

# ด่วนที่สุด

ที่ พน ๐๑๐๐/๔๕๗



เอกสาร (๑๗๖๔) ๔๓.๑  
รับที่ ๑๖๑๕๘  
วันที่ ๒๙ ๑.๘.๒๕๕๕.  
เวลา ๑๓.๑๕

ชื่อ... คณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจฯ	1๐๑๓๕
รับที่... ๑๖๑๕๘	วันที่... ๒๙ ๑.๘.๒๕๕๕.
เวลา... ๑๓.๑๕	จำนวน ๑๖๔๖/๕๖

กระทรวงพลังงาน

๑๓.๑๕

ศูนย์เอนเนอร์ยีคอมเพล็กซ์ อาคารบี

ถนนวิภาวดีรังสิต กรุงเทพฯ ๑๐๕๐๐

งานเลขานุการ ทบช.-วนิศา

เลขที่... ๓๔๒

วันเดือนปี... ๑ ๑.๘.๒๕๕๕

๒๗ สิงหาคม ๒๕๕๕

เรื่อง โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก  
โครงการใน สปป. ลาว ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

เรียน ประธานคณะกรรมการกลั่นกรองเรื่องเสนอคณะรัฐมนตรี คณะที่ ๔ (ฝ่ายเศรษฐกิจ)

อ้างถึง หนังสือสำนักเลขานุการคณะรัฐมนตรี ด่วนที่สุด ที่ นร ๐๕๐๖/๑๘๖๔ ลงวันที่ ๑๖ กุมภาพันธ์ ๒๕๕๕

งานเลขานุการ ทบช.-ปปช.  
เลขที่... ๕๐๘๔  
วันเดือนปี... ๓ ๑ ๑.๘.๒๕๕๕

- สิ่งที่ส่งมาด้วย
๑. สำเนาหนังสือการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ที่ กฟผ. ๑๑๒๑๐๐/๕๐๐๓๐ ลงวันที่ ๑๙ กันยายน ๒๕๕๕
  ๒. สำเนาหนังสือสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๐๑/๐๓๐๒ ลงวันที่ ๑๙ มกราคม ๒๕๕๕ และ ด่วนที่สุด ที่ นร ๑๑๕/๓๐๖๖ ลงวันที่ ๓๐ พฤษภาคม ๒๕๕๕
  ๓. สำเนาหนังสือคณะกรรมการกำกับกิจกรรมพลังงาน ที่ สกพ ๕๕๐๑/๐๑๒๔ ลงวันที่ ๑๑ เมษายน ๒๕๕๕
  ๔. สำเนาหนังสือกระทรวงการคลัง ด่วนที่สุด ที่ กค ๐๘๐๘.๑/๑๐๘๔๓ ลงวันที่ ๒๒ มิถุนายน ๒๕๕๕
  ๕. สำเนาหนังสือกระทรวงการต่างประเทศ ลับ ด่วนที่สุด ที่ กต ๐๗๐๒/๗๗๒ ลงวันที่ ๑๑ มิถุนายน ๒๕๕๕
  ๖. สำเนาหนังสือกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม ด่วนที่สุด ที่ ทส ๐๒๒๐.๓/๑๗๑๗ ลงวันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๕๕
  ๗. สำเนาหนังสือสำนักงบประมาณ ด่วนที่สุด ที่ นร ๐๗๑๕/๕๕๗ ลงวันที่ ๒๐ มิถุนายน ๒๕๕๕

ตามหนังสือที่อ้างถึง สำนักเลขานุการคณะรัฐมนตรี ได้ส่งเรื่องโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณ  
จังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่ง<sup>ประเทศไทย</sup> คืนกระทรวงพลังงาน โดยขอให้พิจารณาบทวนหลักการและรายละเอียด และให้เสนอคณะกรรมการ  
กลั่นกรองเรื่องเสนอคณะรัฐมนตรี คณะที่ ๔ (ฝ่ายเศรษฐกิจ) เมื่อพร้อมเสนอคณะรัฐมนตรีต่อไป นั้น

กระทรวงพลังงาน ขอเสนอเรื่อง โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู  
และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ใน<sup>ประเทศไทย</sup>  
วงเงินลงทุนรวม ๑๒,๐๖๐ ล้านบาท ดังรายละเอียดปรากฏตามสิ่งที่ส่งมาด้วย ๑ มาเพื่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา  
อนุมัติ โดยโครงการฯ ตั้งก่อสร้างเป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐวิสาหกิจ เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอ  
คณะรัฐมนตรีตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณะรัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๘  
มาตรา ๔ (๔) ซึ่งกำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อคณะรัฐมนตรีพิจารณา

ทั้งนี้ โครงการดังกล่าว มีรายละเอียด ดังนี้

/๑. เรื่องเดิม...

## ๑. เรื่องเดิม

๑.๑ รัฐบาลไทยและรัฐบาล สปป. ลาว ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจขยายปริมาณรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว เป็น ๗,๐๐๐ เมกะวัตต์ เมื่อวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๔๐ โดยต่อมาบริษัท ๗.การช่าง จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยaburi (Xayaburi) ในประเทศ สปป. ลาว ได้ลงนามข้อตกลงพัฒนาโครงการ (Project Development Agreement, PDA) กับรัฐบาลประเทศ สปป. ลาว เมื่อวันที่ ๒๕ พฤษภาคม ๒๕๕๑ ให้ได้รับสิทธิ์ในการพัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยaburi

๑.๒ ต่อมา กฟผ. และผู้พัฒนาโครงการฯ ได้บรรลุข้อตกลงเรื่องอัตราค่าไฟฟ้า (Tariff MOU) และหลักการซื้อขายไฟฟ้า โดยได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจเมื่อวันที่ ๕ กรกฎาคม ๒๕๕๓ และเมื่อวันที่ ๑๑ ธันวาคม ๒๕๕๓ ได้มีการลงนามยอกกับสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Initial PPA) ในขณะนี้อยู่ระหว่างรอความเห็นจากสำนักอัยการสูงสุด และรอผู้พัฒนาโครงการฯ ส่งมติรับรองโครงการจากคณะกรรมการแม่น้ำโขง (Mekong River Commission, MRC) คาดว่าจะลงนาม PPA ได้ประมาณปลายปี ๒๕๕๔

๑.๓ โครงการไชยaburi จัดเป็นโครงการโรงไฟฟ้าประเภท Run – Off River กันแม่น้ำโขง โครงการแรกในประเทศ สปป. ลาว ที่ กฟผ. จะรับซื้อไฟฟ้า โดยโรงไฟฟ้าตั้งอยู่ที่แขวงไชยaburi (Xayaburi) สปป. ลาว (ตั้งอยู่ด้านทิศเหนือของจังหวัดเลยห่างจากชายแดนไทย/สปป.ลาว ประมาณ ๒๒๐ กิโลเมตร) ซึ่งประกอบด้วยเครื่องกำเนิดไฟฟ้าขนาดกำลังผลิตติดตั้ง ๗๘๑๐ เมกะวัตต์ สำหรับขายไฟฟ้าให้ไทยและ ๑๖๐ เมกะวัตต์ สำหรับจ่ายไฟฟ้าให้ สปป. ลาว ทั้งนี้ปริมาณพลังไฟฟ้าขายให้ กฟผ. บริเวณชายแดนไทย/ สปป.ลาว ประมาณ ๑,๒๒๐ เมกะวัตต์ โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยaburi ทั้ง ๗ หน่วย มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ครบทุกหน่วยในวันที่ ๑ มกราคม ๒๕๖๒ และ กฟผ. ตกลงจะรับซื้อพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยaburi เนื่องลี่ ประมาณ ๕,๗๐๙ ล้านหน่วยต่อปี

๑.๔ กฟผ. ได้จัดทำรายงานความเห็นชอบโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยaburi

## ๒. เหตุผลความจำเป็นที่จะต้องเสนอคณารัฐมนตรี

โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. เป็นโครงการลงทุนขนาดใหญ่ของรัฐวิสาหกิจ เข้าข่ายที่จะต้องนำเสนอคณารัฐมนตรีตามที่กำหนดในพระราชบัญญัติว่าด้วยการเสนอเรื่องและการประชุมคณารัฐมนตรี พ.ศ. ๒๕๔๔ มาตรา ๔ (๙) ซึ่งกำหนดให้นำเรื่องดังกล่าวเสนอต่อก่อนการอนุมัติ

โดยที่โครงการดังกล่าวเป็นโครงการที่สร้างขึ้นเพื่อรับการรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ของ กฟผ. ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๓ – ๒๕๗๓ (PDP๒๐๑๐) ในการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าจากโครงการดังกล่าว จะทำให้ประเทศไทยสามารถรับพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตได้จากโรงไฟฟ้าใน สปป. ลาว ผ่านระบบส่งไฟฟ้ามาเข้าระบบหลักในประเทศ ทั้งนี้ การรับพลังงานไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าใน สปป. ลาว นอกจากจะช่วยเสริมกำลังผลิตไฟฟ้าในประเทศแล้ว ยังเป็นการเสริมสร้างความมั่นคงทางด้านพลังงานให้กับประเทศ

### ๓. ความเร่งด่วนของเรื่อง

โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. มีแผนการดำเนินงานทางด้านวิศวกรรม และการก่อสร้าง โดยตามแผนจะเริ่มดำเนินการในปี ๒๕๕๓ และมีกำหนดแล้วเสร็จในเดือนมิถุนายนปี ๒๕๖๐ ดังมีรายละเอียดการดำเนินงานดังนี้

รายละเอียด	ระยะเวลาดำเนินการ
<b>งานวางแผน</b> ลงนามบันทึกความเข้าใจ/ และลงนามย่อ PPA ศึกษาและจัดทำรายงานความเหมาะสม อนุมัติโดยคณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบโดย พน./ สคช./ กกพ. อนุมัติโดยคณะกรรมการรัฐมนตรี การจัดการด้านการเงิน	มิถุนายน ๒๕๕๓ / ธันวาคม ๒๕๕๓ มกราคม – พฤษภาคม ๒๕๕๔ มิถุนายน – กรกฎาคม ๒๕๕๔ สิงหาคม – ธันวาคม ๒๕๕๔ มกราคม – เมษายน ๒๕๕๕ พฤษภาคม ๒๕๕๕ – เมษายน ๒๕๕๖
<b>งานวิศวกรรม</b> จัดทำที่ดินสถานีไฟฟ้าแรงสูง สำรวจแนวสายส่ง ทดสอบกรรมสิทธิ์ทรัพย์สิน ออกแบบสายส่ง ออกแบบสถานีไฟฟ้าแรงสูง เอกสารประกันราคา	กรกฎาคม ๒๕๕๔ – กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ มกราคม ๒๕๕๕ – กุมภาพันธ์ ๒๕๕๖ มีนาคม ๒๕๕๖ – มิถุนายน ๒๕๕๖ พฤษจิกายน ๒๕๕๕ – มิถุนายน ๒๕๕๖ พฤษจิกายน ๒๕๕๕ – มิถุนายน ๒๕๕๖ กรกฎาคม – กันยายน ๒๕๕๖
<b>ประกันราคาและงานก่อสร้าง</b> ขายของประกันราคา พิจารณาของประกันราคาและเจรจา ออกแบบสื่อสนับสนุนรับราคา ผลิตและขนส่งอุปกรณ์ ก่อสร้าง สายส่ง สถานีไฟฟ้าแรงสูง กำหนดจ่ายไฟฟ้า สายส่ง สถานีไฟฟ้าแรงสูง กำหนดจ่ายไฟฟ้าเพื่อทดสอบอุปกรณ์ (SED) กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ : ๑ มกราคม ๒๕๖๑ (๒๐๓๗)	ตุลาคม – ธันวาคม ๒๕๕๖ มกราคม – มิถุนายน ๒๕๕๗ กรกฎาคม ๒๕๕๗ กรกฎาคม ๒๕๕๗ – มิถุนายน ๒๕๕๘  กรกฎาคม ๒๕๕๗ – มีนาคม ๒๕๖๐ มกราคม ๒๕๕๘ – มีนาคม ๒๕๖๐  เมษายน – มิถุนายน ๒๕๖๐ เมษายน – มิถุนายน ๒๕๖๐ กรกฎาคม ๒๕๖๐ มกราคม ๒๕๖๑

### ๔. สาระสำคัญของโครงการ

#### ๔.๑ วัตถุประสงค์โครงการ

เพื่อให้ กฟผ. สามารถก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรีใน สปป.ลาว ได้ทันตามกำหนด

#### ๔.๒ ขอบเขตงานก่อสร้าง

ขอบเขตของงานโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว เผด้าฝั่งไทย สรุปได้ดังนี้

๔.๒.๑ ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง ชาญແດນไทย/สปป.ลาว – เลย ๒ (สฟ.แห่งใหม่) วงจรคู่ ขนาดสาย  $4x70\frac{1}{2}$  MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๕๒ กิโลเมตร พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ เมกะแอมป์/๕๒๕ เครื่อง ต่อวงจรที่ปลายสายส่งด้าน สฟ.เลย ๒ พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

๔.๒.๒ ก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง เลย ๒ (สฟ.แห่งใหม่) – ขอนแก่น ๔ (สฟ.แห่งใหม่) วงจรคู่ ขนาดสาย  $4x70\frac{1}{2}$  MCM ACSR ต่อเฟส ระยะทางประมาณ ๑๗๓ กิโลเมตร พร้อมทั้งติดตั้ง Line Shunt Reactor ขนาด ๑๑๐ เมกะแอมป์/๕๒๕ เครื่อง ต่อวงจรที่ปลายสายส่งทั้งสองด้าน พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

๔.๒.๓ ตัดสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง อุดรธานี ๓ - ชัยภูมิ ๒ วงจรคู่ ขนาด /๔.๒.๓ ตัดสายส่ง... ACSR ต่อเฟส ลงที่ สฟ.ขอนแก่น ๔ ทั้งสองวงจร พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

๔.๒.๔ ตัดสายส่ง ๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๓ - หล่มสัก วงจรคู่ ขนาดสาย  $12x70$  MCM ACSR ต่อเฟส ลงที่ สฟ. ๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๔ ทั้งสองวงจร พร้อมทั้งติดตั้ง Fiber Optic ในสาย Overhead Ground Wire

๔.๒.๕ จัดซื้อที่ดินสำหรับสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เครื่อง แห่งใหม่ เลย ๒ (ห่างจากชาญແດນไทย/สปป.ลาว ประมาณ ๕๒ กิโลเมตร) และขอนแก่น ๔ (บริเวณใกล้จุดตัดแนวสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง อุดรธานี ๓ - ชัยภูมิ ๒ วงจรคู่ และสายส่ง ๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๓ - หล่มสัก วงจรคู่)

๔.๒.๖ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐ เครื่อง เลย ๒ (เป็น สฟ.แห่งใหม่) สำหรับสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง จาก สฟ. ๕๐๐ เครื่อง โรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรี จำนวน ๒ วงจร และสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง ไป สฟ. ๕๐๐ เครื่อง ขอนแก่น ๔ จำนวน ๒ วงจร

๔.๒.๗ ก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูง ๕๐๐/๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๔ (เป็น สฟ.แห่งใหม่) สำหรับสายส่ง ๕๐๐ เครื่อง จาก สฟ. ๕๐๐ เครื่อง เลย ๒ จำนวน ๒ วงจร, สายส่ง ๕๐๐ เครื่อง จาก สฟ. ๕๐๐ เครื่อง อุดรธานี ๓ จำนวน ๒ วงจร, สายส่ง ๕๐๐ เครื่อง ไป สฟ. ๕๐๐ เครื่อง ชัยภูมิ ๒ จำนวน ๒ วงจร, สายส่ง ๒๓๐ เครื่อง ไป สฟ. ๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๓ จำนวน ๒ วงจร และหม้อแปลง  $500/230$  เครื่อง ขนาด ๑,๐๐๐ เมกะวัตต์ จำนวน ๑ ชุด

๔.๒.๘ ติดตั้งหม้อแปลง  $500/230$  เครื่อง ขนาด ๑,๐๐๐ เมกะวัตต์ ที่ สฟ. ๕๐๐/๒๓๐ เครื่อง ขอนแก่น ๔ จำนวน ๑ ชุด (หม้อแปลง Single Phase ขนาด  $2000/230$ .๖๗/๓๓๓.๓๓ เมกะวัตต์ จำนวน ๓ ชุด และ spare ไว้อีก ๑ ชุด รวมเป็น ๔ ชุด)

๔.๒.๙ เพิ่มเติมระบบสื่อสารที่เกี่ยวข้อง

#### ๔.๓ ประมาณราคาก่อสร้าง

ราคาโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว คิดเป็นเงินทั้งสิ้น ๑๒,๐๖๐.๐ ล้านบาท แยกเป็นค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์

จากต่างประเทศ ๒,๐๖๐.๐ ล้านบาท (เทียบเท่า ๖๘.๙ ล้านเหรียญสหรัฐ)<sup>๑/</sup> และค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศและการก่อสร้างอีก ๑๐,๐๐๐.๐ ล้านบาท โดยมีแผนประมาณการเบิกจ่ายเป็นรายปีดังนี้

ปีงบประมาณ	ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ จากต่างประเทศ		ค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ ในประเทศและการก่อสร้าง		รวม
	(ล้านบาท)	(ล้านเหรียญสหรัฐ) <sup>๑/</sup>	(ล้านบาท)	(ล้านบาท)	
๒๕๕๕	-	( - )	๑๑.๔	๑๑.๔	๑๑.๔
๒๕๕๖	-	( - )	๖๑๖.๓	๖๑๖.๓	๖๑๖.๓
๒๕๕๗	๑๖๔.๒	(๕.๕)	๒,๒๔๗.๗	๒,๒๔๗.๗	๒,๒๔๗.๗
๒๕๕๘	๓๗๒.๐	(๕.๗)	๓,๓๐๖.๑	๓,๓๐๖.๑	๓,๓๐๖.๑
๒๕๕๙	๑,๑๑๑.๓	(๓๗.๑)	๒,๗๘๗.๒	๒,๗๘๗.๒	๒,๗๘๗.๒
๒๕๖๐	๖๑๒.๕	(๖๐.๕)	๑,๐๒๐.๕	๑,๐๒๐.๕	๑,๐๒๐.๕
รวม	๒,๐๖๐.๐	(๖๘.๙)	๑๐,๐๐๐.๐	๑๐,๐๐๐.๐	๑๒,๐๖๐.๐

หมายเหตุ : ๑/ ใช้อัตราแลกเปลี่ยน ๑ เหรียญสหรัฐฯ = ๓๐ บาท

#### ๔.๔ แหล่งเงินทุน

กฟผ.จะพิจารณาแหล่งเงินทุนในส่วนของค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์จากต่างประเทศจากหลายแหล่งเงินทุน ได้แก่ สถาบันการเงินระหว่างประเทศ ธนาคาร/สถาบันเพื่อการส่งออก-นำเข้า ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชน ต่างประเทศ และ/หรือในประเทศไทย การออกพันธบัตรลงทุนต่างประเทศ และ/หรือในประเทศไทย เงินรายได้ของ กฟผ. และสินเชื่อผู้ขาย ส่วนค่าใช้จ่ายเพื่อซื้ออุปกรณ์ในประเทศไทยและการก่อสร้าง กฟผ. จะพิจารณาแหล่งเงินลงทุน ได้แก่ ธนาคารพาณิชย์/สถาบันการเงินเอกชนในประเทศไทย การออกพันธบัตรลงทุนในประเทศไทย และเงินรายได้ กฟผ.

#### ๔.๕ กำหนดแล้วเสร็จ

มีกำหนดแล้วเสร็จทั้งโครงการฯ ประมาณเดือน มิถุนายน ๒๕๖๐

#### ๔.๖ ผลตอบแทนการลงทุนของโครงการ

(๑.) ผลตอบแทนด้านเศรษฐศาสตร์ = ๑๘.๕๓ %

(Economic Internal Rate of Return)

(๒.) ผลตอบแทนด้านการเงิน = ๑๕.๓๙ %

(Financial Internal Rate of Return)

(๓.) มูลค่าเพิ่มทางเศรษฐศาสตร์ = ๖,๘๗๑.๖๑ ล้านบาท

(Economic Value Added)

#### ๔.๗ ประโยชน์ที่จะได้จากการดำเนินโครงการ

๔.๗.๑ สามารถรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการไฟยะบุรี ซึ่งเป็นการสนองนโยบายของรัฐในการกระจายประเภทของแหล่งผลิตไฟฟ้าและลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ทำให้ลดความผันผวนของต้นทุนผลิตไฟฟ้าในอนาคตได้

๔.๗.๒ สนองความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของประเทศไทยในภาคตะวันออกเฉียงเหนือและเพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้าให้มีเสถียรภาพ

๔.๗.๓ ส่งเสริมความสัมพันธ์ที่ดีและความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทยกับสปป.ลาว ที่เป็นประเทศเพื่อนบ้าน

#### ๔.๘ การดำเนินการด้านสิ่งแวดล้อม

ในการดำเนินโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าตามโครงการนี้ เนื่องจากแนวสายส่งไฟฟ้าไม่ผ่านพื้นที่ที่อยู่ในเขายจะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามประกาศกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม พ.ศ. ๒๕๕๒ ซึ่งไม่จำเป็นต้องจัดทำรายงาน EIA แต่มีแนวสายส่งบางส่วนซึ่งจากชายแดนไทย/สปป.ลาว ถึง สพ.เลย ๒ จะผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทางรวมประมาณ ๑๗ กิโลเมตร ซึ่ง กฟผ. จะจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เพื่อขออนุญาตใช้พื้นที่ป่า C จากกรมป่าไม้ภายหลังจาก ครม. อนุมัติโครงการฯ

### ๕. ความเห็นของส่วนราชการ

#### ๕.๑ ความเห็นของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

๕.๑.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับชื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว ของ กฟผ. วงเงินลงทุนรวม ๑๒,๐๖๐ ล้านบาท เนื่องจากโครงการดังกล่าวเป็นการก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าในฝั่งไทยเพื่อรับชื้อพลังงานไฟฟ้าจากต่างประเทศ ซึ่งมีความคุ้มค่าในการจัดหาแหล่งพลังงานให้กับประเทศไทย โดยจะทำให้ไทยมีแหล่งพลังงานไฟฟ้าเพื่อรับความต้องการไฟฟ้าในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ และภาคกลาง ที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องทั้งนี้ กฟผ. จะดำเนินการผูกพันสัญญา ก่อสร้างโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับชื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป.ลาว และจัดซื้อที่ดินสำหรับขยายสถานีแห่งใหม่ ก็ต่อเมื่อ สปป.ลาว มีความชัดเจนที่จะให้ผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรีเริ่มการก่อสร้างโรงไฟฟ้า และผู้พัฒนาโครงการโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว ได้รับการอนุมัติเงินกู้ครบถ้วนจากสถาบันการเงินแล้ว

๕.๑.๒ เห็นควรให้กระทรวงพลังงาน และ กฟผ. ติดตามการดำเนินงานของคณะกรรมการแม่น้ำโขง (Mekong River Commission: MRC) ซึ่งมีภารกิจในการให้คำแนะนำด้านนโยบาย การจัดการและการพัฒนาแหล่งน้ำรวมถึงทรัพยากรที่เกี่ยวข้อง เกี่ยวกับการพิจารณาให้ความเห็นต่อโครงการก่อสร้างเขื่อนไชยบุรี ทั้งนี้ เพื่อให้สามารถวางแผนโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับชื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรีได้อย่างเหมาะสม และสอดคล้องกับสถานการณ์การก่อสร้างโรงไฟฟ้าใน สปป.ลาว เพื่อเป็นการลดความเสี่ยงในการดำเนินโครงการ นอกจากนี้ กฟผ. ควรเตรียมแผนบริหารความเสี่ยงในการจัดทำกำลังผลิตไฟฟ้าจากแหล่งอื่นเข้ามาเสริมระบบแทน ในกรณีที่ไม่สามารถรับชื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรีได้ หรือการก่อสร้างมีความล่าช้าออกไป เพื่อให้ระบบพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยมีความเพียงพอและมั่นคง

๕.๑.๓ กรณีการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าในช่วงจากชายแดนไทย-ลาว ถึงสถานีไฟฟ้าเลย ๒ ซึ่งมีความจำเป็นต้องผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทางรวมประมาณ ๑๗ กิโลเมตร นั้น เห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการได้เมื่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว

๕.๑.๔ การดำเนินโครงการฯ ดังกล่าว มีความเกี่ยวเนื่องกับโครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนไชยบุรีใน สปป.ลาว และมีความเชื่อมโยงกับลำน้ำโขงสายหลักซึ่งไหลผ่านหลายประเทศรวมถึง

ประเทศไทย จึงเป็นแหล่งทรัพยากรน้ำที่มีความสำคัญต่อชีวิตความเป็นอยู่ของประชาชนที่อาศัยอยู่ตามแนวลำน้ำโขง จึงเห็นควรให้กระทรวงพลังงาน และ กฟผ. ดำเนินการประชาสัมพันธ์และสร้างความเข้าใจกับชุมชนในพื้นที่ตั้งแต่ เริ่มต้นดำเนินโครงการ เพื่อให้ชุมชนมีความเข้าใจที่ถูกต้อง โดยเฉพาะในประเด็นเรื่องผลกระทบสิ่งแวดล้อม ผลกระทบต่อระดับน้ำในแม่น้ำโขงบริเวณชายแดนไทย และผลกระทบต่อชุมชนท้ายน้ำในฝั่งไทย รวมทั้งจัดให้มี การติดตามเฝ้าระวังผลกระทบที่อาจเกิดขึ้นกับชุมชนจากการพัฒนาโครงการฯ อย่างต่อเนื่องทั้งในช่วงการก่อสร้าง โครงการ และภายหลังโครงการแล้วเสร็จ

**๕.๑.๕ เห็นควรให้ กฟผ. เร่งสร้างความรู้ความเข้าใจแก่เยาวชน ประชาชน และชุมชน ในด้านการจัดทำพัฒางานไฟฟ้าจากแหล่งต่างๆ โดยเฉพาะข้อดีข้อเสียของการจัดทำพัฒางานไฟฟ้าจากแต่ละแหล่ง พลิตเพื่อให้ประชาชนมีความเข้าใจที่ถูกต้อง ซึ่งเป็นการสนับสนุนเป้าหมายการกระจายแหล่งเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า เพื่อลดความเสี่ยงด้านสิ่ริภัยและความมั่นคงของระบบไฟฟ้าของประเทศไทย**

#### **๕.๒ ความเห็นของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน**

เห็นควรให้การสนับสนุนการดำเนินโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. เนื่องจากการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้า เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว โดยเลือกก่อสร้างสายส่ง ๕๐๐ กว่าจาก ไชยบุรี – เลย – ขอนแก่น เป็นทางเลือกการลงทุนที่มีความเหมาะสม มีค่าใช้จ่ายน้อยที่สุด และช่วยเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าและ ประสิทธิภาพในการจ่ายไฟฟ้าในภาคตะวันออกเฉียงเหนือให้ดีขึ้น ประกอบกับโครงการฯ เป็นการก่อสร้างสายส่ง เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยบุรี ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๓ – ๒๕๖๓ (PDP๒๐๑๐) ซึ่งเป็นนโยบายของรัฐบาล ในการกระจายประเภทของแหล่งผลิตไฟฟ้า เพื่อลด ความเสี่ยงจากการพึงพาภัชธรรมชาติ ทำให้สามารถลดความผันผวนของต้นทุนผลิตไฟฟ้าในอนาคตได้ นอกจากนี้ ยังช่วยส่งเสริมความสัมพันธ์และความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทยกับ สปป. ลาว

คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ได้มีการพิจารณาความเหมาะสมด้าน ผลตอบแทนการลงทุน โดยเห็นว่า โครงการมีผลตอบแทนทางเศรษฐกิจที่คุ้มค่ากับการลงทุน (อัตราผลการตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์ (EIRR) เท่ากับ ร้อยละ ๑๙.๕๓ และอัตราผลตอบแทนทางการเงิน (FIRR) เท่ากับร้อยละ ๑๕.๓๙) และโครงการดังกล่าวไม่ผ่านพื้นที่คุณภาพลุ่มน้ำชั้น ๑ จึงไม่เข้าข่ายต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ ผลกระทบสิ่งแวดล้อม (Environmental Impact Assessment: EIA) ตามพระราชบัญญัติส่งเสริมและอนุรักษ์ คุณภาพสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ พ.ศ. ๒๕๓๕ แต่มีแนวสายส่งบางส่วนช่วงจากชายแดนไทย สปป. ลาว ถึง สพ.เลย ๒ จะผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทางประมาณ ๑๗ กิโลเมตร ซึ่ง กฟผ. จะต้องจัดทำรายงานการ วิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) เพื่อขออนุญาตใช้พื้นที่ป่า อนุรักษ์เพิ่มเติมจากการป่าไม้ภายหลังจาก ครม. อนุมัติโครงการ

ทั้งนี้ ในการพิจารณาของ กกพ. ได้จัดให้มีกระบวนการรับฟังความคิดเห็นตามมาตรา ๒๖ และมาตรา ๗๙ แห่ง พ.ร.บ. การประกอบกิจการพลังงาน โดยการเผยแพร่ข้อมูลการดำเนินโครงการดังกล่าว ผ่านเว็บไซต์ของคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว ตั้งแต่ วันที่ ๒๕ มีนาคม ๒๕๕๕ – ๔ เมษายน ๒๕๕๕ ที่ ผ่านมาปรากฏว่าไม่มีผู้ใดแสดงความคิดเห็นคัดค้าน

### ๕.๓ ความเห็นของกระทรวงการคลัง

๕.๓.๑ เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว วงเงินลงทุนรวม ๑๒,๐๖๐ ล้านบาท ของ กฟผ. เนื่องจากเป็นโครงการที่ทำให้ กฟผ. สามารถก่อสร้างระบบส่งไฟฟ้าเพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำ เขื่อนไชยบูรีใน สปป. ลาว ได้ ซึ่งจะส่งผลให้เพิ่มความมั่นคงระบบไฟฟ้าให้มีเสถียรภาพ และเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟฟ้าเพื่อสนับสนุนความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของประเทศไทยในภาคตะวันออกเฉียงเหนือ รวมทั้งเป็นการกระจายประเภทของแหล่งผลิตไฟฟ้าและลดการพึ่งพาการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ทำให้ลดความผันผวนของต้นทุนผลิตไฟฟ้าในอนาคตได้ นอกจากนี้ ยังส่งเสริมความสัมพันธ์ที่ดีและความร่วมมือทางเศรษฐกิจระหว่างประเทศไทยกับ สปป. ลาว ซึ่งจะเป็นผลประโยชน์ทางอ้อมต่อการกระตุ้นเศรษฐกิจของประเทศไทยโดยเฉพาะ การค้าชายแดนระหว่างชายแดนไทย (บริเวณจังหวัดเลย) - สปป. ลาว ประกอบกับโครงการดังกล่าวมีอัตราผลตอบแทนทางการเงินอยู่ที่ร้อยละ ๑๕.๓๙ และมีอัตราผลตอบแทนทางเศรษฐศาสตร์อยู่ที่ร้อยละ ๑๙.๕๓ ซึ่งแสดงให้เห็นว่าโครงการดังกล่าวมีความคุ้มค่าทั้งทางการเงินและเศรษฐศาสตร์ อีกทั้งสถานะทางการเงินของ กฟผ. ยังสามารถรองรับการลงทุนในโครงการดังกล่าวได้

๕.๓.๒ เนื่องจากโครงการดังกล่าวมีแนวสายส่งบางส่วนจากชายแดนไทย/สปป. ลาว ถึง สถานีไฟฟ้าเลย ๒ ผ่านพื้นที่ป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (ป่า C) เป็นระยะทางรวมประมาณ ๑๗ กิโลเมตร ซึ่ง กฟผ. จะต้องจัดทำรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ดังนั้น จึงเห็นควรให้ กฟผ. ดำเนินการก่อสร้างสายส่งไฟฟ้าจากชายแดนไทย/สปป. ลาว ถึง สถานีไฟฟ้าเลย ๒ ได้ เมื่อรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ได้รับความเห็นชอบจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องแล้ว

๕.๓.๓ สำหรับแนวทางการระดมทุนโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว หาก กฟผ. มีความจำเป็นต้องกู้เงิน เห็นควรให้พิจารณาจัดโครงสร้างทางการเงินให้เหมาะสมและสอดคล้องกับการดำเนินโครงการ ฐานะทางการเงิน และความสามารถในการบริหารจัดการหนี้ของ กฟผ. โดยกระบวนการคัดเลือกไม่คำนึงกันเงินกู้ เนื่องจากเป็นโครงการลงทุนในเชิงพาณิชย์มีอัตราผลตอบแทนการเงินสูง และเพื่อให้เป็นไปตามพระราชบัญญัติการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๑๑ และที่แก้ไขเพิ่มเติม มาตรา ๔๓ (๔) และ (๕) กำหนดให้ กฟผ. จะต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการรัฐมนตรีก่อน จึงจะดำเนินการกู้ยืมเงินเกินสีสิบล้านบาท และออกพันธบัตรหรือตราสารอื่นใด เพื่อการลงทุน ดังนั้น กฟผ. ต้องได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการรัฐมนตรีก่อนจึงจะดำเนินการดังกล่าวได้ อนึ่ง ตามระเบียบกระทรวงการคลังว่าด้วยการบริหารหนี้สาธารณะ พ.ศ. ๒๕๔๙ กำหนดให้โครงการที่จะใช้เงินกู้จะต้องบรรจุในแผนบริหารหนี้สาธารณะประจำปี ในการนี้ ภายหลังที่คณะกรรมการรัฐมนตรีได้อนุมัติโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว แล้ว กฟผ. จะต้องเสนอความต้องการกู้เงินแต่ละปี เพื่อเป็นค่าใช้จ่ายในโครงการให้สอดคล้องกับแผนการดำเนินงานและแผนการใช้จ่ายเงินต่อคณะกรรมการนโยบายและกำกับการบริหารหนี้สาธารณะเพื่อบรรจุโครงการเงินกู้ไว้ในแผนการบริหารหนี้สาธารณะประจำปี

๕.๓.๔ โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว เป็นแผนการดำเนินงานระยะยาวที่มีเงินลงทุนสูงถึง ๑๒,๐๖๐ ล้านบาท และจะมีการนำเข้าอุปกรณ์จากต่างประเทศ กฟผ. จึงควรบริหารจัดการเรื่องการเงินและการลงทุนให้เหมาะสม รอบคอบและมีประสิทธิภาพ รวมทั้งสอดรับกับแนวโน้มของอัตราแลกเปลี่ยน เพื่อให้เกิดประโยชน์ต่อองค์กร โดย

อาจพิจารณากำหนดแผนการบริหารความเสี่ยงในกรณีที่ผลการดำเนินงานทางด้านการเงินไม่เป็นไปตามประมาณการที่ตั้งไว้ เพื่อมิให้ส่งผลกระทบต่อฐานะทางการเงินในอนาคต นอกจากนี้ กฟผ. ยังมีโครงการลงทุนด้านพลังงานไฟฟ้าอื่นๆ อย่างต่อเนื่อง เพื่อให้สอดคล้องกับความต้องการของประเทศและแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๓ – ๒๕๗๓ (PDP ๒๐๑๐) ดังนั้น กฟผ. จึงควรให้ความสำคัญกับการวางแผนทางการเงินขององค์กรในระยะยาว

#### **๕.๔ ความเห็นของกระทรวงการต่างประเทศ**

๕.๔.๑ ไทยมีนโยบายสนับสนุนและร่วมมือในการพัฒนาโครงการเชื่อมไฟฟ้าพลังน้ำของ สปป. ลาว เพื่อบรรลุเป้าหมายการเป็น “Battery of Asia” ของ สปป. ลาว ซึ่งจะมีส่วนช่วยเหลือ สปป. ลาว บรรลุเป้าหมายที่จะหลุดพ้นจากการเป็นประเทศพัฒนาอยู่ที่สุดภัยในปี ๒๕๖๓ และเพื่อส่งเสริมความสัมพันธ์ความร่วมมือทางเศรษฐกิจ และความมั่นคงด้านพลังงานระหว่างไทย - ลาว ซึ่งในการประชุมคณะกรรมการอธิการร่วมว่าด้วยความร่วมมือไทย - ลาว ครั้งที่ ๑๗ ระหว่างวันที่ ๒๐ - ๒๑ มีนาคม ๒๕๕๕ ที่นครหลวงเวียงจันทน์ ไทย ยืนยันความพร้อมรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการต่างๆ ใน สปป. ลาว ๗,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในหรือหลังปี ๒๕๕๘ ตามบันทึกความเข้าใจที่ลงนามไปแล้วเมื่อวันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๐

๕.๔.๒ โดยที่โครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าดังกล่าวมีจุดประสงค์เพื่อรองรับการซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำเชื่อมไซยะบูรี ซึ่งไทยได้ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากเชื่อมไซยะบูรีกับ สปป. ลาว แล้วเมื่อเดือนตุลาคม ๒๕๕๔ และเป็นโครงการที่จะช่วยสนับสนุนความมั่นคงด้านพลังงานของไทยในภาพรวม กระทรวงการต่างประเทศจึงไม่มีข้อหักข้อกับโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าดังกล่าว หากหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาแล้วเห็นว่ามีความเหมาะสม มีผลตอบแทนการลงทุนที่คุ้มค่า และมีความจำเป็นต่อการเสริมกำลังการผลิตไฟฟ้าและเสริมสร้างความมั่นคงทางพลังงานของประเทศไทย โดยควรมีการศึกษาผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมและชุมชนในพื้นที่อย่างรอบด้าน และมีกระบวนการรับฟังความคิดเห็นของสาธารณชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสียต่อการดำเนินโครงการฯ ดังกล่าวอย่างโปร่งใสและครอบคลุม

๕.๔.๓ อย่างไรก็ตาม โดยที่การก่อสร้างโครงการเชื่อมไซยะบูรียังได้รับการคัดค้านจากบางประเทศในลุ่มแม่น้ำโขงและจากกลุ่มองค์กรพัฒนาเอกชน (NGO) ทั้งในไทยและต่างประเทศ ซึ่งอาจก่อให้เกิดความล่าช้าในการก่อสร้างเชื่อนฯ จึงควรคำนึงถึงความเสี่ยงจากการลงทุน (Economic risk) และการสูญเสียโอกาสทางเศรษฐกิจ (Opportunity cost) จากการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าดังกล่าวด้วย

๕.๔.๔ ในการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าดังกล่าว หากมีการก่อสร้างหรือการกระทำใดๆ ที่อาจกระทบต่อสันนิษฐานและท่าที่ในการเจรจาที่เกี่ยวข้อง หน่วยงานที่เกี่ยวข้องควรหารืออย่างใกล้ชิดกับกรมแผนที่ทหาร กองบัญชาการกองทัพไทย และกรมสนธิสัญญาและกฎหมาย กระทรวงการต่างประเทศ เพื่อให้การดำเนินโครงการสอดคล้องกับการดำเนินงานของคณะกรรมการเขตแดนร่วมไทย - ลาว และมติคณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ ๑๒ ตุลาคม ๒๕๕๒ และ ๑๐ พฤษภาคม ๒๕๕๘

#### **๕.๕ ความเห็นของกระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อม**

กระทรวงทรัพยากรธรรมชาติและสิ่งแวดล้อมพิจารณาแล้ว เห็นควรให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ดำเนินการให้ถูกต้องตามมติคณะรัฐมนตรี ระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้องก่อนดำเนินโครงการดังกล่าว ดังนี้

๕.๕.๑ จัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น (Initial Environmental Examination: IEE) ตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ ๒๖ เมษายน ๒๕๕๔ เรื่อง การทบทวนการกำหนดประเภทและขนาดโครงการของหน่วยงานรัฐที่ต้องเสนอรายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อมตามมติคณะรัฐมนตรี เกี่ยวกับป่าอนุรักษ์เพิ่มเติม (๓ กันยายน ๒๕๓๗) เพื่อเสนอให้คณะกรรมการผู้ชำนาญการพิจารณารายงานการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม พิจารณาให้ความเห็นชอบ

๕.๕.๒ ขออนุญาตใช้ประโยชน์พื้นที่ป่าไม้ ให้ถูกต้องตามระเบียบและกฎหมายที่เกี่ยวข้อง

#### ๕.๖ ความเห็นของสำนักงบประมาณ

เห็นสมควรที่คณะรัฐมนตรีจะพิจารณาให้ความเห็นชอบให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยดำเนินโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ตามที่กระทรวงพลังงานเสนอ เพื่อเป็นแหล่งพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยเพิ่มเติม รองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นในอนาคตซึ่งได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ และคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานแล้ว และการดำเนินงานดังกล่าวไม่เป็นภาระงบประมาณแผ่นดิน ทั้งนี้ ให้การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยปฏิบัติตามขั้นตอน ระเบียบ และกฎหมายที่เกี่ยวข้องในการดำเนินโครงการด้วย

#### ๕.๗ ความเห็นของกระทรวงพลังงาน

เห็นควรให้ความเห็นชอบโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. เนื่องจากโครงการดังกล่าวเป็นโครงการเพื่อรองรับการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำไชยบุรี ซึ่งได้รับการบรรจุในแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย พ.ศ. ๒๕๕๓ – ๒๕๗๓ (PDP๒๐๑๐) โดยแผนดังกล่าวได้ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ และคณะรัฐมนตรีแล้ว ดังนั้นการดำเนินงานโครงการดังกล่าว จึงเป็นการดำเนินการตามนโยบายของรัฐบาล รวมทั้งเป็นการสนับสนุนนโยบายการกระจายประเทศเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า ลดการพึ่งพาการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า และเสริมสร้างความมั่นคงของระบบไฟฟ้าในพื้นที่ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ นอกจากนี้ยังเป็นการส่งเสริมความสัมพันธ์และความร่วมมือทางด้านเศรษฐกิจที่ดีระหว่างประเทศไทยกับ สปป. ลาว ด้วย

### ๖. ข้อเสนอของกระทรวงพลังงาน

กระทรวงพลังงานขอเสนอคณะรัฐมนตรี เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบและอนุมัติ ดังนี้

๖.๑ เห็นชอบให้ กฟผ. ดำเนินโครงการพัฒนาระบบส่งไฟฟ้าบริเวณจังหวัดเลย หนองบัวลำภู และขอนแก่น เพื่อรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการใน สปป. ลาว ของ กฟผ. ในวงเงินลงทุนรวม ๑๒,๐๖๐ ล้านบาท

๖.๒ อนุมัติการเบิกจ่ายบประมาณลงทุนประจำปี ๒๕๕๕ สำหรับโครงการฯ จำนวน ๑๑.๘  
ล้านบาท

จึงเรียนมาเพื่อโปรดนำเสนอคณะกรรมการรัฐมนตรี เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบและอนุมัติตามข้อ ๖  
ต่อไปด้วย จะขอบคุณยิ่ง

ขอแสดงความนับถือ

(นายอธิษัช ชลธารนนท์)  
รัฐมนตรีว่าการกระทรวงคลัง

สำนักงานรัฐมนตรี  
โทร. ๐ ๒๖๑๒ ๑๕๕๕ ต่อ ๕๓๙, ๕๔๐  
โทรสาร ๐ ๒๖๑๒ ๑๓๘๔-๕  
E-mail panupong@eppo.go.th