

พลังงานขั้นต้น



การผลิต

760 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ
คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิต
ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และลิกไนต์เพิ่มขึ้น

↓ 12.5%

การนำเข้า

1,192 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้าคอน
เดนเสท ถ่านหิน น้ำมันดิบ และ ไฟฟ้าที่ลดลง
ในขณะที่การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม NG และ
LNG เพิ่มขึ้น

(สุทธิ)

↓ 6.4%

การใช้

2,037 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ถ่านหิน ไฟฟ้าพลัง
น้ำ NG และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ และ
ปิโตรเลียมเพิ่มขึ้นลดลง

↓ 1.5%

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 53%

ไฟฟ้า 23%

ถ่านหิน 14%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↓ 0.2%

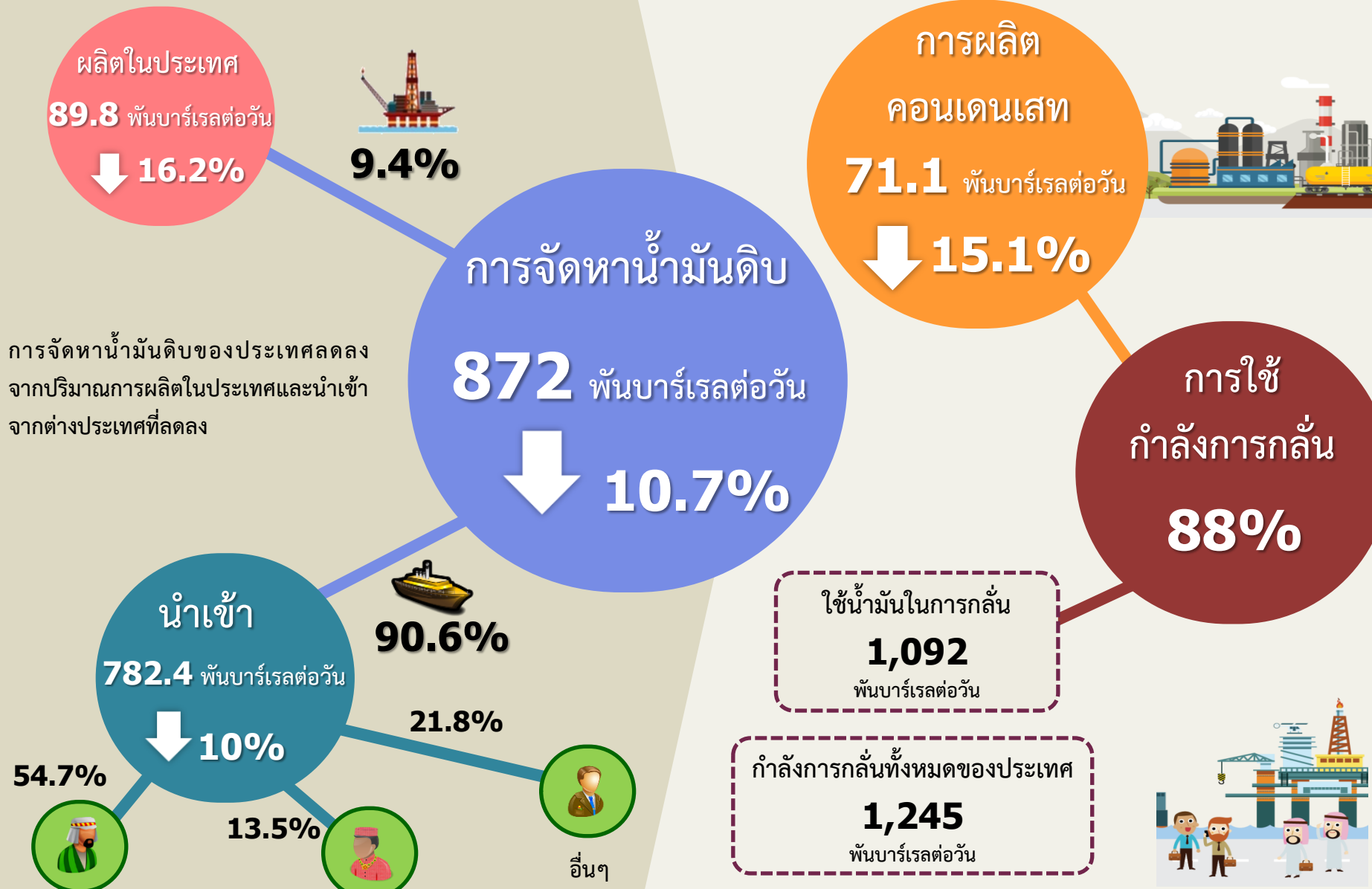
1,478 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ก๊าซ
ธรรมชาติและถ่านหินที่ลดลง ในขณะที่การใช้
ไฟฟ้า และลิกไนต์เพิ่มขึ้น



*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง
จากปริมาณการผลิตในประเทศและนำเข้า
จากต่างประเทศที่ลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

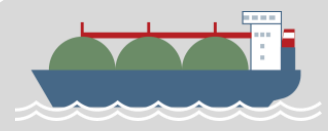


LPG

การผลิต

177.4
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 8.2%



การนำเข้า

4.5
ล้านลิตรต่อวัน

↓ 49.9%

9% นำเข้า

39% โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG
526 พันตัน
↑ 0.2%

การใช้

133
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 0.3%

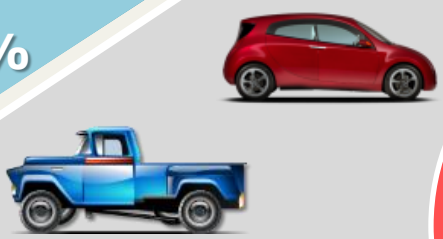
52%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ 63.4%

41.2
ล้านลิตรต่อวัน

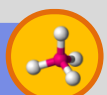


การใช้ LPG

501 พันตัน

↑ 5.3%

40% ปิโตรเคมี



35% คราวเรือน



13% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

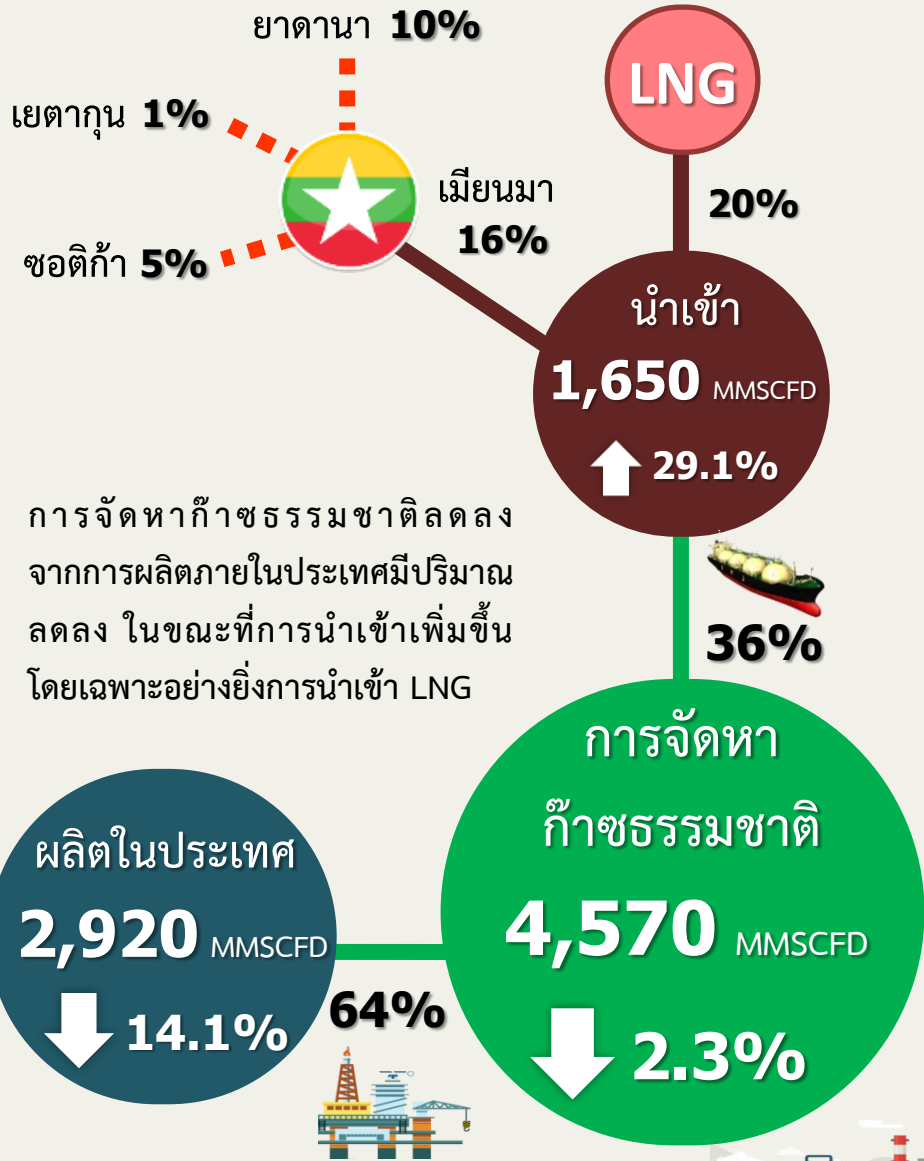


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



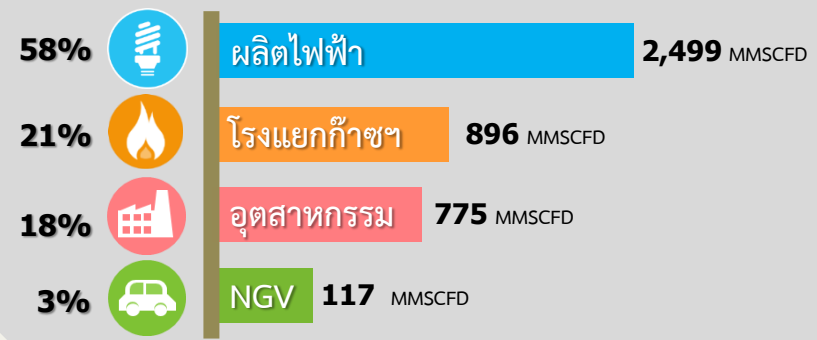


การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง ในขณะที่การนำเข้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งการนำเข้า LNG



การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในเกือบทุกภาคส่วน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้น 1.2% โดยในภาคขนส่งยังคงมีการใช้ที่ลดลงมากที่สุดถึง 19.3%

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



52% แม่เมาะ
0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ 52%

นำเข้า 48%

↓ 24.1%
1,129 พันตัน

↑ 9.4%
1,237 พันตัน

การจัดการ

2,366 พันตัน

↓ 9.6%



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

↓ 4.1%

1,553 ktoe

การใช้

↓ 8.6%
1,223 ktoe

↑ 17.4%
330 ktoe

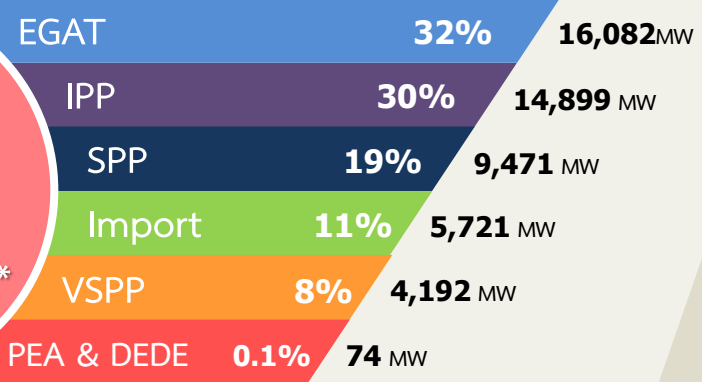
ลิกไนต์ 21%

ถ่านหินนำเข้า 79%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการนำเข้าที่ลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศเพิ่มขึ้น

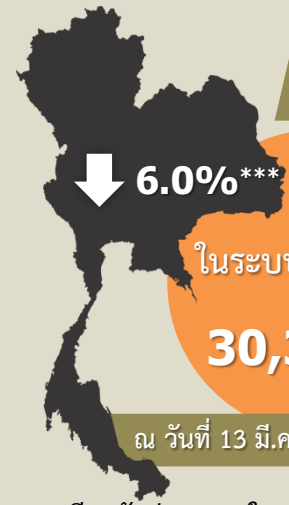
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง 8.8% ในขณะที่ในภาคการผลิตไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้น 2.8%

กำลังผลิต
ตามสัญญา
50,438 MW*



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



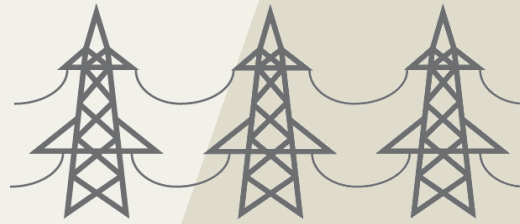
6.0%*** Peak
ในระบบ 3 การไฟฟ้า
30,342 MW*

ณ วันที่ 13 มี.ค. 2563 เวลา 14.14 น.

*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

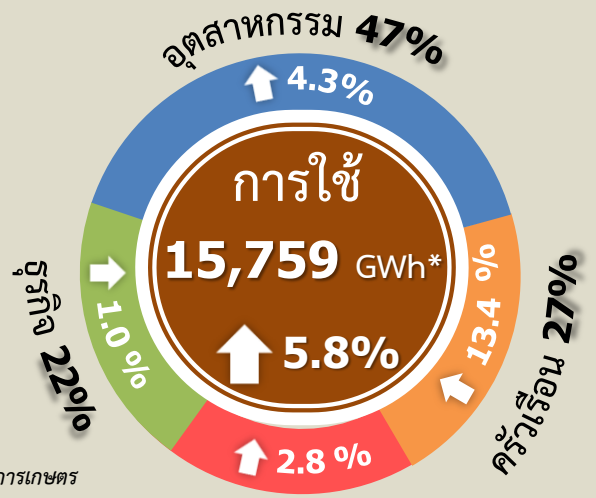
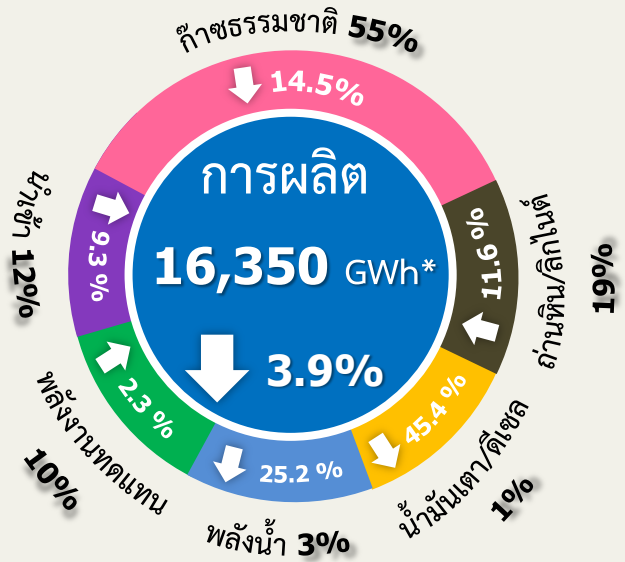


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



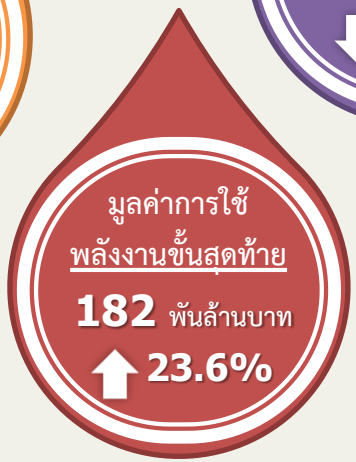
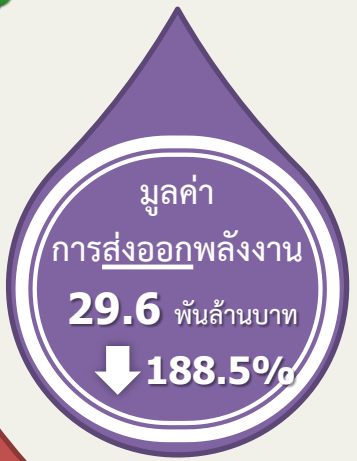
** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากทุกภาคส่วน โดยภาคครัวเรือนมีการใช้เพิ่มขึ้นสูงสุด 13.4%

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
พฤศจิกายน 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และ LNG ปรับตัวลดลง ในขณะที่ราคา LPG ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↓ ดูไบ **75.15** USD/bbl
- ↓ เบรนท์ **74.94** USD/bbl
- ↓ เวสเท็กซัส **69.95** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

↑ CP **850** USD/ton

ราคา LNG

↓ Spot **32.81** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↓ เบนซิน **85.11** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **83.24** USD/bbl
- ↓ น้ำมันเตา **66.04** USD/bbl

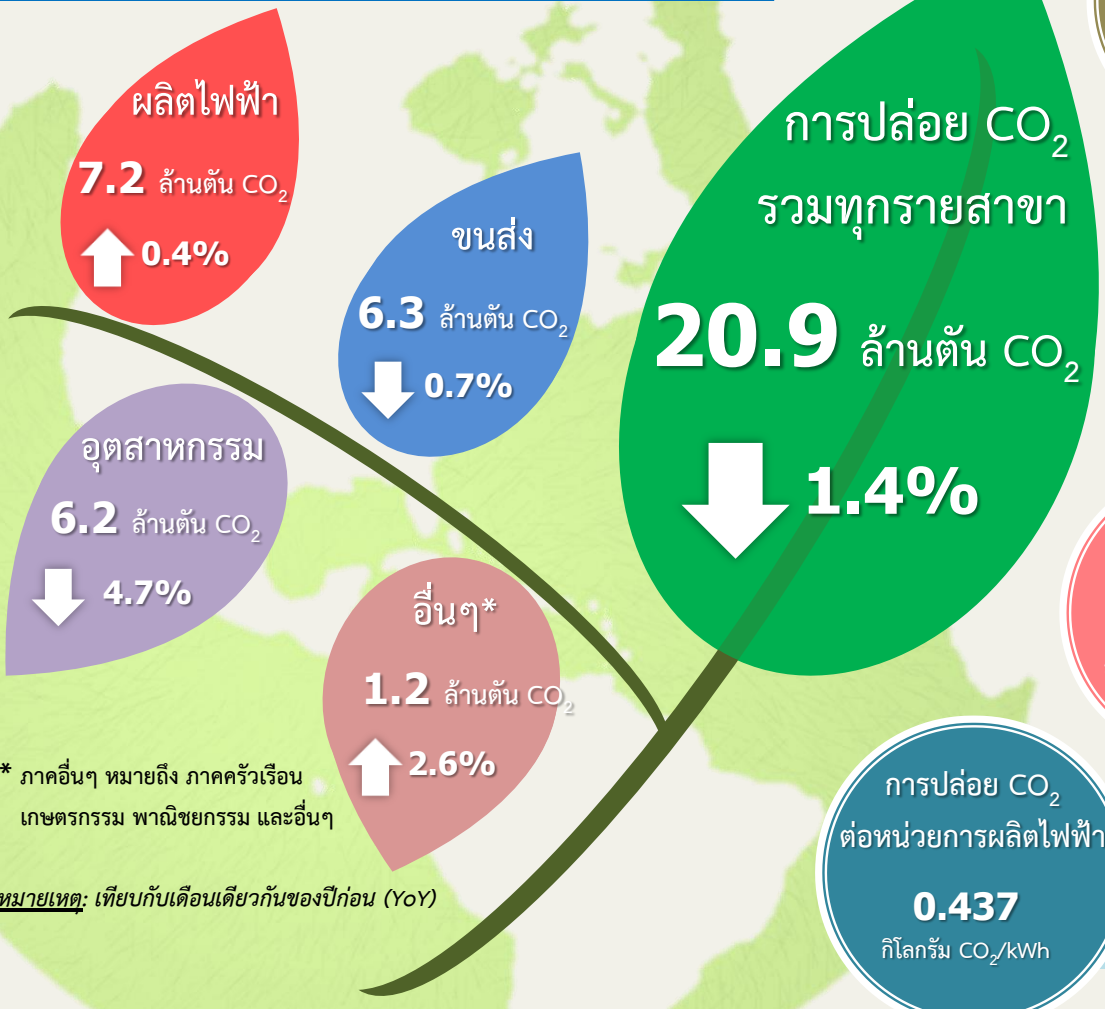
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ย.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน



การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
1.86
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ย. 2563

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
3.08
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย 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 ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.437
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ย. 2563



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



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. 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

2.02
พันตัน CO₂/ktoe

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.464
กิโลกรัม CO₂/kWh

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่