

หัวข้อข่าว อินโดนีเซียเตรียมปรับค่า FIT เพื่อดึงดูดนักลงทุนพลังงานใต้พิภพ

ข้อเท็จจริงข่าว ภาครัฐบาลใหม่จะกำหนดราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนใต้พิภพ (Feed-in Tariff : FIT) เพื่อสร้างความชัดเจนให้นักลงทุน การขาดแคลนข้อมูลที่เกี่ยวข้องเกี่ยวกับปริมาณสำรองความร้อนใต้พิภพที่มีอยู่ สร้างความไม่เชื่อมั่นแก่นักลงทุน และเป็นอุปสรรคต่อการเจรจาต่อรองด้านราคา

พลังงานความร้อนใต้พิภพเป็นทางเลือกที่สมบูรณ์แบบทดแทนเชื้อเพลิงฟอสซิล เนื่องจากภูมิประเทศของอินโดนีเซียตั้งอยู่ในวงแหวนแห่งไฟ ความร้อนใต้พิภพสำรองมีศักยภาพมาก โดยมีแหล่งความร้อนใต้พิภพ 330 แห่งทั่วประเทศ

เมื่อปี 2556 รัฐบาลอินโดนีเซียได้มีการประเมินว่ามีศักยภาพในการใช้ความร้อนใต้พิภพผลิตไฟฟ้าได้ประมาณ 29 กิกะวัตต์ (GW) อย่างไรก็ตามอินโดนีเซียสามารถผลิตไฟฟ้าจากความร้อนใต้พิภพเพียง 1.5 กิกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าแห่งแรกตั้งแต่ปี 2525 ใน Garut ชวาตะวันตก รัฐบาลกำหนดเป้าหมายภายในปี 2568 จะเพิ่มกำลังการผลิตพลังงานความร้อนใต้พิภพของประเทศ จำนวน 7,155 เมกะวัตต์ (MW) ซึ่งจะทำให้อินโดนีเซียกลายเป็นผู้ผลิตพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ใหญ่ที่สุดในโลก

แผนธุรกิจของ PLN (RUPTL) กำหนดเป้าหมายเพิ่มพลังงานความร้อนใต้พิภพปี 2568 จำนวน 6,150 เมกะวัตต์ หากประสบความสำเร็จ PLN ซึ่งเป็นผู้ผลิตไฟฟ้าของรัฐ จะสามารถผลิตไฟฟ้าได้เกือบหนึ่งในสี่ของผลผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ประมาณการกำลังการผลิตไฟฟ้าชั่วโมงละ 42,485 กิกะวัตต์ ที่ได้จากแหล่งความร้อนใต้พิภพ

แต่รายงานของ West Japan Engineering Consultants Inc. ในปี 2550 ระบุว่ายังมีแหล่งพลังงานความร้อนใต้พิภพ 50 แห่งสามารถผลิตไฟฟ้า 9 กิกะวัตต์ และรายงานของ Castlerock Consulting ปี 2553 ระบุว่าจากการประเมินภาคสนามจะสามารถผลิตไฟฟ้าจากพลังงานความร้อนใต้พิภพได้ 3,435 เมกะวัตต์ในปี 2563 นอกจากนี้ รายงานการศึกษาร่วมระหว่างกระทรวงพลังงานฯ World Bank และ ADB ประเมินว่าต้องใช้ทุนประมาณ 4 พันล้านเหรียญสหรัฐฯ และเงินกู้ 9.5 พันล้านเหรียญสหรัฐฯ เพื่อผลิตไฟฟ้า 3 กิกะวัตต์

ข้อมูลที่ไม่ชัดเจนดังกล่าวทำให้ธนาคารไม่เชื่อมั่นในการปล่อยสินเชื่อให้กับบริษัทที่ชนะการประมูล ทำให้ผู้ลงทุนต้องใช้เงินทุนของตนเองในการสำรวจก่อนจะได้รับสินเชื่อจากธนาคาร

Yunus Saefulhak ผู้อำนวยการด้านพลังงานความร้อนใต้พิภพ กระทรวงพลังงานและทรัพยากรธรณี กล่าวว่ารัฐบาลดำเนินการสำรวจแหล่งพลังงานความร้อนอย่างละเอียดก่อนที่จะทำการประมูล เนื่องจาก

นโยบายภาครัฐ เศรษฐกิจการลงทุน แนวโน้มการตลาด รายงานสินค้าและบริการ อื่นๆ

Call Center 1169
www.ditp.go.th
www.thaitrade.com

กรมส่งเสริมการค้าระหว่างประเทศ
563 ถนนนันทบุรี ตำบลบางกระสอ อำเภอเมือง
จังหวัดนนทบุรี 11000

Thai Trade Center, Jakarta
Royal Thai Embassy
Jl. DR Ide Anak Agung Gde Agung,
Kav.E.3.3 No.3, Kawasan Mega

Phone : +6221 2932 8217 - 8
Fax : +6221 2932 8219
e-Mail : enquiry@thaitrade.co.id

รัฐบาลมีงบประมาณไม่เพียงพอในการเจาะสำรวจซึ่งมีต้นทุนประมาณ 10 ล้านเหรียญสหรัฐฯ จึงสำรวจธรณีเคมี และธรณีฟิสิกส์

เพื่อส่งเสริมการลงทุนในด้านนี้ รัฐบาลมีแผนออกระเบียบกำหนด FIT จำนวนจากกำลังการผลิตไฟฟ้าจริงของแต่ละแห่งหลังจากได้มีการเจาะสำรวจแล้ว (IRR) ดังนั้น ในช่วงการประมูลบริษัทไม่จำเป็นต้องเสนอราคาขายไฟฟ้า ผู้ยื่นประมูลระบุ exploration commitment และจำนวนเงินลงทุนที่จะใช้

กฎกระทรวงที่เกี่ยวข้องกับ FIT ฉบับปัจจุบัน (ฉบับที่ 17/2014) กำหนดเพดาน FIT จากพลังงานความร้อนใต้พิภพที่ 10.4 – 29 เซนต์ต่อชั่วโมงกิโลวัตต์ (kWh) ขึ้นอยู่กับกำลังการผลิต แต่การต่อรองราคาใช้ระยะเวลาค่อนข้างนาน การปรับแก้ระเบียบใหม่นี้จะช่วยดึงดูดนักลงทุนเข้าร่วมประมูล

Abadi Poernomo ประธานสมาคมความร้อนใต้พิภพและสมาชิก National Energy Board (DEN) ระบุว่านักลงทุนในประเทศและต่างประเทศจำนวนมากตัดสินใจถอนตัวจากการเสนอราคาแหล่งความร้อนใต้พิภพ เพื่อรอกฎระเบียบใหม่ที่จะออกมา หลายบริษัทมีประสบการณ์เจาะสำรวจแล้วกำลังการผลิตต่ำกว่าที่รัฐบาลประมาณการ จึงเรียกร้องให้ PLN ทบทวน FIT ในสัญญาของแต่ละราย

บทวิเคราะห์/ข้อคิดเห็น/เสนอแนะของ สศต. อินโดนีเซียผลักดันการใช้พลังงานใต้พิภพเพื่อผลิตไฟฟ้าเนื่องจากประเทศตั้งอยู่บนวงแหวนแห่งไฟ การปรับระเบียบการยื่นประมูลพื้นที่และการคำนวณค่าไฟจากกำลังการผลิตจริง จะช่วยทำให้โครงการไฟฟ้าจากพลังงานใต้พิภพมีแนวโน้มเข้าใกล้ความเป็นจริงมากขึ้น อย่างไรก็ตาม ด้ยทุนในการเจาะสำรวจที่สูง ผู้ลงทุนไทยที่มีประสบการณ์ควรพิจารณาความพร้อมด้านเงินทุน นอกจากนี้ ยังเป็นโอกาสสำหรับผลิตภัณฑ์ที่เกี่ยวข้องกับการเจาะสำรวจและการสร้างโรงไฟฟ้า

ที่มา: Jakarta Post, “More Policies needed to boost Indonesian geothermal use”, 14 พฤศจิกายน 2559