

เอกชนวอนรัฐ 'ต่ออายุ' สัญญารับซื้อไฟเอสพีพี

ห่วงกระทบ

ลูกค้านิคม 300 ราย

กรุงเทพธุรกิจ ● สมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนเตรียมเข้าพบรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเร็วๆ นี้ ขอเดินหน้าต่อสัญญาโรงไฟฟ้าเอสพีพีหมดอายุตามมติ กพช. หวั่นกระทบลูกค้านิคมอุตสาหกรรมกว่า 300 ราย ต่างชาติสูญเสียเชื่อมั่น

นางปริยชาติ สุนทรวาทะ ประธานเจ้าหน้าที่บริหาร บริษัท บี.กริม เพาเวอร์ จำกัด (มหาชน) หรือ BGRIM ในฐานะนายกสมาคมผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน (APPP) เปิดเผยว่า ในเร็วๆ นี้ ทางสมาคมฯ เตรียมเข้าไปหารือกับ นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เพื่อชี้แจงข้อเท็จจริงเกี่ยวกับผลกระทบกรณีโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ที่จะหมดสัญญาในปี 2562-2568 หากไม่ได้รับการต่อสัญญาจากภาครัฐ จะทำให้ลูกค้าที่ส่วนใหญ่อยู่ในนิคมอุตสาหกรรมต่างๆ ได้รับผลกระทบจากกำลังผลิตไฟฟ้าที่อาจไม่เพียงพอจะรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าในอนาคต

โดยปัจจุบัน ผู้ประกอบการ SPP ยังรอสัญญาซื้อขายไฟฟ้า (PPA) จากทางการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ภายหลังจากมติคณะกรรมการนโยบายและแผนพลังงาน (กพช.) เมื่อวันที่ 30 พ.ค. 2559 เห็นชอบสร้างโรงไฟฟ้าใหม่ และต่ออายุสัญญาไปอีก 25 ปี ภายใต้เงื่อนไขปริมาณการรับซื้อไฟฟ้าลดลงเหลือไม่เกิน 30 เมกะวัตต์ หรือไม่เกิน 30% ของกำลังการผลิตสุทธิ ไฟฟ้ารวมไอน้ำ และจะต้องไม่เกินกว่าปริมาณขายไฟฟ้าตามสัญญาเดิมในราคาปรับซื้อ 2.81 บาทต่อหน่วย

“ที่ผ่านมา สมาคมฯ ได้ผลักดันการต่ออายุสัญญา SPP จนถึงขั้นตอนสุดท้ายคือการเซ็นสัญญารับซื้อไฟฟ้า แต่ก็ยังไม่ได้รับการอนุมัติ กระทั่งมีการเปลี่ยนตัวรัฐมนตรีฯ ใหม่ และมีกระแสข่าวว่าท่านมีแนวคิดที่ไม่ต่อสัญญารับซื้อไฟ SPP ซึ่งเข้าใจว่าท่านมีเหตุผล และเจตนาที่ดี แต่สมาคมฯ จะต้องไปชี้แจงข้อเท็จจริงให้ท่านทราบ เพราะผู้ประกอบการ SPP ไม่ได้เดือดร้อน แต่ลูกค้าที่ซื้อไฟฟ้าจะเดือดร้อนมากที่สุด ซึ่งขณะนี้ลูกค้าค่ายญี่ปุ่น และเกาหลี เริ่มเสียความเชื่อมั่น และมีการสอบถามขอความชัดเจนเข้ามาต่อเนื่อง” นางปริยชาติกล่าว

อย่างไรก็ตาม ทางสมาคมฯ จะต้องพยายามทำความเข้าใจกับรัฐมนตรีฯ ถึงความจำเป็นของโรงไฟฟ้า SPP ที่เป็นโมเดลเดียวในการผลิตไฟฟ้าขายตรงให้กับลูกค้าอุตสาหกรรม ซึ่งหากรัฐไม่มีสัญญารับซื้อเริ่มต้นที่ 30 เมกะวัตต์ จะไม่สามารถเดินเครื่องโรงไฟฟ้าได้ เพราะมีผลกระทบทางเทคนิคหรือเกิดการสูญเสีย (Loss) ในระบบส่งได้อีกทั้งโรงไฟฟ้า SPP ไม่ได้มีปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเพราะต้นทุนแข่งขันได้ราว 2.40-2.50 บาทต่อหน่วย ถูกกว่าต้นทุนโรงไฟฟ้าโครงการผู้ผลิตเอกชนรายใหญ่ (IPP) ราว 10%

นางปริยชาติ กล่าวว่า ส่วนกรณีที่ภาครัฐเตรียมจัดทำโครงการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าเสรีสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบโคเจนเนอเรชัน (SPP Cogeneration) หรือ mini power pool เพื่อรองรับกลไกการประมูลรับซื้อไฟฟ้าส่วนเกินในอัตราส่วนลดพิเศษในอนาคตนั้น มองว่า ยังเป็นเรื่องที่ต้องใช้เวลาศึกษา และยังไม่เห็นรูปแบบดำเนินการที่ชัดเจน

ทั้งนี้ ปัจจุบันโรงไฟฟ้า SPP ที่จะหมดอายุช่วงปี 2562-2568 จำนวนทั้งสิ้น 23 ราย

กำลังการผลิตรวมเกือบ 2 พันเมกะวัตต์ มีลูกค้าในนิคมฯ รวมประมาณ 300 ราย เช่น อมตะนคร ประมาณ 116 ราย แผลมฉับ ประมาณ 50 ราย เป็นต้น

นายเดิมชัย บุญนาค ประธานเจ้าหน้าที่บริหารและกรรมการผู้จัดการใหญ่ บริษัท โกลบอล เพาเวอร์ ซินเนอร์ยี จำกัด (มหาชน) หรือ GPSC กล่าวว่า บริษัท มีความพร้อมที่จะเข้าร่วมการแข่งขันหากรัฐเปิดประมูลโรงไฟฟ้า SPP ในอนาคต โดยมั่นใจว่า จากประสบการณ์ก่อสร้างโรงไฟฟ้าทั้งในประเทศและต่างประเทศตลอด 3 ปีที่ผ่านมา ซึ่งทุกโครงการก่อสร้างเสร็จตามแผนที่วางไว้ ต้นทุนการดำเนินงานต่ำ รวมถึงประสิทธิภาพการจ่ายไฟฟ้ามีความต่อเนื่อง

ทั้งนี้ เมื่อเร็วๆ นี้ นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน ระบุว่า มีแนวคิดที่จะไม่ต่อสัญญารับซื้อไฟฟ้าโครงการรับซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ที่จะหมดอายุลงกว่า 1,000 เมกะวัตต์ โดยอาจใช้รูปแบบการเปิดประมูลแข่งขันแทน เพื่อให้ประเทศได้ต้นทุนค่าไฟฟ้าที่ถูกที่สุด

ผู้สื่อข่าวรายงานว่า เมื่อเร็วๆ นี้ สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้ลงนามในประกาศ ผู้ชนะการเสนอราคา จ้างที่ปรึกษาโครงการพัฒนาตลาดการซื้อขายไฟฟ้าเสรีสำหรับผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก ระบบโคเจนเนอเรชัน โดยวิธีการคัดเลือก ซึ่งผู้ชนะการเสนอราคา ได้แก่ มูลนิธิเพื่อสถาบันปิโตรเลียมแห่งประเทศไทย ในวงเงิน 29.2 ล้านบาท โดยหวังจะช่วยเพิ่มประสิทธิภาพในการแข่งขันระหว่างผู้ผลิตไฟฟ้า ทำให้ในภาพรวมของระบบการผลิตไฟฟ้าของประเทศ มีต้นทุนที่ต่ำลง เพื่อผู้บริโภคจะได้ใช้ไฟฟ้าในราคาที่ถูกลง