

# รายงานภาพรวมพลังงาน Energy Overview Report

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567  
January - February 2024



## พลังงานขั้นต้น



การผลิต

↑ 2.4%

**721** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากก๊าซธรรมชาติ  
ในขณะที่การผลิตพลังงานขั้นต้นประเภทอื่น ๆ ลดลง

การนำเข้า

(สุทธิ)

↓ 14.3%

**1,443** พันบาร์เรลต่อวัน\*

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

การใช้

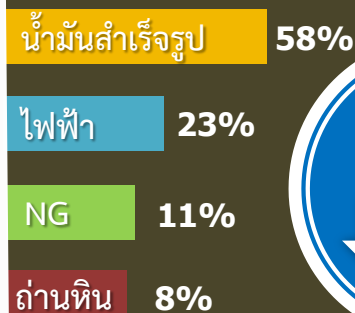
↓ 0.6%

**2,026** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากถ่านหิน ลิกไนต์  
ปิโตรเลียม และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ในขณะที่  
การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

## พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้

↓ 3.0%

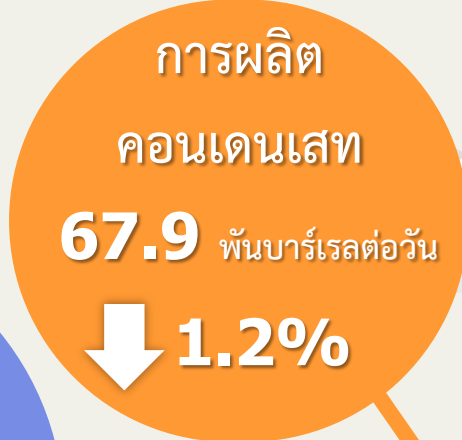
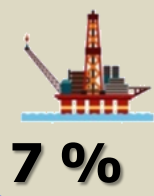
**1,461** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้พลังงาน  
เกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ไฟฟ้า

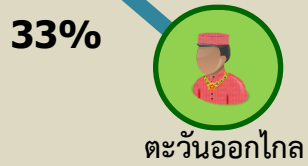
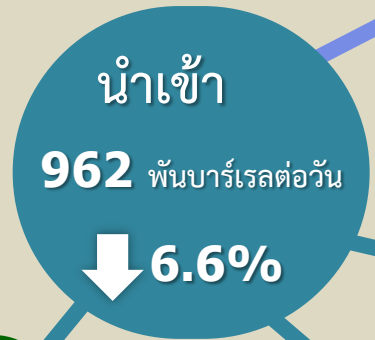


\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง  
จากการนำเข้าจากต่างประเทศและ  
การผลิตในประเทศที่ลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

## น้ำมันสำเร็จรูป



## LPG

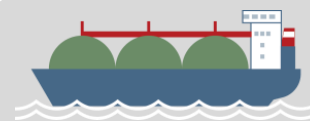
การผลิต

180

ล้านลิตรต่อวัน



3.1%



การนำเข้า

9.5

ล้านลิตรต่อวัน



36.7%

15%

นำเข้า

33%

โรงกลั่นน้ำมัน

52%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การจัดการ LPG

1,032 พันตัน

↓ 4.0%

การใช้

144

ล้านลิตรต่อวัน



2.5%

การส่งออก

↑ 18.1%

24.8

ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

1,017

พันตัน



0.7%

38% บีโตรเคมี



35% คริวเรือน



15% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

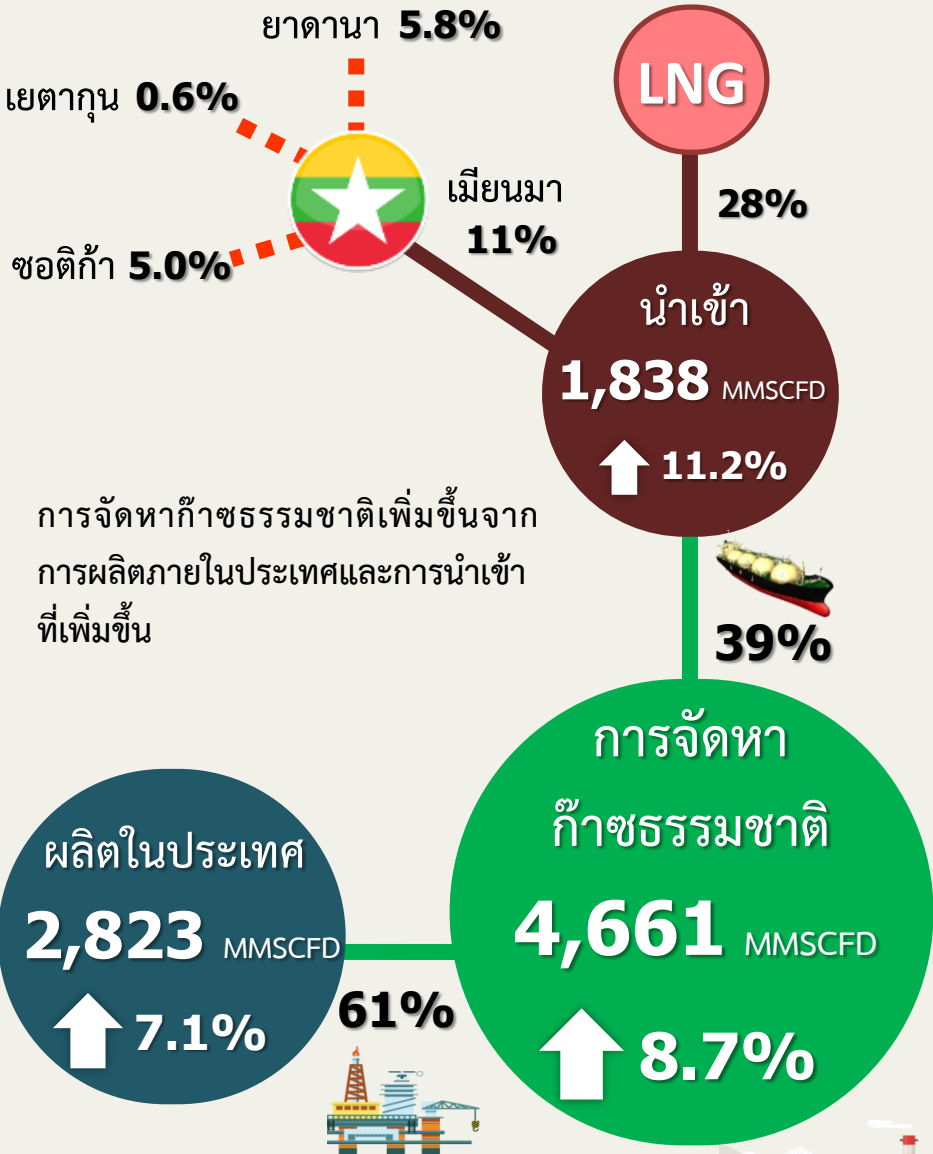


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการผลิตภายในประเทศและการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นในภาคการผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ 23.1% และ 18.3% ตามลำดับ

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

● 43% แม่เมาะ  
● 0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ **43%**  
↓ 3.3%  
2,090 พันตัน

นำเข้า **57%**  
↓ 22.3%  
2,779 พันตัน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการนำเข้าและการผลิตในประเทศที่ลดลง

**การจัดการ**

4,869 พันตัน

↓ 15.2%



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

↓ 5.3%

2,369 ktoe

**การใช้**

↓ 6.6%  
1,838 ktoe

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลง 18.6% ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 7.6%

↓ 0.5%  
531 ktoe

ลิกไนต์ **22%**

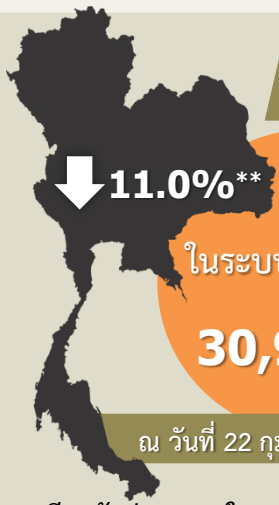
ถ่านหินนำเข้า **78%**

กำลังผลิต  
ตามสัญญา  
**53,809 MW\***

IPP	33%	17,649 MW
EGAT	30%	16,237 MW
SPP	17%	9,451 MW
Import	12%	6,235 MW
VSP	8%	4,237 MW

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

## การใช้ไฟฟ้า



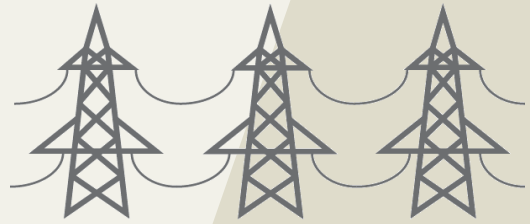
**↓ 11.0%\*\*** Peak  
ในระบบ 3 การไฟฟ้า  
**30,989 MW\***

ณ วันที่ 22 กุมภาพันธ์ 2567 เวลา 19.29 น.

\*\* เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

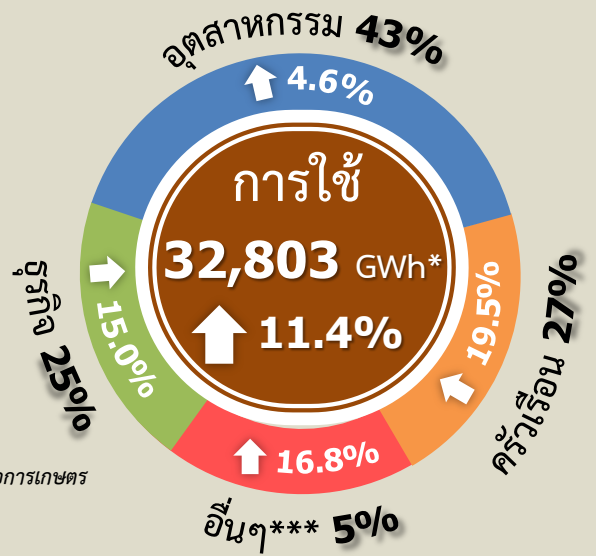
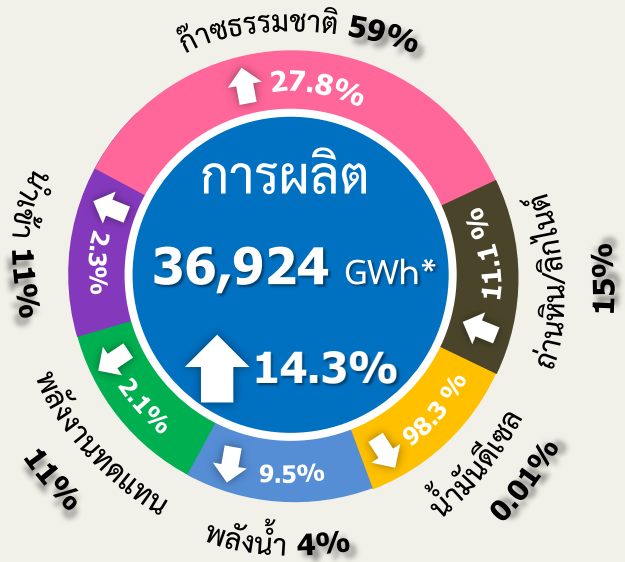


หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



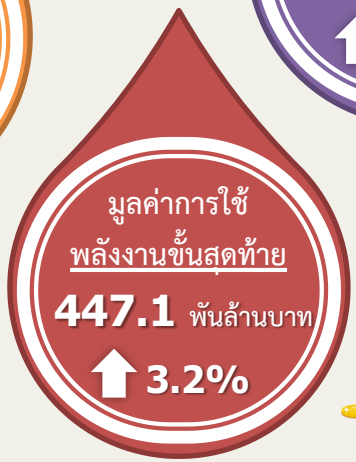
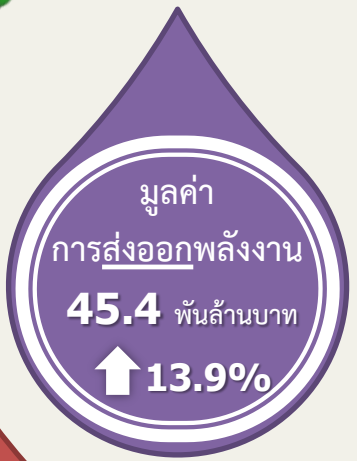
\*\*\* อื่นๆ ได้แก่ องค์กรณ์ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

## การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจที่เพิ่มขึ้น 19.5% และ 15.0% ตามลำดับ

## มูลค่าพลังงาน



มูลค่าการนำเข้าพลังงานมีค่าลดลง  
ในขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงาน  
มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย  
และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป  
มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตา  
ในตลาดสิงคโปร์ และราคานำเข้า LPG ปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่  
ราคาน้ำมันดีเซลในตลาดสิงคโปร์ และ Spot LNG ปรับตัวลดลง  
เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

### ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **80.70** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **81.53** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **74.85** USD/bbl

### ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **635.0** USD/ton

### ราคา LNG

- ↓ Spot **8.76** USD/MMBTU

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↑ เบนซิน **100.10** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **106.27** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **69.98** USD/bbl

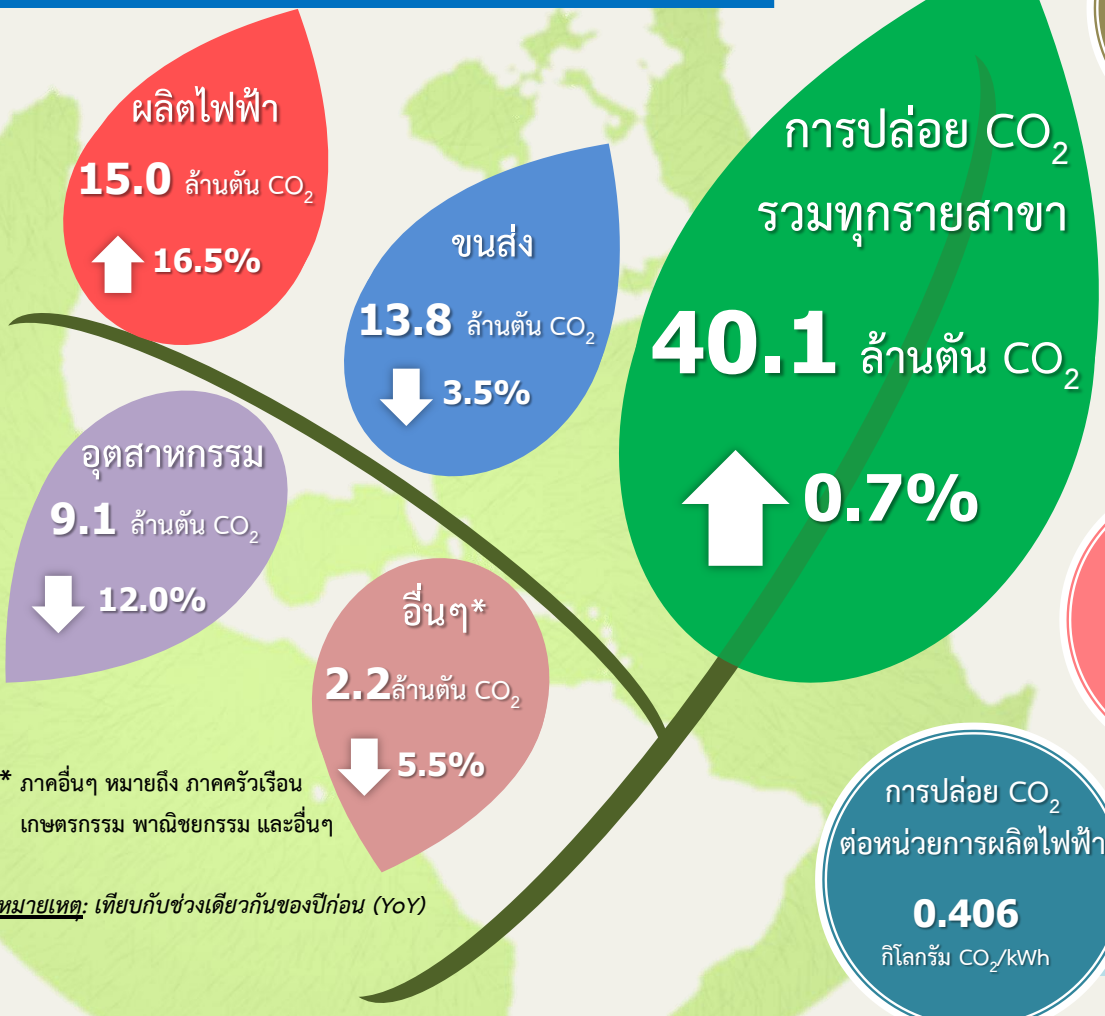
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล  
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน  
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ก.พ.  
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

## ราคาพลังงาน



การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา



\* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อการใช้พลังงาน\*\*

**1.86**  
พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย  
สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป\*\*\*

ข้อมูลเดือน ม.ค. - ก.พ. 2567

\*\* การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง  
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร

**3.69**  
ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากรต่ำกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย  
สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่า  
อินเดีย\*\*\*

ข้อมูล ณ ปี 2566



การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อ GDP

**22.40**  
ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน สหรัฐอเมริกา  
และสหภาพยุโรป แต่ต่ำกว่าประเทศอินเดีย\*\*\*

ข้อมูล ณ ปี 2566



การปล่อย CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

**0.406**  
กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

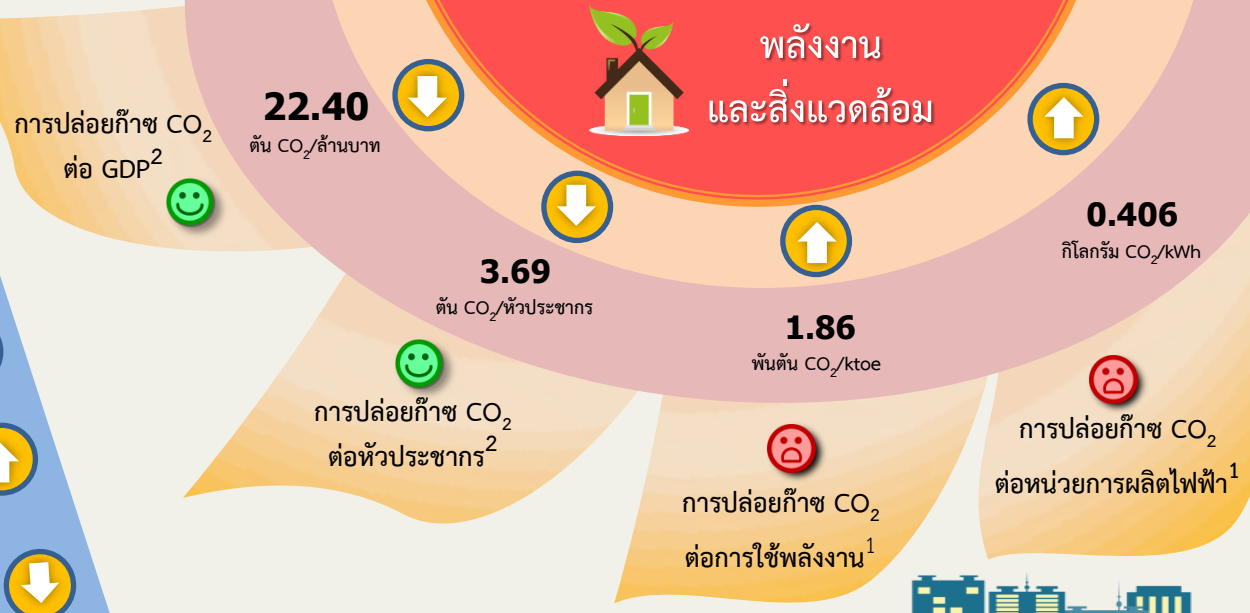
ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ  
สหภาพยุโรป\*\*\*

ข้อมูลเดือน ม.ค. - ก.พ. 2567

\*\*\* ข้อมูล ปี 2564



## ความมั่นคง ด้านพลังงาน



## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



**หมายเหตุ:**  
<sup>1</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน  
<sup>2</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2566 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2565)  
<sup>3</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2564)  
<sup>4</sup> 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