

## ความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

ปัจจุบันไทยมีความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน โดยมีแผนรับซื้อไฟฟ้าจาก ๕ ประเทศ ได้แก่ สปป. ลาว เมียนมาร์ จีน กัมพูชา และมาเลเซีย โดยรัฐบาลไทยได้ลงนามบันทึกความเข้าใจ (MOU) กับ สปป. ลาว เมียนมาร์ และจีน ที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศดังกล่าวในปริมาณ ๗,๐๐๐ ๑,๕๐๐ และ ๓,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๕๘ ๒๕๕๓ และ ๒๕๖๐ ตามลำดับ สาระสำคัญของความร่วมมือดังกล่าว สรุปได้ดังนี้

### การรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว

รัฐบาลไทยและ สปป. ลาว ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจที่จะส่งเสริมและให้ความร่วมมือพัฒนาไฟฟ้าใน สปป. ลาว หลายครั้ง ได้แก่

- วันที่ ๔ มิถุนายน ๒๕๓๖ กำหนดจะรับซื้อไฟฟ้าจำนวน ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์
- วันที่ ๑๙ มิถุนายน ๒๕๓๙ ขยายการรับซื้อไฟฟ้าเป็น ๓,๐๐๐ เมกะวัตต์
- วันที่ ๑๘ ธันวาคม ๒๕๔๙ ขยายการรับซื้อไฟฟ้าเป็น ๕,๐๐๐ เมกะวัตต์
- วันที่ ๒๒ ธันวาคม ๒๕๕๐ ขยายการรับซื้อไฟฟ้าเป็น ๗,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๕๘

ปัจจุบัน การดำเนินงานภายใต้บันทึกความเข้าใจดังกล่าว การรับซื้อไฟฟ้าจาก สปป. ลาว มีความคืบหน้าดังนี้

#### ๑. โครงการที่จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ของ กฟผ. แล้ว มี ๔ โครงการ ได้แก่

๑) **โครงการเทิน-หินบูน** (๒๒๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลุ่มน้ำเทินและลุ่มน้ำหินบูน บริเวณรอยต่อระหว่างแขวงคำม่วนและแขวงบอลิคำไซ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ เมื่อ มี.ค. ๒๕๕๑ อายุสัญญา ๒๕ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. สกลนคร ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. GMS Lao

๒) **โครงการห้วยเหาะ** (๑๒๖ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนที่ราบสูง Bolaven ระหว่างแขวงจำปาศักดิ์ และอัตตะปือ จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบ เมื่อ ก.ย. ๒๕๔๒ อายุสัญญา ๓๐ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. อุบลราชธานี ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. Houay Ho Thai

๓) **โครงการน้ำเทิน ๒** (๙๒๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลุ่มน้ำเทิน ตอนเหนือของที่ราบสูงนากาย แขวงคำม่วน ห่างจากท่าแขก (ฝั่งตรงข้าม จ. นครพนม) ไปทางตะวันออกราวประมาณ ๔๐ ก.ม. จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อ เม.ย. ๒๕๕๓ อายุสัญญา ๒๕ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. ร้อยเอ็ด และ จ. มุกดาหาร ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บมจ. ผลิตไฟฟ้า (EGCO)

ทั้งนี้ บริษัทผู้พัฒนาโครงการอยู่ระหว่างการเจรจาเพื่อพัฒนาโครงการน้ำเทิน ๒ (ส่วนขยาย) กำลังการผลิตส่วนที่เพิ่มอีก ๑๙๐-๓๘๐ เมกะวัตต์กับรัฐบาล สปป. ลาว และจะเริ่มทำการศึกษาความเหมาะสมของโครงการต่อไป

๔) **โครงการน้ำงึม ๒** (๖๑๕ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลุ่มน้ำงึม ตอนกลางของ สปป. ลาว ห่างจากเวียงจันทน์ไปทางเหนือ ๙๐ ก.ม. จ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อ มี.ค. ๒๕๕๔ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. อุตรดิตถ์ ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. ช. การช่าง บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี บ. Bangkok Expressway

**๒. โครงการที่ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว<sup>1</sup>** (Power Purchase Agreement – PPA) และอยู่ระหว่างก่อสร้าง มี ๔ โครงการ ได้แก่

๑) **โครงการเทิน-หินบูนสวนขยาย** (๒๒๐ เมกะวัตต์) เชื้อเพลิงตั้งอยู่บนลุ่มน้ำเทิน และลุ่มน้ำหินบูน บริเวณรอยต่อระหว่างแขวงคำม่วนและแขวงบอลิคำไซ และจะมีการสร้างเขื่อนใหม่เพิ่มเติมบนลำน้ำยวง โครงการฯ มีกำหนดการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในเดือน ก.ค. ๒๕๕๕ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมต่อสายส่งที่ จ. นครพนม ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. GMS Lao

๒) **โครงการหงสาสิกไนต์** (๑,๔๗๓ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่เมืองหงสา แขวงไซยะบุรี ห่างจากชายแดนไทยบริเวณ อ. หุ่งช้าง จ. น่าน ประมาณ ๗๐ กม. กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบแก่ไทยในเดือน มิ.ย. ๒๕๕๘ อายุสัญญา ๒๕ ปี จุดเชื่อมต่อสายส่งที่ จ. น่าน ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. บ้านบุญ เพาเวอร์ จำกัด และ บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี

๓) **โครงการไซยะบุรี** (๑,๒๒๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง แขวงไซยะบุรี กำหนดจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์ประมาณ ม.ค. ๒๕๖๒ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมต่อสายส่งที่ จ. เลย ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. ช. การช่าง บ. Natee Synergy

อนึ่ง เมื่อวันที่ ๒๙ ต.ค. ๒๕๕๔ กฟผ. ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าจากโครงการเขื่อนไซยะบุรี จากนั้น ได้มีการทำพิธีวางศิลาฤกษ์โครงการก่อสร้างเขื่อนเมื่อวันที่ ๗ พ.ย. ๒๕๕๕ ทั้งนี้ โดยที่โครงการเขื่อนไซยะบุรีเป็นโครงการที่ตั้งอยู่บนแม่น้ำโขงสายประธาน จึงเข้าข่ายระเบียบปฏิบัติของคณะกรรมการแม่น้ำโขง (Mekong River Commission – MRC) ที่จะต้องผ่านกระบวนการปรึกษาหารือล่วงหน้า (PNPCA) ซึ่งประเทศสมาชิก MRC รวมทั้งไทยได้ดำเนินการจัดเวทีรับฟังความคิดเห็นภายในประเทศ รวมทั้งได้นำเสนอความเห็นและข้อกังวลด้านผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมข้ามพรมแดน (เช่น การอพยพปลา การประมง การตัดพายุของตะกอน) ต่อ MRC แล้ว อย่างไรก็ตาม กลุ่มประชาชน และองค์กรทั้งในและต่างประเทศ ยังคงแสดงความเป็นห่วงต่อผลกระทบทางสังคมและสิ่งแวดล้อม และเรียกร้องให้ยุติการก่อสร้างเขื่อน และการรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการฯ

๔) **โครงการน้ำเจียบ ๑** (๒๘๙ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำเจียบ เมืองปากซันในแขวงบอลิคำไซ โครงการฯ มีกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเชิงพาณิชย์ในเดือน ม.ค. ๒๕๖๒ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมต่อสายส่งที่ จ. อุตรดิตถ์ ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: EGAT International

**๓. โครงการที่อยู่ระหว่างการเจรจาซื้อไฟฟ้า** (ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจการรับซื้อไฟฟ้า – Tariff MOU แล้ว) กับผู้ลงทุน สปป. ลาว ๒ โครงการ คือ

๑) **โครงการน้ำงึม ๓** (๔๕๔ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำงึม แขวงเวียงจันทน์ โดยได้มี

---

1 โดยระเบียบปฏิบัติ หลังจากการลงนาม MOU รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานในฐานะประธานกรรมการบริหารนโยบายพลังงานจะแต่งตั้งคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างประเทศไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน เพื่อรับผิดชอบการดำเนินการเพื่อรับซื้อไฟฟ้าให้สอดคล้องกับนโยบายและความต้องการไฟฟ้า พิจารณารายละเอียดโครงการที่จะรับซื้อ และเจรจาสัญญาให้ได้ราคา เงื่อนไข ความมั่นคงในการจ่ายกระแสไฟฟ้า และต้นทุนของระบบอย่างเหมาะสม หลังจากนั้น จึงเสนอร่าง Tariff MOU ต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และ ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อมีการลงนาม Tariff MOU แล้ว กฟผ. จะเจรจากับผู้พัฒนาโครงการเพื่อจัดทำร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (Power Purchase Agreement: PPA) และนำเสนอขอความเห็นชอบตามขั้นตอนเดียวกับ Tariff MOU

การลงนาม Tariff MOU เมื่อวันที่ ๑๘ ธ.ค. ๒๕๕๙ และอยู่ระหว่างการเจรจาสัญญาซื้อขายไฟฟ้ากับ กฟผ. ทั้งนี้ คาดว่าจะสามารถผลิตไฟฟ้าเข้าระบบได้ในเดือน ม.ค. ๒๕๖๐ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. อุตรดิตถ์ ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. GMS Lao และ บมจ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี

๒) **โครงการเซเปียน-เซินน้ำน้อย** (๓๙๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ในแขวงจำปาสักด้านใต้ของ สปป.ลาว ข้อเสนอกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในเดือน ม.ค. ๒๕๖๑ อายุสัญญา ๒๗ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. อุบลราชธานี ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. ผลิตไฟฟ้าราชบุรี

#### ๔. โครงการที่มีศักยภาพในการร่วมมือระหว่างกัน ได้แก่

๑) **โครงการน้ำอู** (๑,๐๔๓ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำอู บริเวณแขวงพงสาตีและแขวงหลวงพระบาง

๒) **โครงการน้ำบาก ๑** (๑๖๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ทางตอนเหนือของ สปป. ลาว

๓) **โครงการดอนสะหง** (๒๔๐ เมกะวัตต์) ตั้งกั้นลำน้ำสาขาของลำน้ำโขง ในแขวงจำปาสัก

๔) **โครงการน้ำเทิน ๑** (๕๓๑ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำกระดัง ในแขวงบอลิคำไซตอนกลาง

๕) **โครงการเซกอง ๔** (๒๔๐ เมกะวัตต์) **น้ำก่ง ๑** (๗๕ เมกะวัตต์) **และเซกอง ๕** (๓๓๐ เมกะวัตต์)

๖) **โครงการปากเบ่ง** (๑,๒๓๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่บนลำน้ำโขง เหนือบ้านปากเบ่ง (อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมของโครงการ)

### การรับซื้อไฟฟ้าจากเมียนมาร์

เมื่อวันที่ ๔ ก.ค. ๒๕๕๐ รัฐบาลไทยและเมียนมาร์ได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากเมียนมาร์ในปริมาณ ๑,๕๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๕๓ และปัจจุบัน รัฐบาลไทยอยู่ระหว่างการหารือกับรัฐบาลเมียนมาร์ขยายกรอบบันทึกความเข้าใจเรื่องการรับซื้อไฟฟ้าจากเมียนมาร์เพิ่มขึ้นเป็น ๑๐,๐๐๐ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ ความคืบหน้าในการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างไทยกับเมียนมาร์สรุปได้ดังนี้

#### ๑. โครงการที่ลงนาม Tariff MOU แล้ว

**โครงการมาย-กก** (๓๙๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ที่รัฐฉาน ห่างจากชายแดนไทย อ. แม่สาย จ. เชียงราย ไปทางทิศตะวันตกเฉียงเหนือประมาณ ๘๐ ก.ม. เป็นโรงไฟฟ้าพลังความร้อนในบริเวณปากเหมือง (Mine Mouth) ใช้ถ่านหินลิกไนต์เป็นเชื้อเพลิง ปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจรจาร่างสัญญาซื้อขายไฟฟ้า โดยกำหนดจะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบให้กับ กฟผ. ได้ในเดือน ม.ค. ๒๕๕๙ เม.ย. ๒๕๕๙ และ ก.ค. ๒๕๕๙ ตามลำดับ และมีอายุสัญญาซื้อไฟฟ้า ๒๕ ปี จุดเชื่อมโยงสายส่งที่ จ. เชียงราย ผู้พัฒนาโครงการฝ่ายไทย: บ. อิตาเลียนไทย เพาเวอร์ จำกัด

#### ๒. โครงการที่มีศักยภาพในการร่วมมือระหว่างกัน

๑) **โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำฮัจจี (Hutgyi)**(๑,๒๕๐ เมกะวัตต์) ตั้งอยู่ในรัฐคะฉิ่น ห่างจาก อ. สบเมย จ. แม่ฮ่องสอน ประมาณ ๔๗ ก.ม. โดยผู้พัฒนาโครงการ ประกอบด้วย บ. Sino Hydro Corporation บ. กฟผ. อินเตอร์เนชั่นแนล และ **International Group of Entrepreneur** ทั้งนี้ โครงการอยู่ระหว่างการศึกษาและสำรวจโครงการเพิ่มเติม

๒) **โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำท่าซาง (Tasang) (๗,๐๐๐ เมกะวัตต์)** ตั้งอยู่ในเขตรัฐฉาน โดยรัฐบาลเมียนมาร์ได้ให้สัมปทานการก่อสร้างแก่ บ. เอ็มดีเอ็กซ์ อย่างไรก็ตาม รัฐบาลเมียนมาร์เห็นว่า บ. ไม่สามารถพัฒนาโครงการได้ เนื่องจากใช้ระยะเวลาานาน จึงได้ยกเลิกสิทธิ โดยขณะนี้ อยู่ระหว่างการพิจารณาหาผู้ลงทุนรายใหม่

อนึ่ง ในช่วงหลายปีที่ผ่านมา เครือข่ายประชาสังคมได้เรียกร้องให้รัฐบาลไทยทบทวนผลกระทบด้านสิ่งแวดล้อม สังคมและวัฒนธรรม รวมถึงการละเมิดสิทธิมนุษยชน ซึ่งจะเกิดจากโครงการสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำฮัจจี และท่าซาง ซึ่งในช่วงปี ๒๕๕๓ รัฐบาลไทยได้ให้ กฟผ. ชะลอโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำฮัจจีและเปิดเผยข้อมูลต่อสาธารณะ โดยเมื่อเดือน ก.พ. ๒๕๕๔ คณะกรรมการติดตามการแก้ไขปัญหาการละเมิดสิทธิมนุษยชนได้เปิดรับฟังความคิดเห็นของประชาชนในพื้นที่ อ. สบเมย จ. แม่ฮ่องสอน ซึ่งภาคประชาชนและประชาสังคมต้องการให้ภาครัฐเปิดเผยข้อมูลโครงการก่อสร้างเขื่อนฮัจจีทั้งหมด และได้แสดงความกังวลว่า รัฐบาลเมียนมาร์จะใช้กำลังกับชนกลุ่มน้อยให้ออกจากพื้นที่ ซึ่งอาจกระทบต่อความเป็นอยู่ของราษฎรไทย นอกจากนี้ ยังเกรงว่า จะเกิดน้ำท่วมบ้านเรือนและที่ทำกินริมแม่น้ำสาละวินและแม่น้ำเมย รวมทั้งการเปลี่ยนแปลงของระบบนิเวศและการสูญพันธุ์ของปลาพันธุ์ต่างๆ ทั้งนี้ ล่าสุดเมื่อเดือน ธ.ค. ๒๕๕๖ กฟผ. ได้จัดเวทีการมีส่วนร่วมย่อยครั้งที่ ๒ ที่ จ. แม่ฮ่องสอน ซึ่งภาคประชาชน จ. แม่ฮ่องสอน และ จ. ตาก ได้แถลงการณ์คัดค้านและให้ยุติโครงการก่อสร้างเขื่อนดังกล่าว

๓) **โครงการโรงไฟฟ้าในเขตนิคมอุตสาหกรรมทวาย** กระทรวงพลังงาน และ กฟผ. อยู่ระหว่างการศึกษาเบื้องต้นเกี่ยวกับการสนับสนุนโครงการสร้างพื้นฐานด้านพลังงานไฟฟ้าในนิคมอุตสาหกรรมทวาย ซึ่งมีแผนว่า ในช่วงการปรับพื้นที่ของนิคมฯ อาจจะมีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังความร้อนร่วมขนาด ๓๓ เมกะวัตต์ โดยใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และหลังจากนั้น อาจมีการก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด ๑๖๐ เมกะวัตต์ จำนวน ๒ โรง และโรงไฟฟ้าถ่านหินเพิ่มเติม

### การรับซื้อไฟฟ้าจากสาธารณรัฐประชาชนจีน

เมื่อวันที่ ๑๒ พ.ย. ๒๕๔๑ รัฐบาลไทยและรัฐบาลสาธารณรัฐประชาชนจีนได้ลงนามในบันทึกความเข้าใจที่จะรับซื้อไฟฟ้าจากจีน ๓,๐๐๐ เมกะวัตต์ ภายในปี ๒๕๖๐ โดยจะพิจารณาจากโครงการที่มีศักยภาพ และจีนจะเป็นผู้คัดเลือกโครงการที่เหมาะสมเสนอแก่ไทย ที่ผ่านมามีการเจรจาภายใต้ MOU ดังกล่าวกับ ๒ บริษัท ได้แก่ (๑) บ. China Southern Power Grid (CSG) ซึ่งเป็นบริษัทที่ได้รับสิทธิ์จากรัฐบาลจีนในการเจรจาขายไฟฟ้าให้กับไทย และ (๒) บ. China Resources Power Holding (CRP) โดยเมื่อปี ๒๕๕๐ CRP ได้เสนอขายไฟฟ้าจากโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำในมณฑลยูนนาน ซึ่งมีกำลังผลิต ๓,๒๐๐ เมกะวัตต์ ซึ่งฝ่ายไทยได้กำหนดเงื่อนไขให้บริษัทฯ จะต้องขอสิทธิในการขายไฟฟ้าจากรัฐบาลจีน อย่างไรก็ตาม รัฐบาลจีนยืนยันสิทธิของ CSG จึงทำให้ CRP ไม่สามารถพัฒนาโครงการฯ เพื่อจำหน่ายไฟฟ้าแก่ไทยได้

ล่าสุด เมื่อเดือน มิ.ย. ๒๕๕๖ กฟผ. ได้ลงนามบันทึกความเข้าใจกับ บ. CSG ที่จะจัดตั้งคณะกรรมการร่วมกันเพื่อศึกษาถึงแนวทางรับซื้อ ต้นทุน และแนวสายส่งที่จะส่งจากจีนมาไทย และแนวทางจะซื้อไฟฟ้าจากมณฑลยูนนานผ่าน สปป.ลาวมายังประเทศไทย

## ความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับกัมพูชา

เมื่อวันที่ ๓ ก.พ. ๒๕๔๓ รัฐบาลไทยและรัฐบาลกัมพูชาได้ลงนามในบันทึกความตกลงโครงการความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าที่จะสนับสนุนให้มีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างสองประเทศ ต่อมาเมื่อวันที่ ๒ ก.ค. ๒๕๔๕ กฟผ. และการไฟฟ้ากัมพูชาได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าที่ไทยจะขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชาในจังหวัดเสียมราฐ และพระตะบอง สัญญามีอายุ ๑๒ ปี นับจากวันที่ กฟผ. เริ่มขายไฟฟ้าให้กับกัมพูชา โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าเป็นแบบคิดตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) โดยกำหนดเป็นอัตราคงที่ (Flat Rate) โดย กฟผ. ได้จ่ายไฟฟ้าตั้งแต่วันที่ ๒๓ พ.ย. ๒๕๕๐ โดยในปี ๒๕๕๕ ปริมาณการขายไฟฟ้าให้ที่ชายแดนสูงสุดประมาณ ๘๖ เมกะวัตต์ ทั้งนี้ เมื่อเดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ ฝ่ายกัมพูชาได้ขอให้ฝ่ายไทยพิจารณาเรื่องการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับกัมพูชาเพิ่มเป็น ๑๒๐ เมกะวัตต์ ซึ่งที่ประชุมคณะกรรมการประสานความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับประเทศเพื่อนบ้าน ครั้งที่ ๑/๒๕๕๖ เมื่อวันที่ ๒๑ ก.พ. ๒๕๕๖ ได้มีมติเห็นชอบในหลักการการขอขยายซื้อไฟฟ้างดังกล่าว

นอกจากนี้ ยังได้มีการศึกษาความเหมาะสมของโครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำสตึงนัม/สตึงเมตัก (๙๔ เมกะวัตต์) โดยตัวเขื่อนอยู่ในเขตกัมพูชา ห่างจากชายแดน ๑.๕ กม. และโรงไฟฟ้ากำลังผลิต ๑๒๐ เมกะวัตต์ ตั้งอยู่ในฝั่งไทย ที่บ้านคลองกวาง อ. เมือง จ. ตราด ซึ่งจะมีการผันน้ำโดยเจาะอุโมงค์ใต้ดิน ยาวประมาณ ๑.๘ กม. มายังฝั่งไทย (อุโมงค์ในฝั่งกัมพูชาประมาณ ๑.๔ กม. และอยู่ในฝั่งไทยประมาณ ๓๒๐ เมตร) โดยจะมีปริมาตรน้ำมาทางฝั่งไทยปีละประมาณ ๘๐๐-๑,๐๐๐ ล้าน ลบม. ซึ่งขณะนี้ บ. เกาะกง ซิปอร์ต จำกัด อยู่ระหว่างดำเนินการศึกษาความเหมาะสมของโครงการฯ และโครงการโรงไฟฟ้าเกาะกง ในกัมพูชา (๓,๖๖๐ เมกะวัตต์) ซึ่งเมื่อวันที่ ๒๙ เม.ย. ๒๕๕๑ รัฐบาลกัมพูชาได้มีหนังสือถึงกระทรวงพลังงาน แจ้งว่า ได้ให้สิทธิในการพัฒนาโครงการเกาะกงเพื่อขายไฟฟ้าให้ไทยแก่ ๓ บริษัท โดยกำหนดว่า ถ้ารายใด ตกลงขายไฟฟ้าให้ไทยได้ ก็จะให้สิทธิในการพัฒนาโครงการกับรายนั้น โดยกลุ่มผู้พัฒนาโครงการฯ ประกอบด้วย (๑) Koh Kong Power Light (KKPL) (๒) Cambodia International Investment Development Group (CIIDG) และ (๓) Gulf JP (GJP) โดยทั้งสามรายได้นำเสนอโครงการต่อ กฟผ. แล้ว และปัจจุบันอยู่ระหว่างการเจรจาซื้อขายไฟฟ้า

## การรับซื้อไฟฟ้าจากมาเลเซีย

กฟผ. และการไฟฟ้ามาเลเซีย (Tenaga Nasional Berhad: TNB) ได้ลงนามสัญญาซื้อขายไฟฟ้าเมื่อปี ๒๕๒๓ เพื่อขายไฟฟ้าให้ไทยจำนวน ๘๐ เมกะวัตต์ ผ่านโครงการระบบส่งเชื่อมโยงไทย-มาเลเซีย ระยะที่ ๑ (High Voltage Alternating Current: HVAC) ด้วยระบบส่ง ๑๑๕ เควี ต่อมา ทั้งสองฝ่ายได้ร่วมลงทุนก่อสร้างโครงการระบบส่งเชื่อมโยงฯ ระยะที่ ๒ (High Voltage Direct Current: HVDC) ซึ่งสามารถเชื่อมโยงกันได้ด้วยระบบไฟฟ้าแรงสูงกระแสตรงแบบ Point to Point ขนาด ๓๐๐ เควี เมื่อโครงการฯ แล้วเสร็จ ทั้งสองฝ่ายได้เจรจาซื้อขายไฟฟ้าผ่านระบบ HVDC และร่วมลงนามใน HVDC System Interconnection Agreement 2002 (HVDC SIA 2002) เมื่อวันที่ ๑๔ พ.ค. ๒๕๔๕ โดยมีอายุสัญญา ๒๕ ปี ซึ่ง กฟผ. และ TNB จะสลับกันจ่ายพลังงานไฟฟ้า ๓๐ เมกะวัตต์ เพื่อให้ระบบส่งเชื่อมโยงกันตลอดเวลา และมีการซื้อขายพลังงานไฟฟ้าตั้งแต่ ๓๑-๓๐๐ เมกะวัตต์ โดยให้แต่ละฝ่ายเสนอราคาขายเป็นรายชั่วโมงล่วงหน้า ๑ เดือน การซื้อขายแลกเปลี่ยนไฟฟ้าผ่าน HVDC เริ่มตั้งแต่วันที่ ๓ มิ.ย. ๒๕๔๕ นอกจากนี้ เมื่อวันที่ ๖ พ.ค. ๒๕๔๗ กฟผ. และ TNB ได้ลงนามข้อตกลงเพิ่มเติมเพื่อซื้อไฟฟ้า (Supplemental Agreement

to HVDC SIA 2002 for the Sale and Purchase of Bulk Energy) โดย กฟผ. จะซื้อไฟฟ้าจาก TNB ผ่าน HVDC และ HVAC จำนวน ๓๐๐-๓๓๐ เมกะวัตต์ เป็นเวลา ๓ ปี (๒๕๔๗-๒๕๕๐) เริ่มตั้งแต่วันที่ ๑ มิ.ย. ๒๕๔๗ เป็นต้นมาปัจจุบัน สัญญาฯ ฉบับเดิมได้หมดอายุลง กฟผ. และ TNB ได้ลงนามสัญญาฯ ฉบับใหม่ เมื่อวันที่ ๑ เม.ย. ๒๕๕๒ โดยมีอายุสัญญา ๓ ปี จนถึงวันที่ ๓๑ มี.ค. ๒๕๕๕ อัตราซื้อไฟฟ้าในปริมาณ Tier ละ ๒๕ ล้านหน่วย ในราคาลดหล่นลงตามลำดับ โดยมีเงื่อนไขที่ผู้ขายสามารถเสนอปรับราคาเพิ่มขึ้นได้หากต้นทุนเชื้อเพลิงสูงขึ้น

ทั้งนี้ สืบเนื่องจากการประชุมรัฐมนตรีพลังงานอาเซียน ครั้งที่ ๓๐ ณ กรุงพนมเปญ กัมพูชา เมื่อเดือน ก.ย. ๒๕๕๕ ผู้แทนไทยและมาเลเซียได้เห็นพ้องที่จะให้มีการจัดทำความตกลงว่าด้วยความร่วมมือในการซื้อขายไฟฟ้า โดยทั้งสองฝ่ายรับจะไปหารือหน่วยงานที่เกี่ยวข้องเพื่อให้มีการดำเนินการต่อไป

\*\*\*\*\*

กองสนเทศเศรษฐกิจ  
กรมเศรษฐกิจระหว่างประเทศ  
๒๐ ธันวาคม ๒๕๕๖



ตารางสรุปความร่วมมือด้านพลังงานไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

ความร่วมมือกับ สปป. ลาว ๑๖ โครงการ

โครงการ	กำลังผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
๑.๑ โครงการที่จ่ายไฟฟ้าแล้ว		
(๑) เทิน-หिनบูน	๒๒๐	มี.ค. ๒๕๔๑
(๒) ห้วยเฮาะ	๑๒๖	ก.ย. ๒๕๔๒
(๓) น้ำเทิน ๒	๙๒๐	เม.ย. ๒๕๕๓
(๔) น้ำงึม ๒	๖๑๕	มี.ค. ๒๕๕๔
รวม	๑,๘๘๑	
๑.๒ โครงการที่ลงนาม PPA แล้ว และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง		
(๑) เทิน-หिनบูนส่วนขยาย	๒๒๐	ก.ค. ๒๕๕๕
(๒) หงสาติกไนต์	๑,๔๗๓	มิ.ย. ๒๕๕๘
(๓) ไชยะบุรี	๑,๒๒๐	ม.ค. ๒๕๖๒
(๔) น้ำงึม ๑	๒๘๙	ม.ค. ๒๕๖๒
รวม	๓,๒๐๒	
๑.๓ โครงการที่ลงนาม Tariff MOU แล้ว		
(๑) น้ำงึม ๓	๔๕๔	ข้อกำหนด SCOD ม.ค. ๒๕๖๐
(๒) เซเปียน-เซินน้ำน้อย	๓๙๐	ข้อกำหนด SCOD ม.ค. ๒๕๖๑
รวม	๘๔๔	
๑.๔ โครงการที่มีศักยภาพ		
(๑) น้ำอู	๑๖๐	
(๒) น้ำบาก	๑๖๐	
(๓) ดอนสะหง	๒๔๐	
(๔) น้ำเทิน ๑	๕๓๑	
(๕) เซกอง ๔	๒๔๐	
(๖) ปากเป่ง	๑,๒๓๐	

ความร่วมมือกับเมียนมาร์ ๓ โครงการ

โครงการ	กำลังผลิต (MW)	วันเริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์
๑.๑ โครงการที่ลงนาม Tariff MOU แล้ว		
(๑) มาย-กิก	๓๙๐	ข้อกำหนด SCOD ม.ค. ๒๕๕๙ เม.ย. ๒๕๕๙ ก.ค. ๒๕๕๙



๑.๒ โครงการที่มีศักยภาพ		
(๑) ีจจี	๑,๑๙๐	
(๒) ท่าซาง	๗,๐๐๐	

**ความร่วมมือกับสาธารณรัฐประชาชนจีน ๑ โครงการ**

โครงการ	กำลังผลิต (MW)	สถานภาพ
๑.๑ โครงการที่มีศักยภาพ		
(๑) ไฟฟ้าจากมณฑล ยูนนาน		รอเจรจากับฝ่ายจีนเรื่องการซื้อไฟฟ้า

**ความร่วมมือกับกัมพูชา ๒ โครงการ**

โครงการ	กำลังผลิต (MW)	สถานภาพ
๑.๑ โครงการที่มีศักยภาพ		
(๑) น้ำตึงนัง/ตึงเมตัก	๙๔	รอศึกษาความเป็นไปได้
(๒) เกาะกงในกัมพูชา	๓,๖๖๐	รอศึกษาความเป็นไปได้

**ความร่วมมือกับมาเลเซีย ๑ โครงการ**

โครงการ	การรับซื้อไฟฟ้า (MW)	สถานภาพ
ระบบส่งเชื่อมโยงไทย- มาเลเซีย ระยะที่ ๑ และ ๒ (High Voltage Alternating Current : HVAC)	๓๑-๓๐๐	ลงนามต่อสัญญาแล้ว