

เอกสารเผยแพร่
เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับ
เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2562

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 17/2562 (ครั้งที่ 579) เมื่อวันที่ 6 มีนาคม 2562 และการประชุมครั้งที่ 22/2562 (ครั้งที่ 584) เมื่อวันที่ 27 มีนาคม 2562 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) สำหรับงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2562 และได้มีมติให้เรียกเก็บค่า F_t ขยายปลีก สำหรับเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2562 เท่ากับ **-11.60 สตางค์ต่อหน่วย** โดยมีรายละเอียด ดังนี้

1. สมมติฐานในการประมาณการค่าไฟฟ้า

ความต้องการใช้ไฟฟ้าในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 เท่ากับ 61,264.32 ล้านหน่วย ขยายตัวเพิ่มขึ้น 4,834.61 ล้านหน่วย เนื่องจากเป็นช่วงที่เริ่มเข้าสู่ฤดูร้อน จึงคาดว่าจะมีการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 67,089.68 ล้านหน่วย ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงมกราคม – เมษายน 2562 ที่ผ่านมา 4,614.99 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.39 ในขณะที่อัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มแข็งค่าขึ้น ส่งผลให้ราคาซื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีแนวโน้มปรับตัวลดลง

1.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า (Net Generation): ในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 ซึ่งเป็นช่วงที่เริ่มเข้าสู่ฤดูร้อน คาดว่าจะมีการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 67,089.68 ล้านหน่วย ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงมกราคม – เมษายน 2562 ที่ผ่านมา 4,614.99 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.39 ตามสภาพความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มมากขึ้น

1.2 อัตราแลกเปลี่ยน: ใช้อัตราแลกเปลี่ยนเท่ากับ 31.00 บาทต่อเหรียญสหรัฐ แข็งค่าจากที่ประมาณการในการจัดทำค่า F_t เดือนมกราคม – เมษายน 2562 ที่ 33.00 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อยู่ 2.00 บาทต่อเหรียญสหรัฐ

1.3 ราคาซื้อเพลิง: ปรับตัวลดลงตามภาวะราคาน้ำมันในตลาดโลก รวมทั้งผลจากอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้น

(1) ราคาน้ำมันเตา (3.5% Sulphur) เท่ากับ 59.2 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลง 8.50 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมันเตาที่ใช้ในงวดที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ระดับ 67.7 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

(2) ราคาก๊าซธรรมชาติ (ไม่รวมค่าผ่านท่อ) เท่ากับ 232.0 บาทต่อล้านบีทียู ซึ่งปรับลดลงจำนวน 14.0 บาทต่อล้านบีทียู เมื่อเปรียบเทียบกับราคารวมที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ 246.0 บาทต่อล้านบีทียู

สำหรับราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ผลิตไฟฟ้า (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) คาดว่าราคาเฉลี่ยอยู่ที่ 281.45 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวลดลง 24.14 บาทต่อล้านบีทียู จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ใช้ประมาณการงวดที่ผ่านมา ซึ่งอยู่ที่ 305.59 บาทต่อล้านบีทียู

(3) ราคาก๊าซหุงต้มนำเข้าเฉลี่ย เท่ากับ 2,643.13 บาทต่อตัน ลดลง 70.72 บาทต่อตัน เมื่อเทียบกับราคาก๊าซหุงต้มนำเข้าเฉลี่ยงวดที่ผ่านมา ซึ่งเท่ากับ 2,713.85 บาทต่อตัน

(4) ราคาน้ำมันปาล์มดิบ เท่ากับ 9.54 บาทต่อกิโลกรัม เป็นการดำเนินการตามมติ ครม. เมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2561

ตารางที่ 1 เปรียบเทียบสมมติฐานราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า F_t ประมาณการเดือนมกราคม-เมษายน 2562 กับประมาณการเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ม.ค.-เม.ย. 62** (ประมาณการ 7 พ.ย. 61) [1]	ม.ค.-เม.ย. 62*** (ปรับปรุงใหม่) [2]	พ.ค.-ส.ค. 62 (ประมาณการ) [3]	เปลี่ยนแปลง [3]-[1]	เปลี่ยนแปลง [3]-[2]
- ราคาก๊าซธรรมชาติ*	บาท/ล้านบีทียู	305.59	293.59	281.45	-24.14	-12.14
- ราคาน้ำมันเตา FO 3.5%S	(USD/BBL)	67.7	59.20	59.20	-8.50	0.00
- ราคาน้ำมันดีเซล (กฟผ.)	บาท/ลิตร	23.61	24.22	25.77	2.16	1.54
- ราคาน้ำมันปาล์มดิบ กฟผ.	บาท/กก.	NA	9.54	9.54	NA	0.00
- ราคาถ่านหินดี (กฟผ.)	บาท/ตัน	693.00	693.00	693.00	0.00	0.00
- ราคาก๊าซหุงต้ม (IPP)	บาท/ตัน	2,713.85	2,594.01	2,643.13	-70.72	49.12

หมายเหตุ: *ราคาซื้อขาย รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการของโรงไฟฟ้า กฟผ. และโรงไฟฟ้าเอกชน

**มติ กกพ. 7 พฤศจิกายน 2561

***ปรับปรุงค่าประมาณการโดยใช้ข้อมูลจริงเดือนมกราคม 2562 ปรับปรุงใหม่ ณ วันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562

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

ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่อัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มแข็งค่าขึ้นส่งผลให้ราคาเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มลดลง ทำให้คาดว่าค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐบาล (EFC) ลดลงส่งผลให้ EFC เท่ากับ 148,672.57 ล้านบาท ลดลง จากงวดที่ผ่านมา 6,428.07 ล้านบาท

2.1 ค่าเชื้อเพลิงของ กฟผ. และค่าซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าเอกชน : การผลิตพลังงานไฟฟ้าเพื่อรองรับความต้องการพลังงานไฟฟ้าในงวดพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 ยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักร้อยละ 55.36 อย่างไรก็ตามได้พิจารณาใช้แหล่งเชื้อเพลิงที่มีต้นทุนต่ำ ได้แก่การรับซื้อไฟฟ้าพลังน้ำจากลาว ร้อยละ 11.75 ถ่านหินลิกไนต์ (กฟผ.) และถ่านหินนำเข้า ร้อยละ 8.74 เท่าๆ กัน ส่งผลให้ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้ามีมูลค่าเท่ากับ 148,672.57 ล้านบาท ดังแสดงในตารางที่ 2 และตารางที่ 3

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบการผลิตและซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. ตามประเภทเชื้อเพลิง ในช่วงเดือนมกราคม-เมษายน 2562 (ปรับปรุงใหม่) กับเดือน พฤษภาคม-สิงหาคม 2562

ประเภท	ม.ค.-เม.ย. 62				พ.ค.-ส.ค. 62		เปรียบเทียบ	
	ประมาณการ 4 เดือน		จริง 1 เดือน ประมาณการ 3 เดือน		ประมาณการ		[2]-[1]	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	% Share
พลังน้ำ (กฟผ.)	2,539.98	4.07	2,310.67	3.70	1,928.06	2.87	-382.61	-0.82
น้ำมันเตา (กฟผ. + IPPs)	13.92	0.02	9.86	0.02	61.23	0.09	51.37	0.08
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,904.16	9.46	5,777.14	9.25	5,864.04	8.74	86.90	-0.51
ถ่านหินนำเข้า (BLCP + GOC-T1)	4,720.96	7.57	4,974.61	7.96	5,864.74	8.74	890.13	0.78
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	35,918.11	57.57	36,088.23	57.76	37,142.60	55.36	1,054.37	-2.40
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	9.14	0.01	13.75	0.02	123.45	0.18	109.70	0.16
น้ำมันปาล์มดิบ (กฟผ.)	0.00	0.00	314.01	0.50	280.70	0.42	-33.30	-0.08

ประเภท	ม.ค.-เม.ย. 62				พ.ค.-ส.ค. 62		เปรียบเทียบ	
	ประมาณการ 4 เดือน		จริง 1 เดือน ประมาณการ 3 เดือน		ประมาณการ		[2]-[1]	
	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	%	ล้านหน่วย	% Share
ลาว และมาเลเซีย	9,137.07	14.64	8,617.82	13.79	11,841.63	17.65	3,223.80	3.86
- พลังน้ำ, ลาว	5,332.55	8.55	4,983.74	7.98	7,883.88	11.75	2,900.14	3.77
- ลิกไนต์, ลาว	3,761.32	6.03	3,590.88	5.75	3,913.47	5.83	322.59	0.09
- มาเลเซีย	43.20	0.07	43.20	0.07	44.28	0.07	1.08	0.00
อื่นๆ	4,151.84	6.65	4,368.61	6.99	3,983.24	5.94	-385.37	-1.06
รวม	62,395.19	100.00	62,474.69	100.00	67,089.68	100.00	4,614.99	0.00

ตารางที่ 3 ประมาณการค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562

รายการ	ราคา		ปริมาณ		ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
1. ค่าซื้อเชื้อเพลิง กฟผ.					27,248.69
น้ำมันเตา	18.85	บาท/ลิตร	18.13	ล้านลิตร	341.74
น้ำมันปาล์มดิบ	9.54	บาท/กก	75,519.02	ตัน	720.26
น้ำมันดีเซล	25.77	บาท/ลิตร	22.50	ล้านลิตร	579.69
ก๊าซธรรมชาติ*	249.58	บาท/ล้านบีทียู	87,756,875.64	ล้านบีทียู	21,902.36
ลิกไนต์	693.00	บาท/ตัน	5.35	ล้านตัน	3,704.63
2. ค่าซื้อไฟฟ้า			46,489.95	ล้านหน่วย	121,423.87
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs)	2.73	บาท/หน่วย	16,403.89	ล้านหน่วย	44,717.47
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPPs)	3.04	บาท/หน่วย	18,229.29	ล้านหน่วย	55,476.71
ค่าซื้อไฟฟ้าต่างประเทศ ลาว และมาเลเซีย (แลกเปลี่ยนหน่วยผ่านระบบ HVDC)	1.79	บาท/หน่วย	11,841.63	ล้านหน่วย	21,181.13
อื่นๆ (ศิริธาร)	3.21	บาท/หน่วย	15.15	ล้านหน่วย	48.57
รวมค่าซื้อเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า					148,672.57

หมายเหตุ: * ราคาก๊าซฯ รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ เฉพาะโรงไฟฟ้า กฟผ.

2.2 ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ: ในช่วงเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 คาดว่าจะรับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนตามนโยบายของรัฐ (Adder/FiT) และค่าใช้จ่ายในส่วนของกองทุนพัฒนาไฟฟ้าเป็นเงินประมาณ 16,765.65 ล้านบาท หรือเฉลี่ยต่อหน่วยขายทั่วประเทศ ประมาณ 27.37 สตางค์ต่อหน่วย ลดลง 3.56 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดเดือนมกราคม - เมษายน 2562 ซึ่งได้ประมาณไว้ที่ 30.93 สตางค์ต่อหน่วย ค่าใช้จ่ายดังกล่าวมีรายละเอียด ดังนี้

(1) ส่วนเพิ่มราคาซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiTa) ประมาณ 26.18 สตางค์ต่อหน่วย ลดลง 3.52 สตางค์ต่อหน่วย จากงวดที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 29.70 สตางค์ต่อหน่วย

(2) กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ประมาณ 1.18 สตางค์ต่อหน่วย ลดลง จากงวดที่ผ่านมา 0.05 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งอยู่ที่ 1.23 สตางค์ต่อหน่วย

- มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของ โรงไฟฟ้า จำนวน 0.55 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคารับซื้อไฟฟ้า)

- มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบ กิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.50 สตางค์ต่อหน่วย

- มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วม ทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.20 สตางค์ต่อหน่วย

3. ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC)

FAC งวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงฐาน (BFC) เท่ากับ -2,528.41 ล้านบาท หรือเท่ากับ -4.13 สตางค์ต่อหน่วย

3.1 ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ (Estimated Fuel Cost: EFC) ที่คาดว่าจะ เกิดขึ้นในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 ตามข้อ 2 มีมูลค่าเท่ากับ **165,438.21 ล้านบาท**

3.2 ค่าเชื้อเพลิงที่คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Base Fuel Cost: BFC) ที่ประกาศใช้เมื่อเดือนพฤศจิกายน 2558 เท่ากับ 256.83 สตางค์ต่อหน่วยขายส่ง หรือคิดเป็นมูลค่าเท่ากับ **167,966.99 ล้านบาท**

3.3 ดังนั้นค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 จึงต่ำกว่าค่าเชื้อเพลิงฐาน **2,528.41 ล้านบาท หรือเท่ากับ 4.13 สตางค์ต่อหน่วย** ดังแสดงรายละเอียดในตารางที่ 4

ตารางที่ 4 การคำนวณการเปลี่ยนแปลงค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562

ประมาณการ ค่าใช้จ่าย FAC (ล้านบาท)	ค่าเชื้อเพลิง กฟผ. [1]	ค่าซื้อไฟฟ้า (ในและ ต่างประเทศ) [2]	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ				รวมทั้งสิ้น (ล้านบาท) [1]+ [2]+ [3]	หมายเหตุ
			Adder	FiTa	กองทุนฯ	รวม [3]		
พ.ค.-ส.ค. 2562	27,248.69	121,423.87	10,891.15	5,150.84	723.65	16,765.65	165,438.21	(1)
หน่วยจำหน่าย กฟผ. (หน่วยขายส่ง) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562						(ล้านบาท)	65,400.07	(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน						(สตางค์/หน่วยขายส่ง)	256.83	(3)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในค่าไฟฟ้าฐาน (BFC)						(ล้านบาท)	167,966.99	(4)=(3)×(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน (FAC)						(ล้านบาท)	-2,528.41	(5)=(1)-(4)
หน่วยจำหน่ายถึงผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (EU) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562						(ล้านบาท)	61,264.32	(6)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน หรือ FAC เดือน พฤษภาคม-สิงหาคม 2562						(สตางค์/หน่วยขายปลีก)	-4.13	(7)=(5)/(6)

4. ส่วนต่างระหว่างค่า F_t “จริง” กับ “เรียกเก็บ” สะสมจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

AF ที่จะนำมาปรับปรุงในการคำนวณในงวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 เท่ากับ 42.32 ล้านบาท หรือเท่ากับ 0.07 สตางค์ต่อหน่วย มีรายละเอียดการคำนวณดังนี้

4.1 ค่า F_t ประมาณการที่เรียกเก็บล่วงหน้า จะต้องนำมาคำนวณเปรียบเทียบกับค่า F_t ที่เกิดขึ้นจากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าจริงในรอบเดียวกัน ส่วนต่างที่เกิดขึ้นระหว่างค่า F_t ทั้งสองจะนำมาปรับปรุงค่า F_t เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่เกิดขึ้นจริง

4.2 ค่า F_t งวดมกราคม-เมษายน 2562 ที่ผ่านมา ค่า F_t เรียกเก็บเท่ากับ -6,545.85 ล้านบาท หรือ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย ขณะที่ส่วนต่างค่าเชื้อเพลิง ชื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เกิดขึ้นเท่ากับ 3,184.27 ล้านบาท หรือ 5.64 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่า F_t ที่เรียกเก็บในงวดดังกล่าวต่ำกว่าต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้น 9,730.12 ล้านบาท เมื่อนำมารวมกับ AF ยกมาจากงวดกันยายน-ธันวาคม 2561 และเงินบริหาร F_t เงินปรับลดค่าไฟฟ้าจากการปรับลดการลงทุนที่ต่ำกว่าแผนตามมติ กกพ. เมื่อวันที่ 7 พฤศจิกายน 2561 จำนวน 9,772.44 ล้านบาท จึงเหลือเงินสะสมจาก (AF) เท่ากับ **42.32 ล้านบาท** หรือเท่ากับ 0.07 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะนำมาปรับปรุงในการคำนวณค่า F_t งวดเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 ต่อไป

ตารางที่ 5 การคำนวณ AF สะสมยกมาจากงวดเดือนมกราคม-เมษายน 2562

ประมาณการค่า F_t ประจำเดือน	หน่วยจำหน่ายทั่วประเทศ (ล้านบาท) EU(A) _t	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมส่วนต่างของค่า F_t ที่คำนวณได้จริง และค่า F_t ที่เรียกเก็บยกมาจากงวดที่ผ่านมา หรือ AF		F_t ขายปลีกที่คำนวณได้		ค่า F_t ที่เรียกเก็บ		ผลต่างระหว่างค่า F_t ขายปลีกที่คำนวณได้กับค่า F_t ที่เรียกเก็บ (AF สำหรับงวดถัดไป)
		(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. 61 (ปรับค่าจริงทุกเดือน)	58,338.83	-974.87	-1.67	-11,002.25	-18.86	-11,977.13	-20.53	-15.9	-9,273.59	-2,703.54
ม.ค. - เม.ย. 62 (ปรับปรุงค่าจริง ม.ค. 62)	56,429.71	3,184.27	5.64	-9,772.44	-17.32	-6,588.17	-11.68	-11.6	-6,545.85	-42.32
ความแตกต่างของค่า F_t ที่คำนวณได้และค่า F_t เรียกเก็บสะสม เดือนมกราคม- เมษายน 2562 ยกไป (ล้านบาท) (A)								(-6,588.17)-(-6,545.85) = -42.32		
ประมาณการหน่วยจำหน่ายเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 (ล้านบาท) (B)								61,264.32		
ค่า AF เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 (สตางค์/หน่วย)						[(A)/(B)]x100		-0.07		

5. ผลการคำนวณค่า F_t สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562

5.1 ประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) หรือค่าไฟฟ้าผันแปรประจำเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 เป็นผลรวมของ

(1) ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Cost) เท่ากับ **-2,528.41 ล้านบาท** หรือเท่ากับ **-4.13 สตางค์ต่อหน่วย** ตามข้อ 3 รวมกับ

(2) ส่วนต่างของประมาณการค่า F_t ที่เรียกเก็บกับค่า F_t ที่เกิดขึ้นจริง ในงวดมกราคม - เมษายน 2562 (AF) ที่เท่ากับ **-42.32 ล้านบาท** หรือเท่ากับ **-0.07 สตางค์ต่อหน่วย** ตามข้อ 4

5.2 ผลการคำนวณค่า F_t ขายปลีกเท่ากับ เท่ากับ **-4.20** สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากค่า F_t ขายปลีกที่เรียกเก็บในปัจจุบัน (เดือนมกราคม – เมษายน 2562 ซึ่งเท่ากับ -11.60 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ 7.40 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ซึ่งคำนวณจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

ประมาณการค่า F_t ขายปลีก พ.ค. - ส.ค. 62 =	FAC พ.ค. - ส.ค. 62 + AF _{ม.ค.-เม.ย. 62}		
	EU พ.ค.- ส.ค. 62		
=	$\frac{(-2,528.41) + (-42.32)}{61,264.32}$		ล้านบาท ล้านบาท
=	$\frac{(-2,528.41)}{61,264.32}$	+ $\frac{(-42.32)}{61,264.32}$	ล้านบาท ล้านบาท
=	(-0.0413)	+ (-0.0007)	บาท/หน่วย
=	(-4.13)	+ (-0.07)	สตางค์/หน่วย
=	-4.20		สตางค์/หน่วย

6. การพิจารณาค่า F_t สำหรับเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562

กกพ. ชุดปัจจุบัน ห่วงใยค่าครองชีพประชาชน มีนโยบายเน้นการบริหารจัดการค่า Ft ให้ได้มากที่สุด เพื่อลดผลกระทบต่อประชาชนในช่วงสภาวะเศรษฐกิจที่มีความผันผวนจากอัตราการแลกเปลี่ยนและราคาน้ำมัน จึงคงค่า Ft ต่ออีก 4 เดือน

6.1 กำหนดค่า F_t ขายปลีกสำหรับเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 เท่ากับ **-11.60** สตางค์ต่อหน่วย

ตารางที่ 6 เปรียบเทียบประมาณการค่า F_t ขายปลีก เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 กับงวดปัจจุบัน

ประมาณการค่า F_t	หน่วย จำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท)	ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่ เปลี่ยนแปลงไป จากฐาน: FAC (1)		ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่าง ระหว่างค่า F_t ที่คำนวณได้และ ที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา (AF) (2)		F_t ขายปลีกที่ คำนวณได้ (1)+(2)	F_t ขายปลีกที่ เรียกเก็บ
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย)		
ม.ค. - เม.ย. 2562* [1]	56,429.71	3,184.27	5.64	-9,772.44	-17.32	-11.68	-11.60
พ.ค. - ส.ค. 2562 [2]	61,264.32	-2,528.41	-4.13	-42.32	-0.07	-4.2	-11.60
การเปลี่ยนแปลง [2]-[1]	4,834.61	-5,712.67	-9.77	9,730.12	17.25	7.48	0

หมายเหตุ: *ค่า F_t ขายปลีกที่คำนวณได้สำหรับเดือนมกราคม-เมษายน 2562 ปรับปรุงค่าจริงเดือนมกราคม 2562

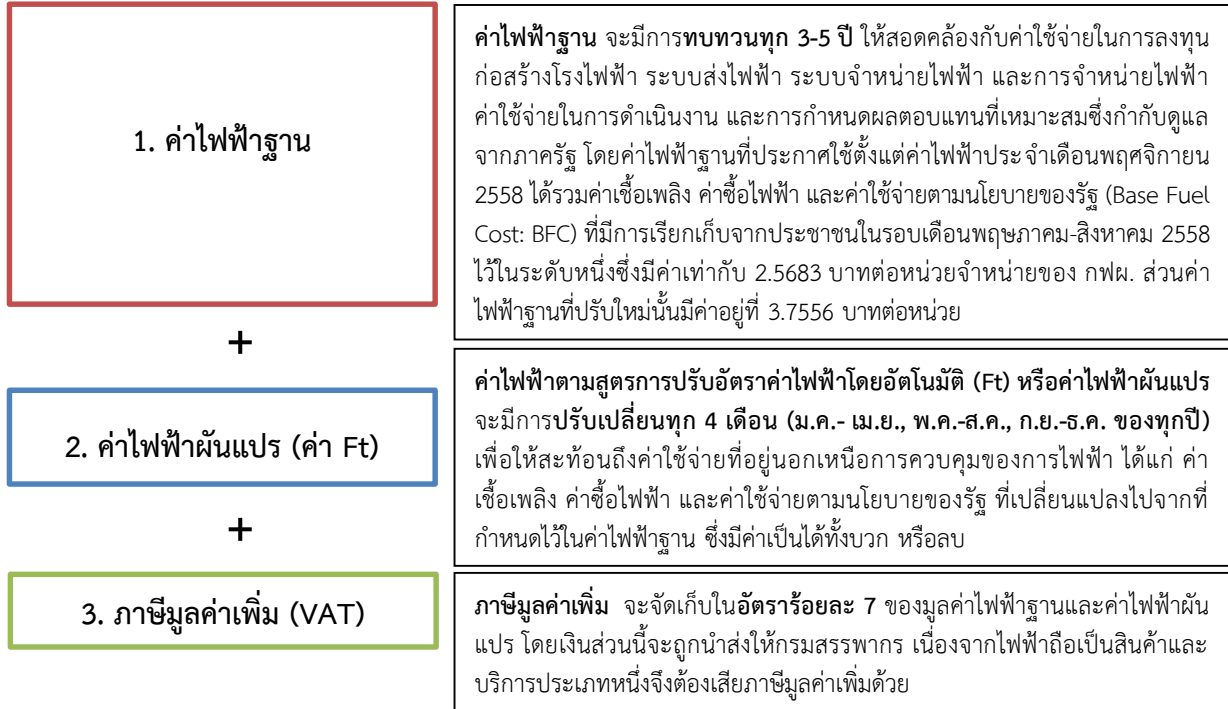
6.2 กำหนดค่า F_t ขายส่งสำหรับเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2562 สำหรับเรียกเก็บจากการไฟฟ้านครหลวง เท่ากับ 3.66 สตางค์ต่อหน่วย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค เท่ากับ -14.13 สตางค์ต่อหน่วย

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



(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 มีข้อสังเกตให้หน่วยงานที่เกี่ยวข้องบริหารจัดการเตรียมข้อมูลสำหรับการจัดทำข้อเสนอค่า F_t เพื่อให้ได้ข้อมูลที่มีค่าจริง ค่าจริงเบื้องต้น และค่าประมาณการในลักษณะเดียวกับรอบระยะเวลาของกระบวนการเดิม

1.3 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้เสนอรายงานประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2562 มายังสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน (สำนักงาน กกพ.) เมื่อวันที่ 15 กุมภาพันธ์ 2562 เพื่อเสนอ กกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบ ซึ่งเป็นการดำเนินการตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดทำข้อมูลสำหรับรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. เพื่อนำความเห็นที่ได้รับ

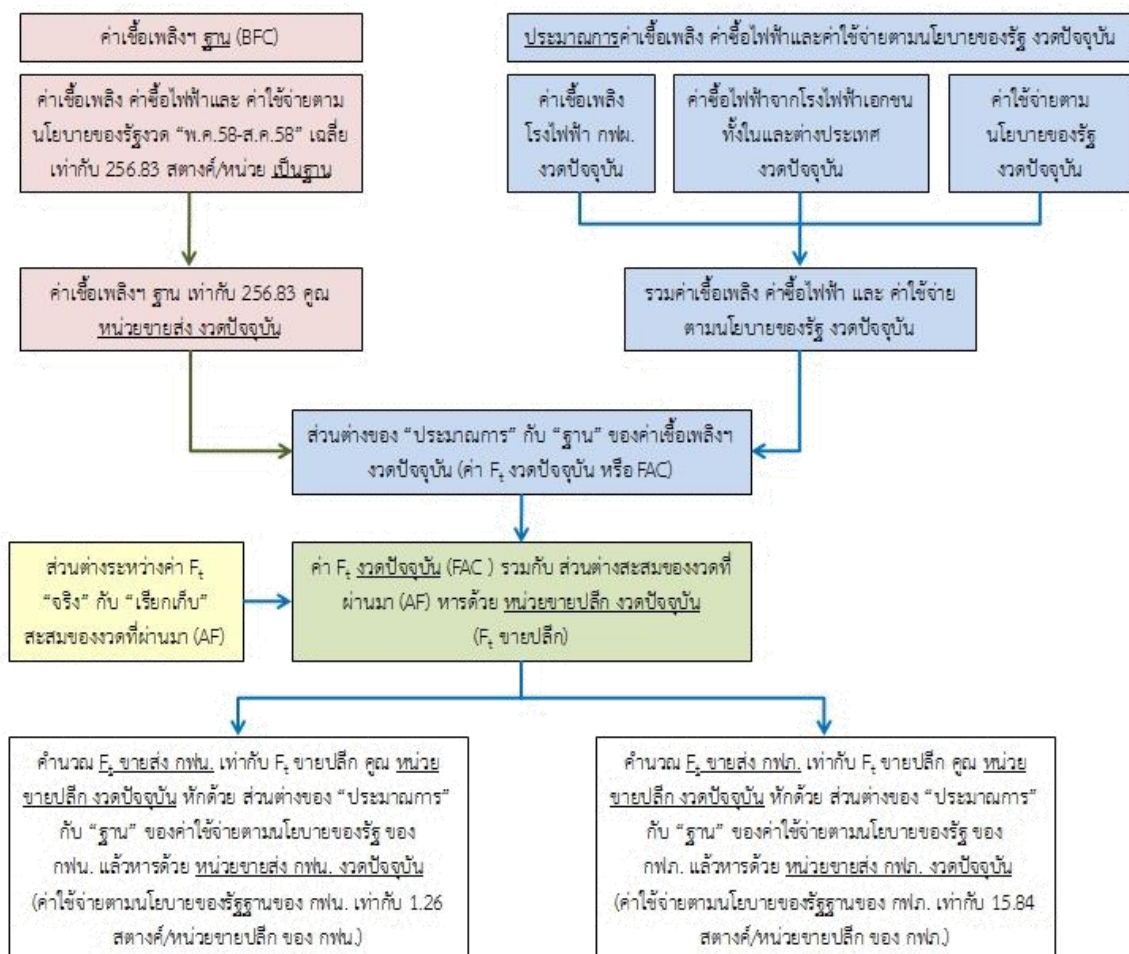
ประกอบการพิจารณาของ กกพ. ในการให้ความเห็นชอบผลการคำนวณค่า Ft ประจำเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2562 ก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้การไฟฟ้าประกาศเผยแพร่ต่อไป

2 หลักการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

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

2.2 ค่า Ft ขายเป็นที่ กกพ. ขายให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):

Ft ขายเป็นที่ กกพ. คำนวณจากค่า Ft ข่ายปลีกคูณด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กกพ. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐของ กกพ. (คำนวณความแตกต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในงวดปัจจุบันและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐานเท่ากับ 0.0126 บาท/หน่วยขายปลีกของ กกพ. คูณด้วยหน่วยขายปลีกที่ กกพ. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน) หารด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กกพ. ขายให้ กกพ. สำหรับ Ft ขายเป็นที่ กกพ. คำนวณในสูตรเดียวกันกับ กกพ. โดยมีค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน เท่ากับ 0.1584 บาท/หน่วยขายปลีกของ กกพ.



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า Ft ในระดับขายปลีกและขายส่งตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558-2560