



ที่ มท ๕๓๐๓.๕/ ๗๕๘๘

14510000
14510000
10.40 น.

กระทรวงมหาดไทย
ถนนอัษฎางค์ กทม. ๑๐๒๐๐

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี
รับที่ 7749 5 พค
วันที่ 19 กย ๕๔ เวลา 11.00
19/09/54 11:00

๑๒ กันยายน ๒๕๕๔

เรื่อง โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

สพท.รับที่ 1215
วันที่ 13 ก.ย. 2554
เวลา 15:40 น.

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนามติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๒๘ สิงหาคม ๒๕๕๐
๒. สำเนามติคณะกรรมการการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เมื่อวันที่ ๒๐ สิงหาคม ๒๕๕๓
๓. สำเนาหนังสือกระทรวงมหาดไทย ที่ มท ๕๓๐๓.๕/๑๓๗๐๑ ลงวันที่ ๗ ธันวาคม ๒๕๕๓
๔. สำเนาหนังสือกระทรวงมหาดไทย ที่ มท ๕๓๐๓.๕/๑๓๗๐๒ ลงวันที่ ๗ ธันวาคม ๒๕๕๓
๕. สรุปย่อโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓
๖. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน
ที่ สกพ ๕๕๐๑/๑๘ ลงวันที่ ๒๗ มกราคม ๒๕๕๔
๗. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ
ที่ นร ๑๑๐๑/๐๔๓๖ ลงวันที่ ๒ มีนาคม ๒๕๕๔

ตามมติคณะรัฐมนตรี ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ เห็นชอบแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ. ๒๕๕๐ - ๒๕๕๔) โดยมีโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ รวมอยู่ด้วย และ กฟภ. จะต้องจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการเพื่อเสนอขออนุมัติตามขั้นตอนต่อไป ดังความละเอียดแจ้งอยู่แล้ว นั้น

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค ได้ร่วมกับที่ปรึกษาจากสถาบันวิจัยพลังงาน จุฬาลงกรณ์มหาวิทยาลัย จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ เสร็จเรียบร้อยแล้ว และได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. แล้ว เมื่อวันที่ ๒๐ สิงหาคม ๒๕๕๓ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒ และกระทรวงมหาดไทยให้ความเห็นชอบโครงการฯ ตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓ และ ๔ พร้อมทั้งได้นำเสนอโครงการดังกล่าวให้สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) และสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) พิจารณา โดยมีวงเงินลงทุนรวม ๑๕,๑๕๕ ล้านบาท สรุปรายละเอียดโครงการฯ ได้ ดังนี้

๑. ชื่อโครงการ : โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓
๒. ระยะเวลาดำเนินการ : ปี ๒๕๕๔ - ๒๕๕๘
๓. หน่วยงานที่รับผิดชอบ : การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)
๔. วัตถุประสงค์ :

เพื่อเพิ่มความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบส่งและจ่ายไฟฟ้าโดยติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้าที่มีคุณภาพมาตรฐานสูงขึ้นในพื้นที่ธุรกิจ อุตสาหกรรม นิคมอุตสาหกรรม และพื้นที่สำคัญต่างๆ

/ ๕. เป้าหมาย ...

๕. เป้าหมาย :

๕.๑ ปรับปรุงระบบจำหน่ายโดยเปลี่ยนสาย		
เป็นชนิดหุ้มฉนวน (SAC) รวมระยะทาง	๔,๙๗๐.๐๐	วงจร-กิโลเมตร
๕.๒ ปรับปรุงระบบจำหน่ายเป็นสายเคเบิลใต้ดิน		
รวมระยะทาง	๑๐๓.๖๓	วงจร-กิโลเมตร
แบ่งเป็น		
สายเคเบิลใต้ดินระบบ ๒๒/๓๓ กิโลโวลต์	๑๐๐.๐๐	วงจร-กิโลเมตร
สายเคเบิลใต้ดินระบบ ๑๑.๕ กิโลโวลต์	๓.๖๓	วงจร-กิโลเมตร
๕.๓ ก่อสร้างสายส่งระบบ ๑๑.๕ กิโลโวลต์ Loop Line		
พร้อมเพิ่ม Incoming Bay รวมระยะทาง	๑๙๔.๐๐	วงจร-กิโลเมตร
Protection Relay	๕๖	ชุด
Tele Protection	๒๓	ชุด
๕.๔ ปรับปรุงอุปกรณ์ตัดตอน ๑๑.๕ กิโลโวลต์		
จาก Air Break Switch เป็น Load Break		
Switch, Circuit Breaker, Circuit Switcher	๑๕๕	ชุด
๕.๕ ติดตั้ง Capacitor ๑๑.๕ กิโลโวลต์	๓	ชุด
๕.๖ ปรับปรุงสถานีไฟฟ้าให้มีประสิทธิภาพ	๒๓	สถานี

๖. พื้นที่ดำเนินการ : ในเขตพื้นที่นครอุตสาหกรรม พื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่เทศบาล พื้นที่ธุรกิจ
พื้นที่สำคัญ และพื้นที่พิเศษ

<u>รายละเอียดงาน</u>	<u>วงเงิน (ล้านบาท)</u>
- การเปลี่ยนสายเป็นชนิดหุ้มฉนวน SAC	๘,๕๐๗.-
- สายเคเบิลใต้ดินระบบ ๒๒/๓๓ กิโลโวลต์	๑,๗๘๑.-
- สายเคเบิลใต้ดินระบบ ๑๑.๕ กิโลโวลต์	๒๔๔.-
- สายส่ง Loop Line พร้อมเพิ่ม Incoming Bay	๑,๖๖๖.-
- ปรับปรุงอุปกรณ์ตัดตอน ๑๑.๕ กิโลโวลต์	๙๓๕.-
จาก Air Break Switch เป็น Load Break Switch/ Circuit Breaker/Circuit Switcher	
- ติดตั้ง Capacitor ๑๑.๕ กิโลโวลต์	๒๐๘.-
- ปรับปรุงสถานีไฟฟ้า	๑,๘๑๔.-
รวม	๑๕,๑๕๕.-

๗. เงินลงทุน :

๗.๑ ประมาณเงินลงทุนทั้งสิ้น ๑๕,๑๕๕ ล้านบาท ดังนี้

๑) เงินกู้ในประเทศ	๑๑,๓๖๕	ล้านบาท
๒) เงินรายได้ของ กฟภ.	๓,๗๙๐	ล้านบาท
รวม	๑๕,๑๕๕	ล้านบาท

/ ๗.๒ ความต้องการ ...

๗.๒ ความต้องการเงินลงทุนรายปี

หน่วย : ล้านบาท

ปีประมาณการ	เงินกู้ในประเทศ	เงินรายได้ กฟภ.	รวม
๒๕๕๔	๖๓๕	๒๑๓	๘๔๘
๒๕๕๕	๑,๙๕๐	๖๕๓	๒,๖๐๓
๒๕๕๖	๒,๒๔๐	๗๔๕	๒,๙๘๕
๒๕๕๗	๓,๔๕๕	๑,๑๕๑	๔,๖๐๖
๒๕๕๘	๓,๐๘๕	๑,๐๒๘	๔,๑๑๓
รวม	๑๑,๓๖๕	๓,๗๙๐	๑๕,๑๕๕

๘. ผลตอบแทนของโครงการ :

ผลตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์ของโครงการ สรุปได้ ดังนี้

- ๘.๑ อัตราผลตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์ ๖.๒๘ %
(Economic Internal Rate of Return : EIRR)
- ๘.๒ B/C Ratio (ที่ Discount Rate ๗%) ๐.๙๔
- ๘.๓ NPV (ที่ Discount Rate ๗%) - ๗๗๑ ล้านบาท

๙. ผลประโยชน์ของโครงการ :

- ๙.๑ สามารถให้บริการพลังงานไฟฟ้าได้อย่างมีประสิทธิภาพ ลดปัญหาไฟตก ไฟดับ
- ๙.๒ เพิ่มคุณภาพในการให้บริการกระแสไฟฟ้า ให้มีความแน่นอน สม่าเสมอ มั่นคง น่าเชื่อถือ
- ๙.๓ ลดปัญหาในด้านการปฏิบัติการ และบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า
- ๙.๔ สนับสนุนและส่งเสริมการกระจายกิจการอุตสาหกรรมไปสู่ส่วนภูมิภาค ตลอดจนแผนงานและโครงการพัฒนาต่างๆ ของรัฐบาล ในเขตโครงการ ซึ่งจะทำให้เกิดการจ้างงาน ลดอัตราการอพยพย้ายถิ่นของแรงงานจากต่างจังหวัดเข้าสู่กรุงเทพมหานคร และสร้างความเจริญให้กับส่วนภูมิภาค

๑๐. สกพ. แจ้งความเห็นและมติของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เมื่อวันที่ ๒๗ ธันวาคม ๒๕๕๓ มีความเห็น (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๖) ดังนี้

๑๐.๑ เห็นควรให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ เนื่องจากการเพิ่มความมั่นคงและเชื่อถือได้ของระบบส่งและจ่ายไฟฟ้า และเป็นการดำเนินการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าของ กกพ. ตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ. ๒๕๕๐-๒๕๕๔) โดย กกพ. จะต้องรายงานแผนการปรับปรุง และผลการดำเนินงานอย่างเป็นทางการต่อ กกพ. รายไตรมาส เพื่อใช้ประกอบการกำกับกิจการพลังงานต่อไป

๑๐.๒ เห็นควรให้ กกพ. ปรับปรุงวงเงินลงทุนของโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ ตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ. ๒๕๕๐-๒๕๕๔) ให้เหมาะสม และสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน และนำเสนอโครงการที่ปรับปรุงแล้วให้คณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป หากวงเงินลงทุนรวมมากกว่ากรอบวงเงินที่ได้รับอนุมัติ

/ ๑๐.๓ เห็นควร ...

๑๐.๓ เห็นควรไม่ต้องรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา ๗๙ แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เนื่องจากการดำเนินกิจกรรมในโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ ได้แก่ การดำเนินการปรับปรุงสถานีไฟฟ้า มีวิธีการก่อสร้างเหมือนกับการก่อสร้างอาคารทั่วไป และการก่อสร้างปิกเสาพาดสายไฟฟ้า มีการดำเนินการในพื้นที่ริมถนนทางหลวง ซึ่งเป็นการก่อสร้างในพื้นที่ที่จำกัดและระยะเวลาสั้น จึงพิจารณาได้ว่าการดำเนินโครงการไม่มีผลกระทบต่อส่วนได้เสียสำคัญของประชาชน อย่างไรก็ตาม อาจเกิดผลกระทบต่อประชาชนในเรื่อง เสียง ฝุ่น และของเสีย ในช่วงระยะเวลาก่อสร้างที่จะมีปริมาณมากกว่า ในช่วงเวลาปกติ ดังนั้น กพฟ. จะต้องเตรียมมาตรการบรรเทาผลกระทบดังกล่าวรวมทั้งมาตรการควบคุมดูแลให้การก่อสร้างดำเนินไปอย่างปลอดภัย

๑๐.๔ กพฟ. มีความเห็นเพิ่มเติมดังนี้

๑) แม้ว่าการเพิ่มวงเงินลงทุนโครงการดังกล่าว จะยังไม่กระทบต่ออัตราค่าบริการพลังงานในพื้นที่เนื่องจากงบลงทุนตามแผนพัฒนาเศรษฐกิจฯ ฉบับที่ ๑๐ ที่ได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีได้นำมาคำนวณอัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงานแล้ว อย่างไรก็ตาม กพฟ. จะต้องรายงานความคืบหน้าการดำเนินงานของโครงการตามแผนการลงทุน และหากการดำเนินงานไม่เป็นไปตามแผนการลงทุนที่ใช้ในการกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า กพฟ. จะพิจารณานำค่าใช้จ่ายที่ไม่เป็นไปตามแผน มาปรับลดอัตราค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าต่อไป

๒) แม้ว่าโครงการมีผลตอบแทนการลงทุนโครงการค่อนข้างต่ำ โดยมีผลตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์เท่ากับร้อยละ ๖.๒๘ อัตราส่วนผลตอบแทนต่อค่าใช้จ่าย (B/C Ratio) เท่ากับ ๐.๙๔ และมูลค่าปัจจุบันสุทธิ (NPV) มีค่าติดลบเท่ากับ ๗๗๑ ล้านบาท อย่างไรก็ตาม กพฟ. ได้พิจารณาแล้ว เห็นควรให้การสนับสนุนโครงการ เนื่องจากการเป็นงานตามนโยบายของภาครัฐ ที่มีวัตถุประสงค์หลักเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพ ความมั่นคงและความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าโดยเมื่อสิ้นสุดโครงการจะมีค่าเฉลี่ยจำนวนครั้งไฟดับ (SAIFI) ลดลงจาก ๙.๕๗ ครั้ง/ราย/ปี ในปี ๒๕๕๒ เป็น ๙.๐๖ ครั้ง/ราย/ปี ในปี ๒๕๖๑ หรือลดลงร้อยละ ๕.๓ และมีค่าเฉลี่ยระยะเวลาไฟฟ้ามืด (SAIDI) ลดลงจาก ๓๘๕.๙๓ นาที/ราย/ปี ในปี ๒๕๕๒ เป็น ๓๕๘.๙๓ นาที/ราย/ปี ในปี ๒๕๖๑ หรือลดลงร้อยละ ๗.๐

๓) ในการพิจารณาเสนอแผนหรือโครงการในอนาคต ให้ กพฟ. นำเสนอผลการวิเคราะห์ผลกระทบในมิติต่างๆ ที่เกี่ยวข้องกับกิจการพลังงานด้วย อาทิ มาตรฐานคุณภาพบริการ อัตราค่าบริการในการประกอบกิจการพลังงาน ความเหมาะสมและประสิทธิภาพของการดำเนินงานตามแผน สำหรับกรณีแผนงานขยายระบบโครงข่ายพลังงาน ให้มีการศึกษา วิเคราะห์ การปรับปรุงความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าในระดับพื้นที่ด้วย เพื่อให้เกิดความชัดเจนสามารถนำไปวิเคราะห์ในมิติของการกำกับดูแลกิจการพลังงานต่อไป

๑๑. สสช. แจ้งมติของคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ เมื่อวันที่ ๗ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๔ มีความเห็น (รายละเอียดตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๗) ดังนี้

๑๑.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินการลงทุนตามโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ วงเงินลงทุนรวม ๑๕,๑๕๕ ล้านบาท เนื่องจากเป็นโครงการที่ช่วยเพิ่มประสิทธิภาพความเชื่อถือได้ และความมั่นคง ของระบบไฟฟ้าในพื้นที่อุตสาหกรรม พื้นที่ธุรกิจ พื้นที่เทศบาล พื้นที่สำคัญ และพื้นที่พิเศษ ซึ่งจะส่งผลให้ระบบไฟฟ้าในภาพรวมของประเทศดีขึ้น รวมทั้งจะช่วยลดมูลค่าความเสียหายของภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจจากไฟฟ้าดับหรือแรงดันไฟฟ้าตก และรองรับการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรม สนับสนุนการเพิ่มสมรรถนะภาคการผลิตและบริการ ซึ่งเป็นการเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศ นอกจากนี้ยังเป็นการเพิ่มศักยภาพการให้บริการพลังงานไฟฟ้าและการดำเนินธุรกิจของ กฟผ. ไปพร้อมกันด้วย

๑๑.๒ เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการประชาสัมพันธ์ให้ผู้บริโภคใช้ไฟฟ้าโดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง ได้ตระหนักถึงความสำคัญของการใช้ไฟฟ้าอย่างประหยัด โดยการสร้างความเข้าใจเกี่ยวกับการใช้ไฟฟ้าให้เหมาะสมกับช่วงเวลา (Peak Hour และ Off Peak) รวมทั้งสนับสนุนให้ผู้ประกอบการที่ได้รับการติดตั้งมิเตอร์ระบบอ่านหน่วยอัตโนมัติ (Automatic Meter Reading : AMR) ให้ใช้ข้อมูล Load Profile ในการปรับปรุงประสิทธิภาพการใช้ไฟฟ้าและลดต้นทุนค่าไฟฟ้าของตนเอง ซึ่งนอกจากจะเป็นการลดรายจ่ายค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแล้ว ยังช่วยลดภาระการลงทุนของประเทศในการพัฒนากำลังการผลิตและการเพิ่มความมั่นคงเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าด้วย

๑๑.๓ เห็นควรให้ กฟผ. เร่งดำเนินการปรับปรุงกรอบวงเงินลงทุนของแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐-๒๕๕๔) ให้มีความสอดคล้องกับสถานการณ์ปัจจุบัน เนื่องจากวงเงินลงทุนของโครงการที่ได้รับอนุมัติแล้วและโครงการที่ได้ศึกษาความเหมาะสมของโครงการเบื้องต้น มีการเปลี่ยนแปลงจากกรอบวงเงินลงทุนเดิม และนำเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ ๑๐ (พ.ศ.๒๕๕๐-๒๕๕๔) ที่ปรับปรุงแล้ว ให้คณะรัฐมนตรีพิจารณาต่อไป

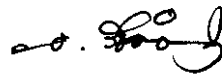
๑๑.๔ เห็นควรให้ กฟผ. กำหนดบทบาทในการดำเนินธุรกิจที่ชัดเจนระหว่าง กฟผ. และ บริษัท พีอีเอ เอ็นคอม อินเตอร์เนชั่นแนล จำกัด (PEA ENCOM) เพื่อประโยชน์ต่อการจัดทำแผนการลงทุนและแผนการบริหารจัดการทั้งในด้านโครงสร้างองค์กร รูปแบบธุรกิจ (Business Model) สิทธิความเป็นเจ้าของทรัพย์สิน และการบริหารทรัพยากรบุคคลของทั้ง ๒ องค์กร

๑๑.๕ เห็นควรให้รัฐวิสาหกิจด้านไฟฟ้าทั้ง ๓ แห่ง ได้แก่ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค และการไฟฟ้านครหลวง ประสานกับสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สกพ.) เพื่อเร่งศึกษาและปรับปรุงข้อมูลมูลค่าความเสียหายเนื่องจากไฟฟ้าดับ (Outage Cost) ซึ่งได้มีการศึกษาไว้ล่าสุดตั้งแต่ปี ๒๕๔๔ ให้มีความทันสมัยและครบถ้วนสมบูรณ์ เพื่อประโยชน์ในการประเมินความคุ้มค่าทางเศรษฐกิจในการลงทุนพัฒนาระบบไฟฟ้าของประเทศในอนาคต

๑๑.๖ เห็นควรให้ กฟภ. บริหารความเสี่ยงด้านต้นทุนโครงการกรณีที่มีปัจจัยที่ทำให้ต้นทุนโครงการสูงขึ้นจากที่ประมาณการไว้ โดยยึดหลักการบริหารต้นทุนอย่างประหยัดและคุ้มค่าในการลงทุน นอกจากนี้ กฟภ. ควรกำหนดกลไกและเครื่องมือในการติดตามประเมินผลที่เชื่อมโยงกับการป้องกันทุจริตของโครงการภาครัฐ ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๒๑ ธันวาคม ๒๕๕๓ เรื่อง การบูรณาการป้องกันทุจริตของโครงการภาครัฐ ซึ่งกำหนดแนวทางการติดตามประเมินผลการดำเนินงานไว้ ๓ ขั้นตอน คือ ๑) การประเมินผลขั้นวางแผนก่อนดำเนินโครงการ ๒) การประเมินผลขั้นการดำเนินงาน และ ๓) การประเมินผลขั้นสรุปผลหลังการดำเนินงาน ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถดำเนินการลงทุนได้ตามแผนที่กำหนดไว้ อย่างรัดกุม โปร่งใส และสามารถตรวจสอบได้

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อพิจารณาอนุมัติให้ กฟภ. ดำเนินโครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ ๓ วงเงิน ๑๕,๑๕๕ ล้านบาท แบ่งเป็นเงินกู้ในประเทศ วงเงิน ๑๑,๓๖๕ ล้านบาท และเงินรายได้ของ กฟภ. วงเงิน ๓,๗๙๐ ล้านบาท และให้ความเห็นชอบการกู้เงินในประเทศ วงเงิน ๑๑,๓๖๕ ล้านบาท ต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายยงยุทธ วิชัยดิษฐ)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงมหาดไทย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

กองโครงการ

โทร.๐-๒๕๕๐-๕๗๑๖

โทรสาร ๐-๒๕๘๙-๔๘๕๙, ๐-๒๕๘๙-๔๘๕๐-๑