

เปิดมุมมองคิดค่าไฟฟ้ารายภาค

● สร้างความเป็นธรรมให้ประชาชนกับผู้ใช้รายใหญ่

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล โฆษกคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) เปิดเผยว่า กกพ.อยู่ระหว่างศึกษาการคิดค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่จะประกาศใช้ในปี 2561-2564 ตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ที่กำหนดให้ศึกษาการจัดเก็บค่าไฟฟ้ายกเว้นภาค ตามต้นทุนค่าไฟฟ้าในแต่ละพื้นที่ของประเทศไทย ซึ่งการคำนวณค่าไฟฟ้าแบบรายภาค คือ ภาคเหนือ ภาคกลาง ภาคใต้ ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ภาคตะวันตก โดยมีจุดสำคัญที่ต้องพิจารณา เช่น การใช้ไฟฟ้าบนเกาะที่เป็นแหล่งท่องเที่ยว อาทิ เกาะช้าง เกาะพะงัน เกาะกูด เกาะสมุย ที่มีธุรกิจขนาดใหญ่เข้าไปตั้งโรงแรม รีสอร์ท ภัตตาคาร ซึ่งลักษณะการใช้ไฟฟ้าจะใช้รูปแบบการลากสายเคเบิลใต้น้ำจากฝั่งบนบกไปยังเกาะนั้นๆ ส่งผลให้เกิดต้นทุนที่สูงกว่าพื้นที่ทั่วไป เฉลี่ยต้องลงทุน 1,000 ล้านบาทต่อเกาะ

ดังนั้น มีโอกาสเก็บค่าไฟฟ้าบนเกาะจากกลุ่มผู้ประกอบการนี้สูงกว่าอัตราปกติ ขณะที่ชาวบ้านบนเกาะยังเก็บในอัตราปกติจากการหารอเรื่องนี้เบื้องต้นกับผู้ประกอบการบนเกาะก็ได้

ยอมรับและพร้อมให้ความร่วมมือ และในอดีตต้นทุนการผลิตไฟฟ้าบางพื้นที่บนเกาะมีต้นทุนสูงถึง 20-30 บาทต่อหน่วย แต่ปัจจุบันด้วยเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่ทันสมัย ทำให้ต้นทุนถูกลง แต่ก็ยังอยู่ในระดับสูงที่ 10 บาทต่อหน่วย ขณะที่มีการจ่ายค่าไฟฟ้าในราคาทั่วไปที่ 2-3 บาทต่อหน่วยเท่ากับพื้นที่ทั่วไป”

ล่าสุด กกพ.มีแนวทางในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าในพื้นที่เกาะ โดยใช้เทคโนโลยีไมโครกริด ซึ่งเป็นอีกส่วนหนึ่งของเทคโนโลยีสมาร์ทกริด โดยไมโครกริดคือ การผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงต่างๆในพื้นที่ที่มีกำลังผลิตขนาดเล็ก และส่งไฟฟ้าไปรวมกันที่ศูนย์รวม ก่อนกระจายไฟฟ้าไปยังบริเวณโดยรอบในพื้นที่นั้นๆ ซึ่งขณะนี้มีบางเกาะใช้ไมโครกริดแล้ว ทั้งนี้ หากต้นทุนไฟฟ้าของผู้ประกอบการสูงขึ้นและผลกระทบต่อนักท่องเที่ยวรับรู้ ต้นทุนไฟฟ้าก็อาจเป็นจุดขายที่ดึงดูดนักท่องเที่ยวที่ต้องการที่พักที่เน้นประหยัดพลังงานเหมือนในหลายๆที่หากค่าไฟฟ้าในที่พักแพงส่งผลต่อต้นทุน ผู้ประกอบการก็อาจหันมาใช้พลังงานแสงสว่างจากธรรมชาติอื่นๆ เช่น ตะเกียง หรือคบไฟเหมือนในอดีต ฯลฯ

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ โปสททุเดย์ วัน เดือน ปี 19 ก.ย. 2560 หน้า A5 เรื่อง ค่าไฟฟ้า

เล็งเก็บค่าไฟฟ้ารายภูมิภาค

สะท้อนต้นทุนตามพื้นที่ ผู้ใช้รายใหญ่บนเกาะจ่ายเพิ่ม เหตุเงินลงทุนสายส่งพุ่ง

โปสททุเดย์ - กภพ.เดินหน้าปรับโครงสร้างค่าไฟใหม่ รื้อค่าไฟฐานกำหนดอัตรารายภาค เน้นใช้ระบบไมโครกริดลดค่าเชื้อเพลิง

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กภพ.) ในฐานะโฆษก กภพ. เปิดเผยว่า ขณะนี้อยู่ระหว่างศึกษาโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่จะประกาศใช้ปี 2561 ซึ่งจะนำมาใช้ต่อเนื่องในระยะ 4 ปี (2561-2564) โดยการคำนวณค่าไฟฟ้าฐานจะเป็นไปตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อปี 2559 ที่กำหนดให้ศึกษาการจัดเก็บค่าไฟฟ้ารายภูมิภาคตามต้นทุนค่าไฟฟ้าในพื้นที่

ทั้งนี้ ประเด็นสำคัญที่ กภพ. กำลังพิจารณา เช่น การใช้ไฟฟ้าบนเกาะท่องเที่ยวที่มีธุรกิจรายใหญ่เข้าไปตั้งโรงแรม รีสอร์ท ซึ่งลักษณะการใช้ไฟฟ้าจะใช้รูปแบบการลากสายเคเบิลใต้น้ำ เกิดต้นทุนที่สูงกว่าพื้นที่ทั่วไป ขณะที่อัตราค่าไฟบนเกาะจะเสียเท่ากับพื้นที่ทั่วไป ดังนั้นมีโอกาสเก็บค่าไฟกลุ่มผู้ประกอบการนี้สูงกว่าอัตราปกติ ขณะที่ชาวบ้านบนเกาะยังเก็บในอัตราปกติ

อย่างไรก็ตาม ในอดีตต้นทุนการผลิตไฟฟ้าบางพื้นที่บนเกาะสูงถึง 20-30 บาท/หน่วย แต่ปัจจุบันบางพื้นที่ยังอยู่ในระดับสูงที่ประมาณ 10 บาท/หน่วย

แต่มีการรับซื้อไฟฟ้าในราคาทั่วไปที่ประมาณ 2-3 บาท/หน่วยเท่ากับพื้นที่ทั่วไป โดยต้นทุนที่สูงกว่าปกติส่วนหนึ่งมาจากต้นทุนเชื้อเพลิงดีเซลในการปั่นไฟฟ้าใช้เอง และต้นทุนค่าสายส่งที่ต้องวางสายเคเบิลใต้น้ำหลักพันล้านบาท ดังนั้นการพิจารณาค่าไฟฟ้าฐานจึงต้องปรับเหมาะสมตามต้นทุนที่สูงกว่าปกติ

สำหรับทาง กภพ. มีแนวทางในการส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าในพื้นที่เกาะ โดยใช้เทคโนโลยีไมโครกริด ส่วนหนึ่งของเทคโนโลยีสมาร์ทกริด เป็นการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงต่างๆ ในพื้นที่ กำลังผลิตขนาดเล็ก และส่งไฟฟ้าไปรวมกันที่ศูนย์รวมก่อนกระจายไฟฟ้าไปยังบริเวณโดยรอบในพื้นที่ ซึ่งตอนนี้มีบางเกาะใช้ไมโครกริดแล้ว ทั้งนี้หากต้นทุนไฟฟ้าของผู้ประกอบการสูงขึ้นและผลกระทบให้นักท่องเที่ยวรับรู้ต้นทุนไฟฟ้า อาจเป็นจุดขายที่ดึงดูดนักท่องเที่ยวที่ต้องการที่พักที่เน้นประหยัดพลังงาน

นายวีระพล กล่าวว่า ขณะเดียวกัน กภพ. จะเร่งศึกษาค่าส่งผ่านพลังงานไฟฟ้าผ่านสายส่ง (วิลลิง ชาร์จ) จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็กที่ผลิตไฟฟ้าป้อนโรงงานอุตสาหกรรม เพื่อลดความซ้ำซ้อนในการลงทุนด้านสายส่งของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลักษณะคล้ายการเช่าสายไฟ และจะ

เดินหน้าศึกษาการจัดเก็บค่าสำรองไฟฟ้า (แบ็กอัพเรต) เพื่อหาข้อสรุปให้ได้ในเร็วๆ นี้

นายพรเทพ วัฒนพงศ์ชัย ประธาน กภพ. กล่าวว่า กภพ. เตรียมเดินหน้าตามแผนยุทธศาสตร์การกำกับกิจการพลังงาน ฉบับที่ 3 (2561-2564) ภายใต้ยุทธศาสตร์ที่สำคัญ ได้แก่ การกำกับกิจการพลังงานเป็นเลิศ ส่งเสริมการแข่งขันและก้าวทันนวัตกรรมพลังงาน สื่อสารงานกำกับกิจการพลังงานอย่างมืออาชีพ เช่น ทบทวนและผลักดันการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าบริการในกิจการไฟฟ้าใหม่ โดยคำนึงถึงต้นทุนเป็นธรรม โปร่งใส และรองรับกับรูปแบบกิจการพลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป นอกจากนี้จะสนับสนุนการลดใช้พลังงานในช่วงการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (พีค) การกำหนดค่าไฟฟ้าสำหรับเขตเศรษฐกิจพิเศษ การกำหนดค่าไฟฟ้าสำหรับชุมชนรอบโรงไฟฟ้า และอัตราค่าเชื่อมต่อระบบโครงข่ายพลังงานทั้งในประเทศและนอกประเทศ

“ต้องการปรับองค์กรให้เป็นที่พึงปรารถนามากขึ้น ทั้งการรับเรื่องร้องเรียน การสร้างความเข้าใจต่อบทบาทโรงไฟฟ้าประเภทต่างๆ เพราะประชาชนระดับชาวบ้านยังไม่เข้าใจมากนัก” นายพรเทพ กล่าว ■

ข่าวหนังสือพิมพ์ (1)

หนังสือพิมพ์ Bangkok Post วัน เดือน ปี 19 ก.ย. 2560 หน้า B4 เรื่อง ค่าไฟฟ้า

New power rate calculation by 2018

Base factors to include regional variations

YUTHANA PRAIWAN

A new calculation for the power rate, relying on new base factors to be applied for the next five years (2018-22), is due to be concluded and announced by early next year.

The new base factors and calculation are expected to let the new power rate reflect real development costs and changes in power-generation structure.

Veeraphol Jirapraditkul, a commissioner and spokesman of the Energy Regulatory Commission (ERC), said Thailand has been relying on several factors to produce power for consumers, but these have changed and the ERC has revised its rate calculation accordingly.

The base factors normally stem from capital expenditures for power-generating systems, transmission and distribution, mostly involving fossil fuel-based power.

The ERC recently assigned PricewaterhouseCoopers to conduct a study of the feasibility of calculating power rates differently in each region, taking into account varying costs. The results of the study are expected by the end of 2018's first quarter.

The existing power rate applied to Thai consumers is an averaged single rate, though power-development costs in some regions are higher than in others.

The new power rate will not be applied immediately after the study is done, however, since the findings will need to pass hearings by relevant organisations before being imposed, Mr Veeraphol said.

He said the location of power users will be another new factor added to the power rate calculation. The greater the distance between power plants and users, the higher the power cost to be charged, since the state must bear the expense of the transmission lines.

The changes will make the new power

rate fairer for everyone, Mr Veeraphol said. Excessive power reserves are another base factor that the ERC will examine in calculating power bills.

Thai power reserves are expected to rise to more than 30% of total power-generating capacity over the next five years, more than doubling a World Bank forecast.

Previously, energy policymakers planned on power-generating capacity rising in line with the country's economic growth.

But unexpected political and economic turbulence over the past several years dragged down growth, resulting in power reserves outpacing their target.

Excessive power reserves means

increased generating costs that have to be absorbed by consumers.

Another factor to be revised in the new power bill calculation is the rising power-generating capacity of renewables, whose power-generating costs were historically higher than those of fossil fuel-based power.

Renewable power makes up about 13% of Thailand's total power-generating capacity, up sharply in the past few years with the benefit of government support.

Solar power ranks as the most popular type of renewable power in Thailand. Solar-generating capacity rose to almost 3,000 megawatts in July from 900MW in 2014.