

# ความไม่เป็นธรรมของค่าไฟฟ้า

โดย สฤณี อาชวานันทกุล

ใบแจ้งค่าไฟฟ้า

 การไฟฟ้า  
Electric Authority

ชื่อผู้ใช้ไฟฟ้า (Name)		เลขที่ใบแจ้งฯ (Invoice No./Ref. No.2)		ประเภท (Type)
สถานที่ใช้ไฟฟ้า (Premise)		MRU		
บัญชีแสดงสัญญา (CA/Ref No.1)	รหัสเครื่องวัดฯ (Installation)			
วันที่เลขยกอ่าน (Meter Reading Date)	เลขอ่านครั้งหลัง (Last Meter Reading)	เลขอ่านครั้งก่อน (Later Meter Reading)	จำนวนหน่วย (kWh)	ตัวคูณ (Multiplier)

รายละเอียดค่าไฟฟ้า (Description)

ค่าพลังงานไฟฟ้า

ค่าบริการ

ค่าไฟฟ้าผันแปร (Ft) บาท/หน่วย

# ค่าไฟฟ้าและค่าเอฟที(Ft) ปี 2565

สต./หน่วย

100

90

80

70

60

50

40

30

20

10

0

"ค่าเชื่อเพลิง" ที่จริงแพงกว่า  
ตัวเลขค่าเชื่อเพลิงหรือที่เรียกว่า  
ค่า Ft บนบิลค่าไฟหลายเท่า

ค่าFt เดือนกันยายน 2565  
ที่เพิ่มจาก 24.77 เป็น 93.43 สตางค์ต่อหน่วย  
ก็ยังต่ำกว่าค่า Ft "ที่ควรจะเป็น"  
ถึงกว่า 36 สตางค์ต่อหน่วย

— ค่า Ft (สต./หน่วย)  
💡 ค่าไฟฟ้า (บาท/หน่วย)

ม.ค. ก.พ. มี.ค. เม.ย. พ.ค. มิ.ย. ก.ค. ส.ค. ก.ย. ต.ค. พ.ย. ธ.ค.

1.39

3.78  
บ./หน่วย

24.77

4  
บ./หน่วย

93.43

4.72  
บ./หน่วย

# ในบิลค่าไฟมีอะไรบ้าง?

เราสามารถถอดสมการค่าไฟเป็น 3 ชั้น ดังนี้



ชั้นแรก

บิลค่าไฟที่เราจ่าย

บิลค่าไฟ = ค่าไฟฟ้าฐาน + ค่าไฟฟ้าผันแปร (ค่า Ft) + ค่าบริการรายเดือน (แตกต่างกันตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า) + ภาษีมูลค่าเพิ่ม

ชั้นสอง

ค่า Ft

ค่าเชื้อเพลิงฐาน

ประมาณการค่าเชื้อเพลิง  
โรงไฟฟ้า กฟผ.

ประมาณการค่าซื้อไฟฟ้า  
ของ กฟผ.

ประมาณการค่าใช้จ่าย  
ตามนโยบายรัฐ

ชั้นสาม

ค่าเชื้อเพลิงพื้นฐาน  
+  
ประมาณการค่าซื้อไฟฟ้า  
ของ กฟผ.

คำนวณจาก

- ค่าเชื้อเพลิง
- ค่าซื้อไฟฟ้าของ กฟผ.
- ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายของรัฐ

ประกอบด้วย

ค่าความพร้อมจ่าย (AP)  
+ ค่าพลังงานไฟฟ้า (EP)  
+ ประมาณการค่าใช้จ่ายตามนโยบายรัฐ  
ในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชน (PE)

# เรามีกำลังผลิตไฟฟ้าสำรอง ล้นเกินความจำเป็นมาตลอด 2 ทศวรรษ

เมกะวัตต์

50,000

40,000

30,000

20,000

10,000

0

2544 2545 2546 2547 2548 2549 2550 2551 2552 2553 2554 2555 2556 2557 2558 2559 2560 2561 2562 2563 2564

55%

37%

22,034

18,545

16,126

46,682

34,655

30,135

กำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองที่ควรมีในระบบ

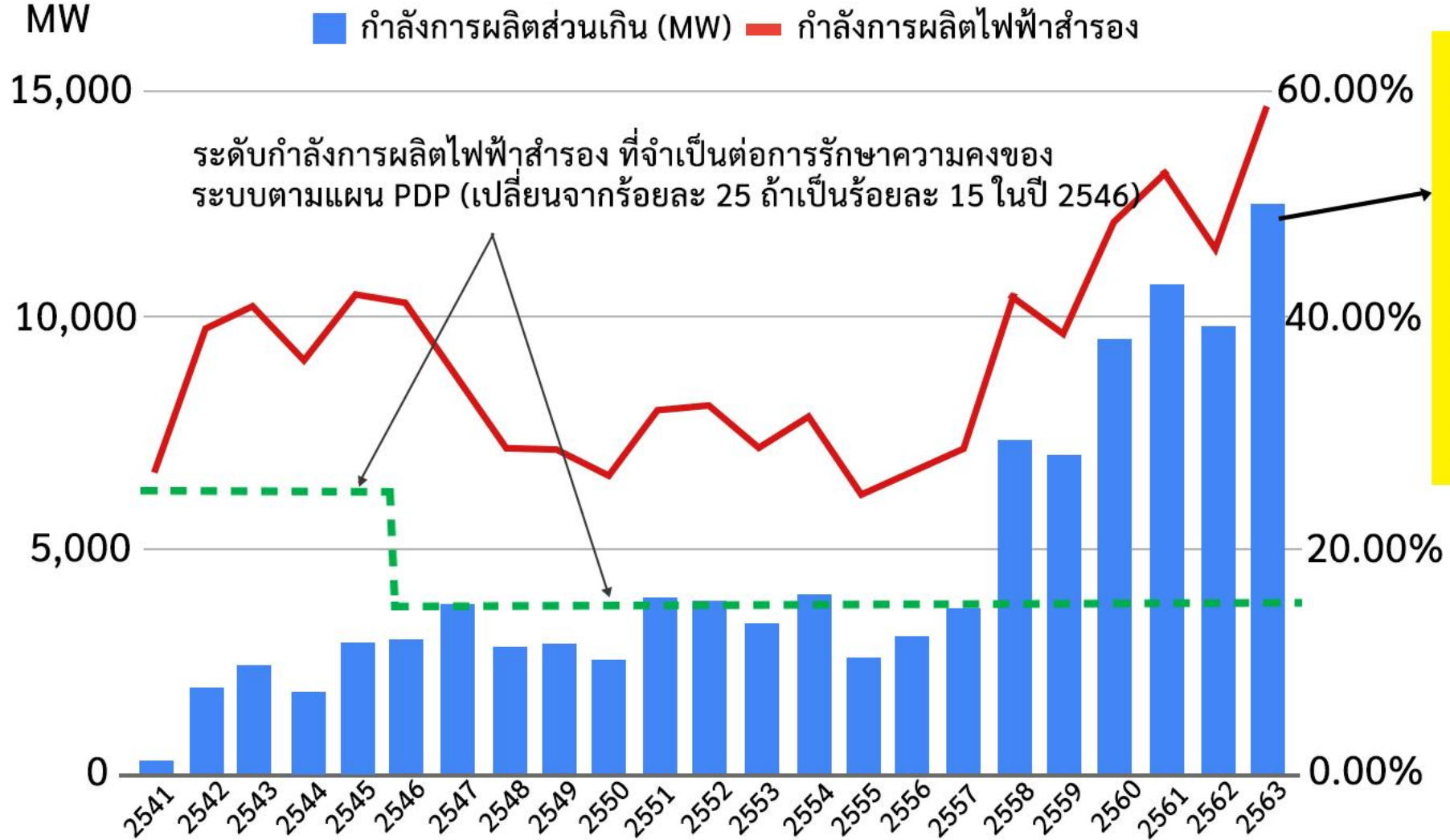
- กำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองที่มีในระบบ
- กำลังการผลิตไฟฟ้าสำรองที่ควรมีในระบบ (peak+15%)
- ความต้องการใช้ไฟฟ้าสูงสุด (peak)

ปี

แหล่งข้อมูล: [http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-electricity?orders\[publishUp\]=publishUp&issearch=1](http://www.eppo.go.th/index.php/th/energy-information/static-energy/static-electricity?orders[publishUp]=publishUp&issearch=1)

วิเคราะห์โดยโครงการมุ่งสู่การเปลี่ยนผ่านพลังงานที่เป็นธรรมในประเทศไทย





คิดเป็นต้นทุน  
ภาระค่าไฟฟ้า  
ส่วนเกินสูงสุดถึง  
39,948 ล้าน  
บาทต่อปีหรือ  
140 บาทต่อ  
เดือนต่อผู้ใช้ไฟ  
ในปี 2563

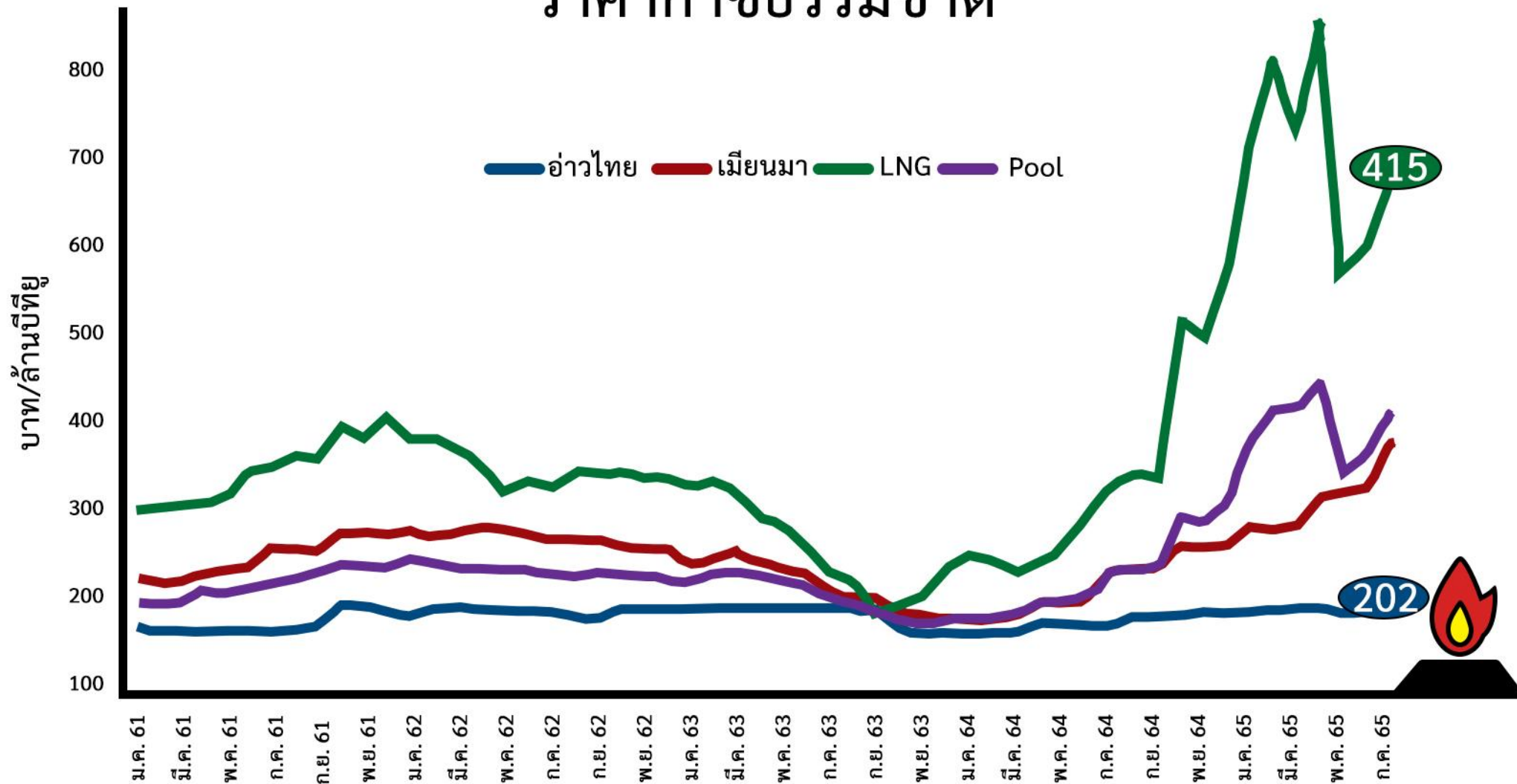
ที่มา: กฟผ. 2564

**ความไม่เป็นธรรม**  
**ประการแรก**

ราคาเนื้อก๊าซที่อุตสาหกรรมปิโตรเคมี  
และโรงแยกก๊าซธรรมชาติจ่าย

**ใช้ราคา gulf gas**  
**ซึ่งถูกกว่าราคา pool gas**

# ราคาก๊าซธรรมชาติ



ที่มา: กระทรวงพลังงาน, <http://www.eppo.go.th/index.php/th/petroleum/gas/ng/price-pool>

# ความไม่เป็นธรรม

## ประการที่สอง

ฝังอยู่ในค่าบริการส่งก๊าซ (T)  
หรือที่เรียกสั้นๆ ว่า “ค่าผ่านท่อ”

ปัจจุบันมีรัฐวิสาหกิจ คือ บริษัท ปตท. จำกัด มหาชน  
เพียงรายเดียวที่เก็บค่าให้บริการในส่วนนี้

ระบบท่อส่งก๊าซของประเทศ  
ยังเป็นระบบผูกขาด  
ยังไม่มีการแข่งขัน

**ความไม่เป็นธรรม**  
**ประการที่สาม**

อยู่ในค่าบริการส่งก๊าซ  
หรือค่าผ่านทางอื่นเช่นกัน

โรงแยกก๊าซปัจจุบันจ่ายค่าผ่านทาง  
ในราคาถูกลงกว่าผู้ใช้ก๊าซรายอื่นๆ  
รวมถึงโรงไฟฟ้า

# ความไม่เป็นธรรม ประการที่สี่

อยู่ในค่าเชื้อเพลิงส่วนต่างหรือ margin  
ที่ปตท. บวกเพิ่มกับราคาเนื้อก๊าซ  
ที่ขายให้แก่โรงไฟฟ้า

ปตท. เรียกเก็บค่า margin 1.75% กับโรงไฟฟ้า กฟผ.  
และโรงไฟฟ้าของผู้ผลิตอิสระรายใหญ่ (IPP)

แต่เรียกเก็บค่า margin สูงถึง 9.33% กับโรงไฟฟ้า  
ของผู้ผลิตรายเล็ก (SPP)

# ความไม่เป็นธรรมของค่าไฟซ่อนอยู่ตรงไหนบ้าง?

