

พลังงานขั้นต้น



การผลิต



14.8%

721 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นไฟฟ้าพลังน้ำ โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงมากที่สุดถึง 16.6% รองลงมาคือน้ำมันดิบลดลง 15.3%

การนำเข้า
(สุทธิ)



56.3%

1,815 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ลดลง โดยการนำเข้าคอนเดนเสท และ ถ่านหินเพิ่มขึ้นมากที่สุดที่ 80% และ 38.6% ตามลำดับ

การใช้



1.8%

2,046 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการใช้ ปิโตรเลียม ถ่านหิน ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ NG และ LNG ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 55%

ไฟฟ้า 20%

ถ่านหิน 15%

NG 10%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↑ 5.9%

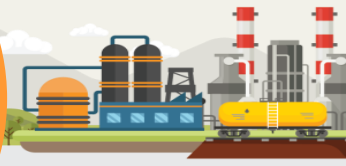
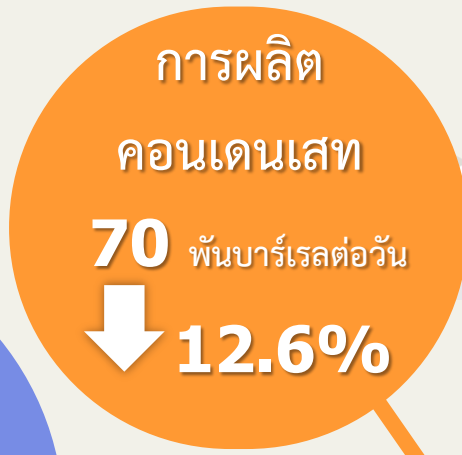
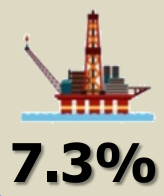
1,526 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ไฟฟ้า และถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง

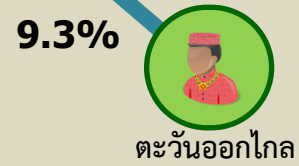
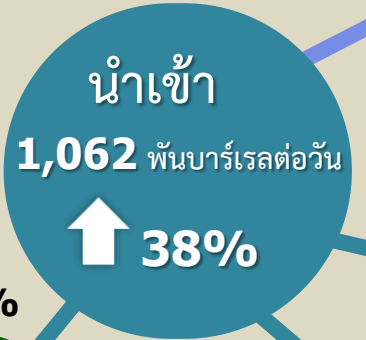


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศที่
เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ
ลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

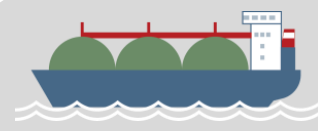


LPG

การผลิต

178.8
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 5.3%



การนำเข้า

7.8
ล้านลิตรต่อวัน

↓ 4.2%

9% นำเข้า

40% โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG
533 พันตัน
↓ 2.6%

การใช้

143
ล้านลิตรต่อวัน

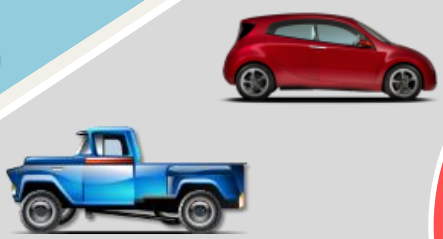
↑ 7.9%

51% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ 6.6%

29.5
ล้านลิตรต่อวัน

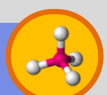


การใช้ LPG

520 พันตัน

↑ 3.8%

39% ปิโตรเคมี



36% คริวเรือน



14% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

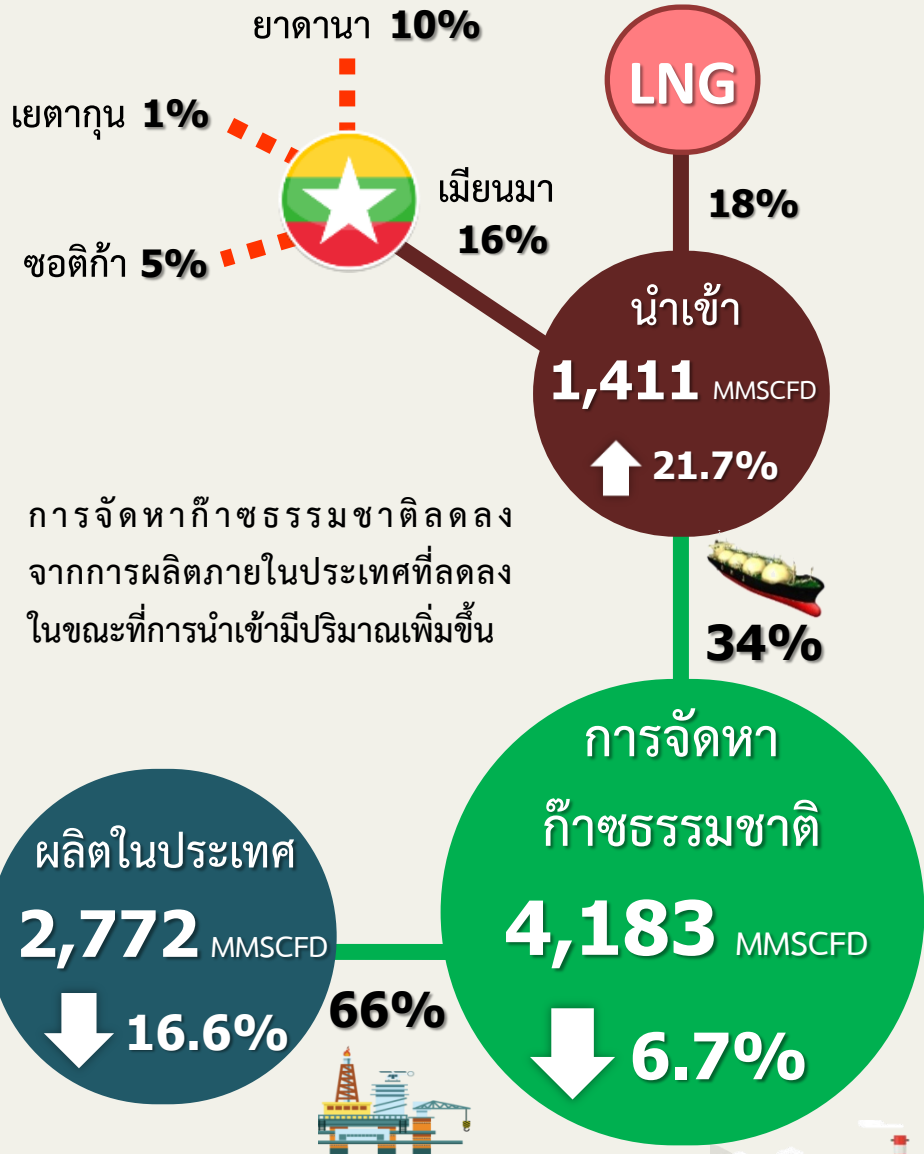


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



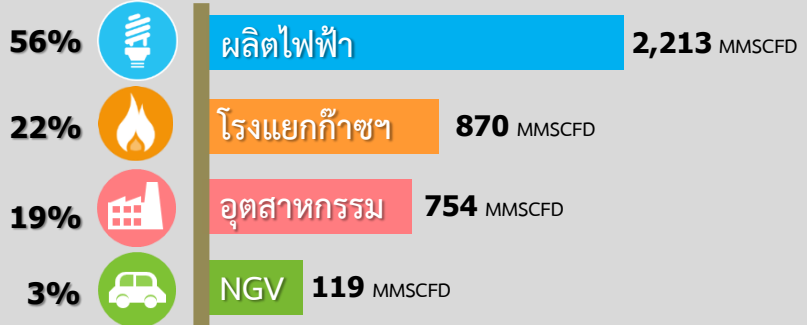


การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณเพิ่มขึ้น



การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในเกือบทุกภาคส่วน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่ใช้เพิ่มขึ้น โดยในภาคขนส่งยังคงมีการใช้ที่ลดลงมากที่สุดที่ 13.8%

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

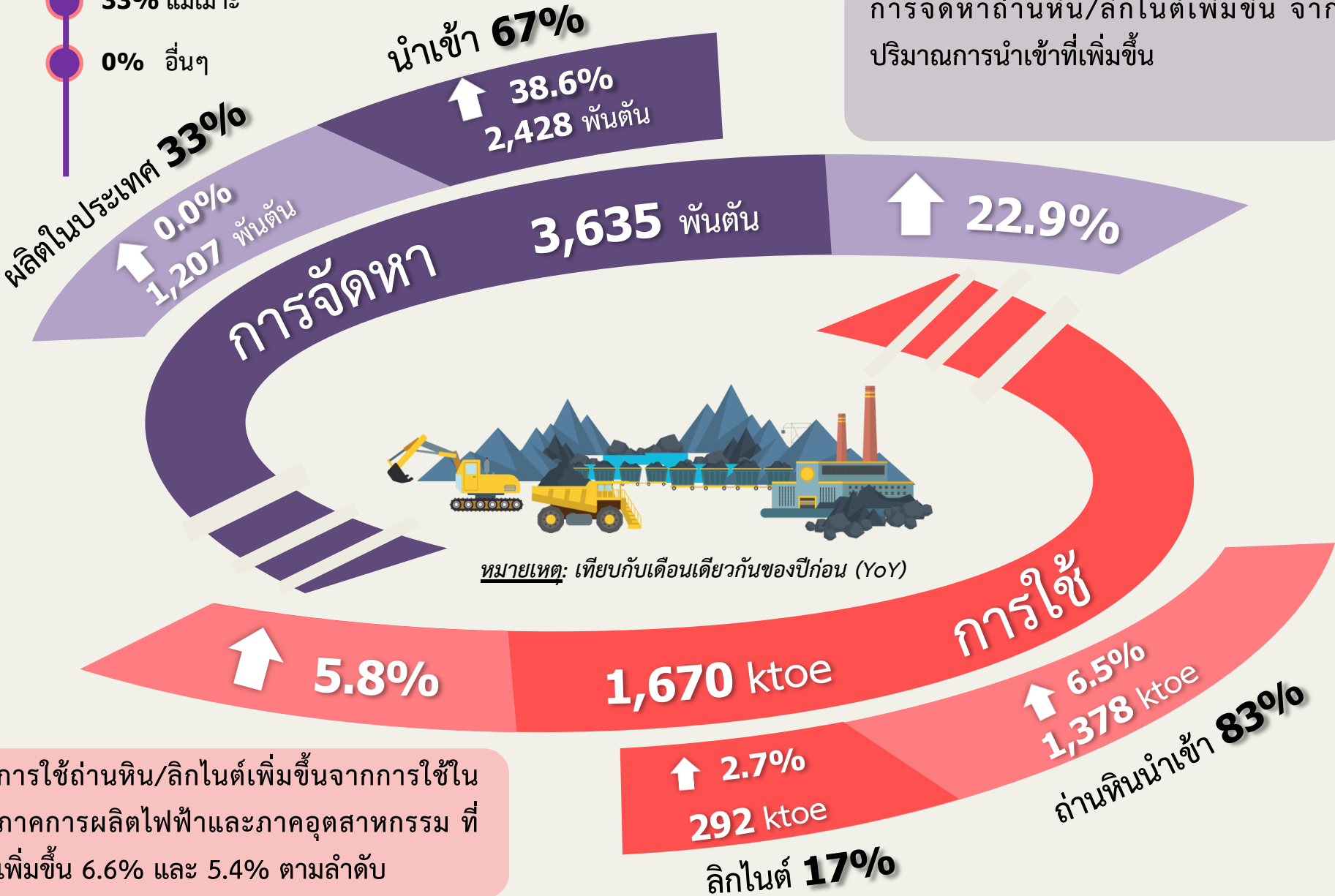


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



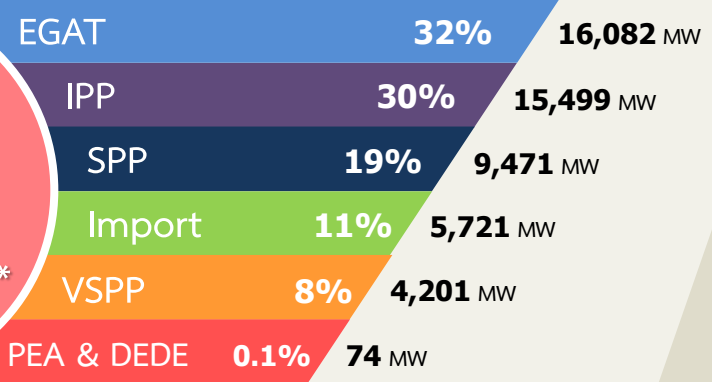
- 33% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น

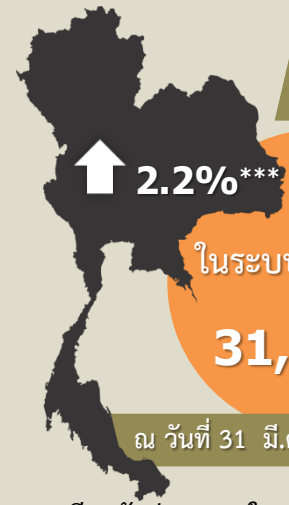
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น 6.6% และ 5.4% ตามลำดับ

กำลังผลิต
ตามสัญญา
51,046 MW*



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



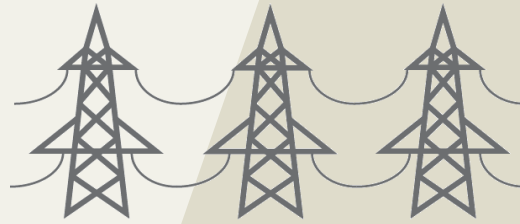
↑ **2.2%***** Peak
ในระบบ 3 การไฟฟ้า
31,023 MW*

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2564 เวลา 14.49 น.

*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

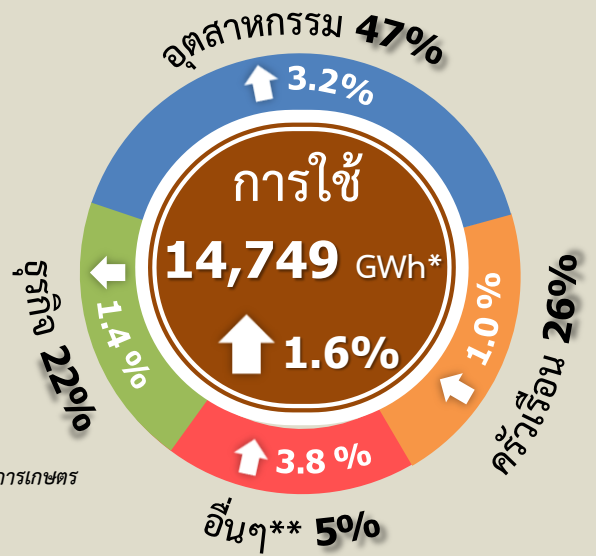
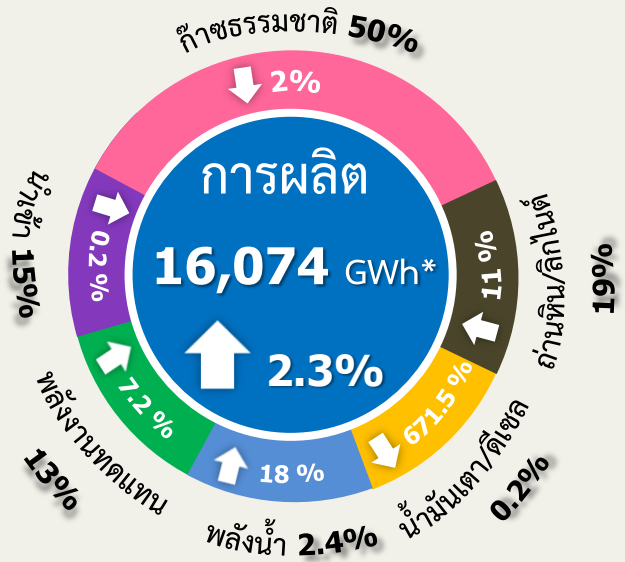


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



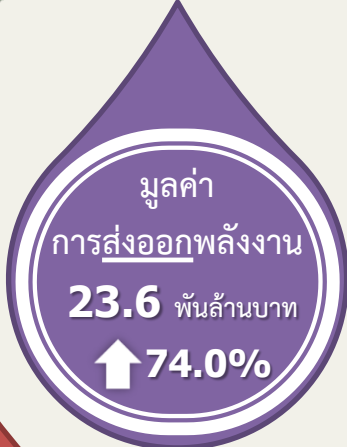
** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการใช้ในประเทศครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และภาคส่วนอื่นๆ ในขณะที่การใช้ในประเทศธุรกิจลดลง

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
ธันวาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และ LNG ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคา LPG ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **76.96** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **78.31** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **76.56** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

↓ CP **772.50** USD/ton

ราคา LNG

↑ Spot **36.58** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↑ เบนซิน **92.28** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **89.55** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **69.98** USD/bbl

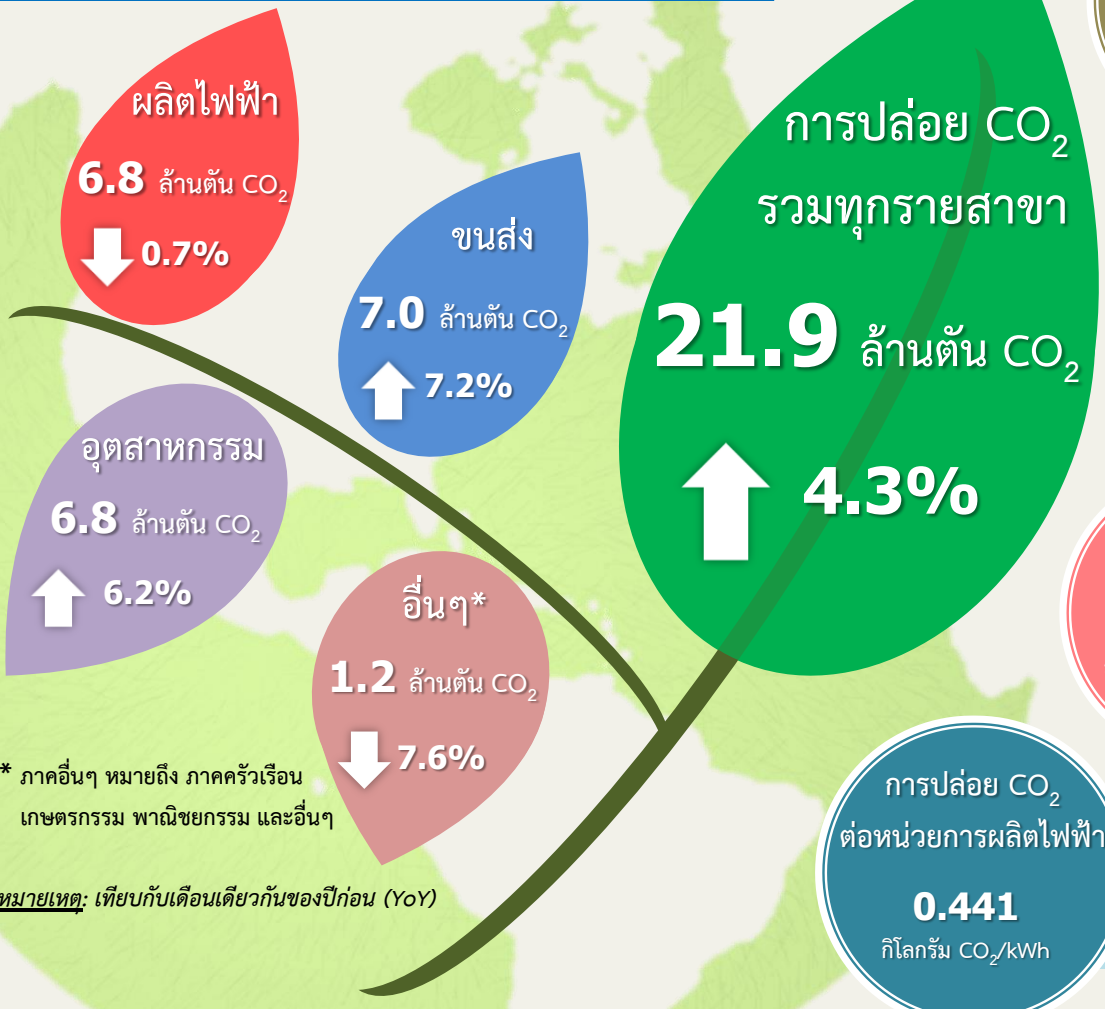
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ธ.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน



การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
2.05
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2564
** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
3.73
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2564



การปล่อย CO₂ ต่อ GDP
0.56
กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.441
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2563



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

24.19
ตัน CO₂/ล้านบาท



พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

3.75
ตัน CO₂/หัวประชากร

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

2.04
พันตัน CO₂/ktoe

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.421
กิโลกรัม CO₂/kWh

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2562)
² ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
³ ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)
⁴ ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2564 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2563)
⁵ ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2554- 2563) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่