เนื่องจากกองจัดการงานสถานีไฟฟ้า (กจส.) พิจารณาจัดล็อตประกวดราคางานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าใหม่ เพื่อไม่ให้เกิดความล่าช้าของงานก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ดังนั้น ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.ย. 2559 แบ่งล็อตประกวดราคางานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้าตามโครงการพัฒนาระบบสายส่งสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3) ใหม่ โดยให้สถานีไฟฟ้าระยอง 4 จ.ระยอง อยู่ในล็อตที่ 14 และกำหนดให้เป็นการประกวดราคาด้วยวิธีการทางอิเล็กทรอนิกส์ (e-Auction) ตามประกวดราคาเลขที่ PEA-TSDP9.3-3.14/2559 มีขอบเขตและปริมาณงานการออกแบบจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์และระบบควบคุมสถานีด้วยคอมพิวเตอร์ (Computer-Based Substation Control System) ระบบเคเบิลใต้ดิน และงานโยธา

13. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ระบบ 22 เควี จาก Outdoor เป็น Indoor ของสถานีไฟฟ้าบุรีรัมย์ 1 สถานีไฟฟ้าสีคิ้ว และสถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ ตามสัญญาเลขที่ DSRP3-R.5/2557 ลว. 1 ก.ค. 2557 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้างบริษัท ศรีอู่ทอง จำกัด ดำเนินการในวงเงินทั้งสิ้น 223,517,000.-บาท (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายสัญญา เนื่องจาก กฟภ. ดำเนินการจัดเตรียมอุปกรณ์เพื่อรองรับการก่อสร้างของบริษัทล่าช้า มีอนุมัติงานเพิ่มเติมให้กับบริษัทดำเนินการ และใช้เวลาในการเตรียมความพร้อมเพื่อดำเนินการ AC Withstand Voltage Test ส่งผลกระทบให้งานจ้างเหมาก่อสร้างปรับปรุงสถานีไฟฟ้าระบบ 22 เควี จาก Outdoor เป็น Indoor ของสถานีไฟฟ้าบุรีรัมย์ 1 สถานีไฟฟ้าสีคิ้ว และสถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ แล้วเสร็จล่าช้าออกไป ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาขยายระยะเวลางานจ้างเหมาแบบ Trunkey พิจารณาแล้วเห็นว่าสาเหตุดังกล่าว ถือเป็นพฤติการณ์อันหนึ่งอันใดที่ผู้รับจ้างไม่ต้องรับผิดตามกฎหมาย ทำให้ผู้รับจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จตามสัญญา ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 13 ก.ย. 2559 ให้ขยายสัญญา ดังนี้

1) สถานีไฟฟ้าบุรีรัมย์ 1 ขอขยายระยะเวลาทั้งสิ้น 108 วัน ตั้งแต่วันที่ 17 ธ.ค. 2558 ถึงวันที่ 2 เม.ย. 2559

2) สถานีไฟฟ้าสีคิ้ว ขอขยายระยะเวลาทั้งสิ้น 87 วัน ตั้งแต่วันที่ 17 ธ.ค. 2558 ถึงวันที่ 12 มี.ค. 2559

3) สถานีไฟฟ้าศรีสะเกษ ขอขยายระยะเวลาทั้งสิ้น 111 วัน ตั้งแต่วันที่ 17 ธ.ค. 2558 ถึงวันที่ 5 เม.ย. 2559

14. รับทราบ ผวก. อนุมัติขยายระยะเวลาและงดปรับงานจ้างเหมาก่อสร้างตามสัญญา สำหรับงานจ้างเหมาจัดหาพร้อมติดตั้งอุปกรณ์ 115 kV Load break switch จำนวน 19 งาน ตามสัญญาเลขที่ จ.183/2557 ลว. 12 ก.ย.2557 ซึ่ง กฟภ. ได้ว่าจ้างบริษัท พรีไซซ ซิสเท็ม แอนด์ โปรเจ็ค จำกัด ดำเนินการในวงเงินทั้งสิ้น 196,444,580.-บาท โดยผู้รับจ้างได้ขอขยายสัญญา เนื่องจาก กฟภ. ไม่สามารถดับไฟให้ผู้รับจ้างดำเนินการติดตั้งอุปกรณ์และดำเนินการทดสอบ AC withstand voltage test ได้ตามแผนงานที่กำหนดไว้ ซึ่งคณะกรรมการพิจารณาขยายระยะเวลางานจ้างเหมาแบบ Trunkey พิจารณาแล้วเห็นว่าสาเหตุดังกล่าว ถือเป็นพฤติการณ์อันหนึ่งอันใดที่ผู้รับจ้างไม่ต้องรับผิดตามกฎหมาย ทำให้ผู้รับจ้างไม่สามารถทำงานให้แล้วเสร็จ ตามสัญญา ผวก. จึงได้มีอนุมัติเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2559 ให้ขยายสัญญา ดังนี้

ที่	ชื่องานตามสัญญา	ตั้งแต่วันที่	ถึงวันที่	จำนวน (วัน)
1	ตรงข้ามโรจนะคอนโด (แผน)-(ติดตั้งใหม่)	1 พ.ย. 2558	19 ธ.ค. 2558	49
2	ส.สะอาดคอนกรีต - (TLC2YS-09)	1 พ.ย. 2558	4 พ.ย. 2558	4
3	โรงเรียนหินกองเด็ก -(MYE4YS-05)	1 พ.ย. 2558	1 ม.ค. 2559	62
4	คลอง 13 ลำลูกกา-(OKA2YS-04)	1 พ.ย. 2558	10 พ.ย. 2558	10
5	บริษัท บริจดสโตนหนองแคจุด 3 - (BIB6YS-10)	1 พ.ย. 2558	3 ม.ค. 2559	64
6	ประปาคลองสอง - (BIB5YS-08)	1 พ.ย. 2558	24 ม.ค. 2559	85
7	ปากคลองสองธัญบุรี - (BMA1YS-11)	1 พ.ย. 2558	14 ธ.ค. 2558	44
8	สถานีไฟฟ้าเมืองเอก (ชั่วคราว)(BMA1YS-07)	1 พ.ย. 2558	27 ธ.ค. 2558	57
9	บริเวณ บริษัท ยูเอ็มซี เม็ททอล	1 พ.ย. 2558	9 พ.ย. 2558	9
10	บริเวณ นิคมอุตสาหกรรมปิ่นทอง	1 พ.ย. 2558	13 เม.ย. 2559	165
11	จุด Tap Line หน้าสถานีฯ ชลบุรี 3 – สฟ.คลองใหม่	1 พ.ย. 2558	27 พ.ย. 2558	27
12	ติดตั้งแทน ASB - SME01YA-01 แยกบ้านแพ้ว	1 พ.ย. 2558	12 ม.ค. 2559	73
13	ซอยสวนส้ม หลังนิคมอุตสาหกรรม สมุทรสาคร	1 พ.ย. 2558	4 ม.ค. 2559	65
14	หัวท้าย สถานีไฟฟ้ากระทุ่มแบน 7(ชั่วคราว)	1 พ.ย. 2558	4 เม.ย. 2559	156
15	ติดตั้งแทน ASB - SMA01YA-01	1 พ.ย. 2558	5 ม.ค. 2559	66
16	บริเวณ บริษัทลี้กิจเจริญแสง จก. และกลุ่มเครือเซ็นทรัล	1 พ.ย. 2558	2 ม.ค. 2559	63
17	ติดตั้งแทน ASB - SMC01YA-01 ซอยโรงลัง	1 พ.ย. 2558	5 ม.ค. 2559	66
18	ติดตั้งแทน ASB -BPB05YA-01 ร้านไก่โอ่ง	1 พ.ย. 2558	21 ก.พ. 2559	113
19	ติดตั้งบริเวณแยกศรีประจันต์	1 พ.ย. 2558	25 พ.ย. 2558	25

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

มติที่ประชุม รับทราบ