

Source :

ฐานเศรษฐกิจ

61329022

Date :

11 ต.ค. 2561

Page :

11

No :

กฟผ.ทุ่ม 1.65 แสนล้าน

>> วางแผนลงทุน 6 โครงการผลิตไฟฟ้าป้อนพื้นที่อีอีซี

กฟผ.วางแผนลงทุน 6 โครงการ งบลงทุนกว่า 1.65 แสนล้าน ผลิตไฟฟ้าป้อนอีอีซี รองรับความต้องการใช้ได้ถึง 19 ปีข้างหน้า พุ่ง 9 พันเมกะวัตต์ ยันภาคอุตสาหกรรมระยะแรกใช้ไฟเพิ่มแค่ 400 เมกะวัตต์ เหตุผู้ประกอบการส่วนใหญ่ผลิตไฟฟ้าใช้เอง

นายพัฒนา แสงศรีโรจน์ รองผู้อำนวยการนโยบายและแผนการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เปิดเผยกับ “ฐานเศรษฐกิจ” ว่า ขณะนี้ กฟผ. กำลังเตรียมความพร้อมในการเสริมความมั่นคงให้กับระบบไฟฟ้าภาคตะวันออก เพื่อรองรับการพัฒนาพื้นที่ระเบียงเศรษฐกิจภาคตะวันออกหรืออีอีซี โดยพัฒนาระบบไฟฟ้าโครงการต่างๆ ได้แก่ โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1 ขนาดกำลังการผลิต 1,350 เมกะวัตต์ ใช้งบลงทุนราว 33,590 ล้านบาท ซึ่งได้รับอนุมัติโครงการจากคณะรัฐมนตรี และอยู่ระหว่างการก่อสร้าง

ส่วนโครงการทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 2 ขนาดกำลังการผลิต 1,470 เมกะวัตต์ อยู่ระหว่างการดำเนินงาน คาดจะใช้งบลงทุนไม่ต่ำกว่า 3.3 หมื่นล้านบาท จะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก แหล่งก๊าซธรรมชาติรับมาจากอ่าวไทย และก๊าซธรรมชาติ

เหลวจากการนำเข้า (LNG) ซึ่งโครงการ มีความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง ในอัตราสูงสุดประมาณ 212.82 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และใช้น้ำมันดีเซลเป็นเชื้อเพลิงสำรองในกรณีฉุกเฉิน 5.54 ล้านลิตรต่อวัน

โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2 ขนาดกำลังการผลิต 1,470 เมกะวัตต์ ใช้งบลงทุนราว 28,005 ล้านบาท เปิดดำเนินการในปี 2566 โครงการโรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกง เครื่องที่ 1-2 ขนาดกำลังการผลิต 1,450 เมกะวัตต์ ซึ่งคณะรัฐมนตรีได้ผ่านความเห็นชอบโครงการ และอยู่ระหว่างก่อสร้าง ใช้งบลงทุนราว 33,942.65 ล้านบาท เปิดดำเนินการในปี 2563 โครงการปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้าเพื่อเสริมความมั่นคงของระบบมูลค่าโครงการประมาณ 12,000 ล้านบาท ประกอบด้วย งานก่อสร้างสายส่งความยาว 469.664

โครงการรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าใน อีอีซี



กำลังผลิต

เงินลงทุน (ล้านบาท)

511 โครงการ

โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 1	1,350 เมกะวัตต์	33,590
โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ระยะที่ 2	1,470 เมกะวัตต์	33,500
โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าวังน้อย ชุดที่ 1-2	1,470 เมกะวัตต์	28,005
โรงไฟฟ้าทดแทนโรงไฟฟ้าบางปะกงเครื่องที่ 1-2	1,450 เมกะวัตต์	33,942
ปรับปรุงและขยายระบบส่งไฟฟ้า	469 วงจรกม.	12,000
สถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซแอลเอ็นจี แบบลอยน้ำ	5 ลำตัน/ปี	24,500

วงจรถัดไป 3 กิโลเมตร งานก่อสร้างสถานีไฟฟ้าแรงสูงแห่งใหม่ 3 แห่ง งานขยายสถานีไฟฟ้าแรงสูง 1 แห่ง งานติดตั้งหม้อแปลง 3,000 เอ็มวีเอ งานขยายระบบเบ็ดเตล็ด 8 งาน คาดว่าจะแล้วเสร็จในปี 2565

ขณะที่การสร้างความมั่นคงด้านเชื้อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้าในระยะยาวด้วยโครงการสถานีเก็บรักษาและแปรสภาพก๊าซธรรมชาติจากของเหลวเป็นก๊าซแบบลอยน้ำ (FSRU : Floating Storage and Regasification Unit)

มูลค่าโครงการราว 24,500 ล้านบาท บริเวณพื้นที่อ่าวไทยตอนบน เพื่อรองรับการนำเข้าก๊าซแอลเอ็นจี ขนาด 5 ลำตันต่อปี เพื่อจัดส่งก๊าซไปยังโรงไฟฟ้าพระนครใต้ และโรงไฟฟ้าพระนครเหนือ รวมทั้งจัดส่งเข้าโครงการขยายระบบท่อปัจจุบัน ที่มีกำหนดเปิดดำเนินการในปี 2567 ซึ่งหากรวมเงินลงทุนทั้ง 6 โครงการ จะต้องใช้กว่า 1.65 แสนล้านบาท

นายพัฒนา กล่าวอีกว่า จากโครงการต่างๆ ดังกล่าว จะช่วยให้พื้นที่ภาคตะวันออก มีความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าทั้งปัจจุบันและในอนาคตเพิ่มขึ้น รองรับกับความต้องการใช้ไฟฟ้าได้อย่างไม่มีปัญหา โดยทางสำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้มีการพยากรณ์ความ

โครงการต่างๆ จะทำให้มีความมั่นคงด้านพลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น รองรับกับความต้องการใช้ไฟฟ้าได้อย่างไม่มีปัญหา

ต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่อีอีซี ที่นำมาใช้จัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยหรือพีดีพีฉบับใหม่ ที่ใกล้จะแล้วเสร็จนี้ ได้มีการประเมินว่าในระยะช่วงต้นๆ ของการพัฒนาอีอีซีจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นประมาณ 400 เมกะวัตต์ และคาดว่าในปี 2579 จะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นจากการพัฒนาพื้นที่ดังกล่าว อยู่ที่ประมาณ 9,000 เมกะ

วัตต์ จาก 5 กลุ่มโครงการหลัก ได้แก่ โครงสร้างพื้นฐาน อุตสาหกรรม การท่องเที่ยว เมืองใหม่และชุมชน และเขตนวัตกรรม และ Digital Park เหตุผลหนึ่งเกิดจากผู้ประกอบการภาคอุตสาหกรรม จะผลิตไฟฟ้าใช้เอง ดังนั้นปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่ผลิตเองจะเพิ่มขึ้นตามขนาดของภาคอุตสาหกรรมที่ได้เข้าไปลงทุน

นอกจากนี้ อุตสาหกรรมที่เกิดขึ้นในอีอีซี จะไม่มีลักษณะของประเภทเหมือนกับนิคมอุตสาหกรรมมาบตาพุด และแหลมฉบัง ที่มีอยู่ในปัจจุบันจากการประเมิน พบว่าอุตสาหกรรมในโครงการอีอีซี น่าจะเป็นอุตสาหกรรมที่ไม่ต้องการใช้ไฟฟ้ามามากกว่าที่เป็นอยู่มากนัก อย่างไรก็ตาม มีการคาดว่าในปี 2579 พื้นที่อีอีซีจะมีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเพิ่มขึ้นจากการพัฒนาพื้นที่ดังกล่าว อยู่ที่ประมาณ 9,000 เมกะวัตต์ จาก 5 กลุ่มโครงการหลัก ได้แก่ โครงสร้างพื้นฐาน อุตสาหกรรม การท่องเที่ยว เมืองใหม่และชุมชน และเขตนวัตกรรมและ Digital Park โดยปัจจุบันภาคตะวันออกจะใช้ไฟฟ้าอยู่กว่า 1.5 หมื่นเมกะวัตต์

ขณะที่ทางสำนักงานคณะกรรมการนโยบายเขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก(สกพอ.) ซึ่งให้เห็นว่า จากการศึกษาพบว่าในพื้นที่อีอีซี มีแหล่งผลิตไฟฟ้าไม่เพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดการณ์ไว้ในช่วงปี 2577 เป็นต้นไป จึงต้องพิจารณาพื้นที่สำหรับโรงไฟฟ้าแห่งใหม่ เพื่อรองรับเพิ่มเติม นอกเหนือจากโรงไฟฟ้าใหม่ที่อยู่ในแผน ซึ่งอาจจะพิจารณาใช้พื้นที่ภายในนิคมอุตสาหกรรมเป็นสถานที่ตั้งโรงไฟฟ้า ■