

# ทีเอสอีโซลาร์เทคโนโลยีพลังงานสะอาด ลันรัฐนำรูปแบบ Feed-in tariff อุดหนุนการผลิตไฟฟ้าแสงอาทิตย์

ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี วางแผน 5 ปี ทุ่ม 20,000 ล้านบาท ทำ โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ 135 เมกะวัตต์ ยันเป็นแห่งแรกของ ประเทศ ใช้น้ำร้อนที่ได้ไปปั่นไฟ แม้ต้นทุนพุ่งถึง 180 ล้านบาทต่อ เมกะวัตต์ แต่ได้ประสิทธิภาพสูง และให้เกิดการใช้แพร่หลาย โดย พร้อมลงทุนเพิ่มหากรัฐบาลให้ผลตอบแทนคุ้ม จากการนำรูปแบบ Feed-in tariff มาใช้อุดหนุนค่าไฟ

ดร.แคทลีน มาสินนท์ ประธานเจ้าหน้าที่ฝ่ายปฏิบัติการ บริษัท ไทย โซลาร์ เอ็นเนอร์ยี จำกัด หรือทีเอสอี ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ แบบราง พาราโบลา แห่งแรกของประเทศไทย เปิด เผยกับ "ฐานเศรษฐกิจ" ถึงทิศทางการ ดำเนินงานว่า ขณะนี้บริษัทได้จัดทำ แผนที่จะลงทุนผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ โดยใช้เทคโนโลยีแบบราง พาราโบลาจากเยอรมนี ในช่วง 3-5 ปี ขนาดกำหนดการผลิต 135 เมกะวัตต์ ซึ่งได้รับการอุดหนุนค่าไฟฟ้าในรูป Adder ให้จำนวน 8 บาทต่อหน่วย เป็นระยะ เวลา 10 ปี และได้ทำสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าหรือพีพีเอกับทางการไฟฟ้าส่วน ภูมิภาค (กฟภ.) ไว้ทั้งหมดแล้ว ซึ่งคาด ว่าจะใช้เงินลงทุนราว 20,000 ล้านบาท

โดยการลงทุนระยะแรกนี้บริษัทได้ ลงทุนก่อสร้างโรงไฟฟ้าขนาด 5 เมกะวัตต์ ที่อำเภอห้วยกระเจา จังหวัดกาญจนบุรี ด้วยงบลงทุนกว่า 900 ล้านบาท ซึ่งได้ เริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเมื่อช่วงสัปดาห์ที่ ผ่านมา และมีแผนจะขยายเพิ่มกำลังผลิต อีก 4 เมกะวัตต์ ตามสัญญาซื้อขาย ไฟฟ้าอยู่ที่ 9 เมกะวัตต์ ภายในปีหน้า ซึ่ง จะทำให้ต้นทุนการก่อสร้างลดลงประมาณ 20-30% จากการลงทุนเมกะวัตต์ละ ประมาณ 180 ล้านบาท

ส่วนแผนลงทุนระยะที่ 2 จะดำเนิน การก่อสร้างโรงไฟฟ้าอีก 3 แห่ง ขนาด กำลังผลิตแห่งละ 9 เมกะวัตต์ ในพื้นที่ จังหวัดสุพรรณบุรีและกาญจนบุรี ใช้เงิน ลงทุนแห่งละประมาณ 1,350 ล้านบาท รวมเป็นประมาณ 4,050 ล้านบาท ซึ่งมี ต้นทุนก่อสร้างต่ำกว่าโรงไฟฟ้าเฟสแรก



• ดร.แคทลีน มาสินนท์

คาดว่าจะเริ่มก่อสร้างได้ประมาณปลายปี 2555 ขณะที่การลงทุนระยะที่ 3 บริษัท มีแผนการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ขนาดกำลัง การผลิต 9 เมกะวัตต์ อีก 11 แห่ง ใช้ เงินลงทุนประมาณ 14,850 ล้านบาท ที่ จะเป็นการขยายผ่านการร่วมทุนกับพันธมิตรอื่นๆ ซึ่งได้มีการหารือกับผู้ที่สนใจจะ เข้ามาลงทุนบ้างแล้ว

ดร.แคทลีน กล่าวอีกว่า สำหรับ เทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าจากพลังงาน แสงอาทิตย์ของบริษัท ถือเป็นโครงการ แรกของประเทศที่นำเอาระบบแบบราง พาราโบลาหรือระบบรางรวมแสงมาใช้ เป็นระบบที่ทำงานโดยใช้หลักการรวม แสงด้วยการสะท้อนจากผิวโค้งรูปพารา โบลาที่เป็นรางยาว เข้าสู่ท่อรับแสง ซึ่ง เป็นท่อโลหะอยู่ภายในท่อแก้ว ที่มีน้ำวน อยู่ภายใน เพื่อพาความร้อนที่เป็นไอน้ำ แห่ง ที่อุณหภูมิ 330 องศาเซลเซียส และ ความดัน 30 บาร์ ไปขับเคลื่อนกังหันไ

นำในการผลิตไฟฟ้า

ทั้งนี้เทคโนโลยีดังกล่าวถือเป็นการ ลงทุนที่สูงเมื่อเทียบกับเทคโนโลยีการ ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์ใน รูปแบบพีวี ซึ่งมีต้นทุนอยู่ประมาณ 180 ล้านบาทต่อเมกะวัตต์ ในขณะที่พีวีมี ต้นทุนอยู่ประมาณ 800-100 ล้าน บาท แต่ที่บริษัทเลือกเทคโนโลยีนี้ เนื่อง จากต้องการเป็นผู้นำเทคโนโลยีใหม่ เข้ามาเป็นต้นแบบ เพื่อให้เกิดการนำไป ใช้อย่างแพร่หลาย อีกทั้งระบบดังกล่าว ประสิทธิภาพการผลิตไฟฟ้าอยู่ที่ ประมาณ 20-27% เมื่อเทียบเทคโนโลยี แบบพีวีมีประสิทธิภาพเพียง 15-17% เท่านั้น แต่อย่างไรก็ตาม การนำเทคโนโลยีดังกล่าวมาใช้จะมีข้อเสียที่ไม่สามารถ นำความร้อนที่ได้มาเก็บกักไว้ได้ ทำให้ โรงไฟฟ้าแห่งแรกผลิตไฟฟ้าได้เพียง 6-7 ชั่วโมงต่อวันเท่านั้น ซึ่งระหว่าง นี้เองทางบริษัทอยู่ระหว่างศึกษาและ พร้อมที่จะลงทุนในส่วนนี้เพิ่มเติมขึ้น มาเพื่อให้การผลิตไฟฟ้าได้นานขึ้น

ดร.แคทลีน กล่าวเสริมอีกว่า ส่วน แผนการลงทุนที่จะขยายกำลังการผลิต ไฟฟ้าจากพลังงานแสงอาทิตย์เพิ่มขึ้น จากที่มีอีกหรือไม่นั้น ต้องขอความ ชัดเจนจากนโยบายของรัฐบาลก่อนว่า จะ มีการปรับปรุงการยื่นขอเสนอขายไฟฟ้า ไปในรูปแบบใด เพราะเท่าที่ทราบเวลานี้ ทางกระทรวงพลังงานกำลังจะพิจารณา ให้การสนับสนุนการผลิตไฟฟ้าจาก พลังงานแสงอาทิตย์ใหม่เป็นในรูปแบบ Feed-in tariff ที่ 5.94 บาทต่อหน่วย เป็นระยะเวลา 20 ปี ซึ่งในส่วนนี้จะ ต้องมาดูว่าคุ้มค่ากับการลงทุนหรือไม่ เพราะหากเป็นธรรมกับทุกฝ่ายบริษัทก็มี ความสนใจที่จะลงทุนเพิ่มขึ้น เนื่องจาก มองว่าการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานแสง อาทิตย์ตามที่รัฐบาลตั้งเป้าหมายไว้ 2,000 เมกะวัตต์ ในปี 2565 ยังถือว่า น้อยไป เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้ ไฟฟ้าของประเทศที่มีอยู่