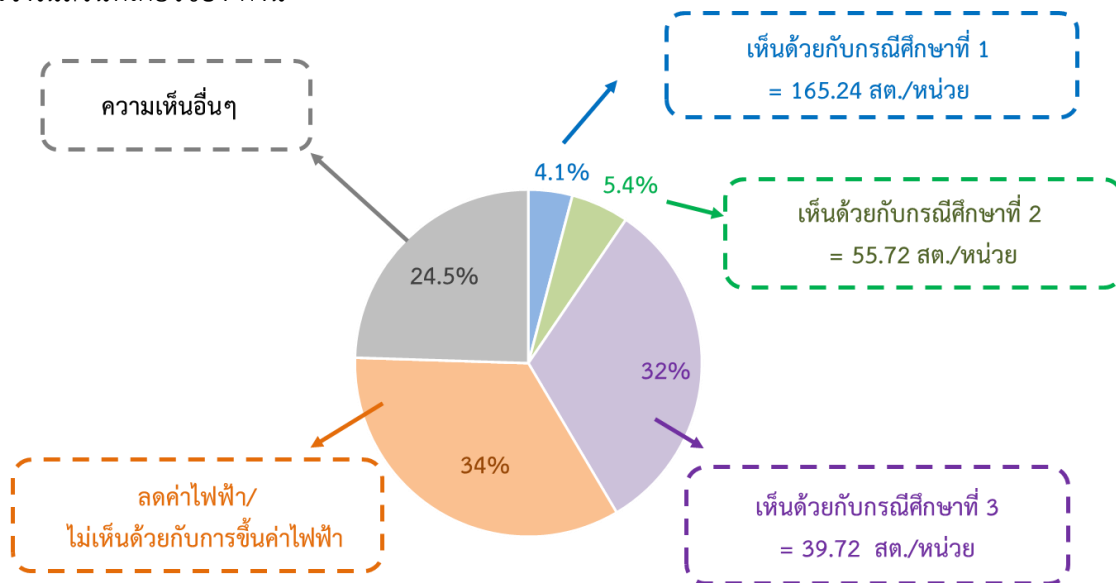


เอกสารชี้แจงความเห็นต่อค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t)

เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2567

จากที่ได้มีการรับฟังความคิดเห็นผ่านทางเว็บไซต์ของสำนักงาน กกพ. เรื่อง ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (F_t) เดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2567 และตามช่องทางสื่อสารต่างๆ ปรากฏว่ามีผู้แสดงความคิดเห็นในประเด็นที่หลากหลาย ดังนั้น สำนักงาน กกพ. จึงได้จัดกลุ่มประเด็นความคิดเห็น และจัดทำข้อชี้แจงในส่วนที่เกี่ยวข้อง ดังนี้



ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_t	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กกพ.
1. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 1 ให้ปรับค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 165.24 สตางค์ต่อหน่วย	สำนักงาน กกพ. ได้รวบรวมและสรุปความคิดเห็น เพื่อนำเสนอ กกพ. ประกอบการพิจารณาแล้ว สรุปได้ดังนี้ (1) แนวโน้มต้นทุนราคาค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าในรอบเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2567 เท่ากับ 19.21 สตางค์/หน่วย ลดลงจากสถานการณ์ก๊าซธรรมชาติเหลว แบบสัญญาจร (Spot LNG) ที่มีแนวโน้มราคาลดลงจากช่วงก่อนหน้า แนวโน้มราคาน้ำมันดิบที่ลดลง และอัตราแลกเปลี่ยนที่แข็งค่าขึ้นเล็กน้อย (2) จากต้นทุนค่าเชื้อเพลิงที่ปรับตัวสูงขึ้นมากตั้งแต่เดือนกันยายน 2564 – ธันวาคม 2566 โดยภาครัฐ กระทรวงพลังงาน และ กกพ. ได้ดำเนินมาตรการต่างๆ เพื่อลดผลกระทบต่อผู้ใช้ไฟฟ้าอย่างต่อเนื่อง ควบคู่กับการทยอยปรับค่า F_t เพิ่มขึ้นแบบขั้นบันได ร่วมกับการทยอยนำภาระต้นทุนค่าไฟฟ้าค้างรับสะสม (Accumulate Factor หรือค่า AF) คืนให้ กฟผ. บางส่วนในช่วงเดือน มกราคม – สิงหาคม 2566 ตลอดจน กฟผ. ได้ดำเนินมาตรการลดผลกระทบต่อประชาชนตามมติคณะรัฐมนตรี เมื่อวันที่ 18 กันยายน 2566 ตั้งแต่เดือนกันยายน 2566 เป็นต้นมา จึงทำให้การปรับค่า F_t ที่ผ่านมายังไม่สะท้อนต้นทุนในการผลิตไฟฟ้าตามสถานการณ์จริงในปัจจุบัน ส่งผลให้ กกพ.
2. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 2 ให้ปรับค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 55.72 สตางค์ต่อหน่วย	
3. เห็นด้วยกับกรณีศึกษาที่ 3 ให้ตรึงค่า F_t เรียกเก็บอยู่ที่ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย	
4. ขอให้ลดค่าไฟฟ้า/ไม่เห็นด้วยกับการขึ้นค่าไฟฟ้า/ขอให้ชะลอการขึ้นค่าไฟฟ้า/ขอให้ค่าไฟฟ้าต่ำที่สุด	

ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_t	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กกพ.																					
	รับภาระต้นทุนค่าเชื้อเพลิงและค่าซื้อไฟฟ้าที่เพิ่มสูงขึ้นแทนผู้ใช้ไฟฟ้าจำนวน 99,689 ล้านบาท ในปัจจุบัน โดยในรอบเดือน พฤษภาคม – สิงหาคม 2567 กกพ. ได้นำเสนอขอให้ทยอยคืนหนี้ กกพ. ประมาณ 7 งวดๆ ละ 14,000 ล้านบาท หรือ 20.51 สตางค์ต่อหน่วย เพื่อให้ กกพ. สามารถบริหารจัดการสภาพคล่องในการดำเนินกิจการได้อย่างต่อเนื่อง และทยอยชำระคืนเงินกู้ภายในกำหนด จึงต้องพิจารณาชดเชยต้นทุนคงค้างที่เกิดขึ้นจริงของ กกพ. ไว้บางส่วน เพื่อให้ กกพ. ได้รับเงินคืนเพื่อชำระหนี้ได้อย่างสม่ำเสมอ มีสภาพคล่องที่เหมาะสมในการดำเนินกิจการ และสามารถขยายการลงทุนได้ตามแผนงานที่ได้รับความเห็นชอบไว้ โดย กกพ. ได้พิจารณาปัจจัยดังกล่าวร่วมกับผลการรับฟังความคิดเห็นจากผู้มีส่วนได้ส่วนเสียแล้ว จึงมีมติเห็นชอบค่า F_t ขยายปลีก สำหรับการเรียกเก็บเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2567 เท่ากับ 39.72 สตางค์ต่อหน่วย โดย กกพ. จะต้องบริหารภาระต้นทุนที่เกิดขึ้นจริงแทนประชาชนจำนวน 85,689 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าไฟฟ้าเฉลี่ยของผู้ใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศ (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เท่ากับงวดปัจจุบัน ที่ 4.18 บาทต่อหน่วย ทั้งนี้ กรณีที่ภาครัฐมีนโยบายในการดูแลผู้ใช้ไฟฟ้าเพิ่มเติม กกพ. จะพิจารณาดำเนินการในส่วนที่เกี่ยวข้องต่อไป																					
5. ความเห็นและคำถามที่เกี่ยวข้องกับการค่าไฟฟ้าและค่า F_t																						
-ปรับการคำนวณค่าไฟฟ้าภาคครัวเรือน เช่น หากใช้ต่ำกว่า 150 หน่วย ให้คิด 150 หน่วยแรกเป็นราคาครัวเรือน ส่วนเกินก็คิดคำนวณเป็นลำดับขั้นราคา	- อัตราค่าไฟฟ้าสำหรับบ้านอยู่อาศัยในปัจจุบัน กำหนดให้มีลักษณะเป็นอัตราก้าวหน้า ทำให้ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการใช้ไฟฟ้าน้อยจะได้รับค่าไฟฟ้าที่ต่ำกว่าผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงอยู่แล้ว (สามารถศึกษารายละเอียดได้ที่ https://www.mea.or.th/our-services/tariff-calculation/other/D5xEaEwgU)																					
- นอกจากใช้ก๊าซธรรมชาติในการเป็นเชื้อเพลิงผลิตไฟฟ้าสามารถใช้พลังงานช่องทางอื่น เช่น น้ำ แดด ช่วยได้บ้างไหม เพราะบ้านเราน่าจะพอใช้พลังงานอื่นๆ ทดแทนได้	- ภาครัฐได้มีนโยบายในการกระจายสัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า โดยปี 2565 ประเทศไทยมีการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 53 การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียนในประเทศ ประมาณร้อยละ 10 และพลังงานอื่นๆ ดังแผนภาพ																					
	สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่างๆ ปี 2565 <table><thead><tr><th>ประเภทเชื้อเพลิง</th><th>ปริมาณ (GWh)</th><th>สัดส่วน (%)</th></tr></thead><tbody><tr><td>ก๊าซธรรมชาติ</td><td>114,637</td><td>53%</td></tr><tr><td>พลังงานหมุนเวียน</td><td>21,876</td><td>10%</td></tr><tr><td>ถ่านหิน</td><td>35,472</td><td>16%</td></tr><tr><td>พลังงานน้ำ</td><td>6,599</td><td>3%</td></tr><tr><td>ชีวมวล/พลังงานทดแทน</td><td>1,731</td><td>0.8%</td></tr><tr><td>พลังงานแสงอาทิตย์/ลม</td><td>35,523</td><td>17%</td></tr></tbody></table> หมายเหตุ : การผลิตไฟฟ้าในระบบ 3 การไฟฟ้า สังกัดการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.)	ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณ (GWh)	สัดส่วน (%)	ก๊าซธรรมชาติ	114,637	53%	พลังงานหมุนเวียน	21,876	10%	ถ่านหิน	35,472	16%	พลังงานน้ำ	6,599	3%	ชีวมวล/พลังงานทดแทน	1,731	0.8%	พลังงานแสงอาทิตย์/ลม	35,523	17%
ประเภทเชื้อเพลิง	ปริมาณ (GWh)	สัดส่วน (%)																				
ก๊าซธรรมชาติ	114,637	53%																				
พลังงานหมุนเวียน	21,876	10%																				
ถ่านหิน	35,472	16%																				
พลังงานน้ำ	6,599	3%																				
ชีวมวล/พลังงานทดแทน	1,731	0.8%																				
พลังงานแสงอาทิตย์/ลม	35,523	17%																				

ประเด็นความคิดเห็นต่อการปรับค่า F_t	(ร่าง) คำชี้แจงของสำนักงาน กกพ.
	สามารถศึกษารายละเอียดได้ที่ (1) เว็บไซต์สำนักงาน กกพ. www.erc.or.th ข้อมูลสถิติพลังงาน (2) เว็บไซต์สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน www.eppo.go.th บริการข้อมูลข่าวสาร รายงานสถิติพลังงานประจำปี)