

Source :

กรุงเทพฯธุรกิจ

Date :

- 2 ต.ค. 2561 Page : 5

No :

กฟผ.ชงสร้าง 'แม่เมาะ' 3.5หมื่นล้านบาท

ทดแทนโรงไฟฟ้า
หน่วย 8-9 ที่หมดอายุ ปี63

5

กรุงเทพฯธุรกิจ ● "ศิริ" ยัน แผนพีดีพีฉบับใหม่
ไม่ตัดโรงไฟฟ้าถ่านหิน ซึ่งเป็นทางเลือก
กระจายความเสี่ยงด้านเชื้อเพลิง ด้าน กฟผ.
เล็งชงแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ทดแทน
โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ยูนิต 8-9 ที่จะ
หมดอายุในปี 2563 ขนาด 650 เมกะวัตต์
นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการ
กระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า การจัดทำร่าง
แผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศ
ปี2561-2580 (พีดีพี) ฉบับใหม่ ที่เตรียม
เปิดรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้
ส่วนเสียภายใน 1-2 สัปดาห์นี้ โดยยืนยันว่า
เชื้อเพลิงถ่านหินยังเป็นทางเลือกในแผน
พีดีพี ที่จะช่วยกระจายความเสี่ยงสัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า และ
ในอนาคตประเทศไทยยังจำเป็นต้องมีการ
รับซื้อไฟฟ้าจากเอกชนรายใหญ่ (IPP)
เพื่อความมั่นคงด้านพลังงานของประเทศ
นายธวัชชัย จักรไพศาล รองผู้จัดการ

เชื้อเพลิง การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย
(กฟผ.) กล่าวว่า กฟผ.อยู่ระหว่างพิจารณา
จัดทำแผนก่อสร้างโรงไฟฟ้าใหม่มาทดแทน
โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ยูนิตที่ 8-9 หรือ
แม่เมาะ Replacement 2 ที่จะหมดอายุ
ในปี 2563 ซึ่งจะตั้งอยู่ในพื้นที่เดิม ขนาด
650 เมกะวัตต์ ให้เงินลงทุนใกล้เคียงกับ
โครงการแม่เมาะ Replacement 1 ที่เป็น
การก่อสร้างทดแทนโรงไฟฟ้าแม่เมาะยูนิตที่
4-7 ขนาด 650 เมกะวัตต์ มูลค่าลงทุนราว
3.5 หมื่นล้านบาท โดยจะต้องนำเสนอแผน
ดังกล่าวให้กระทรวงพลังงานพิจารณาอนุมัติ
ตามขั้นตอนต่อไป ซึ่งการก่อสร้างโรงไฟฟ้า
ทดแทนนั้นจะใช้เวลาประมาณ 3 ปี ส่วน
ความคืบหน้าโครงการแม่เมาะ Replacement 1
นั้น เป็นไปตามแผน โดยจะเริ่มจ่ายไฟฟ้า
เข้าระบบเชิงพาณิชย์ (COD) ในเดือน พ.ย.นี้
ขณะที่ในปี2570 โรงไฟฟ้าแม่เมาะ
ยูนิตที่ 10-13 จะเริ่มทยอยหมดอายุลงเช่นกัน
ซึ่งจะทำให้กำลังผลิตไฟฟ้าในพื้นที่ภาคเหนือ
หายไปราว 1,200 เมกะวัตต์ หากไม่มีการสร้าง
โรงไฟฟ้าทดแทน โดย กฟผ.ยังอยู่ระหว่าง
การพิจารณาแผนว่าจะสามารถสร้างโรงไฟฟ้า

ทดแทนได้หรือไม่ เพราะจะต้องดูปริมาณสำรอง
ถ่านหินด้วย ซึ่งจะต้องเพียงพอเป็นเชื้อเพลิง
ผลิตไฟฟ้าตลอดอายุสัญญา 30 ปี โดยปัจจุบัน
ถ่านหินมีปริมาณสำรองประมาณ 300-400
ล้านตัน มีการใช้อยู่ที่ 16 ล้านตันต่อปี
แต่ในอนาคตหากโรงไฟฟ้าแม่เมาะทยอย
หมดอายุลงจะทำให้ปริมาณการใช้ถ่านหิน
ลดลง 50% หลังปี 2570 เป็นต้นไป

“โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ ถือเป็น
โรงไฟฟ้าหลักที่สร้างความมั่นคงด้าน
พลังงานรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้า
ในภาคเหนือ ด้วยกำลังผลิตรวมประมาณ
2,400 เมกะวัตต์ ขณะที่กำลังผลิตไฟฟ้า
ในพื้นที่เกินกว่าความต้องการใช้เล็กน้อย
จึงสามารถส่งกำลังผลิตที่เหลือไปป้อน
ความต้องการใช้ในภาคกลางและภาค
ตะวันออกเฉียงเหนือได้ แต่หากกำลัง
การผลิตจากโรงไฟฟ้าแม่เมาะในอนาคต
ลดลง หรือไม่เพียงพอกับความต้องการใช้
ก็อาจจะต้องรับไฟฟ้าผ่านสายส่งจากภาคกลาง
และภาคตะวันออกเฉียงเหนือไปทดแทน”

อย่างไรก็ตาม หากพิจารณาคักยภาพ
ด้านเชื้อเพลิงนั้น ในส่วนของภาคกลาง

ตอนบน หากสามารถลำเลียงก๊าซธรรมชาติ
และก๊าซธรรมชาติเหลว (แอลเอ็นจี) เข้ามาได้
ก็สามารถตั้งโรงไฟฟ้าผลิตไฟฟ้าส่งไปป้อน
พื้นที่ภาคเหนือได้ ขณะที่ภาคตะวันออก
เฉียงเหนือ ก็มีโรงไฟฟ้าน้ำพอง และอยู่
ระหว่างพัฒนาแหล่งสินภู่ออมที่จะนำ
ก๊าซธรรมชาติขึ้นมาใช้เป็นเชื้อเพลิง ซึ่งปัจจุบัน
มีการวางระบบท่อส่งก๊าซไปถึงจ.นครราชสีมา
แล้ว และหากในระยะยาวมีความคุ้มค่า
ก็อาจจะเดินท่อต่อไปถึงน้ำพอง หรือ สร้าง
โรงไฟฟ้าที่จ.นครราชสีมา แล้วส่งไฟฟ้าขึ้น
ไปภาคตะวันออกเฉียงเหนือได้ ซึ่งทั้งหมดนี้
กระทรวงพลังงานกำลังพิจารณาแนวทางอยู่

นายรัชชัย กล่าวว่า ช่วงปลายเดือนต.ค.นี้
กฟผ.เตรียมออกประกาศเปิดให้ผู้ผลิตหรือ
ผู้ค้าก๊าซแอลเอ็นจีในตลาดสากล ยื่นเสนอ
ซองเอกสารแข่งขันด้านราคาในการนำเข้า
แอลเอ็นจี ปริมาณ 0.8-1.5 แสนตันต่อปี
หลังจากมีผู้ยื่นเอกสารแสดงความสนใจ
(REOI) จำนวน 43 ราย ซึ่งกฟผ.มีแผนที่จะ
นำแอลเอ็นจีไปให้เป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้า
ในโรงไฟฟ้าวังน้อย ยูนิตที่ 4 ปริมาณที่เหลือ
จะนำไปใช้ในโรงไฟฟ้าบางปะกงต่อไป