

‘เอ็กโก’ผลิตไฟเพิ่ม เสริมมั่นคงภาคใต้

เตรียมงบ 1.2 หมื่นล้าน
ลงทุนในและต่างประเทศ

กรุงเทพธุรกิจ • เอ็กโก กรุ๊ป เตรียมเสนอรัฐ
ขยายกำลังผลิตโรงไฟฟ้าขนาด 500-900
เมกะวัตต์ สร้างโรงไฟฟ้าบีแอลซีพี เฟส 2
ขนาด 1,000 เมกะวัตต์ หวังเป็นทางเลือก
เสริมความมั่นคงไฟฟ้าภาคใต้ ทดแทน
โรงไฟฟ้ากระบี่-เทพา ยันพร้อมแข่งประมูล
วีเอสพีพี รอรัฐชัดเจนเงื่อนไข เผยเตรียม
งบลงทุน 1.2 หมื่นล้านบาท สนับสนุนโครงการ
เดิม พร้อมขยายลงทุนต่างประเทศเพิ่ม
คาดปีนี้สำเร็จ 1 โครงการ

นายจักรกริช พิบูลย์ไพโรจน์ กรรมการ
ผู้จัดการใหญ่ บริษัท ผลิตไฟฟ้า จำกัด
(มหาชน) หรือ เอ็กโก กรุ๊ป เปิดเผยว่า บริษัท
ได้เตรียมศึกษาแนวทางเพิ่มกำลังผลิตไฟฟ้า
ในพื้นที่ภาคใต้ เพื่อนำเสนอต่อภาครัฐ
พิจารณาเป็นทางเลือกเสริมความมั่นคง
ระบบไฟฟ้า หลังจากทีโครงการก่อสร้าง
โรงไฟฟ้าถ่านหิน จ.กระบี่ ขนาด 800 เมกะวัตต์
และโรงไฟฟ้าถ่านหินเทพา จ.สงขลา ขนาด
2,000 เมกะวัตต์ ชะลอการดำเนินโครงการ
ออกไป 5 ปี

โดยขณะนี้ได้สั่งทีมงานศึกษาความพร้อม
ทางเทคนิคเพื่อรองรับไว้แล้วทั้งโรงไฟฟ้า
ฟอสซิล และพลังงานหมุนเวียน คาดว่า
แนวทางดังกล่าวจะพร้อมนำเสนอทันที
ที่การปรับแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า
ของประเทศ (พีดีพี) ฉบับใหม่มีความชัดเจน
สำหรับแนวทางเสริมความมั่นคงไฟฟ้า
ภาคใต้ เบื้องต้น บริษัท ได้ศึกษาขยายกำลัง
ผลิตไฟฟ้าโรงไฟฟ้าขนาด จ.นครศรีธรรมราช
อีก 500-900 เมกะวัตต์ ใช้เงินลงทุนราว
1 ล้านดอลลาร์ต่อเมกะวัตต์ ใช้เชื้อเพลิง
ก๊าซธรรมชาติ ใช้เวลาก่อสร้าง 3 ปี ถึง 3 ปีครึ่ง
รวมถึง การขยายโรงไฟฟ้าถ่านหินบีแอลซีพี
จ.ระยอง เฟส 2 ขนาด 1,000 เมกะวัตต์
ซึ่งมีพื้นที่รองรับและศึกษาโอเอแล้ว
สามารถดำเนินการก่อสร้างได้ทันที หาก
ภาครัฐมีนโยบาย

นอกจากนี้ บริษัท ยังเตรียมศึกษา
การผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในภาคใต้
เช่น ชีวมวล แต่ยังคงประเมินศักยภาพ
ของวัสดุที่จะนำมาบ่อนเป็นเชื้อเพลิงด้วย
เพราะต้องมีความต่อเนื่องในการผลิตไฟฟ้า
ได้ราว 20-25 ปี อย่างไรก็ตาม บริษัท
ยืนยันจะเข้าร่วมประมูลแข่งขันโครงการ
ผลิตไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยเล็กมาก
(VSPP) ในรูปแบบสัญญาผลิตไฟฟ้าเสถียร
ชั่วคราว (Semi-Firm) โดยได้เจรจากับ
พันธมิตรที่มีเชื้อเพลิงชีวมวล แต่ยังไม่
สามารถตอบได้ว่า จะเข้าร่วมประมูล
ก็โครงการ จำนวนกี่เมกะวัตต์ เนื่องจาก
ยังต้องรอพิจารณาเงื่อนไขโครงการ
จากภาครัฐก่อน

นายจักร์กริชกล่าวว่า สำหรับทิศทางการดำเนินธุรกิจปีนี้ บริษัทตั้งเป้าหมายมีกำไรเติบโตต่อเนื่องเฉลี่ยปีละ 6% จากปี 2560 ที่มีกำไรสุทธิ 11,818 ล้านบาท โดยปีนี้ คาดว่ารายได้รวมจะเติบโตขึ้นจากปีก่อน แม้ว่าปีนี้จะไม่มียears ใหม่ที่ เปิดเดินเครื่องเชิงพาณิชย์ (COD) เพิ่ม แต่รับรายได้เต็มปีจากการขายไฟฟ้า โครงการโรงไฟฟ้าคลองหลวง และ โรงไฟฟ้าบ้านโป่ง รวม 360 เมกะวัตต์ รวมถึงโรงไฟฟ้าพลังงานความร้อน ได้พิภพ ซาลัก และ ตราจัท ในอินโดนีเซีย ตามสัดส่วนการถือหุ้น 20.07% หรือ 130 เมกะวัตต์

รวมถึง คาดว่าจะรับรู้รายได้จากการขายทรัพย์สิน 2 โครงการคือ โรงไฟฟ้า มาชินลอค ฟิลิปปินส์ รับรายได้ราว 27,660 ล้านบาท และขายหุ้นทั้งหมด 18.72% ในบริษัท จัดการและพัฒนาทรัพยากรน้ำ ภาคตะวันออก จำกัด (มหาชน) หรือ EASTW

โดยปีนี้ บริษัทเตรียมใช้งบลงทุนราว 1.2 หมื่นล้านบาท สำหรับก่อสร้าง โรงไฟฟ้า 3 โครงการ คือ โรงไฟฟ้าไชยะบุรี และ โรงไฟฟ้าน้ำเทิน 1 ในลาว และ โรงไฟฟ้า ชานบัวนาเวนนูรา ในฟิลิปปินส์ คาด หายจ่ายกำลังผลิตรวม 544 เมกะวัตต์ โดยจะทยอย COD ปี 2562-2565 ทั้งนี้ งบลงทุนดังกล่าวไม่รวมกับโครงการใหม่ ที่จะเข้าไปลงทุนและโครงการที่อยู่ระหว่าง พัฒนา 3 โครงการ คาดว่าจะใช้งบลงทุน ตามสัดส่วนถือหุ้นประมาณ 1,620 ล้านดอลลาร์ คือ โรงไฟฟ้าปากแแบง ในลาว 920 เมกะวัตต์ ซึ่งต้องความชัดเจนจาก แผนพีดีพี, โรงไฟฟ้าสตาร์ เอนเนอร์ยี หน่วยที่ 3 และ 4 ในอินโดนีเซีย รวม 120 เมกะวัตต์ และ โรงไฟฟ้า กวางจี ในเวียดนาม 1,320 เมกะวัตต์

นอกจากนี้บริษัท มองโอกาสขยาย การลงทุนในประเทศที่มีฐานทางธุรกิจ อยู่แล้ว เช่น ฟิลิปปินส์ ลาว อินโดนีเซีย รวมถึงในประเทศใหม่ๆ เช่น อินเดีย เมียนมา ใต้หวัน เวียดนาม กัมพูชา โดยจะเน้นรูปแบบการลงทุนใหม่ทั้งการ เข้าซื้อกิจการ หรือร่วมลงทุนในโครงการ ที่ COD แล้วเพื่อให้สามารถรับรู้รายได้ ทันที ซึ่งในปีนี้มีโอกาสจะได้ออย่างน้อย 1 โครงการ รวมถึงตั้งเป้าหมายการลงทุน ในโครงการพลังงานหมุนเวียน เพื่อเพิ่ม สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน หมุนเวียน 30% ภายในปี 2569 จาก ปัจจุบันมีสัดส่วน 20.56%

อีกทั้ง บริษัทยังให้ความสำคัญธุรกิจ ใหม่ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการผลิตไฟฟ้า เช่น ระบบจัดเก็บพลังงาน และธุรกิจ ก๊าซธรรมชาติเหลว ที่ยังรอความชัดเจน รายละเอียดและกฎเกณฑ์จากภาครัฐ