

ด่วนที่สุด

ที่ พน ๐๑๐๐/๕๕๗



กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เอนเนอร์ยี่คอมเพล็กซ์ อาคารบี

ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๙๐๐

สำนักเลขาธิการคณะรัฐมนตรี

รหัสเรื่อง : ส2767 ๖๖๑✓

รับที่ : ๘7850/54 ๕ กส๑ ๖ ๗๗

วันที่ : 26 ก.ย. 54 เวลา : 10:37

สิด ๒/1๙๙

๒๖/๙๕๙

11-๘๐๖

๒๒ กันยายน ๒๕๕๔

เรื่อง โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓

เรียน เลขาธิการคณะรัฐมนตรี

- สิ่งที่ส่งมาด้วย ๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยที่ กฟผ. ๙๑๒๑๐๐/๗๔๘๙ ลงวันที่ ๑๔ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๔
๒. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๑๐๑/๒๘๑๒ ลงวันที่ ๕ กรกฎาคม ๒๕๕๔
๓. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ด่วนที่สุด ที่ สกพ ๕๕๐๑/๐๓๑๑ ลงวันที่ ๒๓ สิงหาคม ๒๕๕๔

ด้วย กระทรวงพลังงาน ขอเสนอเรื่องโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ มาเพื่อเสนอคณะรัฐมนตรีพิจารณาอนุมัติ โดยเข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๘) กำหนดให้ว่าเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา

ทั้งนี้ โครงการดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

๑. เรื่องเดิม

๑.๑ คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ในการประชุมเมื่อวันที่ ๒๔ สิงหาคม ๒๕๕๒ มีมติเห็นชอบข้อเสนอแนวทางการกำหนดเป้าหมายปริมาณพลังงานไฟฟ้ารับซื้อจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็ก (Small Power Producer, SPP) ระบบ Cogeneration ประเภทสัญญา Firm ที่ใช้เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์สำหรับการจัดหาไฟฟ้าช่วงปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๔ ปริมาณ ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ โดยให้คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) พิจารณาและประกาศหลักเกณฑ์ เงื่อนไขการรับซื้อไฟฟ้าและประกาศจุดเชื่อมโยงระบบไฟฟ้ารวมทั้งปริมาณพลังงานไฟฟ้าที่สามารถรับได้ในแต่ละพื้นที่ด้วย กระทรวงพลังงาน ขอให้นำเสนอคณะรัฐมนตรี (ครม.) พิจารณาอนุมัติโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓

๑.๒ ต่อมา การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้ตรวจสอบระบบไฟฟ้าของ กฟผ. เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ในช่วงปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๔ พบว่าสามารถรับไฟฟ้าได้ประมาณ ๑,๐๘๐ เมกะวัตต์ จึงได้จัดทำโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ปริมาณ ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ และนำเสนอ กกพ. เมื่อวันที่ ๑๔ มิถุนายน ทั้งนี้ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้พิจารณาและนำเสนอ กพช.

/ซึ่ง กพช....

๔.๒ รายละเอียดโครงการ

๔.๒.๑ ขอบเขตงานก่อสร้าง

(๑) จัดซื้อที่ดินบริเวณใกล้แนวสายส่ง ๕๐๐ เควี ท่าตะโก - ภาษี ๒ เพื่อก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เควี แห่งใหม่ สระบุรี ๖ (หรืออยุธยา ๔) โดยตัดสายส่ง ๕๐๐ เควี ดังกล่าว ทั้ง ๓ วงจร และติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ขนาด ๑,๐๐๐ เอ็มวีเอ จำนวน ๑ ชุด (หม้อแปลง Single Phase ขนาด ๓๓๓.๓ เอ็มวีเอ จำนวน ๓ ชุดและสำรองไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๔ ชุด)

(๒) ก่อสร้างสายส่ง ๒๓๐ เควี สระบุรี ๖ (หรืออยุธยา ๔) - สีก้าว ๒ วงจรคู่ ขนาดสาย ๒ x ๑,๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๑๗๐ กิโลเมตร (ใช้เขตรบบโครงข่ายไฟฟ้าใหม่) พร้อมทั้งขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูงที่เกี่ยวข้อง

(๓) รื้อสายส่ง ๒๓๐ เควี อ่างทอง ๒ - ไทรน้อย วงจรคู่ ขนาดสาย ๑ x ๑,๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟสออก และก่อสร้างใหม่เป็นวงจรคู่ ขนาดสาย ๔ x ๑,๒๗๒ MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๗๑ กม. พร้อมขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูงที่เกี่ยวข้อง

(๔) ติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ขนาด ๗๕๐ เอ็มวีเอ ชุดที่ ๓ ที่สถานีไฟฟ้าแรงสูง (สฟ.) วังน้อย

(๕) ติดตั้งหม้อแปลง ๕๐๐/๒๓๐ เควี ขนาด ๖๐๐ เอ็มวีเอ ชุดที่ ๔ ที่สฟ.หนองจอก

(๖) ติดตั้งหม้อแปลง ๒๓๐/๑๑๕ เควี ขนาด ๓๐๐ เอ็มวีเอ ชุดที่ ๔ ที่สฟ.ปลวกแดง พร้อมทั้งแยกบัส ๑๑๕ เควี เพื่อลดกระแสลัดวงจร และติดตั้งอุปกรณ์ไฟฟ้า ๑๑๕ เควี เพื่อจ่ายไฟฟ้าให้ กฟภ. วงจรที่ ๓ และ ๔ สำหรับบัส ๑๑๕ เควี ที่แยกใหม่ด้วย

(๗) เพิ่มเต็มระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง

(๘) งานปรับปรุงระบบเบ็ดเตล็ด

- สลับสายส่ง ๒๓๐ เควี ท่าตะโก - อ่างทอง ๑ และ ๒๓๐ เควี ท่าลาน ๓ - อ่างทอง ๒ เป็นสายส่ง ๒๓๐ เควี ท่าตะโก - อ่างทอง ๒ และท่าลาน ๓ - อ่างทอง ๑

- แยกบัส ๒๓๐ เควี ราชบุรี ๓ เพื่อลดกระแสลัดวงจร พร้อมติดตั้ง

Tie Breaker

- Bypass สายส่ง ๑๑๕ เควี สามพราน ๑ - สามพราน ๒ วงจรคู่ เข้ากับสายส่ง ๑๑๕ เควี สามพราน ๑ - สมุทรสาคร ๑ และ ๑๑๕ เควี สามพราน ๑ - สมุทรสาคร ๓ เป็นสายส่ง ๑๑๕ เควี สามพราน ๒ - สมุทรสาคร ๑ และสายส่ง ๑๑๕ เควี สามพราน ๒ - สมุทรสาคร ๓

- งานอื่น ๆ ที่อาจต้องปรับปรุงเพิ่มเติม

๔.๓ ประมาณราคาโครงการ

ราคาโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้ พ.ศ.๒๕๕๓ คิดเป็นเงินทั้งสิ้นประมาณ ๑๐,๖๑๐.๐ ล้านบาท แยกเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศ ๒,๕๔๓.๐ ล้านบาท (เทียบเท่า ๗๙.๕ ล้านดอลลาร์สหรัฐ) และค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้างอีก ๘,๐๖๗.๐ ล้านบาท โดยมีแผนประมาณการเบิกจ่ายเป็นรายปี ดังนี้

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศ		ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง	รวม
	(ล้านบาท)	(ล้านเหรียญสหรัฐ) ^๑	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)
๒๕๕๔	-	(-)	๑๙๙.๔	๑๙๙.๔
๒๕๕๕	-	(-)	๘๕๔.๘	๘๕๔.๘
๒๕๕๖	๑๑๔.๓	(๓.๖)	๓,๒๔๘.๑	๓,๓๖๒.๔
๒๕๕๗	๑,๖๘๔.๙	(๕๒.๗)	๒,๖๘๑.๕	๔,๓๖๖.๔
๒๕๕๘	๗๔๓.๘	(๒๓.๒)	๑,๐๘๓.๒	๑,๘๒๗
รวม	๒,๕๔๒.๐	(๗๙.๕)	๘,๐๖๗.๐	๑๐,๖๑๐.๐

หมายเหตุ: ๑) ใช้อัตราแลกเปลี่ยน ๑ เหรียญสหรัฐ = ๓๒ บาท

๔.๔ แหล่งเงินทุน

กฟผ. จะพิจารณาแหล่งเงินทุนในส่วนของการใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศจากหลายแหล่งเงินทุน ได้แก่ สถาบันการเงินระหว่างประเทศ ธนาคาร/สถาบันเพื่อการส่งออก-นำเข้า ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชน ต่างประเทศ และ/หรือในประเทศ การออกพันธบัตรลงทุนต่างประเทศ และ/หรือในประเทศ เงินรายได้ของ กฟผ. และสินเชื่อผู้ขาย ส่วนค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง กฟผ. จะพิจารณาแหล่งเงินทุน ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชนในประเทศ การออกพันธบัตรลงทุนในประเทศ และเงินรายได้ กฟผ.

๔.๕ กำหนดแล้วเสร็จ

ประมาณเดือนธันวาคม ๒๕๕๗ ถึง กันยายน ๒๕๕๘

๔.๖ ผลตอบแทนการลงทุนของโครงการ

- ผลตอบแทนด้านเศรษฐศาสตร์ = ๑๖.๐๑ %
(Economic Internal Rate of Return)
- ผลตอบแทนด้านการเงิน = ๑๔.๐๖ %
(Financial Internal Rate of Return)
- มูลค่าเพิ่มทางเศรษฐศาสตร์ (EVA) ของโครงการฯ ประมาณ ๘,๐๓๓.๖ ล้านบาท

๔.๗ ประโยชน์ที่ได้รับจากโครงการ

๔.๗.๑ สามารถรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ปริมาณ ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ ในระหว่างปี ๒๕๕๘ - ๒๕๖๔ รวมทั้งสามารถรองรับการขยายการรับซื้อเพิ่มเติมอีกประมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ ตามมติ ครม. เมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๓

๔.๗.๒ สามารถรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า SPP พลังงานหมุนเวียนประเภทพลังงานลมในพื้นที่ที่มีศักยภาพพลังงานสูงได้เพิ่มเติม

๔.๘ ผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม

แนวสายส่งไฟฟ้าใหม่ไม่ผ่านพื้นที่คุณภาพลุ่มน้ำชั้น ๑ จึงไม่จำเป็นต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment, EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและรักษาคุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ.๒๕๓๕ อย่างไรก็ตาม แนวสายส่งใหม่จะผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ซึ่ง กฟผ. จะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environment Examination, IEE) ภายหลังจาก ครม. อนุมัติโครงการฯ

๕. ความเห็นของส่วนราชการ

๕.๑ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

๕.๑.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ วงเงินลงทุนรวม ๑๐,๖๑๐ ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าใช้จ่ายอุปกรณ์นำเข้าจากต่างประเทศ จำนวน ๒,๕๕๓ ล้านบาท และค่าใช้จ่ายอุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้าง จำนวน ๘,๐๖๗ ล้านบาท เนื่องจากการขยายระบบส่งดังกล่าวเป็นการเพิ่มขีดความสามารถของระบบไฟฟ้าของประเทศให้สามารถรองรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ที่ใช้เชื้อเพลิงเชิงพาณิชย์สำหรับการจัดหาไฟฟ้า จำนวน ๓,๕๑๐ เมกะวัตต์ ได้อย่างมั่นคง ปลอดภัย และได้มาตรฐาน นอกจากนี้ ยังเป็นการสนับสนุนการมีส่วนร่วมของภาคเอกชนในการผลิตไฟฟ้า และลดภาระการลงทุนของภาครัฐในระบบผลิตและจำหน่ายไฟฟ้าอีกด้วย

๕.๑.๒ เห็นควรให้ กฟผ. จัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination : IEE) เพื่อขออนุมัติการใช้พื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) ก่อนการก่อสร้างแนวสายส่งระยะที่ ๖ (หรือระยะที่ ๔) – สี่คว ๒ เพื่อลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมในบริเวณดังกล่าว นอกจากนี้ เพื่อให้การดำเนินงานของ กฟผ. เป็นไปอย่างโปร่งใส และมีความรับผิดชอบต่อสังคม กฟผ. ควรจัดให้มีกระบวนการมีส่วนร่วมของประชาชนในพื้นที่ที่แนวสายส่งพาดผ่าน เพื่อสร้างความเข้าใจให้กับประชาชนในการดำเนินงานโครงการในอนาคตของ กฟผ. ด้วย

๕.๑.๓ กฟผ. ควรติดตามการดำเนินงานของผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ระบบ Cogeneration จำนวน ๓๙ ราย ภายใต้โครงการนี้อย่างใกล้ชิด และนำมากำหนดแผนการดำเนินงานในการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าให้สอดคล้องกับกำหนดวันเริ่มต้นซื้อขายไฟฟ้าตามสัญญาเพื่อลดความเสี่ยงในการลงทุนและบริหารจัดการโครงการให้เกิดความคุ้มค่ามากที่สุด (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๒)

๕.๒ ความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน

๕.๒.๑ เห็นควรให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ ของ กฟผ. เนื่องจากเป็นโครงการที่สนับสนุนนโยบายของรัฐบาลในการรับซื้อไฟฟ้าจากระบบ Cogeneration ซึ่งเป็นการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๓-๒๕๗๓ (PDP ๒๐๑๐) รวมทั้งสามารถรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กพลังงานหมุนเวียนประเภทพลังงานลมในพื้นที่ที่มีศักยภาพพลังงานลมสูงได้เพิ่มเติม

๕.๒.๒ มีความเห็นเพิ่มเติมเพื่อประโยชน์ในการกำกับกิจการพลังงาน ดังนี้

(๑) กฟผ. จะต้องรายงานแผนและผลการดำเนินงานอย่างเป็นทางการต่อ กกพ. รายไตรมาส เพื่อใช้ประกอบการกำกับกิจการพลังงานต่อไป

(๒) ให้ กฟผ. ซึ่งเป็นผู้รับใบอนุญาตประกอบกิจการพลังงานตาม พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. ๒๕๕๐ เมื่อได้รับอนุมัติจากคณะรัฐมนตรีให้ดำเนินโครงการและทำการเลือกแนวหรือที่ตั้งระบบโครงข่ายพลังงานได้แล้ว ให้จัดทำแผนผังแสดงรายละเอียดของลักษณะทิศทางและแนวเขตในการวางระบบโครงข่ายพลังงานเสนอต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา ๑๐๖ แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงานฯ ต่อไป (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๓)

๕.๓ ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานได้พิจารณาโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ.๒๕๕๓ ของ กพฟ. แล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการดังกล่าวเพื่อเพิ่มความสามารถในการรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กและขนาดเล็กมากในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคกลาง ภาคตะวันออกและภาคตะวันตก รวมทั้งยังเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าให้กับกรุงเทพฯและปริมณฑล นอกจากนี้ โครงการดังกล่าวยังสร้างมูลค่าเพิ่มทางเศรษฐกิจให้กับประเทศไทยในอนาคต อันเนื่องจากการเพิ่มขีดความสามารถในการรับไฟฟ้าจาก ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ เป็น ๓,๕๐๐ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ กพฟ. จะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination, IEE) ในส่วนของแนวสายส่งใหม่ความยาว ๑๗๐ กิโลเมตร ซึ่งแนวสายส่งของโครงการฯ พาดผ่านบริเวณพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทาง ๖๐๐ เมตร ภายหลังจาก กรม. อนุมัติโครงการฯ แล้วด้วย

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณานำเสนอคณะรัฐมนตรีต่อไป

ขอแสดงความนับถือ



(นายพิชัย นริพทะพันธุ์)

รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สำนักนโยบายไฟฟ้า

โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๒๔, ๕๑๓

โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔

E-mail panupong@eppo.go.th

ซึ่ง กพข. เมื่อวันที่ ๒๕ พฤศจิกายน ๒๕๕๓ เห็นชอบโครงการดังกล่าว โดยเห็นควรให้นำเสนอตาม ขั้นตอนเช่นเดียวกับโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ผ่านมา รวมทั้ง ครม. ได้มีมติเมื่อวันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๓ เห็นชอบในหลักการโครงการฯ เพื่อส่งเสริม SPP ระบบ Cogeneration พร้อมทั้งให้ กฟผ. ได้รับความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องไปดำเนินการให้ถูกต้องตามระเบียบและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้องต่อไปด้วย ตลอดจนเห็นชอบให้ขยายการรับซื้อไฟฟ้าจาก SPP ระบบ Cogeneration เพิ่มเติม อีกประมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ โดยพิจารณาการรับซื้อไฟฟ้าจากบัญชีรายชื่อเสนอขายไฟฟ้า SPP ประเภท สัญญา Firm ระบบ Cogeneration ปี พ.ศ.๒๕๕๓ ที่ กกพ. ดำเนินการอยู่ตามมติ กพข. เมื่อวันที่ ๒๕ สิงหาคม ๒๕๕๒

๑.๓ จากมติ ครม. ในการขยายการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า SPP เพิ่มเติมอีก ประมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ กฟผ. ได้พิจารณาทบทวนแผนงานโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อ รองรับโรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ ร่วมกับโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าที่ กฟผ. มีแผนจะดำเนินการหลังปี ๒๕๕๔ พบว่า แผนงานและวงเงินโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อ รองรับโรงไฟฟ้า SPP ดังกล่าว ยังมีความสามารถรองรับการขยายการรับซื้อเพิ่มอีกประมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ ตลอดจนเพื่อให้เป็นไปตามมติ ครม. ที่ให้ กฟผ. นำเสนอขออนุมัติดำเนินโครงการฯ ให้ถูกต้อง ตามระเบียบและข้อกำหนดที่เกี่ยวข้อง จึงได้จัดทำรายงานความเหมาะสมโครงการขยายระบบส่งไฟฟ้า หลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ (รายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑)

๒. เหตุผลความจำเป็นที่ต้องเสนอคณะรัฐมนตรี

โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ เป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของ รัฐวิสาหกิจ เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณะรัฐมนตรีตามที่กำหนดในพระราชกฤษฎีกาว่าด้วยเรื่องและการ ประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘ มาตรา ๔ (๘) ซึ่งกำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรี พิจารณานุมัติ

๓. ความเร่งด่วนของโครงการ

โครงการขยายระบบส่งไฟฟ้าหลักเพื่อรองรับโรงไฟฟ้าผู้ผลิตเอกชนรายเล็กระบบ Cogeneration ตามระเบียบการรับซื้อไฟฟ้าปี พ.ศ. ๒๕๕๓ มีกำหนดเริ่มดำเนินโครงการในปี ๒๕๕๔ และมีกำหนดแล้วเสร็จทั้งโครงการฯ ในเดือนกันยายน ๒๕๕๔ เพื่อให้ทันรองรับการเข้าระบบของ โรงไฟฟ้า SPP ระบบ Cogeneration ปริมาณ ๒,๐๐๐ เมกะวัตต์ ในระหว่างปี ๒๕๕๔ – ๒๕๖๔ รวมทั้งสามารถรองรับการขยายการรับซื้อเพิ่มเติมอีกประมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ ตามมติ ครม. เมื่อ วันที่ ๓๐ พฤศจิกายน ๒๕๕๓

๔. สาระสำคัญของโครงการ

๔.๑ วัตถุประสงค์โครงการ

๔.๑.๑ เพิ่มความสามารถในการรับไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก และขนาดเล็กมากในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ

๔.๑.๒ เพิ่มขีดความสามารถในการส่งพลังไฟฟ้าเข้ากรุงเทพฯ และปริมณฑล

๔.๑.๓ เพิ่มขีดความสามารถในการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กในภาคกลาง ภาคตะวันออกและภาคตะวันตก