

กอล์ฟ-บี.กริมลุยต่างประเทศ ลดเสี่ยงนโยบายรัฐไม่ชัดเจน

กิจการผลิตไฟฟ้าและซื้อขายไฟมีอัตราเติบโตตามทิศทางการลงทุน โดย สาร์ซัล รัตนาวะดี ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท กอล์ฟ เอ็นเนอร์จี้ ดีเวลลอปเม้นท์ หรือกอล์ฟ เปิดเผยว่าบริษัทยังอยู่ระหว่างการเจรจาร่วมทุนหรือโครงการสร้างโรงไฟฟ้าต่อเนื่องด้วยเงินลงทุน 3-4 หมื่นล้านบาท ในช่วง 5 ปีนี้ (2561-2565) จากกระแสเงินสดของบริษัท เงินที่ได้ระดมทุนจากเสนอขายหุ้นให้ประชาชนครั้งแรก (ไอพีโอ) และเงินกู้จากธนาคารพาณิชย์ ขณะที่ในประเทศไทยยังมีโรงไฟฟ้านขนาดเล็ก (เอสพีพี) มากกว่า 120 เมกะวัตต์ โดยคาดว่าจะอีก 1-2 เดือนจะทราบผล รวมถึงการขยายออกไปลงทุนต่างประเทศด้วย คาดว่าในปี 2562 บริษัทจะเริ่มรับรู้และมีสัดส่วนรายได้จากต่างประเทศเป็นต้นไป และอีก 5 ปีข้างหน้ารายได้ต่างประเทศจะเพิ่มขึ้น 20-30%

พรทิพา ชินเวชกิจวานิชย์ กรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท กอล์ฟ ระบุว่าบริษัทมีแผนซื้อกิจการหรือร่วมลงทุนธุรกิจโรงไฟฟ้าต่อเนื่อง ทั้งพลังงานความร้อนร่วมถ่านหินและพลังงานทดแทน รวมถึงลงทุนในต่างประเทศ ทั้งกลุ่มซีแอลเอ็มวี ฟิลิปปินส์ และอินโดนีเซีย ล่าสุดได้เข้าซื้อหุ้นโรงไฟฟ้าที่โอมาน มีกำลังการผลิต 300 เมกะวัตต์ นอกจากนี้ เมื่อวันที่ 15 ส.ค.ที่ผ่านมา แจ้งขยายการลงทุนในเวียดนามโดยการตั้งบริษัทย่อยถือหุ้น 49% ลงทุนโครงการโรงไฟฟ้าพลังงานลมในทะเล 310 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 30 เมกะวัตต์ ทอยอย COD ในปี 2562-2566 และทำให้มีการลงทุนส่วนของเวียดนามเพิ่มขึ้น

จาก 120 เมกะวัตต์ เป็น 460 เมกะวัตต์ ปัจจุบันกอล์ฟ มีโครงการในประเทศ 28 โครงการ กระจาย 9 จังหวัด ปี 2567 มีกำลังการผลิตเชิงพาณิชย์ รวม 1.1 หมื่นเมกะวัตต์ คิดเป็นกำลังการผลิตไฟฟ้าติดตั้งตามสัดส่วนความเป็นเจ้าของของบริษัท 6,329 เมกะวัตต์

ขณะเดียวกันการลงทุนโรงไฟฟ้าเอสพีพีและการลงทุนในต่างประเทศ จะทยอยรับรู้รายได้ในช่วงปี 2562-2566 จะเป็นรายได้เสริมระหว่างที่รอโรงไฟฟ้าขนาดใหญ่ (IPP) จำนวน 5,000 เมกะวัตต์ ที่ทยอยเปิดดำเนินการจนครบทุกยูนิตในปี 2567 คาดว่ารายได้ของกอล์ฟฯ จะเพิ่มขึ้นเป็น 1.4-1.5 แสนล้านบาท/ปี

นพเดช วรรณสุต รองกรรมการผู้จัดการใหญ่และประธานเจ้าหน้าที่บริหารด้านการเงิน บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ ระบุว่าบริษัทอยู่ระหว่างติดตามนโยบายภาครัฐเรื่องขอใบอนุญาตการทำโรงไฟฟ้าว่าจะออกมาอย่างไร เนื่องจากความไม่แน่นอนเรื่องนโยบายต้องปรับแผนการลงทุนไปต่างประเทศเพื่อสร้างรายได้ โดยตั้งเป้าสัดส่วนรายได้ต่างประเทศจะขยับขึ้น 30% ในปี 2565 จากปัจจุบันอยู่ที่ 6% เบื้องต้น จะซื้อกิจการโรงไฟฟ้าพลังงานลมที่เวียดนาม 200 เมกะวัตต์ และเกาหลีใต้ 100 เมกะวัตต์

สำหรับแผน 5 ปี น่าจะมีสัญญาขายไฟ (PPA) และทยอยรับรู้รายได้เชิงพาณิชย์ (COD) เป็น 5,000 เมกะวัตต์ โดยจะใช้งบลงทุน 7.1 หมื่นล้านบาท ไม่นับรวมงบที่จะใช้ซื้อกิจการ ขณะที่ปัจจุบันมีโครงการโรงไฟฟ้าจำหน่ายไฟเข้าระบบ (COD) แล้วทั้งหมด 1,912 เมกะวัตต์ และคาดว่าสิ้นปีนี้จะ COD ทั้งหมด 2,091 เมกะวัตต์

สำหรับปี 2562 การรับรู้รายได้จาก COD จะเติบโตก้าวกระโดดถึง 32% หรืออยู่ที่ 2,773 เมกะวัตต์ ซึ่งจะมาจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ABP1 166 เมกะวัตต์ และโรงไฟฟ้าพลังงานลม 1 แห่ง 5 เมกะวัตต์ และจากโรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์จากเวียดนาม 2 แห่ง ทั้งหมด 677 เมกะวัตต์

มนูญ ศิริวรรณ ผู้เชี่ยวชาญด้านพลังงาน กล่าวว่า เป็นห่วงการขายไฟฟาระหว่างเอกชนและเอกชน และการนำระบบล็อกเซนในการซื้อขายเข้ามาใช้ขณะนี้เริ่มมีเอกชนรายใหญ่ทดลองผลิตไฟฟ้าและขายให้เอกชนอีกราย ซึ่งหากภาครัฐไม่เร่งบริหารจัดการและควบคุมระบบจะส่งผลให้อาณาเขตการขายไฟฟาระหว่างเอกชนด้วยกันเองมีปริมาณมาก จึงควรควบคุมปริมาณ ระบบส่ง ความมั่นคง และความปลอดภัย

ด้าน ศิริ จิระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน ระบุว่า เตรียมสรุปกรอบร่างแผนพัฒนา กำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศ (พีดีพี 2018) ให้เสร็จในเดือน ก.ย.นี้ ก่อนจะขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) โดยมีกำหนดให้มีการสร้างโรงไฟฟ้าชุมชนเพื่อกำจัดขยะเป็นหลัก ส่วนปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าจากขยะชุมชนขึ้นอยู่กับ การพิจารณาร่วมกันระหว่างกระทรวงพลังงานและกระทรวงมหาดไทย

“ตามแผนพีดีพีฉบับใหม่จะเน้นสร้างความมั่นคงระบบไฟฟ้า โดยคำนึงถึงการบริหารเป็นรายภูมิภาคที่มี 6 ภาค และ 1 พื้นที่ คือกรุงเทพฯ และคำนึงถึงค่าไฟฟ้าตลอดแผนเฉลี่ยที่จะไม่ให้สูงไปกว่าปัจจุบันที่เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 3.6 บาท/หน่วย” ศิริ กล่าว ■