

พลังงานขั้นต้น



การผลิต

784 พันบาร์เรล/วัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นโดยรวมลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ NG และคอนเดนเสทที่ลดลง ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ และไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น

↓ **7.0%**

การนำเข้า
(สุทธิ)

1,390 พันบาร์เรล/วัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นโดยรวมเพิ่มขึ้น เป็นผลจากการนำเข้าน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท NG และ LNG ลดลง

↑ **2.0%**

การใช้

1,881 พันบาร์เรล/วัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม NG และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การใช้ถ่านหินน้ำเข้า ลิกไนต์ และการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้น

↓ **4.5%**

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป **45%**

ไฟฟ้า **25%**

ถ่านหิน **18%**

NG **12%**

ลิกไนต์ **0.1%**

การใช้

↓ **3.5%**

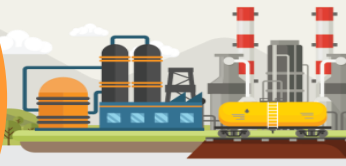
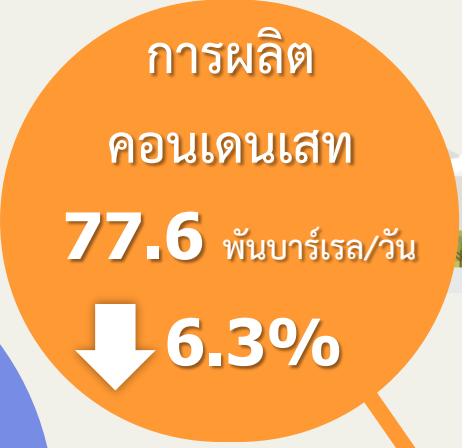
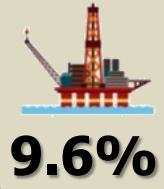
1,330 พันบาร์เรล/วัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายโดยรวมลดลงจากผลของการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลงเป็นหลัก ในขณะที่การใช้พลังงานประเภทอื่นๆ เพิ่มขึ้น

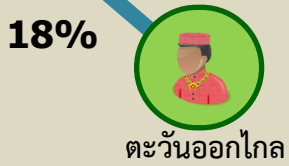
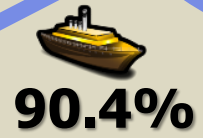


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศที่
เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศ
ลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป



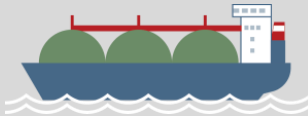
LPG

การผลิต

154

ล้านลิตร/วัน

↓ **5.8%**



การนำเข้า

3.9

ล้านลิตร/วัน

↓ **64.3%**

9% นำเข้า

36% โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG

540 พันตัน

↓ **3.2%**

การใช้

103

ล้านลิตร/วัน

↓ **17.2%**

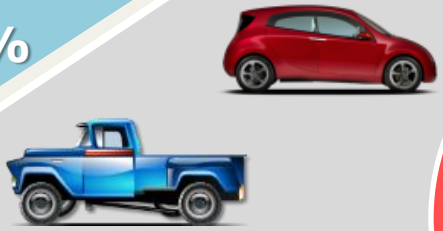
55% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ **30.3%**

42

ล้านลิตร/วัน



การใช้ LPG

498 พันตัน

↓ **1.4%**

44% ปิโตรเคมี



33% คริวเรือน



10% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

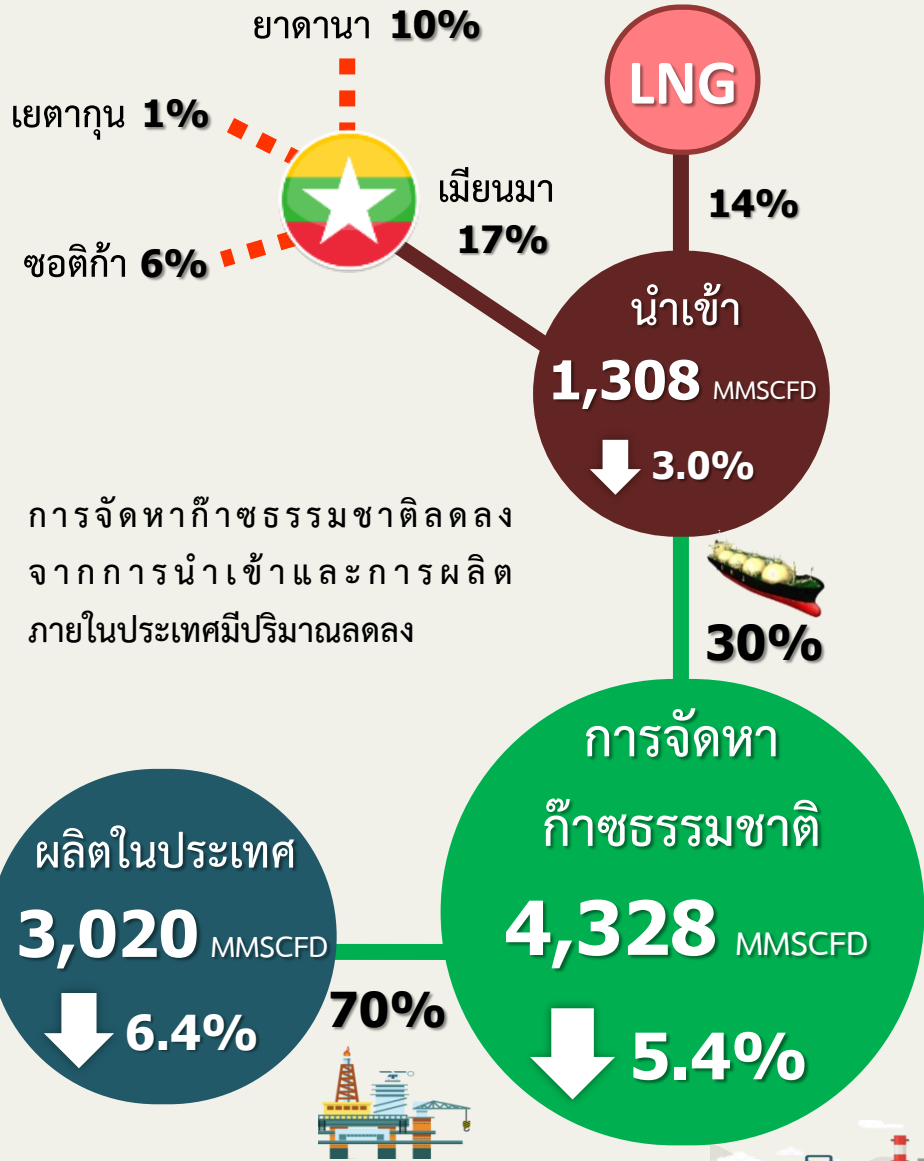


2% ใช้เอง



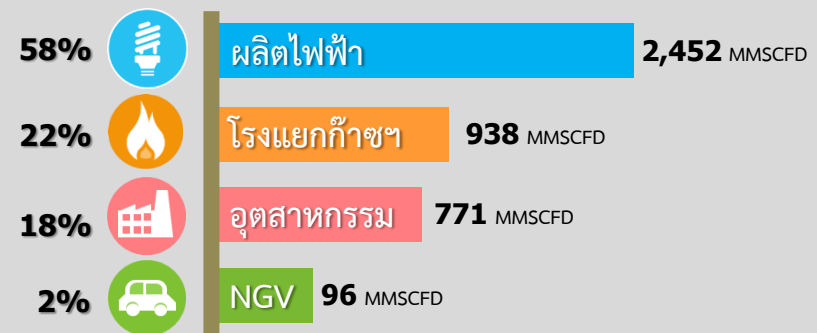
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและโรงแยกก๊าซฯ ในขณะที่การใช้ในภาคขนส่งยังคงลดลง (-33.3%)

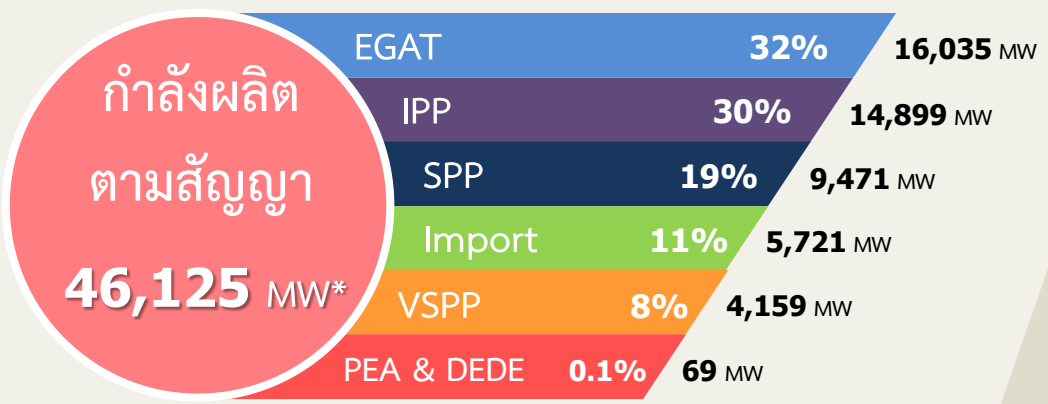
สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

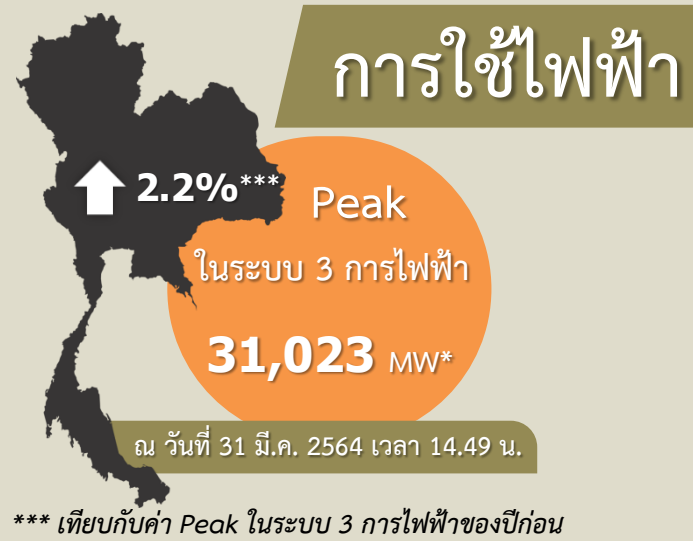
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



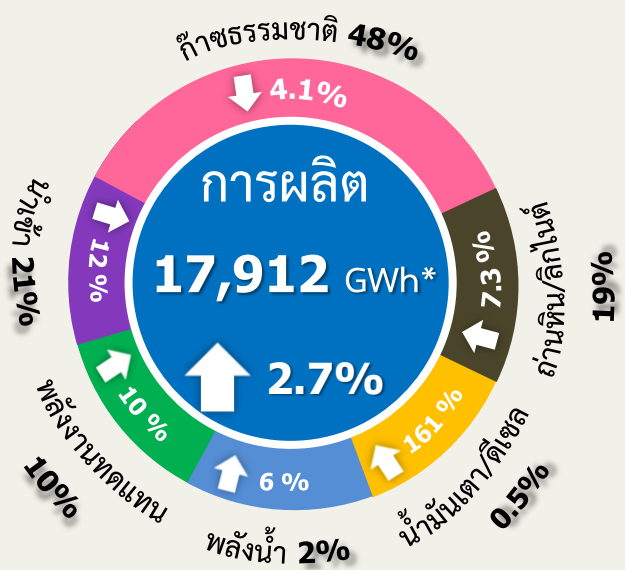


กำลังผลิต
ตามสัญญา
46,125 MW*

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)



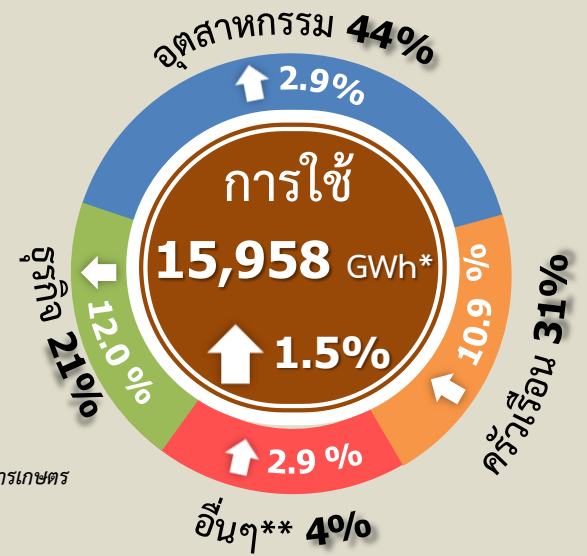
การจัดการไฟฟ้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

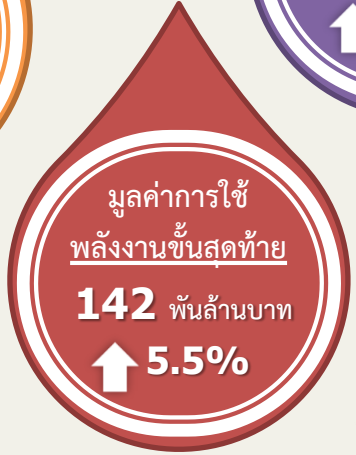
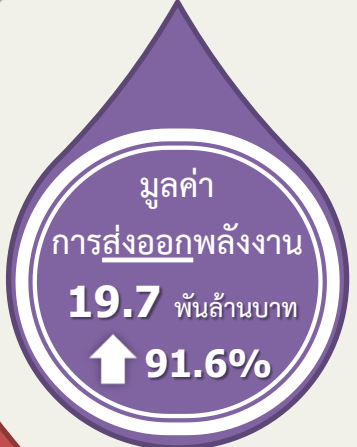


** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากภาคอุตสาหกรรม ครัวเรือนและอื่นๆ ในขณะที่การใช้ในภาคธุรกิจลดลง

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานเกือบทุกประเภท ในเดือนสิงหาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น ยกเว้นมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ปรับตัวลดลง ในขณะที่ราคาน้ำมันเตา ราคา LPG และ LNG ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

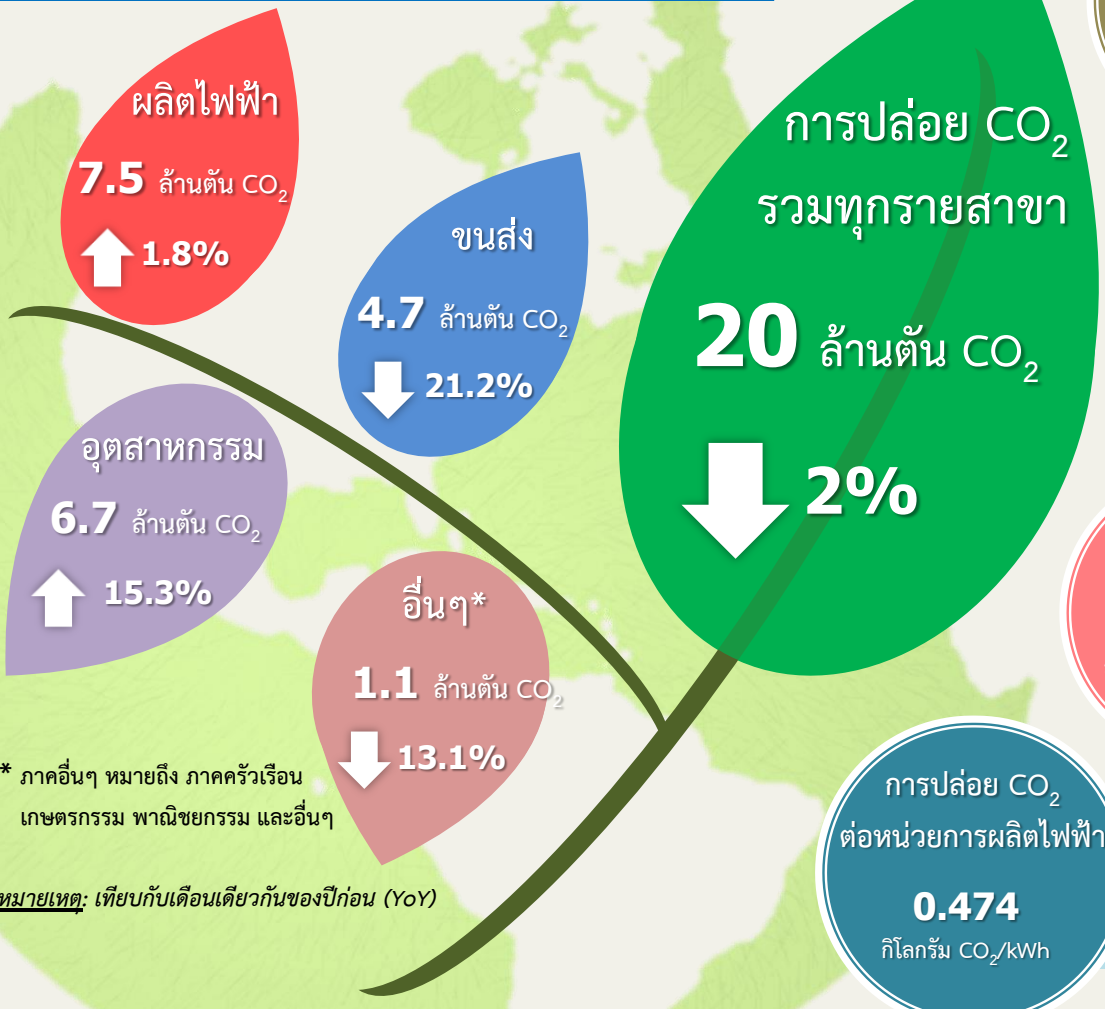


USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ส.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
2.0
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2564
** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
2.5
ตัน CO₂/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ส.ค. 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
0.474
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2564



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



R/P ratio น้ำมันดิบ¹

3 ปี



R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ¹

4 ปี



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงานขั้นต้น²

52 %



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล³

3.93
ล้านลิตร/วัน



ปริมาณการผลิตเอทานอล³

2.87
ล้านลิตร/วัน



สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน
ต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด⁴

12 %



สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงาน
ต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด⁴

2.2 %

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



ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี



เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ



แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

24.19
ตัน CO₂/ล้านบาท



พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

3.75
ตัน CO₂/หัวประชากร

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

2.00
พันตัน CO₂/ktoe

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.474
กิโลกรัม CO₂/kWh²

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

0.6029

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE)⁵
(พ.ศ. 2554-2563)

0.9024

ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า⁵
(พ.ศ. 2554-2563)

8.09
toe/ล้านบาท

ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)⁴

18.2
GWh/พันล้านบาท

การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP⁴

1.22
toe/หัวประชากร

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร⁴

2,826
kWh/หัวประชากร

การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร⁴