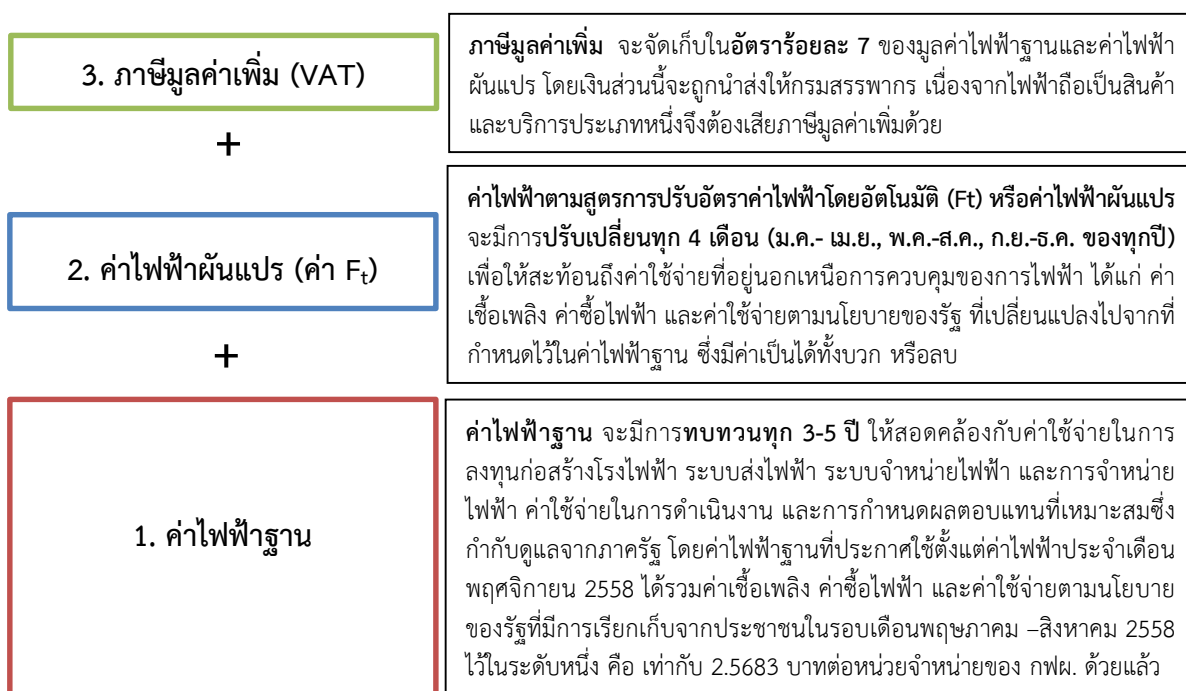


## ชี้แจงการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F<sub>t</sub>) สำหรับ เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559

### 1. ความเป็นมา

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



(รายละเอียดประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายปลีก สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้านครหลวง [www.mea.or.th](http://www.mea.or.th) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค [www.pea.co.th](http://www.pea.co.th) และรายละเอียดโครงสร้างค่าไฟฟ้าขายส่ง และสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สามารถดูได้ทางเว็บไซต์ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย [www.egat.co.th](http://www.egat.co.th))

1.2 วันที่ 21 มีนาคม 2559 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้นำเสนอรายงานประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ต่อ กกพ. เพื่อพิจารณาให้ความเห็นชอบตามมาตรา 67 แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน ได้นำเสนอคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าบริการและค่าพลังงาน ในการประชุมครั้งที่ 4/2559 (ครั้งที่ 4) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 ซึ่งมีผู้แทนจากภาครัฐ ภาคเอกชน และผู้แทนผู้บริโภคร่วมกันพิจารณาความเห็นประกอบการนำเสนอ กกพ. พิจารณาเรียบร้อยแล้ว

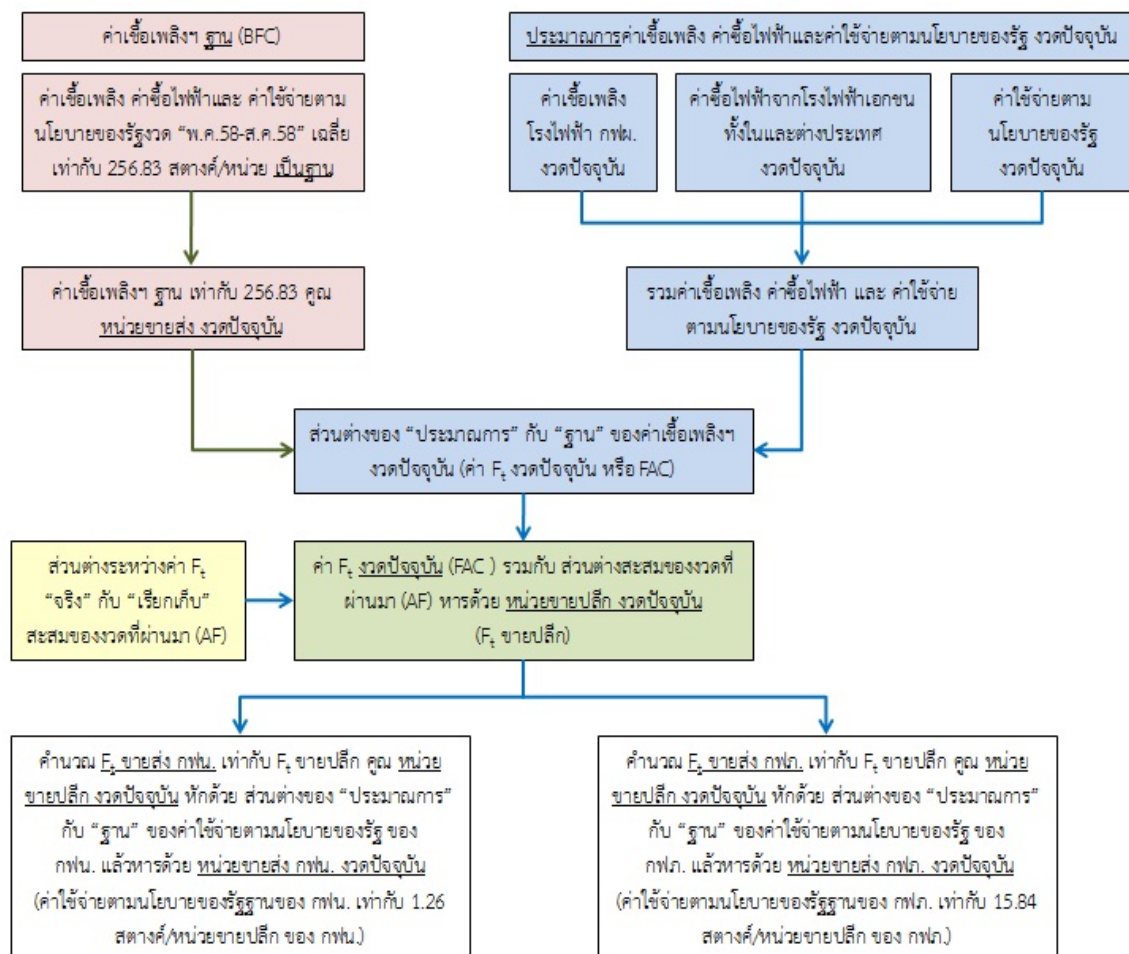
1.3 กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 19/2559 (ครั้งที่ 399) ในวันที่ 20 เมษายน 2559 ได้พิจารณาประมาณการค่า F<sub>t</sub> และความเห็นของคณะกรรมการฯ แล้ว ได้เห็นชอบผลการคำนวณค่า F<sub>t</sub> ขายปลีก และค่า F<sub>t</sub> ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บในบิลค่าไฟฟ้าประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 โดยให้สำนักงาน กกพ. นำไปรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้เสียผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ทั้งนี้ สำนักงาน กกพ. จะนำความเห็นที่ได้รับเสนอต่อ กกพ. พิจารณาประกอบการให้ความเห็นชอบการปรับค่า F<sub>t</sub> ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 อีกครั้งหนึ่ง ก่อนแจ้งผลการพิจารณาให้การไฟฟ้า เพื่อนำไปบังคับใช้ในทางปฏิบัติต่อไป

**2.1 ค่า  $F_t$  ขายปลีก:** คำนวณจากประมาณการค่าใช้จ่ายในด้านค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ. และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ในงวด 4 เดือนข้างหน้า (งวดปัจจุบัน) เทียบกับค่าใช้จ่ายที่ใช้คำนวณในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC) รวมกับ ค่า  $F_t$  ที่คำนวณได้จริงที่แตกต่างจากค่า  $F_t$  ที่เรียกเก็บสะสมในงวด 4 เดือนที่ผ่านมา (Accumulate Factor: AF) หาดด้วยประมาณการหน่วยขายปลีกในงวดปัจจุบัน

**2.2 ค่า  $F_t$  ขายส่งที่การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขายให้การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.):**

$F_t$  ขายส่งให้ กฟน. คำนวณจากค่า  $F_t$  ขายปลีกคูณประมาณการหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน หักด้วยส่วนต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐของ กฟน. (คำนวณความแตกต่างของประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐในงวดปัจจุบันและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน จำนวน 0.0126 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟน. คูณด้วยหน่วยขายปลีกที่ กฟน. ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดปัจจุบัน) หาดด้วยประมาณการหน่วยขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน.

สำหรับ  $F_t$  ขายส่ง กฟภ. ก็จะคำนวณในทำนองเดียวกัน โดยมีค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน จำนวน 0.1584 บาท/หน่วยขายปลีกของ กฟภ.



รูปแสดงหลักการคำนวณค่า  $F_t$  ในระดับขายปลีกและขายส่งตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2558

**3. ข้อเสนอการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F<sub>t</sub>) สำหรับเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559**

3.1 การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ได้นำเสนอประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F<sub>t</sub>) หรือค่าไฟฟ้าผันแปร ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ซึ่งคำนวณค่า F<sub>t</sub> ในระดับขายปลีกได้เท่ากับ -43.48 สตางค์ต่อหน่วย หรือลดลงจากค่า F<sub>t</sub> ขายปลีกปัจจุบัน (มกราคม – เมษายน 2559 เท่ากับ -4.80 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ - 38.68 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

โดยประมาณการค่า F<sub>t</sub> ขายปลีกประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 คำนวณมาจากสูตรการคำนวณ ดังนี้

ประมาณการค่า F <sub>t</sub> ขายปลีก พ.ค. – ส.ค. 59	=	$\frac{FAC_{\text{พ.ค. – ส.ค. 59}} + AF_{\text{ม.ค.-เม.ย. 59}}}{EU_{\text{พ.ค. – ส.ค. 59}}}$	
	=	$\frac{-13,633.50 + (-12,512.37)}{60,133.11}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	$\frac{-13,633.50}{60,133.11} + \frac{(-12,512.37)}{60,133.11}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
	=	-0.2267 + (-0.2081)	บาท/หน่วย
	=	-22.67 + (-20.81)	สตางค์/หน่วย
	=	- 43.48	สตางค์/หน่วย

โดยที่

(1) **Fuel Adjustment Cost (FAC)** คือ ส่วนต่างของประมาณค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ จะคำนวณมาจาก

$$FAC_{\text{พ.ค. – ส.ค. 59}} = EFC_{\text{พ.ค. – ส.ค. 59}} - BFC_{\text{พ.ค. – ส.ค. 58}}$$

กล่าวคือ ประมาณการค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 (Estimated Fuel Cost: EFC) ซึ่งจะอ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยน และราคาน้ำมันดิบดูไบที่เกิดขึ้นจริง ระหว่างวันที่ 1-24 มีนาคม 2559 ในการประมาณการ ลบด้วย ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2558 ที่กำหนดไว้ในค่าไฟฟฐฐาน (Base Fuel Cost: BFC) เท่ากับ 49.61 สตางค์ต่อหน่วยขายปลีก โดยมี BFC เฉลี่ยเท่ากับ 2.5683 บาท/หน่วยขายส่งของ กฟผ. ซึ่งคิดเป็นเงินจำนวน -13,663.50 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า F<sub>t</sub> ขายปลีกเท่ากับ - 22.67 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) รายละเอียดการคำนวณตามข้อ 4.4

(2) **Accumulate Factor (AF)** คือ ประมาณการยอดสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา กล่าวคือ ประมาณการของส่วนต่างระหว่าง ค่า F<sub>t</sub> ที่คำนวณได้ในเดือนมกราคม – เมษายน 2559 และค่า F<sub>t</sub> ที่เรียกเก็บเดือนมกราคม – เมษายน 2559 จำนวน -12,512.37 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า F<sub>t</sub> ขายปลีกเท่ากับ -20.81 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ทั้งนี้ ค่า AF ดังกล่าวเป็นค่าประมาณการในเบื้องต้นตามแนวโน้มสถานการณ์ราคาเชื้อเพลิง การผลิตไฟฟ้า และการใช้ไฟฟ้า ดังนี้

เดือน	ม.ค. 59	ก.พ. 59	มี.ค. 59	เม.ย. 59
ประมาณการค่า AF	ค่าจริง	ค่าจริงเบื้องต้น	ประมาณการ	ประมาณการ

โดยค่า AF ที่ลดลงมากถึง -20.81 สตางค์ต่อหน่วย เป็นผลมาจากปัจจัยที่สำคัญ คือ ราคาเชื้อเพลิงที่เกิดขึ้นจริงต่ำกว่าค่าประมาณการ และอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้น รวมทั้ง ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในส่วนของค่าส่วนเพิ่มราคาซื้อขายไฟฟ้าตามนโยบายส่งเสริมพลังงานหมุนเวียนในรูปแบบ Adder และ FIT ลดลงจากการเลื่อนแผนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบเป็นสำคัญ รายละเอียดตามข้อ 4.5

(3) **End Used (EU)** คือ ประมาณการหน่วยขายปลีกที่การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) และการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ขายให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (End Used) ในรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เท่ากับ 60,133.11 ล้านหน่วย

สำหรับประมาณการค่า  $F_t$  ขายส่ง ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 สำหรับให้ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. จะเท่ากับ -42.13 สตางค์ต่อหน่วย และ -40.19 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ รายละเอียดตามข้อ 5

ประมาณการค่า $F_t$ ประจำเดือน	$F_t$ ขายปลีก (สตางค์/หน่วย)	$F_t$ ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)	
		กฟน.	กฟภ.
ม.ค. – เม.ย. 59 [1]	-4.80	-4.92	-4.22
พ.ค. – ส.ค. 59 [2]	-43.48	-42.13	-40.19
เปรียบเทียบ [2] – [1]	-38.68	-37.21	-35.97

3.2 นอกจากนี้ กฟผ. ได้นำเสนอข้อมูลแนวโน้มประมาณการค่า  $F_t$  หรือค่าไฟฟ้าผันแปร ประจำเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 ภายใต้สมมติฐานราคาเชื้อเพลิงและอัตราแลกเปลี่ยนคงที่ในระดับเดียวกับที่ใช้ในการคำนวณค่า  $F_t$  เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ซึ่งพบว่าจะมีแนวโน้มประมาณการค่า  $F_t$  ขายปลีกเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 เท่ากับ -29.55 สตางค์ต่อหน่วย หรือเพิ่มสูงขึ้นจากการประมาณการค่า  $F_t$  ขายปลีกรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เท่ากับ 13.93 สตางค์ต่อหน่วย

ประมาณการ $F_t$ ขายปลีก	ก.ย.-ธ.ค. 59	=	$\frac{FAC_{ก.ย.-ธ.ค. 59} + AF_{พ.ค.-ส.ค. 59}}{EU_{ก.ย.-ธ.ค. 59}}$	
		=	$\frac{-16,779.50 + 0}{56,782.01}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
		=	$\frac{-16,779.50}{56,782.01} + \frac{0}{56,782.01}$	ล้านบาท ล้านหน่วย
		=	- 0.2955 + 0	บาท/หน่วย
		=	- 29.55 + 0	สตางค์/หน่วย
		=	- 29.55	สตางค์/หน่วย

ตารางที่ 1: ประมาณการค่า Ft รอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 และแนวโน้มรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559

ประมาณการ ค่า Ft ประจำเดือน	หน่วยจำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท) EU(A) <sub>t</sub>	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลง ไปจากค่าไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมของค่า Ft ที่คำนวณ ได้จริงและค่า Ft เรียกเก็บยกมา จากงวดที่ผ่านมา หรือ AF		Ft ขายปลีก ที่คำนวณได้ (สต./หน่วย) (1)+(2)	การ เปลี่ยนแปลง จากรอบก่อน หน้า (สต./หน่วย)
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (2)		
(1) ม.ค. – เม.ย. 59	55,850.39	-259.12	-0.46	-2,425.02	-4.34	-4.80	-1.57
(2) พ.ค. – ส.ค. 59	60,133.11	-13,633.50	-22.67	- 12,512.37	-20.81	-43.48	-38.68
(3) ก.ย. – ธ.ค. 59	56,782.01	-16,779.50	-29.55	0	0	-29.55	+13.93

**4 การคำนวณประมาณการค่า Ft ขายปลีก สำหรับเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559**

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 19/2559 (ครั้งที่ 399) ในวันที่ 20 เมษายน 2559 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F<sub>t</sub>) สำหรับงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 โดยมีสมมติฐานในการประมาณการและรายละเอียดการคำนวณ ดังนี้

**4.1 ความต้องการใช้ไฟฟ้าและการผลิตไฟฟ้า**

ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (Net Generation) ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 คาดว่าจะมีการผลิตและซื้อไฟฟ้ารวมเท่ากับ 65,951 ล้านบาท เพิ่มขึ้น 4,580 ล้านบาท จากที่ใช้ในประมาณการเดือนมกราคม – เมษายน 2559 (61,371 ล้านบาท) หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.46 เนื่องจากยังคงอยู่ในฤดูร้อนที่มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสูง

**4.2 อัตราแลกเปลี่ยน**

อัตราแลกเปลี่ยนของเงินบาทต่อเงินดอลลาร์สหรัฐที่ใช้คำนวณต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าใช้อัตราแลกเปลี่ยนขายเฉลี่ยธนาคารแห่งประเทศไทย ที่เกิดขึ้นจริงระหว่างวันที่ 1-24 มีนาคม 2559 เท่ากับ 35.38 บาทต่อเหรียญสหรัฐ เป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งพบว่าอัตราแลกเปลี่ยนได้แข็งค่าขึ้นเล็กน้อย 0.33 บาทต่อเหรียญสหรัฐ หากเทียบกับอัตราแลกเปลี่ยนขายเฉลี่ยที่ใช้ในการประมาณการต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้างวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 ที่ผ่านมา ซึ่งใช้ค่าเฉลี่ยเดือนพฤศจิกายน 2558 เท่ากับ 35.71 บาทต่อเหรียญสหรัฐ จึงมีผลกระทบทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิง และค่าซื้อไฟฟ้าที่อ้างอิงอัตราแลกเปลี่ยนลดลง

**4.3 ราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตา**

ราคาน้ำมันที่ใช้ในการคำนวณประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติ และราคาน้ำมันเตา ใช้ราคาเฉลี่ยน้ำมันดิบดูไบ ที่เกิดขึ้นจริงระหว่างวันที่ 1-24 มีนาคม 2559 เท่ากับ 35.1 เหรียญสหรัฐต่อบาเรล เพิ่มขึ้น 3.1 เหรียญสหรัฐต่อบาเรล จากงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 ที่ผ่านมา (32 เหรียญสหรัฐต่อบาเรล) เป็นฐานในการประมาณการ

**4.4 การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ราคาเชื้อเพลิง และประมาณการค่าใช้จ่ายในการคำนวณ**

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า (Fuel Mix) ในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เมื่อเทียบกับเดือนมกราคม – เมษายน 2559 คาดว่าจะใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 64.22 รองลงไปเป็นการซื้อไฟฟ้าจากประเทศลาวและมาเลเซียร้อยละ 12.33 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลิกไนต์ ถ่านหินนำเข้า และพลังน้ำลดลงเหลือร้อยละ 8.28 7.68 และ 1.87 ตามลำดับ

ตารางที่ 2 เปรียบเทียบการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงแต่ละประเภท ในการคำนวณค่า  $F_t$   
 งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2559 กับงวดพฤษภาคม - สิงหาคม 2559

ประเภท	ม.ค. 59 - เม.ย. 59 (ประมาณการ) [1]		พ.ค. 59 - ส.ค. 59 (ประมาณการ) [2]		เปรียบเทียบ [2]-[1] ล้านบาท
	ล้านบาท	%	ล้านบาท	%	
พลังน้ำ (กฟผ.)	1,196.93	1.97	1,233.15	1.87	36.22
น้ำมันเตา (กฟผ. + IPPs)	613.86	1.01	325.31	0.49	-288.54
ลิกไนต์ (กฟผ.)	5,300.25	8.72	5,457.99	8.28	157.74
ถ่านหินนำเข้า (IPPs)	5,492.18	9.03	5,062.61	7.68	-429.58
ก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs)	39,089.03	64.28	42,356.94	64.22	3,267.91
น้ำมันดีเซล (กฟผ. + IPPs)	27.11	0.04	148.13	0.22	121.01
ลาว และมาเลเซีย	6,016.26	9.89	8,131.07	12.33	2,114.81
- พลังน้ำ	2,768.64	4.55	4,181.98	6.34	1,413.35
- ลิกไนต์	3,212.49	5.28	3,904.80	5.92	692.31
- มาเลเซีย	35.13	0.06	44.28	0.07	9.15
อื่นๆ	3,070.99	5.05	3,235.75	4.91	164.77
<b>รวม</b>	<b>60,806.61</b>	<b>100</b>	<b>65,950.94</b>	<b>100</b>	<b>5,144.33</b>

ที่มา: การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ข้อมูล ณ 30 มีนาคม 2559

ในส่วนของราคาเชื้อเพลิง คาดว่าราคาก๊าซธรรมชาติ (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ) จะอยู่ที่ 234.94 บาทต่อล้านบีทียู ปรับตัวลดลงจากประมาณการงวดที่ผ่านมา 26.25 บาทต่อล้านบีทียู ซึ่งเป็นการปรับราคาตามการเปลี่ยนแปลงราคาน้ำมันที่ลดลงมากในช่วงกลางปี 2558 เป็นต้นมา น้ำมันเตาจะอยู่ที่ 11.94 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.09 บาทต่อลิตร น้ำมันดีเซลจะอยู่ที่ 16.03 บาทต่อลิตร ลดลง 3.33 บาทต่อลิตร ถ่านหินนำเข้าจะอยู่ที่ 2,842.47 บาทต่อตัน ลดลง 23.09 บาทต่อตัน ดังแสดงในตารางที่ 3

ตารางที่ 3 เปรียบเทียบราคาเชื้อเพลิงเฉลี่ยแต่ละประเภท ที่ใช้ในการคำนวณค่า  $F_t$   
 งวดเดือนมกราคม - เมษายน 2559 กับงวดประมาณการเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559

ประเภทเชื้อเพลิง	หน่วย	ม.ค. 59- เม.ย. 59 (ประมาณการ)	พ.ค. 59-ส.ค. 59 (ประมาณการ)	เปลี่ยนแปลง
- ราคาก๊าซธรรมชาติ (กฟผ.+IPPs+SPPs) (รวมค่าผ่านท่อและค่าดำเนินการ)	บาท/ล้านบีทียู	261.19	234.94	-26.25
- ราคาน้ำมันเตา (กฟผ.+IPPs)	บาท/ลิตร	11.85	11.94	0.09
- ราคาน้ำมันดีเซล (กฟผ.+IPPs)	บาท/ลิตร	19.36	16.03	-3.33
- ราคาถ่านหินลิกไนต์ (กฟผ.)	บาท/ตัน	693	693	-
- ราคาถ่านหินนำเข้า (IPPs)	บาท/ตัน	2,865.56	2,842.47	-23.09

ตารางที่ 4: ประมาณการค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559

รายการ	ราคา		ปริมาณ		ค่าใช้จ่าย (ล้านบาท)
<b>1. ค่าเชื้อเพลิง กฟผ.</b>					<b>33,179.93</b>
น้ำมันเตา	14.48	บาท/ลิตร	50.22	ล้านลิตร	727.02
น้ำมันดีเซล	16.04	บาท/ลิตร	27.77	ล้านลิตร	445.40
ก๊าซธรรมชาติ	220.56	บาท/ล้านบีทียู	128,758,469	ล้านบีทียู	28,399.43
ลิกไนต์	693.00	บาท/ตัน	5.21	ตัน	3,608.08
<b>2. ค่าซื้อไฟฟ้า</b>			<b>41,799.04</b>	<b>ล้านหน่วย</b>	<b>107,605.63</b>
ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPPs)	2.5881	บาท/หน่วย	22,038.51	ล้านหน่วย	57,038.43
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็ก (SPPs)	3.0074	บาท/หน่วย	11,624.64	ล้านหน่วย	34,959.79
ประเทศลาว	1.9282	บาท/หน่วย	8,086.79	ล้านหน่วย	15,593.10
ประเทศมาเลเซีย (แลกเปลี่ยนหน่วยผ่านระบบ HVDC)	-	บาท/หน่วย	44.28	ล้านหน่วย	-
อื่นๆ (คีรีธาร)	2.9689	บาท/หน่วย	4.82	ล้านหน่วย	14.31
<b>รวมค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้า</b>					<b>140,785.56</b>

ในส่วนของการใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เป็นเงินประมาณ 10,140.09 ล้านบาท หรือคิดเป็นค่า  $F_f$  ประมาณ 16.86 สตางค์ต่อหน่วย ลดลง 6.19 สตางค์ต่อหน่วย จากรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2559 (23.05 สตางค์ต่อหน่วย) โดยค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในปัจจุบันมี ดังนี้

- ส่วนเพิ่มราคารับซื้อไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน (Adder และ FiTa) ประมาณ 15.70 สตางค์ต่อหน่วย ลดลงจากงวดที่ผ่านมา 6.16 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากการไฟฟ้าได้ปรับวิธีการประมาณการโดยคำนึงถึงข้อมูลที่เกิดขึ้นจริงในปัจจุบันซึ่งพบว่าผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนมีการเลื่อนการจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบและมีการยกเลิกสัญญาบางส่วน
- กองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ประมาณ 1.16 สตางค์ต่อหน่วย ลดลงจากงวดที่ผ่านมาเล็กน้อย -0.03 สตางค์ต่อหน่วย
- มาตรา 97(3) เพื่อการพัฒนาและฟื้นฟูท้องถิ่นที่ได้รับผลกระทบจากการดำเนินงานของโรงไฟฟ้า จำนวน 0.46 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชน ซึ่งจะรวมอยู่ในราคารับซื้อไฟฟ้า)
- มาตรา 97(4) เพื่อการส่งเสริมการใช้พลังงานหมุนเวียนและเทคโนโลยีที่ใช้ในการประกอบกิจการไฟฟ้าที่มีผลกระทบต่อสิ่งแวดล้อมน้อย จำนวน 0.50 สตางค์ต่อหน่วย
- มาตรา 97(5) เพื่อส่งเสริมสังคมและประชาชนให้มีความรู้ ความตระหนัก และมีส่วนร่วมทางด้านไฟฟ้า จำนวน 0.20 สตางค์ต่อหน่วย

จากสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและราคาเชื้อเพลิงดังกล่าว ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายในด้านเชื้อเพลิงที่เปลี่ยนแปลงไปจากเชื้อเพลิงฐาน (Fuel Adjustment Cost: FAC) ในงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เท่ากับ -13,633.50 ล้านบาท (-22.67 สตางค์ต่อหน่วย)

ตารางที่ 5 การคำนวณการเปลี่ยนแปลงค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ  
เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559

ประมาณการ ค่าใช้จ่าย FAC (ล้านบาท)	ค่า เชื้อเพลิง กฟผ. (1)	ค่าซื้อไฟฟ้า (ในและ ต่างประเทศ) (2)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ				รวมทั้งสิ้น (ล้านบาท) (1)+(2)+(3)	หมายเหตุ	
			Adder	FiTa	กอง ทุนฯ	รวม (3)			
พ.ค. – ส.ค. 2559	33,179.93	107,605.63	8,117.72	1,321.06	700.31	10,140.09	150,925.65	(1)	
หน่วยจำหน่าย กฟผ. (หน่วยขายส่ง) เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559							ล้านบาท	64,072.80	(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ (สตางค์/หน่วยขายส่ง) (AFC)								235.55	(3) = (1)/(2)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐ ในฐานะ (สตางค์/หน่วยขายส่ง) (BFC)								256.83	(4)
ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายนโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลงไป (สตางค์/หน่วยขายส่ง) (FAC) = (AFC) – (BFC)								-21.28	(5) = (3) – (4)
							(ล้านบาท)	-13,633.50	(6) = (5) × (2)
หน่วยจำหน่ายถึงผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (End Used) เดือนพฤษภาคม-สิงหาคม 2559							ล้านบาท	60,133.11	(7)
ส่วนต่างค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559							หรือ FAC พ.ค.-ส.ค. 59 (สตางค์/หน่วยขายปลีก)	-22.67	(8) = (6)/(7)

#### 4.5 ภาวะคงค้างสะสมมาจากงวดที่ผ่านมา (Accumulated Factor: AF)

ภาวะคงค้างสะสมมาจากงวดมกราคม – เมษายน 2559 เกิดจากส่วนต่างระหว่าง ค่า  $F_t$  ขายปลีกที่คำนวณได้ประมาณ -27.32 สตางค์ต่อหน่วย กับค่า  $F_t$  ขายปลีกที่เรียกเก็บ (-4.80 สตางค์ต่อหน่วย) เท่ากับ -12,512.37 ล้านบาท (-20.81 สตางค์ต่อหน่วย)

ตารางที่ 6: การคำนวณภาวะคงค้างสะสมมาจากงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559

ประมาณการ ค่า $F_t$ ประจำเดือน	หน่วยจำหน่าย ทั่วประเทศ (ล้านบาท) $EU(A)_t$	ส่วนต่างค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตาม นโยบายของรัฐที่เปลี่ยนแปลง ไปจากค่าไฟฟ้าฐาน หรือ FAC		ยอดสะสมของค่า $F_t$ ที่คำนวณ ได้จริงและค่า $F_t$ เรียกเก็บยกมา จากงวดที่ผ่านมา หรือ AF		Ft ขายปลีก ที่คำนวณได้		ค่า Ft ที่เรียกเก็บ	
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (2)	ล้านบาท	(สต./หน่วย) (1)+(2)	สต./หน่วย (3)	ล้านบาท (3) × $EU(A)_t$
ม.ค. – เม.ย. 59 (ปรับปรุง)	55,552.28	-7,749.24	-13.95	-7,429.37	-13.37	-15,178.61	-27.32	-4.80	-2,666.25
ความแตกต่างของค่า $F_t$ ที่คำนวณได้และค่า $F_t$ เรียกเก็บสะสมยกไป (ล้านบาท) (A)						(-15,178.61) - (-2,666.25) = -12,512.37			
ประมาณการหน่วยจำหน่ายเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2559 (ล้านบาท) (B)						60,133.11			
ค่า AF เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 (สตางค์/หน่วย) (A)/(B)×100						-20.81			

ทั้งนี้ ประมาณการค่าภาวะคงค้างสะสมมาจากงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 จำนวน -20.81 สตางค์ต่อหน่วย เป็นผลมาจากปัจจัยที่สำคัญ ดังนี้

4.5.1 ค่าใช้จ่ายด้านเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าลดลงจำนวน 11.49 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งเป็นผลมาจากปัจจัยสำคัญ ดังนี้

(1) อัตราแลกเปลี่ยนขายเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณเชิงค่าขึ้นเล็กน้อยจำนวน 0.23 บาท/เหรียญสหรัฐ จากเดิม 35.94 บาท/เหรียญสหรัฐ เป็น 35.71 บาท/เหรียญสหรัฐ

(2) ราคาน้ำมันดิบดูไบที่ใช้ในการคำนวณลดลง 10.8 เหรียญสหรัฐ/บาเรล จากเดิม 36.1 เหรียญสหรัฐ/บาเรล เหลือ 25.3 เหรียญสหรัฐ/บาเรล



(3) ประมาณการการผลิตและซื้อไฟฟ้าลดลง 564.26 ล้านหน่วย จากเดิม 61,370.71 ล้านหน่วย เหลือ 60,807 ล้านหน่วย เนื่องจากในเดือนกุมภาพันธ์มีความต้องการใช้ไฟฟ้าต่ำกว่าคาดการณ์ จากปัจจัยสภาพอากาศที่เย็นลง

#### 4.5.2 ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐลดลงจากประมาณการเดิมค่อนข้างมาก จำนวน 9.32 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจาก

(1) ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) ที่ผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนหลายราย มีการเลื่อนจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบออกไปจากแผนเดิม รวมทั้ง มีการผลิตไฟฟ้าได้ต่ำกว่าที่คาดการณ์ไว้ เช่น พลังงานลม เป็นต้น ส่งผลให้ค่า Adder และ FiTa ลดลงจากสะสมในเดือนกันยายน 2558 – กุมภาพันธ์ 2559 และการไฟฟ้าได้ปรับปรุงการประมาณการพลังงานไฟฟ้าที่จะจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบในเดือนมีนาคม – เมษายน 2559 ลดลงจากแผนเดิมมากตามการเลื่อนกำหนดจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ SPP และ VSPP ส่งผลให้ค่า  $F_t$  ลดลง ประมาณ 9.30 สตางค์ต่อหน่วย

(2) การเปลี่ยนแปลงของประมาณการหน่วยผลิตและหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าที่ลดลง ส่งผลต่อการนำส่งเงินเข้ากองทุนพัฒนาไฟฟ้าตามมาตรา 97(3) 97(4) และ 97(5) ที่ลดลงเล็กน้อยจำนวน 0.02 สตางค์ต่อหน่วย

**ดังนั้น ค่า  $F_t$  ที่คำนวณในงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 จึงเท่ากับ -43.48 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งประกอบด้วย ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไปจากฐาน เท่ากับ -22.67 สตางค์ต่อหน่วย และภาระคงค้างสะสมมา -20.81 สตางค์ต่อหน่วย**

ตารางที่ 7: การคำนวณประมาณการค่า  $F_t$  ขยายปลีก เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ที่ กฟผ. เสนอ

ประมาณการค่า $F_t$	หน่วยจำหน่ายทั่วประเทศ (ล้านหน่วย)	ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และ ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากแผน: FAC (1)		ค่าสะสมที่เกิดจากความแตกต่างระหว่างค่า $F_t$ ที่คำนวณได้และที่ใช้เรียกเก็บงวดที่ผ่านมา: AF (2)		Ft ขยายปลีกที่คำนวณได้ (1)+(2) (สตางค์/หน่วย)
		(ล้านบาท)	(สตางค์/หน่วย)	(ล้านบาท)	(สตางค์/หน่วย)	
ม.ค. – เม.ย. 2559 (1)	55,850.39	-259.12	-0.46	-2,425.02	-4.34	-4.80
พ.ค. – ส.ค. 2559 (2)	60,133.11	-13,633.50	-22.67	-12,512.37	-20.81	-43.48
การเปลี่ยนแปลง (1)-(2)	+4,282.72		-22.21		-16.47	-38.68

เมื่อเปรียบเทียบค่า  $F_t$  คำนวณได้ในรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เท่ากับ -43.48 สตางค์ต่อหน่วย กับค่า  $F_t$  เรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2559 จำนวน -4.80 สตางค์ต่อหน่วย จะทำให้ค่า  $F_t$  ในรอบนี้ลดลงได้จำนวน 38.68 สตางค์ต่อหน่วย

4.6 ผลการพิจารณาและความเห็นของคณะกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประชุมครั้งที่ 4/2559 (ครั้งที่ 4) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 ได้พิจารณาประมาณการค่า AF สะสมมาจากงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2559 ซึ่งมีค่าค่อนข้างสูงถึง -20.81 สตางค์ต่อหน่วย ตลอดจนประมาณการแนวโน้มค่า  $F_t$  รอบถัดไปในเดือนกันยายน – ธันวาคม 2559 แล้วมีความเห็นและมติให้ กฟผ. ดำเนินการจัดทำข้อมูลเพิ่มเติมเพื่อประกอบการพิจารณาของ กกพ. ดังนี้

4.6.1 ให้ปรับปรุงประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในส่วนของการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวลตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) ครั้งที่ 1/2559 (ครั้งที่ 6) เมื่อวันที่ 11 มีนาคม 2559 เรื่อง แนวทางการแก้ไขปัญหาโรงไฟฟ้าชีวมวล โดยให้โรงไฟฟ้าชีวมวลในรูปแบบ Adder

สามารถเลือกปรับรูปแบบ Adder เป็น FiT ได้ โดยมีผลย้อนหลังไปถึงวันที่ กพข. มีมติเห็นชอบ ซึ่งคาดว่า จะทำให้ค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐในการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวลที่เลือกปรับรูปแบบเป็น FiT เพิ่มขึ้น ในเดือนกันยายน 2559 ประมาณ 4,000 ล้านบาท เพื่อให้แนวโน้มการประมาณการค่า Ft มีความเหมาะสมและสอดคล้องกับการดำเนินงานตามนโยบายของรัฐ

ซึ่ง กพผ. ได้ปรับปรุงการประมาณการค่า Ft ในรอบเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 ได้ดังนี้

$$\begin{aligned}
 F_t \text{ ขายปลีก ก.ย.-ธ.ค. 59} &= \frac{FAC_{\text{ก.ย. - ธ.ค. 59}} + AF_{\text{พ.ค. - ส.ค. 59}}}{EU_{\text{ก.ย. - ธ.ค. 59}}} \\
 &= \frac{-16,779.50 + 4,000}{56,782.01} \quad \begin{array}{l} \text{ล้านบาท} \\ \text{ล้านบาท} \end{array} \\
 &= \frac{-16,779.50}{56,782.01} + \frac{4,000}{56,782.01} \quad \begin{array}{l} \text{ล้านบาท} \\ \text{ล้านบาท} \end{array} \\
 &= -0.2955 + 0.0704 \quad \begin{array}{l} \text{บาท/หน่วย} \\ \text{บาท/หน่วย} \end{array} \\
 &= -29.55 + 7.04 \quad \begin{array}{l} \text{สตางค์/หน่วย} \\ \text{สตางค์/หน่วย} \end{array} \\
 &= -22.51 \quad \begin{array}{l} \text{สตางค์/หน่วย} \\ \text{สตางค์/หน่วย} \end{array}
 \end{aligned}$$

4.6.2 เห็นควรพิจารณาใช้ประมาณการค่า  $F_t$  ขายปลีกเฉลี่ยของเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 (ที่ปรับปรุงประมาณการค่าใช้จ่ายในการรับซื้อไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าชีวมวล) สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ใช้ไฟฟ้าในงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 เท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อเป็นการบริหารค่า Ft ไม่ให้มีความผันผวนมากเกินไปซึ่งจะมีผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าได้ และมอบหมายให้ กพผ. จัดทำการคำนวณค่า Ft ขายส่ง กพน. และ กพภ. เพื่อนำเสนอ กกพ. พิจารณาต่อไป

ทั้งนี้ กพผ. ได้จัดทำการคำนวณค่า Ft ขายปลีกเฉลี่ยเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 สำหรับเรียกเก็บประจำเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 ตามมติคณะกรรมการฯ ได้เท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)

ตารางที่ 8 การคำนวณ Ft ขายปลีกงวดเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 (ตามมติคณะกรรมการฯ)

Ft ประจำเดือน	หน่วยจำหน่ายทั่วประเทศ (ล้านบาท) $EU(A)_t$	FAC		AF		Ft ขายปลีกที่คำนวณได้ (สต./หน่วย) (1)+(2)	Ft เรียกเก็บ (ล้านบาท)
		(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (1)	(ล้านบาท)	(สต./หน่วย) (2)		
(1) พ.ค. - ส.ค. 59	60,133.11	-13,633.50	-22.67	-12,512.37	-20.81	-43.48	-26,145.88
(2) ก.ย. - ธ.ค. 59	56,782.01	-16,779.50	-29.55	+4,000.00	+7.04	-22.51	-12,781.63
เฉลี่ย (1) และ (2)	116,915.12	-30,413.00	-26.01	-8,512.37	-7.28	-33.29	-38,927.51

## 5 ผลการคำนวณค่า $F_t$ ขายส่ง สำหรับเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2559

กกพ. ในการประชุมครั้งที่ 19/2559 (ครั้งที่ 399) ในวันที่ 20 เมษายน 2559 ได้พิจารณาผลการคำนวณค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) ขายส่ง สำหรับงวดพฤษภาคม - สิงหาคม 2559 ใน 2 กรณี ดังนี้

5.1 ค่า Ft ขายส่ง ประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ตามผลการคำนวณของ กฟผ. พบว่า จะมีค่า Ft ขายส่ง ที่สอดคล้องกับผลการคำนวณค่า Ft ขายปลีกในระดับ -43.48 สตางค์ต่อหน่วย สำหรับการเรียกเก็บจาก การไฟฟ้านครหลวง (กฟน.) เท่ากับ -42.13 สตางค์ต่อหน่วย และการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) เท่ากับ -40.19 สตางค์ต่อหน่วย ดังตารางที่ 9

ตารางที่ 9 การคำนวณประมาณการค่า Ft ขายส่งประจำเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ตามที่ กฟผ. เสนอ

การไฟฟ้า	หน่วยขายปลีกให้ผู้ใช้ไฟฟ้า (ล้านบาท)	ประมาณการ Ft ขายปลีก (1)		ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ในส่วน กฟน. และ กฟภ. (EPE)				ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน (BPE) (สตางค์/หน่วย)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐเทียบกับฐาน (ล้านบาท) (2)	ประมาณการจำนวนเงิน Ft ขายส่ง (ล้านบาท) (1)-(2)	หน่วยขายส่งของ กฟผ. (ล้านบาท)	ประมาณการค่า Ft ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)
		สตางค์/หน่วย	ล้านบาท	VSP Adder (ล้านบาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3), (4), (5) (ล้านบาท)	FiTa (ล้านบาท)	รวม (สตางค์/หน่วย)					
กฟน.	17,960.07	-43.48	-7,809.04	69.12	125.74	136.92	1.85	1.26	105.72	-7,914.75	18,785.95	-42.13
กฟภ.	41,338.21	-43.48	-17,973.85	4,958.31	296.54	1,184.14	15.58	15.84	-109.76	-17,864.09	44,452.01	-40.19

5.2 ค่า Ft ขายส่งตามมติคณะอนุกรรมการฯ เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 กรณีใช้ค่า Ft เฉลี่ยเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 เท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย สำหรับการเรียกเก็บจากผู้ซื้อไฟฟ้าในงวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 พบว่า ค่า Ft ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บจาก กฟน. จะเท่ากับ -32.39 สตางค์ต่อหน่วย และ กฟภ. เท่ากับ -30.71 สตางค์ต่อหน่วย ดังตารางที่ 10

ตารางที่ 10 การคำนวณประมาณการค่า Ft ขายส่ง งวดเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 (ตามมติคณะอนุกรรมการฯ)

การไฟฟ้า	หน่วยขายปลีกให้ผู้ใช้ไฟฟ้า (ล้านบาท)	ประมาณการ Ft ขายปลีก (1)		ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ ในส่วน กฟน. และ กฟภ. (EPE)				ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่กำหนดเป็นฐาน (BPE) (สตางค์/หน่วย)	ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐเทียบกับฐาน (ล้านบาท) (2)	ประมาณการจำนวนเงิน Ft ขายส่ง (ล้านบาท) (1)-(2)	หน่วยขายส่งของ กฟผ. (ล้านบาท)	ประมาณการค่า Ft ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)
		สตางค์/หน่วย	ล้านบาท	VSP Adder (ล้านบาท)	กองทุนพัฒนาไฟฟ้า 97(3), (4), (5) (ล้านบาท)	FiTa (ล้านบาท)	รวม (สตางค์/หน่วย)					
กฟน.	17,960.07	-33.29	-5,978.91	69.12	125.74	136.92	1.85	1.26	105.72	-6,084.62	18,785.95	-32.39
กฟภ.	41,338.21	-33.29	-13,761.49	4,958.31	296.54	1,184.14	15.58	15.84	-109.76	-13,651.73	44,452.01	-30.71

## 6 ผลการพิจารณาของ กฟผ. สำหรับการประมาณค่า Ft เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559

กฟผ. ในการประชุมครั้งที่ 19/2559 (ครั้งที่ 399) ในวันที่ 20 เมษายน 2559 ได้พิจารณาผลการคำนวณประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับงวดพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 และความเห็นของคณะอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการ ในการประชุมครั้งที่ 4/2559 (ครั้งที่ 4) เมื่อวันที่ 1 เมษายน 2559 แล้ว เห็นควรให้ความเห็นชอบประมาณการค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ สำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 ตามมติของอนุกรรมการกำกับดูแลอัตราค่าพลังงานและค่าบริการฯ ดังนี้

6.1 การคำนวณค่า  $F_t$  ขายปลีกสำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม- สิงหาคม 2559 เห็นควรให้ใช้ค่า  $F_t$  เฉลี่ยเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 และเดือนกันยายน - ธันวาคม 2559 เท่ากับ -33.29 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) สำหรับการเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2559 เพื่อเป็นการบริหารค่า  $F_t$  ในรอบเดือนพฤษภาคม – ธันวาคม 2559 ไม่ให้ความผันผวนมากจนเกินไปและลดผลกระทบที่จะเกิดขึ้นต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งนี้ ค่า  $F_t$  ขายปลีก จำนวน **-33.29 สตางค์ต่อหน่วย** (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ลดลงจากค่า  $F_t$  ในงวดที่ผ่านมาจำนวน -28.49 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะมีผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกประเภทเท่ากับ 3.4227 บาทต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) หรือคิดเป็นค่าไฟฟ้าที่ลดลงร้อยละ 7.68

ตารางที่ 11 ผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าเฉลี่ยในการปรับค่า  $F_t$  ขายปลีก ประจำเดือนพฤษภาคม- สิงหาคม 2559  
หน่วย : บาท/หน่วย

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน* (บาท/หน่วย)	ค่า $F_t$ (บาท/หน่วย)	ค่าไฟฟ้ารวม (บาท/หน่วย)	การเปลี่ยนแปลง	
				(บาท/หน่วย)	(ร้อยละ)
พ.ย. – ธ.ค. 2558	3.7556	-0.0323	3.7233	-	
ม.ค. – เม.ย. 2559	3.7556	-0.0480	3.7076	-0.0157	-0.42
<b>พ.ค. – ส.ค. 2559</b>	<b>3.7556</b>	<b>-0.3329</b>	<b>3.4227</b>	<b>-0.2849</b>	<b>-7.68</b>

หมายเหตุ: \* อ้างอิงค่าไฟฟ้าฐานเฉลี่ย พ.ค. –ส.ค. 2558 และปรับลดค่าไฟฟ้าฐานใหม่ลง 1.05 สตางค์/หน่วย

6.2 การคำนวณค่า  $F_t$  ขายส่ง ที่สอดคล้องกับค่า  $F_t$  ขายปลีกตามข้อ 6.1 สำหรับ กฟน. เรียกเก็บจาก กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือนพฤษภาคม- สิงหาคม 2559 เท่ากับ -32.39 สตางค์ต่อหน่วย และ -30.71 สตางค์ต่อหน่วย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) ตามลำดับ

ตารางที่ 12 สรุปประมาณการค่า  $F_t$  ขายปลีก และค่า  $F_t$  ขายส่งสำหรับการเรียกเก็บประจำเดือนพฤษภาคม- สิงหาคม 2559

Ft ประจำเดือน	Ft ขายปลีก (สตางค์/หน่วย)	Ft ขายส่ง (สตางค์/หน่วย)	
		กฟน.	กฟภ.
ม.ค. –เม.ย. 59 [1]	-4.80	-4.92	-4.22
<b>พ.ค. – ส.ค. 59 [2]</b>	<b>-33.29</b>	<b>-32.39</b>	<b>-30.71</b>
เปรียบเทียบ [2] – [1]	-28.49	-27.47	-26.49