

CARBON CUTBACK

TPIPP vows to be a coal-free power generator by 2025, replacing fossil fuel with refuse-derived fuel. **B4**

ENERGY

TPIPP aims to be coal-free power generator by 2025

YUTHANA PRAIWAN

SET-listed TPI Polene Power Plc (TPIPP), Thailand's largest waste-to-energy (WTE) project developer and operator by capacity, has vowed to become a coal-free power generation company by 2025 with plans to replace fossil fuels with refuse-derived fuel (RDF).

The company is operating both WTE power plants and coal-fired power generation facilities.

Electricity supplied by coal-fired power plants currently accounts for half of the company's total installed capacity of 440 megawatts.

Worawit Lerdbussarakam, vice-president of TPIPP, said the company expects the fuel replacement plan to involve spending of 5.5 billion baht between 2022 and 2025.

Its RDF production capacity will increase from 7,200 tonnes per day to 11,700 tonnes per day to serve the fuel shift plan.

Electricity generated from coal fuel is expected to decrease to 190MW by 2024, and zero by 2025.

The total installed capacity is expected to increase from 440MW at present, to 474MW and 582MW in 2024 and 2025, respectively.

Mr Worawit said the company intends to participate in the government's WTE scheme, which is being revised in order to increase the electricity production capacity.

The scheme's current target is to have WTE projects produce 440MW over the next two decades.

This target is expected to be revised up to 600MW in line with a commitment to reducing carbon dioxide emissions,

made by Prime Minister Prayut Chan-ocha during the 26th UN Climate Change Conference of the Parties, known as COP26, in Glasgow last month.

The government's new round of the auction of WTE projects is likely to be held in the first quarter of next year.

Mr Worawit said TPIPP is planning to spend 4.07 billion baht over the next couple of years to develop three new WTE projects, already awarded to the company by local administrative bodies.

One of them is the 500-million-baht WTE project, with electricity generation capacity of 70MW, in Thap Kwang municipality in Saraburi. The plant is scheduled to start operations next year.

Another two are the 1.74-billion-baht WTE project, with a capacity of 12MW, to be developed in an area overseen by the Songkhla Provincial Administrative Organisation in Songkhla, and the 1.83-billion-baht WTE project, with a capacity of 12MW, in Muang Nakhon Ratchasima municipality in Nakhon Ratchasima. They are expected to start operations in 2023.



A waste-to-energy power plant developed by TPIPP in Saraburi.



TPIPP
ทุนอัฟไลน์ผลิต RDF
→ → → อ่านหน้า 6

กันหุน - TPIPP วางแผนปี 2565 หุ้มนบ 1 พันล้านบาท เพิ่ม 5 โหลน์ผลิตเชื้อเพลิงขยะ RDF หวังลดปริมาณการปล่อยคาร์บอนลง คาดผลงานปี 2564 บักรายได้ 1.2-1.3 หมื่นล้านบาท หย่อนเป้า! หลังวัดถุดิบหลักถ่านหินราคาปรับขึ้นสูง กดการผลิตไฟฟ้าส่งโรงปูนลดลง ส่วนไตรมาสสุดท้ายปีนี้ทรงตัวใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า

นายภคพล เลี้ยวไพรัตน์ รองกรรมการผู้จัดการใหญ่ สายบัญชีและการเงิน บริษัท ทีพีไอ โพลีน เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ TPIPP เปิดเผยว่า แผนการดำเนินงานปี 2565 บริษัทวางงบลงทุนไว้ที่ประมาณ 1,000 ล้านบาท เพื่อรองรับการลงทุนสร้างไลน์การผลิตเชื้อเพลิงขยะ (RDF) ใหม่อีก 5 โหลน์ รวมขนาดกำลังการผลิตมากกว่า 4,500 ตันต่อวัน ซึ่งจะเข้ามาช่วยทดแทนโรงไฟฟ้าถ่านหิน B6 และ B8 ที่ทยอยปรับลดการผลิตลงให้สอดคล้องกับนโยบายซีไร่ คาร์บอน รวมถึงช่วยในเรื่องการบริหารจัดการต้นทุนถ่านหินที่ปรับตัวสูงอย่างต่อเนื่อง

● **ลุยสร้างโรง RDF**

ทั้งนี้ ในปี 2565 บริษัทจะมีสัญญาการรับซื้อไฟฟ้า (Adder) กับทางโรงไฟฟ้าฝ่ายผลิต (กฟผ.) หรือ EGAT จะหมดลงจำนวน 83 เมกะวัตต์ แบ่งเป็นการหมดสัญญาการรับซื้อไฟฟ้าในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2565 จำนวน 18 เมกะวัตต์ และ

TPIPPเคาะงบลงทุนพันล.อัฟไลน์ผลิตเชื้อเพลิงขยะ



ภคพล เลี้ยวไพรัตน์

ในช่วงเดือนกันยายน อีกจำนวน 65 เมกะวัตต์ จากสัญญาการรับซื้อไฟฟ้ากับทาง EGAT ทั้งหมดที่บริษัทมีอยู่จำนวน 163 เมกะวัตต์ ทำให้การรับรู้รายได้จากการขายไฟฟ้างดลงอย่างชัดเจน แต่จากการได้รับใบอนุญาตในธุรกิจรับกำจัดขยะติดเชื้อในช่วงที่ผ่านมาคาดว่าจะสามารถสร้างรายได้ในปีหน้าได้เต็มปี คาดว่าจะเข้ามาช่วยชดเชยปัจจัยลบข้างต้นได้บางส่วน

นอกจากนี้ จากแผนการปรับกำลังการผลิตและการจ่ายไฟฟ้าถ่านหินให้กับโรงปูน (TPIPL) ลดลง เพื่อให้สอดคล้องกับต้นทุนราคาถ่านหินที่สูง

ขึ้น ในปี 2565 บริษัทจะมีการปรับการผลิตและการขยายไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า RDF เข้าไปทดแทนได้เพิ่มมากขึ้น ดังนั้นจะทำให้ยอดขาย RDF ดีขึ้นไปด้วย ปีนี้คาดว่าจะรายได้จากการธุรกิจเชื้อเพลิงขยะจะอยู่ที่ 300 ล้านบาท และคาดว่าจะปีหน้าจะเพิ่มเป็น 500 ล้านบาท

โดยบริษัทวางเป้าหมายปี 2565 จะมีกำลังการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็นไม่น้อยกว่า 464 เมกะวัตต์ และในปี 2566-2567 จะมีขนาดกำลังการผลิตที่เพิ่มเป็นมากกว่า 474 เมกะวัตต์ และ 582 เมกะวัตต์ ตามลำดับ จากสิ้นปี 2564 ที่คาดว่าจะอยู่ที่กว่า 440 เมกะวัตต์ ทั้งนี้ บริษัทคาดว่าจะเติบโตของรายได้รวมในปี 2565-2566 อาจทรงตัวอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกัน จากสัญญาการรับซื้อขายไฟฟ้าที่ทยอยหมดลง รวมถึงราคาถ่านหินที่มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง อย่างไรก็ตาม บริษัทยังคงมีความสนใจและมองหาโอกาสในการลงทุนเพื่อขยายกำลังการผลิตไฟฟ้าให้เพิ่มมากขึ้นในอนาคตอย่างต่อเนื่องเพื่อสร้างความมั่นคงของรายได้

● **ราคาถ่านหินกดดัน**

ขณะที่ความคืบหน้าโครงการโรงไฟฟ้าขยะชุมชน ขนาดกำลังการผลิต

400 เมกะวัตต์ ซึ่งโครงการดังกล่าวได้ผ่านคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) พิจารณาแล้ว จากนั้นทางสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงานหรือ กกพ.จะประกาศเปิดรับซื้อไฟฟ้าต่อไป โดยมี 2 โครงการที่คาดว่าจะได้รับสัญญาซื้อขายไฟฟ้าในปี 2565 ได้แก่ โครงการที่โคราช กำลังการผลิต 12 เมกะวัตต์ และโครงการที่สงขลา กำลังการผลิต 12 เมกะวัตต์ อย่างไรก็ตาม บริษัทวางเป้าจะชะลอการประมูลโครงการดังกล่าวราว 120 เมกะวัตต์ ซึ่งจะช่วยผลักดันกำลังการผลิตของบริษัทเพิ่มขึ้น

สำหรับภาพรวมผลการดำเนินงานปี 2564 คาดว่ารายได้จะต่ำกว่าเป้าหมายที่วางไว้ 12,000-13,000 ล้านบาท เนื่องจากรายได้จากการขายไฟฟ้าจะลดลงตามการปรับลดการผลิตให้สอดคล้องกับต้นทุนราคาถ่านหินที่สูงขึ้น ทำให้ต้องมีการปรับแผนการบริหารจัดการต้นทุนวัตถุดิบ แต่ต้องการใช้ไฟฟ้ายังมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นต่อเนื่องไปจนถึงปีหน้า ส่วนผลการดำเนินงานไตรมาส 4/2564 คาดว่าจะทรงตัวใกล้เคียงกับไตรมาสก่อนหน้า