

มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.
ครั้งที่ ๗ / ๒๕๕๙
เมื่อ ๒๗ ก.ค. ๒๕๕๙

วาระที่ ๕.๕ ขออนุมัติแผนจัดหาพัสดุ ประจำปี ๒๕๖๐

ผู้ว่าการ เสนอว่า ในการประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ ๒/๒๕๔๒ เมื่อวันที่ ๒๕ ก.พ. ๒๕๔๒ มีมติให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำแผนการจัดซื้อ/จัดจ้างพัสดุหลักประจำปี เพื่อใช้เป็นกรอบในการจัดซื้อ/จัดจ้างแล้วนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคทราบ ก่อนดำเนินการจัดซื้อ/จัดจ้าง และในการประชุมคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ ๒/๒๕๔๙ เมื่อวันที่ ๒๘ ก.พ. ๒๕๔๙ มีมติให้เพิ่มรายการพัสดุประเภทผลิตภัณฑ์คอนกรีตเข้าร่วมอยู่ในแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปี ๒๕๖๐ ตามอนุมัติ ผวก. ลว. ๒๔ ธ.ค. ๒๕๕๘ แต่งตั้งคณะกรรมการจัดทำแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปี ๒๕๖๐ โดยมีรองผู้ว่าการอำนวยการ (รผก.(อ)) เป็นประธานคณะกรรมการ และตามอนุมัติ รผก.(อ) ลว. ๘ ก.พ. ๒๕๕๙ แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปี ๒๕๖๐ โดยมีผู้อำนวยการฝ่ายพัสดุ (อผ.พด.) เป็นประธานคณะทำงาน

ตามอนุมัติรองผู้ว่าการกิจการสังคมและสิ่งแวดล้อม (รผก.(ส)) รักษาการแทน ผวก. ลว. ๑๒ มี.ค. ๒๕๕๘ แต่งตั้งคณะทำงานจัดทำแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปีการไฟฟ้าเขต (กฟข.) โดยมีผู้อำนวยการฝ่ายวิศวกรรมและบริการ (อผ.วบ.) เป็นประธานคณะทำงาน

ประธานคณะกรรมการจัดทำแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปี ๒๕๖๐ มอบนโยบาย แนวทางการจัดทำแผนจัดหาพัสดุหลักประจำปี โดยใช้ข้อมูลจากระบบบริหารโครงการ (SAP-PS) ตามโครงสร้างงบประมาณแบบโครงการจำลอง (Dummy Project) และข้อมูลปริมาณการใช้พัสดุจาก Past Record รวมทั้งมอบหมายภาระหน้าที่ผู้รับผิดชอบในการจัดทำข้อมูล รวบรวม ตรวจสอบ ความถูกต้อง และอยู่ในกรอบงบประมาณค่าพัสดุที่แต่ละงบ/โครงการได้รับ โดยกำหนดกรอบเวลาในการดำเนินการจัดทำแผนฯ ให้แก่คณะกรรมการฯ คณะทำงานฯ ประจำสำนักงานใหญ่ คณะทำงานฯ ประจำ กฟข. และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เมื่อวันที่ ๓๑ มี.ค. ๒๕๕๙

คณะทำงานฯ ประจำสำนักงานใหญ่ ประกอบด้วย ผู้แทน ผอ.โครงการทุกโครงการ ได้แจ้งกรอบวงเงินงบประมาณค่าพัสดุ และ/หรือ ปริมาณงานก่อสร้างที่จัดสรรให้ กฟข. ดำเนินการ ในปี ๒๕๖๐ ตามงบ/โครงการต่าง ๆ แยกเป็นรายเขต เพื่อใช้เป็นกรอบให้ฝ่ายวิศวกรรมและบริการ (ผวบ.) จัดทำประมาณการความต้องการพัสดุโดยแยกตามงบ/โครงการต่าง ๆ ทั้งนี้ งานที่ดำเนินการเป็นโครงการให้พิจารณาร่วมกับผู้อำนวยการโครงการ (ผอ.โครงการ) และงานงบลงทุนปกติให้พิจารณา ร่วมกับผู้แทนงานงบลงทุน คือฝ่ายระบบมิเตอร์และหม้อแปลง (ผมป.) และฝ่ายงานระบบไฟฟ้า (ผรฟ.) สำหรับงานค้างที่ยังคงต้องดำเนินการต่อในปี ๒๕๖๐ ให้ใช้พัสดุที่คงค้างจัดหาตามแผนจัดหาพัสดุ และพัสดุจากการจัดหาเพิ่มเติมระหว่างปี ๒๕๕๙

คณะทำงานฯ ประจำสำนักงานใหญ่ ซึ่งประกอบด้วย ผู้แทน ผอ.โครงการ ผู้แทนงาน งบลงทุน ผู้แทนงานงบทำการ ผู้แทนงานงบผู้ใช้ไฟ และหน่วยงานด้านงบประมาณ ได้ร่วมประชุม เพื่อตรวจสอบความถูกต้องของข้อมูลกับร่างงบประมาณ ปี ๒๕๖๐ ที่กำหนดไว้ เพื่อแก้ไขปรับปรุง ข้อมูลความต้องการพัสดุให้เป็นไปตามกรอบงบประมาณ และ/หรือปริมาณงานก่อสร้างที่กำหนด โดยคณะทำงานฯ ใช้หลักเกณฑ์การพิจารณาจำนวนพัสดุทั้งหมดที่ต้องจัดหาตามโครงการต่าง ๆ ในปี ๒๕๖๐ ดังนี้



สูตรคำนวณ คือ จำนวนพัสดุที่จัดหาตามแผนปี 2560 $\geq$ DEMAND - SUPPLY

- DEMAND แยกรายละเอียดตามลักษณะของงานและงบประมาณ ดังนี้

1. งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ ใช้ข้อมูลรายการและจำนวนพัสดุที่ได้อบรมรวม และแก้ไขปรับปรุงให้เป็นไปตามกรอบงบประมาณ และ/หรือปริมาณงานก่อสร้างที่ ผอ.โครงการกำหนด มาจัดทำเป็นแผนจัดหาพัสดุ ประจำปี 2560 โดยพัสดุดังกล่าวและส่วนที่ค้างการจัดหาของแต่ละโครงการ ในปี 2559 สามารถรองรับงานก่อสร้างที่ค้างตามแผนงานปี 2559 ทั้งส่วนที่เปิดงานแล้วบางส่วน และยังไม่เปิดงานตามแผนงาน

2. งานงบลงทุนปกติ (งานจัดหามิเตอร์ วิธี ซีที และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย และงานจัดหามิเตอร์สับเปลี่ยนตามวาระ ระยะที่ 2 (กองมิเตอร์ (กมต.)) งานจัดหาหม้อแปลงและ อุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย (กองหม้อแปลง (กมล.)) งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่ง ให้ผู้ใช้ไฟฟ้าเฉพาะราย (ฝรฟ.) และงานงบทำการ (ฝ่ายบำรุงรักษาระบบไฟฟ้าและสถานไฟฟ้า (ฝปร.)) ใช้ข้อมูลรายการและจำนวนพัสดุตามที่ได้ควบคุมงานดังกล่าวแจ้งความต้องการจัดหามายังคณะกรรมการ ประจำปี 2560

3. งานงบผู้ใช้ไฟ คำนวณโดยใช้ข้อมูลรายการและจำนวนพัสดุที่ต้องจัดหา พยากรณ์จากยอดจ่ายพัสดุเข้างานก่อสร้างงบผู้ใช้ไฟ ระหว่างเดือน ม.ค. - ธ.ค. 2558 (Past Record) เป็นฐานข้อมูลนำมาพิจารณาประกอบกับอัตราความเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ ได้แก่ GDP และ CPI ตามที่สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) กำหนด

- SUPPLY เป็นจำนวนพัสดุดังกล่าวแล้ว รวมกับสัญญาจัดซื้อ/จัดจ้าง ค้างรับ + ประกวตรา + ประมาณการ อยู่ระหว่างจัดหาในภาพรวมทุกงบ/โครงการ นำมาพยากรณ์ เป็นประมาณการพัสดุดังกล่าว ณ 31 ธ.ค. 2559

กรณีเมื่อคำนวณรายการและจำนวนพัสดุในภาพรวมทุกงบ/โครงการ บวก Safety Stock งานงบผู้ใช้ไฟ หากมีพัสดุดังกล่าวเกินความต้องการ (Over Stock) จะปรับลดการจัดหา พัดุดงานงบผู้ใช้ไฟ และนำวงเงินดังกล่าวไปพิจารณาจัดหาพัสดุที่คาดว่าจะมีไม่เพียงพอ (Shortage) เพื่อการปรับสถานะพัสดุดังกล่าวให้เหมาะสม

จากการประมวลผลข้อมูลตามหลักการดังกล่าวข้างต้น สามารถสรุปจำนวนพัสดุทั้งหมด ที่ต้องจัดหาสำรองใช้งาน ตามงบ/โครงการต่าง ๆ ในปี 2560 คิดเป็นวงเงินรวม 15,783.537 ล้านบาท โดยมีรายละเอียดดังนี้

หน่วยนับ : ล้านบาท

งบลงทุนปกติ				งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ		รจ คม. อนุมัติ				ทำการ	ผู้ใช้ไฟ	รวม
จัดหา มิเตอร์ วิธี ซีที และ อุปกรณ์ ประกอบ สำรองจ่าย	จัดหา มิเตอร์ สับเปลี่ยน ตามวาระ ระยะที่ 2	จัดหา หม้อแปลง และ อุปกรณ์ ประกอบ สำรองจ่าย	งานขยาย เขตระบบ จำหน่าย และระบบ สายส่ง ให้ผู้ใช้ไฟฟ้า เฉพาะราย	คพ.3	คพ.2	คพ.1	คพ.ญ.1	คพ.พ.1	คพ.พ.2			
1,088.391	434.213	142.543	512.000	100.000	250.000	5,250.000	240.000	720.000	233.000	618.390	6,195.000	15,783.537



คณะทำงานฯ ประจำสำนักงานใหญ่ ได้ตรวจสอบงบประมาณประจำปี 2560 และประมวลผลปริมาณความต้องการฟัดอุปกรณ (Demand) ที่จะใช้ในการดำเนินงานของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคและจำนวนฟัดที่มีอยู่ (Supply) ของงานทุกงบทุกโครงการที่เกี่ยวข้องประกอบด้วย

- งานงบลงทุนปกติ (งานจัดหาหม้อแปลง วิธี ซีที และอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย (กมต.)
- งานจัดหาหม้อแปลงเปลี่ยนตามวาระ ระยะที่ 2 (กมต.) งานจัดหาหม้อแปลงและอุปกรณ์ประกอบสำรองจ่าย (กมป.) งานขยายเขตระบบจำหน่ายและระบบสายส่งสำหรับผู้ใช้ไฟ (ฝรฟ.)
- งานงบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คขฟ.3) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คขก.2)) โครงการที่รอ ครม. อนุมัติ (โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1 (คพญ.1) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 1 และ ระยะที่ 2 (คพพ.1 และ คพพ.2))

- งานงบทำการ และ
- งานงบผู้ใช้ไฟ

โดยสรุปเป็นข้อมูลฟัดที่ต้องจัดหาไว้ใช้งานสำหรับจัดทำแผนจัดหาฟัดประจำปี 2560 นำเสนอที่ประชุมคณะกรรมการจัดทำแผนจัดหาฟัดหลัก ประจำปี 2560 เมื่อวันที่ 3 มิ.ย. 2559 ดังนี้

1) มูลค่าฟัดที่ต้องจัดทำแผนจัดหาฟัด ประจำปี 2560 เป็นเงินทั้งสิ้น 15,783.537 ล้านบาท (รายละเอียดตามงบ/โครงการ) ประกอบด้วย

หน่วยนับ : ล้านบาท

ค่าวัสดุอุปกรณ์ที่จัดหาตามกรอบงบประมาณ							หน่วยนับ : ล้านบาท
วัสดุหลัก		จัดสรรให้ กฟช.จัดซื้อ			สำรองวงเงินเพื่อ		วัสดุรอง
ผลิตภัณฑ์คอนกรีต	วัสดุหลักอื่นๆ	งบ คชพ.3	งบทำการ	งบผู้ใช้ไฟ	ปรับแผน	ผอ. โครงการ	
1,565.302	7,807.097	100.000	569.078	1,500.000	652.974	2,200.000	1,389.086
9,372.399		2,169.078					
15,783.537							

หมายเหตุ : วงเงินงบผู้ใช้ไฟค่าอุปกรณ์ส่วนที่จัดสรรให้ กฟช. จำนวน 1,500.000 ล้านบาท เป็นวงเงินสำหรับ กฟช. ใช้จัดหาฟัดอุปกรณ์ไฟฟ้าขาดแคลน และ/หรือ คาดว่าจะได้รับการจัดสรรจากการไฟฟ้า (กฟฟ.) ส่วนกลาง ไม่ทันการใช้งาน โดย กฟช. ดำเนินการตามหลักเกณฑ์และวิธีปฏิบัติ อนุมัติ ผวก. ลว. 17 มี.ค. 2552

2) การจัดทำแผนจัดหาฟัดตามข้อ 1) ส่วนที่จัดทำเป็นแผนจัดหาฟัดหลัก ประกอบด้วย ผลิตภัณฑ์คอนกรีต และฟัดหลักอื่นๆ รวมวงเงิน 9,372.399 ล้านบาท มีจำนวนฟัดและวงเงินแยกตามกลุ่มอุปกรณ์หลัก 11 กลุ่ม สรุปได้ดังนี้

กลุ่มที่	รายการ	หน่วย	จำนวน	วงเงิน (ล้านบาท)
1.	ผลิตภัณฑ์คอนกรีต	ตัน	549,857	1,565.302
2.	หม้อแปลง	เครื่อง	14,792	1,147.479
3.	มิเตอร์	เครื่อง	1,569,714	831.512
4.	ลูกถ้วย/เคเบิลสเปเซอร์	ลูก/ชุด	4,361,946	1,318.676
5.	สายไฟ	กม.	71,923	2,915.421



กลุ่มที่	รายการ	หน่วย	จำนวน	วงเงิน (ล้านบาท)
6.	อลูมิเนียมอินกอท	ตัน	15,550	987.425
7.	ดรอพเอาร์ทฟิวส์คัทเอาร์ท	ชุด	71,400	103.895
8.	ล่อฟ้า	ชุด	252,250	231.513
9.	คาปาซิเตอร์	เครื่อง	822	12.090
10.	รีโคลสเซอร์	ชุด	265	115.795
11.	สวิตช์	ชุด	5,166	143.291
รวมเป็นเงิน				9,372.399

หมายเหตุ : วิธีคำนวณวงเงินงบประมาณ ใช้ราคาต่อหน่วยจากราคากลางปี 2559 ครั้งที่ 1 ตามอนุมัติ รพค.(อ) ลว. 22 มี.ค. 2559 (กรณีไม่มีราคากลาง ใช้ราคามาตรฐานหรือราคาอ้างอิง) บวกค่าคาดการณ์อัตราเงินเฟ้อปี 2560 เท่ากับ 2.0% คูณกับจำนวนอุปกรณ์ (อัตราเงินเฟ้อของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ)

ทั้งนี้ จัดแยกประเภทตามกลุ่ม/ชนิด/ขนาดอุปกรณ์ และรายละเอียดประกอบแยกตามงบ/โครงการ

3) เพื่อให้การจัดหาพัสดุตามแผนจัดหาฯ สอดคล้องกับความต้องการใช้งาน และกำลังผลิตของผู้ขาย รวมทั้งป้องกันมิให้มีพัสดुकคงคลังมากเกินไปจนเกิดความจำเป็น คณะทำงานฯ ประจำสำนักงานใหญ่ ร่วมกับกองจัดหาในประเทศ (กจน.) และกองจัดหาต่างประเทศ (กจด.) จัดทำแผนการจัดซื้อเพื่อใช้เป็นกรอบการจัดซื้อ โดยแผนการจัดซื้อดังกล่าวมีรายละเอียดจำนวนที่จะจัดซื้อ (Lot) และกำหนดการส่งของ ซึ่งจะเป็นข้อมูลในการบริหารพัสดุ

4) การจัดหาอลูมิเนียมอินกอท ซึ่งเป็นวัสดุที่จะต้องนำเข้าจากต่างประเทศ มีราคาผันผวนสูงและการเสนอราคาของผู้เสนอราคากำหนดยื่นราคาเพียง 7 วัน เห็นควรดำเนินการจัดหาโดยวิธีพิเศษตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยการซื้อ พ.ศ. 2543 ข้อ 57(4) เป็นพัสดุที่ต้องซื้อเร่งด่วน หากล่าช้าจะเสียหายแก่กิจการงาน โดยยื่นซองเสนอราคาเพื่อแข่งขันราคา ซึ่งจะให้เกิดความคล่องตัวในการจัดซื้อ เพราะสามารถเร่งจัดซื้อในช่วงเวลาที่ราคาตลาดโลกลดต่ำลงได้ตามความเหมาะสม และมีการแข่งขันราคาโดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่เสียประโยชน์

5) การจัดทำแผนจัดหาพัสดุ ส่วนที่เป็นแผนจัดหาพัสดुरอง ประจำปี 2560 วงเงิน 1,389.086 ล้านบาท กองวางแผนพัสดุ (กวม.) จะนำเสนอ ผวก. อนุมัติแผนจัดหาพัสดुरอง หลังจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเห็นชอบแผนจัดหาพัสดุหลักแล้ว โดยจะจัดงบประมาณส่วนหนึ่งจากงบลงทุนปกติ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ งบทำการ งบผู้ใช้ไฟ จัดสรรให้ กฟข. ใช้จัดซื้อพัสดुरองตามแผนจัดหาพัสดुरองที่ ผวก. อนุมัติรายการและจำนวนไว้ภายในวงเงินที่กำหนด

6) วงเงินสำรองเพื่อการปรับแผนการจัดหา เป็นเงิน 652.974 ล้านบาท เป็นวงเงินที่กันไว้กรณีความต้องการใช้งาน (Demand) ที่แจ้งไว้ล่วงหน้าเกิดความคลาดเคลื่อน กับปริมาณงานที่เกิดขึ้นจริง เนื่องจากข้อมูลที่จัดทำแผนการจัดหาพัสดุ ปี 2560 ดังกล่าว เป็นข้อมูลตามแผนงานก่อสร้างของ กฟข. ที่ ผอ.โครงการ กำหนดไว้ล่วงหน้า ส่วนข้อมูลงานงบผู้ใช้ไฟเป็นการพยากรณ์โดยผู้ควบคุมดูแลงานงบผู้ใช้ไฟ ซึ่งส่งผลให้แผนจัดหาพัสดุขาดความเที่ยงตรง และไม่ปฏิบัติตามวัตถุประสงค์ในการจัดทำแผน จึงสมควรให้คณะทำงานจัดทำแผนจัดหาพัสดุลูกประจำ กฟข. ผอ.โครงการ และผู้ควบคุมดูแลงานงบผู้ใช้ไฟ ทบทวนแผนงานก่อสร้างจริงในปี 2560 เปรียบเทียบ



กับแผนงานที่ใช้จัดทำแผนจัดหาพัสดุ โดยดำเนินการให้แล้วเสร็จภายในเดือน ม.ค. 2560 แล้วส่งข้อมูลให้ กวผ. เพื่อเป็นข้อมูลสำหรับปรับแผนการจัดหาตามวงเงินที่กันไว้ดังกล่าว โดยให้ กวผ. จัดทำแผนการจัดหา และ/หรือจัดสรรงบประมาณให้ กฟช. เป็นผู้จัดหา นำเสนอ ผวก. เพื่ออนุมัติ ทั้งนี้หากมีวงเงินคงเหลือหลังจากการปรับแผน ให้ กวผ. พิจารณาดำเนินการจัดหาพัสดุเพิ่มเติมระหว่างปี และ/หรือจัดสรรงบประมาณให้ กฟช. เป็นผู้จัดหา โดย ผอ.โครงการ พิจารณาเห็นชอบก่อนนำเสนอ ผวก. เพื่ออนุมัติต่อไป

7) วงเงินสำรองเพื่อดำเนินการเพิ่มเติม ผอ.โครงการ เป็นเงิน 2,200.000 ล้านบาท เป็นวงเงินที่กันไว้กรณีความต้องการใช้งาน (Demand) ที่แจ้งไว้ล่วงหน้าเกิดความคลาดเคลื่อนกับปริมาณงานที่เกิดขึ้นจริง เนื่องจากข้อมูลที่ใช้จัดทำแผนการจัดหาพัสดุ ปี 2560 ดังกล่าว เป็นข้อมูลตามแผนงานก่อสร้างของ กฟช. ที่ ผอ.โครงการ กำหนดไว้ล่วงหน้า จึงสมควรให้ ผอ.โครงการ เป็นผู้จัดทำแผนการจัดหาหรือจัดสรรงบประมาณให้ กฟช. เป็นผู้จัดหา นำเสนอ ผวก. เพื่ออนุมัติต่อไป

กฎหมาย/ข้อบังคับ/ระเบียบ ฯลฯ ที่เกี่ยวข้อง

คำสั่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ที่ กฟผ. 6/2557 สั่ง ณ วันที่ วันที่ 16 ธ.ค. 2557 เรื่อง แต่งตั้งคณะกรรมการบริหารของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค กำหนดอำนาจหน้าที่ของคณะกรรมการบริหาร ให้พิจารณากลับกรองแผนการดำเนินงานต่าง ๆ ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก่อนนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ในการนี้ คณะทำงานฯ พิจารณาแล้วเห็นว่าเพื่อให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสามารถจัดหาพัสดุอุปกรณ์ให้สามารถใช้งานได้ทันในปี 2560 และเพื่อให้การบริหารพัสดุดังกล่าวเป็นไปอย่างเหมาะสม จึงเห็นควรดำเนินการ ดังนี้

1. ขออนุมัติแผนจัดหาพัสดุ ประจำปี 2560 วงเงิน 15,783.537 ล้านบาท ตามรายละเอียดข้างต้น

2. เพื่อให้มีพัสดุเพียงพอทันกับความต้องการใช้งาน และสามารถเบิกจ่ายค่าพัสดุอุปกรณ์จากงบประมาณได้ตามเป้าหมาย ภายในปีงบประมาณ 2560 เห็นควรให้ฝ่ายจัดหา (ผจท.) ดำเนินการจัดหาตั้งแต่เดือน ส.ค. 2559 เป็นต้นไป หลังจากแผนจัดหาพัสดุปี 2560 ตามข้อ 1 ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค โดยให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเตรียมออกหนังสือสั่งซื้อ/สั่งจ้างไว้ก่อน โดยให้ลงนามผูกพันสัญญาเมื่อเริ่มงบประมาณใหม่ วันที่ 1 ม.ค. 2560 สำหรับโครงการ คพจ.1 คพญ.1 คพพ.1 และ คพพ.2 จะออกหนังสือสั่งซื้อ/สั่งจ้าง และลงนามผูกพันสัญญาเมื่อเริ่มงบประมาณใหม่ วันที่ 1 ม.ค. 2560 ได้ต่อเมื่อโครงการได้รับความเห็นชอบจาก ครม. แล้วเท่านั้น

3. เพื่อให้แผนการจัดหาพัสดุลำดับดำเนินการไปได้อย่างมีประสิทธิภาพ ให้ ผวก. มีอำนาจดำเนินการดังนี้

3.1 ในส่วนผลิตภัณฑ์คอนกรีตซึ่งเป็นพัสดุที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคผลิตเองบางส่วน และจัดหาบางส่วน โดยมูลค่าการจัดหารวม 1,565.302 ล้านบาท ตามข้อ 2) กลุ่มที่ 1 ให้คณะทำงานควบคุมการจัดหาผลิตภัณฑ์คอนกรีต ตามอนุมัติ ผวก. ลว. 20 ส.ค. 2558 กำหนดจำนวนที่กองผลิตภัณฑ์คอนกรีต (กผก.) จะเป็นผู้ผลิตเอง จำนวนที่จะจัดหาที่สำนักงานใหญ่ และจำนวนที่จะจัดสรรงบประมาณให้ กฟช. จัดหา โดยใช้รายการพัสดุที่คณะทำงานฯ จัดทำเป็นกรอบในการพิจารณาแล้วนำเสนอ ผวก. ให้ความเห็นชอบ



3.2 ในกรณีมีการปรับแผนการจัดหา โดยการปรับลดจำนวนการจัดหาที่สำนักงานใหญ่ ตามเงื่อนไขประกวดราคา เพื่อจัดสรรงบประมาณให้ กฟข. จัดหา หรือกรณีผอ.โครงการ เห็นชอบให้นำวงเงินที่ ผจท. ดำเนินการจัดหาที่สำนักงานใหญ่ เพื่อจัดสรรงบประมาณให้ กฟข. จัดหา โดยอยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณตามแผนจัดหาพัสดุหลัก ให้ กวผ. จัดทำรายละเอียดการปรับแผนการจัดหา และวงเงินงบประมาณที่นำไปจัดหาที่ กฟข. นำเสนอ ผวก. เพื่ออนุมัติ

3.3 ในกรณีแผนจัดหาพัสดุหลัก ตามข้อ 1 ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคแล้ว หากมีการปรับปรุงรายละเอียดทางเทคนิค (Specification) ของรายการวัสดุอุปกรณ์ โดยมีวัตถุประสงค์ในการใช้งานคงเดิม หรือมีการเปลี่ยนแปลงรายการจัดหาตามความจำเป็นและเหมาะสม โดยอยู่ในกรอบไม่เกินวงเงินงบประมาณเดิม ให้ กวผ. จัดทำรายละเอียดการปรับแผนการจัดหานำเสนอ ผวก. เพื่ออนุมัติ

4. เพื่อให้แผนการจัดหาพัสดุหลักที่ ผจท. ดำเนินการตามข้อ 2 เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ ให้ รผก. (อ) มีอำนาจดำเนินการ ดังนี้

4.1 ปรับแผนการจัดหา และจัดซื้อพัสดุในเงื่อนไข สอบราคา/ประกวดราคา โดยไม่เปลี่ยนแปลงยอดรวมจำนวนการจัดหาของแต่ละกลุ่มอุปกรณ์ และอยู่ภายในกรอบวงเงินงบประมาณเดิม

4.2 สำหรับโครงการ คพจ.1 คพญ.1 คพพ.1 และ คพพ.2 ที่ยังไม่ได้รับอนุมัติจาก ครม. ซึ่งได้กำหนดรายการพัสดุไว้ หากโครงการได้รับอนุมัติจาก ครม. ในระยะใกล้เคียงกับการจัดหาพัสดุตามงบ/โครงการอื่นๆ ให้พิจารณาในการจัดหาแยกหรือรวมเป็นประกวดราคาเดียวกันตามความเหมาะสม โดยไม่เปลี่ยนแปลงจำนวนและกรอบวงเงิน

ผวก. มีบัญชา ลว. 30 มิ.ย. 2559 ให้นำเสนอคณะกรรมการบริหารพิจารณา ทั้งนี้ คณะกรรมการบริหารได้พิจารณาเรื่องดังกล่าวแล้วในการประชุมครั้งที่ 9/2559 เมื่อวันที่ 5 ก.ค. 2559 มีมติเห็นชอบนำเสนอคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดพิจารณา

การพิจารณาของกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นายอำนวยการ สุวรรณสุนทร รองผู้อำนวยการอำนวยการ เพิ่มเติมว่า แผนจัดหาพัสดุประจำปี 2560 มีวงเงินทั้งสิ้น 15,783.537 ล้านบาท แบ่งเป็นงบลงทุนปกติ 2,177.147 ล้านบาท งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ 350 ล้านบาท และมีส่วนที่รอ ครม. อนุมัติโครงการอีก 6,443 ล้านบาท แยกเป็นงบทำการ 618.390 ล้านบาท และงบผู้ใช้ไฟ 6,195 ล้านบาท ทั้งนี้ในการวางแผนการจัดซื้อจะแยกเป็น 2 ส่วน คือ ส่วนที่พร้อมดำเนินการได้หลังจากแผนนี้ได้รับอนุมัติแล้ว และส่วนที่ต้องรอ ครม. อนุมัติจึงจะดำเนินการได้ สำหรับการกำหนดชนิดหรือประเภทพัสดุ และจำนวน Part ของแต่ละประกวดราคาจะพิจารณาจากความต้องการใช้งานเป็นหลัก แล้วจึงพิจารณาเรื่องการเบิกจ่ายให้ทันปีงบประมาณ รวมถึงความสามารถในการผลิตของผู้ผลิตด้วย ซึ่งในปี 2560 พัสดุดบางประเภทพิจารณาแบ่ง Part โดยใช้ต้นแบบการจัดซื้อปี 2559



ส่วนการจัดซื้อลูมินีเนียมอินกอท เนื่องจากเป็นวัสดุที่มีความผันผวนของราคามาก จึงใช้วิธีจัดซื้อโดยวิธีพิเศษ ซึ่งจะต้องกำหนดขึ้นราคาภายใน 7 วันหลังวันประกวดราคา

สำหรับการจัดซื้อ/จัดจ้างวัสดุส่วนที่พร้อมดำเนินการนั้น หลังจากแผนจัดหาวัสดุหลักได้รับการอนุมัติในวันนี้แล้ว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะดำเนินการตามกระบวนการทันที โดยตั้งเป้าหมายไว้ว่า เมื่อถึงปี 2560 จะสามารถผูกพันงบประมาณใหม่ตั้งแต่ต้นปี ทั้งนี้แผนการจัดหาวัสดุปี 2560 จะแตกต่างจากปี 2559 ในเรื่องการเร่งรัดการดำเนินการตามแผน โดยดำเนินการได้เร็วกว่าปี 2559 ประมาณ 1 เดือน กล่าวคือในปี 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้รับอนุมัติกรอบแผนจัดหาวัสดุในเดือน ส.ค. 2558 แต่ปี 2560 เสนอให้อนุมัติภายในเดือน ก.ค. 2559 เพื่อจะได้มีเวลาในการจัดหาวัสดุมายังงานได้ทันต้นปี 2560 โดยสรุปจะเห็นว่าวงเงินตามแผนจัดหาวัสดุหลักเพิ่มขึ้นจากปี 2559 ประมาณ 1,505 ล้านบาท คิดเป็น 4% สำหรับข้อสังเกตของคณะกรรมการบริหารในเรื่องวงเงินสำรองเพื่อการปรับแผน ขอเรียนว่าเนื่องจากการตั้งงบประมาณ กรอบงบประมาณของแต่ละโครงการจะวางกรอบล่วงหน้าไว้ 2 ปี ทำให้ส่วนที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคดำเนินการก่อสร้างแล้วมีวงเงินเหลือ เพราะซื้อของได้ถูกลง ซึ่งจะนำส่วนที่เหลืออยู่นี้มาปรับแผนเพิ่มขึ้นในเดือน ม.ค. 2560 ส่วนสำรองวงเงินของผู้อำนวยการโครงการคือ โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่ายระยะที่ 1 (คพจ.1) ซึ่งมีวัสดุสำรองไว้ 2,200 ล้านบาท เนื่องจาก ครม.ยังไม่ได้อนุมัติงานของปี 2559 และคาดว่าจะอนุมัติในไตรมาส 4 ทำให้ไม่สามารถก่อสร้างได้ทันในปี 2559 ฉะนั้นก็จะนำงานของปี 2559 มาดำเนินการในปี 2560 จึงขอวางกรอบวงเงินเอาไว้ก่อน แล้วจึงจะตั้งงบประมาณจัดหาต่อไป

นายเร็กซ์ศักดิ์ มหาวินิจฉัยมนตรี กรรมการ มีความเห็นว่า ในการพิจารณาของคณะกรรมการบริหารมีความเป็นห่วงในเรื่องการสำรองวงเงิน ซึ่ง รพภ.(อ) ได้อธิบายแล้ว นอกจากนี้ยังมีเรื่องอื่นที่ต้องระมัดระวัง คือเรื่อง Overstock ซึ่งเคยเกิดปัญหาในทางกฎหมายแล้ว ดังนั้นในการจัดทำแผนจึงควรคำนึงถึง Safety Stock รวมถึงควรให้ความสำคัญเป็นพิเศษเรื่องการวางแผนเร่งรัดการจัดซื้อจัดจ้าง

นายประสิทธิ์ สืบชนะ กรรมการ สอบถามว่า กระบวนการในการจัดทำแผนนี้ ขอทราบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีวิธีการในการพิจารณาอย่างไร เช่น งาน/โครงการต่าง ๆ ต้องใช้วัสดุอุปกรณ์อะไรบ้าง และกำหนดวงเงินอย่างไร

นายอำนาจชัย สุวรรณสุนทร รองผู้อำนวยการอำนาจการ ชี้แจงว่า ผู้อำนวยการแต่ละโครงการเป็นผู้กำหนดกรอบงบประมาณ แล้วให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องของการไฟฟ้าเขตทั้ง 12 เขต เป็นผู้กำหนดงาน โดยกำหนดเป็น Dummy Project และจะคำนวณเป็น วงจร-กม. เพื่อนำมาจัดทำประมาณการความต้องการวัสดุแต่ละรายการ ซึ่งในส่วนนี้อาจจะคลาดเคลื่อนบ้าง ดังนั้นการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงได้กำหนดขอปรับแผนในเดือน ม.ค. 2560 อีกครั้ง เพราะจะทราบการดำเนินงานที่ชัดเจนมากขึ้น



นายประสิทธิ์ สืบชนะ กรรมการ มีความเห็นว่า จากการพบปะพนักงานในส่วนภูมิภาคได้รับทราบว่ามีทัศนคติคลอน เพราะฉะนั้นในการจัดทำแผนจัดซื้อพัสดุ ต้องพิจารณาจาก Demand ยกตัวอย่างเรื่องมิเตอร์ ต้องสำรวจข้อมูลมิเตอร์ที่ครบกำหนดอายุการใช้งานที่ต้องปรับเปลี่ยน ทดแทน เช่น มิเตอร์ที่มีอายุการใช้งาน 15 ปี หรือ 20 ปีมีจำนวนเท่าไร แล้วจึงนำข้อมูลนี้มาจัดทำเป็นแผนการจัดซื้อต่อไป อีกทั้งถ้าสำรวจไม่ดีจะทำให้จัดซื้อมิเตอร์ไม่เพียงพอกับความต้องการปรับเปลี่ยนมิเตอร์ ส่งผลให้เกิดปัญหาอีกมาก เช่น การจดหน่วยคลาดเคลื่อน Loss สูง สูญเสียรายได้ ฯลฯ เพราะฉะนั้นต้องตั้งสมมุติฐานให้มีการสำรวจตัวเลขที่เป็น Demand จริง เพื่อให้แผนการจัดหาพัสดุดูตอบสนองความต้องการได้อย่างครบถ้วน

นายอานวยชัย สุวรรณสุนทร รองผู้อำนวยการ ชี้แจงว่า Demand ตามแผนจัดหาพัสดุหลักนี้ มาจากการสำรวจความต้องการใช้งานที่แท้จริง สำหรับสาเหตุที่พัสดุไม่เพียงพอมี 2 ส่วน ส่วนแรกคือ มีการนำพัสดุไปใช้งานที่ไม่อยู่ในงาน/แผนงาน/โครงการ ที่ไม่ได้ตั้งงบประมาณเพื่อจัดซื้อพัสดุไว้ แต่มีความจำเป็นเร่งด่วนต้องดำเนินการ เช่น เรื่องภัยพิบัติต่าง ๆ ซึ่งต้องนำพัสดุในแผนปกติไปใช้ดำเนินการแก้ไขก่อน หรือปีที่แล้วมีความจำเป็นเร่งด่วนต้องดำเนินโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.) และโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล (คพก.) ซึ่งทั้ง 2 โครงการยังไม่มีพัสดุใช้งาน จึงต้องนำพัสดุโครงการอื่นไปใช้งานก่อน ส่งผลให้พัสดุที่ต้องใช้งานตามแผนขาดคลอน ส่วนที่สองคือ การจัดหาพัสดุตามแผนจัดหาพัสดุหลัก ซึ่งมีงบประมาณแล้ว แต่ผู้ผลิตส่งของไม่ทันความต้องการ ดังนั้นจึงได้หาวิธีแก้ปัญหา โดยจะลด Lead Time ลง 50% เพื่อมุ่งเน้นให้ส่งของได้ตั้งแต่ต้นปีก็จะช่วยแก้ปัญหานี้ได้ สำหรับพัสดุที่นำไปใช้ในเรื่องภัยพิบัติหรืองานย้ายแนวเสาไฟฟ้าได้หารือกันว่าจะตั้งเป็นแผนงานเพื่อของบประมาณตั้งแต่ต้นปี แต่อย่างไรก็ตามขอยืนยันว่า Demand นี้เป็น Demand จริง ซึ่งส่วนที่ขาดคลอนก็มาจาก 2 ส่วน ตามที่ได้นำเสนอเรียนให้ทราบแล้ว

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า ฉะนั้นส่วนที่ไม่ได้ประมาณการและตั้งงบประมาณไว้ หากเกิดขึ้นบ่อย ก็ต้องจัดทำประมาณการและตั้งเป็นแผนงานขึ้นมา จะได้ไม่เกิดปัญหาตามที่ รพค.(อ) ชี้แจง

นายคณูชา พิษยนันท์ กรรมการ มีความเห็นว่า นอกจากเรื่องที่ท่านประสิทธิ์ได้กล่าวเมื่อสักครู่ว่า พนักงานที่การไฟฟ้าเขตแจ้งว่าขาดคลอนพัสดุไว้ใช้งานนั้น ยังมีเรื่องอุปกรณ์บางอย่างที่การไฟฟ้าเขตจัดซื้อได้เอง แต่ต้องส่งมาตรวจสอบ (Certify) ที่ส่วนกลาง ซึ่งใช้เวลาในการตรวจสอบนาน จึงเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้ของขาดคลอนได้เช่นกัน เพราะฉะนั้น กระบวนการต่าง ๆ เหล่านี้ เห็นว่าควรจะต้องพิจารณาว่าจะปรับให้เร็วขึ้นได้อย่างไร

นายยอดพจน์ วงศ์รักมิตร กรรมการ มีความเห็นว่า ประเด็นแรก ถ้าแผนการจัดซื้อพิจารณาจาก Bottom Up คือ ความต้องการของผู้ที่อยู่นำงานทั้ง 12 เขต ซึ่งย่อมต้องรู้ว่าในพื้นที่มีปัญหาอะไรแล้วแจ้งความต้องการและปัญหาที่เกิดขึ้นมาที่ส่วนกลางทุกปีเพื่อเป็นการวางแผนร่วมกัน ในขณะที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีแผนปรับเปลี่ยนมิเตอร์ที่ครบอายุการใช้งานซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค



ทราบอยู่แล้วว่าจะต้องเปลี่ยนเมื่อใด จำนวนเท่าไร เพราะฉะนั้น การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคก็จะทราบความต้องการใช้งานพื้นฐาน (Existing Demand) ว่ามีจำนวนเท่าใด ประเด็นที่สองที่ รผก. (อ) กล่าวถึงกรณีมีเหตุภัยพิบัติหรือเหตุที่เกิดจากปัญหาอื่น ๆ ทำให้ต้องจัดทำโครงการพิเศษหรือดำเนินการเพิ่มเติม แต่ไม่ได้ประมาณการความต้องการพัสดุไว้ในแผน ทำให้ส่งผลกระทบต่องบประมาณและแผนจัดหาพัสดุ ซึ่ง รผก. (อ) ชี้แจงแล้วว่าจะนำมาเป็นข้อมูลประกอบการขอเพิ่มงบประมาณ ดังนั้นปัญหาการขาดแคลนพัสดุก็น่าจะเกิดขึ้นน้อยลง

สำหรับความต้องการใช้งานทั่วไปของพัสดุต่าง ๆ นั้น คิดว่าน่าจะเป็น 80% ของงบประมาณปกติ เพราะเป็นเรื่องที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคต้องดำเนินการเป็นประจำอยู่แล้ว ส่วนภัยพิบัติ รวมทั้งโครงการพิเศษต่าง ๆ ไม่ได้เกิดขึ้นเป็นประจำ จึงเห็นว่าถ้า Demand มาจากผู้ใช้งานจริงในทุก ๆ รายการ การจัดซื้อพัสดุจะเป็นรอบที่สอดคล้องกับความต้องการ ส่วนปัญหาการนำพัสดุไปใช้ในเวลาจำเป็นเร่งด่วน ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะจัดทำแผนเสริมก็จะดีขึ้นเอง จึงขอฝากประเด็นนี้ไว้ด้วย

ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ เพิ่มเติมว่า ขอเรียนว่าเรื่องการบริหารพัสดุเป็นสิ่งที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคพยายามบริหารจัดการอยู่ โดยจะเห็นได้ว่าการแยกเป็นพัสดุลึก พัสดुरอง ซึ่งพัสดุลึกมี 11 รายการ เป็นการจัดซื้อที่ส่วนกลาง เช่น มิเตอร์ หม้อแปลง เสา ฯลฯ ส่วนพัสดुरองจะจัดสรรงบประมาณให้การไฟฟ้าเขตเป็นผู้จัดซื้อทั้งหมด อีกประการคือ ปริมาณของพัสดุในแผนจะพิจารณาจาก Demand เป็นหลัก และจากประสบการณ์คิดว่าประมาณการพัสดุของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ไม่ใช่เป็นการประเมินค่าต่ำไป (Underestimate) และบางรายการประเมินไว้ค่อนข้างสูง แต่สาเหตุที่ยังเกิดปัญหาอยู่ เนื่องจากการจัดซื้อไม่ได้ตามแผนที่เห็นชัดเจน คือ แผนจัดซื้อมิเตอร์ปี 2559 ที่จนถึงปัจจุบันซื้อได้เพียง 1 ใน 4 ของแผนที่เห็น ซึ่งคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเองก็ทราบมาตลอดว่ามีปัญหาทั้งจากการดำเนินการจัดซื้อแล้วไม่ได้ตามราคากลางที่กำหนด และมีการร้องเรียน โดยเฉพาะการประกวดราคาจัดซื้อมิเตอร์ 5 แอมป์ครั้งล่าสุด ซึ่งมี 4 Part สามารถจัดซื้อได้เพียง Part เดียว อีก 3 Part ผู้ขายไม่ลดราคาลง จึงต้องยกเลิกประกวดราคาแล้วประกาศจัดซื้อใหม่ ทั้งนี้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้พยายามแก้ปัญหาเรื่องการจัดซื้อที่ไม่เป็นไปตามแผนที่เห็นงานขาดแคลนมาโดยตลอด เช่น ขณะนี้มีข้อมูลอยู่แล้วว่าพัสดุขาดแคลนที่ใดอย่างไร ก็ได้พยายามกระจายงบประมาณให้หน่วยงานจัดซื้อเองได้บ้างบางส่วน เพื่อเป็นการแก้ปัญหาเฉพาะหน้า อีกปัญหาหนึ่งที่อยู่ระหว่างปรับปรุงกระบวนการดำเนินงานให้รวดเร็วขึ้น คือ การทดสอบ เช่น มิเตอร์ หม้อแปลง ซึ่งเป็นอุปกรณ์ไฟฟ้าที่ต้องผ่านการทดสอบใช้งาน โดยได้มีนโยบายให้สร้างศูนย์ทดสอบกระจายไปตามภาคต่าง ๆ ทำให้ไม่ต้องส่งพัสดุเข้ามาทดสอบที่ส่วนกลางทั้งหมด ก็จะช่วยให้คล่องตัวมากขึ้น จะเห็นว่าที่ผ่านมาได้พยายามแก้ไขปัญหาในทุกสาเหตุที่เกิดขึ้น และขอเรียนว่า การประมาณการพัสดุหรือแผนจัดหาพัสดุลึกนี้ จะทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีพัสดุเพียงพอต่อการใช้งานแน่นอน เพราะว่าได้พิจารณาในทุกด้านแล้ว



นายอนุรักษ์ ปัญญาฤกุล ผู้อำนวยการฝ่ายงบประมาณ ชี้แจงเพิ่มเติมว่า สาเหตุที่ไม่ตั้งงบประมาณรองรับเหตุการณ์อุบัติเหตุต่าง ๆ เช่น วัตถุภัย อุทกภัย ฯลฯ นั้น คณะกรรมการจัดทำแผนฯ ได้พิจารณาแล้วว่าเหตุการณ์ดังกล่าวไม่ได้เกิดขึ้นเป็นประจำ และหากมีเหตุการณ์เกิดขึ้นก็จะมีงบประมาณสำรองที่นำมาใช้ในการจัดหาวัสดุไปดำเนินการได้

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า ถ้าเช่นนั้นประเด็นปัญหาก็ไม่ได้อยู่ที่การประมาณการหรือการวางแผน แต่อยู่ที่การปฏิบัติไม่เป็นไปตามแผน ซึ่งมีปัญหาอยู่หลายประการด้วยกัน เช่น กระบวนการทดสอบต่าง ๆ ที่ต้องนำมาทดสอบที่ส่วนกลางและใช้เวลานาน ก็ต้องแก้ไข โดยกระจายให้มีศูนย์การทดสอบในส่วนภูมิภาคอย่างที่ว่าการกล่าว สาเหตุอีกประการก็คือ ดำเนินการตามกระบวนการแล้วไม่เป็นไปตามนั้น เช่น ประมูลราคาแล้วไม่ได้ของตามกำหนด มีการร้องเรียน หรือไม่มีผู้เข้ามาแข่งขันราคา เป็นต้น ในส่วนนี้ก็ต้องเร่งดำเนินการให้เร็วขึ้น ส่วนกรณีฉุกเฉินก็ต้องมีงบกลางเช่นเดียวกับราชการที่สามารถดำเนินการเร่งด่วนได้ และในส่วนที่สามารถกระจายการจัดซื้อจัดจ้างไปไว้ในพื้นที่ เพื่อให้หน่วยงานมีของไว้ใช้งานเร็วขึ้นก็ต้องดำเนินการต่อไป

ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ เพิ่มเติมว่า เรื่องการทดสอบจะพยายามเร่งให้เปิดศูนย์ทดสอบในภูมิภาคต่าง ๆ ส่วนในการจัดทำแผนได้มีการแต่งตั้งคณะทำงานฯ ทั้งจากส่วนกลางและการไฟฟ้าเขต 12 เขต โดยข้อมูลความต้องการใช้นั้นมาจากพนักงานที่ใช้งานจริงในส่วนภูมิภาค (Bottom Up) ซึ่งได้นำข้อมูลทั้งหมดมาประมวลในการจัดทำแผนนี้

ประธานกรรมการ สอบถามว่า ปัญหาใหญ่ที่สุดที่ทำให้จัดซื้อแล้วไม่ได้ของตามแผนคืออะไร

นายอานวยชัย สุวรรณสุนทร รองผู้อำนวยการฯ ชี้แจงว่า ขอเรียนในภาพรวมว่า ในการจัดทำโครงการเพื่อจะลด Lead time ลง 50% นั้น ต้องพิจารณาตั้งแต่การกำหนดสเปค TOR คณะกรรมการพิจารณาผลประกวดราคา และคณะกรรมการตรวจรับ โดยศึกษางานแต่ละช่วงพบว่างานที่ใช้เวลามากคือการกำหนดสเปคและการจัดทำ TOR ถ้าหากลดเวลาในส่วนนี้ได้ เชื่อว่าจะสามารถลด Lead time ลงได้ 50% ทำให้มีของไว้ใช้งานทันต่อความต้องการ แต่ทั้งนี้ก็ต้องให้หลายส่วนดำเนินการ ทั้งส่วนของสเปค TOR คณะกรรมการพิจารณาผลประกวดราคา และคณะกรรมการตรวจรับ ซึ่งก็ต้องเห็นใจคณะกรรมการที่ดำเนินการต่าง ๆ เนื่องจากมีงานประจำอยู่แล้ว ฉะนั้นงานนี้จึงเป็นเหมือนงานฝาก และจะให้ความสำคัญเป็นลำดับท้าย ๆ ดังนั้น สายงานอำนวยการก็จะอำนวยความสะดวกให้ โดยอาจจัดทำ Checklist เพื่อให้ตัดสินใจง่ายขึ้น รวมถึงมีเครื่องมือให้เข้าถึงข้อมูลง่ายขึ้น ทั้งนี้ถ้าลด Lead Time ลงได้ นอกจากจะทำให้ได้ของเร็วแล้วยังสามารถจะทำให้ลด Stock ลงได้ด้วย



ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ เพิ่มเติมว่า ผมได้ทำปฏิทินการทำงานไว้ คือถ้าได้รับอนุมัติแผน
พัสดุหลักแล้ว จะจัดทำบันทึกสั่งการว่า เดือนนี้ถึงเดือน ก.ย. 2559 ต้องจัดทำสเปค ราคากลาง
และ TOR ทั้งหมด เพื่อให้ประกาศประกวดราคาได้ กำหนดยื่นของเอกสารพิจารณาทางเทคนิค
เดือน ต.ค. 2559 ขออนุมัติผู้ผ่านเกณฑ์การพิจารณาทางเทคนิค เพื่อประมูลราคา เดือน พ.ย.
2559 เสนอราคา เดือน ธ.ค. 2559 ออกหนังสือสั่งจ้าง เดือน ม.ค. 2560 ลงนามในสัญญาจ้าง
เดือน ก.พ. 2560 ซึ่งตามปฏิทินการทำงานนี้หมายความว่าต้องไม่มีการเข้ามาพิจารณา TOR
(Comment) และไม่มีการร้องเรียน

ผู้ช่วยศาสตราจารย์ ดร.ปรีชาพร สุวัฒน์นคม กรรมการ มีความเห็นว่า สาเหตุของความล่าช้าเริ่มจาก
กระบวนการจัดทำสเปค เนื่องจากหน่วยงานที่จัดทำสเปคจะต้องส่งของไปให้ทดลองใช้จริง
ที่หน้างานก่อน ซึ่งใช้เวลานานกว่าจะทราบผล และเมื่อส่งผลการใช้งานมาที่หน่วยงานที่จัดทำ
สเปคแล้ว จึงจะส่งสเปคให้คณะกรรมการร่าง TOR จะเห็นว่าจุดสำคัญที่ทำให้ล่าช้าคือเรื่องสเปค
และ TOR ส่วนการจัดซื้อของสายงาน รพก.(อ) นั้นเป็นปลายน้ำ จึงขอฝากให้พิจารณาเรื่อง
Lead Time ในการจัดทำสเปคแต่ละรายการให้เร็วขึ้นด้วย

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า ตามที่ รพก.(อ) กล่าวถึงพนักงานที่ได้รับการแต่งตั้งเป็นกรรมการ
พิจารณาด้านต่าง ๆ เกี่ยวกับการจัดซื้อจัดจ้าง ซึ่งงานในฐานะกรรมการดังกล่าวจะถือว่าเป็น
งานฝากนั้นเห็นว่า โดยภาระหน้าที่ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่น่าจะถือเป็นงานฝาก จึงควร
จัดการให้งานเหล่านี้เป็นงานในภาระหน้าที่โดยอาจกำหนด KPI ให้ชัดเจนเพื่อเป็นแรงจูงใจ
ในการทำงาน และให้สายงานนำไปใช้ประกอบการพิจารณาความดีความชอบ และนอกจาก
ตาราง Timeline ตามที่ผู้ว่าการกล่าวแล้ว ขอให้พิจารณาลดระยะเวลาในส่วนที่สามารถ
ทำได้เพื่อให้งานเสร็จเร็วขึ้น

ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ เพิ่มเติมว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีความมุ่งมั่นที่จะให้
การดำเนินการเป็นไปอย่างรวดเร็วอยู่แล้ว แต่เนื่องจากการดำเนินงานแต่ละขั้นตอนจะ
เกี่ยวข้องกับหลายสายงานจึงทำให้เกิดความล่าช้า อีกทั้งกระบวนการดำเนินการยังอยู่ใน
รูปของคณะกรรมการ ซึ่งต้องให้ความสำคัญกับคณะกรรมการทุกชุด คือคณะกรรมการที่
จัดทำราคากลาง คณะกรรมการที่จัดทำ TOR คณะกรรมการพิจารณาการขึ้นทะเบียน
Vender List และคณะกรรมการจัดทำสเปค ดังนั้นในเดือน ส.ค. 2559 จะเชิญคณะกรรมการ
ทั้ง 4 ชุด ซึ่งส่วนใหญ่เป็นพนักงานระดับรองผู้อำนวยการฝ่าย มารับฟังนโยบายสำหรับการ
ดำเนินการในปี 2560 และจะให้ความสำคัญกับบทบาทและอำนาจตัดสินใจ รวมถึงให้พิจารณา
ความดีความชอบเป็นพิเศษ เพราะกรรมการแต่ละคนมีงานประจำในตำแหน่งอยู่แล้ว
ขณะเดียวกันก็ต้องให้แรงจูงใจในหลาย ๆ ด้านเพื่อที่จะให้เรื่องนี้ขับเคลื่อนต่อไปได้

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า วิธีการที่จะเร่งรัดให้เร็วขึ้นก็คือ หลังจากปรับปรุงกระบวนการ
ดำเนินงานใหม่แล้ว ควรตั้งเป้าหมายให้ชัดเจนว่าแต่ละกระบวนการจะต้องแล้วเสร็จเมื่อใด
แล้วพิจารณาผลในทางปฏิบัติว่าจะทำได้มากน้อยเพียงใด



นายประสิทธิ์ สืบชนะ กรรมการ มีความเห็นว่า ปัญหาเรื่องพัสดุนี้มี 2 ประเด็น ประเด็นแรก คือ กระบวนการจัดซื้อซ้ำ วิธีแก้ปัญหาก็ต้องดำเนินการตามที่ประธานและผู้ว่าการได้กล่าวไว้ แต่ที่ยังติดใจคือเรื่องกระบวนการในการวางแผน ยกตัวอย่างเรื่องมิเตอร์ จากการพิจารณาของ คณะกรรมการตรวจสอบ ไม่มั่นใจว่าตัวเลขปริมาณความต้องการมิเตอร์มาจาก Demand จริง เพราะ Demand จริงน่าจะมากกว่านี้ เพราะฉะนั้นจึงต้องการให้ทบทวน Demand จากความต้องการที่การไฟฟ้าจังหวัด การไฟฟ้าเขตฯ มีจำนวนเท่าไร เพราะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไม่ได้ จัดซื้อของให้เพียงพอสำหรับการใช้งานจริง จึงต้องตรวจสอบข้อมูล Demand แต่ละรายการใหม่ แล้วจัดทำเป็นแผนจัดซื้อ ถ้าเห็นว่ามีความต้องการมากเกินไปที่จะซื้อได้ในปีเดียว ก็กำหนดการจัดซื้อเผื่อไว้สำหรับปีหน้าด้วย

รองศาสตราจารย์ ดร.วิสุทธิ์ สุนทรกนกพงศ์ กรรมการ มีความเห็นว่า นอกจากเรื่องระยะเวลาแล้ว สิ่งหนึ่งที่ขอฝากคือเรื่องของคุณภาพหรือสเปคของพัสดุ โดยเฉพาะวัสดุที่ยากต่อการทดสอบ หรือไม่มีการทดสอบ เช่น ปูนซีเมนต์ที่จัดซื้อเป็นจำนวนมากเพื่อนำมาผลิตเป็นเสาไฟฟ้าคอนกรีต ซึ่งควรกำหนดมาตรการควบคุมคุณภาพที่เข้มข้นขึ้น เพราะอาจเป็นสาเหตุทำให้เสาล้มหักได้ เนื่องจากแรงอัดคอนกรีตที่เป็นส่วนผสมไม่ได้มาตรฐาน อีกทั้งเสาไฟฟ้าคอนกรีตของการไฟฟ้า ส่วนภูมิภาค เมื่อผลิตแล้วจะถูกนำไปใช้งานทันที ไม่ได้ทดสอบในเรื่องแรงอัด จึงขอให้ใส่ใจ ในวิธีการทดสอบให้มีมาตรฐานอย่างจริงจัง

นายเร็กซ์ดี มหาวิจิณชัยมนตรี กรรมการ มีความเห็นว่า การพิจารณาของคณะกรรมการบริหาร ได้ยกตัวอย่างเรื่องของมิเตอร์ ซึ่งมีความสงสัยเช่นเดียวกับท่านประสิทธิ์ ว่านำข้อมูลมาจากที่ใด ซึ่งฝ่ายจัดการได้ชี้แจงว่านำมาจากหลายส่วน ส่วนแรกคือส่วนที่ติดตั้งให้ผู้ใช้ไฟรายใหม่ ส่วนที่ 2 คือมิเตอร์ที่หมดอายุการใช้งาน ส่วนที่ 3 คือ การสับเปลี่ยนเป็นมิเตอร์ AMR และส่วนท้ายสุดคือ จำนวนที่เป็น Safety Stock ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีจำนวนที่ต้องการของแต่ละส่วนอยู่แล้วว่าเป็นเท่าใด

นายสาคร พัยคมเรือง รองผู้อำนวยการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ชี้แจงว่า ในส่วนของสายงานปฏิบัติการ และบำรุงรักษา ซึ่งดูแลเรื่องมิเตอร์ ขอเรียนว่าตามที่ท่านประสิทธิ์ ให้ข้อสังเกตเรื่อง Demand นั้น เมื่อพิจารณาตัวเลขความต้องการใช้งานมิเตอร์พบว่า จำนวนมิเตอร์ที่จะต้องสับเปลี่ยนตามอายุ การใช้งาน 10 ปี และ 15 ปี มีจำนวนประมาณ 3 ล้านเครื่อง โดยกระจายการลงทุนเป็น 10 ปี เนื่องจากข้อจำกัดในเรื่องการติดตั้งและการบริหารการเงิน ซึ่งในส่วนนี้ใช้งบประมาณในการ จัดซื้อปีละประมาณ 3 แสนเครื่อง เมื่อบวกกับจำนวนที่ต้องใช้แต่ละปี และ Safety Stock แล้ว ก็จะใกล้เคียงกับจำนวนมิเตอร์ที่ต้องจัดหาตามแผนจัดหาพัสดุหลักจำนวนประมาณ 1,500,000 เครื่อง ซึ่งผู้ชี้แจงได้นำรายละเอียดที่มาของจำนวนมิเตอร์เสนอคณะกรรมการบริหารตามที่ ท่านเร็กซ์ดีกล่าวแล้ว



นายประสิทธิ์ สืบชนะ กรรมการ มีความเห็นว่า สมมติว่ามีมิเตอร์ 3 ล้านเครื่องที่ถึงกำหนดต้องเปลี่ยน โดยการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจัดทำแผนเปลี่ยนให้แล้วเสร็จภายใน 10 ปี ปีละ 3 แสนเครื่อง ซึ่งเห็นว่ามิเตอร์ที่อยู่ระหว่างรอการเปลี่ยนจะอ่านหน่วยคลาดเคลื่อน เพราะจากการสุ่มตรวจสอบพบว่า มิเตอร์ที่ไม่หมุนหรือหมุนช้าเป็นจำนวนมาก ซึ่งจะทำให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสูญเสียรายได้เป็นจำนวนมากและมีค่า Loss สูง เพราะฉะนั้นจึงไม่ควรสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่มีอายุการใช้งานนานเกินกว่า 10 ปี เพียงปีละ 3 แสนเครื่อง และควรระดมสรรพกำลังเพื่อดำเนินการในส่วนนี้เป็น Priority แรกก่อน

ผู้ว่าการ กรรมการและเลขานุการฯ เพิ่มเติมว่า ในส่วนของแผนการจัดหา มิเตอร์ก็จะต้องมีทั้งส่วนที่สำรองสำหรับผู้ใช้ไฟรายใหม่ รวมถึงเพื่อสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่ชำรุดและสับเปลี่ยนตามวาระด้วย ซึ่งกรณีของการสับเปลี่ยนตามวาระก็ต้องดำเนินการจากมิเตอร์ที่มีอายุการใช้งาน 20 ปีก่อน แล้วตามด้วย 15 ปี 10 ปีตามลำดับ โดยพยายามดำเนินการตามแผนตามกำลังเงิน และที่สำคัญคือ ในอนาคตการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจะเลิกใช้มิเตอร์แบบจานหมุนนี้แล้ว และจะใช้มิเตอร์ที่เป็นอิเล็กทรอนิกส์ทั้งหมด เพราะฉะนั้นการที่จะใช้งบประมาณเพื่อจัดซื้อมิเตอร์จานหมุนเปลี่ยนใหม่ทั้งหมดก็ต้องคำนึงถึงแผนที่จะเปลี่ยนเป็นมิเตอร์อิเล็กทรอนิกส์ในอนาคตด้วย

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า หมายความว่ามิเตอร์เก่าหมุนช้า ก็ต้องเร่งสับเปลี่ยนทดแทน แต่การที่จะใช้งบเพื่อสับเปลี่ยนทั้งหมดก็ต้องคำนึงถึงแผนในอนาคตตามที่ผู้ว่าการกล่าวด้วย เพราะฉะนั้น ขอให้พิจารณาดำเนินการด้วยความเหมาะสมต่อไป

นายสาคร พยัคฆเรือง รองผู้ว่าการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ชี้แจงว่า ในเรื่องการจัดทำแผนสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ โดยมีเป้าหมายสับเปลี่ยนปีละ 300,000 เครื่อง นั้น คณะกรรมการที่รับผิดชอบเรื่องการลด Loss จะจัดให้มีการประชุมเพื่อจัด Priority ของมิเตอร์ที่ต้องสับเปลี่ยน เช่น จะพิจารณาจากมิเตอร์ที่อายุมากที่สุด หรือที่คาดว่าจะชำรุดเนื่องจากหน่วยไม่มีความเคลื่อนไหวก่อน ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบได้ให้ความเห็นไว้ และจะบริหารจัดการโดยประสานกับทางการไฟฟ้าหน้างานอีกครั้งหนึ่ง

ประธานกรรมการ มีความเห็นว่า ถ้าเช่นนั้นวาระนี้ก็อนุมัติแผนไปก่อน แล้วเมื่อถึงช่วงเวลาหนึ่งที่สถานการณ์เปลี่ยนแปลงไปจึงจะพิจารณาขอปรับแผนอีกครั้ง ฉะนั้นในระหว่างนี้ขอให้ฝ่ายจัดการไปกระชับกระบวนการต่าง ๆ ให้เร็วขึ้นตามที่กรรมการหลายท่านให้ข้อสังเกตไว้ ทั้งเรื่องการทำ KPI เรื่องการให้คุณให้โทษต่าง ๆ อย่าทำให้เหมือนเป็นงานฝากอย่าง ที่ รพภ. (อ) กล่าว เพราะเป็นหน้าที่ที่ทุกคนต้องรับผิดชอบ ต้องถือว่าเป็นงานสำคัญของหน่วยงาน



นายสาคร พัทธมเรือง รองผู้อำนวยการปฏิบัติการและบำรุงรักษา ทหารเรือเพิ่มเติมว่า ขออนุญาตเรียนเสริม เพื่อความมั่นใจ ในส่วนของมิเตอร์ที่จะเปลี่ยนตามวาระภายใน 10 ปี คือถ้าสมมติว่าจะมี ผลกระทบเรื่อง Loss ก็อาจจะปรับแผนโดยลดระยะเวลาในการสับเปลี่ยนลงเพื่อให้เสร็จเร็วขึ้น แต่ถึงอย่างไรก็ต้องพิจารณาหลังจากที่ได้มีการตรวจสอบเรื่อง Loss แล้วว่าจะสามารถปรับ แผนเพิ่มมิเตอร์ให้มากขึ้นและลดเวลาให้สั้นลงได้อย่างไร

มติที่ประชุม

อนุมัติตามเสนอ โดยมีข้อสังเกตให้ดำเนินการ



มติที่ประชุมคณะกรรมการ กฟผ.
ครั้งที่..... 7 / 2559
เมื่อ..... 27.กค. 2559

วาระที่ 6.2 รายงานผลการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 7/2559 และรายงานผลการเดินทางไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี ของคณะกรรมการตรวจสอบ

ผู้ว่าการ เสนอว่า ตามข้อบังคับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ว่าด้วยคณะกรรมการตรวจสอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พ.ศ.2556 ข้อ 14 บทบาทและความรับผิดชอบ คณะกรรมการตรวจสอบมีบทบาทและรับผิดชอบในนามของคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคในเรื่องต่างๆ ดังนี้ การบริหารความเสี่ยง การควบคุมภายในและกระบวนการกำกับดูแลที่ดี รายงานทางการเงิน การปฏิบัติตามกฎหมายระเบียบที่เกี่ยวข้อง การตรวจสอบภายใน ความขัดแย้งทางผลประโยชน์และการทุจริต การสอบบัญชี ฝ่ายบริหาร จริยธรรมธุรกิจและจรรยาบรรณผู้บริหารและพนักงาน ความรับผิดชอบอื่นๆ รวมทั้งทำหน้าที่ในการกำกับดูแลตามที่คณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มอบหมาย

ในการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบ ครั้งที่ 7/2559 เมื่อวันที่ 4 ก.ค. 2559 คณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาเรื่องต่างๆ โดยมีผู้รับผิดชอบที่เกี่ยวข้องเข้าร่วมประชุมให้ข้อมูล ซึ่งคณะกรรมการตรวจสอบได้พิจารณาผลการดำเนินงานในแต่ละเรื่องที่น่าเสนอ โดยเห็นควรนำเสนอต่อคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเพื่อโปรดทราบ ดังนี้

1. รายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน เม.ย. 2559 สิ้นสุดวันที่ 30 เม.ย. 2559

ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำงวด 4 เดือน สิ้นสุดเดือน เม.ย. 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลกำไรสุทธิรวม จำนวน 7,251.5 ล้านบาท โดยในเดือน เม.ย. 2559 มีผลกำไรสุทธิ จำนวน 2,288.8 ล้านบาท และ ณ วันที่ 30 เม.ย. 2559 มีสินทรัพย์รวม จำนวน 386,102.1 ล้านบาท หนี้สินรวม จำนวน 243,124.4 ล้านบาท ส่วนของทุน 142,977.7 ล้านบาท และมีเงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด 9,328.5 ล้านบาท

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงาน และสถานะการเงิน ตามรูปแบบสำนักงานคณะกรรมการนโยบายรัฐวิสาหกิจ (สคร.) เป็นข้อมูลทางการเงิน ประจำเดือน เม.ย.2559 สิ้นสุดวันที่ 30 เม.ย.2559 มีรายละเอียดดังนี้

วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำเดือน เม.ย. 2559 เปรียบเทียบกับเดือน มี.ค. 2559

รายการ	เม.ย.2559	มี.ค.2559	(หน่วย : ล้านบาท)	
			เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	39,640.2	40,427.3	(787.1)	(1.9)
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	33,732.6	35,763.2	(2,030.6)	(5.7)
กำไรขั้นต้น	5,907.6	4,664.1	1,243.5	26.7
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	1,049.0	1,134.4	(85.4)	(7.5)
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	4,506.3	4,422.0	84.3	1.9
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	2,450.3	1,376.5	1,073.8	78.0
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(3.9)	(22.7)	18.8	82.8
บวก รายได้อื่น	154.5	239.4	(84.9)	(35.5)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	312.1	268.7	43.4	16.2
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	2,288.8	1,324.5	964.3	72.8

ผลการดำเนินงานประจำเดือน เม.ย. 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลกำไรสุทธิ จำนวน 2,288.8 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า เป็นจำนวน 964.3 ล้านบาท หรือร้อยละ 72.8



วิเคราะห์ผลการดำเนินงาน ประจำปี 4 เดือน สิ้นสุดเดือน เม.ย. 2559
เปรียบเทียบกับระยะเดียวกันของปี 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-เม.ย. 2559	ม.ค.-เม.ย. 2558	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	149,644.0	144,286.3	5,357.7	3.7
หัก ค่าซื้อไฟฟ้า	128,568.1	125,345.0	3,223.1	2.6
กำไรขั้นต้น	21,075.9	18,941.3	2,134.6	11.3
บวก รายได้จากการดำเนินงาน	4,267.5	3,492.1	775.4	22.2
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	17,641.9	16,261.5	1,380.4	8.5
กำไร (ขาดทุน) จากการดำเนินงาน	7,701.5	6,171.9	1,529.6	24.8
กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยนเงินตราต่างประเทศ	(22.5)	87.5	(110.0)	(125.7)
บวก รายได้อื่น	675.4	722.0	(46.6)	(6.5)
หัก ค่าใช้จ่ายอื่น (รวมดอกเบี้ยจ่าย)	1,102.9	1,194.9	(92.0)	(7.7)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	7,251.5	5,786.5	1,465.0	25.3

ผลการดำเนินงานประจำปี 4 เดือน สิ้นสุดเดือน เม.ย. 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลกำไรสุทธิ
จำนวน 7,251.5 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า เป็นจำนวน 1,465.0 ล้านบาท หรือร้อยละ 25.3

ผลการดำเนินงานปี 2559 (ม.ค. - เม.ย.) เปรียบเทียบกับประมาณการ

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-เม.ย.2559			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	147,052.4	149,644.0	2,591.6	1.76
ค่าซื้อไฟฟ้า				
- เพื่อจำหน่าย	132,320.6	134,888.1	2,567.5	1.94
- เพื่อใช้ในสำนักงานเขต	97.3	104.0	6.7	6.89
รวมค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	132,417.9	134,992.1	2,574.2	1.94
หัก เงินชดเชยรายได้ระหว่างการผลิตไฟฟ้า	6,320.0	6,320.0	-	-
ค่าซื้อไฟฟ้าสุทธิ	126,097.9	128,672.1	2,574.2	2.04



ผลการดำเนินงานปี 2559 (ม.ค. - เม.ย.) เปรียบเทียบกับประมาณการ (ต่อ)

(ล้านบาท)

รายการ	ม.ค.-เม.ย.2559			
	ประมาณการ (1)	ตัวเลขจริง (2)	สูง (ต่ำ) กว่าประมาณการ	
			จำนวน (2) - (1)	%
กำไรขั้นต้น	20,954.5	20,971.9	17.4	0.08
รายได้จากการดำเนินงาน	4,045.9	4,267.5	221.6	5.48
หัก ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน	19,357.2	18,250.9	(1,106.3)	(5.72)
หัก ค่าใช้จ่ายทางออนไลน์เข้างานก่อสร้าง	661.5	713.0	51.5	7.79
ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานสุทธิ	18,695.7	17,537.9	(1,157.8)	(6.19)
กำไรจากการดำเนินงาน	6,304.7	7,701.5	1,396.8	22.15
บวก รายได้อื่น	669.4	675.4	6.0	0.90
หัก รายจ่ายอื่น	34.8	62.5	27.7	79.60
หัก ดอกเบี้ยเงินกู้	1,146.6	1,040.4	(106.2)	(9.26)
กำไรก่อนผลกระทบจากอัตราแลกเปลี่ยน	5,792.7	7,274.0	1,481.3	25.57
บวก กำไร (ขาดทุน) จากอัตราแลกเปลี่ยน	(1.0)	(22.5)	(21.5)	(2,150.00)
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	5,791.7	7,251.5	1,459.8	25.21

วิเคราะห์สถานะการเงิน ณ วันที่ 30 เม.ย. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธ.ค. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 30 เม.ย.2559	ณ 31 ธ.ค.2558 (สดง.)	เพิ่มขึ้น (ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
สินทรัพย์หมุนเวียน	117,369.4	99,384.4	17,985.0	18.1
สินทรัพย์ไม่หมุนเวียน	268,732.7	267,592.3	1,140.4	0.4
รวมสินทรัพย์	386,102.1	366,976.7	19,125.4	5.2
หนี้สินหมุนเวียน	74,036.9	61,961.5	12,075.4	19.5
หนี้สินไม่หมุนเวียน	169,087.5	165,579.2	3,508.3	2.1
รวมหนี้สิน	243,124.4	227,540.7	15,583.7	6.8
ส่วนของทุน	142,977.7	139,436.0	3,541.7	2.5
รวมหนี้สินและส่วนของทุน	386,102.1	366,976.7	19,125.4	5.2

ณ วันที่ 30 เม.ย. 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีสินทรัพย์รวม จำนวน 386,102.1 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 19,125.4 ล้านบาท หรือร้อยละ 5.2 และมีหนี้สินรวม จำนวน 243,124.4 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากวันที่ 31 ธ.ค. 2558 เป็นจำนวน 15,583.7 ล้านบาท หรือร้อยละ 6.8



วิเคราะห์กระแสเงินสด ณ วันที่ 30 เม.ย. 2559 เปรียบเทียบกับ ณ วันที่ 30 เม.ย. 2558

(หน่วย : ล้านบาท)

รายการ	ณ 30 เม.ย. 2559	ณ 30 เม.ย. 2558	เพิ่มขึ้น(ลดลง)	
			จำนวนเงิน	%
กระแสเงินสดจากกิจกรรมดำเนินงาน	21,664.3	10,736.7	10,927.6	101.8
กระแสเงินสดจากกิจกรรมลงทุน	(19,031.0)	(11,013.8)	(8,017.2)	(72.8)
กระแสเงินสดจากกิจกรรมจัดหาเงิน	2,631.5	(4,665.0)	7,296.5	156.4
กระแสเงินสดสุทธิ เพิ่มขึ้น	5,264.8	(4,942.1)	10,206.9	206.5
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดต้นงวด	4,063.7	10,699.8	(6,636.1)	(62.0)
เงินสดและรายการเทียบเท่าเงินสดปลายงวด	9,328.5	5,757.7	3,570.8	62.0

ทั้งนี้ รายละเอียดตามเอกสารรายงานวิเคราะห์ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน ประจำเดือน
เม.ย.2559 สิ้นสุดวันที่ 30 เม.ย. 2559 แนบ

รายงานการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า เดือน เม.ย. 2559

เดือน	การใช้ไฟฟ้า ที่ไม่คิดมูลค่า		ผลต่าง เพิ่มขึ้น (ลดลง) จากเดือนก่อนหน้า				หมายเหตุ
	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	จำนวนหน่วย (ล้านหน่วย)	%	จำนวนเงิน (ล้านบาท)	%	
มี.ค.2559	191.87	581.56					
เม.ย.2559	179.79	526.25	(12.08)	(6.30)	(55.31)	(9.51)	ส่วนใหญ่จะเป็นการใช้ไฟฟ้าถนน และสาธารณะ 179.28 ล้านหน่วย จำนวนเงิน 524.75 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 99.72 ของหน่วย การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าทั้งหมด

สรุปข้อมูลทางการเงิน

รายการ	ปี 2559 ม.ค.-เม.ย.	ปี 2558 ม.ค.-เม.ย.
ผลการดำเนินงานและสถานะการเงิน		
รายได้จากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	153,911.5	147,778.4
รายได้อื่น (ล้านบาท)	652.9	809.5
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (ล้านบาท)	146,210.0	141,606.5
กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	7,701.5	6,171.9
ค่าใช้จ่ายอื่น (ล้านบาท)	1,102.9	1,194.9
กำไร (ขาดทุน) สุทธิ (ล้านบาท)	7,251.5	5,786.5
สินทรัพย์รวม (ล้านบาท)	386,102.1	352,601.6
ที่ดิน อาคาร และอุปกรณ์ (ล้านบาท)	234,207.1	225,289.6
เงินกู้ (ล้านบาท)	88,078.1	83,864.6
ส่วนของทุน (ล้านบาท)	142,977.7	134,491.4



สรุปข้อมูลทางการเงิน (ต่อ)

รายการ	ปี 2559 ม.ค.-เม.ย.	ปี 2558 ม.ค.-เม.ย.
อัตราส่วนทางการเงิน		
อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน (Current Ratio) ≥ 1.0 (เท่า)	1.59	1.60
อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) ≥ 1.5 (เท่า)	4.62	0.82
ระยะเวลาจัดเก็บเงินค่าไฟฟ้า (เป้าหมาย 28 วัน) (Collection Period) (วัน)	28	28
อัตราส่วนกำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin) (%)	5.15	4.28
มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (Economic Profit : EP) (ล้านบาท)	25.10	(1,480.94)
อัตราผลตอบแทนสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA) (%)	5.78	4.95
อัตราส่วนผลตอบแทนจากการลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC) (%)	6.63	4.95
อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนทุน (Debt Equity Ratio) ≤ 1.5 (เท่า)	0.62	0.64
อัตราหมุนเวียนพัสดุ กฟผ. กลุ่มพัสดุอุปกรณ์ไฟฟ้า (เท่า)	0.70	0.60
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี		
• เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	13.4%	13.8%
• เป้าหมาย 4 เดือน (ม.ค.-เม.ย.)	111.4%	100.1%
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน		
• ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.0%	100.0%
• ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) ปัจจุบัน เม.ย. สามารถเบิกจ่ายได้	37.5%	29.8%
ตัวชี้วัดที่ 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	9,415.44	8,925.56

• รายงานผลการเดินทางไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี ของคณะกรรมการตรวจสอบ

ตามที่คณะกรรมการตรวจสอบ ได้เดินทางไปตรวจเยี่ยมพนักงานและดูงานในพื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จังหวัดอุดรธานี เมื่อวันที่ 2-4 ก.ค. 2559 โดยมี นายเจตต์ วิศรี ผู้อำนวยการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) (อช.ฉ.1) จังหวัดอุดรธานี และผู้บริหารหน่วยงานให้การต้อนรับ นำตรวจเยี่ยมและดูงานในพื้นที่รับผิดชอบ ดังนี้

1. เยี่ยมชมและดูงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอภูเรือ

ในการนี้ นายสมชาย เจริญสุระสกล ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคสาขาย่อยอำเภอภูเรือ จังหวัดเลย ได้ให้การต้อนรับ แนะนำพนักงาน นำเยี่ยมชม พร้อมสรุปข้อมูลสำคัญของการไฟฟ้า ในหัวข้อการจำหน่ายไฟฟ้า ที่มีพื้นที่รับผิดชอบทั้งหมด 6 ตำบล 47 หมู่บ้าน ผู้ใช้ไฟฟ้า 6,676 ราย รายได้ต่อเดือน 5.68 ล้านบาท ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง 22 KV 227.80 วงจรกิโลเมตร, แรงต่ำ 175.66 วงจรกิโลเมตร จำนวนหม้อแปลงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 78 เครื่อง/4,070 KVA, ผู้ใช้ไฟฟ้า 151 เครื่อง/11,435 KVA



2. เยี่ยมชมและดูงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเลย

ในการนี้ นายสายัณห์ แสงสว่าง ผู้จัดการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดเลย ได้ให้การต้อนรับ แนะนำพนักงาน นำเยี่ยมชม พร้อมสรุปข้อมูลสำคัญของการไฟฟ้า ในหัวข้อการจำหน่ายไฟฟ้า ที่มีการไฟฟ้าในสังกัด 13 การไฟฟ้า ผู้ใช้ไฟฟ้า 185,665 ราย รายได้ต่อเดือน 106.39 ล้านบาท ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง 115 KV 185.53 วงจรกิโลเมตร/แรงสูง 22 KV 3,323.57 วงจรกิโลเมตร, แรงต่ำ 4,220.93 วงจรกิโลเมตร จำนวนหม้อแปลงการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 1,707 เครื่อง/136,255 KVA, ผู้ใช้ไฟฟ้า 1,596 เครื่อง/234,585 KVA

ในภาพรวมทั้ง 2 การไฟฟ้า คณะกรรมการตรวจสอบได้สอบถามถึงประเด็นปัญหาต่าง ๆ ในการดำเนินงาน โดยเฉพาะในเรื่องของมิเตอร์ ซึ่งได้รับรายงานว่ามีจำนวนเพียงพอต่อการใช้งาน และยังให้ข้อคิดเห็นในเรื่องการตรวจสอบมิเตอร์ว่าต้องดำเนินการอย่างสม่ำเสมอ พนักงานทุกคนต้องช่วยกันสอดส่องดูแล หากพบว่ามิเตอร์ชำรุดหรือละเมิดฯ ให้รีบดำเนินการสับเปลี่ยน ปรับปรุง แก้ไข ให้ถูกต้อง กรณีละเมิดฯ ต้องแจ้งความดำเนินคดีตามกฎหมายให้ถึงที่สุด และประชาสัมพันธ์ให้ผู้ไฟฟ้าทราบ เพื่อเป็นการป้องปรามไม่ให้เกิดการกระทำละเมิดฯ ขึ้นอีก นอกจากนี้ในเรื่องของค่าเข้าพาดสายสื่อสาร ขอให้มีการตรวจนับจำนวน และคิดค่าเข้าพาดสายสื่อสารให้ถูกต้อง ครบถ้วนตามความเป็นจริงด้วย

3. เยี่ยมชมและดูงานโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กน้ำหมัน บ้านห้วยนาญ จังหวัดเลย

ในการนี้ นายบุญมี สายเชื้อ รองผู้อำนวยการฝ่ายปฏิบัติการและบำรุงรักษา นายธานินทร์ ชมภูโคตร ผู้ช่วยผู้อำนวยการกองปฏิบัติการ และพนักงานให้การต้อนรับ นำเยี่ยมชม พร้อมบรรยายข้อมูลสำคัญพอสรุปได้ ดังนี้ โรงไฟฟ้าพลังงานน้ำขนาดเล็ก น้ำหมัน (พณ.) เป็นโครงการประเภท RUN OF RIVER ไม่มีอ่างเก็บน้ำสำหรับผลิตกระแสไฟฟ้า แต่อาศัยปริมาณน้ำไหลในลำน้ำตามฤดูกาล และความสูงของหัวน้ำ ในการหมุนของกังหันน้ำ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ดำเนินโครงการก่อสร้างแล้วเสร็จ สามารถผลิตกระแสไฟฟ้าโดยจ่ายขนานเชื่อมเข้ากับระบบจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ 4 พ.ย. 2551 ทำให้การใช้ไฟฟ้าในชนบทมีความมั่นคง มีคุณภาพที่ดีขึ้น และลดหน่วยสูญเสียจากการจ่ายกระแสไฟฟ้าระยะทางไกลจากสถานีไฟฟ้าได้ ทั้งนี้ โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก น้ำหมัน มีกำลังการผลิต 1,500 KW พลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้อยู่ที่ 20.69 ล้านหน่วย/ปี มีวัตถุประสงค์ของโครงการเพื่อเสริมความมั่นคง และประสิทธิภาพให้ระบบไฟฟ้า ลดค่าใช้จ่ายในการซื้อกระแสไฟฟ้า และนำพลังงานทดแทนมาผลิตไฟฟ้า ลดผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อม ป่าไม้และชุมชน

คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า พื้นที่โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก น้ำหมัน บริเวณทางเข้ามีสภาพค่อนข้างรก มองผ่านๆ จะไม่ทราบว่า มีหน่วยงานใดๆ ตั้งอยู่ในบริเวณดังกล่าว การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจึงควรปรับภูมิทัศน์ให้สามารถทราบว่า มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคตั้งอยู่ โดยอาจประสานงานกับองค์การบริหารส่วนท้องถิ่นและหรือหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อพัฒนาพื้นที่ให้สวยงาม ร่มรื่นและมีทัศนียภาพที่ดี นอกจากนี้ภายในบริเวณโครงการอาจพัฒนาจัดทำเป็นศูนย์การเรียนรู้ หรือศูนย์การศึกษาในเรื่องของพลังงานทดแทน หรือเรื่องอื่นๆ ที่มีความชำนาญให้กับหน่วยงานในท้องถิ่น ประชาชน หรือผู้สนใจสามารถเข้ามาเยี่ยมชมได้ ก็จะเป็นภาพลักษณ์ที่ดีของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอีกด้วย



4. เยี่ยมชมและดูงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ)
จังหวัดอุดรธานี

ในการนี้ นายเจตัง วิศรี อ.ช.ฉ.1 ให้การต้อนรับ แนะนำผู้บริหาร กฟผ.1 นำเยี่ยมชมพร้อมบรรยายสรุปข้อมูลสำคัญของการไฟฟ้า ในหัวข้อการนำเสนอ 7 หัวข้อ ได้แก่

4.1 งานนโยบายกระทรวงมหาดไทย

4.1.1 โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ราษฎรที่อยู่ชนบทห่างไกล มีครัวเรือนที่จัดเข้าโครงการ 6,133 ครัวเรือน จ่ายไฟแล้ว 1,547 ครัวเรือน อยู่ระหว่างก่อสร้าง 4,586 ครัวเรือน

4.1.2 โครงการปรับปรุงระบบไฟฟ้าส่องสว่างและส่งเสริมการเปลี่ยนหลอดประหยัดไฟชนิด LED ให้กับโบราณสถานที่มีชื่อเสียง ดำเนินการที่พระมหาธาตุแก่นนคร วัดหนองแวง จังหวัดขอนแก่น คาดว่าจะแล้วเสร็จภายในเดือน ต.ค. 2559

4.1.3 โครงการพัฒนาพื้นที่เขตเศรษฐกิจพิเศษ แบ่งเป็น 2 ระยะ ระยะที่ 1 (2558-2560) ที่จังหวัดหนองคาย เงินลงทุน 610 ล้านบาท และระยะที่ 2 (2560-2562) ที่จังหวัดนครพนม เงินลงทุน 1,145 ล้านบาท

4.2 ผลประกอบการ กฟผ.1

ผลการดำเนินงาน (ม.ค. – เม.ย. 2559) มีกำไรขั้นต้น 572.59 ล้านบาท สูงกว่าระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า 117.58 ล้านบาท มีค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน 1,199.86 ล้านบาท สูงกว่าระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า 13.06 ล้านบาท และมีผลขาดทุนสุทธิ 250.88 ล้านบาท ต่ำกว่าระยะเดียวกันของปีก่อนหน้า 174.37 ล้านบาท

4.3 การลดหน่วยสูญเสีย

หน่วยสูญเสียสะสม (ม.ค. – พ.ค. 2559) อยู่ที่ร้อยละ 9.05

4.4 การบริหารงบประมาณปี 2558 และปี 2559

กฟผ.1 มีงบผูกพันปี 2558 และงบปี 2559 รวม 389.23 ล้านบาท เบิกจ่ายได้ 179.85 ล้านบาท คิดเป็นร้อยละ 46 คาดว่าสิ้นปีงบประมาณจะสามารถเบิกจ่ายได้ที่ร้อยละ 98

4.5 รายได้การเข้าพาดสายสื่อสารและแนวทางในการเรียกเก็บ

ปี 2559 มีรายได้จากค่าเข้าพาดสาย 97.40 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า 27.32 ล้านบาท หรือร้อยละ 38.98

4.6 มาตรการป้องกันการทุจริต

แจ้งเวียนย้ำแนวทางการป้องกันการทุจริต จัดทำแผนงานและติดตามผลการดำเนินการตามแผนป้องกันการทุจริต

4.7 ปัญหาและข้อเสนอแนะ

4.7.1 ปัญหาอุปสรรคในงานก่อสร้าง มีความต้องการงบประมาณในการจัดซื้อพัสดุขาดแคลนเพิ่มเติม เพื่อใช้ในโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ จำนวน 15 ล้านบาท



4.7.2 ปัญหาพัสดุขาดแคลน มิเตอร์ หม้อแปลง (สถานะ 16 มิ.ย. 2559) มีความต้องการมิเตอร์ TOU แรงต่ำ 55 เครื่อง และ TOU แรงสูงอีก 14 เครื่อง และมีความต้องการหม้อแปลงในภาพรวมทุกขนาด 367 เครื่อง

4.7.3 ปัญหาการไฟฟ้าหน้างานซื้อพัสดุแล้วต้องส่งทดสอบที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคใช้เวลานาน

4.7.4 ปัญหาการจัดซื้อหม้อแปลงที่การไฟฟ้าหน้างานและผ่านการทดสอบแล้ว ต้องดำเนินการขอหมายเลข PEA อีกทำให้เสียเวลา

นอกจากนี้ นายสมชาย ศรีสำโรง รองผู้ว่าการประจำผู้ว่าการ (รผก.วก)) นำเสนอรายงานโครงการสับเปลี่ยนมิเตอร์ ด้วยการลด Losses และเพิ่มรายได้ให้กับการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค พอสรุปได้ดังนี้

1. โครงการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระ

เป็นการสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามอายุการใช้งาน ซึ่งมีหลักเกณฑ์ว่า มิเตอร์ 1 เฟส ต้องใช้งานเกิน 15 ปี และมิเตอร์ 3 เฟส ต้องใช้งานเกิน 10 ปี จึงเป็นการสับเปลี่ยนโดยไม่คำนึงว่า มิเตอร์จะชำรุดหรือไม่ โดยปกติการชำรุดของมิเตอร์จะขึ้นอยู่กับลักษณะของการใช้งาน กล่าวคือ มิเตอร์ที่ใช้โหลดน้อย เช่น ในชนบท มีการใช้ไฟน้อย อาจจะไม่ชำรุด มีความเที่ยงตรงอยู่ แต่มิเตอร์ที่อยู่ในเขตชุมชนเมือง มีการใช้ไฟมาก ก็มีโอกาสชำรุดมาก จากขดลวดที่กรอบหรือเฟืองติดขัดจากการใช้งาน ซึ่งในปี 2559 การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีมิเตอร์ตามวาระ 3,333,002 เครื่อง มีแผนการสับเปลี่ยน 667,758 เครื่อง สับเปลี่ยนแล้ว 214,344 เครื่อง คงเหลือจากแผน 453,414 เครื่อง

2. โครงการสับเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด เพื่อลด Loss และเพิ่มรายได้

เป็นการสับเปลี่ยนมิเตอร์ที่คาดว่าจะชำรุดแล้ว ผลการดำเนินงาน (ก.พ. - พ.ค. 2559) มีมิเตอร์สภาพชำรุด (06), มิเตอร์ 0 หน่วย (88, 89) และมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ-ไฟทางหลวง 0 หน่วย ที่ดำเนินการสับเปลี่ยนแล้ว 129,706 เครื่อง คงเหลือยังไม่ได้สับเปลี่ยน 415,538 เครื่อง และมิเตอร์หน่วยลดลง 50 เปอร์เซนต์ อีก 1,523,575 เครื่อง ที่ยังไม่ได้จัดทำโครงการในปี

เนื่องจากมิเตอร์คงคลังปัจจุบันมีเพียง 500,817 เครื่อง (คาดว่าจะได้รับจัดสรรเพิ่มเติมในเดือน ต.ค. 2559 จำนวน 480,000 เครื่อง) ในขณะที่ความต้องการใช้มิเตอร์มีจำนวน 1,267,668 เครื่อง และมีมิเตอร์ตามวาระบางเครื่องอาจไม่ชำรุด จึงเห็นควรดำเนินการสับเปลี่ยนมิเตอร์ ดังนี้

1) สับเปลี่ยนมิเตอร์ชำรุด (06) และมิเตอร์ที่เป็น 0 หน่วย (88, 89) เป็นการเร่งด่วนลำดับแรก จำนวน 407,127 เครื่อง

2) การสับเปลี่ยนมิเตอร์ตามวาระให้ตรวจสอบ และสับเปลี่ยนเฉพาะมิเตอร์ที่ใช้ไฟมากกลับหลักคาดว่าจะชำรุด ซึ่งมีจำนวน 56,951 เครื่อง จนกว่าจะมีมิเตอร์เพียงพอสำหรับสับเปลี่ยนทั้งโครงการ

3) ควรมีการตรวจสอบการเฉลี่ยหน่วย และการปรับปรุงหน่วยให้ถูกต้องครบถ้วน



จากการนำเสนอข้อมูลข้างต้น คณะกรรมการตรวจสอบมีความเห็นว่า

1. จากรายงานผลประกอบการ กฟผ.1 ทำให้ทราบว่า กฟผ.1 มีการขาดทุนหลายเดือนติดต่อกัน โดยขอให้การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีการตรวจสอบว่ามีการไฟฟ้าเขตใดบ้างที่มีผลการดำเนินงานขาดทุนติดต่อกันเช่นนี้ โดยผู้บริหารของหน่วยงานต้องกำหนดมาตรการควบคุมค่าใช้จ่ายต่างๆ ให้เหมาะสม รวมถึงการหารายได้เพิ่มจากธุรกิจเสริมด้านต่างๆ มีการวางแผนวิธีการและขั้นตอนในการแก้ไขปัญหาที่เกิดขึ้น โดยนำเสนอแนวทางในการแก้ไขปัญหาอย่างเป็นขั้นตอนให้เห็นเป็นรูปธรรมที่ชัดเจน (Roadmap) ว่าในแต่ละปีมีแผนที่จะลดค่าใช้จ่ายลงเท่าใด มีรายได้จากธุรกิจเสริมด้านต่างๆ เพิ่มขึ้นเท่าใด โดยสามารถนำแผนดังกล่าวมาวิเคราะห์เป็นข้อมูลในการแก้ไขปัญหาการขาดทุนได้ในระยะยาว

2. ปัญหาหน่วยสูญเสียถือเป็นปัญหาใหญ่ที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ควรตระหนักและให้ความสำคัญ โดยเฉพาะอย่างยิ่งปัญหาหน่วยสูญเสียที่เกิดขึ้นในเขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ซึ่งพบว่าในปัจจุบัน กฟผ.1 มีค่าหน่วยสูญเสียสูงถึง 9.05 ซึ่งเป็นค่าที่สูงมาก การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ควรเร่งรัดดำเนินการวิเคราะห์หาสาเหตุในส่วนที่เกี่ยวข้องทั้งด้าน Technical Loss และ Non-Technical Loss ว่ามีสาเหตุเกิดจากอะไร พร้อมทั้งกำหนดแนวทางและมาตรการควบคุมอย่างจริงจัง เพราะหน่วยสูญเสียมีผลกระทบต่อรายได้ ค่าไฟฟ้า และเกณฑ์ชี้วัดของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคเป็นอย่างมาก

3. ปัญหาการขาดแคลนพัสดุ อุปกรณ์ต่าง ๆ ส่วนหนึ่งมีสาเหตุเกิดจากการบริหารจัดการพัสดุคงคลัง ความล่าช้าในการจัดซื้อ ซึ่งการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค มีแผนงานที่จะนำระบบ Barcode มาใช้งาน และได้มีการทดลองระบบดังกล่าวนำร่องใช้ในการไฟฟ้าต่าง ๆ โดยคาดว่าจะในปี 2560 จะสามารถดำเนินการได้ครบทุกการไฟฟ้า ซึ่งหากระบบ Barcode SAP ถูกนำมาใช้งานก็จะส่งผลดีในเรื่องการควบคุมพัสดุให้มีประสิทธิภาพมากยิ่งขึ้น สามารถบริหารจัดการและจัดซื้อพัสดุได้ทันกับความต้องการใช้งาน สำหรับเรื่องของการทดสอบอุปกรณ์ต่าง ๆ ที่การไฟฟ้าหน่วยงานส่งเข้ามาให้สำนักงานใหญ่เป็นผู้ทดสอบ ซึ่งเห็นว่าอุปกรณ์บางชนิดใช้เวลานานในการทดสอบ ก็ขอให้พิจารณาหาแนวทางในการแก้ไขเรื่องดังกล่าวด้วย และควรแจ้งให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องได้รับทราบ เพราะอุปกรณ์บางชนิดอาจมีความจำเป็นต้องใช้ในงานที่จำเป็นเร่งด่วน

4. ขอขอบคุณนายสมชาย ศรีสำโรง รผก.(วก) ได้นำเรื่องโครงการปรับเปลี่ยนมิเตอร์นี้มานำเสนอ เพราะเห็นว่าเป็นโครงการที่ดี และเป็นประโยชน์ต่อองค์กรและผู้ใช้ไฟฟ้าเป็นอย่างมาก จึงขอให้นำเอาข้อเสนอแนะดังกล่าวไปใช้เป็นแนวทางในการดำเนินงานต่อไปด้วย นอกจากนี้ควรมีการจัดทำแผนงานในแต่ละปีด้วยว่ามิเตอร์แต่ละขนาดจะต้องมีการปรับเปลี่ยนเมื่อใด จำนวนเท่าใด เพื่อจะนำมาวางแผนการจัดซื้อได้ตามกำหนดเวลา ไม่เกิดปัญหามิเตอร์ขาดแคลนขึ้นมาอีก



5. คณะกรรมการตรวจสอบร่วมในพิธีส่งมอบฝ่ายชลน้ำในโครงการ “PEA รัชชาน้ำ สร้างฝายถวายเป็นแม่ของแผ่นดิน”

นายประสิทธิ์ สืบชนะ ประธานกรรมการตรวจสอบ เป็นประธานในพิธีส่งมอบฝ่ายชลน้ำในโครงการ “PEA รัชชาน้ำ สร้างฝายถวายเป็นแม่ของแผ่นดิน” เพื่อเฉลิมพระเกียรติสมเด็จพระนางเจ้าสิริกิติ์ พระบรมราชินีนาถ เนื่องในโอกาสมหามงคลเฉลิมพระชนมพรรษา 84 พรรษา 12 สิงหาคม 2559 โดยได้รับเกียรติจาก นายสมหวัง พ่วงบางโพ รองผู้ว่าราชการจังหวัดอุดรธานี ร่วมในพิธี ณ บ้านดอนข่า หมู่ 8 ตำบลเชียงหวาง อำเภอเพ็ญ จังหวัดอุดรธานี (รายละเอียดตามเอกสารแนบ)

จึงเสนอคณะกรรมการเพื่อโปรดทราบ

การพิจารณาของกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

นายยอดพจน์ วงศ์รักมิตร กรรมการ มีความเห็นว่า จากการที่คณะกรรมการตรวจสอบไปดูงานและตรวจเยี่ยมพนักงานในพื้นที่การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เขต 1 (ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ) จ.อุดรธานี และ จ.เลย พบว่าการบริหารงานของ กฟน.1 ในช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2559 มีผลประกอบการขาดทุนสุทธิ เป็นจำนวนเงินทั้งสิ้น 250.88 ล้านบาท ดังนั้น ในฐานะกรรมการตรวจสอบ จึงต้องการเห็นการทำงานที่ประสบความสำเร็จ (Achievement) และการวางแผนที่จะทำให้กำไรสูงขึ้นในแต่ละพื้นที่ สำหรับสาเหตุของการที่ผลประกอบการขาดทุนไม่ได้มาจากการบริหารงานที่ขาดประสิทธิภาพแต่อย่างใด แต่เป็นเพราะมีผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอุตสาหกรรมน้อย และมีผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยเป็นจำนวนมาก เพราะฉะนั้นรายได้ค่าไฟฟ้าหรือโครงสร้างค่าไฟฟ้าที่ใช้จึงส่งผลกระทบต่อผลประกอบการในพื้นที่ดังกล่าว ทั้งนี้ต้องการให้ผู้บริหารในพื้นที่ที่มีทัศนคติว่าจะบริหารงานอย่างไรให้มีประสิทธิภาพและกำไรเพิ่มขึ้น เช่น สร้างรายได้จากธุรกิจเสริมเรื่องค่าเช่าพาดสายสื่อสารต่าง ๆ หรือแม้กระทั่งพิจารณาเรื่องการลดค่าใช้จ่าย ดังนั้นจึงเห็นว่าควรกำหนดเป็นแผนงานในการลดการขาดทุนในบางเขตพื้นที่ และล่าสุดจากการประชุมคณะกรรมการตรวจสอบครั้งที่ 8/2559 เมื่อวันที่ 25 ก.ค. 2559 พบว่า การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคมีผลประกอบการขาดทุน 7 เขต มีเพียง 5 เขตที่มีกำไร และมีการนำกำไรไปเฉลี่ยให้กับบางพื้นที่ด้วย ซึ่งถือว่าเป็นเรื่องที่น่าพอใจได้ เพราะการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอยู่ภายใต้การบริหารงานของรัฐวิสาหกิจที่ต้องดูแลความเป็นอยู่ของประชาชน แต่อย่างไรก็ตามเห็นว่าการเพิ่มประสิทธิภาพในการทำงานเพื่อให้มีรายได้มากขึ้นก็เป็นเรื่องที่ต้องพิจารณาด้วยเช่นกัน

มติที่ประชุม

รับทราบและให้นำความเห็น/ข้อสังเกตของคณะกรรมการตรวจสอบและคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคไปดำเนินการต่อไป

