

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งในปัจจุบัน ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2548 เป็นต้นไป

1. ความเป็นมา

1.1 อัตราค่าไฟฟ้าก่อนเดือนมกราคม 2540 กำหนดเป็นอัตราคงที่ต่อหน่วย (Flat Rate) โดยกำหนดให้ กฟผ. ขายไฟฟ้าในราคาขายส่งให้ กฟภ. ในระดับที่ต่ำกว่าที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. เนื่องจากโครงสร้างราคาขายปลีกไฟฟ้าเท่ากันทั่วประเทศ ทั้งในเขต กฟน. และ กฟภ. ในขณะที่ต้นทุนในการจำหน่ายไฟฟ้าในเขต กฟภ. สูงกว่ามาก จึงต้องมีการถ่ายเทรายได้จาก กฟน. ไปยัง กฟภ. โดยผ่านราคาขายส่งดังกล่าว

1.2 อัตราค่าไฟฟ้าช่วงเดือนมกราคม 2540 – กันยายน 2543 คณะกรรมการพิจารณานโยบายพลังงาน (กพง.) (ซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนเป็นคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.)) ในการประชุมเมื่อวันที่ 5 พฤศจิกายน 2539 กำหนดเป็นอัตราค่าไฟฟ้าที่แตกต่างกันตามช่วงเวลาของการใช้ (TOU) และมีการกำหนดอัตราค่าชดเชยรายได้ให้แก่ กฟภ. ที่ชัดเจน โดยกำหนดในรูปส่วนเพิ่มค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟน. และส่วนลดค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. เรียกเก็บจาก กฟภ. ซึ่งได้มีการปรับปรุงส่วนเพิ่ม (ส่วนลด) ค่าไฟฟ้าขายส่งหลายครั้ง เพื่อให้ฐานะการเงินของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง อยู่ในระดับที่เหมาะสม สอดคล้องกับสถานการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เปลี่ยนแปลงไป

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งตั้งแต่เดือนมกราคม 2540 - กันยายน 2543
(ไม่รวม VAT, ไม่รวม F₁)

ระดับแรงดัน	ค่าพลังงานไฟฟ้า (บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง)		
	จันทร์-เสาร์		วันอาทิตย์
	Peak (9.00 – 22.00 น.)	Off-Peak (22.00 – 9.00 น.)	Off-Peak (0.00 – 24.00 น.)
230 kV	1.5349	0.6671	0.6062
115 kV	1.5697	0.6697	0.6088
69 kV	1.6292	0.6769	0.6153
33 kV	1.7720	0.6857	0.6232
22 kV	1.7751	0.6864	0.6238

ส่วนเพิ่ม (ส่วนลด) ค่าไฟฟ้าขายส่งตั้งแต่เดือนมกราคม 2540 – กันยายน 2543
(ไม่รวม VAT)

หน่วย: บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง

	ม.ค. 40-มิ.ย. 40	ก.ค. 40-ก.ย. 41	ต.ค. 41-ก.ย. 43
กฟผ. ขาย กฟน.	0.2507	0.2577	0.2277
กฟผ. ขาย กฟภ.	(0.1461)	(0.1205)	(0.1005)

1.3 อัตราค่าไฟฟ้าเดือนตุลาคม 2543 – กันยายน 2548 คณะรัฐมนตรี ในการประชุมวันที่ 3 ตุลาคม 2543 กำหนดโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเป็นโครงสร้างเดียวกัน ในลักษณะอัตรา TOU โดยมีการจำแนกอัตราค่าไฟฟ้าตามกิจการผลิต (Generation) และกิจการระบบส่งไฟฟ้า (Transmission) และกำหนดการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าในลักษณะเหมาจ่าย (Lump Sum financial Transfer) โดยตรงจาก กฟน. ไปยัง กฟภ. ในปีงบประมาณ 2544 – 2546 เท่ากับ 8,153 8,589 และ 9,041 ล้านบาท/ปี ตามลำดับ

1.4 ต่อมา คณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ในการประชุมเมื่อวันที่ 8 ธันวาคม 2546 และ 4 ตุลาคม 2547 ได้พิจารณาเรื่องการชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าในปีงบประมาณ 2547 โดยเห็นชอบให้มีการจ่ายเงินชดเชยรายได้ให้ กฟภ. ในเดือนตุลาคม 2546 – ธันวาคม 2547 เท่ากับ 13,658 ล้านบาท โดย กฟน. และ กฟผ. รับภาระการชดเชยรายได้ให้กับ กฟภ. เท่ากับ 8,842 และ 4,816 ล้านบาท ตามลำดับ นอกจากนี้ ได้เห็นชอบการกำหนดเงินชดเชยรายได้ให้ กฟภ. เป็นการชั่วคราว ผ่านส่วนเพิ่ม (ส่วนลด) ค่าไฟฟ้าขายส่งในระหว่างที่ยังไม่มีการประกาศใช้โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่ โดยกำหนดส่วนเพิ่มที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. เท่ากับ 0.1754 บาท/หน่วย และส่วนลดค่าไฟฟ้าที่ กฟผ. ขายให้ กฟภ. เท่ากับ -0.1421 บาท/หน่วย ตั้งแต่เดือนมกราคม 2548 เป็นต้นไป

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งเดือนตุลาคม 2543 – กันยายน 2548
(ไม่รวม VAT, ไม่รวม F)

หน่วย: บาท/หน่วย

ระดับแรงดัน	ค่าผลิตไฟฟ้า		ค่าบริการระบบส่ง		รวม	
	Peak	Off-Peak	Peak	Off-Peak	Peak	Off-Peak
230 กิโลโวลต์	1.8758	1.1514	0.2810	-	2.1568	1.1514
ณ จุดจ่ายไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าแรงสูง ขนาด 230 : 115/69 กิโลโวลต์	1.8803	1.1539	0.5042	-	2.3845	1.1539
ณ ปลายสายส่งขนาด 115/69 กิโลโวลต์	1.9405	1.1753	0.8717	-	2.8122	1.1753
11-33 กิโลโวลต์	1.9450	1.1765	1.0439	-	2.9889	1.1765

การกำหนดเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า
ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2543 - ธันวาคม 2547

เงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้า (ล้านบาท)	ปีงบประมาณ			ต.ค. - ธ.ค.	ม.ค. - ธ.ค.
	2544	2545	2546	2546	2547
กฟน. ไปยัง กฟภ.	8,153	8,589	9,041	1,677	7,165
กฟผ. ไปยัง กฟภ.	-	-	-	880	3,936
รวม	8,153	8,589	9,041	2,557	11,101

ส่วนเพิ่ม (ส่วนลด) ค่าไฟฟ้าขายส่ง (ไม่รวม VAT)
ตั้งแต่เดือนมกราคม 2548 เป็นต้นไป*

ส่วนเพิ่ม(ส่วนลด) ค่าไฟฟ้าขายส่ง (บาท/หน่วย)	
กฟผ. ขาย กฟน.	0.1754
กฟผ. ขาย กฟภ.	(0.1421)

* ระหว่างที่ยังไม่มีการประกาศโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าใหม่

2. โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งใหม่ ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2548 เป็นต้นไป

หลักการในการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง จะพิจารณาจากฐานะการเงินของการไฟฟ้าทั้ง 3 แห่ง โดยกำหนดให้ บมจ. กฟผ. มีอัตราส่วนผลตอบแทนเงินลงทุน (ROIC) เฉลี่ยในระดับร้อยละ 8.39 และการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายมี ROIC เฉลี่ยในระดับร้อยละ 4.80 ในช่วงปี 2549 – 2551 โดยสามารถสรุปสาระสำคัญได้ ดังนี้

(1) โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งที่ กฟผ. ขายให้ กฟน. และ กฟภ. กำหนดเป็นโครงสร้างเดียวกัน ซึ่งประกอบด้วย ค่าผลิตไฟฟ้า และค่ากิจการระบบส่ง โดยค่าไฟฟ้าจะแตกต่างกันตามระดับแรงดัน และช่วงเวลาของการใช้

(2) กำหนดเงินชดเชยรายได้ระหว่างการไฟฟ้าในลักษณะที่ กฟน. เป็นผู้อุดหนุนในการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับ กฟภ. ในลักษณะเหมาจ่าย (Lump Sum Financial Transfer)

(3) กำหนดทบทวนปรับค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (Power Factor) ในระดับขายส่ง ระหว่าง กฟผ. กับ กฟน. และ กฟภ. หากค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้าต่ำกว่า 0.875 ในอัตรา 5 บาท/kVar/เดือน (รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เช่นเดียวกับปัจจุบัน ในระหว่างที่ยังไม่มีการปรับปรุงค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า และมอบหมายให้คณะกรรมการกำกับการศึกษาการปรับปรุงโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้ารับไปพิจารณาทบทวนค่า P.F. ในระดับขายส่งที่เหมาะสมเสนอ กบง. พิจารณาให้ความเห็นชอบก่อนการประกาศใช้ต่อไป

(4) ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งที่เสนอ ราคาขายส่งเฉลี่ยจะลดลงจากค่าไฟฟ้าขายส่งปัจจุบันร้อยละ 3.54 โดยราคาขายส่งเฉลี่ยเดือนตุลาคม 2548 - ธันวาคม

2551 อยู่ที่ระดับ 1.6648 บาท/กิโลวัตต์-ชั่วโมง เมื่อเทียบกับราคาเฉลี่ย 1.7259 บาท/หน่วย ตามโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งปัจจุบัน

โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่ง*
(ไม่รวม VAT, ไม่รวม F)
ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2548 เป็นต้นไป

หน่วย: บาท/หน่วย

ระดับแรงดัน	ค่าผลิตไฟฟ้า		ค่าบริการระบบส่ง		รวม	
	Peak	Off-Peak	Peak	Off-Peak	Peak	Off-Peak
230 กิโลโวลต์	1.8227	1.0903	0.2730	-	2.0957	1.0903
ณ จุดจ่ายไฟฟ้าจากสถานีไฟฟ้าแรงสูง ขนาด 230 : 115/69 กิโลโวลต์	1.8321	1.0928	0.4913	-	2.3234	1.0928
ณ ปลายสายส่งขนาด 115/69 กิโลโวลต์	1.8983	1.1142	0.8528	-	2.7511	1.1142
11-33 กิโลโวลต์	1.9052	1.1154	1.0226	-	2.9278	1.1154

* โครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าขายส่งที่เสนอ เป็นโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าในลักษณะเดียวกับโครงสร้างในช่วงเดือน ตุลาคม 2543 ถึง กันยายน 2548 (ช่วงก่อนหน้า) โดยมีการปรับค่าไฟฟ้าขายส่งลดลงจำนวน 6.11 สตางค์/หน่วย เพื่อเป็นการเกื้อหนุนการเงินให้การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่าย