

เก็ง5หุ้นเตรียมรับอานิสงส์

• ลุ้นแผนพีดีพีฉบับใหม่ ธ.ค.นี้ หนุนขายไฟฟ้าเพิ่ม

ลุ้นแผนพีดีพีฉบับใหม่ ตลอดเดือน ธ.ค.นี้ หนุนเพิ่มปริมาณไฟฟ้าเป็น 8,000 MW ในปี 2580 คาดกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน GULF-BGRIM-GLOW-EPCO-EA มีโอกาสขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ.เพิ่มขึ้น พร้อมจ่อมุ่งเปิดเสรีโซลาร์รูฟท็อปมากขึ้น มองเป็นประโยชน์กับ GUNKUL-SPCG

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า แผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศปี 2561-2580 (PDP) ฉบับใหม่ ทางกระทรวงพลังงานจะเปิดรับฟังความคิดเห็นจากทุกภาคส่วนในช่วงเดือน พ.ย.นี้ จากนั้นจะเสนอในที่ประชุมคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) เห็นชอบในเดือน ธ.ค.นี้ โดยจะไม่รอผลการศึกษาของคณะกรรมการกำกับการศึกษาการประเมินสิ่งแวดล้อมระดับยุทธศาสตร์ (SEA) สำหรับพื้นที่จัดตั้งโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้ที่กำหนดแล้วเสร็จในเดือน เม.ย. 2562

แหล่งข่าวจากกระทรวงพลังงาน เปิดเผยว่า การจัดทำแผนพีดีพีฉบับใหม่ในระยะสั้น 5 ปีแรก (ปี 2561-2565) จะยึดตามแผนพีดีพีเดิม ซึ่งจะใช้ก๊าซธรรมชาติสำหรับผลิตไฟฟ้าในสัดส่วนประมาณ 60% โดยจะเป็นการใช้ก๊าซในอ่าวไทยและนำเข้าจากประเทศเพื่อนบ้าน คิดเป็นสัดส่วนราว 30% อีก 30% จะผลิตเป็นก๊าซแอลเอ็นจี เพื่อรองรับการเปิดเสรีการนำเข้าแอลเอ็นจี

ขณะที่การส่งเสริมพลังงานทดแทน จะมุ่งไปให้ความสำคัญกับการเปิดเสรีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคา หรือ โซลาร์รูฟท็อปมากขึ้น และให้คงสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านไว้ที่ 25% ของกำลังการผลิตทั้งหมด

ด้านการกระจายสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงนั้น การใช้ถ่านหินผลิตไฟฟ้าจะยังคงให้ความสำคัญอยู่ที่ 20% แต่โรงไฟฟ้าถ่านหินที่เกิดขึ้นใหม่ จะถูกกำหนดอยู่ในช่วงกลางแผน

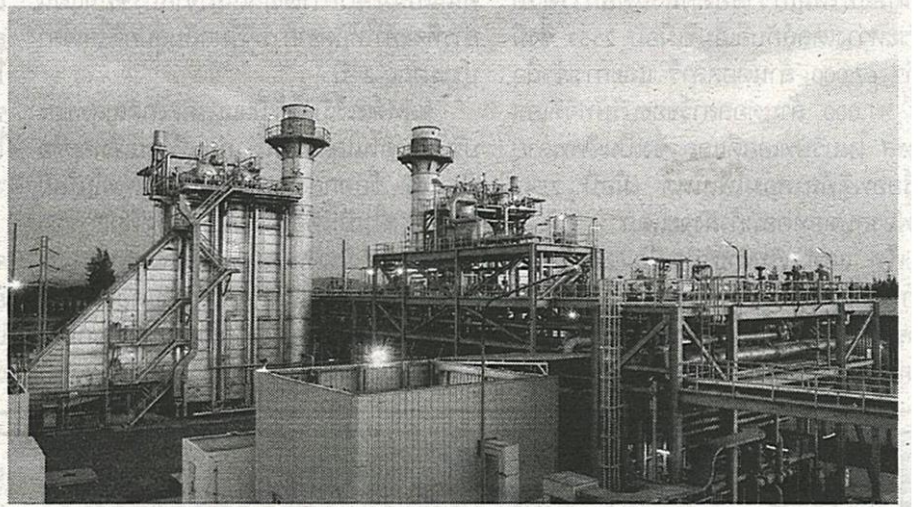
พีดีพี โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าถ่านหินในภาคใต้ อาจจะไม่เกิดขึ้น เนื่องจากยังไม่เป็นที่ยอมรับ และยังคงถูกต่อต้านจากบางกลุ่ม แต่จะมีโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซแอลเอ็นจีจากการเปิดเสรีนำเข้าทดแทน ที่จะก่อสร้างให้แล้วเสร็จภายในปี 2565

“โรงไฟฟ้าถ่านหินภาคใต้อาจจะต้องรอผลการศึกษา SEA ที่จ้างบริษัทที่ปรึกษาศึกษาด้วยงบราว 50 ล้านบาท คาดว่าจะแล้วเสร็จในช่วงเดือนเมษายน 2562 และหลังจากนั้นอาจจะมาปรับปรุงแผนพีดีพีใหม่ หากผลการศึกษาดูออกมาว่าโรงไฟฟ้าถ่านหินเป็นที่ยอมรับ และให้ดำเนินการจัดสร้างได้ แต่โรงไฟฟ้าถ่านหินกระบี่ กำลังผลิต 800 เมกะวัตต์ (MW) อาจต้องเปลี่ยนเชื้อเพลิงมาเป็นก๊าซ แทน ส่วนโรงไฟฟ้าเทพา 2 โรง

กำลังการผลิตแห่งละ 1,000 เมกะวัตต์ อาจเป็นถ่านหินเพียง 1 โรงเท่านั้น ส่วนที่เหลือน่าจะเป็นก๊าซ แทน”

สำหรับพีดีพีฉบับใหม่จะมุ่งการตั้งโรงไฟฟ้าเป็นรายภาค เพื่อให้แต่ละภาคผลิตไฟฟ้าเพียงพอต่อความต้องการใช้ในพื้นที่ โดยเฉพาะอย่างยิ่งภาคเหนือ ภาคใต้ และกรุงเทพฯ ที่ยังมีกำลังการผลิตไฟฟ้าไม่เพียงพอ ดังนั้นจำเป็นต้องมีโรงไฟฟ้าใหม่เข้ามาเสริมระบบ ส่วนเชื้อเพลิงหลักนั้นยังคงเป็นก๊าซธรรมชาติ โดยเฉพาะการนำเข้าก๊าซแอลเอ็นจีมาผลิตไฟฟ้า ที่จะเปิดให้รายใหม่เข้ามาแข่งขัน นอกเหนือจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) หรือ PTT ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าที่ปรับตัวสูงขึ้นตามมา เนื่องจากมีราคาผันผวนและสูงกว่าก๊าซในอ่าวไทย

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน กล่าวว่า ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (พีค) ในปลายแผนปี 2580 คาดว่าจะอยู่ที่ 61,000 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น



ข่าวหุ้น

Khao Hoon
Circulation: 90,000
Ad Rate: 800

Section: First Section/บริษัทจดทะเบียน

วันที่: อังคาร 30 ตุลาคม 2561

ปีที่: 25

ฉบับที่: 6081

หน้า: 11(บน)

Col.Inch: 67.57

Ad Value: 54,056

PRValue (x3): 162,168

คลิป: ชาว-ดำ

หัวข้อข่าว: เก็ง5หุ้นเตรียมรับอานิสงส์ ลุ้นแผนพีดีพีฉบับใหม่ ธ.ค.นี้ หนุนขายไฟฟ้าเพิ่ม

จากแผนพีดีพี 2015 (ปี 2558-2579) ที่ 49,000 เมกะวัตต์ รวมถึงยังมีความต้องการใช้ไฟฟ้าจากระบบจากกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS) และผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็กที่ขายไฟฟ้าโดยตรง (SPP direct) รวมกันอยู่ที่ 3,800 เมกะวัตต์ และคาดว่าจะเพิ่มเป็น 8,000 เมกะวัตต์ในปี 2580 ปัจจุบันประเทศไทย ยังมีปริมาณไฟฟ้าสำรองอยู่ในระดับสูงราว 25% ซึ่งจะเพียงพอต่อความต้องการใช้ไฟฟ้าไปจนถึงปี 2567-2568 แต่หลังจากนั้นจำเป็นจะต้องมีกำลังผลิตไฟฟ้าใหม่เข้ามาเพิ่ม

ดังนั้น แผนพีดีพีฉบับใหม่จึงได้จัดทำแผนแบ่งเป็น 6 ภูมิภาค 1 พื้นที่ แบ่งเป็นภาคเหนือ, ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ, ภาคตะวันออก, ภาคกลาง, ภาคตะวันตก, ภาคใต้ และพื้นที่กรุงเทพฯ เพื่อให้เกิดการลงทุนและเพิ่มความมั่นคงเป็นรายภาคให้มีความยืดหยุ่นมากขึ้น และยังจำเป็นต้องมีโรงไฟฟ้าเพื่อความมั่นคงกระจายอยู่ในทุกภาคด้วย

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า แผนพีดีพีฉบับใหม่ อาจจะมีการเพิ่มปริมาณไฟฟ้าเป็น 8,000 เมกะวัตต์ ในปี 2580 คาดว่าจะส่งผลดีต่อกลุ่มผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนที่ขายไฟฟ้าตรงที่ขายไฟฟ้าให้กับการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) เช่น บริษัท กัลฟ์ เอ็นเนอร์จี ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด (มหาชน) หรือ GULF, บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ BGRIM, บริษัท โกลว์ พลังงาน จำกัด (มหาชน) หรือ GLOW, บริษัท โรงพิมพ์ตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ EPCO และบริษัท พลังงานบริสุทธิ์ จำกัด (มหาชน) หรือ EA คาดจะมีโอกาสขายไฟฟ้าให้กับ กฟผ. ได้เพิ่มขึ้น

ส่วนการส่งเสริมพลังงานทดแทนที่จะมุ่งไปให้ความสำคัญกับการเปิดเสรีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์บนหลังคามากขึ้น น่าจะส่งผลดีต่อบริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริง จำกัด (มหาชน) หรือ GUNKUL และบริษัท เอสพีซีจี จำกัด (มหาชน) หรือ SPCG เป็นต้น ■