

# ตรึงค่าไฟฟ้า 4 เดือนโค้งสุดท้าย

## >สัญญาณเตือนเชื่อเพลิงพุ่งบวกค่าเงินบาทอ่อน

กกพ.นำเงินค่าเอฟทีสะสม พยุงค่าไฟ ตรึงค่าเอฟทีงวดเดือน กันยายน-ธันวาคม 2561 ที่ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อรักษาเสถียรภาพของค่าไฟฟ้าในงวดถัดไป เผย สัญญาณค่าไฟฟ้าขึ้น จากค่าเงินบาทอ่อน และราคาเชื่อเพลิงที่ดิบตัวสูงขึ้น ๒

นายวีระพล จิรประดิษฐกุล กรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในฐานะโฆษก กกพ. เปิดเผยว่า แนวโน้มราคาเชื่อเพลิงสำหรับการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น และการอ่อนตัวลงของค่าเงินบาทเมื่อเทียบกับเงินดอลลาร์สหรัฐ ส่งผลให้ค่าเอฟทีในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ส่วนของเชื่อเพลิงเพิ่มขึ้นถึง 7.46 สตางค์ต่อหน่วย โดย กกพ. ได้นำเงินค่าเอฟทีสะสม มาพยุงค่าเอฟทีในรอบนี้ โดยยังคงตรึงค่าเอฟทีไว้ที่ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย

“ราคาเชื่อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าอย่างเช่น ก๊าซธรรมชาติ ที่มีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นถึง 17.54 บาทต่อล้านบีทียู และค่าเงินบาทมีแนวโน้มอ่อนค่าลง ส่งผลให้ค่าเอฟทีในส่วนของเชื่อเพลิงเพิ่มขึ้น 7.46

สตางค์ต่อหน่วย แต่เนื่องจากมีเงินสะสมมาตั้งแต่กลางปี 2561 จึงนำมาช่วยตรึงค่าเอฟทีในงวดนี้ และเก็บส่วนหนึ่งไว้ช่วยพยุงค่าเอฟทีในงวดปี 2562 ไม่ให้สูงขึ้นมากเกินไป เพื่อช่วยบรรเทาภาระผู้ใช้ไฟฟ้า” นายวีระพล กล่าว

ทั้งนี้ ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อราคาเชื่อเพลิงและการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ดังนี้ 1.อัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทอ่อนค่าลงเล็กน้อยจากประมาณการที่ใช้คำนวณค่าเอฟทีในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 จาก 32.05 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เป็น 32.14 บาทต่อเหรียญสหรัฐ ตามอัตราแลกเปลี่ยนชายตัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทยที่เกิดขึ้นจริงเฉลี่ยวันที่ 1-31 เดือน

พฤษภาคม 2561

2. ความต้องการพลังงานไฟฟ้าในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 เท่ากับ 62,046 ล้านหน่วย ลดลงจากช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 (ปรับปรุงค่าจริงเดือนพฤษภาคม 2561) เท่ากับ 3,781 ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ 5.74 3.สัดส่วนการใช้เชื่อเพลิงการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื่อเพลิงหลัก ร้อยละ 60.55 รองลงมาเป็นรับซื้อไฟฟ้าจากลาว ร้อยละ 14.01 ลิกไนต์

สถานการณ์เปลี่ยนแปลง FAC  
พ.ศ. 61 ใหม่ และ ก.ย. - ส.ค. 61 แล

รายการ	มูลค่า
FAC	-10.77
ค่าปรับ	+7.40
รวม	+1.40
ค่าปรับ	+6.82
รวม (AP/CP, ค่าปรับ: 0.00, EP SPPs Coal, ค่าปรับ: SPPs, Adder uae: FiT ) ๖๖: ๖๖	-0.76
รวม	-4.49
ค่าปรับ	-0.06
รวม Coal/Non-firm SPPs	1.24
รวม FiT	2.71
รวม (4) ๖๖ (5)	-0.06

## คณะกรร



ร้อยละ 9.57 และถ่านหินนำเข้า ร้อยละ 6.94  
4. แนวโน้มราคาเชื้อเพลิง คาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติรวมค่าผ่านท่อ อยู่ที่ 279.94 บาทต่อล้าน

บีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมา มา 17.54 บาทต่อล้านบีทียู และ คาดว่าจะไม่มีการใช้น้ำมันเตาในช่วง เดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ราคา น้ำมันดีเซลอยู่ที่ 22.76 บาทต่อลิตร

เพิ่มขึ้น 1.21 บาทต่อลิตร ราคา ถ่านหินนำเข้าเฉลี่ยของโรงไฟฟ้า เอกชนอยู่ที่ 2,526.73 บาทต่อตัน ปรับเพิ่มขึ้น 32.13 บาทต่อตัน และ ราคาถ่านหิน กฟผ. อยู่ที่ 693 บาท ต่อตัน ไม่เปลี่ยนแปลง

สำหรับค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของภาครัฐ ในส่วน Adder และ FiT ในเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ได้ปรับเพิ่มจาก 15,072.28 ล้านบาท ในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 (ปรับปรุงค่าจริงเดือน พ.ค. 61) มาอยู่ที่ 15,751 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 678.72 ล้านบาท แต่ด้วยประมาณการจำนวนหน่วยไฟฟ้าในงวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ลดลงจากงวดปัจจุบัน

ดังนั้น เมื่อเทียบเป็นอัตราต่อหน่วยแล้วจะทำให้ค่าใช้จ่ายดังกล่าว ในงวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ซึ่งอยู่ที่ 27.88 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2561 (ปรับปรุงค่าจริงเดือน พ.ค.61) ซึ่งอยู่ที่ 25.00 สตางค์ต่อหน่วยประมาณ 2.88 สตางค์ต่อหน่วย

จากการตรึงค่าเอฟทีเรียกเก็บงวดเดือนกันยายน-ธันวาคม 2561 ที่ -15.90 สตางค์ต่อหน่วย จะมีผลทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ 3.5966 บาทต่อหน่วย ซึ่งยังไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งจากมติ กกพ. ดังกล่าวข้างต้น สำนักงาน กกพ. จะเผยแพร่รายละเอียดทั้งหมดผ่านทาง [www.erc.or.th](http://www.erc.or.th) เพื่อรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตั้งแต่วันที่ 5-19 กรกฎาคม 2561 ก่อนที่จะนำผลการรับฟังความคิดเห็น มาพิจารณาและให้การไฟฟ้าประกาศเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่าเอฟทีสำหรับเรียกเก็บในรอบดังกล่าวอย่างเป็นทางการต่อไป