

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ ไทยรัฐ วัน เดือน ปี 10 เม.ย. 2561 หน้า 9 เรื่อง โรงไฟฟ้าชีวมวล

“เอสพีพี” ร้องรัฐนำเปลี่ยนสัญญาซื้อไฟ

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน เปิดเผยถึงกรณีตัวแทนชมรม มีต้นทุนค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (เอฟที) ประมาณ 20-25 สตางค์ต่อหน่วย ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (เอสพีพี) ประเภทชีวมวลและผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า เป็นภาระระยะยาว 10-20 ปี คิดเป็นสัดส่วนประมาณ 10% ของค่าไฟฟ้า เอสพีพีกว่า 25 โรง ได้เดินทางเข้ายื่นหนังสือถึงนายกรัฐมนตรี และนายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน เพื่อเรียกร้องขอความเป็นธรรมในการกำหนด เป็นอันดับแรกๆ แต่สิ่งสำคัญคือ ผลผลิตแล้วต้นทุนจะต้องไม่เกินค่าไฟฟ้า ราคารับซื้อไฟฟ้า ที่ทำเนียบรัฐบาลและกระทรวงพลังงาน หลังจากรัฐบาล ขายส่งที่ประมาณ 2.40 บาทต่อหน่วย กรณีเอสพีพีชีวมวลเสนอมาก็จะพิจารณา เปลี่ยนสัญญากับผู้ประกอบการรายเล็กมาก (วีเอสพีพี) ชีวมวล จากการอุดหนุน ทบทวน โดยใช้หลักการต้นทุนเป็นหลักว่าซื้อแล้วจะเพิ่มภาระต่อประชาชน แบบการให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (แอดเดอร์) เป็นฟีดอินทาร์ฟ (FiT) หรือไม่ ซึ่งขณะนี้ตอบไม่ได้ว่า จะพิจารณาตามมติ กบง.เดิมหรือไม่”

ในราคา 4.24 บาท/หน่วย ทำให้เสียเปรียบในการแข่งขันรับซื้อเชื้อเพลิง ด้านนายณัฏฐ์ สิทธิประศาสน์ ประธานชมรมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (เอส ชีวมวล ว่า ยืนยันหลักการรับซื้อไฟฟ้าในอนาคตจะพิจารณาไม่ให้เกิดผล ชีพีพี) ประเภทชีวมวลกล่าวว่าเรื่องนี้ผ่านการพิจารณาไปแล้วระดับหนึ่งอยู่ระหว่าง กระทบต่อประชาชนเนื่องจากปัจจุบันรัฐรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน นำเรื่องเสนอขอความเห็นชอบจากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพข.) ซึ่งหวังว่าในการประชุม กพข. วันที่ 28 เม.ย. นี้จะมีการหยิบยกเรื่องนี้ ขึ้นมาพิจารณาเพราะหากรัฐไม่มีแนวทางช่วยเหลือผู้ประกอบการก็คงอยู่ไม่ได้.

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ มติชนรายวัน วัน เดือน ปี 10 เม.ย. 2561 หน้า 6 เรื่อง โรงไฟฟ้าชีวมวล

‘ศิริ’รับทบทวนสัญญาเอสพีพี

นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงาน เปิดเผยถึงกรณีตัวแทนชมรมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (เอสพีพี) ประเภทชีวมวล และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้าเอสพีพีกว่า 25 โรง ได้เดินทางเข้ายื่นหนังสือถึงนายกรัฐมนตรีและคนที่ทำเนียบรัฐบาลและกระทรวงพลังงาน ตามลำดับ เพื่อเรียกร้องขอความเป็นธรรมในการกำหนดราคารับซื้อไฟฟ้าที่รัฐบาลเปลี่ยนสัญญากับผู้ประกอบการรายเล็กมาก (วีเอสพีพี) ชีวมวล จากการอุดหนุนแบบการให้ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้า (แอดเดออร์) เป็นฟีดอินทาร์ฟ (เอฟไอที) ในราคา 4.24 บาทต่อหน่วย ทำให้เสียเปรียบในการแข่งขันรับซื้อเชื้อเพลิงชีวมวลว่า ยืนยันหลักการรับซื้อจะพิจารณาไม่ให้เกิดผล

กระทบต่อประชาชน จากปัจจุบันรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนประมาณ 10,000 เมกะวัตต์ มีต้นทุนค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ (เอฟที) ประมาณ 20-25 สตางค์ต่อหน่วย เป็นภาระระยะยาว 10-20 ปี คิดเป็นสัดส่วนประมาณ 10% ของค่าไฟฟ้า

“กระทรวงพลังงานยืนยันมีนโยบายส่งเสริมการรับซื้อพลังงานทดแทนเป็นอันดับแรกๆ แต่สิ่งสำคัญคือ ผลิตแล้วต้นทุนจะต้องไม่เกินค่าไฟฟ้าขายส่งที่ประมาณ 2.40 บาทต่อหน่วย กรณีเอสพีพีชีวมวลที่เสนอมาจะพิจารณาทบทวน โดยใช้หลักการต้นทุนเป็นหลักว่า ซื้อแล้วจะเป็นการเพิ่มภาระต่อประชาชนหรือไม่” นายศิริกล่าว

ข่าวหนังสือพิมพ์ (2)

หนังสือพิมพ์ ผู้จัดการรายวัน วัน เดือน ปี 10 เม.ย. 2561 หน้า 4 เรื่อง โรงไฟฟ้าชีวมวล

เอสพีพีชีวมวลตบเท้าร้องรัฐ ปรับสัญญาอุดหนุนค่าไฟฟ้า

ผู้จัดการรายวัน 360 - ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP (ชีวมวล) ยื่นหนังสือ ถึงนายกรัฐมนตรีและ รมว.พลังงาน ขอให้เดินหน้าปรับเปลี่ยนสัญญาซื้อไฟฟ้า จาก ADDER เป็น FIT ด้าน รมว.พลังงานระบุขอพิจารณา ทบทวนเพราะเป้าหมายหลักคือ ไม่ต้องการเพิ่มภาระค่าไฟฟ้าแก่ภาคประชาชน

นายหนี่ สิทธิประศาสน์ ประธานชมรมผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก SPP (ชีวมวล) และผู้ประกอบการโรงไฟฟ้า SPP กว่า 25 โรง ได้เดินทางไปยื่นทำเนียบรัฐบาลและกระทรวงพลังงาน ยื่นหนังสือถึงนายกรัฐมนตรี และ นายศิริ จิระพงษ์พันธ์ รมว.พลังงาน เรียกร้องขอความเป็นธรรมในการกำหนดราคาซื้อไฟฟ้า เนื่องจากขณะนี้ SPP จำนวน 31 โรง ได้รับความเดือดร้อนอย่างหนักเพราะก่อนหน้านี้ รัฐบาลได้เปลี่ยนสัญญาให้กับผู้ประกอบการรายเล็กมาก (วีเอสพีพี) ชีวมวล เปลี่ยนจากการอุดหนุนแบบ ADDER เป็น FIT ในราคา 4.24 บาท/หน่วย ทั้งที่ เป็นสัญญาแบบ NON-FIRM แต่เอสพีพีชีวมวลเป็นสัญญา FIRM มีบทปรับหากผลิตไฟฟ้าไม่ได้ ดังนั้น จึงเสียเปรียบในการแข่งขันรับซื้อเชื้อเพลิงชีวมวล และเนื่องจากสัญญาราคาของเอสพีพี

ชีวมวล ผูกกับเชื้อเพลิงฟอสซิล เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา ถ่านหิน ซึ่งราคาตกต่ำ รายได้ก็ต่ำกว่า กระทบฐานะการเงินอย่างหนัก

ทั้งนี้ ทางชมรมฯจึงขอเรียกร้องขอความเป็นธรรม ด้านราคาซื้อไฟฟ้าทางสมาคมฯ ได้มีความเคลื่อนไหวมาตั้งแต่ มีนาคม 2560 และล่าสุดมีมติ คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) และ ครม. ให้แนวทางมาแล้ว แต่เรื่องกลับเงียบไป ทางสมาคมฯ จึงต้องออกมาเคลื่อนไหว โดยในขณะนี้หลายรายอยู่ในช่วงเวลาต้องคืนหนี้แก่ธนาคารพาณิชย์ต่างๆ หากเป็นเช่นนี้ก็กระทบต่อรายได้และการคืนหนี้ ซึ่งหลักการที่เสนอก็เป็นหลักการเดียวกับวีเอสพีพี นั่นคือ ดูถึงรายได้ตลอดอายุสัญญา 20 ปี โดยการเปลี่ยนแปลงสัญญา จะพิจารณาวงเงินอายุสัญญาเป็นหลัก เช่น กรณีสัญญาเดิม 20 ปี มีรายได้รวม 1,000 ล้านบาท สัญญาที่จะเปลี่ยนแปลงใหม่ก็จะด้วงเงินเท่าใด แต่ลดระยะเวลาสัญญาลงไม่ถึง 20 ปี

“เรื่องนี้ผ่านการพิจารณาไปแล้วระดับหนึ่ง ก็เหลือแต่ขอความเห็นชอบ

จากคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ก็หวังว่า กพช. 23 เม.ย.นี้จะพิจารณา เพราะหากไม่ช่วย ผู้ประกอบการคงอยู่ไม่ได้” นายหนี่กล่าว

นายศิริ กล่าวว่า หลักการพิจารณาซื้อไฟฟ้าในอนาคตนั้นจะพิจารณา ไม่ให้เกิดผลกระทบต่อประชาชน เพราะพลังงานทดแทนในขณะนี้ซื้อรวมๆ ประมาณ 1 หมื่นเมกะวัตต์ จากที่ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุดของประเทศอยู่ที่ประมาณ 3 หมื่นเมกะวัตต์ มีสัดส่วนราว 1 ใน 3 ของการใช้ไฟฟ้า และมีต้นทุนในค่าไฟฟ้าอัตโนมัติประมาณ 20-25 สตางค์ต่อหน่วย เป็นภาระระยะยาว 10-20 ปี หรือมีสัดส่วนประมาณร้อยละ 10 ของค่าไฟฟ้า โดยนโยบายก็ต้องส่งเสริมด้วยการรับซื้อพลังงานทดแทนเป็นอันดับแรกๆ แต่สิ่งสำคัญคือ ผลิตแล้วต้นทุนจะต้องไม่เกินค่าไฟฟ้าขายส่งที่ประมาณ 2.40 บาท/หน่วย ดังนั้น กรณีเอสพีพีชีวมวลที่เสนอมาก็จะพิจารณาทบทวน โดยใช้หลักการต้นทุนเป็นหลักว่า ซื้อแล้วเพิ่มภาระต่อประชาชนหรือไม่ ดังนั้น ขณะนี้จึงตอบไม่ได้ว่าจะพิจารณาตามมติ กบง.เดิมหรือไม่.

Debt clogs renewable power operators

Group calls for fairer SPP tariff rate

YUTHANA PRAIWAN

Over 12 renewable power operators under the small power producer programme (SPP) have suspended their debt repayment because of business losses.

This unfavourable situation has led 31 biomass power operators under the SPP to call for energy policymakers to increase the feed-in tariff, or power rate, purchased by state utilities.

Natee Sithiprasarsana, president of SPP Biomass Group, said the 31 operators have a combined capacity of 681 megawatts.

He said the group can sell power to state utilities at an average rate of 2.65 baht per kilowatt-hour, compared with 4.24 for very small power producers (VSPPs).

The current rate for SPP Biomass shifted to 2.65 baht in 2014, while the VSPP rate has been 4.24 since March 2016.

The SPPs are regulated as firms under power purchase agreements, while VSPPs have non-firm contracts, meaning they do not have to sell power to the Electricity Generating Authority of Thailand.

"We just need a fair rate that is more competitive in this market, helping us gain a profit to repay our debt," said Mr Natee.

Policymakers have been considering a fair rate since 2015, but there has been no response to SPP operators thus far, he said.

Mr Natee said the suspension of debt repayment for SPPs started in mid-2017, with combined loans exceeding 1 billion baht.

Some operators have suffered huge losses since 2014 because of rising feedstock costs, including wood chips, rice husks and bagasse. Some firms have had their SPP operations confiscated for debt payment.

He said the group has been Thailand's leading spearhead for renewable power investors since 1998, when the price of rice husk was only 10 satang per kilogramme, but now it is 1.5 baht.

"The country's renewable energy policy has been unstable over the past decade and policymakers have never talked with SPP operators [before enforcing policies]," said Mr Natee.

Thongchai Mungchareonporn, adviser to biomass operator MC Group, said the group is allocating funds for a rice-mill production unit to complement its two biomass power plants — Mungchareon Biomass and Mungcharoen Green Power.

"Our biomass power plants have suffered huge losses from the unfair rate," said Mr Thongchai.

Many biomass operators such as National Power Plant Co, Roi-Et Green Co, AT Bio Power Co and Surat Green Energy Co indicated they have suffered from the same problem.