Fact Sheet
การคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)
เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560

ความเป็นมา

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ หรือ ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) กำหนดตามหลักเกณฑ์การกำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าภายใต้กรอบนโยบายที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด โดยจะมีการปรับค่า Ft ทุก 4 เดือน เพื่อสะท้อนการเปลี่ยนแปลงของต้นทุนที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของการไฟฟ้า ประกอบด้วย ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ซึ่งค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่กาหนดให้ส่งผ่านค่าไฟฟ้าตามสูตร Ft ได้แก่

(1) การส่งเสริมการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐ เช่น ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder) ราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Feed-in Tariff (FiT) การส่งเสริมการลงทุนในโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนในพื้นที่ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้ และ 4 อำเภอของจังหวัดสงขลา เป็นต้น

(2) เงินนำส่งเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้า ตามอัตราที่ กกพ. กำหนดภายใต้กรอบนโยบายของ กพช.

(3) ค่าใช้จ่ายตามมาตรการ Demand Response เพื่อส่งเสริมการลดการใช้ไฟฟ้าตามหลักเกณฑ์ที่ กกพ. กำหนด

(4) การใช้น้ำมันปาล์มดิบผสมที่โรงไฟฟ้ากระบี่ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

ผลการคำนวณค่า Ft งวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560

ผลการคำนวณค่า Ft ตามสูตรการปรับค่า Ft สำหรับการเรียกเก็บในงวดเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 ที่ กฟผ. เสนอเท่ากับ -19.46 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งปรับเพิ่มขึ้นจากงวดก่อน (งวดเดือน ม.ค.-เม.ย. 60 เท่ากับ -37.29 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ 17.83 สตางค์ต่อหน่วย โดยสาเหตุหลักมาจากราคาก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีการปรับตัวสูงขึ้นตามรอบการปรับราคาตามสัญญาจากทั้งอ่าวไทยและเมียนมา และมีแนวโน้มว่าจะเพิ่มขึ้นต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นปี 2560 ดังนั้น เพื่อลดผลกระทบต่อประชาชนและให้ค่า Ft ไม่มีความผันผวนมากเกินไป กกพ. จึงมีมติปรับลดค่า Ft จากที่คำนวณได้ในงวด พ.ค.-ส.ค. 60 ลงมาอยู่ที่ -24.77 สตางค์ต่อหน่วย หรือเพิ่มขึ้นจากงวดก่อนเพียง 12.52 สตางค์ต่อหน่วย โดยปรับลดจากค่าเชื้อเพลิงในช่วงที่แหล่งก๊าซยาดานา ประเทศเมียนมา หยุดซ่อม เมื่อวันที่ 25 มีนาคม – 2 เมษายน 2560 เนื่องจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง 1.05 สตางค์ต่อหน่วย และนำเงินค่าปรับและค่าชดเชยต่างๆ ที่ได้รับจากการบริหารสัญญาจัดหาเชื้อเพลิงและสัญญาซื้อขายไฟฟ้ามาลดอีก 4.26 สตางค์ต่อหน่วย

ทั้งนี้ ปัจจัยที่มีผลกระทบต่อราคาเชื้อเพลิงและการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 มีดังนี้

(1) อัตราแลกเปลี่ยนค่าเงินบาทแข็งค่ากว่าช่วง ม.ค.-เม.ย. 60 อยู่ที่ 0.10 บาทต่อเหรียญสหรัฐ โดยใช้อัตราแลกเปลี่ยนขายถัวเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทยที่เกิดขึ้นจริงเฉลี่ยเดือน ก.พ. 60 ที่ 35.19 บาทต่อเหรียญสหรัฐ

(2) ความต้องการพลังงานไฟฟ้าในช่วงเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 เท่ากับ 68,198 ล้านหน่วย ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดือน ม.ค. – เม.ย. 60 เท่ากับ 5,853 ล้านหน่วย คิดเป็นร้อยละ 9.39

(3) สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 ยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 65.14 รองลงมาเป็นรับซื้อไฟฟ้าจากลาว ร้อยละ 10.70 ถ่านหินนำเข้า ร้อยละ 8.58 และลิกไนต์ ร้อยละ 8.55

ประเภท	ม.ค. 60 – เม.ย. 60 (ปรับปรุงค่าจริง ม.ค.-ก.พ.60) [1]		พ.ค. 60 – ส.ค. 60 (ประมาณการ) [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1]	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	% Growth
พลังน้ำ (กฟผ.)	1,623	2.60	1,303	1.91	-320	-0.69
น้ำมันเตา+CPO (กฟผ. + IPPs)	416	0.67	17	0.02	-399	-0.64
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,584	8.96	5,831	8.55	247	-0.41
ถ่านหินนำเข้า (BLCP + GOC-T1)	5,188	8.32	5,848	8.58	660	+0.25
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	39,878	63.96	44,426	65.14	4,548	+1.18
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	101	0.16	23	0.03	-78	-0.13
ลาว	6,255	10.03	7,297	10.70	1,042	+0.67
- พลังน้ำ, ลาว	3,488	5.59	4,904	7.19	1,416	+1.60
- ลิกไนต์, ลาว	2,767	4.44	2,394	3.51	-373	-0.93
มาเลเซีย	46	0.07	44	0.06	-2	-0.01
อื่นๆ	3,253	5.22	3,408	5.00	155	-0.22
รวม	62,345	100.00	68,198	100.00	5,8523	0.00

หมายเหตุ: อื่นๆ คือ พลังงานทดแทน

(4) แนวโน้มราคาเชื้อเพลิง คาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติรวมค่าผ่านท่อ อยู่ที่ 244.58 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากงวดที่ผ่านมา 9.35 บาทต่อล้านบีทียู ราคาน้ำมันเตาอยู่ที่ 12.47 บาทต่อลิตร ปรับตัวลดลง 3.39 บาทต่อลิตร ส่วนราคาน้ำมันดีเซลอยู่ที่ 20.77 บาทต่อลิตร ปรับเพิ่มขึ้น 0.09 บาทต่อลิตร ราคาถ่านหินนำเข้าเฉลี่ยของโรงไฟฟ้าเอกชนอยู่ที่ 2,554.79 บาทต่อตัน ปรับลดลง 8.02 บาทต่อตัน และราคาลิกไนต์ กฟผ. อยู่ที่ 693 บาทต่อตัน ไม่เปลี่ยนแปลง

ราคาเชื้อเพลิง		ม.ค. – เม.ย. 60 (ปรับปรุง ณ ก.พ. 60)	พ.ค. – ส.ค. 60 (แผน)	เปลี่ยนแปลง	
		(1)	(2)	(2) – (1)	%
ก๊าซธรรมชาติ*	บาท/ล้านบีทียู	235.23	244.58	**+9.35**	**+3.97**
น้ำมันเตา	บาท/ลิตร	15.86	12.47	-3.39	-21.37
น้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	20.64	20.73	+0.09	+0.44
ถ่านหินนำเข้า IPPs	บาท/ตัน	2,562.81	2,554.79	-8.02	-0.31
ลิกไนต์ กฟผ.	บาท/ตัน	693.00	693.00	-	-

หมายเหตุ: *รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ

สำหรับค่าใช้จ่ายในการส่งเสริมการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของภาครัฐ ในส่วน Adder และ FiT ในเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 ปรับเพิ่มขึ้นจาก 13,148.10 ล้านบาทในงวดที่แล้ว มาอยู่ที่ 13,536.41 ล้านบาท หรือเพิ่มขึ้น 388.32 ล้านบาท แต่เนื่องจากจำนวนหน่วยไฟฟ้าในงวดเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 สูงขึ้น ดังนั้น เมื่อเทียบเป็นอัตราต่อหน่วยแล้วจะทำให้อัตราการรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในงวดเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 ซึ่งอยู่ที่ 21.77 สตางค์ต่อหน่วย ลดลงจากงวด ม.ค. – เม.ย. 60 ที่ 22.97 สตางค์ต่อหน่วย เท่ากับ 1.20 สตางค์ต่อหน่วย

จากการปรับลดค่า Ft เรียกเก็บงวดเดือน พ.ค. – ส.ค. 60 ในอัตรา **-24.77** สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากงวดที่แล้ว 12.52 สตางค์ต่อหน่วย ดังกล่าวข้างต้นจะมีผลทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทอยู่ที่ 3.5079 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือคิดเป็นร้อยละ 3.70 ของค่าไฟฟ้าทั้งหมด ซึ่งจากมติ กกพ. ดังกล่าวข้างต้น

ทั้งนี้ตามข้อกฎหมาย สำนักงาน กกพ. จะทำการเผยแพร่รายละเอียดทั้งหมดผ่านทาง www.erc.or.th เพื่อรับฟังความคิดเห็นจากประชาชนและผู้มีส่วนได้ส่วนเสีย ตั้งแต่วันที่ 19 เมษายน 2560 – 3 พฤษภาคม 2560 เวลา 12.00 น. ก่อนที่จะนำผลการรับฟังความคิดเห็น มาพิจารณาและให้การไฟฟ้าประกาศเรียกเก็บค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับค่า Ft สำหรับเรียกเก็บในรอบดังกล่าวอย่างเป็นทางการต่อไป