

พลังงานขั้นต้น



การผลิต

872 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ (15.7%) และคอนเดนเสท (9.5%) ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ และไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง

1,502 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าไฟฟ้า น้ำมันดิบ ถ่านหิน คอนเดนเสท NG และ LNG ในขณะที่การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมลดลง

2,052 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้เพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้พลังงานน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นสูงสุด (18.8%) รองลงมาคือ NG และ LNG (17.5%) และถ่านหิน (7.3%) ในขณะที่การใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม และลิกไนต์ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 47%

ไฟฟ้า 25%

ถ่านหิน 17%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↑ 5.8%

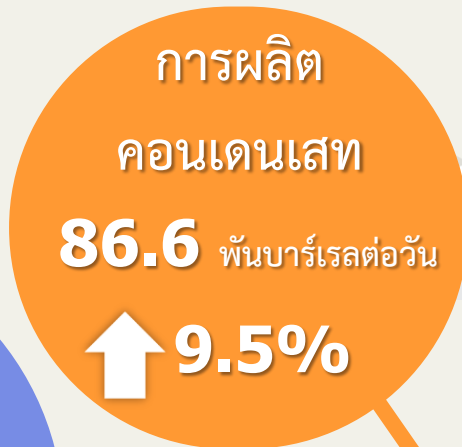
1,398 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ถ่านหินมีสัดส่วนในการเพิ่มขึ้นมากที่สุด (30.6%) ในขณะที่การใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปลดลง (-3.5%)

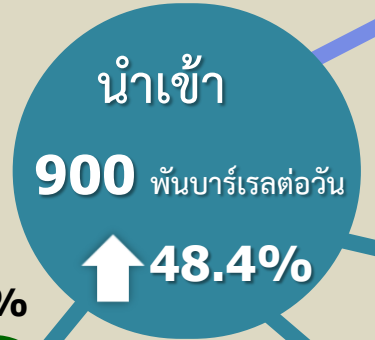


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

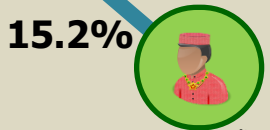
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศใน
ขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง



ตะวันออกกลาง



ตะวันออกไกล



อื่นๆ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป



LPG

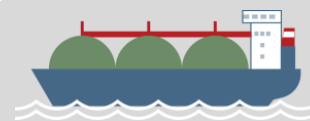
การผลิต

161

ล้านลิตรต่อวัน



3%



การนำเข้า

5.7

ล้านลิตรต่อวัน



268.4%

9%

นำเข้า

34%

โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG

546 พันตัน

30.3%

การใช้

113

ล้านลิตรต่อวัน



2.8%

57%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

21.9%

35.1

ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

523 พันตัน



25.2%

47% ปิโตรเคมี



32% คราวเรือน



9% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

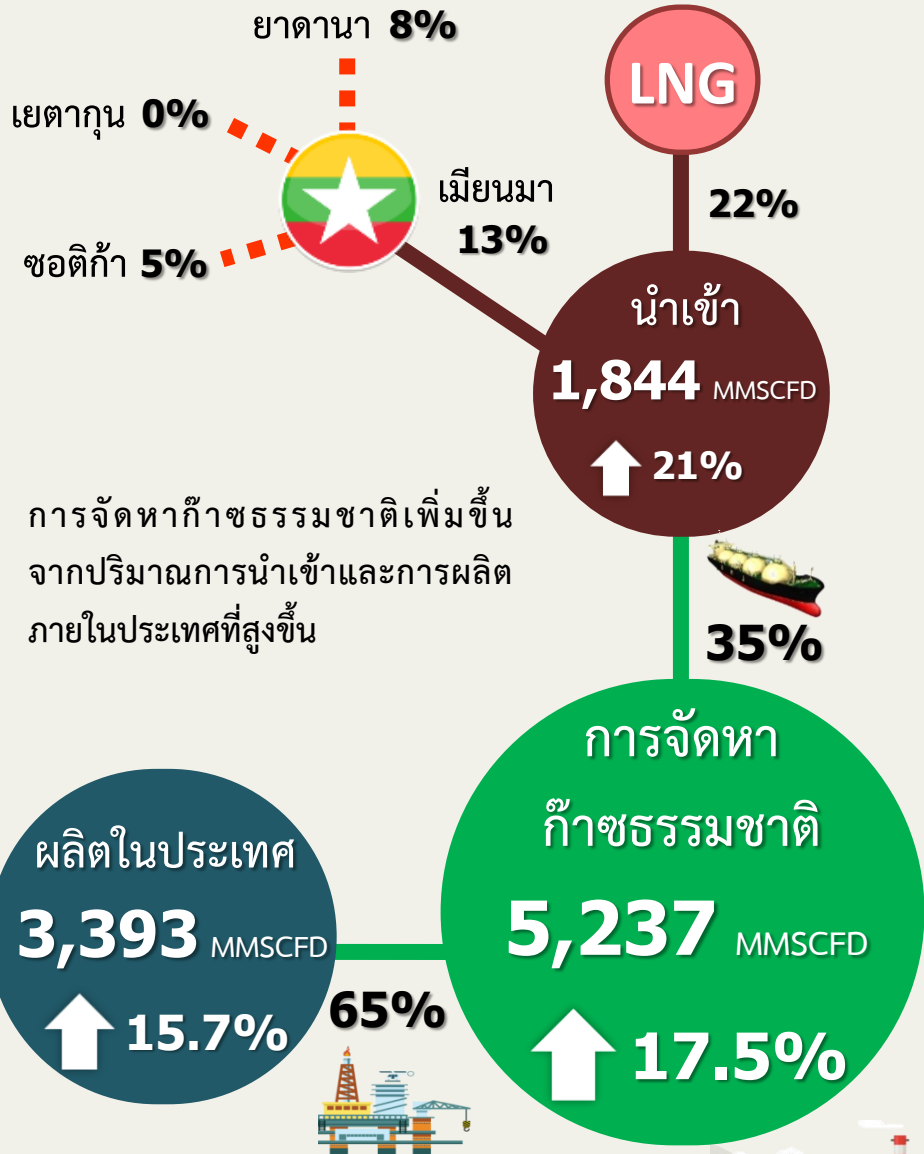


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



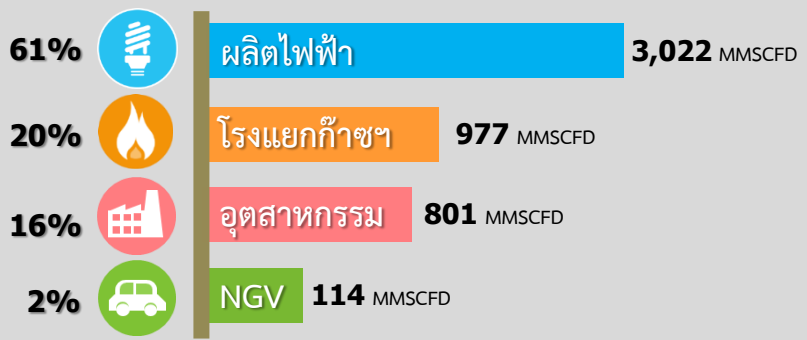


การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการนำเข้าและการผลิต
ภายในประเทศที่สูงขึ้น



การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
ในทุกภาคส่วน ยกเว้นภาค
ขนส่งยังคงมีการใช้ที่ลดลงมาก
ที่สุด (-5.8%)

สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ

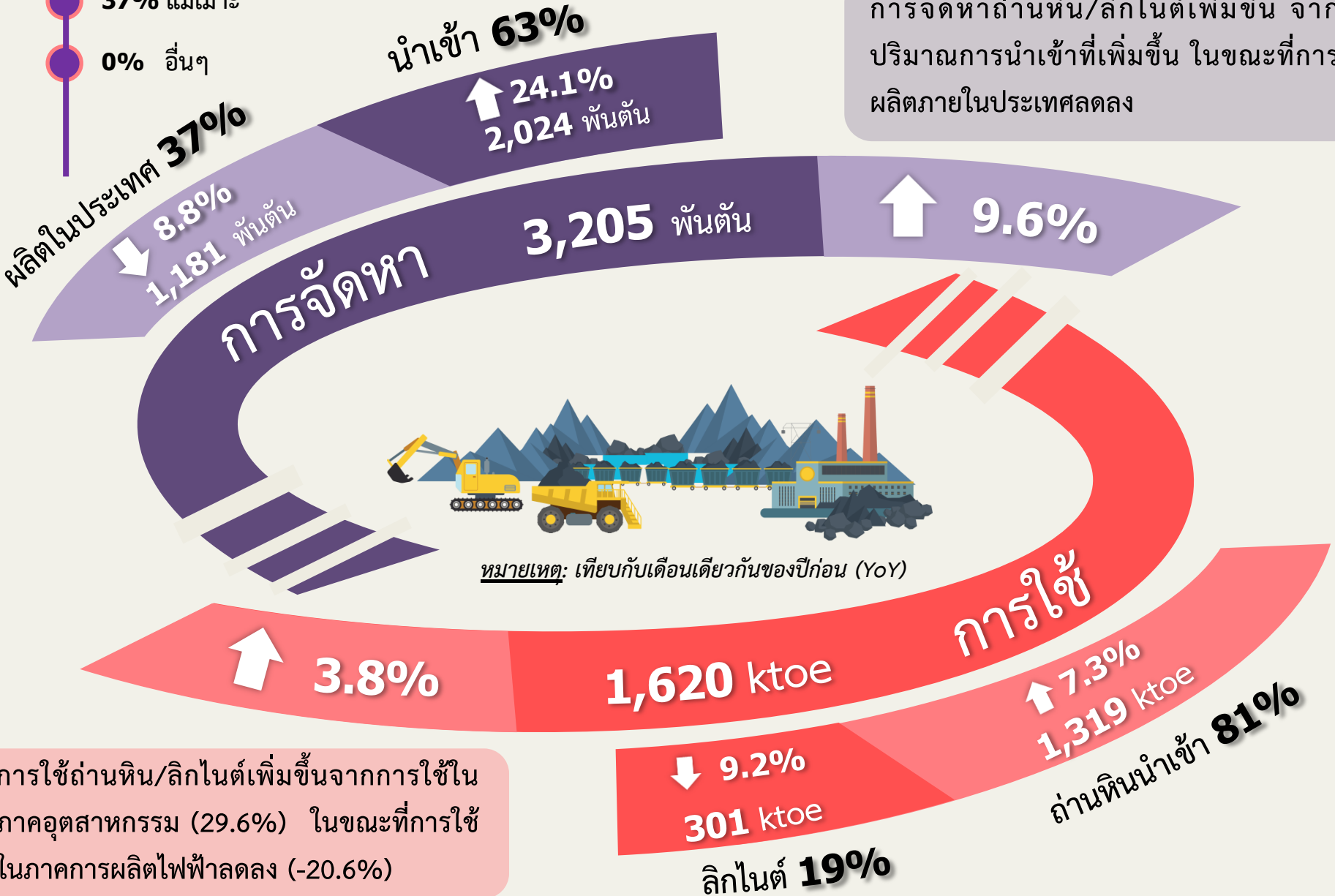


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



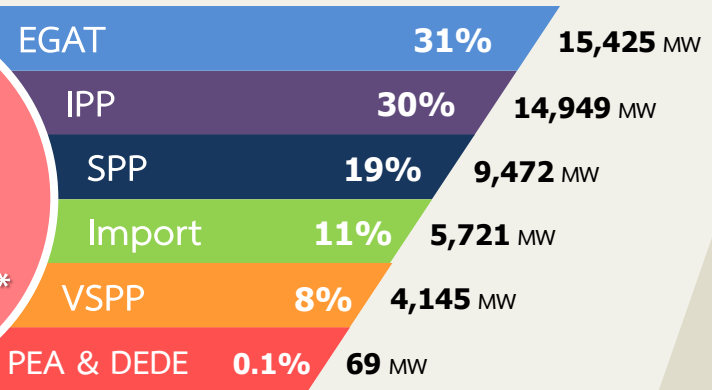
- 37% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง

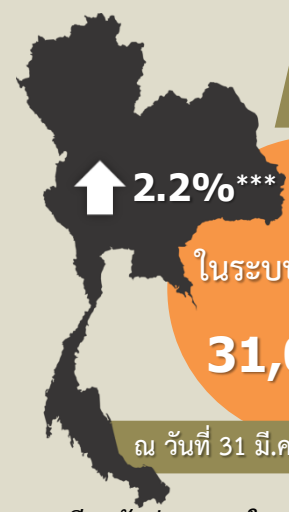
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม (29.6%) ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าลดลง (-20.6%)

กำลังผลิต
ตามสัญญา
49,780 MW*



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



↑ **2.2%***** Peak

ในระบบไฟฟ้า

31,023 MW*

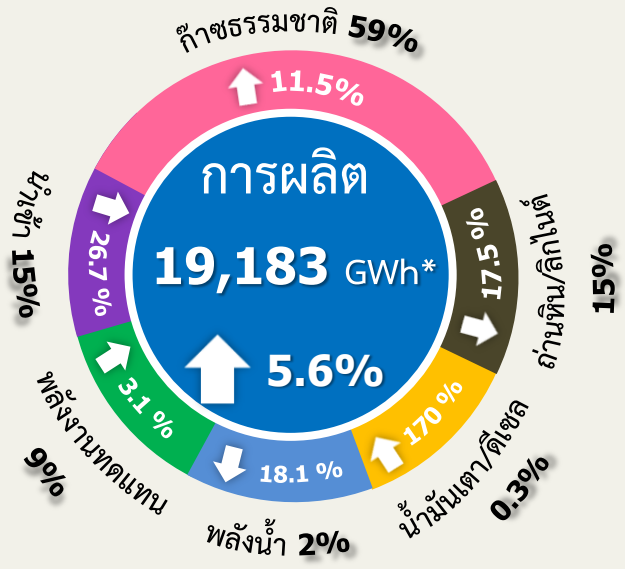
ณ วันที่ 31 มี.ค. 2564 เวลา 14.49 น.

*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

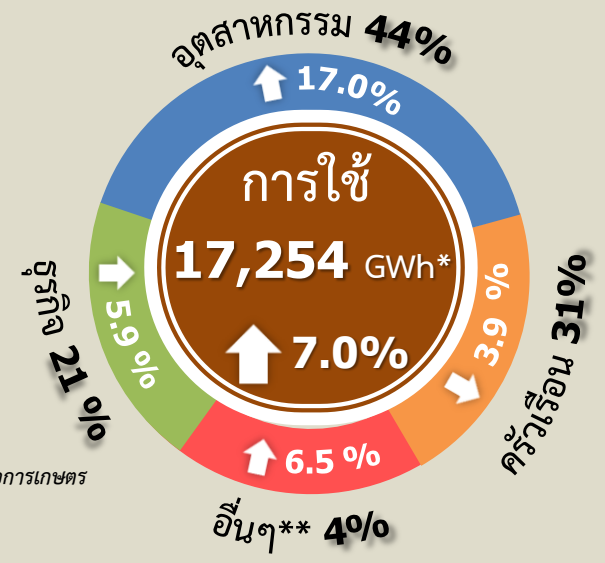
การจัดการไฟฟ้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

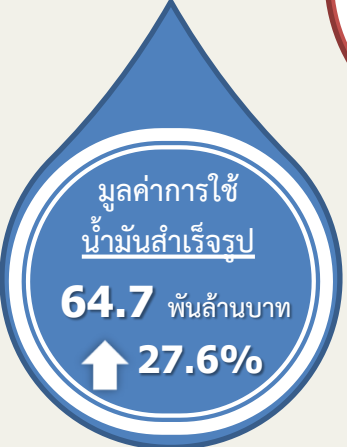
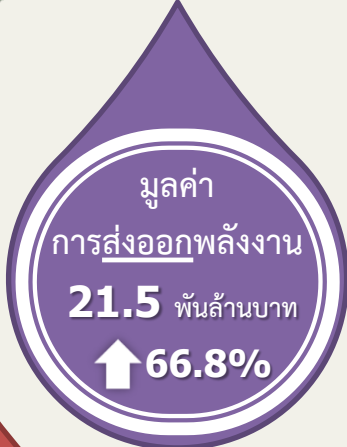


** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ โดยภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นมากที่สุดที่ 17% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลง

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
พฤษภาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์
ราคา LNG และราคา LPG ปรับตัวสูงขึ้น ยกเว้นราคาน้ำมันเตาที่
ปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **67.46** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **69.90** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **66.32** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **485** USD/ton

ราคา LNG

- ↑ Spot **10.03** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

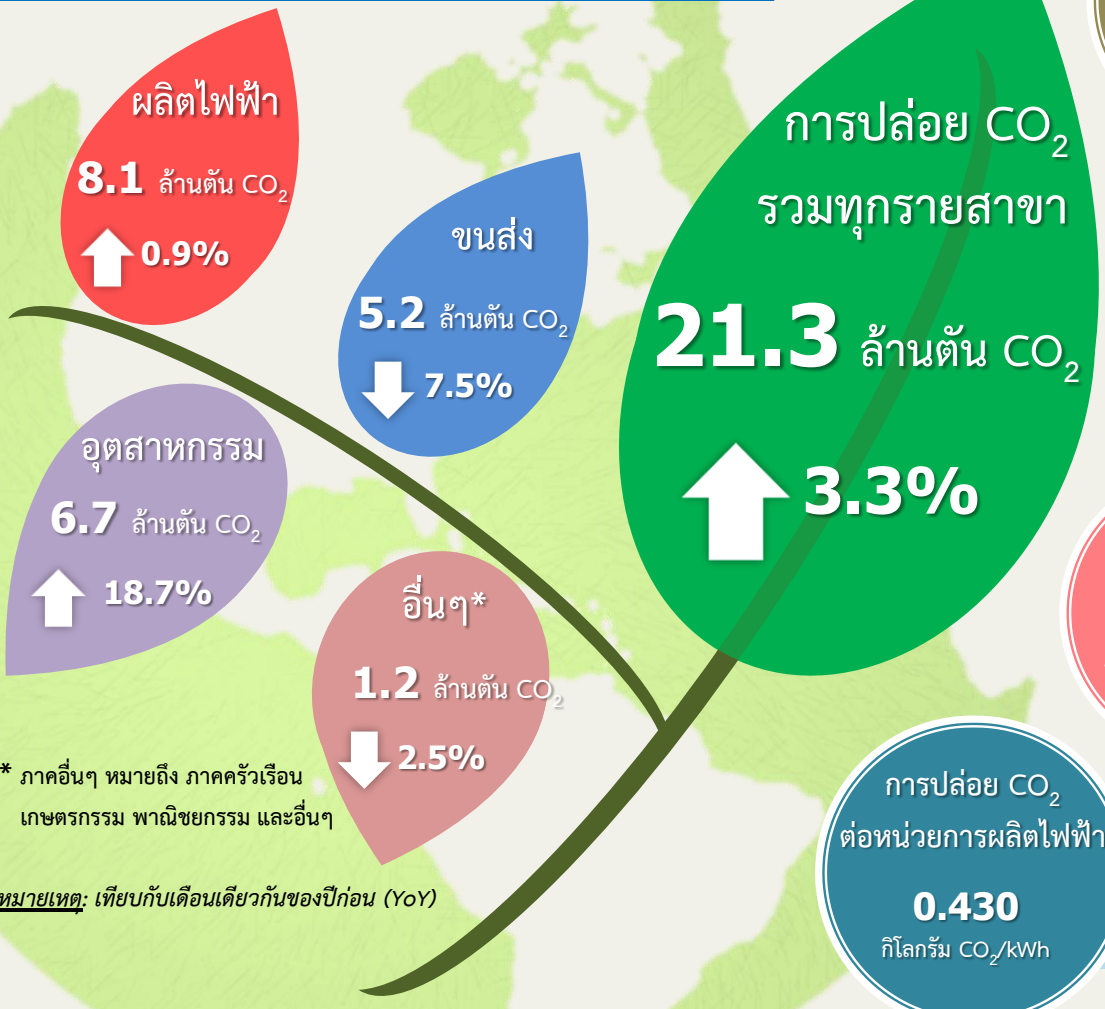
- ↑ เบนซิน **77.46** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **72.91** USD/bbl
- ↓ น้ำมันเตา **60.02** USD/bbl

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ค.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
1.95
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน
อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ค. 2564

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
1.58
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2562



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

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศใน
เอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.430
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ
สหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ค. 2564



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2561)
² ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
³ ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)
⁴ ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2563 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2562)
⁵ ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2554- 2563) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

😞 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

24.19
ตัน CO₂/ล้านบาท



พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

😊 **3.75**
ตัน CO₂/หัวประชากร

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

😊 **1.95**
พันตัน CO₂/ktoe

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

😊 **0.430**
กิโลกรัม CO₂/kWh

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



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