

เอกสารเผยแพร่
เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)
สำหรับเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2563

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 19/2563 (ครั้งที่ 662) เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2563 และครั้งที่ 24/2563 (ครั้งที่ 667) เมื่อวันที่ 25 มีนาคม 2563 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2563 และได้มีมติให้เรียกเก็บค่า F_t ขยายปลีกสำหรับเรียกเก็บเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2563 เท่ากับ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. สมมติฐานในการประมาณการ

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2563 คาดว่าเท่ากับ 69,920 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นจากช่วงที่ผ่านมา 4,195 ล้านหน่วย (6.38%)

1.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า (Net Generation): คาดว่าการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 69,920 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 4,195 ล้านหน่วย จากประมาณการเดือนมกราคม-เมษายน 2563 ที่คาดว่าเท่ากับ 65,724 ล้านหน่วย หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.38 ตามสภาพความต้องการไฟฟ้าในช่วงฤดูร้อน

1.2 อัตราแลกเปลี่ยน: เท่ากับ 31.70 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อ่อนค่าจากที่ประมาณการในการจัดทำค่า F_t งวดที่ผ่านมา (เดือนมกราคม-เมษายน 2563) ซึ่งใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยเดือนกันยายน 2562 ที่ 30.60 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อยู่ 1.1 บาทต่อเหรียญสหรัฐ

1.3 ราคาเชื้อเพลิง:

(1) ราคาน้ำมันเตา (3.5% Sulphur) คาดว่าเท่ากับ 18.29 บาทต่อลิตร ปรับตัวลดลง 0.25 บาทต่อลิตร เทียบกับราคาน้ำมันเตาที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา (เดือนมกราคม-เมษายน 2563) ซึ่งอยู่ที่ 18.54 บาทต่อลิตร

(2) ราคาก๊าซธรรมชาติ (ไม่รวมค่าผ่านท่อ) คาดว่าเท่ากับ 233 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวเพิ่มขึ้น 3.5 บาทต่อล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ 229.5 บาทต่อล้านบีทียู

สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติเฉลี่ย (ทุกแหล่ง) ที่ใช้ผลิตไฟฟ้า ราคาเฉลี่ยคาดว่าเท่ากับ 263.19 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวลดลง 3.50 บาทต่อล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา ซึ่งคาดว่าเท่ากับ 266.69 บาทต่อล้านบีทียู

(3) ราคาน้ำมันดีเซล คาดว่าเท่ากับ 22.66 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้น 0.13 บาทต่อลิตร เทียบกับราคาน้ำมันดีเซลที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา

(4) ราคาถ่านหินนำเข้า คาดว่าราคาเฉลี่ยเท่ากับ 2,488.19 บาทต่อตัน เพิ่มขึ้น 16.59 บาทต่อตัน เทียบกับราคาถ่านหินนำเข้าที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบสมมติฐานราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า F₁
ประมาณการเดือนมกราคม - เมษายน 2563 กับประมาณการเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2563

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ประมาณการ* ม.ค.-เม.ย. 63 [1]	ประมาณการ พ.ค.-ส.ค. 63 [2]	เปลี่ยนแปลง [2]-[1]
- ราคาก๊าซธรรมชาติ ทุกแหล่ง	บาท/ล้านบีทียู	266.69	263.19	-3.50
- ราคาน้ำมันเตา FO 3.5%S	บาท/ลิตร	18.54	18.29	-0.25
- ราคาน้ำมันดีเซล	บาท/ลิตร	22.53	22.66	+0.13
- ราคาถ่านหิน (กฟผ.)	บาท/ตัน	693.00	693.00	0.00
- ราคาก๊าซหุงต้ม (IPP)	บาท/ตัน	2,471.60	2,488.19	+16.59

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 4 กุมภาพันธ์ 2563
หมายเหตุ: *มติ กกพ. 6 พฤศจิกายน 2562 และ 27 พฤศจิกายน 2562

2. การประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล (Estimated Fuel Cost : EFC)

อัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่า ราคาเชื้อเพลิงมีแนวโน้มลดลง ความต้องการใช้ไฟฟ้าคาดว่าจะสูงขึ้น ทำให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล (EFC) เท่ากับ 172,037.39 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 11,220.66 ล้านบาท จากประมาณการเดือนมกราคม - เมษายน 2563

2.1 ค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชน : การผลิตพลังงานไฟฟ้าให้เพียงพอต่อความต้องการพลังงานไฟฟ้าในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 นั้น ยังคงใช้การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักร้อยละ 58.34 ซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศรวม ร้อยละ 16.20 ผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลิกไนต์ของ กฟผ. ร้อยละ 7.99 และถ่านหินนำเข้าโรงไฟฟ้าเอกชน ร้อยละ 8.33 ส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า มีมูลค่าเท่ากับ 152,957.20 ล้านบาท ดังแสดงในตารางที่ 2 และตารางที่ 3

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ในการคำนวณค่า Ft
ประมาณการงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2563 กับประมาณการเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

ประเภท	ประมาณการ* ม.ค.-เม.ย. 63 [1]		ประมาณการ พ.ค.-ส.ค. 63 [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1] ล้านบาท
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	
พลังน้ำ (กฟผ.)	1969.71	3.00	1,582.18	2.26	-387.56
น้ำมันเตา (กฟผ. + IPPs)	9.12	0.01	15.96	0.02	6.84
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,812.97	8.84	5,588.75	7.99	-224.22
ถ่านหินนำเข้า (BLCP + GOC-T1)	5,767.92	8.78	5,823.53	8.33	55.60
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	37,926.57	57.71	40,790.54	58.34	2,863.97
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	8.41	0.01	21.82	0.03	13.40
ลาว และมาเลเซีย	9,739.87	14.82	11,324.21	16.20	1,627.98
- พลังน้ำ, ลาว	5,901.91	8.98	7,730.67	11.06	1,828.77
- ลิกไนต์, ลาว	3,794.31	5.77	3,593.53	5.14	-200.78
- มาเลเซีย	43.65	0.07	44.28	0.06	0.63
อื่นๆ	4,489.56	6.83	4,728.32	6.76	238.76
รวม	65,724.14	100.00	69,919.59	100.00	4,195.45

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 4 กุมภาพันธ์ 2563
หมายเหตุ: *มติ กกพ. 6 พฤศจิกายน 2562 และ 27 พฤศจิกายน 2562

ตารางที่ 3 ประมาณการค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2563

รายการ	ราคา		ปริมาณ		ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
1. ค่าเชื้อเพลิง กฟผ.					29,612.60
น้ำมันเตา	18.29	บาท/ลิตร	4.20	ล้านลิตร	76.83
น้ำมันดีเซล	22.98	บาท/ลิตร	3.86	ล้านลิตร	88.68
ก๊าซธรรมชาติ*	242.01	บาท/ล้านบีทียู	107,390,460	ล้านบีทียู	25,989.87
ลิกไนต์	693.00	บาท/ตัน	4.99	ล้านตัน	3,457.21
2. ค่าซื้อไฟฟ้า			47,010.67	ล้านหน่วย	123,344.60
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs)	2.62	บาท/หน่วย	17,774.34	ล้านหน่วย	46,573.06
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPPs)	3.05	บาท/หน่วย	17,849.15	ล้านหน่วย	54,510.41
ค่าซื้อไฟฟ้าต่างประเทศลาว และมาเลเซีย (แลกเปลี่ยนหน่วยผ่านระบบ HVDC)	1.95	บาท/หน่วย	11,368.49	ล้านหน่วย	22,201.59
อื่นๆ (ศิริธาร)	3.18	บาท/หน่วย	18.70	ล้านหน่วย	59.55
รวมค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า					152,957.20

หมายเหตุ: * ราคาก๊าซฯ รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ เฉพาะโรงไฟฟ้า กฟผ.

2.2 ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Policy Expense: PE) ในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 คาดว่าจะรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐ (Adder/FiT) และค่าใช้จ่ายในส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้า รวมเป็นเงินประมาณ **19,080.18 ล้านบาท** หรือเฉลี่ยต่อหน่วยขายทั่วประเทศ ประมาณ 29.93 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น 0.09 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2563 ซึ่งได้ประมาณไว้ที่ 29.84 สตางค์ต่อหน่วย ค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

(1) ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiT) ประมาณ 28.74 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้น 0.09 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 28.65 สตางค์ต่อหน่วย

(2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ส่วนของการไฟฟ้าทั้งสามการไฟฟ้า ประมาณ 1.19 สตางค์ต่อหน่วย ใกล้เคียงกับงวดที่ผ่านมา

- มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 0.48 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคารับซื้อไฟฟ้า)

- มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.50 สตางค์ต่อหน่วย

- มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.20 สตางค์ต่อหน่วย

2.3 รวมค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. ค่าซื้อไฟฟ้าจากเอกชน และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (EFC) :

(1) ค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. ค่าซื้อไฟฟ้าจากเอกชน	152,957.20 ล้านบาท
(2) ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ	19,080.18 ล้านบาท
รวม	172,037.39 ล้านบาท

3. การประมาณการค่า Ft

3.1 ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC)

FAC งวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2563 เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (BFC) เท่ากับ -2,914.84 ล้านบาท หรือเท่ากับ -4.57 สตางค์ต่อหน่วย

3.1.1 ค่าเชื้อเพลิงที่คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Base Fuel Cost: BFC) ที่ประกาศใช้เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558 เท่ากับ 256.83 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง หรือคิดเป็นมูลค่าเท่ากับ 174,951.24 ล้านบาท

3.1.2 ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Estimated Fuel Cost: EFC) ที่คาดว่าจะเกิดขึ้นในเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2563 ตามข้อ 2 มีมูลค่าเท่ากับ 172,037.39 ล้านบาท ต่ำกว่าค่าเชื้อเพลิงฐาน -2,914.84 ล้านบาท หรือเท่ากับ -4.57 สตางค์ต่อหน่วย ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 4

ตารางที่ 4 การคำนวณการเปลี่ยนแปลงค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

ประมาณการ ค่าใช้จ่าย EFC (ล้านบาท)	ค่า เชื้อเพลิง กฟผ. (1)	ค่าซื้อไฟฟ้า (ในและ ต่างประเทศ) (2)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ				รวมทั้งสิ้น (ล้านบาท) (1)+(2)+(3)	หมายเหตุ
			Adder	FiTa	กองทุนฯ	รวม (3)		
พ.ค.-ส.ค. 2563	29,612.60	123,344.60	12,735.90	5,587.29	756.99	19,080.18	172,037.39	(1)
หน่วยจำหน่าย กฟผ. (หน่วยขายส่ง) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 (ES)						(ล้านบาท)	68,119.47	(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน						(สตางค์/หน่วยขายส่ง)	256.83	(3)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน (BFC)						(ล้านบาท)	174,951.24	(4)=(3)×(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC)						(ล้านบาท)	-2,914.84	(5)=(1)-(4)
หน่วยจำหน่ายถึงผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (EU) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563						(ล้านบาท)	63,757.64	(6)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน หรือ FAC เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563						(สตางค์/หน่วยขายปลีก)	-4.57	(7)=(5)/(6)

3.2 ส่วนต่างระหว่าง ค่า Ft “จริง” กับ ค่า Ft “เรียกเก็บ” สะสมจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

AF ที่จะนำมาปรับปรุงในการคำนวณในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 เท่ากับ 638.82 ล้านบาท หรือเท่ากับ +1.00 สตางค์ต่อหน่วย

การเรียกเก็บค่า Ft จริงในเดือนกันยายน – ธันวาคม 2562 มีส่วนต่างค่าใช้จ่ายที่เพิ่มขึ้นจากประมาณการ 1,878.86 ล้านบาท ค่าใช้จ่ายดังกล่าวส่งผลให้การประมาณการค่า Ft งวดมกราคม-เมษายน 2563 เพิ่มขึ้น 638.82 ล้านบาท

ตารางที่ 5 การคำนวณ AF สะสมยกไป งวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

ค่า Ft ประจำเดือน	หน่วย จำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท) EU(A) _t	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้าน เชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่ เปลี่ยนแปลงไปจากค่า ไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมส่วนต่างของ ค่า Ft ที่คำนวณได้จริง และค่า Ft ที่เรียกเก็บยก มาจากงวดที่ผ่านมา หรือ AF		Ft ขายปลีก ที่คำนวณได้		ค่า Ft ที่เรียกเก็บ		ผลต่างระหว่าง ค่า Ft ขายปลีกที่ คำนวณได้ กับ ค่า Ft ที่เรียกเก็บ (AF สำหรับ งวดถัดไป)	
		(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./ หน่วย) (2)	ล้านบาท (3)	(สต./ หน่วย) (1)+(2)	สต./ หน่วย (4)	ล้านบาท (5) = (4)x EU(A) _t	ล้านบาท (3) – (5)	
ก.ย. – ธ.ค. 62 (ปรับค่าจริงทุกเดือน)	57,269.42	1,722.54	3.01	-6,485.17	-11.32	-4,762.64	-8.31	-11.60	-6,641.50	1,878.86	
ม.ค. – เม.ย. 63 (ประมาณการ)	59,848.57	-3,472.10	-5.80	-2,831.51	-4.73	-6,303.61	-10.53	-11.60	-6,942.43	638.82	
ความแตกต่างของค่า Ft ที่คำนวณได้และค่า Ft เรียกเก็บสะสม เดือนมกราคม – เมษายน 2563 (ล้านบาท)								(A)	638.82		
ประมาณการหน่วยจำหน่ายเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 (ล้านบาท)								(B)	63,757.64		
ค่า AF เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 (สตางค์/หน่วย)								[(A)/(B)]x100		+1.00	

3.3 ผลการคำนวณค่า Ft สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

ประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) ขายปลีก หรือค่าไฟฟ้าผันแปร
ประจำเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

$$F_t \text{ ขายปลีก} = \frac{FAC + AF}{EU}$$

โดยที่: (1) FAC (Fuel Adjustment Cost) คือ ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และ
ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงในค่าไฟฟ้าฐาน
เท่ากับ -2,914.84 ล้านบาท หรือเท่ากับ -4.57 สตางค์ต่อหน่วย ตามข้อ 3.1

(2) AF คือ ยอดสะสมยกมาจากงวดที่ผ่านมา ซึ่งเกิดจากส่วนต่างของประมาณการค่า Ft ที่
เรียกเก็บกับค่า Ft ที่เกิดขึ้นจริง ในงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2563 ที่เท่ากับ 638.82 ล้านบาท หรือเท่ากับ
1.00 สตางค์ต่อหน่วย ตามข้อ 3.2

(3) EU คือ ประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. กฟภ. ขายให้ผู้บริโภค และ กฟผ. ขายให้
ลูกค้าตรงในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 เท่ากับ 63,757.64 ล้านบาท

ซึ่งคำนวณจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

ประมาณการค่า F_t ขายปลีก พ.ศ.-ส.ศ. 63 =	$\frac{FAC_{\text{พ.ศ.-ส.ศ. 63}} + AF_{\text{ม.ค.- เม.ย. 63}}}{EU_{\text{พ.ศ.-ส.ศ. 63}}}$	
=	$\frac{-2,914.84 + 638.82}{63,757.64}$	ล้านบาท ล้านบาท
=	$\frac{-2,914.84}{63,757.64} + \frac{638.82}{63,757.64}$	ล้านบาท ล้านบาท
=	$-0.04572 + 0.01002$	บาท/หน่วย
=	$-4.57 + 1.00$	สตางค์/หน่วย
=	-3.57	สตางค์/หน่วย

4. การพิจารณาค่า F_t สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563

เพื่อเป็นการลดภาระค่าครองชีพของประชาชนที่ได้รับผลกระทบทางเศรษฐกิจที่ชะลอตัวจากวิกฤตการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัสโควิด 19 กกพ. จึงเห็นชอบให้ นำเงินที่ได้จากการกำกับฐานะทางการเงินของการไฟฟ้า จำนวน 5,121 ล้านบาท มาตรึงค่า F_t สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2563 ที่ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย

เอกสารแนบ

หลักการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ

1 ความเป็นมาทางนโยบาย

1.1 คณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (กกพ.) ในการประชุมครั้งที่ 47/2558 (ครั้งที่ 357) เมื่อวันที่ 29 กันยายน 2558 ได้มีมติเห็นชอบการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558 - 2560 โดยให้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่บิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นไป ซึ่งค่าไฟฟ้าที่เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้า ประกอบด้วย 3 ส่วนหลัก ดังนี้

1. ค่าไฟฟ้าฐาน	ค่าไฟฟ้าฐาน จะมีการทบทวนทุก 3-5 ปี ให้สอดคล้องกับค่าใช้จ่ายในการลงทุน ก่อสร้างโรงไฟฟ้า ระบบส่งไฟฟ้า ระบบจำหน่ายไฟฟ้า และการจำหน่ายไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน และการกำหนดผลตอบแทนที่เหมาะสมซึ่งกำกับดูแลจากภาครัฐ โดยค่าไฟฟ้าฐานที่ประกาศใช้ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤศจิกายน 2558 ได้รวมค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Base Fuel Cost: BFC) ที่มีการเรียกเก็บจากประชาชนในรอบเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2558 ไว้ในระดับหนึ่งซึ่งมีค่าเท่ากับ 2.5683 บาทต่อหน่วยจำหน่ายของ กกพ. ส่วนค่าไฟฟ้าฐานที่ปรับใหม่นั้นมีค่าอยู่ที่ 3.7556 บาทต่อหน่วย
+	
2. ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า F_t)	ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F _t) หรือค่าไฟฟ้าผันแปร จะมีการปรับเปลี่ยนทุก 4 เดือน (ม.ค.- เม.ย., พ.ค.-ส.ค., ก.ย.-ธ.ค. ของทุกปี) เพื่อให้สะท้อนถึงค่าใช้จ่ายที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของการไฟฟ้า ได้แก่ ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่เปลี่ยนแปลงไปจากที่กำหนดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน ซึ่งมีค่าเป็นได้ทั้งบวก หรือลบ
+	
3. ภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT)	ภาษีมูลค่าเพิ่ม จะจัดเก็บในอัตราร้อยละ 7 ของมูลค่าค่าไฟฟ้าฐานและค่าไฟฟ้าผันแปร โดยเงินส่วนนี้จะถูกนำส่งให้กรมสรรพากร เนื่องจากไฟฟ้าถือเป็นสินค้าและบริการประเภทหนึ่งจึงต้องเสียภาษีมูลค่าเพิ่มด้วย

(รายละเอียดประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้านครหลวง www.mea.or.th และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค www.pea.co.th และรายละเอียดโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง และสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย www.egat.co.th)

1.2 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 18/2560 (ครั้งที่ 460) เมื่อวันที่ 17 พฤษภาคม 2560 ได้มีมติเห็นชอบแนวทางการปรับกระบวนการในการเสนอและพิจารณาค่า F_t เพื่อใช้เป็นแนวทางปฏิบัติในการจัดทำข้อเสนอค่า F_t ให้สามารถเปิดเผยการเปลี่ยนแปลงอัตราค่าไฟฟ้าแก่ผู้ใช้ไฟฟ้าง่ายขึ้นอย่างน้อย 1 รอบบิล ในการประกาศค่า F_t ตั้งแต่งวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2560 เป็นต้นไป ทั้งนี้ มีข้อสังเกตให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องบริหารจัดการการเตรียมข้อมูลสำหรับการจัดทำข้อเสนอค่า F_t เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีค่าจริง ค่าจริงเบื้องต้น และค่าประมาณการในลักษณะเดียวกับรอบระยะเวลาของกระบวนการเดิม

2 หลักการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

2.1 ค่า F_t ข่ายปลีก: คำนวณจาก (1) ประมาณการค่าเชื้อเพลิงโรงไฟฟ้าของ กฟผ. ค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชนทั้งในและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดที่พิจารณา) เทียบกับ ค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC) รวมกับ (2) ค่า F_t ที่คำนวณได้จริงที่แตกต่างจากค่า F_t ที่เรียกเก็บสะสมในงวด 4 เดือนที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF) แล้วหารด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดที่พิจารณา

2.2 ค่า F_t ขายส่งที่ กฟผ. ขายให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

F_t ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า F_t ข่ายปลีกคูณด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐของ กฟน. (คำนวณความแตกต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในงวดปัจจุบันและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐานเท่ากับ 0.0126 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟน. คูณด้วยหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน) หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. สำหรับ F_t ขายส่ง กฟภ. คำนวณในสูตรเดียวกันกับ กฟน. โดยมีค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน เท่ากับ 0.1584 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟภ.

รูปแสดงหลักการคำนวณค่า F_t ในระดับขายปลีกและขายส่งตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558-2560

