

FAQ “ค่าไฟฟ้า”

คำถาม: ค่าไฟฟ้าประเทศไทย

คำตอบ:

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในบิลค่าไฟฟ้าปัจจุบัน จะประกอบด้วย 4 ส่วน คือ ค่าไฟฟ้าฐาน ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (ค่า Ft) ค่าบริการรายเดือน และภาษีมูลค่าเพิ่ม ซึ่งเป็นไปตามนโยบายและแนวทางที่คณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) กำหนด โดยให้อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้าประเภทเดียวกันต้องเป็นอัตราเดียวทั่วประเทศ (Uniform Tariff) ปัจจุบันมีผู้ใช้ไฟฟ้า ทั้งหมด 8 ประเภท

ภาพแสดงองค์ประกอบค่าไฟฟ้า



1. **ค่าไฟฟ้าฐาน** เป็นการกำหนดค่าไฟฟ้าล่วงหน้าและเป็นอัตราคงที่ (เป็นแบบ Price Fixing) สำหรับการใช้ประกาศเรียกเก็บค่าไฟฟ้าจากผู้บริโภคไฟฟ้าในระยะเวลา 3 - 5 ปี ข้างหน้า เพื่อให้สะท้อนต้นทุนในการก่อสร้างโรงไฟฟ้า ระบบสายส่ง ระบบจำหน่าย ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานที่มีประสิทธิภาพ ผลตอบแทนการดำเนินงานที่เหมาะสมของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง และต้นทุนในการบริการของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง รวมทั้ง ค่าเชื้อเพลิงของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนในประเทศและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ภายใต้สมมติฐานและข้อมูลที่เปิดเผยและเป็นสาธารณะ เช่น ข้อมูลสมมติฐานเกี่ยวกับความต้องการใช้ไฟฟ้า ราคาเชื้อเพลิง อัตราแลกเปลี่ยน และอัตราเงินเฟ้อระดับหนึ่ง เพื่อจัดทำเป็นอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยที่สะท้อนต้นทุนการผลิต การส่ง และการจำหน่ายไฟฟ้า ซึ่งแตกต่างกันตามลักษณะของการใช้ไฟฟ้าของผู้บริโภคไฟฟ้าเป็น 8 ประเภทหลัก เป็นหลักการและแนวทางที่เป็นมาตรฐานเดียวกันกับประเทศต่างๆ ทั่วโลก

2. **ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)** ถูกกำหนดขึ้นเพื่อให้สะท้อนการเปลี่ยนแปลงจากต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าจากผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนในประเทศและต่างประเทศ และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ซึ่งเป็นต้นทุนผันแปรของการผลิตและจัดหาไฟฟ้าที่อยู่นอกเหนือการควบคุมของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง ที่เปลี่ยนแปลงไปจากต้นทุนคงที่ซึ่งคำนวณไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน ทั้งนี้ ค่า Ft มีการปรับปรุงทุก ๆ 4 เดือน โดยค่า Ft จะมีค่าเป็นบวกหรือลบก็ได้ขึ้นกับต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นในช่วงเวลาต่าง ๆ กล่าวคือ ค่า Ft จะมีค่าเป็นบวก หากมีค่าใช้จ่ายสูงกว่าที่คิดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน และมีค่าเป็นลบ หากมีค่าใช้จ่ายต่ำกว่าที่คิดไว้ในค่าไฟฟ้าฐาน

3. **ค่าบริการรายเดือน** จะสะท้อนค่าใช้จ่ายคงที่ในการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า เช่น การจดหน่วย การพิมพ์บิล จัดส่งบิลและการรับชำระเงิน โดยตั้งแต่เดือนมกราคม 2565 เป็นต้นไป กพพ. ได้ทบทวนและเห็นชอบให้มีการปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือนสำหรับผู้บริโภคไฟฟ้า 3 กลุ่ม ดังนี้

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	ค่าบริการรายเดือนปัจจุบัน (บาท/ราย/เดือน)	ค่าบริการรายเดือนใหม่ (บาท/ราย/เดือน)	เปลี่ยนแปลง (บาท/ราย/เดือน)
1. บ้านอยู่อาศัย			
1.๑ อัตราปกติ > 150 หน่วย/เดือน	38.22	24.62	-13.60
1.๒ อัตรา TOU แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	38.22	24.62	-13.60
2. กิจการขนาดเล็ก			
2.1 อัตราปกติ แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
2.2 อัตรา TOU แรงดันต่ำกว่า 22 kV/ต่ำกว่า 12 kV	46.16	33.29	-12.87
7. กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร			
7.๑ อัตรา TOU ทุกระดับแรงดัน	228.17	204.07	-24.10

หมายเหตุ: วันที่ 9 พฤศจิกายน 2565 กพท. มีมติเห็นชอบโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าปี 2565 - 2568 โดยให้ปรับลดอัตราค่าบริการรายเดือน สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้ากลุ่มบ้านอยู่อาศัยที่ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 150 หน่วยต่อเดือน กิจการขนาดเล็ก และประเภทสูบน้ำเพื่อการเกษตร ตั้งแต่ค่าไฟฟ้าในรอบเดือนมกราคม ๒๕๖๖ เป็นต้นไป ซึ่งคาดว่าจะมีผู้ใช้ไฟฟ้าได้รับประโยชน์ประมาณ 13 ล้านราย คิดเป็นมูลค่าไฟฟ้าที่ลดลงประมาณ 2,442 ล้านบาทต่อปี

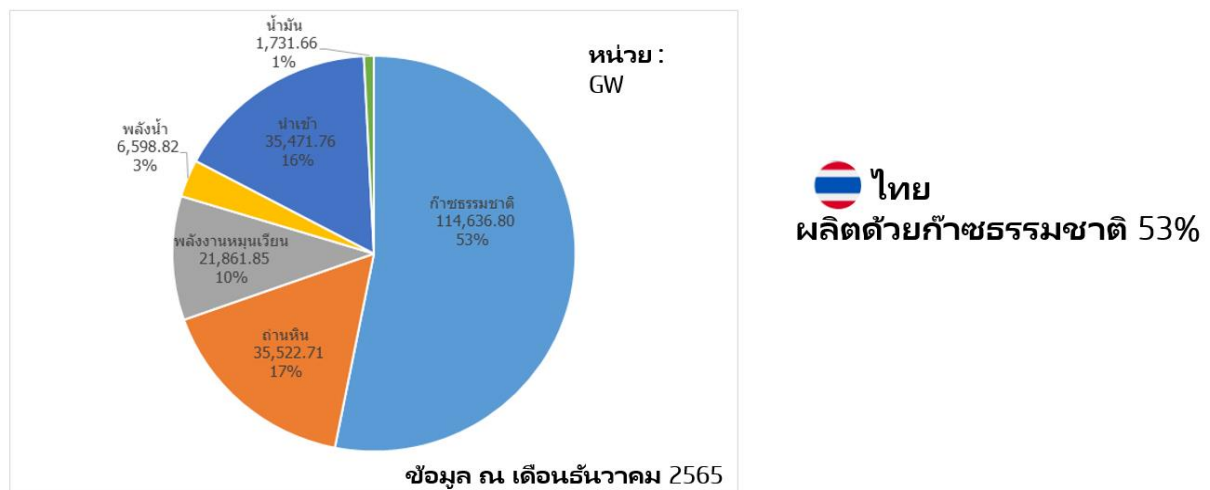
สำหรับอัตราค่าบริการรายเดือนสำหรับผู้ไฟฟ้ากลุ่มอื่นๆ ได้พิจารณาแล้ว มีค่าใช้จ่ายที่สูงกว่าอัตราค่าบริการรายเดือนที่เรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าปัจจุบัน จึงเห็นควรให้คงอัตราเดิม เพื่อลดผลกระทบของผู้ใช้ไฟฟ้า

4. ภาษีมูลค่าเพิ่ม (VAT) ในอัตราร้อยละ 7 ของค่าไฟฟ้าฐาน ค่า Ft และค่าบริการรายเดือน ซึ่งการไฟฟ้าจะเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้านำส่งให้กรมสรรพากร เนื่องจากไฟฟ้าเป็นสินค้าและบริการประเภทหนึ่ง

คำถาม: เหตุใดค่า Ft จึงปรับเพิ่มขึ้นในช่วงปี 2565

คำตอบ

1. ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในช่วงปี 2565 จนถึงปัจจุบัน มีผลสืบเนื่องจากประเทศไทยพึ่งพาก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53 ของเชื้อเพลิงทั้งหมด โดยก๊าซฯ ที่นำมาใช้หลักๆ มาจาก 3 แหล่ง ราคาถูกสุดไปแพงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทย ก๊าซจากพม่า และ ก๊าซ LNG นำเข้าจากต่างประเทศ



2. ค่าไฟฟ้าประเทศไทยไม่เพิ่มขึ้นมากกว่า 2 ปีแล้ว กระทั่งช่วงปลายปี 2564 ประเทศไทยซึ่งใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจำเป็นต้องนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น เพื่อทดแทนปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติจากอ่าวไทยซึ่งมีต้นทุนต่ำมีปริมาณลดลงต่อเนื่องในช่วงปลายสัมปทานจาก 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันเหลือ 200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือลดลงร้อยละ 20-30 และการผลิตก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและมีแนวโน้มที่จะลดลงอย่างต่อเนื่องในช่วงปลายปี 2565 จนถึงต้นปี 2566 ประกอบกับสถานการณ์ราคาก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องอันเนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสถานะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG ทำให้ราคา LNG เพิ่มสูงขึ้น ประกอบ

หน่วยการใช้ไฟฟ้าเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม จะสูงขึ้นกว่าช่วงอื่นๆ ทำให้ต้องผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงที่มีราคาสูงขึ้น และสถานการณ์อัตราแลกเปลี่ยนที่ยังคงมีแนวโน้มอ่อนค่าลงทำให้ต้นทุนเฉลี่ยค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปรับสูงขึ้นเป็นอย่างมาก

3. ที่ผ่านมา กกพ. ได้บริหารจัดการมาโดยตลอด ดังนี้

3.1 ออกมาตรการใช้น้ำมันในช่วงที่ราคาสูงกว่า LNG เข้ามาผลิตไฟฟ้าแทน LNG แต่โดยข้อจำกัดระบบเทคโนโลยีการผลิตไฟฟ้าที่พึ่งพาก๊าซเป็นหลักไม่สามารถใช้น้ำมันทดแทนได้ทั้งหมดซึ่งเป็นไปตามแนวทางที่ กกพ. กำหนด

3.2 กกพ. พิจารณาดัชนีค่าไฟฟ้ามาโดยตลอด ยืนยันว่าค่าเชื้อเพลิง โดยเฉพาะราคาก๊าซธรรมชาติ ยังคงเป็นสาเหตุหลักของค่าการปรับค่า F_c ตั้งแต่ช่วงปี 2565 สำหรับราคาก๊าซในไทยยังคงราคาเท่าเดิม และราคาก๊าซนำเข้ามีการปรับราคาเพิ่มขึ้นเช่นกัน แต่ไม่มากเท่ากับราคาก๊าซธรรมชาติที่สูงขึ้น ส่วนต้นทุนอื่นที่พิจารณากันไม่มีผลมากนัก อย่างเช่น ค่าความพร้อมจ่ายที่พูดกันไม่ได้เพิ่มมากนัก ยังอยู่ระดับใกล้เคียงกับช่วงก่อนหน้า

ตารางแสดงสถิติค่า F_c ตั้งแต่เดือน มกราคม 2560 – เมษายน 2566

เดือน	ค่าไฟฟ้าฐาน (บาท/หน่วย)	ค่า F_c (สตางค์/หน่วย)		ค่าไฟฟ้ารวม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม)	ร้อยละ การเปลี่ยนแปลง	
		เรียกเก็บ	เปลี่ยนแปลง			
ม.ค. – เม.ย. 60	3.76	-37.29	-4.00	3.39	-1.17%	
พ.ค. – ส.ค. 60		-24.77	12.52	3.51	3.54%	
ก.ย. – ธ.ค. 60		-15.90	8.87	3.60	2.56%	
ม.ค. – เม.ย. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%	
พ.ค. – ส.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%	
ก.ย. – ธ.ค. 61		-15.90	0.00	3.60	0.00%	
ม.ค. – เม.ย. 62		-11.60	4.30	3.64	1.11%	
พ.ค. – ส.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%	
ก.ย. – ธ.ค. 62		-11.60	0.00	3.64	0.00%	
ม.ค. – เม.ย. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%	
พ.ค. – ส.ค. 63		-11.60	0.00	3.64	0.00%	
ก.ย. – ธ.ค. 63		-12.43	-0.83	3.63	-0.28%	
ม.ค. – เม.ย. 64		-15.32	-2.89	3.61	-0.55%	
พ.ค. – ส.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%	
ก.ย. – ธ.ค. 64		-15.32	0.00	3.61	0.00%	
ม.ค. – เม.ย. 65		+1.39	+16.71	3.78	+4.43%	
พ.ค.-ส.ค. 65		+24.77	+23.38	4.00	+5.82%	
ก.ย.-ธ.ค. 65		+93.43	+68.66	4.72	+18.00%	
ม.ค. – เม.ย. 66		3.78	(บ้านอยู่อาศัย: 93.43) (อื่นๆ: 154.92)	(บ้านอยู่อาศัย: 0.00) (อื่นๆ: +61.49)	(บ้านอยู่อาศัย: 4.72) (อื่นๆ: 5.33)	(บ้านอยู่อาศัย: +12.92) (อื่นๆ: 5.33)
พ.ค.-ส.ค. 66			+91.19	(บ้านอยู่อาศัย: -2.24) (อื่นๆ: -63.73)	4.70	(บ้านอยู่อาศัย: -0.42%) (อื่นๆ: -11.82%)

หมายเหตุ: ค่าไฟฟ้าฐานเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ ที่ได้มีการปรับปรุงตามการใช้ไฟฟ้า อ้างอิงข้อมูลจริง เดือนมีนาคม 2565

ข้อมูลสนับสนุน

- ค่าไฟฟ้าฐานเดือน พฤศจิกายน 2558: มีการพิจารณากำหนดค่าไฟฟ้าที่สะท้อนถึงความต้องการรายได้ที่พึงได้รับของการไฟฟ้า ในการลงทุน ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ค่าตอบแทนที่เหมาะสม โดยกำหนดให้สอดคล้องกับค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2558 เท่ากับ 2.5683 บาทต่อหน่วยขายส่งของ กฟผ.
- ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft): ได้เริ่มนำมาใช้ตั้งแต่เดือนกันยายน 2535 โดยปรับเพิ่มขึ้นหรือลดจากค่าไฟฟ้าฐาน ตามต้นทุนค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ในการผลิตไฟฟ้าที่มีความผันแปรตามสภาวะเศรษฐกิจ โดยมีปัจจัยหลักที่ส่งผลกระทบต่อต้นทุน ได้แก่ อัตราแลกเปลี่ยน สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ราคาพลังงานที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า (ก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน ถ่านหิน ลิกไนต์) และราคาพลังงานไฟฟ้าที่รับซื้อจากภาคเอกชนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ ซึ่งระยะแรกค่า Ft มีการปรับเปลี่ยนเป็นรายเดือน ต่อมาได้ใช้ค่าเฉลี่ย 4 เดือน ตามชื่อเรียกของสภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย ซึ่งสูตรการปรับค่า Ft มีการปรับปรุงแก้ไขให้เหมาะสมยิ่งขึ้นหลายครั้ง โดยสูตร Ft ปัจจุบันได้ใช้ตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2558 เป็นต้นมา

คำถาม: แฉการปรับค่า F_c สำหรับเรียกเก็บในเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 ล่าสุด F_c เท่ากับ 91.19 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) มีค่าเท่ากับ 4.70 บาทต่อหน่วย

คำตอบ:

1. การพิจารณาค่า F_c เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2566 เป็นไปตามประกาศ กกพ. เรื่อง กระบวนการ และขั้นตอนการใช้สูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าอัตโนมัติ โดยมีปัจจัยในการพิจารณา ตามการประมาณราคาก๊าซธรรมชาติจากบริษัท ปตท. จำกัด (มหาชน) และผลการคำนวณค่าเอฟทีของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ซึ่งประกอบด้วย ต้นทุน 2 ส่วน คือ

1.1 ประมาณการต้นทุนการผลิตและซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ ประจำปีงวดเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2566 ที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าเชื้อเพลิงในค่าไฟฟ้าฐาน (Fuel Adjustment Charge: FAC) ตามแนวโน้มสถานการณ์อัตราแลกเปลี่ยนค่าขึ้นมามีอยู่ในระดับ 33.23 บาทต่อเหรียญสหรัฐ (1 – 31 ม.ค. 2566) และราคาเชื้อเพลิงที่เริ่มลดลงตามราคาพลังงานในตลาดโลกในปัจจุบัน จำนวน 63.37 สตางค์ต่อหน่วย

1.2 ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงในรอบที่ผ่านมา ดังนี้

1.2.1 กกพ. กำกับดูแลการปรับค่า F_t เพื่อให้สะท้อนต้นทุน มีความเหมาะสมและเป็นธรรม สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าและผู้ประกอบกิจการไฟฟ้า รวมทั้งคำนึงถึงการรักษาเสถียรภาพของราคาไฟฟ้า ผลกระทบของผู้ใช้ไฟฟ้า และสภาพคล่องทางการเงินของ กกพ. ให้สามารถดำเนินกิจการได้อย่างมั่นคง และเพียงพอ ดังจะเห็นได้จากการปรับค่า F_t ในช่วงที่ผ่านมา กกพ. ได้ร่วมกับภาคนโยบายในการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ดังนี้

(1) ปี 2563-2564 กำกับค่า F_t ให้ลดลง และคงที่อย่างต่อเนื่อง เพื่อรักษาเสถียรภาพราคาไฟฟ้า

(2) ปี 2565 เป็นปีที่ได้รับผลกระทบจากความผันผวนด้านราคาพลังงานอย่างรุนแรง ตั้งแต่ช่วงปลายปี 2564 โดยก๊าซธรรมชาติที่เป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าจากแหล่งอ่าวไทยลดลงในช่วงปลายสัมปทาน และก๊าซธรรมชาติจากพม่าไม่สามารถผลิตได้ตามกำลังการผลิตเดิมและลดลงอย่างต่อเนื่อง จึงจำเป็นต้องมีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ในตลาดโลกมาทดแทน ประกอบกับสถานการณ์ราคา LNG นำเข้าในตลาดโลกมีราคาเพิ่มสูงขึ้นเป็นกว่า 1,000 บาทต่อล้านบีทียู (คิดเป็นต้นทุนการผลิตไฟฟ้าประมาณ 7 บาท/หน่วย) เนื่องจากสงครามรัสเซีย-ยูเครน และสถานะตลาดที่ไม่เอื้อต่อการเจรจาสัญญา LNG และปัจจัยต่างๆ ส่งผลให้ต้นทุนการผลิตไฟฟ้าจาก LNG นำเข้าสูงกว่าราคาน้ำมันดีเซล รวมทั้ง อัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลง ทำให้ต้นทุนเฉลี่ยค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทยปรับสูงขึ้นเป็นอย่างมาก ดังนั้น ภาครัฐจึงได้มีนโยบายให้มีการเดินเครื่องด้วยน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลทดแทนการนำเข้า LNG การนำเงินบริหารจัดการค่า F_t รวม 6,496 ล้านบาท และเงินบริหารจัดการภาระ Take or Pay ปี 2563 จำนวน 13,601 ล้านบาท มาช่วยลดผลกระทบค่าไฟฟ้า ควบคู่ไปกับการทยอยปรับค่า F_t เพิ่มขึ้นเพียงบางส่วน เพื่อลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้า

จากสถานการณ์พลังงานที่เปลี่ยนแปลงไป ส่งผลให้ค่าใช้จ่ายเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริง เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง จากปัจจัยอัตราแลกเปลี่ยนที่อ่อนค่าลง และราคาเชื้อเพลิงที่ส่วนใหญ่คือค่าก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเพิ่มสูงขึ้นกว่าที่ใช้ประมาณการล่วงหน้าไว้ ส่งผลให้ค่า F_t ที่เก็บจากผู้ไฟฟ้าได้จริงต่ำกว่าค่าใช้จ่ายที่เกิดขึ้นจริงมาก โดยเป็นค่า F_t สะสมในช่วงก่อนหน้า หรือภาระต้นทุนคงค้าง ซึ่ง กกพ. ได้รับภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นดังกล่าวไว้แทนประชาชนตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 - ธันวาคม 2565 รวมจำนวน 150,268 ล้านบาทดังตาราง

ค่า F_t สะสมในการประมาณการ ค่า F_t พ.ค. - ส.ค. 2566	ก.ย. - ธ.ค. 2564	ม.ค. - เม.ย. 2565	พ.ค. - ส.ค. 2565	ก.ย. - ธ.ค. 2565
(1) ค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่า ค่าไฟฟ้าฐาน (สต./หน่วย)	+52.04	+108.18	+91.29	+157.46
(2) ค่า F_t ที่เรียกเก็บ (สต./หน่วย)	-15.32	+1.39	+24.77	+93.43
(3) เปลี่ยนแปลง (1)-(2)	+67.32	+106.79	+66.52	+61.03
(4) ภาระค่า F_t สะสมที่ กกพ. รับภาระ (ล้านบาท)	38,943	44,067	42,866	37,535
	150,268			

เมื่อนำภาระค่า F_t สะสมของ กกพ. ข้างต้นจำนวน 150,268 ล้านบาท มาคำนวณค่า F_t เพื่อเรียกเก็บจากผู้ไฟฟ้าในรอบเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2566 จะคิดเป็น 230.23 สตางค์ต่อหน่วย ทั้งนี้ กกพ. ได้คำนึงถึงผลกระทบของผู้ใช้ไฟฟ้า และข้อจำกัดสภาพคล่องทางการเงินของ กกพ. ที่จะสามารถดำเนินกิจการได้อย่างมั่นคงและต่อเนื่อง โดยไม่อาจรับภาระต้นทุนที่เพิ่มสูงขึ้นไว้บริหารจัดการเต็มจำนวนได้แล้ว จึงได้มีการรับฟัง

ความคิดเห็นการปรับค่า F_t ในการจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างของ กฟผ. กรณีต่างๆ ผ่านทางเว็บไซต์สำนักงาน กกพ. ระหว่างวันที่ 10 – 20 มีนาคม 2566 ใน 3 กรณี คือ

(1) กรณีจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 1 งวด ค่า F_t จะเท่ากับ 230.23 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับ 6.72 บาทต่อหน่วย

(2) กรณีจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 5 งวด ค่า F_t จะเท่ากับ 105.25 สตางค์ต่อหน่วย ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับ 4.84 บาทต่อหน่วย โดย กฟผ. ยังคงต้องรับภาระค่าไฟฟ้าแทนประชาชน 109,349 ล้านบาท

(3) กรณีจ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 6 งวด ค่า F_t จะเท่ากับ 98.29 สตางค์ต่อหน่วย ทำให้ค่าไฟฟ้าอยู่ในระดับ 4.77 บาทต่อหน่วย โดย กฟผ. ยังคงต้องรับภาระค่าไฟฟ้าแทนประชาชน 113,905 ล้านบาท

ขอเชิญชวนแสดงความคิดเห็น

เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับงวดเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2566 ได้ที่ www.erc.or.th ตั้งแต่วันที่ 10 - 20 มีนาคม 2566

กกพ. ขอฟังเสียงผู้ใช้ไฟ 3 แนวทาง

รับฟังความคิดเห็น การปรับค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) สำหรับงวดเดือน พฤษภาคม - สิงหาคม 2566

1 ผลการคำนวณตามสูตรการปรับค่า Ft ตามรายงานของ กฟผ. (จ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 1 งวด) <ul style="list-style-type: none">ประกาศปรับค่า Ft เป็น 293.60 สต./หน่วยค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 6.72 บาท/หน่วยชำระหนี้คืน กฟผ. ตั้งแต่ ก.ย. 64 - ธ.ค. 65 จำนวน 150,268 ล้านบาท ภายใน ส.ค. 66	2 ข้อเสนอของ กฟผ. (จ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 5 งวด) <ul style="list-style-type: none">เรียกเก็บเงินเพื่อชดเชยต้นทุนให้กับ กฟผ. ที่เกิดขึ้นจริงในช่วงที่ผ่านมาจำนวน 41.88 สต./หน่วยชำระหนี้คืน กฟผ. ครบภายในเดือน ธ.ค. 67ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.84 บาท/หน่วยกฟผ. จะมีการระดมทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าคงค้าง จำนวน 109,349 ล้านบาท	3 กรณีศึกษาเพิ่มเติม (จ่ายคืนภาระต้นทุนคงค้างใน 6 งวด) <ul style="list-style-type: none">เรียกเก็บเงินเพื่อชดเชยต้นทุนให้กับ กฟผ. ที่เกิดขึ้นจริงในช่วงที่ผ่านมาจำนวน 34.90 สต./หน่วยชำระหนี้คืน กฟผ. ครบภายในเดือน เม.ย. 68ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย 4.77 บาท/หน่วยกฟผ. จะมีการระดมทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าคงค้าง จำนวน 113,905 ล้านบาท
---	--	--

"สำนักงาน กกพ. ขอเชิญชวน พี่ น้อง ประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าร่วมกับประหยัคการใช้พลังงานเพื่อช่วยลดการนำเข้าเชื้อเพลิงราคาแพง ซึ่งจะเป็นการลดภาระค่าใช้จ่ายของตัวเองและยังช่วยลดภาระโดยรวมให้กับประเทศชาติอีกทางหนึ่ง"

www.erc.or.th [Facebook](https://www.facebook.com/erc.or.th) [YouTube](https://www.youtube.com/channel/UC9wvDd1m1d) [Instagram](https://www.instagram.com/erc.or.th) [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/erc-or-th) [TikTok](https://www.tiktok.com/@erc.or.th) [Snapchat](https://www.snapchat.com/add/erc.or.th) [Pinterest](https://www.pinterest.com/erc.or.th) [Twitch](https://www.twitch.tv/erc.or.th) [ERC Official](https://www.twitch.tv/erc.or.th)

1.3 การพิจารณาค่า F_t รอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 มีสมมุติฐานและปัจจัยที่นำมาคำนวณตามการประมาณราคาก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. การวางแผนการผลิตไฟฟ้าและราคาพลังงานตามผลการคำนวณค่า F_t ของ กฟผ. โดยมีปัจจัยที่สำคัญๆ ดังต่อไปนี้

1.3.1 การจัดหาพลังงานไฟฟ้าในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 เท่ากับประมาณ 72,220 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้น 4,387 ล้านหน่วย จากประมาณการงวดก่อนหน้า (เดือนมกราคม – เมษายน 2566) ที่คาดว่าจะมีการจัดหาพลังงานไฟฟ้า เท่ากับ 67,833 ล้านหน่วย หรือ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.47

1.3.2 สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 ยังคงใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงหลัก ร้อยละ 57.80 ของเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด นอกจากนี้เป็นการซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ (ลาวและมาเลเซีย) รวมร้อยละ 17.34 ลิกไนต์ของ กฟผ. ร้อยละ 7.89 เชื้อเพลิงถ่านหินนำเข้าโรงไฟฟ้าเอกชน ร้อยละ 7.13 พลังน้ำของ กฟผ. ร้อยละ 2.74 น้ำมันเตา (กฟผ. และ IPP) ร้อยละ 0.84 น้ำมันดีเซล (กฟผ. และ IPP) ร้อยละ 0.03 และอื่นๆ อีกร้อยละ 6.23 ทั้งนี้ ประมาณการการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 6.75 จากรอบเดือนมกราคม – เมษายน 2566 เพื่อรองรับการใช้ LNG เพิ่มขึ้นจากแนวโน้มราคา LNG ในตลาดโลกที่มีราคาลดเพื่อทดแทนการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าในช่วงวิกฤตราคา LNG

1.3.3 ราคาซื้อเพลิงเฉลี่ยที่ใช้ในการคำนวณค่าเอฟทีเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 เปลี่ยนแปลงจากการประมาณการในเดือนมกราคม – เมษายน 2566 โดยราคาซื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติซึ่งเป็นเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้ามีการปรับตัวลดลงอย่างมากโดยเฉพาะราคา LNG ในตลาดจร ที่ลดลงจาก 29.6 เหรียญสหรัฐต่อล้านปีทิวเป็น 19-20 เหรียญสหรัฐต่อล้านปีทิว ราคาถ่านหินนำเข้าเฉลี่ยของเอกชนปรับตัวเพิ่มขึ้นเล็กน้อยและราคาถ่านหินลิกไนต์ของ กฟผ. ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากค่าใช้จ่ายต้นทุนท่าเหมืองลิกไนต์ของ กฟผ. ที่ปรับเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคาน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาปรับตัวลดลงเล็กน้อยในรอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566

1.3.4 อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยที่ใช้ในการประมาณการ ซึ่งใช้อัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ย 1 เดือนย้อนหลังก่อนทำประมาณการ (1 – 31 ม.ค. 2566) เท่ากับ 33.23 บาทต่อเหรียญสหรัฐ อ้างอิงข้อมูลธนาคารแห่งประเทศไทยเป็นฐานซึ่งแข็งค่าขึ้นจากประมาณการในงวดเดือนมกราคม – เมษายน 2566 ที่ประมาณการไว้ที่ 35.68 บาทต่อเหรียญสหรัฐซึ่งลดลง 2.45 บาทต่อเหรียญสหรัฐ

1.4 เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2566 กฟผ. ได้พิจารณาผลการรับฟังความคิดเห็น ตลอดจน ข้อเสนอเพิ่มเติมของ กฟผ. และนโยบายของ กพข. ที่กำหนดให้เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 ค่ารวมค่า F_t สำหรับบ้านอยู่อาศัยและผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่นๆ ในอัตราเดียวกัน โดยเห็นชอบค่า F_t เรียกเก็บเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 เท่ากับ 98.27 สตางค์ต่อหน่วย คิดเป็นค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 4.77 บาทต่อหน่วย

2. ล่าสุด กฟผ. ทบทวนค่า F_t เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 จากข้อเสนอของ กฟผ. ยอมที่จะ “ยืดเวลา” การชำระหนี้จาก 2 ปี เป็น 2 ปี 4 เดือน ทำให้ค่า F_t งวดนี้ลดลงเป็นเท่ากับ 91.19 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) มีค่าเท่ากับ 4.70 บาทต่อหน่วย จากเดิมที่ประกาศไว้เมื่อวันที่ 22 มีนาคม 2566 อยู่ที่ 98.27 สตางค์ต่อหน่วย คิดเป็นค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 4.77 บาทต่อหน่วย

2.1 กฟผ. ได้พิจารณาข้อเสนอของ กฟผ. ซึ่งเมื่อวันที่ 18 เมษายน 2566 กฟผ. ได้มีหนังสือแจ้งทบทวนภาระต้นทุนคงค้างสะสมที่ กฟผ. รับภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าที่สูงขึ้นแทนประชาชนเฉพาะช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 รวมถึงผลกระทบต่อสภาพคล่องทางการเงินและการดำเนินงานของ กฟผ. จากการปฏิบัติตามนโยบายภาครัฐในการรับภาระค่า F_t จากเดิม 34.90 สตางค์ต่อหน่วย โดยเสนอปรับลดลงเป็น 27.82 สตางค์ต่อหน่วย (คิดเป็นเงิน 18,158 ล้านบาท) เพื่อบรรเทาผลกระทบต่อค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า ทำให้ค่า F_t เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 มีค่าลดลงเป็นเท่ากับ 91.19 สตางค์ต่อหน่วย ซึ่งจะทำให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) มีค่าเท่ากับ 4.70 บาทต่อหน่วย จากเดิมที่ประกาศไว้ 98.27 สตางค์ต่อหน่วย คิดเป็นค่าไฟฟ้าเฉลี่ยรวมอยู่ที่ 4.77 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ ในกระบวนการพิจารณาเรื่องดังกล่าวได้ผ่านการพิจารณาให้ความเห็นจากคณะอนุกรรมการที่เกี่ยวข้อง ซึ่งมีผู้แทนหน่วยงานต่าง ๆ อาทิ สภาอุตสาหกรรมแห่งประเทศไทย สภาหอการค้าแห่งประเทศไทย สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน และหน่วยงานราชการที่กำกับดูแลทางด้านการเงินของ กฟผ. ร่วมพิจารณาด้วย รายละเอียดดังตาราง

การปรับค่า F_t ขยายปลีก เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566	มติ กฟผ. (เดิม) 22 ก.ย. 2566	มติ กฟผ. (ใหม่) 24 เม.ย. 2566
[1] ค่าซื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า และค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2566* (สต./หน่วย)	63.37	63.37
[2] ต้นทุนคงค้างที่เกิดขึ้นจริงของ กฟผ. (Accumulated Factor: AF) กันยายน 2564 – ธันวาคม 2565 (สต./หน่วย)	34.90 (22,781 ล้านบาท) คืนครบภายในเดือน เม.ย. 2568 (ภายใน 2 ปี)	27.82 (18,158 ล้านบาท) คืนครบภายในเดือน ส.ค. 2568 (2 ปี 4 เดือน)
F_t ขยายปลีก (สต./หน่วย) [1] + [2]	98.27	91.19
ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) (บาท/หน่วย)	4.77	4.70

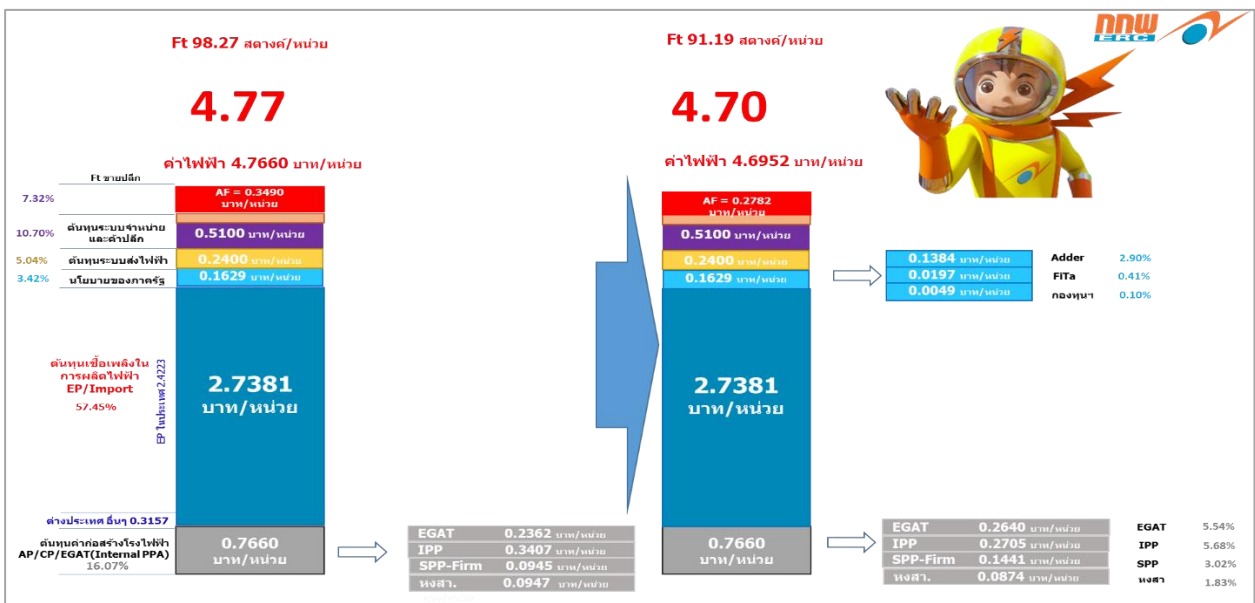
การปรับค่า Ft ขายปลีก เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566	มติ กพพ. (เดิม) 22 ก.ย. 2566	มติ กพพ. (ใหม่) 24 เม.ย. 2566
การเปลี่ยนแปลงค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าเทียบกับเดือน ม.ค. - เม.ย. 2566 (ค่าไฟฟ้าฐานเฉลี่ย 3.78 บาท/หน่วย)		
(1) บ้านอยู่อาศัย (ค่า Ft ม.ค. - เม.ย. 2566 = 93.43 สต./ หน่วย) (ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยปัจจุบัน 4.72 บาท/หน่วย)	4.77 บาท/หน่วย (+0.05 บาท/หน่วย) (+1.0%)	4.70 บาท/หน่วย (-0.02 บาท/หน่วย) (-0.4%)
(2) ผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทอื่น (ค่า Ft ม.ค. - เม.ย. 2566 = 154.92 สต./หน่วย) (ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยปัจจุบัน 5.33 บาท/หน่วย)	4.77 บาท/หน่วย (-0.56 บาท/หน่วย) (-10.6%)	4.70 บาท/หน่วย (-0.63 บาท/หน่วย) (-11.8%)

****สามารถดูเอกสารการกำหนดค่า Ft ในแต่ละงวด เพิ่มเติมได้ที่ <https://www.erc.or.th/th/document-ft/> และเอกสารชี้แจงความเห็นต่อค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft) เดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 เพิ่มเติมได้ที่ <https://shorturl.asia/JO47K>**

คำถาม: ทิศทางราคาพลังงานโลกมีแนวโน้มลดลง ทำให้การคำนวณค่า Ft รอบเดือนพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 จึงใช้ ราคา LNG เดือนมกราคม 2566 แทนการใช้ราคาปัจจุบันซึ่งต่ำกว่า

คำตอบ

โครงสร้างต้นทุนค่าไฟปัจจุบัน ค่าไฟฟ้างวดพฤษภาคม - สิงหาคม 2566 ที่ 4.70 บาทต่อหน่วย ลำดับจากต้นทุนแพงที่สุดไปต้นทุนถูกที่สุดตามลำดับได้แก่ ค่าเชื้อเพลิงทุกประเภทเฉลี่ย 2.74 บาทต่อหน่วย ค่าโรงไฟฟ้าที่มีการเดินเครื่องโรงไฟฟ้าและเพื่อรักษาความมั่นคงของระบบ 77 สตางค์ต่อหน่วย ค่าต้นทุนระบบจำหน่าย 51 สตางค์ต่อหน่วย ค่าภาระหนี้เชื้อเพลิงของ กพพ. 28 สตางค์ต่อหน่วย ค่าต้นทุนระบบส่ง 24 สตางค์ต่อหน่วย ค่าใช้จ่ายตามนโยบายภาครัฐ เช่น Adder ค่าไฟฟรีสำหรับผู้มีรายได้น้อย ประมาณ 16 สตางค์ต่อหน่วย โดยอัตราค่าไฟฟ้า กพพ. ได้ดำเนินการตามกรอบนโยบายของภาครัฐที่กำหนดโดย กพช. ตามมาตรา 64 และได้กำหนดหลักเกณฑ์การกำหนดอัตราค่าไฟฟ้า การเปิดเผยสูตรและวิธีการคำนวณอัตราค่าไฟฟ้า ให้เป็นไปตามมาตรา 65 และมาตรา 66 ของพระราชบัญญัติฯ โดยออกประกาศ กพพ. เพื่อใช้ในการกำกับดูแล และได้พิจารณาต้นทุนค่าใช้จ่ายที่เหมาะสมตามข้อเท็จจริงของต้นทุนพลังงานที่ผู้รับใบอนุญาตนำเสนอ



ข้อสังเกตเกี่ยวกับราคาพลังงานโลกมีแนวโน้มลดลงแต่ค่าไฟฟ้ายังไม่ได้ลดลง กกพ. ไม่ปรับราคาก๊าซ LNG เนื่องจาก กกพ. มีระเบียบหลักเกณฑ์หลักเกณฑ์การคำนวณค่า F_t ที่ประกาศในราชกิจจานุเบกษา ใช้ในการพิจารณาในรอบปีว่าราคาก๊าซ LNG จะขึ้นหรือลง เช่น การพิจารณาค่า F_t รอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม จะเริ่มประเมินค่าใช้จ่ายในเดือนกุมภาพันธ์ โดยมี ปตท. เป็นผู้รับหน้าที่ประมาณการราคา LNG ส่งให้ กฟผ. คำนวณค่า F_t จากนั้น เดือนมีนาคมจะเสนอเข้าสู่การพิจารณาของคณะอนุกรรมการและ กกพ. พิจารณาลำดับ เพื่อนำไปปรับฟังความคิดเห็นและสรุปผลการพิจารณาภายในเดือนเมษายน เพื่อแจ้งการไฟฟ้าก่อนประกาศใช้ในเดือนพฤษภาคม ดังนั้น การประเมินเดือนกุมภาพันธ์จะใช้ค่าเฉลี่ยราคา LNG เดือนมกราคม

“การคำนวณ F_t รอบเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 จะใช้สมมติฐานประมาณการราคาก๊าซธรรมชาติจาก ปตท. เพื่อนำมาประมาณการต้นทุนในงวดถัดไป อัตราแลกเปลี่ยน ราคาน้ำมัน และตัวเลขต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ กฟผ. เชื่อจริงในเดือนก่อนหน้าที่เริ่มคำนวณ (ใช้ข้อมูลเดือนมกราคม 2566 สำหรับการประมาณการเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566) และ โดยในปี 2564 และ 2565 การประกาศค่า F_t ในงวดก่อนหน้าก็จะใช้หลักการนี้เช่นกัน แต่พบว่า ค่าเชื้อเพลิงและราคาก๊าซธรรมชาติที่เกิดขึ้นจริงสูงกว่าที่ใช้ในการประมาณการมาโดยตลอด ในขณะที่สมมติฐานที่ใช้ต้นทุนจริงในขณะนั้นต่ำกว่าค่าจริงอย่างต่อเนื่องมากกว่า 4 รอบ (กันยายน 2564 – ธันวาคม 2565) ทำให้ กฟผ. มีภาระค่า F_t สะสมคงค้างสูงชันกว่า 150,000 ล้านบาทในปัจจุบัน แต่อย่างไรก็ตามเมื่อราคาเชื้อเพลิงแท้จริงที่ลดลง ส่วนต่างที่เกิดขึ้นก็จะถูกนำไปหักลบกลบหนี้ในการประกาศค่าเอฟทีและค่าไฟฟ้าในงวดต่อไป”

ดังนั้น หากต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าถูกลงกว่าที่ได้ประมาณการไว้ จะได้นำไปลดค่าไฟฟ้าในรอบต่อไป จึงขอยืนยันว่าไม่มีใครได้กำไรและขาดทุนเพราะว่าในสุดท้ายก็จะนำมาหักลบกลบหนี้กัน ในทางตรงกันข้ามขณะที่การทำประมาณการต้นทุนเชื้อเพลิงต่ำเกินไปก็จะเป็นอันตรายและส่งผลกระทบต่อภาระหนี้สิน และสภาพคล่องของ กฟผ. ได้เช่นกัน ซึ่งในการพิจารณาปรับค่าไฟฟ้า จะต้องคำนึงถึงความสามารถในการดำเนินงานและความน่าเชื่อถือของ กฟผ. ร่วมด้วย หากสภาพคล่องทางการเงินของ กฟผ. มีไม่เพียงพอต่อการดำเนินงาน จะกระทบกับเครดิตของ กฟผ. ส่งผลกระทบต่อภาพรวมของประเทศด้วย จึงอยากให้ทุกฝ่ายอยู่ได้ด้วยดีด้วยกัน

สำนักงาน กกพ. ขอยืนยันว่า ที่ผ่านมาจนถึงปัจจุบัน กกพ. ได้บริหารจัดการค่าไฟฟ้าอย่างทำเต็มที่ช่วงวิกฤตการณ์ก๊าซขาดแคลนก๊าซ ซึ่งเราไม่สามารถเดินเครื่องด้วยน้ำมันได้ทั้งหมด จนถึงขณะนี้ก็สามารถผ่านวิกฤตมาได้ระดับหนึ่งแล้ว ก๊าซในอ่าวไทยที่จะเพิ่มขึ้น ตลาดก๊าซธรรมชาติเริ่มเปิดมากขึ้นเราก็จะซื้อ LNG ได้มากขึ้น ทำให้ กกพ. บริหารได้ง่ายขึ้น อาจส่งผลให้ค่าไฟฟ้ามียุทธศาสตร์ที่ถูกลงได้ในระยะต่อไป

คำถาม: แนวโน้มค่า F_t รอบเดือนกันยายน-ธันวาคม 2566 จะเป็นอย่างไร

คำตอบ

1. แนวโน้มค่า F_t รอบถัดไป การบริหารจัดการก๊าซธรรมชาติในอ่าวไทยยังเป็น “ปัจจัยหลัก” ย้อนกลับไปในช่วงปลายสัมปทานแหล่งก๊าซเอราวัณกำลังผลิตก๊าซฯ ในอ่าวไทยลดลงจาก 2,000 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เหลือเพียง 200 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ซึ่งเป็นระดับต่ำที่สุด ปัจจุบันนี้ ตามแผนของ ปตท. สม. คือ การเพิ่มกำลังผลิตก๊าซฯ เป็น 400 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในเดือนมกราคม 2566 และ 600 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปลายปี ซึ่งจะช่วยให้ประเทศลดการพึ่งพาการนำเข้าก๊าซ LNG จากต่างประเทศ ปัจจัยหลักๆ ของค่า F_t งวดหน้ายังอยู่ที่ก๊าซฯ อ่าวไทยว่าจะผลิตได้ตามแผนที่กำหนดหรือไม่ เพราะถึงราคา LNG จะลดลงอย่างไร ก็ไม่มีทางเท่ากับราคาก๊าซฯ อ่าวไทย หากเทียบราคาก๊าซฯ อ่าวไทยอยู่ที่ประมาณ 4 เหรียญสหรัฐ ราคาก๊าซจากแหล่งพม่าประมาณ 5-6 เหรียญสหรัฐ และ LNG Long term Contract อยู่ที่ 8-10 เหรียญสหรัฐ ส่วน LNG spot อยู่ประมาณ 10-15 เหรียญสหรัฐขึ้นไป ดังนั้น หากผลิตก๊าซอ่าวไทยได้เพิ่มขึ้นตามแผนจะทำให้ต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าถูกลง

3. ที่มองกันว่าค่าไฟฟ้าอาจจะลดลงตามแนวโน้มต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ลดลงช่วงปลายปี ก็ยังต้องติดตามสถานการณ์ เพราะยังมีปัจจัยเรื่องของฤดูกาลช่วงปลายปี 2566 โดยปกติจะมีความต้องการ LNG ในตลาดโลก ในช่วงฤดูหนาว จะเพิ่มสูงขึ้น ส่งผลให้ราคามีแนวโน้มสูงขึ้นจากช่วงกลางปี และสงครามรัสเซีย-ยูเครนยังไม่ยุติ ก็ยังเป็นสถานการณ์ที่ไม่แน่นอนอาจจะมีผลกระทบต่อราคา LNG ได้ รวมทั้ง อัตราแลกเปลี่ยนของไทยที่อ่อนค่าลง ก็จะทำให้ต้นทุนการนำเข้าเชื้อเพลิงสูงขึ้นได้

3. ส่วนข้อเสนอภาคเอกชนที่ต้องการให้การยึดการชำระหนี้ค่าเชื้อเพลิงที่ กฟผ. รับแทนประชาชนออกไป ต้องมองว่า กฟผ. มีภาระเงินกู้ที่กระทรวงการคลังค้ำประกัน และที่กระทรวงการคลังไม่ค้ำประกัน จึงจำเป็นต้องรักษาวินัยการเงินการคลังภาครัฐ ภาระหนี้สาธารณะ เงื่อนไขและข้อจำกัดของสถาบันการเงินที่ให้กับ และผลกระทบต่อเครดิตของประเทศ

คำถาม: ทำไมค่าไฟฟ้าในบิลค่าไฟฟ้าเดือนมีนาคม 2566 เพิ่มขึ้น

คำตอบ:

1. อัตราค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศในเดือนมกราคม - เมษายน 2566 อยู่ที่หน่วยละ 4.72 บาท ในระหว่างนี้ยังไม่มี การปรับขึ้นค่าไฟฟ้า อย่างไรก็ตาม ค่าไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าแต่ละรายจะแตกต่างกันตามลักษณะการใช้ไฟฟ้า และหน่วยการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป

2. สาเหตุค่าไฟฟ้าในบิลค่าไฟเดือนมีนาคม 2566 เพิ่มสูงขึ้น มาจากอุณหภูมิในช่วงเดือนมีนาคม - เมษายน 2566 สูงขึ้น ปริมาณการใช้ไฟฟ้าจึงเพิ่มขึ้นจากการใช้เครื่องปรับอากาศ (แอร์) พัดลม ตู้เย็น แม้ว่าพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้าจะเหมือนเดิมการที่อุณหภูมิสูงขึ้นอุปกรณ์ทำความเย็น ได้แก่ เครื่องปรับอากาศ (แอร์) และตู้เย็น ต้องใช้พลังงานไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากต้องทำงานหนักขึ้นเพื่อลดอุณหภูมิลงมาให้ได้ความเย็นที่ตั้งไว้และยังมีการระบายความร้อนได้ยากขึ้นอีกด้วย ดังนั้น หากค่าไฟสูงขึ้นจากเดือนก่อนหน้า **ขอให้ตรวจสอบ “หน่วยการใช้ไฟฟ้า”**ของท่านว่าเพิ่มขึ้นหรือไม่ ซึ่งจากสาเหตุดังกล่าวข้างต้นทำให้หน่วยการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นกว่าเดิมได้และค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นได้

3. อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้อำนาจไฟฟ้าบ้านอยู่อาศัย จะมีการคิดคิดค่าไฟฟ้าเป็นแบบอัตราก้าวหน้า คือ ยิ่งใช้มาก ยิ่งจ่ายมาก เพื่อสะท้อนต้นทุนการผลิตไฟฟ้าที่สูงขึ้น เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าของไทยจะผลิตจากต้นทุนที่มีราคาถูกลง (เช่น โรงไฟฟ้าพลังน้ำ โรงไฟฟ้าถ่านหินแม่เมาะ) และเมื่อการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้นจะมีการผลิตไฟฟ้าที่มีต้นทุนสูงขึ้น (เช่น ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันเตา น้ำมันดีเซล)

“ขอให้ตรวจสอบการจดหน่วยไฟฟ้าจากใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้า กับเลขหน่วยไฟฟ้าในมิเตอร์หน้าบ้าน ว่าถูกต้องตรงกันหรือไม่ หากพบว่า มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าผิดปกติอย่างมาก สามารถติดต่อการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายในพื้นที่บริการของท่านเพื่อตรวจสอบความถูกต้องของหน่วยการใช้ไฟฟ้า และ หากได้รับความเดือนร้อนเสียหายจากการเรียกเก็บค่าไฟฟ้าที่ไม่ถูกต้อง สามารถร้องเรียนมายังคณะกรรมการผู้ใช้พลังงานประจำเขต ทั้ง 13 เขตพื้นที่ หรือสำนักงาน กฟผ. ประจำเขตทั่วประเทศในเวลาราชการ หรือยื่นร้องเรียนผ่านทางช่องทางอิเล็กทรอนิกส์ ได้แก่ email: sarabun@erc.or.th และ website: <https://www.erc.or.th/th/contact>”

รู้มึ้น...

“หน่วยการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ยต่อรายของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย ในช่วงเดือน เมษายน-พฤษภาคม มีค่าสูงกว่าช่วงเดือนอื่น ๆ ของปี ตามอนุกรมเฉลี่ยที่สูงขึ้นของปี”

www.erc.or.th | สำนักงาน กกพ. | @oerc_thailand | OERC Thai

รู้มึ้น...หน้าร้อนปีนี้

System Peak
ค่าความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบไฟฟ้าของปี 66 สูงกว่าปี 65

13 มี.ค. 63	30,342.40 MW (ค่า) 14.54 น.	31 มี.ค. 64	31,023.10 MW (ค่า) 14.49 น.	28 เม.ย. 65	33,177.30 MW (ค่า) 14.30 น.
-------------	-----------------------------	-------------	-----------------------------	-------------	-----------------------------

สถิติใหม่ ของปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุดที่ 34,826.50 MW จึงขอเชิญชวนให้ทุกคนร่วมกันประหยัดพลังงาน

เปิดเคล็ด (ไม่) ลับ 5 ป. ช่วยประหยัดพลังงาน ท้ายใจ

- ปิด • ปรับ • แอร์ 26°C
- ไฟ ดวงที่ไม่จำเป็น
- ปลั๊ก เชื้อเพลิง
- เปลี่ยน • หลอดไฟเป็นแบบ LED
- ปลูก • เพื่อเป็นรั้วเงาและช่วยลดอุณหภูมิให้กับตัวบ้าน

www.erc.or.th | สำนักงาน กกพ. | @oerc_thailand | OERC Thai

เผยผลทดสอบแอร์

ยิ่งอากาศร้อน ยิ่งกินไฟมากขึ้น

35°C เปิดแอร์ 1 ชม. ใช้ไฟฟ้า 0.69 หน่วย	VS	41°C เปิดแอร์ 1 ชม. ใช้ไฟฟ้า 0.79 หน่วย
เปิดแอร์ 8 ชม. ใช้ไฟฟ้า 5.52 หน่วย		เปิดแอร์ 8 ชม. ใช้ไฟฟ้า 6.32 หน่วย
เปิดแอร์ 1 เดือน ใช้ไฟฟ้า 165.6 หน่วย	ร้อนขึ้น 6°C หน่วยการใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น 14 %	เปิดแอร์ 1 เดือน ใช้ไฟฟ้า 189.6 หน่วย

*หมายเหตุ: ผลการทดสอบใช้แอร์ชนิดอินเวอร์ต (12,000 BTU) ตั้งอุณหภูมิที่ 26°C ในห้องปรับอากาศขนาด 10 ตร.ม. เปิดแอร์ 1 ชม. 1 ครั้งต่อชั่วโมง และอุณหภูมิห้องปรับอากาศเริ่มต้นที่ 26°C และอุณหภูมิห้องปรับอากาศสิ้นสุดที่ 35°C และ 41°C

โทร 1130 | www.mka.or.th | #เปิดหน้าร้อน | #mka_news | #EIS Connect | #MKA Multimedia | #mkaonline | #MKA

อัตราค่าไฟฟ้าแบบก้าวหน้า (ไม่รวม ค่า Ft)

สำหรับบ้านอยู่อาศัย

หน่วย 101 - 150	3.7171	หน่วย 400 ขึ้นไป	4.4217
หน่วย 36 - 100	3.6237	หน่วย 151 - 400	4.2218
หน่วย 26 - 35	3.2405	หน่วย 1 - 150	3.2484
หน่วย 16 - 25	2.9882	ประเภท 11	อัตราค่าไฟฟ้าตามการใช้พลังงานไฟฟ้าไม่เกิน 150 หน่วยต่อเดือน
หน่วย 1 - 15	2.3488	ประเภท 12	อัตราค่าไฟฟ้าตามการใช้พลังงานไฟฟ้าเกินกว่า 150 หน่วยต่อเดือน

ยิ่งใช้มาก ค่าไฟยิ่งแพง

ที่มา: การไฟฟ้าส่วนกลาง และ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

www.erc.or.th | สำนักงาน กกพ. | @oerc_thailand | OERC Thai



สำนักงาน กกพ.



สำนักงาน กกพ. ส่วนกลาง เลขที่ 319 อาคารจัตุรัสจามจุรี
ชั้น 19 ถนนพญาไท แขวงปทุมวัน เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
โทรศัพท์ 02-207-3599 โทรสาร 02-207-3506

1 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 1 (เชียงใหม่)
เลขที่ 90 อาคารอาคารเออีซีบีเอ็นสแควร์ ชั้น 2 ถนนพหลโยธิน อ.เมืองเชียงใหม่ จ.เชียงใหม่ 50100
โทรศัพท์ 053-203-433-4
โทรสาร 053-203-433-4 ต่อ 103

2 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 2 (พิษณุโลก)
เลขที่ 59/15 อาคารโชติทวีรัตน์ ชั้น 3 ถนนมิตรภาพ 2 ต.ในเมือง อ.เมืองพิษณุโลก จ.พิษณุโลก 65000
โทรศัพท์ 055-252-924
โทรสาร 055-252-925

3 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 3 (นครสวรรค์)
เลขที่ 1045/2 ชั้น 3 ถนนนครสวรรค์-พิษณุโลก หมู่ที่ 10 ต.นครสวรรค์ อ.เมืองนครสวรรค์ จ.นครสวรรค์ 60000
โทรศัพท์ 056-221-991-2
โทรสาร 056-221-991-2 ต่อ 116

4 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 4 (ขอนแก่น)
เลขที่ 11 อาคารเมก้าคอนกรีตพิทักษ์ ชั้นที่ 3 ถนนธาตุประชาสันติ ต.ในเมือง อ.เมืองขอนแก่น จ.ขอนแก่น 40000
โทรศัพท์ 043-228338-9
โทรสาร 043-228-339

5 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 5 (อุบลราชธานี)
เลขที่ 130 อ.คลังอาวุธ ต.สามใหญ่ อ.เมืองอุบลราชธานี จ.อุบลราชธานี 34000
โทรศัพท์ 045-312-260

6 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 6 (นครราชสีมา)
เลขที่ 1318/1 ต.สุรนารายณ์ ตำบลในเมือง อ.เมืองนครราชสีมา จ.นครราชสีมา 30000
โทรศัพท์ 044-257-888-9
โทรสาร 044-257-892

7 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 7 (สระบุรี)
เลขที่ 12 อาคารสำนักงานบีบีพี. 6 มิตรภาพ ต.ปากเพี้ยว อ.เมืองสระบุรี จ.สระบุรี 18000
โทรศัพท์ 036-223-048-9
โทรสาร 036-223-019

8 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 8 (ชลบุรี)
เลขที่ 1/2-3 ซอย 9 ถนนบางแสนสาย 2 ต.แสนสุข อ.เมืองชลบุรี จ.ชลบุรี 20130
โทรศัพท์ 038-113-487-9
โทรสาร 038-113-486

9 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 9 (กาญจนบุรี)
เลขที่ 284/87 ต.แสงชูโต ต.บ้านเหนือ อ.เมืองกาญจนบุรี จ.กาญจนบุรี 71000
โทรศัพท์ 034-517-505
โทรสาร 034-517-506

10 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 10 (ราชบุรี)
เลขที่ 49/4 ถนนเพชรเกษม (สายเก่า) ต.หน้าเมือง อ.เมืองราชบุรี จ.ราชบุรี 70000
โทรศัพท์ 032-328-503-4
โทรสาร 032-328-505

11 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 11 (สุราษฎร์ธานี)
เลขที่ 9/1 อาคารสำนักงานพีซีทราเวอร์ ชั้น 2 หมู่ที่ 1 ต.กาญจนคีรี ต.บางพิง อ.เมืองสุราษฎร์ธานี จ.สุราษฎร์ธานี 84000
โทรศัพท์ 077-285-312-3
โทรสาร 077-285-312-3

12 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 12 (สงขลา)
เลขที่ 888 บูมอิมบิสสประติศาสตร์ ราชอาบม ต.ดงสุสานหมู่ หมู่ที่ 2 ตำบลชะวาง อ.อำเภอเมืองสงขลา จังหวัดสงขลา 90100
โทรศัพท์ 074-330-309
โทรสาร 074-303-309

13 สำนักงาน กกพ. ประจำเขต 13 (นนทบุรี)
เลขที่ 18/23 อาคาร WISH HOUSE ชั้น 1 หมู่ 10 นครอินทร์ ตำบลตลาดขวัญ อำเภอเมืองนนทบุรี จังหวัดนนทบุรี 11000
โทรศัพท์ 02-525-2544-5
โทรสาร 02-525-2504

คำถาม: การคำนวณค่าไฟฟ้าในบิลค่าไฟฟ้า

คำตอบ:

การไฟฟ้านครหลวง Metropolitan Electricity Authority		ใบแจ้งค่าไฟฟ้า	
ON An V4.6.0		http://www.mea.or.th MEA Call center 1130	
ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า (Name)			
สถานที่ใช้ไฟฟ้า (Premise)			
บัญชีแสดงสัญญา (CA/Ref No.1)	รหัสเครื่องวัดฯ (Installation)	MRU	เลขที่ใบแจ้งฯ (Invoice No./Ref No.2)
ประเภท (Type)	1.2		
วันที่จดเลขอ่าน (Meter Reading Date)	เลขอ่านครั้งหลัง (Last Meter Reading)	เลขอ่านครั้งก่อน (Previous Meter Reading)	จำนวนหน่วย (kWh)
15/04/66 07:48	29900	29327	573
ตัวคูณ (Multiplier)			
รายละเอียดค่าไฟฟ้า (Description)			
ค่าพลังงานไฟฟ้า	ประจำเดือน 04/66	2,307.66	
ค่าบริการ		24.62	
ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft)	0.9343 บาท/หน่วย	535.35	
ส่วนลด		0.00	
รวมค่าไฟฟ้าก่อนภาษีมูลค่าเพิ่ม		2,867.63	
ภาษีมูลค่าเพิ่ม 7 %		200.73	
รวมค่าไฟฟ้าเดือนปัจจุบัน		3,068.36	
ค่าไฟฟ้าค้างชำระเดือนก่อน	0	0.00	
รวมเงินที่ต้องชำระทั้งสิ้น (Amount)		3,068.36	
โปรดชำระเงินตั้งแต่วันที่ (Due Date) 16/04/66 - 26/04/66 (เดือนปัจจุบัน)			
* กรณีมีค่าไฟฟ้าค้างชำระเกินกว่า 1 เดือนโปรดชำระโดยทันที เนื่องจากเกินกำหนดจ่ายไฟ และหากค้างชำระเกินกว่า 3 เดือนจะออกหมายบังคับคดี			
ประวัติการใช้จ่ายไฟฟ้า			
วันที่จดเลขอ่าน	15/03/66	15/02/66	15/01/66
จำนวนหน่วย	390	387	385
			15/12/65
			439
			15/11/65
			497
			15/10/65
			418

องค์ประกอบค่าไฟฟ้าตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้า

ตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าที่จ่ายค่าไฟฟ้า ประเภท 1.2 อัตราปกติปริมาณการใช้พลังงานไฟฟ้าเกินกว่า 150 หน่วยต่อเดือน

- ค่าไฟฟ้าฐาน ทบทวนทุก 3-5 ปี**
 - ค่าก่อสร้างโรงไฟฟ้า สายส่งและสายจำหน่ายไฟฟ้า
 - ค่าใช้จ่ายดำเนินงาน ผลตอบแทนที่เหมาะสม
 - ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้า ค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ

1.1 ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/หน่วย)
ลักษณะเป็นอัตราก้าวหน้า คือ การใช้ไฟฟ้าที่สูงขึ้นจะมีอัตราค่าไฟฟ้าต่อหน่วยที่เพิ่มขึ้น
- ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) ปรับทุก 4 เดือน**
เพื่อสะท้อนความเป็นจริงของค่าใช้จ่ายที่ผูกพันเพื่อการควบคุม
 - ค่าเชื้อเพลิง ค่าซื้อไฟฟ้าและค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐที่เปลี่ยนแปลงไปจากค่าไฟฟ้าฐาน
- ค่าบริการรายเดือน**
ค่าใช้จ่ายในการให้บริการจำหน่ายไฟฟ้า เช่น การจดหน่วย การพิมพ์ใบแจ้งส่งบิลและ การรับชำระเงิน

บ้านอยู่อาศัย (ไม่เกิน 150 หน่วย ต่อ TOU (หน่วยชำระ) 22 หน่วย/ชม 12 ชม)	กิจการขนาดเม็ก (เกิน 150 หน่วยต่อ ชม) (เกิน 22 หน่วยต่อ ชม 12 ชม)	กิจการสูบน้ำเพื่อการเกษตร (เกิน TOU (หน่วยชำระ) 22 หน่วย/ชม 12 ชม)
38.22	24.62	46.16
		33.29
		228.17
		204.07

หน่วย : บาท/เดือน
- ค่าภาษีมูลค่าเพิ่ม**
เป็นค่าที่ต้องจ่าย เนื่องจากไฟฟ้าถือเป็นสินค้าและบริการชนิดหนึ่ง ผู้ใช้จึงต้องจ่ายภาษีมูลค่าเพิ่ม 7 %

คำถามประเด็นนโยบาย : ประเทศไทยมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรองเท่าไร

คำตอบ

1. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าและการจัดทำแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้า จัดทำโดยกระทรวงพลังงาน และเสนอต่อคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) และคณะรัฐมนตรีพิจารณาให้ความเห็นชอบกำหนดเป็นแผนพลังงานชาติ ซึ่งตามมาตรา 11(5) และมาตรา 9(3) แห่งพระราชบัญญัติการประกอบกิจการพลังงาน พ.ศ. 2550 (พระราชบัญญัติฯ) กพช. มีหน้าที่เสนอความเห็นแผนพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าต่อรัฐมนตรีว่าการกระทรวงพลังงานเพื่อประกอบการพิจารณาของคณะรัฐมนตรี การกำหนดแผนการพัฒนากำลังผลิตไฟฟ้าและสัดส่วนกำลังผลิตไฟฟ้า จึงมิได้เป็นอำนาจการพิจารณาของ กพช.

2. สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน ได้ชี้แจงข้อมูลการคำนวณกำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองของไทย ว่าอยู่ระดับ 36% โดยอธิบายหลักการคำนวณ Reserve Margin ว่าวิธีการนำผลรวมของกำลังผลิตไฟฟ้าของทุกโรงไฟฟ้าตามสัญญา PPA มาเปรียบเทียบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) โดยตรงทำให้ตัวเลข Reserve Margin มากกว่า 50% นั้นเป็นความเข้าใจที่คลาดเคลื่อน เนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนพึ่งพาพลังงานจากธรรมชาติ การผลิตไฟฟ้าจะขึ้นอยู่กับสภาพดิน ฟ้า อากาศ จึงขาดเสถียรภาพ ไม่สามารถพึ่งพากำลังการผลิตไฟฟ้าได้ ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชีวมวลก็มีข้อจำกัดเรื่องปริมาณเชื้อเพลิงตามฤดูกาล ดังนั้นการพิจารณา Reserve Margin ของประเทศจึงต้องพิจารณาเฉพาะ “กำลังการผลิตไฟฟ้าที่พึ่งพาได้” หรือ (Dependable Capacity) โดยประเทศไทยมีกำลังการผลิตไฟฟ้าตามสัญญา ณ ปี 2565 รวม 52,566 MW คิดเป็น Dependable Capacity ประมาณ 45,225 MW ปัจจุบันจึงมี Reserve Margin ประมาณ 36% การนำกำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญา 52,566 MW ไปคำนวณ Reserve Margin ว่าคิดเป็น 58% จึงเป็นแนวคิดที่ไม่ถูกต้อง

ทั้งนี้ ในการประเมิน Reserve Margin ข้างต้นนั้น ประเมินจาก ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในระบบ 3 การไฟฟ้า โดยไม่รวมปริมาณไฟฟ้าที่มีการซื้อขายกันโดยตรงในนิคมอุตสาหกรรม (Independent Power Supply : IPS) ซึ่งหากมีเหตุการณ์ที่ IPS ไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ก็จะมีการใช้ไฟฟ้าจากระบบ 3 การไฟฟ้า ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สูงขึ้นอย่างฉับพลัน ทำให้ระดับ Reserve Margin ลดลงอย่างรวดเร็ว

ดังนั้น การมีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin: RM) ที่เหมาะสมจะทำให้ ประเทศไทยมีไฟฟ้าใช้ในยามที่เกิดเหตุฉุกเฉินต่าง ๆ และหากเศรษฐกิจฟื้นตัวอย่างรวดเร็ว ภาคธุรกิจและภาคอุตสาหกรรมจะมีไฟฟ้าที่จะสนับสนุนอย่างเพียงพอและมั่นคง จะเป็นความสามารถในการแข่งขันของประเทศ

รู้หรือไม่ว่า การคำนวณกำลังการผลิตไฟฟ้าสำรอง (Reserve Margin) ที่ถูกต้อง คือ สูตรไหน?

ข้อมูลปี
2565

ณ วันที่ 28 เมษายน 2565

กำลังผลิตตามสัญญา
(Contract Capacity)
= **52,566 MW**



คิดเป็นกำลังผลิตพึ่งได้
(Dependable Capacity)
ประมาณ **45,225 MW**



Peak = **33,177 MW**

สูตรการคำนวณที่มักเข้าใจผิด

$$\begin{aligned} \text{Reserve Margin} &= \left(\frac{\text{Contract Capacity} - \text{Peak}}{\text{Peak}} \right) \times 100\% \\ &= \left(\frac{52,566 - 33,177}{33,177} \right) \times 100\% \\ &= \mathbf{58\%} \end{aligned}$$



สูตรการคำนวณที่ถูกต้อง

$$\begin{aligned} \text{Reserve Margin} &= \left(\frac{\text{Dependable Capacity} - \text{Peak}}{\text{Peak}} \right) \times 100\% \\ &= \left(\frac{45,225 - 33,177}{33,177} \right) \times 100\% \\ &= \mathbf{36\%} \end{aligned}$$



กำลังผลิตตามสัญญา
(Contract Capacity)

กำลังผลิตไฟฟ้าตามสัญญาขายไฟฟ้าให้กับระบบ
โรงไฟฟ้าแต่ละโรงมีขีดจำกัดความสามารถในการผลิต



แดดไม่มา



ลมไม่มี



น้ำขึ้นกับ
ฤดูกาล



นำมาคิด

**Reserve Margin
ไม่ได้**

พึ่งพาไม่ได้ตลอดเวลา

ช่วงที่ผ่านมา RM สูง เกิดจากผลกระทบของ COVID-19 และเศรษฐกิจไม่เป็นไปตามที่คาดการณ์

ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลงและแตกต่างจากที่คาดการณ์ไว้ในช่วงที่จัดทำแผน PDP เช่นเดียวกับหลายๆ ประเทศ

อย่างไรก็ตาม RM สูงเป็นผลในระยะสั้น ไม่ได้ส่งผลทำให้ค่าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากแผนที่วางไว้ โดยจากการประมาณ
ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เติบโตขึ้น พบว่าหลังปี 2568 ระดับ RM จะกลับมาสู่ระดับที่เหมาะสมตามแผนที่วางไว้
**หากไม่มีการจัดหาโรงไฟฟ้าใหม่เพิ่มเติม อาจส่งผลให้ประเทศมีไฟฟ้าไม่เพียงพอต่อการใช้งาน
กระทบต่อความมั่นคงระบบไฟฟ้าในระดับภูมิภาครวมทั้งในภาพรวมของประเทศได้**