

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

มกราคม - มีนาคม 2567
January - March 2024



พลังงานขั้นต้น



การผลิต

↑ 7.2%

733 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากก๊าซธรรมชาติ
น้ำมันดิบ คอนเดนเสท และลิกไนต์
ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลง

การนำเข้า

(สุทธิ)

↓ 8.7%

1,530 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้น (สุทธิ) ลดลงจากน้ำมันดิบ
ไฟฟ้า ถ่านหิน และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่
การนำเข้า (สุทธิ) ของก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

การใช้

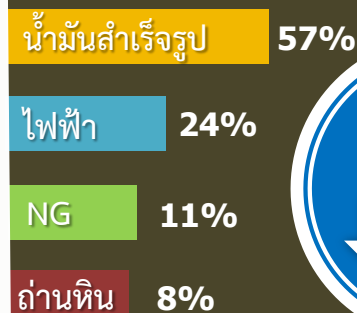
↑ 1.0%

2,064 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ
ในขณะที่การใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ ปิโตรเลียม และไฟฟ้า
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้

↓ 2.4%

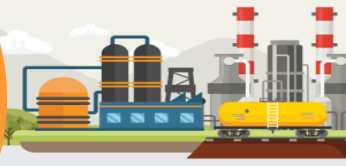
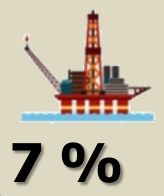
1,475 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้พลังงาน
เกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ไฟฟ้า

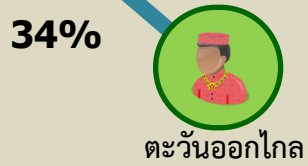
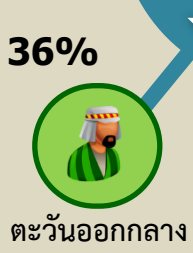
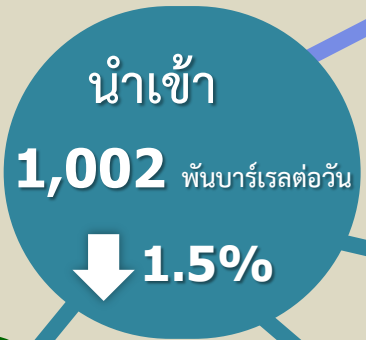


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง
จากการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง
ในขณะที่การผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป



LPG

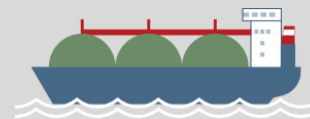
การผลิต

180

ล้านลิตรต่อวัน



2.3%



การนำเข้า

10.3

ล้านลิตรต่อวัน



16.7%

19%

นำเข้า

การจัดการ LPG

1,652 พันตัน

↑ 3.0%

การใช้

144

ล้านลิตรต่อวัน



1.7%

32%

โรงกลั่นน้ำมัน

49%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ 9.4%

24.9

ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

1,588 พันตัน



2.4%

40% บีโตรเคมี



33% คริวเรือน



15% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

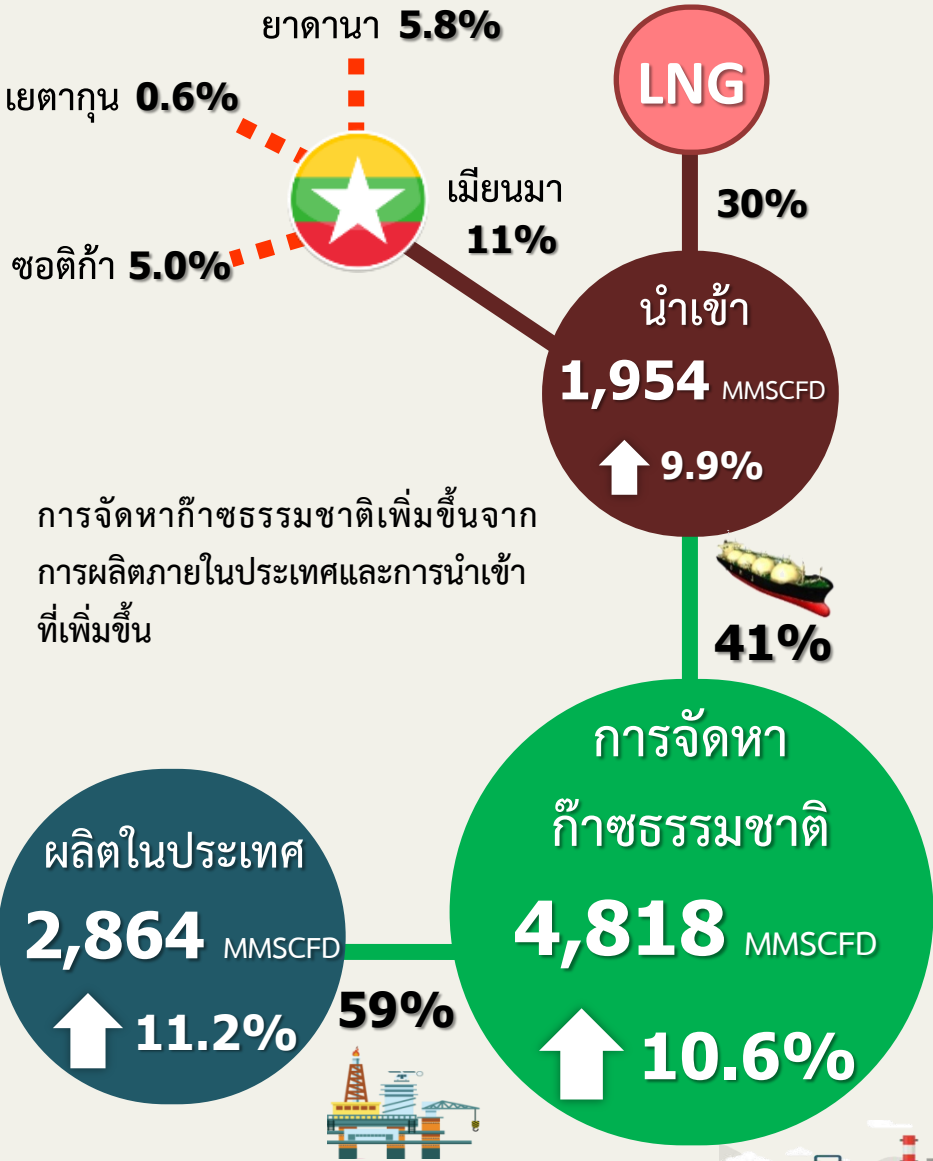


2% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



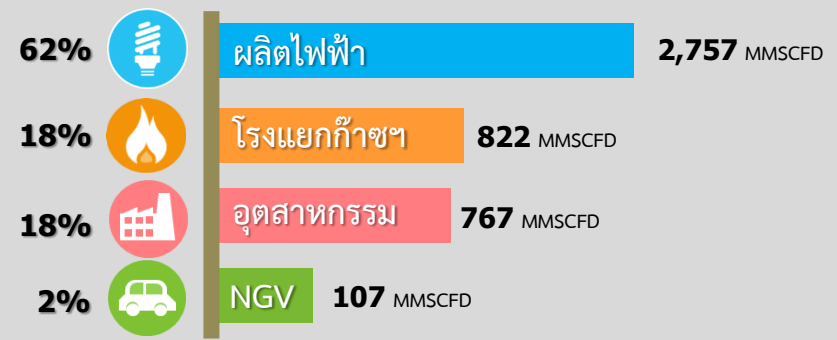


การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการผลิตภายในประเทศและการนำเข้ามาที่เพิ่มขึ้น



การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 17.2% และ 14.0% ตามลำดับ

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



● 42% แม่เมาะ
● 0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ **42%**
↑ 1.8%
3,209 พันตัน

นำเข้า **58%**
↓ 18.3%
4,486 พันตัน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการนำเข้าและการผลิตในประเทศที่ลดลง

การจัดการ
7,695 พันตัน
↓ 10.9%



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

↓ 6.7%

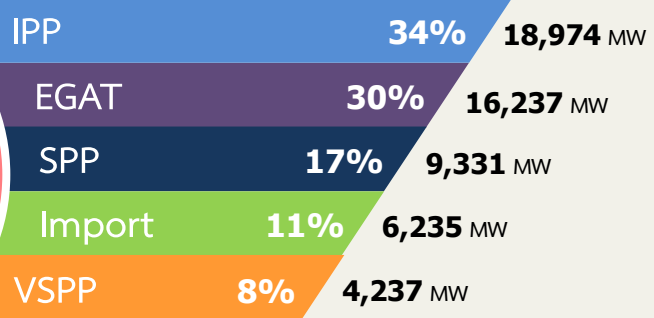
การใช้
3,628 ktoe
↓ 8.6%
2,828 ktoe

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลง 21.4% ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 7.9%

↑ 0.4%
800 ktoe

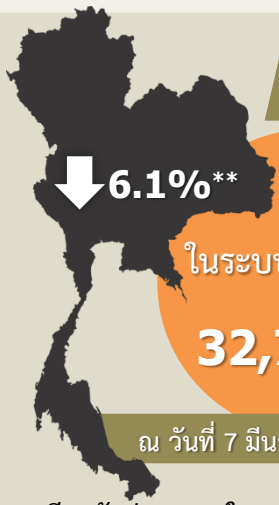
ลิกไนต์ **22%**
ถ่านหินนำเข้า **78%**

กำลังผลิต
ตามสัญญา
55,014 MW*



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



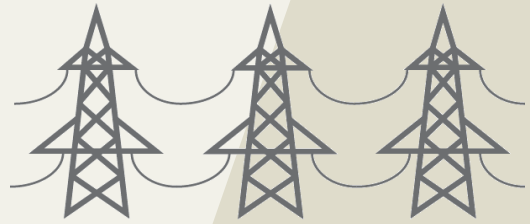
↓ **6.1%**** Peak
ในระบบ 3 การไฟฟ้า
32,704 MW*

ณ วันที่ 7 มีนาคม 2567 เวลา 19.47 น.

** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

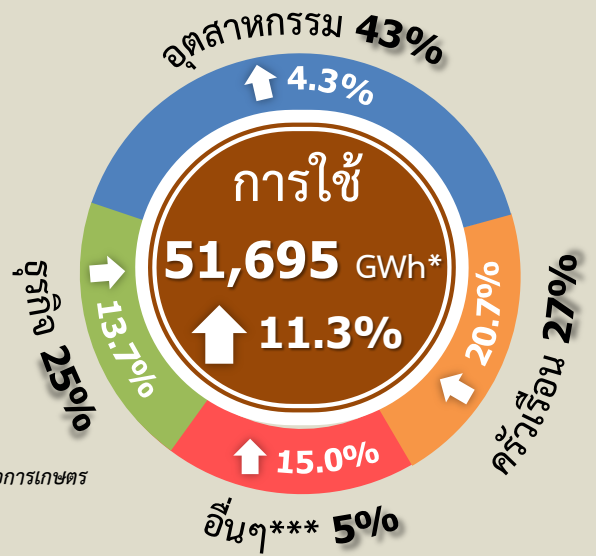
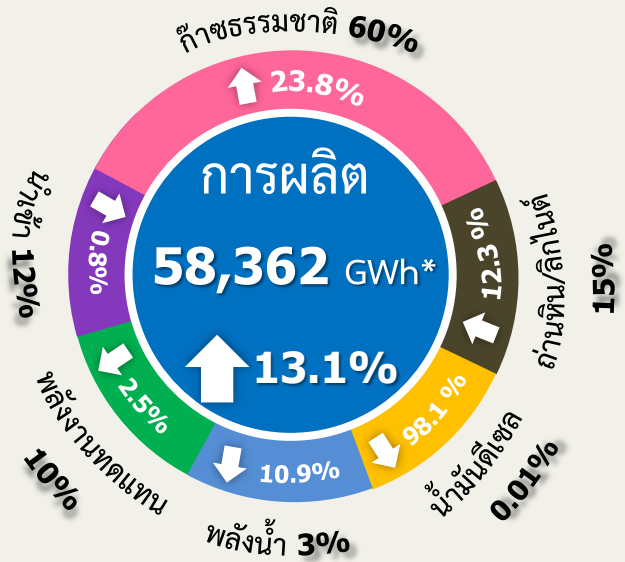


หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



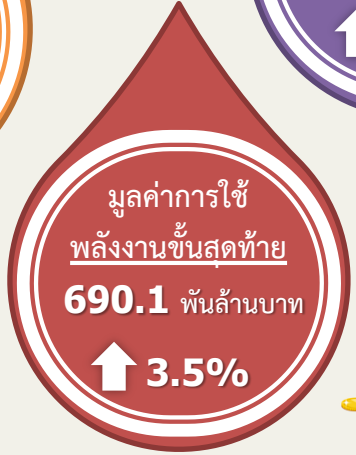
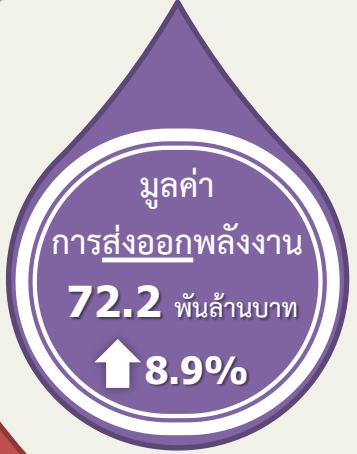
*** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรณ์ที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจที่เพิ่มขึ้น 20.7% และ 13.7% ตามลำดับ

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าการนำเข้าพลังงานมีค่าลดลง
ในขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงาน
มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตา
ในตลาดสิงคโปร์ และ ราคา Spot LNG ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ราคา
น้ำมันดีเซลในตลาดสิงคโปร์ปรับตัวลดลง และราคานำเข้า LPG คงที่
เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **84.15** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **84.90** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **80.49** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

= CP **635.0** USD/ton

ราคา LNG

↑ Spot **9.15** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

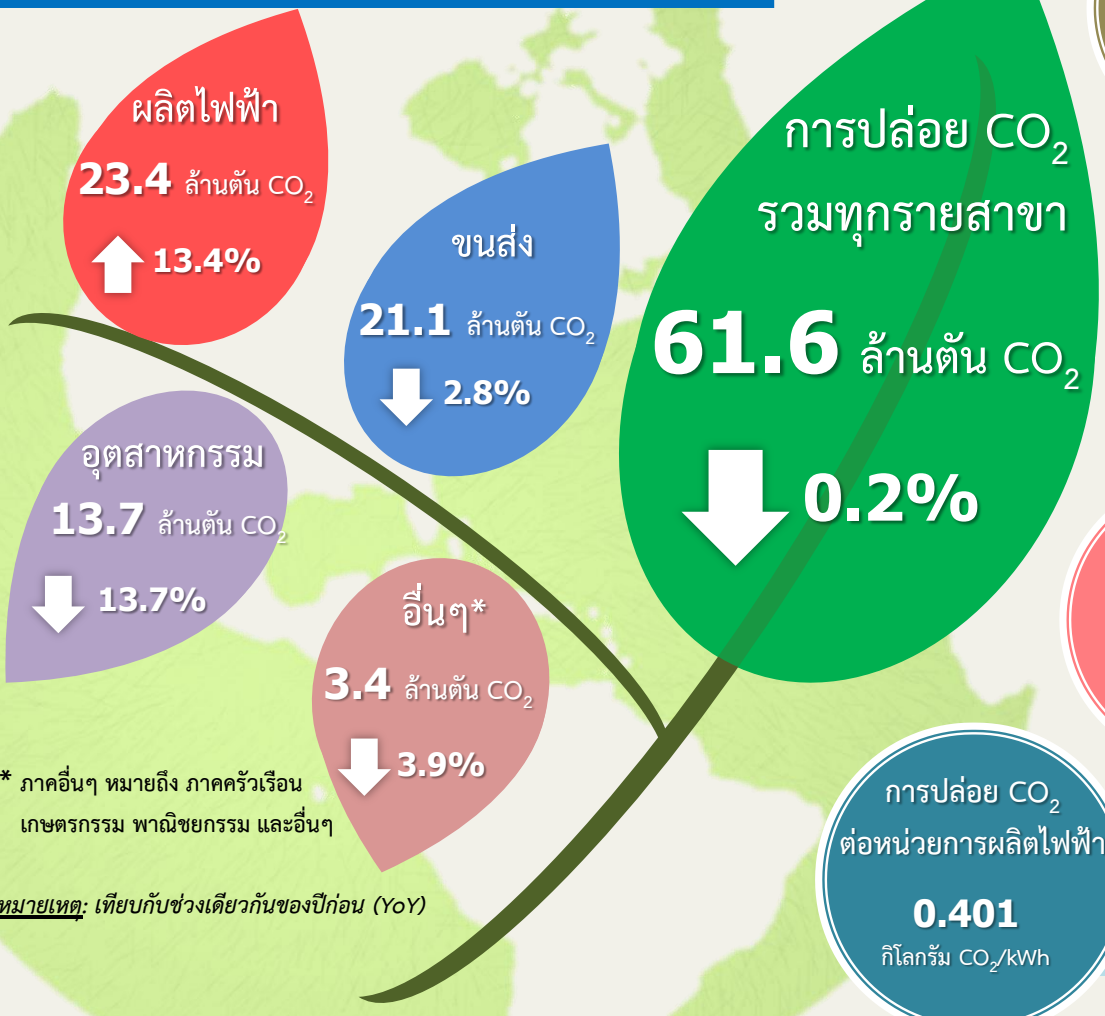
- ↑ เบนซิน **101.44** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **103.50** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **74.93** USD/bbl

USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน มี.ค.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**
1.83
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย
สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป***

ข้อมูลเดือน ม.ค. - มี.ค. 2567

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร
3.69
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากรต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่า
อินเดีย***

ข้อมูล ณ ปี 2566



การปล่อย CO₂
ต่อ GDP
22.40
ตัน CO₂/ล้านบาท

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป แต่ต่ำกว่าประเทศอินเดีย***

ข้อมูล ณ ปี 2566



การปล่อย CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.401
กิโลกรัม CO₂/kWh

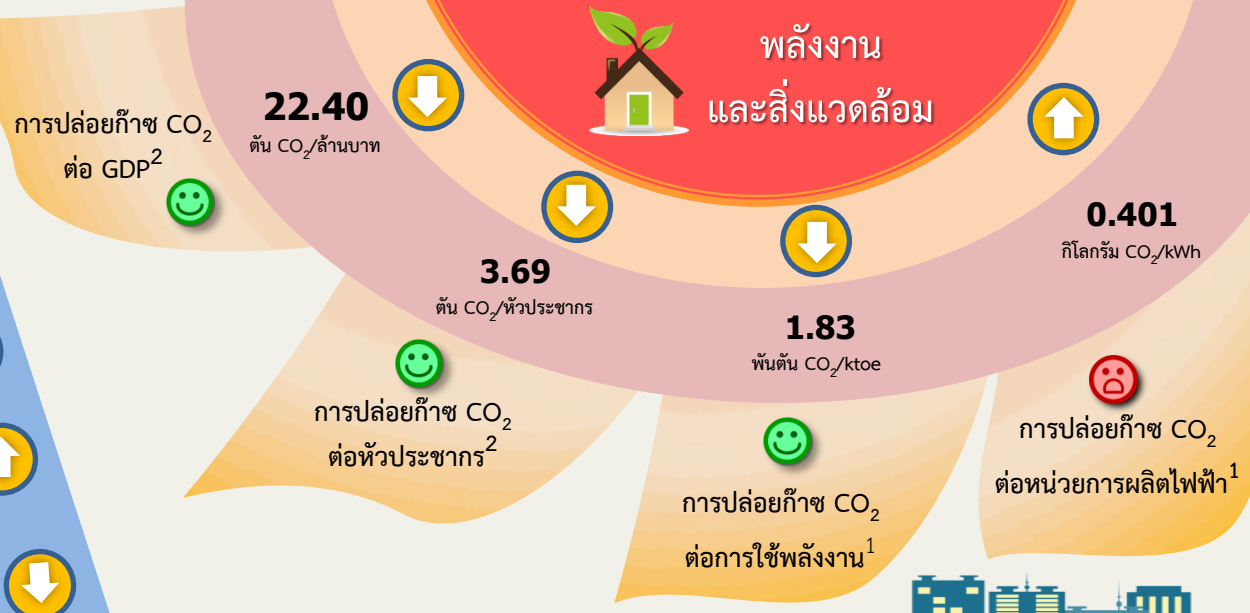
ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ
สหภาพยุโรป***

ข้อมูลเดือน ม.ค. - มี.ค. 2567

*** ข้อมูล ปี 2564



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
² ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2566 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2565)
³ ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2564)
⁴ ข้อมูล ณ ไตรมาส 1 ปี พ.ศ. 2567 เปรียบเทียบช่วงเดียวกันของปีก่อน
⁵ ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2557- 2566) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

😊 ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
 😐 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
 😞 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่