

‘พลังงาน’เปิดทางจีนฟ่วง โคเวตตาลาวขายไฟเข้าไทย

**ยันราคาต้องไม่แพง
ปริมาณไฟเหมาะสม
กับความต้องการ**

กรุงเทพธุรกิจ ● “พลังงาน”เปิดทางจีน

ฟ่วงโคเวตตาลาว ขายไฟเข้าไทย รวม 3,000 เมกะวัตต์ให้ครบกรอบ “เอ็มโอยู”ซื้อไฟฟ้า ไทย-ลาว 9,000 เมกะวัตต์ คาดชัดเจนหลัง รื้อแผนพีดีพี เสร็จต้นปีหน้า ยันพิจารณา บนพื้นฐาน ราคาต้องไม่แพง ปริมาณรับซื้อเหมาะสมกับความต้องการใช้ในประเทศ

แหล่งข่าวจากกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า นายคำมณี อินทิลาด รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานและบ่อแร่ประเทศลาว ได้เสนอให้ไทย พิจารณารับซื้อไฟฟ้า จากโครงการที่อยู่ในแผนพัฒนากำลังผลิต ไฟฟ้าของลาว เพิ่มเติมอีก 5 โครงการ กำลังผลิตประมาณ 3,000 เมกะวัตต์ เพื่อให้ ครบตามกรอบบันทึกความร่วมมือ (MOU) ด้านพลังงานไฟฟ้าระหว่างไทยกับลาว อยู่ที่ 9,000 เมกะวัตต์

โดยไฟฟ้าที่เสนอขายอีก 5 โครงการ ประกอบด้วย โครงการผลิตไฟฟ้าจากจีน ไม่เกิน 1,000 เมกะวัตต์ และอีก 4 โครงการ ในลาว คือ โรงไฟฟ้าปากเบง โรงไฟฟ้าน้ำจิม 3 โรงไฟฟ้าเซกอง 5 และโรงไฟฟ้าดอนสะโฮง รวมกำลังผลิตประมาณ 2,000 เมกะวัตต์

สำหรับโครงการผลิตไฟฟ้าจากจีน ไม่เกิน 1,000 เมกะวัตต์ จะเป็นรูปแบบการซื้อขายไฟฟ้าผ่านสายส่งจากจีนเข้ามายังลาวและส่งต่อมายังไทย ซึ่งโครงการนี้ยังเป็นไปตามกรอบความร่วมมือ (MOU) การซื้อขายไฟฟ้าไทย-จีน ที่ได้ลงนามซื้อขาย

ไฟฟ้าระหว่างกัน 3,000 เมกะวัตต์ ตั้งแต่ปี 2541 แต่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกัน และสัญญาดังกล่าวจะสิ้นสุดในปีนี้

ก่อนหน้านี้ พล.อ.อนันตพร กาญจนรัตน์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน จึงจัดตั้งคณะทำงานร่วมกัน 3 ประเทศ คือ ไทย จีน และลาว เพื่อพัฒนาความสัมพันธ์ ในการซื้อขายไฟฟ้า โดยเบื้องต้นกรอบการซื้อขายไฟฟ้าไทย-จีน จะลดลงจาก 3,000 เมกะวัตต์ เหลือเพียง 800-1,000 เมกะวัตต์ เพื่อให้เหมาะสมกับสถานการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของไทย



อนันตพร กาญจนรัตน์

พร้อมกันนี้จะต้องพิจารณาปัจจัยสำคัญ ทั้งเรื่องราคาค่าไฟฟ้าและการพัฒนาสายส่งไฟฟ้าที่เหมาะสมต่อไป

แหล่งข่าวจากกระทรวงพลังงานกล่าวว่าการรับซื้อไฟฟ้าจากจีน จะอยู่ภายใต้กรอบ MOU ไทย-ลาว เนื่องจากจีนไม่สามารถส่งไฟฟ้าเข้ามาขายไทยได้โดยตรง แต่ต้องผ่านสายส่งจากลาว แต่การจะตัดสินใจซื้อไฟฟ้าระหว่างกันหรือไม่ ยังต้องพิจารณาอีกหลายปัจจัยโดยเฉพาะ ราคาที่ต้องไม่สูงกว่าการซื้อไฟฟ้าจากโครงการในลาว ซึ่งยังเป็นเรื่องยาก แม้ว่าจีนจะผลิตไฟฟ้าจาก

พลังงานน้ำเช่นเดียวกับลาว แต่ยังคงลงทุนก่อสร้างสายส่งที่มีมูลค่าสูง ประกอบการระยะทางจัดส่งไฟฟ้าไกลถึง 600 กิโลเมตร อาจทำให้เกิดความสูญเสียในระบบส่ง จึงต้องพิจารณาอย่างรอบคอบ

โดยคาดว่า การตัดสินใจรับซื้อไฟฟ้าจากลาวเพิ่มเติมใน 5 โครงการนั้น จะมีความชัดเจนภายหลังจากการทบทวนแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี) แล้วเสร็จในช่วงต้นปี 2561 และต้องเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงาน (กพข.) พิจารณาเห็นชอบตามขั้นตอนต่อไป

“ไทยไม่ได้ปิดกั้นการซื้อไฟฟ้าจากจีน แต่ต้องมีความเป็นไปได้ หรือ มีศักยภาพมากพอ โดยต้องอยู่ภายใต้ปัจจัยสำคัญคือ 1.ปริมาณและช่วงระยะเวลาความต้องการใช้ที่เหมาะสมกับไทย 2.ราคาต้องไม่แพง หรือส่งผลกระทบต่อต้นทุนค่าไฟฟ้าของประชาชนน้อยที่สุด โดยคาดว่าหากจะมีการซื้อขายไฟฟ้าระหว่างกันเกิดขึ้น คงไม่ใช่เร็วขนาดนี้ แต่การซื้อขายไฟฟ้าเป็นเรื่องความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศที่ต้องวางแผนล่วงหน้าในระยะยาว” แหล่งข่าว กล่าว

ทั้งนี้ หากไทยพิจารณารับซื้อทั้ง 5 โครงการจากลาว จะทำให้การซื้อขายไฟฟ้าไทยลาวครบตามกรอบ MOU ที่ 9,000 เมกะวัตต์ จากปัจจุบันมีโครงการที่ผูกพันแล้วประมาณ 6,000 เมกะวัตต์ ผลิตไฟฟ้าเข้าสู่ระบบเชิงพาณิชย์ (COD) แล้วประมาณ 3,600 เมกะวัตต์ ที่เหลือกว่า 2,000 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการก่อสร้าง เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำเซเปียน-เซอ้าน้อย, โรงไฟฟ้าไชยะบุรี, โรงไฟฟ้าน้ำเงียบ 1 และโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1 เป็นต้น