

4. การพิจารณาความเหมาะสม

แผนงาน/โครงการพัฒนาสาขาต่าง ๆ

4.1 สาขาพลังงาน

1) แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549)

กระทรวงมหาดไทยเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 และโครงการซึ่งบรรจุในแผนดังกล่าว 2 โครงการ คือ โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 3 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาคให้สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พิจารณาเสนอคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (กค.สศช.) พิจารณาเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี

1.1) แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549)

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

(1) กระทรวงมหาดไทยได้เสนอแผนการลงทุนของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 ให้ สศช. พิจารณา เมื่อวันที่ 21 พฤษภาคม 2545 คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาแผนการลงทุนดังกล่าวเมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2545 โดยมีความเห็นให้ทบทุนแผนการลงทุนเท่าที่จำเป็น เร่งดำเนินการลงทุนในแผนงาน/โครงการที่ได้รับอนุมัติ

ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 8 ให้แล้วเสร็จโดยเร็ว และแผนงานระยะยาวที่มีความจำเป็นเร่งด่วน ซึ่งไม่สามารถรอการปรับแผนการลงทุนได้ให้จัดทำรายละเอียดของแผนงานเสนอเป็นงบลงทุนเพิ่มเติมระหว่างปี กระทรวงมหาดไทยได้ปรับปรุงและเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของ กฟภ. ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549) ให้ สศช. พิจารณาอีกครั้ง เมื่อวันที่ 24 กุมภาพันธ์ 2546

(2) วัตถุประสงค์ เพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าให้มีความมั่นคง เชื่อถือได้ เพื่อขยายเขตระบบจำหน่ายไฟฟ้าไปยังครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งในแบบปกติและพลังงานทดแทน เพื่อพัฒนาระบบเทคโนโลยีสารสนเทศของ กฟภ. ให้เป็นระบบที่มีการประสานกันอย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งเป็นการเพิ่มคุณภาพในการบริการผู้ใช้ไฟฟ้า เพื่อวิจัยและพัฒนาระบบ รูปแบบทางเทคนิคการวางแผน การออกแบบ การบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า รวมทั้งการพัฒนาศักยภาพนักวิจัยและนักวิชาการของ กฟภ. ให้ประยุกต์ใช้เทคโนโลยีได้อย่างมีประสิทธิภาพ ซึ่งสามารถลดการนำเข้ายกระดับคุณภาพความเชื่อถือได้และการให้บริการลูกค้า และเพื่อพัฒนาบุคลากรให้มีคุณภาพ

เหมาะสมและพร้อมสำหรับการปฏิบัติงาน ภายหลังการแปรรูปรัฐวิสาหกิจ และการปรับโครงสร้างกิจการไฟฟ้า

(3) เป้าหมายของแผน ประกอบด้วย 4 เป้าหมายหลัก คือ

(3.1) รองรับค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด 13,173 เมกกะวัตต์

(3.2) สนองตอบผู้ใช้บริการ โดยเฉพาะพื้นที่ทางไกลตามนโยบายรัฐบาล โดยเพิ่มผู้ใช้บริการจาก 11.57 ล้านราย ในปี 2544 เป็น 13.15 ล้านราย ปี 2549 เพิ่มหน่วยจำหน่ายจาก 57,190 ล้านหน่วย ในปี 2544 เป็น 83,620 ล้านหน่วย ปี 2549 และเพิ่มการให้บริการครอบคลุมครัวเรือนราษฎรในชนบทประมาณ 150,000 ครัวเรือน

(3.3) ให้ความสำคัญแต่ละพื้นที่เพื่อเพิ่มความสามารถในการแข่งขันในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม พื้นที่อุตสาหกรรม เทศบาลนคร เมืองธุรกิจ เมืองสำคัญหรือพื้นที่พิเศษ โดยสายส่งจะเป็นแบบ Looped Line System สถานีไฟฟ้าแต่ละแห่งจะมีหม้อแปลง 2 เครื่อง เพื่อเป็นระบบสำรอง ระบบจำหน่ายเป็นแบบ Open-Loop Line ที่รับไฟอย่างน้อยจาก 2 แหล่ง และเมืองสำคัญหรือเมืองพิเศษ จะมีวงจรเฉพาะ (City Express Feeder) อย่างน้อย 2 วงจร โดยไม่มีสายแยกระหว่างสถานีไฟฟ้ากับพื้นที่เมือง

พื้นที่เทศบาลเมือง เมืองทั่วไป เทศบาลตำบล สายส่งจะเป็นแบบทางเดียว (Radial) โดยสถานีไฟฟ้าติดตั้งหม้อแปลง 1 หรือ 2 เครื่อง ขึ้นอยู่กับปริมาณความต้องการ ระบบจำหน่ายเป็นแบบ Open-Loop Line สำหรับพื้นที่ชนบท สายส่งและสายจำหน่ายเป็นแบบทางเดียว (Radial)

(3.4) เพิ่มความมั่นคงในระบบไฟฟ้า

ดัชนีจำนวนครั้ง (ครั้ง/ราย/ปี) ที่ไฟฟ้าขัดข้อง : SAIFI

- (1) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมและพื้นที่อุตสาหกรรม 4.19 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 3.35 ในปี 2549
- (2) พื้นที่เทศบาลนคร เมืองธุรกิจ เมืองสำคัญหรือพื้นที่พิเศษ 10.10 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 8.40 ในปี 2549
- (3) พื้นที่เมืองทั่วไป เทศบาลเมือง 12.42 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 11.30 ในปี 2549
- (4) พื้นที่เทศบาลตำบล 17.89 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 16.25 ในปี 2549
- (5) พื้นที่ชนบท 17.89 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 16.25 ในปี 2549

ดัชนีระยะเวลา (นาท./ราย/ปี) ที่ไฟฟ้าขัดข้อง : SAIDI

- (1) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมและพื้นที่อุตสาหกรรม 120 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 77 ในปี 2549
- (2) พื้นที่เทศบาลนคร เมืองธุรกิจ เมืองสำคัญหรือพื้นที่พิเศษ 528 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 277 ในปี 2549
- (3) พื้นที่เมืองทั่วไป เทศบาลเมือง 583 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 395 ในปี 2549

(4) พื้นที่เทศบาลตำบล 1,050 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 650 ในปี 2549 และ (5) พื้นที่ชนบท 1,050 ในปี 2545 ลดลงเหลือ 650 ในปี 2549

(4) มีวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 50,227 ล้านบาท ประกอบด้วย เงินกู้ในประเทศ/ระดมทุน 36,540 ล้านบาท (72.75%) เงินรายได้ กฟภ. 13,216 ล้านบาท (26.31%) และเงินช่วยเหลือ 471 ล้านบาท (0.94%) จำแนกเป็น แผนงาน 2 ส่วน คือ

แผนงานพัฒนาระบบไฟฟ้า จำนวน 10 โครงการ มีวงเงินลงทุน 49,604 ล้านบาท และแผนงานด้านวิจัยและพัฒนา จำนวน 10 โครงการ มีวงเงินลงทุน 623 ล้านบาท

(5) แผนงาน/โครงการในแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของ กฟภ. ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549)

(5.1) แผนงาน/โครงการหลักที่สนับสนุนการตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและความเชื่อถือได้โดยรวม ประกอบด้วย โครงการก่อสร้างสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 8 และโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6

(5.2) แผนงาน/โครงการหลักที่สนับสนุนการตอบสนองต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นและความเชื่อถือได้ในพื้นที่เฉพาะ ประกอบด้วย โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่าง ๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 2 และโครงการก่อสร้างเคเบิลใต้ดินสำหรับเมืองใหญ่

(5.3) แผนงาน/โครงการหลักที่สนับสนุนการขยายเขตไฟฟ้าไปยังพื้นที่ห่างไกล ประกอบด้วย โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 3 และโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าแบบผสมผสาน

(5.4) แผนงาน/โครงการที่สนับสนุนการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานและการให้บริการ ประกอบด้วย โครงการติดตั้งระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ ระยะที่ 2 โครงการพัฒนาระบบสื่อสาร ระยะที่ 2 และโครงการพัฒนาสารสนเทศระบบไฟฟ้าทางภูมิศาสตร์ ระยะที่ 2

(5.5) แผนงาน/โครงการเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของ กฟภ. ประกอบด้วย แผนงานการวิจัยด้านคุณภาพไฟฟ้า แผนงานการวิจัยด้านการจัดการทรัพยากรระบบไฟฟ้า แผนงานการวิจัยแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก แผนงานการวิจัยปัญหาด้านอุปกรณ์ไฟฟ้า และแผนงานการพัฒนาบุคลากรด้านการวิจัย ระยะที่ 2

(5.6) แผนงาน/โครงการเพื่อส่งเสริมพลังงานทางเลือก ประกอบด้วย โครงการติดตั้งกังหันลมผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กกับระบบจำหน่าย โครงการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านห่างไกลด้วยพลังงานทดแทน และงานศึกษาความเหมาะสมโครงการก่อสร้าง และ

ปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก

(5.7) แผนงาน/โครงการเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงาน ประกอบด้วย โครงการจัดตั้งทีมวิศวกร เพื่อให้การปรึกษาด้านอนุรักษ์พลังงาน

(5.8) แผนงาน/โครงการงานวิจัยเพื่อพัฒนาอุปกรณ์ ประกอบด้วย การวิจัยด้านการพัฒนานวัตกรรม

ความเห็นคณะกรรมการฯ (19 พฤษภาคม 2546)

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 แล้ว มีความเห็นและข้อสังเกต ดังนี้

(1) เห็นควรให้ กฟภ. ดำเนินการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 วงเงิน 50,227 ล้านบาท ตามที่เสนอ เนื่องจากแผนงานโครงการที่นำเสนอในครั้งนี้ ได้มีการพิจารณาทบทวนตามความเห็นของคณะกรรมการฯ เมื่อวันที่ 19 สิงหาคม 2545 ที่ให้ดำเนินการลงทุนที่จำเป็นและปรับปรุงให้สอดคล้องกับสถานการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศ สอดคล้องกับวัตถุประสงค์ในการเพิ่มความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ตอบสนองความต้องการในพื้นที่ต่างๆ ทั้งพื้นที่เมือง พื้นที่ธุรกิจ/อุตสาหกรรม และพื้นที่ท่องเที่ยว รวมทั้งการขยายเขตไฟฟ้าให้กับครัวเรือนในชนบทได้อย่างทั่วถึง นอกจากนี้ แผนงานโครงการดังกล่าวยังช่วยเสริมขีดความสามารถในการปฏิบัติงานขององค์กร รวมทั้งเสริมประสิทธิภาพในการให้บริการแก่ผู้ใช้ไฟ สำหรับโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่ายระยะที่ 6 วงเงิน 16,535 ล้านบาท เพื่อขยายเขตบริการให้ถึงผู้ใช้ไฟฟ้าให้สอดคล้องกับโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้าที่อยู่ระหว่างดำเนินการซึ่งจะแล้วเสร็จพร้อมกัน และโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 3 วงเงิน 3,669 ล้านบาทที่ต้องดำเนินการต่อเนื่องตามการขยายตัวของหมู่บ้านที่เสนอให้พิจารณาพร้อมกับแผนนี้ เห็นควรสนับสนุนให้ดำเนินการได้ ส่วนโครงการอื่นๆ เมื่อ กฟภ. ศึกษาความเหมาะสมแล้วให้นำเสนอรายละเอียดโครงการให้พิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

(2) กฟภ. มีสภาพการการเงินไม่ตึงเครียด เนื่องจากการลงทุนต้องใช้วงเงินลงทุนสูง ใช้เวลาการดำเนินการ 2-3 ปี และมีขอบเขตการให้บริการในพื้นที่ซึ่งมีผลตอบแทนต่ำค่อนข้างมาก การปรับกลยุทธ์ทางการบริหารและการแปรรูปองค์กรเพื่อลดภาระดอกเบี้ยจะช่วยให้สภาพคล่องทางการเงินดีขึ้น รวมทั้งการจัดลำดับการลงทุนตามความจำเป็นให้สอดคล้องกับฐานะกิจการ จะทำให้ กฟภ. สามารถลงทุนตามแผนงานและโครงการต่างๆ ที่บรรจุไว้ตามแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 ได้ตามที่เสนอ

(3) โดยที่ขอบเขตการให้บริการของ กฟภ. ครอบคลุมพื้นที่ทั่วประเทศ ซึ่งแม้ว่าในอนาคต กฟภ. จะต้องโอนย้ายสังกัดจากกระทรวงมหาดไทยไปอยู่กับกระทรวงพลังงาน

แต่การดำเนินงานยังจำเป็นต้องได้รับความร่วมมือ และสนับสนุนจากกระทรวงมหาดไทย จึงควรที่ทั้งสองกระทรวงจะต้องประสานความร่วมมือกันอย่างใกล้ชิด เพื่อมิให้เป็นอุปสรรคต่อการดำเนินงาน และให้บริการแก่ประชาชนในอนาคต

(4) ข้อสังเกตเพิ่มเติม ดังนี้

(4.1) ด้านนโยบายไฟฟ้าภาพรวม เพื่อให้การบริหารจัดการด้านไฟฟ้า ซึ่งปัจจุบันมีหน่วยงานของรัฐ 3 แห่ง คือ กฟผ., กฟน. และ กฟภ. เป็นผู้ดำเนินการมีประสิทธิภาพ สามารถลดต้นทุนในการดำเนินการ และมีการกำหนดราคาที่เหมาะสมต้นทุน เป็นธรรมแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศและลดการอุดหนุนเงินข้ามหน่วยงาน รวมทั้งไม่เป็นอุปสรรคต่อการแปรรูปกิจการ เห็นควรเสนอเป็นประเด็นนโยบายต่อคณะรัฐมนตรีเพื่อพิจารณาให้มีการบริหารจัดการด้านไฟฟ้าที่เหมาะสมต่อไป

(4.2) ด้านแผนงานโครงการตามแผนฯ 9

(4.2.1) โครงการก่อสร้างเคเบิลใต้ดินสำหรับเมืองใหญ่ เป็นการปรับปรุงแนวคิดเดิมในเขตที่ผู้ใช้ไฟหนาแน่นและอ้อมตัวแล้ว และเป็นโครงการที่ใช้งบประมาณของ กฟภ. ในส่วนของระบบไฟฟ้า โดยจะประสานให้องค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นรับผิดชอบงบประมาณด้านงานโยธา และการอำนวยความสะดวกอื่นๆ ทั้งนี้ ในการดำเนินโครงการต้องรอการตอบรับขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น ซึ่งหากองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่นไม่ร่วมสนับสนุนในการดำเนินการจะทำให้ขนาดเงินลงทุนของโครงการเปลี่ยนแปลงไป ดังนั้น จึงควรนำเสนอการดำเนินงานเป็นแผนลงทุนระยะยาวจะมีความเหมาะสมกว่า เพื่อให้มีความคล่องตัวในการปรับเปลี่ยนแผนงานตามผลสำเร็จของการประสานงานกับองค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น

(4.2.2) โครงการพัฒนาระบบสื่อสาร ระยะที่ 2 มีการดำเนินการ 2 ส่วน คือการสร้างระบบสื่อสารด้วยเคเบิลใยแก้ว และการจัดหาเครื่องรับ-ส่งวิทยุ ตามหลักเกณฑ์การดำเนินงานของ กฟภ. เมื่อพิจารณาแล้วเห็นว่า

- ระบบโครงข่ายเคเบิลใยแก้วนำแสง เป็นอุปกรณ์ที่ใช้เพื่อรองรับโครงการศูนย์สั่งการจ่ายไฟเป็นหลักในเบื้องต้น โดย กฟภ. สามารถใช้ศักยภาพโครงข่ายดังกล่าวแล้วเพื่อสนับสนุนงานด้านอื่นๆ เป็นผลประโยชน์รองลงมา ดังนั้น งานระบบโครงข่ายเคเบิลใยแก้วควรจะเป็นหนึ่งในโครงการศูนย์สั่งการจ่ายไฟ ระยะที่ 2 ที่เป็นโครงการหนึ่งในแผนนี้

- ในกรณีของการจัดซื้อวิทยุสื่อสาร ตามลักษณะงานเป็นการจัดซื้ออุปกรณ์เพื่อให้เป็นไปตามหลักเกณฑ์การดำเนินงานตามปกติของ กฟภ. ดังนั้น การจัดซื้ออุปกรณ์ดังกล่าว จึงควรเป็นการเสนอไว้ในงบลงทุนเพื่อการดำเนินงานประจำปี

- โครงการพัฒนาสารสนเทศระบบไฟฟ้าทางภูมิศาสตร์ ระยะที่ 2 มีลักษณะงานเป็นการเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานตามปกติ จึงควรนำเสนอเป็นแผนลงทุนระยะยาวในงบดำเนินงานตามปกติจะเหมาะสมกว่า

- สำหรับแผนงานวิจัยและพัฒนานั้น เห็นควรให้ กฟภ. พิจารณาทบทวนงานศึกษาความเหมาะสมโครงการก่อสร้างสำหรับแผนงานปรับปรุงโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก เนื่องจาก โดยพื้นฐานแล้ว กฟภ. ไม่ใช่หน่วยงานที่มีความเชี่ยวชาญ

ทางด้านนี้ควรให้หน่วยงานอื่นที่มีโครงการลักษณะเดียวกันหรือมีหน้าที่จัดหาแหล่งไฟฟ้าโดยตรง เช่น กฟผ. ดำเนินการโครงการจะมีความเหมาะสมกว่า

● โดยที่การดำเนินงานว่าจ้างเอกชนเพื่อก่อสร้างงานโครงการที่ผ่านมาของ กฟผ. มักประสบปัญหาไม่เป็นไปตามแผนทำให้กำหนดการแล้วเสร็จของโครงการต้องล่าช้าออกไปจากที่กำหนดไว้ส่งผลให้เกิดภาระกับ กฟผ. เอง เช่น มีภาระดอกเบี้ยระหว่างการก่อสร้างเพิ่มขึ้น การเพิ่มสูงขึ้นของราคาวัสดุอุปกรณ์ต่างๆ และยังเกิดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะได้รอการใช้ประโยชน์จากโครงการ จึงเห็นควรให้ กฟผ. ปรับปรุงระบบการบริหารภายในเรื่องการจ้างเหมาเอกชน การติดตามและควบคุมการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น เพื่อให้โครงการสามารถแล้วเสร็จได้ตามแผนที่เสนอไว้ในปี 2549

(4.3) ด้านการเงิน

(4.3.1) กฟผ. ควรมีส่วนร่วมเร่งสร้างความเท่าเทียมกันในการรับบริการไฟฟ้าตามนโยบายของรัฐบาล โดยเฉพาะในพื้นที่ห่างไกลที่มีผลตอบแทนทางเศรษฐกิจต่ำ อย่างไรก็ตาม เพื่อไม่ให้เป็นการกระทบกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น รวมทั้งไม่เป็นอุปสรรคต่อการแปรรูป กฟผ. ในอนาคตรัฐบาลควรให้การสนับสนุนด้านการเงินแก่ กฟผ. เพื่อดำเนินการระบบเดินสายพาดสายในจำนวนและวิธีการเดียวกับที่จะให้งบประมาณสนับสนุนกรมส่งเสริมการปกครองท้องถิ่น เพื่อดำเนินการระบบ Home Solar Cell

(4.3.2) เพื่อไม่ให้เป็นการกระทบกับผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นที่ต้องรับภาระผ่านทางราคา จากการที่ กฟผ. ต้องสนับสนุนเงินแก่ กฟผ. ทุกปี ไม่ต่ำกว่า 9,000 ล้านบาท โดยให้ กฟผ. ปรับราคาขายไฟฟ้าให้ กฟผ. และ กฟผ. ใหม่ โดยกำหนดให้ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้ซื้อรายใหญ่และมีค่าใช้จ่ายดำเนินงานสูงสามารถซื้อไฟในราคาต่ำกว่า กฟผ. เพื่อให้ กฟผ. สามารถดำเนินกิจการต่อไปได้ในเชิงธุรกิจและไม่เป็นอุปสรรคต่อการแปรรูปในอนาคต

(4.4) ด้านอื่นๆ เพื่อให้การใช้ประโยชน์จากสินทรัพย์ที่ลงทุนไปแล้วมีความคุ้มค่า จึงเห็นควรให้ กฟผ. รับซื้อสถานไฟฟ้าและระบบส่ง 115 เควี จาก กฟผ. ในพื้นที่ซึ่ง กฟผ. ยังไม่มีระบบนี้ เพื่อลดการลงทุนในการก่อสร้างระบบใหม่ ซึ่งต้องใช้เวลาและนำเข้าวัสดุอุปกรณ์จากต่างประเทศ และให้สามารถใช้ประโยชน์จากระบบที่มีอยู่เดิมได้เต็มความสามารถ ทั้งนี้ ให้ กฟผ. และ กฟผ. ตกลงเจรจากันในรายละเอียดต่อไป

มติคณะกรรมการฯ

มอบหมายให้ สศช. นำความเห็นคณะกรรมการฯ เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

1.2) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 ของ กฟภ.

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

(1) ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 7 กฟภ. ได้ดำเนินโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทใช้ระยะเวลาดำเนินโครงการ 6 ปี (พ.ศ. 2538-2543) วงเงินลงทุนรวม 9,620 ล้านบาท เพื่อขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้าไปยังครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ 400,000 ครัวเรือนทั่วประเทศ ภายหลังโครงการแล้วเสร็จสามารถจำหน่ายไฟฟ้าไปยังราษฎรครอบคลุม 500,609 ครัวเรือน ซึ่งสูงกว่าเป้าหมาย

ช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 8 กฟภ. ได้เสนอโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 2 ซึ่งคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบให้ กฟภ. ดำเนินการได้ โครงการมีเป้าหมายที่จะขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท 150,000 ครัวเรือน วงเงินลงทุนรวม 3,655 ล้านบาท ระยะเวลาดำเนินการ 4 ปี (พ.ศ. 2543-2546)

ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 กฟภ. ได้บรรจุโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบทระยะที่ 3 ไว้ในแผนการลงทุนตามแผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าของ กฟภ. โดยได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. ต่อมากระทรวงมหาดไทยได้เสนอรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ มาถึง สศช. วันที่ 3 มีนาคม 2546 เพื่อประกอบการพิจารณาก่อนนำเสนอคณะรัฐมนตรี

ฯพณฯ นายกรัฐมนตรี (นายทักษิณ ชินวัตร) ได้ตรวจเยี่ยม กฟภ. เมื่อวันที่ 3 เมษายน 2546 ได้มอบนโยบายเกี่ยวกับการเร่งรัดขยายบริการไฟฟ้าเพื่อให้ประชาชนทุกครัวเรือนมีไฟฟ้าใช้และมีโอกาสรับรู้ข้อมูลข่าวสารอย่างทั่วถึง ดังนั้น เพื่อสนองตอบนโยบายของรัฐบาล กฟภ. จึงจะเร่งการดำเนินงานตามโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 จากที่เสนอดำเนินงาน 4 ปี เหลือเป็น 3 ปี

(2) วัตถุประสงค์ เพื่อเร่งรัดขยายเขตจำหน่ายไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรในชนบทที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้จำนวน 150,000 หลังคาเรือน ในเขตพื้นที่รับผิดชอบของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (73 จังหวัด) ทั่วประเทศ

(3) เป้าหมาย โดยก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง 5,300 วงจร-กิโลเมตร ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ 10,150 วงจร-กิโลเมตร ติดตั้งหม้อแปลง 119,900 เครื่อง และติดตั้งมิเตอร์ 150,000 ชุด

(4) ระยะเวลาดำเนินงาน ปรับจากเดิม 4 ปี (ปีงบประมาณ 2546-2549) เหลือ 3 ปี (ปีงบประมาณ 2546-2548) โดยในปี 2546 จะเป็นการดำเนินการในขั้นตอนการขออนุมัติ การสำรวจและออกแบบ และปรับระยะเวลาการก่อสร้างเป็น 2 ปี

(5) มีวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 3,669 ล้านบาท โดย กฟภ. จะเบิกจ่ายจากเงินกู้ภายในประเทศ และ/หรือ เงินรายได้ของ กฟภ. โดยมีผลตอบแทนทางการเงินร้อยละ -21.43 และผลตอบแทนทางเศรษฐกิจ ร้อยละ 4.19

ความเห็นคณะกรรมการฯ (19 พฤษภาคม 2546)

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 ของ กฟภ. แล้วเห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟภ. ดำเนินการลงทุนตามโครงการดังกล่าว มีวงเงินลงทุนรวม 3,669 ล้านบาท โดยเบิกจ่ายจากเงินกู้ภายในประเทศ และ/หรือ เงินรายได้ของ กฟภ. เนื่องจากเป็นโครงการที่จะช่วยให้ประชาชนในชนบทได้รับบริการขั้นพื้นฐานเท่าเทียมกันมากขึ้น ส่งเสริมการพัฒนาคุณภาพชีวิต การกระจายความเจริญไปสู่ชนบท และก่อให้เกิดการขยายตัวทางเศรษฐกิจ

มติคณะกรรมการฯ

มอบหมายให้ สศช. นำความเห็นคณะกรรมการฯ เสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

1.3) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 ของ กฟภ.

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

(1) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 ของ กฟภ. (คสจ.6) เดิมบรรจุเป็นโครงการหนึ่งภายใต้แผนงานและโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้า (ปรับแผนการลงทุน) ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 8 (พ.ศ. 2540-2544) แต่การชะลอตัวของเศรษฐกิจในขณะนั้น ทำให้อัตราความต้องการใช้ไฟฟ้ามิได้เป็นไปตามที่ประมาณไว้ ดังนั้น กฟภ. จึงมิได้เสนอขออนุมัติดำเนินโครงการ ต่อมาเมื่อ กฟภ. ได้จัดทำแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549) จึงได้ปรับปรุงรายละเอียดของโครงการให้มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าฉบับปัจจุบัน (สิงหาคม 2545) และบรรจุเป็นโครงการที่จะดำเนินการภายใต้แผนพัฒนาระบบไฟฟ้าดังกล่าว ซึ่งกระทรวงมหาดไทย ได้เสนอโครงการให้ สศช. พิจารณาเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2546 เพื่อประกอบการพิจารณาของ คณะรัฐมนตรี

(2) โครงการมีวัตถุประสงค์ เพื่อเพิ่มขีดความสามารถและความมั่นคงของระบบในการจ่ายไฟฟ้าของ กฟภ. และรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าทุกประเภทที่จะเพิ่มขึ้นในอนาคต ทั้งจากผู้ใช้ไฟฟ้าปัจจุบันและผู้ใช้รายใหม่ ในพื้นที่รับผิดชอบของ กฟภ. ทั่วประเทศ ประโยชน์ของโครงการนอกจากเพิ่มขีดความสามารถและความมั่นคงของระบบให้สามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างพอเพียงและมีคุณภาพเชื่อถือได้แล้ว ยังช่วยลดหน่วยสูญเสียและปัญหาแรงดันไฟฟ้าตก ลดค่าใช้จ่ายในการปฏิบัติการบำรุงรักษาและเพิ่มความคล่องตัวในการควบคุมและจ่ายไฟฟ้า

(3) แผนงานและพื้นที่ดำเนินงาน ประกอบด้วย ปรับปรุงสถานีไฟฟ้า 22/33 เควี เป็นแบบโครงสร้างสวิตช์เกียร์ในอาคาร จำนวน 37 แห่ง ในภาคเหนือ 12 แห่ง ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ 15 แห่ง และภาคใต้ 10 แห่ง ติดตั้งสวิตช์เกียร์เพิ่มเติม 1 ชุด 1 แห่งในพื้นที่ภาคเหนือ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า 22 เควี ทดแทนการจ่ายไฟผ่านอุปกรณ์ป้องกัน (สกริดสวิตช์เกียร์) 3 แห่ง ในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้า 22 เควี แบบโครงสร้างสวิตช์เกียร์ในอาคารแห่งใหม่ 1 แห่งในภาคเหนือ และปรับปรุงและก่อสร้างระบบจำหน่ายเพิ่มเติมทั่วทุกภาคของประเทศ

(4) ระยะเวลาดำเนินงาน : 4 ปี (พ.ศ. 2546-2549)

(5) มีวงเงินลงทุนรวมทั้งสิ้น 16,535 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินทุนจากรายได้ กฟผ. ระดมทุนและเงินกู้จากสถาบันการเงินในประเทศ มีอัตราผลตอบแทนทางเศรษฐกิจ ร้อยละ 19.50 และอัตราผลตอบแทนทางการเงิน ร้อยละ 6.13

ความเห็นคณะกรรมการฯ (19 พฤษภาคม 2546)

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 ของ กฟผ. แล้ว มีความเห็นและข้อสังเกต ดังนี้

(1) เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินงานโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 (คสจ. 6) วงเงินลงทุน 16,535 ล้านบาท โดยใช้แหล่งเงินทุนจากรายได้ ระดมทุน และกู้จากสถาบันการเงินในประเทศ

(2) โดยที่การดำเนินงานว่าจ้างเอกชนก่อสร้างโครงการที่ผ่านมาของ กฟผ. มักประสบปัญหาไม่เป็นไปตามแผนที่กำหนดการแล้วเสร็จของโครงการต้องล่าช้าออกไปจากที่กำหนดไว้ ส่งผลให้เกิดภาระกับ กฟผ. เอง เช่น มีภาระดอกเบี้ยระหว่างการก่อสร้างเพิ่มขึ้น การเพิ่มสูงขึ้นของราคาวัสดุอุปกรณ์ต่าง ๆ และยังเกิดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าที่จะได้รอการให้บริการจากโครงการ จึงเห็นควรให้ กฟผ. ปรับปรุงระบบการบริหารงานภายในเรื่องการจัดจ้างเหมาเอกชน การติดตามและควบคุมการดำเนินงานให้มีประสิทธิภาพยิ่งขึ้น เพื่อให้โครงการสามารถแล้วเสร็จได้ตามแผนที่เสนอไว้ในปี 2549

ทั้งนี้ คณะกรรมการฯ ได้มีข้อสังเกตว่า ในการนำเสนอโครงการลงทุนในลักษณะเช่นนี้ต่อที่ประชุม กก.สศช. ในคราวต่อไป สศช. ควรจัดทำข้อวิเคราะห์ด้านผลตอบแทนของโครงการต่อต้นทุนที่ลงทุน (Benefit/Cost) เพื่อให้คณะกรรมการฯ ได้ใช้เป็นข้อมูลในการแสดงความคิดเห็นได้อย่างกว้างขวางมากขึ้น

มติคณะกรรมการฯ

มอบหมายให้ สศช. นำความเห็นคณะกรรมการฯ เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป

มติคณะรัฐมนตรี (26 สิงหาคม 2546)

คณะรัฐมนตรีได้มีมติ เมื่อวันที่ 26 สิงหาคม 2546 ดังนี้

(1) เห็นชอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 9 (พ.ศ. 2545-2549) ตามความเห็นของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

(2) สำหรับโครงการขยายเขตไฟฟ้าให้ราษฎรในชนบท ระยะที่ 3 ของ กฟภ. และโครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 6 ของ กฟภ. เป็นโครงการที่มีงบลงทุนสูงมาก สมควรต้องพิจารณารายละเอียดให้รอบคอบเพื่อให้การลงทุนโครงการเป็นไปอย่างเหมาะสมและเกิดประสิทธิภาพ ประสิทธิภาพมากที่สุด ประกอบกับในอนาคต กฟภ. จะต้องโอนย้ายสังกัดจากกระทรวงมหาดไทยไปอยู่กระทรวงพลังงาน จึงมอบให้รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย รับโครงการดังกล่าวทั้ง 2 โครงการ ไปพิจารณาร่วมกับรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและหน่วยงานอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้อง แล้วให้ดำเนินการต่อไปได้

2) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าปีงบประมาณ 2547-2550 และแผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดิน ของการไฟฟ้านครหลวง

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ได้ส่งแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550 และแผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดิน ของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ให้สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) พิจารณาเสนอคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ พิจารณาเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี

2.1) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550

ความเป็นมาและสาระสำคัญ

(1) คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 9 ปีงบประมาณ 2545-2550 ของ กฟน. เมื่อวันที่ 17 ธันวาคม 2544 แผนดังกล่าวประกอบด้วย 3 แผนงาน คือ แผนพัฒนาและรักษาคุณภาพการให้บริการปีงบประมาณ 2545-2546 วงเงินลงทุน 11,420.59 ล้านบาท แผนปรับปรุงสายส่ง 230 เควี สถานีต้นทาง บางกะปิ-สถานีต้นทางชิดลม วงเงินลงทุน 4,496.10 ล้านบาท และแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550 วงเงินลงทุน 35,230.80 ล้านบาท โดยมีความเห็นให้ กฟน. ลงทุนตามแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ฉบับที่ 9 ปีงบประมาณ 2545-2550 ประกอบด้วย 2 แผนงาน คือ แผนพัฒนาและรักษาคุณภาพการให้บริการ

ปีงบประมาณ 2545-2546 วงเงินลงทุน 11,420.59 ล้านบาท และแผนปรับปรุงสายส่ง 230 เครือข่าย สถานีต้นทางบางกะปิ-สถานีต้นทางชิดลม วงเงินลงทุน 4,496.10 ล้านบาท สำหรับแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550 เมื่อคณะอนุกรรมการพิจารณาความต้องการใช้ไฟฟ้าปรับปรุงค่าพยากรณ์ใหม่แล้วเสร็จ ให้ กฟน. ปรับการลงทุนให้สอดคล้องกับค่าพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าและนำเสนอเพื่อพิจารณาตามขั้นตอนต่อไป

วันที่ 14 มีนาคม 2546 สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ได้ส่งแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าปีงบประมาณ 2547-2550 และแผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดิน ของการไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) ให้ สศช. พิจารณาเพื่อนำเสนอความเห็นประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี

(2) วัตถุประสงค์ เพื่อปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าของ กฟน. ให้สามารถรองรับความต้องการพลังไฟฟ้าที่จะเพิ่มขึ้นได้อย่างเพียงพอและมีคุณภาพบริการดี รวมทั้งเพื่อเสริมสร้างความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

(3) เป้าหมาย

(3.1) เพื่อรองรับความต้องการพลังไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในช่วงปี 2547-2550 จำนวน 1,405 เมกะวัตต์ หรือมีอัตราเพิ่มเฉลี่ยร้อยละ 4.87

(3.2) เพื่อให้ระบบไฟฟ้าของ กฟน. มีคุณภาพดีและมีความเชื่อถือได้สูงและสามารถจ่ายไฟฟ้าได้อย่างต่อเนื่อง โดยมีดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าประเภทค่าดัชนีแสดงจำนวนครั้งที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 1 รายใน 1 ปี (SAIFI) ปี 2547 เท่ากับ 3.344 (ครั้ง/ราย/ปี) และ ในปี 2550 เป็น 3.105 (ครั้ง/ราย/ปี) และค่าดัชนีแสดงระยะเวลาที่ไฟฟ้าดับต่อผู้ใช้ไฟฟ้า 1 รายใน 1 ปี (SAIDI) ปี 2547 เท่ากับ 76.377 (นาทีก่อน/ราย/ปี) และในปี 2550 เป็น 65.114 (นาทีก่อน/ราย/ปี)

(4) แผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550 ประกอบด้วย 6 แผนงาน คือ แผนงานพัฒนาระบบสถานีต้นทางและสถานีย่อย แผนงานพัฒนาระบบสายส่งพลังไฟฟ้า แผนงานพัฒนาระบบจ่ายไฟฟ้าแรงดันกลางและต่ำ แผนงานประสานงานสาธารณสุขโรค แผนงานเปลี่ยนแรงดันไฟฟ้าจาก 12 เควีเป็น 24 เควี และแผนงานเพิ่มประสิทธิภาพในการจ่ายไฟฟ้า

(5) ระยะเวลาดำเนินการรวม 4 ปี (2547-2550)

(6) มีวงเงินลงทุนรวม 30,622.38 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ในประเทศ ทดแทนเงินกู้ต่างประเทศ 11,991.08 ล้านบาท เงินกู้ในประเทศ 8,500 ล้านบาท และเงินรายได้ของ กฟน. 10,131.30 ล้านบาท มีผลตอบแทนทางการเงิน (FIRR) ร้อยละ 7.90 และผลตอบแทนทางเศรษฐกิจ (EIRR) ร้อยละ 10.96

2.2) แผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดิน

สาระสำคัญ

(1) มีวัตถุประสงค์เพื่อเพิ่มสภาพภูมิทัศน์ให้สวยงาม เพื่อเสริมสร้างความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า และเพื่อสนองความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

(2) เป้าหมาย เปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดินจำนวน 3 โครงการ คือ

(2.1) โครงการพหลโยธิน ระยะทางประมาณ 8.0 กม. เริ่มจากถนนพหลโยธิน ช่วงอนุสาวรีย์ชัยสมรภูมิถึงถนนลาดพร้าว และบริเวณใกล้เคียง

(2.2) โครงการสุขุมวิท ระยะทางประมาณ 12.6 กม. เริ่มจากถนนสุขุมวิท ช่วงถนนเพลินจิตถึงซอยสุขุมวิท 81 และซอยแยกในถนนสุขุมวิทในช่วงดังกล่าว

(2.3) โครงการพญาไท ระยะทางประมาณ 3.8 กม. เริ่มจากถนนพญาไท ช่วงอนุสาวรีย์ชัยสมรภูมิถึงถนนเพชรบุรี และถนนบริเวณใกล้เคียง

(3) ระยะเวลาดำเนินการ รวม 6 ปี (2547-2552)

(4) วงเงินลงทุนรวม 1,739.77 ล้านบาท แบ่งเป็นเงินตราต่างประเทศ 924.00 ล้านบาท และเงินตราในประเทศ 815.77 ล้านบาท โดยมีแหล่งเงินทุนจากเงินกู้ในประเทศและต่างประเทศ มีผลตอบแทนทางการเงิน (FIRR) ร้อยละ -1.58 และผลตอบแทนทางเศรษฐกิจ (EIRR) ร้อยละ 1.46

ความเห็นคณะกรรมการฯ (16 มิถุนายน 2546)

คณะกรรมการฯ ได้พิจารณาแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้าปีงบประมาณ 2547-2550 และแผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดินแล้ว มีความเห็นและข้อเสนอแนะ ดังนี้

(1) เห็นควรให้ กฟน. ลงทุนตามแผนปรับปรุงและขยายระบบจำหน่ายพลังไฟฟ้า ปีงบประมาณ 2547-2550 วงเงินลงทุน 30,622.38 ล้านบาท และแผนงานเปลี่ยนระบบสายป้อนอากาศเป็นสายป้อนใต้ดิน วงเงินลงทุน 1,739.77 ล้านบาท ตามที่เสนอ เนื่องจากเป็นการลงทุนขยายระบบจำหน่ายเพิ่มเติมและเพิ่มประสิทธิภาพการดำเนินงานของ กฟน. เพื่อรองรับความต้องการของผู้ใช้บริการและรักษาคุณภาพของบริการตลอดจนยกระดับความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าให้อยู่ในเกณฑ์มาตรฐานที่มีความปลอดภัยต่อผู้ใช้ไฟฟ้า รวมทั้งเตรียมพร้อมต่อการบริหารงานในเชิงธุรกิจ กฟน.

(2) คณะกรรมการฯ มีข้อเสนอแนะ ดังนี้

(2.1) รัฐวิสาหกิจต่าง ๆ และกรุงเทพมหานครควรมีการวางแผนร่วมกันในการวางระบบสาธารณูปโภค สาธารณูปการใต้ดิน โดยจัดทำเป็นแผนงานรวมเพื่อให้เห็นภาพการดำเนินงานทั้งระบบ

(2.2) กฟน. ควรปรับเป้าหมายด้านคุณภาพค่าดัชนีชี้วัดความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในปี 2546-2550 ให้สอดคล้องกับผลการดำเนินงานจริงที่ผ่านมา

มติคณะกรรมการฯ

มอบหมายให้ สศช. นำความเห็นและข้อเสนอแนะของคณะกรรมการฯ เสนอคณะรัฐมนตรีเพื่อประกอบการพิจารณาต่อไป