

พลังงานขั้นต้น



การผลิต

743 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นโดยรวมลดลงจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบ NG และคอนเดนเสทที่ลดลง ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ และไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น

↓ 7.1%

การนำเข้า
(สุทธิ)

1,372 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นถ่านหิน และไฟฟ้าที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้น

↓ 3.7%

การใช้

1,874 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นโดยรวมลดลงจากปริมาณการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป NG และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำนำเข้าเพิ่มขึ้น

↓ 4.2%

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 47%

ไฟฟ้า 25%

ถ่านหิน 16%

NG 12

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้
↓ 4.3%

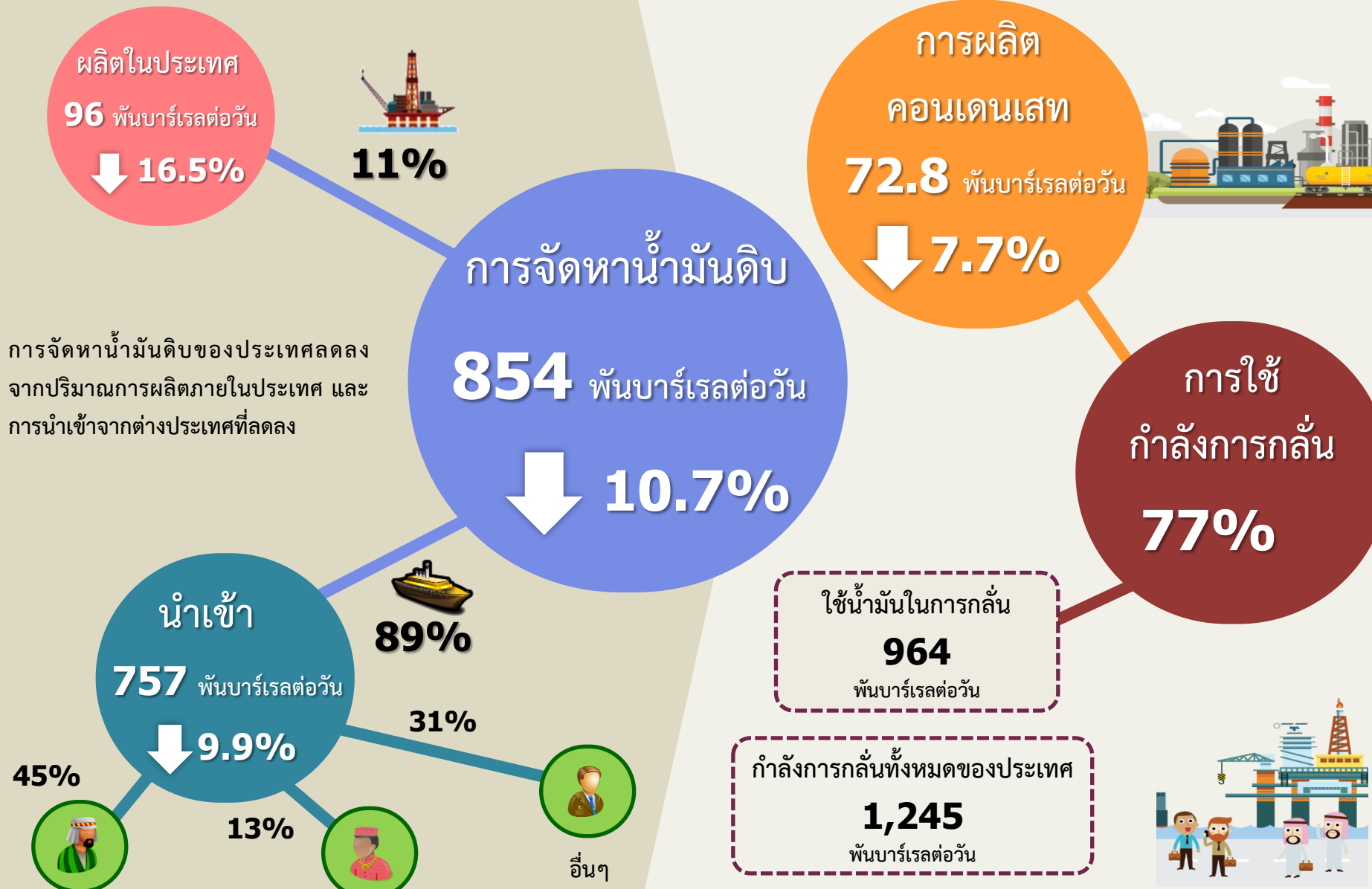
1,314 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายโดยรวมลดลงจากการใช้ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง ในขณะที่การใช้พลังงานประเภทอื่นๆ เพิ่มขึ้น



*เทียบเท่า่น้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



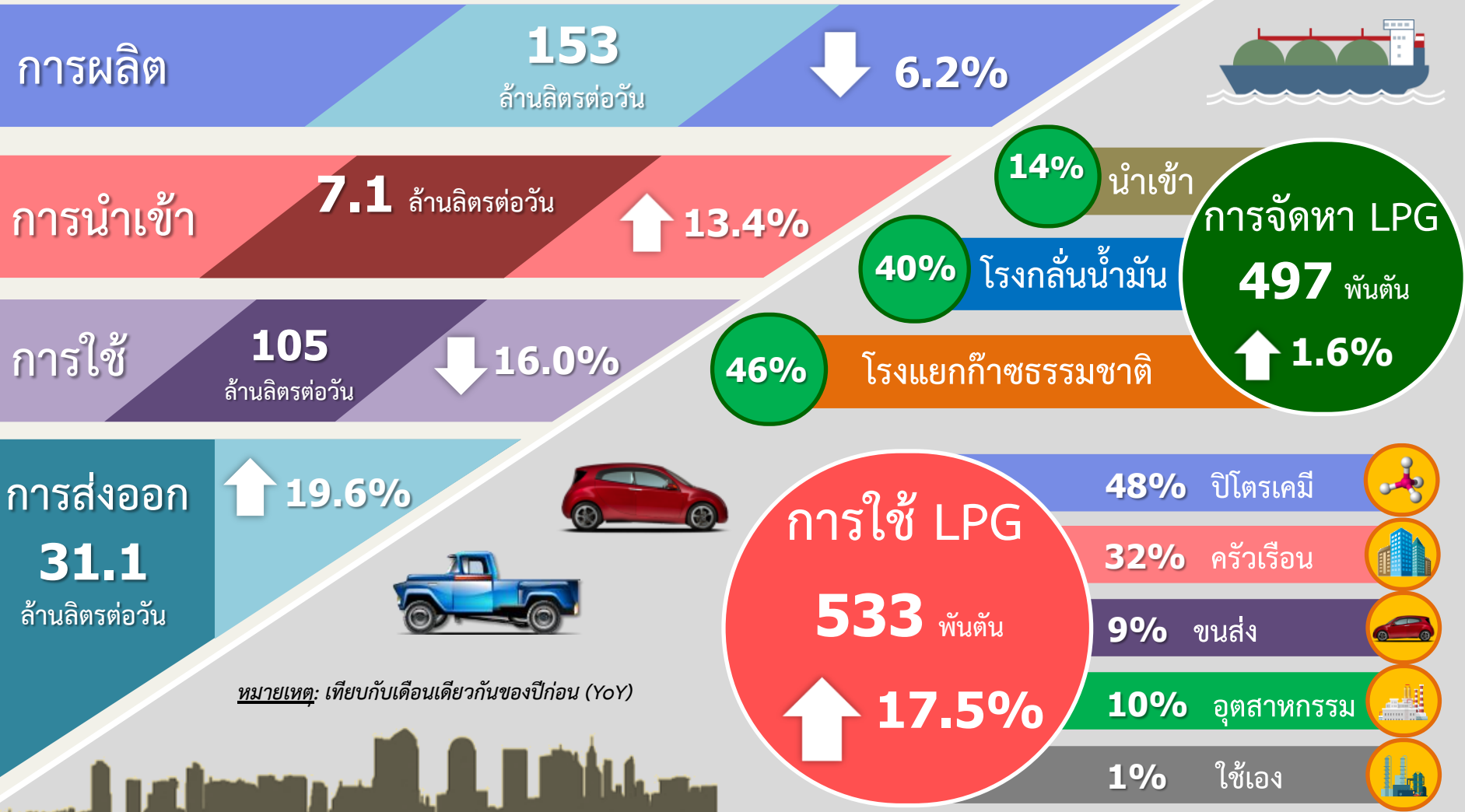
การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง
จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และ
การนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

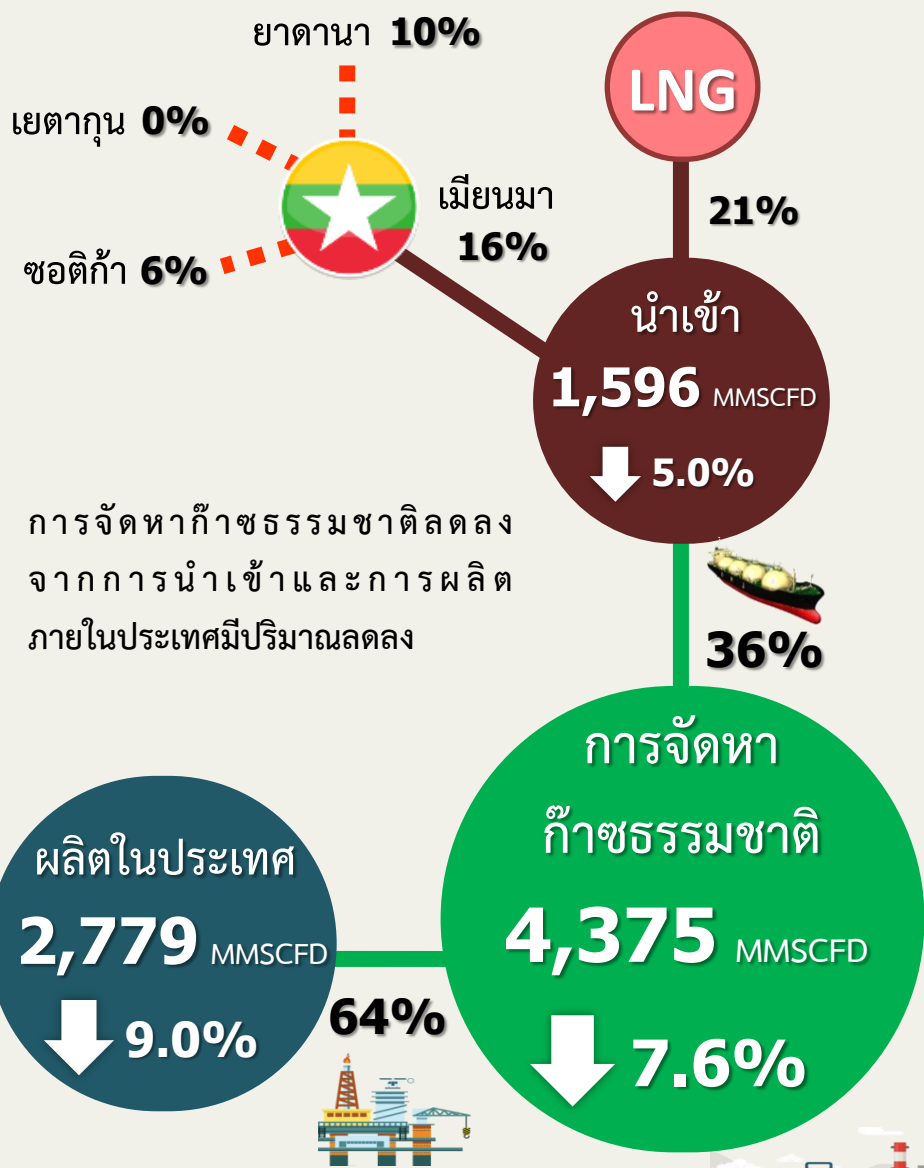


LPG



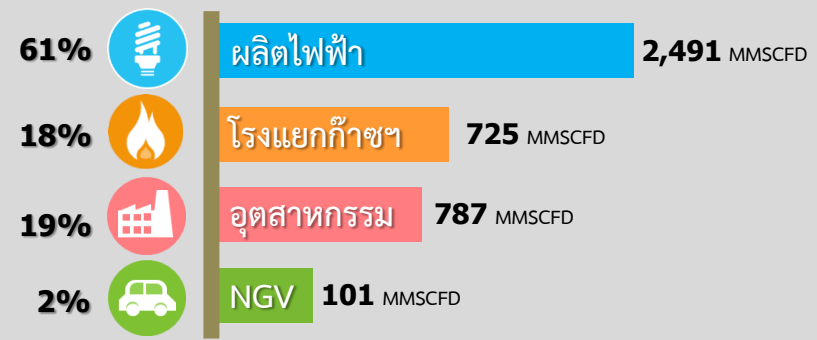
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการใช้ในโรงแยกก๊าซและภาคการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และภาคขนส่งเพิ่มขึ้น

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

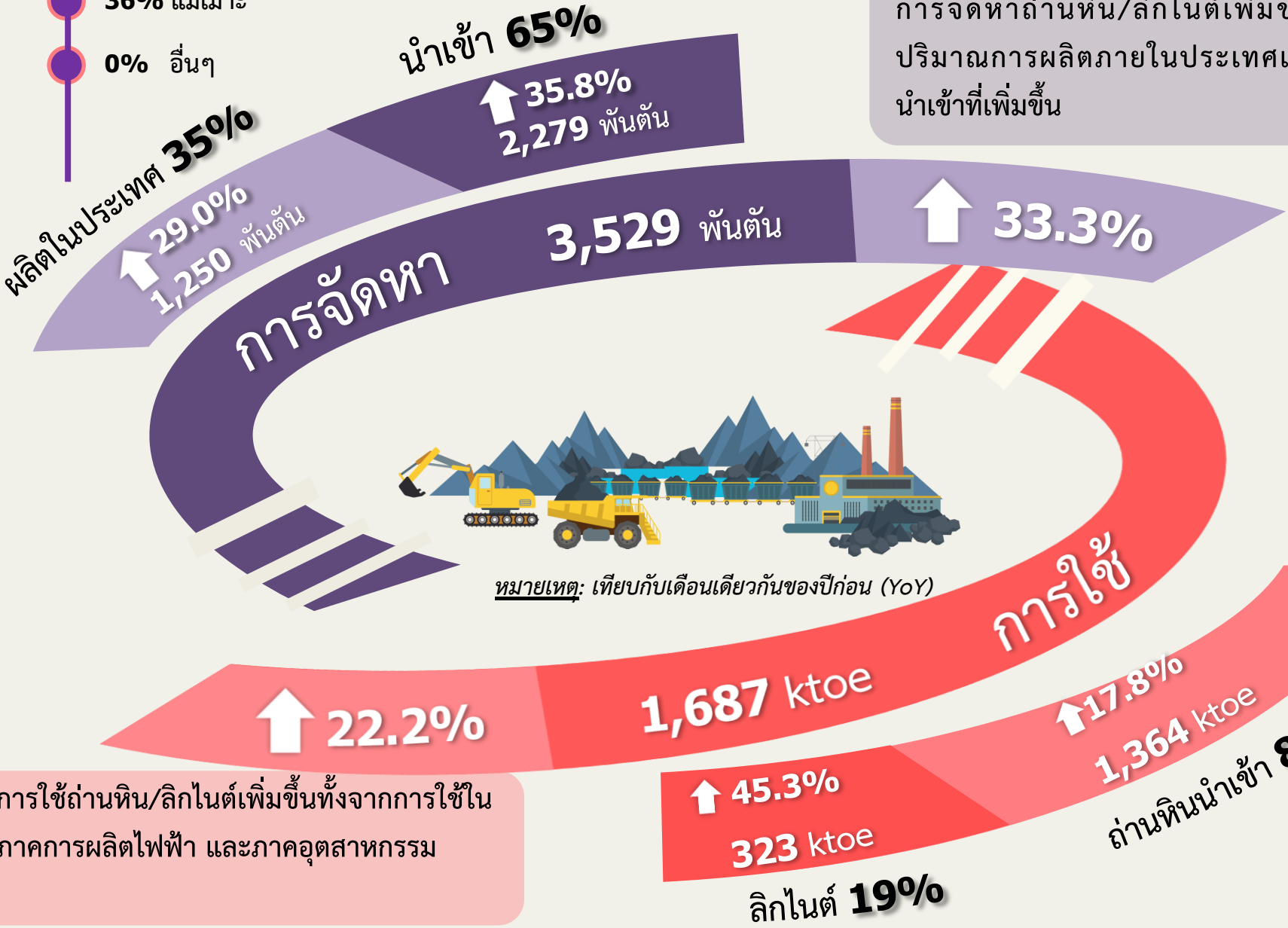


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

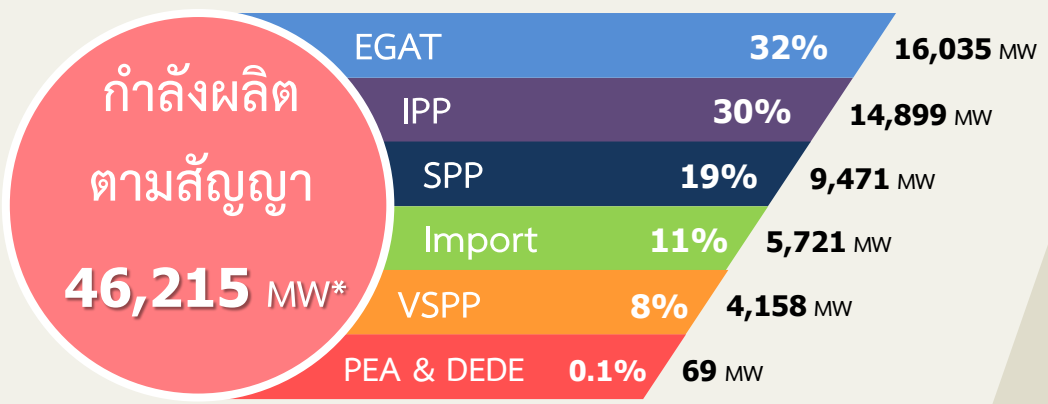
- 36% แม่เมาะ
- 0% อื่นๆ



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการผลิตภายในประเทศและการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น

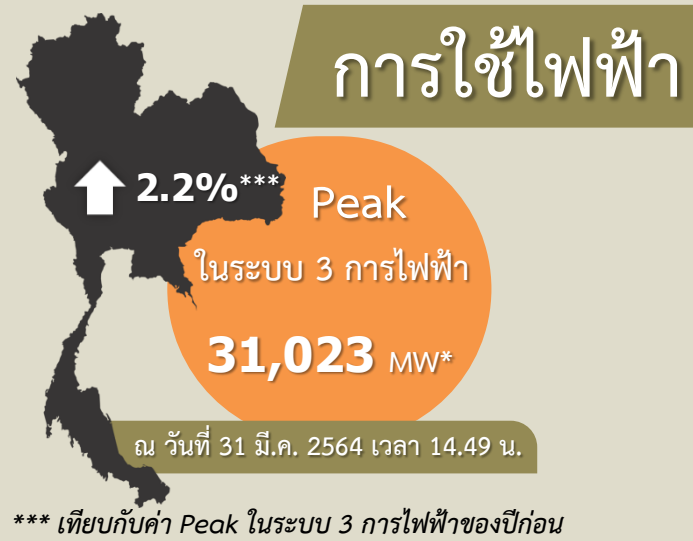
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นทั้งจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม



กำลังผลิต
ตามสัญญา
46,215 MW*

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

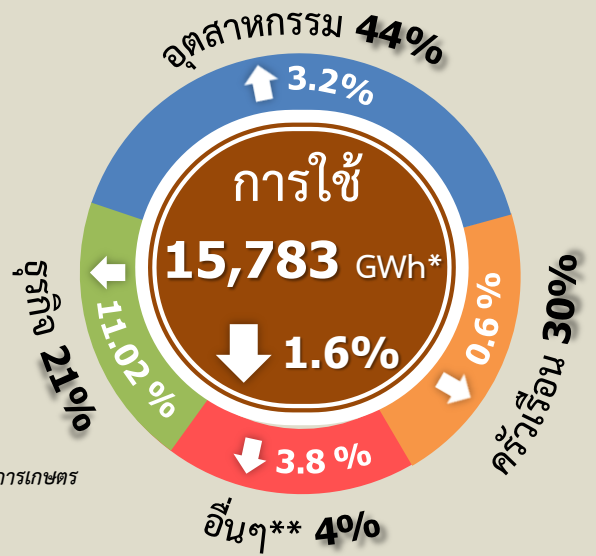
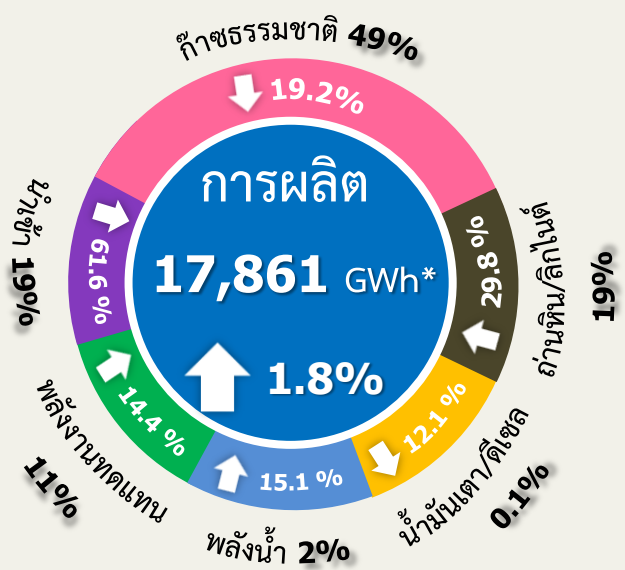


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



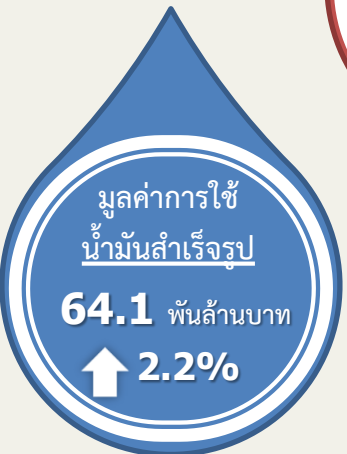
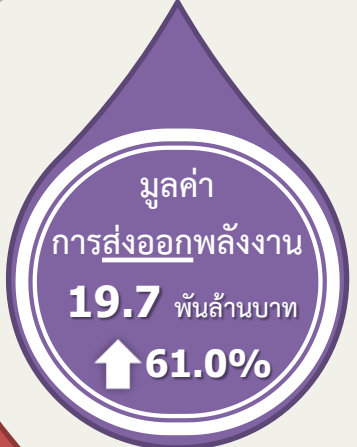
** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคธุรกิจ ครัวเรือน และภาคส่วนอื่นๆ โดยภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 11.02% ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
กรกฎาคม 2564 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์
ราคา LPG และราคา LNG ปรับตัวสูงขึ้น เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **73.70** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **75.56** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **73.62** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **620** USD/ton

ราคา LNG

- ↑ Spot **14.09** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

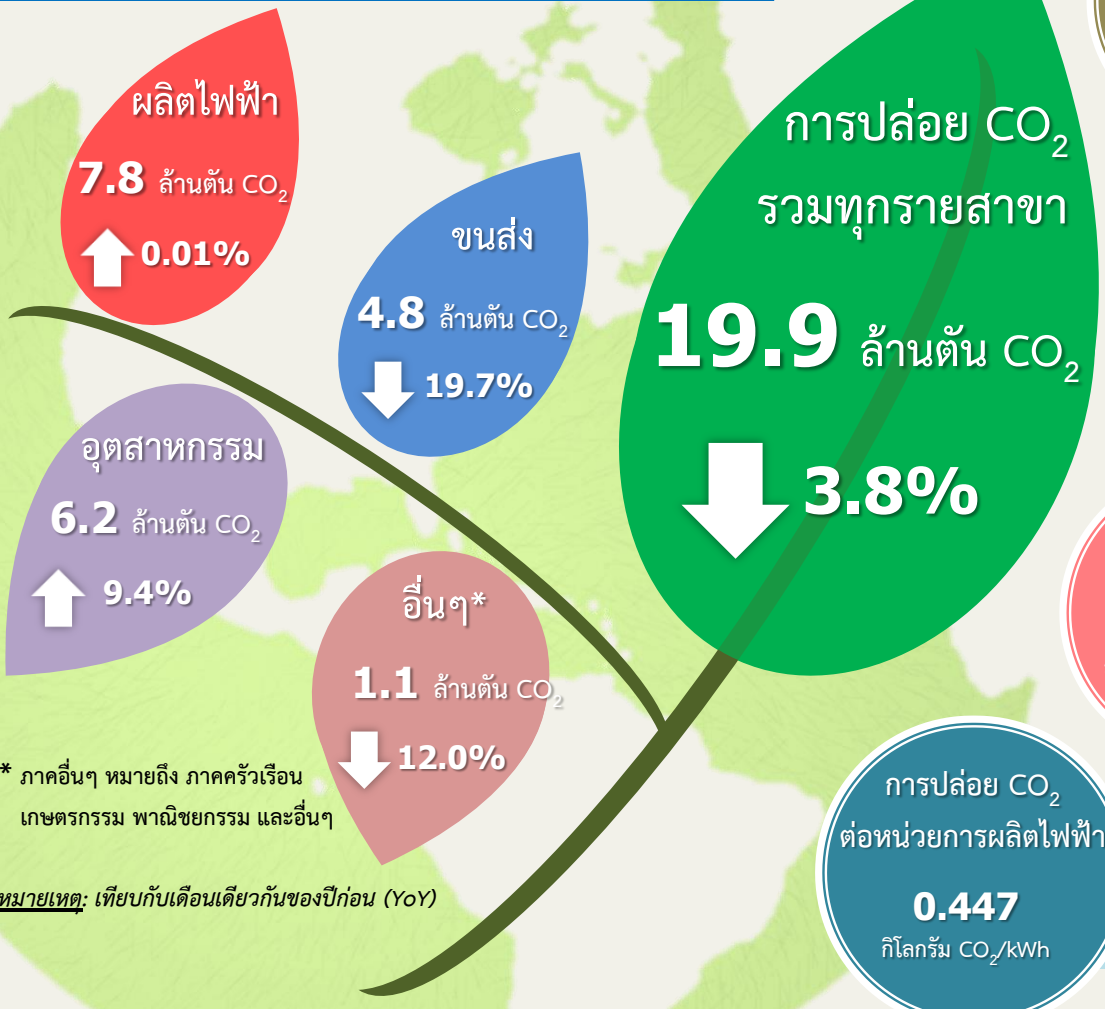
- ↑ เบนซิน **86.21** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **78.60** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **67.10** USD/bbl

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ก.ค.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
2.03
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

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

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
2.19
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
0.447
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ก.ค. 2564



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



R/P ratio น้ำมันดิบ¹

3 ปี



R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ¹

4 ปี



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงานขั้นต้น²

52 %



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล³

4.40
ล้านลิตร/วัน



ปริมาณการผลิตเอทานอล³

3.11
ล้านลิตร/วัน



สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน
ต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด⁴

12.0 %



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

1.97
พันตัน CO₂/ktoe

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.428
กิโลกรัม CO₂/kWh

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

0.6029

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE)⁵
(พ.ศ. 2553-2562)

0.9024

ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า⁵
(พ.ศ. 2553-2562)

8.09
toe/ล้านบาท

ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)⁴

18.2
GWh/พันล้านบาท

การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP⁴

1.22
toe/หัวประชากร

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร⁴

2,826
kWh/หัวประชากร

การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร⁴