

‘ศิริ’ เคาะแผนพีดีพีฉบับใหม่ เพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าถ่านหิน

สัดส่วนผลิตไฟฟ้า จากพลังงานหมุนเวียน แตะ 30% ใน 15 ปี

กรุงเทพธุรกิจ ● “ศิริ” ย้ำแผนพีดีพีฉบับใหม่ยังต้องเพิ่มโรงไฟฟ้าถ่านหินหรือนำเข้าเพิ่ม เพราะหวั่น 10-15 ปีข้างหน้ากำลังการผลิตจะลดต่ำกว่า 10% คาดสิ้นปีนี้จะเคาะทิศทางการจัดตั้งที่เหมาะสม ยืนยันไม่กระทบค่าไฟฟ้าประชาชน

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ตามแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี) ฉบับใหม่ที่อยู่ระหว่างการจัดทำนั้น ยอมรับว่ายังจำเป็นต้องมีเชื้อเพลิงถ่านหิน ถึงแม้ภาครัฐจะมุ่งเน้นส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนเป็นหลักเพราะตระหนักถึงผลกระทบสิ่งแวดล้อม โดยหากต้นทุนผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลทำได้ในราคาประมาณ 2.10-2.20 บาทต่อหน่วย ก็ยังสามารถรับซื้อได้ในประมาณ 1,000-2,000 เมกะวัตต์ เพื่อความมั่นคงของไฟฟ้าในระบบ

“ในอนาคต 10-15 ปีข้างหน้า โรงไฟฟ้าถ่านหินเหมาะสมจะหมดอายุลง หากไม่มีโรงไฟฟ้าใหม่เกิดขึ้นหรือมีการนำเข้าเพิ่ม กำลังผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินจะลดลงต่ำกว่า 10% ซึ่งถือว่าน้อยเกินไป หากเทียบกับหลายประเทศที่มีสัดส่วนถ่านหินถึง 30-40% ของกำลังผลิตไฟฟ้า ฉะนั้นยังจำเป็นต้องเพิ่มสัดส่วนโรงไฟฟ้าถ่านหินในแผนพีดีพี แต่จะต้องหาพื้นที่ตั้งที่เหมาะสม และชุมชนยอมรับได้ ซึ่งคาดว่าจะสิ้นปีนี้จะมีคำตอบที่ชัดเจนว่าโรงไฟฟ้าถ่านหินในประเทศไทยจะเดินหน้าอย่างไร”

ขณะที่ การส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนถือเป็นอีกหนึ่งในนโยบายสำคัญที่จะขับเคลื่อนเศรษฐกิจของประเทศ ซึ่งปัจจุบันประเทศไทยมีการใช้พลังงานหมุนเวียนทั้งพลังงานแสงอาทิตย์ (โซลาร์), ลม, ไบโอมแอส และไบโอแก๊ส เป็นต้น คิดเป็นสัดส่วนราว 10% ของการผลิตไฟฟ้าที่กำลังผลิตรวมอยู่ที่ 4.5 หมื่นเมกะวัตต์ ซึ่งถือว่ามีความก้าวหน้าอย่างมาก

โดยกระทรวงพลังงาน มีเป้าหมายส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนเพิ่มขึ้นกว่า 30% ภายใน 15 ปี ข้างหน้า แต่ต้องไม่เป็นภาระค่าไฟฟ้าของประชาชนหรือต้องมีต้นทุนค่าไฟฟ้าไม่สูงกว่าราคาขายส่งไฟฟ้าปัจจุบัน 2.40-2.50 บาทต่อหน่วย ซึ่งเทคโนโลยีผลิตไฟฟ้าที่พัฒนาขึ้นทำให้ต้นทุนเริ่มแข่งขันได้ ภาครัฐจึงมีนโยบายที่จะส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าทั้งจากโครงการผลิตไฟฟ้าชีวมวลใน 3 จังหวัดภาคใต้ (ปัตตานี, ยะลา และนราธิวาส) 250-300 เมกะวัตต์ ซึ่งจะกำหนดให้ จ.ยะลา เป็นศูนย์กลางผลิตไฟฟ้า และเพื่อสร้างระบบสมาร์ทกริด จะต้องจัดหาระบบไฟฟ้าภูมิภาค ภายใต้หน่วยใหม่ Regional Power System หรือ RPS

ทั้งนี้ โครงการ RPS เป็นความร่วมมือของ 3 หน่วยงาน คือ การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ถือหุ้น 24.5% การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ถือหุ้น 24.5% และรัฐวิสาหกิจชุมชนถือหุ้น 51% ซึ่งจะพัฒนาพลังงานเพื่อสร้างความมั่นคงให้กับประเทศ โดยเกษตรกรจะมีรายได้จากการขายปลีกไม่ 800 บาทต่อตัน หากรวมค่าขนส่งอยู่ที่ 1,200 บาทต่อตัน คาดว่าจะมีโรงไฟฟ้าขนาดเล็กราว 9-10 เมกะวัตต์ กระจายในพื้นที่ประมาณ

20 แห่ง กำหนดขายไฟฟ้าให้กับประชาชน 3.40 บาทต่อหน่วย ซึ่ง พล.อ.ประยุทธ์ จันทร์โอชา นายกรัฐมนตรี ได้สั่งการให้เร่งดำเนินการภายใน 3 เดือน ขณะนี้เหลือเวลาเพียง 2 เดือนเท่านั้น ที่จะต้องดำเนินการให้แล้วเสร็จ และต้องนำเสนอคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เห็นชอบอีกครั้ง

รวมถึงโครงการผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์แบบติดตั้งบนทุ่นลอยน้ำ (โซลาร์ฟาร์มลอยน้ำ) จะมอบหมายให้ กฟผ. ดำเนินการติดตั้งในเขื่อนขนาดใหญ่ และปัจจุบันจะมีโครงการที่ กฟผ. จะร่วมมือกับเครือเอสซีจี ทดลองระบบ ก่อนขยายผลต่อไป เบื้องต้นพบว่ามีความเหมาะสมที่จะลงทุนผลิตไฟฟ้าได้ราว 1,000-2,000 เมกะวัตต์ ทำให้มั่นใจว่าเป้าหมายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนจะมีสัดส่วนเพิ่มเป็น 30% ได้ภายใน 15 ปีข้างหน้า และจะไม่เป็นภาระต่อผู้ใช้ไฟฟ้า

นายศิริ ยังกล่าวอีกว่า สำหรับการดูแลราคาพลังงาน ยืนยันว่าไม่มีนโยบายอุดหนุนราคาเชื้อเพลิงและพลังงานต่ำกว่าต้นทุน โดยการเอาเงินจากประชาชนไปอุดหนุน ขณะที่การดูแลราคาแอลพีจีภาคครัวเรือน จะคงราคาถึง 15 กิโลกรัมไว้ที่ 363 บาท เพื่อไม่ให้เป็นภาระต่อค่าครองชีพ และมั่นใจว่าภายใน 1 เดือนนี้ บัญชีแอลพีจีที่เหลือเงินอยู่ราว 392 ล้านบาท จะสามารถรับมือกับสถานการณ์ราคาในตลาดโลกที่ปรับสูงขึ้นได้ แต่หากเงินในบัญชีหมดก่อน ก็สามารถโยกเงินจากบัญชีน้ำมันมาดูแลได้ แต่ไม่ใช่อุดหนุนข้ามประเภทแบบถาวรเหมือนในอดีตจนกองทุนมีภาระถึง 8 หมื่นล้านบาท

ข่าวหนังสือพิมพ์ (4)

หนังสือพิมพ์ The Nation วัน เดือน ปี 15 มิ.ย. 2561 หน้า 1B เรื่อง แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า

Green energy goal raised to 30% of mix 'with no hit on consumers'

THE NATION

RENEWABLE energy will account for 30 per cent of the country's electricity production within 15 years - with no extra cost to the people, Energy Minister Siri Jirapongphan vowed yesterday.

Siri, in announcing the target for green-sourced energy, said the drafting of a proposal for a 300-megawatt biomass project in the three southernmost provinces expedited - for completion within two months - before it is forwarded to the National Energy Policy Council (NEPC).

Siri said the Energy Ministry's 15-year target to raise the share of renewable energy in the national energy mix would be achieved without any burden being passed on to ordinary people. The electricity cost will not be higher than the current wholesale price range of Bt2.40-Bt2.50 per unit, the minister said.

The promotion of renewable energy is part of the government's policy to drive forward the economy. Currently, Thailand uses about 10 per cent of the country's electricity generation from renewable sources - ranging from solar cells and wind turbines to biomass and biogas - with total generation of 45,000 megawatts.

Given what the government describes as a relatively competitive electricity cost, it has a policy to promote electricity generation of about 250-300 megawatts from a biomass project in Pattani, Yala and Narathiwat provinces. A facility in Yala will be the centre of the generation scheme as part of a plan to set up a regional electricity system that will be built around a smart grid system under a new unit, the Regional Power System (RPS).

A stake of 24.5 per cent in RPS will be held by the Electricity Generating Authority of Thailand (Egat), with a stake of 24.5 per cent held by the

Provincial Electricity Authority and 51 per cent owned by community enterprises.

Under the scheme, farmers will earn about Bt800 per tonne of wood to be sold. About 20 small power plants with capacity of 9-10 megawatts are expected to be scattered across the target areas. The electricity cost is determined at Bt3.40 per unit for sale to people.

This plan has been expedited by Prime Minister Prayut Chan-o-cha for completion within two or three months before forwarding it to the NEPC for approval.

In the meantime, Egat, which will set up floating solar farms in large dams, will join with Siam Cement Group (SCG) to test the system. Initially, the authority found the potential capacity for electricity generation to be about 1,000-2,000 megawatts, which boosted the ministry's confidence to increase the target for renew-

able-sourced electricity to 30 per cent of the total within 15 years.

According to the new Power Development Plan (PDP), which is being prepared, if the electricity cost of fossil fuels is about Bt2.10-Bt2.20 per unit, the government will be able to purchase electricity in the order of 1,000-2,000 megawatts to sustain the stability of the electricity system.

"In the next 10-15 years, a coal-fired power plant at Mae Moh will have passed its use and if there are no new power plants coming, or more electricity imports, the coal-fired electricity capacity will be lower than 10 per cent," Siri said. "That would be a level that is too low when compared other countries, where coal-fired production electricity accounts for 30-40 per cent of total electricity generation capacity."

Therefore, more coal-fired electricity plants are needed under the PDP at proper locations with commu-

nity acceptance and, by the end of this year, there may be certain directions issued for Thailand's coal-fired power plants, he said.

He insisted that there is no magic pill that can be used to subsidise fuel and energy prices to levels below their costs.

Based on a global study, for every Bt1 of subsidy for energy, Bt0.60-Bt0.70 is for the benefit of better off people and Bt0.20-Bt0.30 is for poor people.

Siri said that the price of household liquefied petroleum gas has been sustained at Bt363 per cylinder in order to lessen the impact on people's cost of living. The minister expressed confidence that the Bt392-million LPG account will be able to cope with a higher global LPG price within one month. If the account depletes, the oil account can be transferred to help make adjustments for the LPG price, he said.