

ที่ มท ๕๓๐๓.๕/๐๐๐๖๗



พ.ร.บ.ที่ ๑๑
วันที่ ๑๑ มิ.ย. ๒๕๕๖
เวลา ๑๖:๕๙

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี

รหัสเรื่อง : ส7964

รับที่ : ๘193/56

วันที่ : ๐๗ ม.ค. ๕๖ เวลา : 16:59

จ.ก.๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖ ๑๖๖

กระทรวงมหาดไทย

ถนนอัษฎางค์ กทม. ๑๐๒๐๐

๓ มกราคม ๒๕๕๖

เรื่อง การปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

อ้างถึง หนังสือสำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี ด่วนที่สุด ที่ นร ๐๕๐๕/๑๒๔๒๒ ลงวันที่ ๙ พฤษภาคม ๒๕๕๔

สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนามติคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ครั้งที่ ๑๒/๒๕๕๔ เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๕๔
๒. สำเนามติคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๕
๓. สำเนามติคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน เมื่อวันที่ ๓ ตุลาคม ๒๕๕๕
๔. แผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐
(ปรับแผนการลงทุน) พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔

ตามหนังสือที่อ้างถึง คณะรัฐมนตรีมีมติเมื่อวันที่ ๓ พฤษภาคม ๒๕๕๔ อนุมัติในหลักการให้
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ดำเนินโครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ ๙ และให้รับ
ความเห็นของหน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการ ทั้งนี้ ตามความเห็นของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจ
และสังคมแห่งชาติ เห็นควรให้ กฟภ. ดำเนินการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วง
แผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) ของ กฟภ. ให้มีความสอดคล้องกับ
สถานการณ์ปัจจุบัน เนื่องจากวงเงินลงทุนของโครงการที่ได้รับอนุมัติแล้ว และโครงการที่ได้ศึกษาความ
เหมาะสมโครงการเบื้องต้น มีการเปลี่ยนแปลงจากกรอบวงเงินลงทุนเดิม และนำเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า
ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) ที่ปรับปรุงแล้ว ให้คณะรัฐมนตรี
พิจารณาต่อไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้ตรวจสอบถึงสาเหตุและปัจจัยสำคัญที่ส่งผลให้ปริมาณงานและเงิน
ลงทุนตามกรอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๐ มีการเปลี่ยนแปลงทั้งในส่วนของ
กรอบแผนงานเดิมที่มีวงเงินค่าใช้จ่ายเพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งงานที่มีความจำเป็นต้องดำเนินการเพิ่มขึ้นจากกรอบ
แผนงานเดิมตามนโยบายของรัฐบาล โดยมีสาเหตุและปัจจัยเปลี่ยนแปลงต่างๆ สรุปได้ ดังนี้

๑. การเติบโตทางเศรษฐกิจ

วงเงินลงทุนตามกรอบแผนงานเดิมประมาณการจากราคาฐานปี ๒๕๔๙ ซึ่งสถานการณ์
เศรษฐกิจของไทยขณะนั้นมีการชะลอตัวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งมีสาเหตุมาจากราคาน้ำมันที่เพิ่มขึ้น อัตราเงินเฟ้อสูง
การปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ย และความเชื่อมั่นของผู้บริโภคและภาคเอกชนลดลงเนื่องมาจากราคาน้ำมันที่เพิ่ม
สูงขึ้นมาก และความไม่แน่นอนของสถานการณ์ภายในประเทศ เมื่อเปรียบเทียบกับสภาวะเศรษฐกิจ

/ในปัจจุบัน...

ในปัจจุบันเติบโตขึ้นในทุกภาคส่วนไม่ว่าจะเป็นด้านการผลิต ด้านการส่งออก ซึ่งถือว่าเศรษฐกิจไทยมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง

๒. การพยากรณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้า

การจัดทำปริมาณงานตามกรอบแผนงาน พิจารณาจากการพยากรณ์ในภาพรวมของทั้งประเทศ แต่ในขั้นตอนการศึกษาความเหมาะสมโครงการได้ใช้พยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่หรือรายสถานีไฟฟ้าประกอบการศึกษา เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าแต่ละพื้นที่ บางพื้นที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงกว่าพื้นที่ทั่วไป เช่น พื้นที่อุตสาหกรรมและเกาะที่เป็นสถานที่ท่องเที่ยว ทำให้ต้องมีการปรับเปลี่ยนปริมาณงานเพื่อให้สามารถรองรับการใช้ไฟได้อย่างต่อเนื่องและมีประสิทธิภาพในการจ่ายไฟ

๓. ราคาอุปกรณ์ที่เพิ่มขึ้น

ในปัจจุบันราคาอุปกรณ์ไฟฟ้าได้ปรับตัวสูงขึ้นมาก เนื่องจากวัตถุดิบหลักในการผลิต เช่น ทองแดง อลูมิเนียม และราคาน้ำมันมีการปรับตัวสูงขึ้นมาก ประกอบกับต้นทุนค่าก่อสร้างสถานีไฟฟ้าสูงขึ้นจากการที่ กฟภ. ต้องเปลี่ยนแบบก่อสร้างสถานีไฟฟ้า ระบบ Conventional ซึ่งต้องใช้พื้นที่มาก มาเป็นระบบ GIS เพื่อแก้ปัญหาข้อจำกัดในการจัดหาที่ดินขนาดใหญ่ที่หายากในเขตเมือง

๔. การเพิ่มงานตามความจำเป็นเร่งด่วน

กฟภ. จำเป็นต้องเพิ่มงานเร่งด่วน จำนวน ๔ โครงการ ดังนี้

๔.๑ โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ ซึ่งดำเนินการตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ ๒๖ พฤศจิกายน ๒๕๕๒ ที่เห็นชอบในหลักการการจัดหาไฟฟ้าสำหรับครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ จำนวน ๙๑,๕๒๗ ครัวเรือน เพื่อให้มีไฟฟ้าใช้ครบทุกครัวเรือน

๔.๒ โครงการก่อสร้างสายส่งด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ๑๑๕ เควี (วงจรที่ ๓) ไปยังเกาะสมุย จังหวัดสุราษฎร์ธานี เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของความต้องการไฟฟ้าในภาคธุรกิจท่องเที่ยวบนพื้นที่เกาะสมุย ทำให้มีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในปี ๒๕๕๖ เท่ากับ ๑๐๗ เมกะวัตต์ ซึ่งทำให้สายเคเบิลใต้น้ำเดิมไม่สามารถรองรับความต้องการไฟฟ้าดังกล่าวได้

๔.๓ โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงันและเกาะเต่า จังหวัดสุราษฎร์ธานี เนื่องจากการเพิ่มขึ้นของความต้องการไฟฟ้าในภาคธุรกิจท่องเที่ยวบนพื้นที่เกาะดังกล่าว ซึ่งเกาะพะงันมีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในปี ๒๕๕๗ เท่ากับ ๒๑ เมกะวัตต์ ทำให้สายเคเบิลใต้น้ำเดิมไม่สามารถรองรับความต้องการไฟฟ้าดังกล่าวได้ ส่วนเกาะเต่ามีปัญหาการร้องเรียนของผู้ประกอบการธุรกิจท่องเที่ยวในพื้นที่ในเรื่องความมั่นคงในการใช้ไฟฟ้า ซึ่งในพื้นที่เกาะเต่ามีความต้องการไฟฟ้าสูงสุดในปี ๒๕๕๗ เท่ากับ ๗ เมกะวัตต์ โดยเป็นการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำวงจรใหม่เพื่อจ่ายไฟแทนโรงจักรไฟฟ้าดีเซลที่มีอยู่ ซึ่งทำให้เกิดความมั่นคงในการจ่ายไฟและรองรับความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น

๔.๔ โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ ๒ โดยผลการดำเนินงานโครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ ระยะที่ ๑ จากประมาณการผู้ใช้ไฟรายใหญ่ ๘๐,๐๐๐ ราย ปัจจุบันได้มีการติดตั้งระบบอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติให้กับผู้ใช้ไฟรายใหญ่ทั่วประเทศแล้ว ๓๕,๙๔๐ ราย และได้มีการดำเนินงานโครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ ระยะที่ ๒ เพิ่มขึ้นอีก ๕๐,๐๐๐ ราย เพื่อให้ครบตามประมาณการ ๘๐,๐๐๐ ราย ซึ่งจะทำให้สามารถตรวจสอบการใช้ไฟฟ้า เก็บข้อมูล

Load Profile ของลูกค้า กฟภ. ผ่านทางอินเทอร์เน็ตและสามารถบริหารจัดการทำกิจกรรมของตนเองได้ อีกทั้งยังลดข้อผิดพลาดในเรื่องการจดหน่วยมิเตอร์

ทั้งนี้ กฟภ. ได้นำเสนอการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) ของ กฟภ. วงเงินลงทุน ๑๒๗,๒๓๔.๙๑ ล้านบาท ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ ๑๒/๒๕๕๔ เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๕๔ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ ต่อมากระทรวงมหาดไทยได้เห็นชอบการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนแผนฯ ดังกล่าวตามที่ กฟภ. เสนอ และนำเสนอการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนแผนฯ ให้สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) พิจารณาก่อนนำเสนอคณะรัฐมนตรี พอสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

๕. สศช. โดยความเห็นของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ มีความเห็น ดังนี้ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๕.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๐ (ปรับแผนการลงทุน) พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔ ของ กฟภ. วงเงินลงทุนรวม ๙๐,๙๘๒.๔๑ ล้านบาท ประกอบด้วย การลงทุนของ กฟภ. ๘๙,๖๒๒.๙๑ ล้านบาท และการลงทุนด้านการพัฒนาพลังงานทดแทนของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ในกรอบวงเงิน ๑,๓๕๙.๕๐ ล้านบาท ซึ่งมีความพร้อมและสามารถเริ่มดำเนินการตามแผนงานได้ทันทีในปีงบประมาณ ๒๕๕๕ ทั้งนี้ ให้ปรับเลื่อนโครงการ/แผนงานของ กฟภ. ที่อยู่ระหว่างการศึกษาคความเหมาะสมจำนวน ๒ โครงการ/แผนงาน วงเงินรวม ๔,๘๘๐ ล้านบาท ได้แก่ โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ วงเงิน ๔,๕๓๐ ล้านบาท และแผนงานการจ่ายไฟด้วยพลังงานทดแทนบนอาคารสำนักงาน และแผนงานติดตั้งโคมไฟถนน วงเงิน ๓๕๐ ล้านบาท รวมทั้งแผนยุทธศาสตร์การพัฒนาและลงทุนด้านพลังงานหมุนเวียน ๕ ปี ของบริษัท พีโอเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ซึ่งมีแผนที่จะลงทุนในช่วงปี ๒๕๕๕ - ๒๕๕๙ ไปรวมในแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๑ พ.ศ.๒๕๕๕ - ๒๕๕๙ เพื่อให้ระยะเวลาการดำเนินการลงทุนข้างต้น สอดคล้องกับกรอบระยะเวลาของแผนฯ และข้อเท็จจริงในการดำเนินงาน

๕.๒ เห็นควรให้ กฟภ. เร่งดำเนินการจัดทำแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๑ พ.ศ.๒๕๕๕ - ๒๕๕๙ เพื่อนำเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาตามขั้นตอนโดยเร็ว โดยควรพิจารณาวางแผนการลงทุนให้มีความสอดคล้องกับทิศทางการพัฒนาประเทศตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๑ พ.ศ.๒๕๕๕ - ๒๕๕๙ ซึ่งได้ให้ความสำคัญกับประเด็นทางด้านสิ่งแวดล้อม ชุมชน และการพัฒนาประเทศบนเส้นทางสีเขียว (Green Growth) รวมทั้งการสนับสนุนด้านการวิจัยและพัฒนา เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของไทยในระยะยาว สำหรับการจัดหาแหล่งเงินทุนควรพิจารณาให้สอดคล้องกับนโยบายของรัฐ โดยควรพิจารณาทางเลือกในการลงทุนอื่น นอกเหนือจากการกู้เงินเพื่อการลงทุนตามขั้นตอนปกติ เช่น การระดมเงินทุนจากภาคเอกชน การระดมทุนผ่านกองทุนรวมโครงสร้างพื้นฐาน (Infrastructure Fund) เป็นต้น เพื่อลดสัดส่วนหนี้สาธารณะของประเทศ

๕.๓ การลงทุนของบริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด ตามแผนการลงทุนที่เสนอ เห็นควรให้นำเสนอคณะกรรมการ กฟผ. ให้ความเห็นชอบ และดำเนินการตามระเบียบสำนักนายกรัฐมนตรีว่าด้วยงบลงทุนของรัฐวิสาหกิจ พ.ศ.๒๕๕๐ สำหรับการกำกับดูแลการดำเนินงานของบริษัทฯ ในเรื่องการร่วมทุน เห็นควรให้กระทรวงการคลังเป็นผู้กำกับดูแลตามหลักเกณฑ์การจัดตั้ง/ร่วมทุนและกำกับดูแลบริษัทในเครือของรัฐวิสาหกิจ รวมทั้งกฎหมายและระเบียบอื่นที่เกี่ยวข้อง เพื่อให้การดำเนินงานร่วมทุนของบริษัทฯ เป็นไปอย่างมีประสิทธิภาพ

๕.๔ กฟผ. ควรทบทวนแผนการลงทุนเพื่อพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงครึ่งระยะเวลาดำเนินการตามแผนฯ (Midterm Review) เพื่อให้มีความสอดคล้องและทันกับสถานการณ์การลงทุนในช่วงเวลานั้นๆ รวมทั้งให้ความสำคัญในการติดตามประเมินผลการลงทุนโครงการต่างๆ และพิจารณาหาแนวทางการแก้ปัญหาที่เป็นอุปสรรคในการดำเนินโครงการในช่วงที่ผ่านมา ซึ่งทำให้การดำเนินโครงการมีความล่าช้า โดยเฉพาะในโครงการที่มีวงเงินลงทุนสูง เพื่อให้สามารถวางแผนและดำเนินการลงทุนตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในระยะต่อไปได้ตามเป้าหมายที่กำหนดไว้

๖. สกพ. โดยความเห็นของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) มีความเห็น ดังนี้ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๖.๑ โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟ และแผนงานการจ่ายไฟด้วยพลังงานทดแทนบนอาคารสำนักงานและติดตั้งโคมไฟถนน ควรนำไปรวมอยู่ในช่วงแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๑ แทน เนื่องจากยังอยู่ระหว่างการศึกษาความเหมาะสมโครงการ จึงยังไม่มีข้อมูลชัดเจนว่าจะมีการเปลี่ยนแปลงเงินลงทุนไปจากเดิมหรือไม่

๖.๒ การลงทุนในบริษัทในเครือของ กฟผ. จะต้องไม่นำมาคิดรวมในการกำหนดโครงสร้างค่าไฟฟ้า และอาจจะต้องชดเชย (Claw back) เงินลงทุนส่วนนี้คืนให้กับประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าด้วย

๖.๓ การดำเนินงานด้าน Smart Grid ของ กฟผ. ควรพิจารณาความพร้อมของผู้ใช้ไฟฟ้า และไม่ควรรนำค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานในโครงการนำร่องมารวมในการคำนวณค่าไฟฟ้า

๖.๔ เห็นควรให้ กฟผ. รายงานแผนและผลการดำเนินงาน รวมทั้งรายงานคุณภาพการให้บริการที่สอดคล้องกับแผนการลงทุนอย่างเป็นทางการในแต่ละไตรมาสต่อ กกพ. เพื่อใช้ประกอบการกำกับกิจการพลังงานต่อไป

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคได้จัดทำการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (ปรับแผนการลงทุน) พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔ ของ กฟผ. จำนวน ๑๖ โครงการ และโครงการลงทุนบริษัทในเครือ กฟผ. (PEA ENCOM) วงเงินลงทุนรวม ๙๐,๙๘๒.๔๑ ล้านบาท เสร็จเรียบร้อยแล้ว โดยมีรายละเอียดพอสรุป ดังนี้ (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๔)

โครงการ	เงินลงทุนเดิม (ล้านบาท)	ปรับเงินลงทุน (ล้านบาท)	ความก้าวหน้า
๑. โครงการตามกรอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วง แผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๐ เดิม			
๑) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ ๙ ส่วนที่ ๑ (คพส.๙.๑)	๕,๓๔๐.๐๐	๗,๐๖๐.๐๐	} ครม. อนุมัติ เมื่อ ๓ พ.ค. ๒๕๕๔
๒) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ ๙ ส่วนที่ ๒ (คพส.๙.๒)	๔,๓๖๐.๐๐	๔,๕๔๐.๐๐	
๓) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ ๙ ส่วนที่ ๓ (คพส.๙.๓)	๗,๐๒๐.๐๐	๑๕,๐๘๕.๐๐	
๔) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ ๙ ส่วนที่ ๔ (คพส.๙.๔)	๓,๕๔๐.๐๐	๔,๔๘๕.๐๐	
รวม	๒๐,๒๖๐.๐๐	๓๑,๑๗๐.๐๐	
๕) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ ๗ (คสจ.๗)	๑๗,๒๗๐.๐๐	๑๗,๒๗๐.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๑๐ มิ.ย. ๒๕๕๑
๖) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ (คชพ.๓)	๑๑,๒๗๐.๐๐	๑๕,๑๕๕.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๒๗ ก.ย. ๒๕๕๔
๗) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ (คปค.)	๔,๖๐๐.๐๐	-	ย้ายไปอยู่ในแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๑
๘) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	๙,๓๔๐.๐๐	๑๒,๖๙๐.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๓ พ.ย. ๒๕๕๒
๙) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) (เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต เกาะพระทอง จ.พังงา)	} ๑,๖๒๐.๐๐	๒๓๓.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๑๒ ต.ค. ๒๕๕๓
๑๐) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) (เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด)		๑,๔๑๓.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๑๓ ก.พ. ๒๕๕๕
๑๑) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้า จ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คคส.)	๕๖๐.๐๐	-	} ปัจจุบันให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
๑๒) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คพน.)	๒๕๐.๐๐	-	
๑๓) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร (คชก.)	๑,๖๐๐.๐๐	๑,๖๕๕.๐๐	ครม. อนุมัติ เมื่อ ๕ ส.ค. ๒๕๕๒

โครงการ	เงินลงทุนเดิม (ล้านบาท)	ปรับเงินลงทุน (ล้านบาท)	ความก้าวหน้า
๑๔) แผนงานการจ่ายไฟด้วยพลังงานทดแทนบนอาคารสำนักงานและติดตั้งโคมไฟถนน	๓๕๐.๐๐	-	ย้ายไปอยู่ในแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ ๑๑
รวม (๑)	๖๗,๑๒๐.๐๐	๗๙,๕๘๖.๐๐	-
๒. โครงการเร่งด่วน			
๑๕) โครงการเร่งรัดขยายเขตไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	-	๒,๐๔๕.๐๐	กรม. อนุมัติ เมื่อ ๒๕ พ.ย. ๒๕๕๓
๑๖) โครงการก่อสร้างสายส่งด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ๑๑๕ เครือ (วงจรที่ ๓) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	-	๓,๙๙๔.๐๐	กรม. อนุมัติ เมื่อ ๘ ก.พ. ๒๕๕๔
๑๗) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำไปยัง เกาะพะงัน และเกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	-	๒,๕๒๐.๐๐	- เกาะพะงัน กรม. อนุมัติ เมื่อ ๒๒ ต.ค. ๒๕๕๕ - เกาะเต่า อยู่ระหว่างทบทวน รายงานวิเคราะห์ผลกระทบ สิ่งแวดล้อมเบื้องต้น
๑๘) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ ๒	-	๑,๔๗๗.๙๑	กรม. อนุมัติ เมื่อ ๑ มี.ค. ๒๕๕๔
รวม (๒)	-	๑๐,๐๓๖.๙๑	-
๓. โครงการลงทุนบริษัทในเครือ กฟผ. (PEA ENCOM)	-	๑,๓๕๙.๕๐	
รวมทั้งสิ้น (๑ + ๒ + ๓)	๖๗,๑๒๐.๐๐	๙๐,๙๘๒.๔๑	-

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อพิจารณาอนุมัติการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) ของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายจรรพงค์ เรืองสุวรรณ)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กองโครงการ

โทร. ๐-๒๕๕๐-๕๗๑๘

โทรสาร ๐-๒๕๕๙-๔๘๕๙