

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน Monthly Energy Overview Report

มิถุนายน 2563
June 2020



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมิถุนายน
2563

“ความกังวลต่อสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ยังคงส่งผลกระทบต่อภาคเศรษฐกิจและภาคการผลิตภายในประเทศอย่างต่อเนื่อง แม้ว่าจะมีแนวโน้มที่ดีขึ้นจากการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์ระยะที่ 1 และ 2 แต่กิจการบางประเภทยังไม่สามารถกลับมาดำเนินการได้ รวมถึงภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวลง จึงมีผลให้อัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจและการใช้พลังงานของประเทศลดลง โดยในเดือนมิถุนายน 2563 การจัดหาพลังงานขั้นต้นลดลงทุกประเภท โดยเฉพาะการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดถึง 35.8% ซึ่งคาดว่าเกิดจากปริมาณน้ำฝนสะสมตั้งแต่เดือนมกราคมถึงมิถุนายนที่ต่ำกว่าค่าปกติ การนำเข้าพลังงานขั้นต้นมีสัดส่วนที่เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน LNG และไฟฟ้า ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน NG และน้ำมันสำเร็จรูปชนิดอื่นลดลงเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน สำหรับการบริโภคพลังงานขั้นต้นทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัวลดลงมากที่สุดที่ 19.1% ส่วนการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้ยังคงลดลงจากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ส่วนราคา LNG ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนเล็กน้อย ในขณะที่ราคาน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ปรับตัวสูงขึ้น ส่วนราคา LPG ยังคงทรงตัว และจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 เริ่มคลี่คลายขึ้นในเดือนนี้ มีผลให้ความต้องการใช้พลังงานสูงขึ้น รวมถึงการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกพลัสก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้ราคาปรับตัวสูงขึ้น สำหรับการปล่อย CO₂ ของประเทศไทยลดลง 12.3% จากทุกสาขา โดยภาคขนส่งมีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 23.5%”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 776 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 19.4% จากการผลิตที่ลดลงในทุกประเภท โดยในเดือนนี้การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 35.8% ซึ่งคาดว่าเกิดจากปริมาณน้ำฝนสะสมตั้งแต่เดือนมกราคมถึงมิถุนายนที่ต่ำกว่าค่าปกติ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,403 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.7% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน LNG และ ไฟฟ้า ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน NG และ น้ำมันสำเร็จรูปชนิดอื่นลดลง
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,332 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 11.8% จากการใช้ที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 19.1%

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 57.9 พันล้านบาท ลดลง 32.6% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่

สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าไฟฟ้า และ LNG ที่สูงขึ้น

- มูลค่าการส่งออกพลังงาน อยู่ที่ 11.7 พันล้านบาท ลดลง 28.6% จากมูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบ และผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง
- มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 128 พันล้านบาท ลดลง 27.5% จากการลดลงของมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นถ่านหินและถ่านหินที่มีมูลค่าการใช้เพิ่มขึ้น 9.0%
- ราคาพลังงาน
 - ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนมิถุนายน เฉลี่ยอยู่ที่ 40.74 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับเดือนก่อนที่ 30.47 US\$/BBL เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 เริ่มคลี่คลายเป็นผลให้ความมิต้องการใช้พลังงานเพิ่มมากขึ้น รวมถึงข้อตกลงในการปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกและกลุ่มพันธมิตรก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน

- ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในอาเซียน ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศลาว และบรูไน ที่ปรับตัว

ลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มราคาขึ้นอยู่ที่ 21.55 บาท/ลิตร

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศสิงคโปร์ ลาว และบรูไน ที่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มราคาขึ้นอยู่ที่ 21.99 บาท/ลิตร ซึ่งการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์ประเทศในระยะที่ 1 และ 2 ในช่วงเดือนมิถุนายน ส่งผลให้มีการดำเนินกิจกรรมทางเศรษฐกิจมากยิ่งขึ้น ประชาชนได้ออกมาจับจ่ายใช้สอยสินค้าอุปโภคบริโภคกันตามปกติ จึงเป็นปัจจัยสนับสนุนให้มีความต้องการใช้น้ำมันในประเทศเพิ่มขึ้น ส่งผลให้ราคาน้ำมันในเดือนนี้สูงขึ้น

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,079 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 17.9% จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง
- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 120 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 15.5% ซึ่งลดลงจากปริมาณการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกประเภท โดยน้ำมันเครื่องบินยังคงมีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 84.8% จากการจำกัดการให้บริการของสายการบินทั้งในประเทศและต่างประเทศ จากมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19
- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยที่ 468 พันตัน ลดลง 13.9% จากการใช้ในเกือบทุกสาขาที่ลดลง ยกเว้นการใช้เองในโรงกลั่นน้ำมันที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ในภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 27.9%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,515 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 11.4% จากการผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง ในขณะที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,329 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 12.1% จากการใช้ที่ลดลงในทุกภาคส่วน โดยในภาคขนส่งมีปริมาณการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 38.1%

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,881 พันตัน ลดลง 35.6% จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง
- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,465 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 2.4% ทั้งจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2563 อยู่ที่ 49,501 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30% SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 11% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%
- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,124 GWh* ลดลง 6.8% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 56%
- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น. อยู่ที่ระดับ 30,342 MW* ลดลง 6.0% เมื่อเทียบกับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน
- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,525 GWh* ลดลง 6.9% จากการใช้ที่ลดลงในภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ โดยในส่วนของภาคธุรกิจยังคงลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 17.1% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อันเป็นผลมาจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ยังมีผลต่อเนื่องต่อการใช้ชีวิตประจำวันของประชาชน

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 18.4 ล้านตัน CO₂ ลดลง 12.3% จากการปล่อย CO₂ ที่ลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะภาคขนส่งที่มีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลงมากที่สุดถึง 23.5%

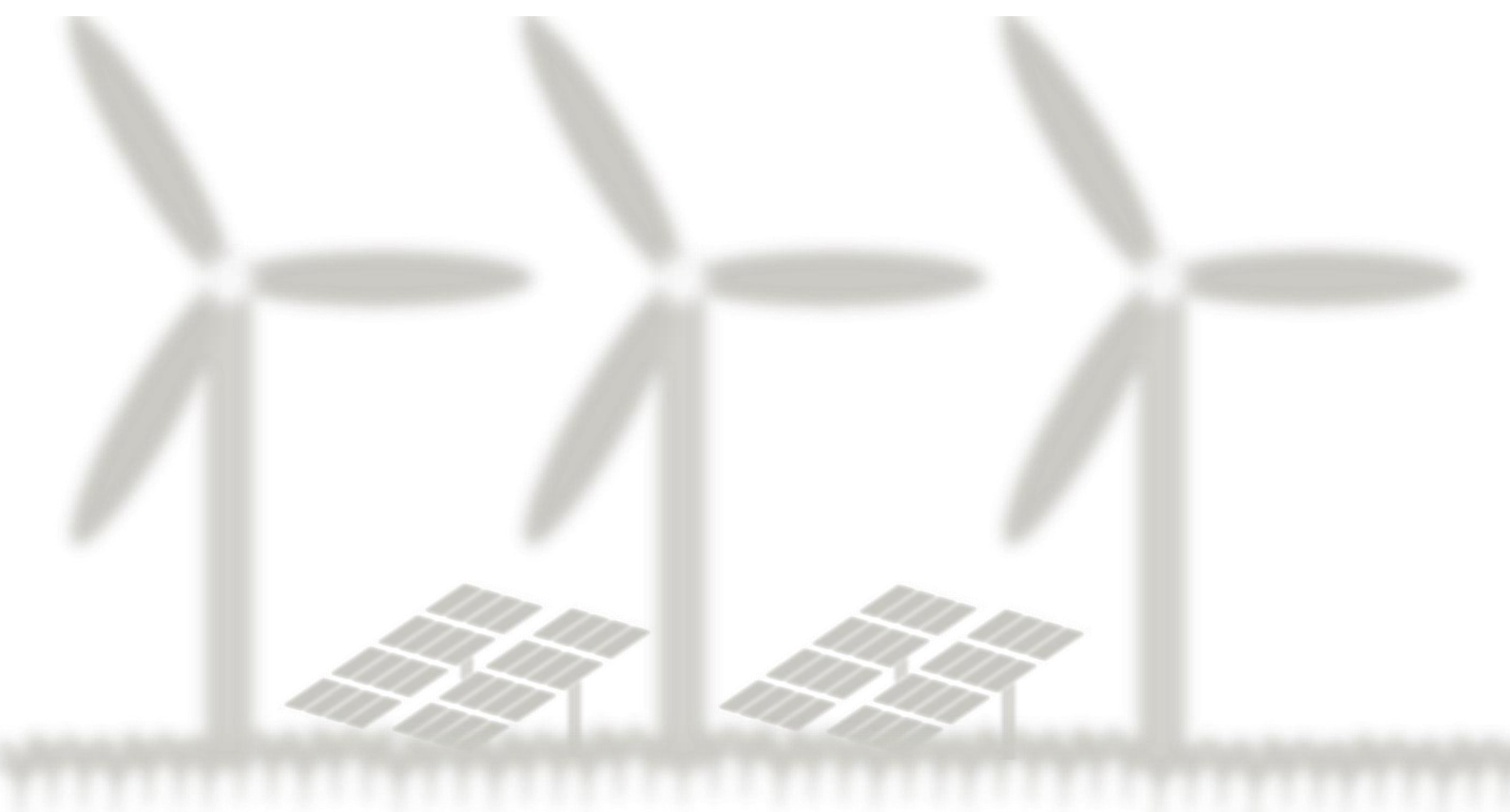
8. ดัชนีชีวิตพลังงาน

ในช่วง เดือนมิถุนายน 2563

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 51% น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่แยกลงเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 5.25 ล้านลิตร/วัน ลดลง 5.4% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 3.65 ล้านลิตร/วัน ลดลง 27.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.78 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 20 สิงหาคม 2563



พลังงานขั้นต้น



การผลิต

776 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในทุกประเภท โดยการ
ผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดถึง 35.8%

↓ **19.4%**

การนำเข้า

1,403 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการนำเข้า
น้ำมันดิบ น้ำมันเบนซิน LNG และไฟฟ้า ในขณะที่
การนำเข้าถ่านหิน NG และ ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม
ลดลง

(สุทธิ)

↑ **8.7%**

การใช้

1,924 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ผลิตภัณฑ์
ปิโตรเลียม ไฟฟ้านำเข้า NG และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่
การใช้ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ เพิ่มขึ้น

↓ **10.6%**

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป **53%**

ไฟฟ้า **24%**

ถ่านหิน **13%**

NG **10%**

ลิกไนต์ **0.1%**

การใช้

↓ **11.8%**

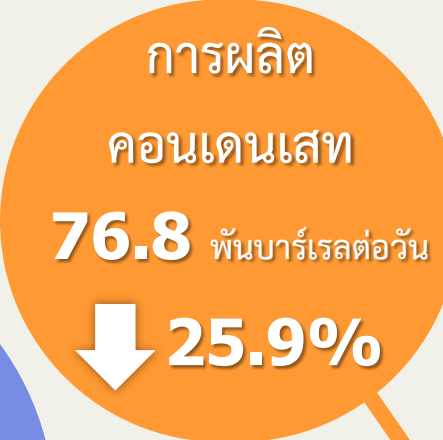
1,332 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภท
พลังงาน โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีการปรับตัว
ลดลงมากที่สุดที่ 13.4%

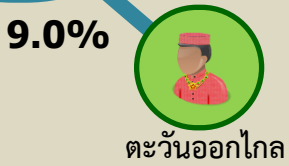
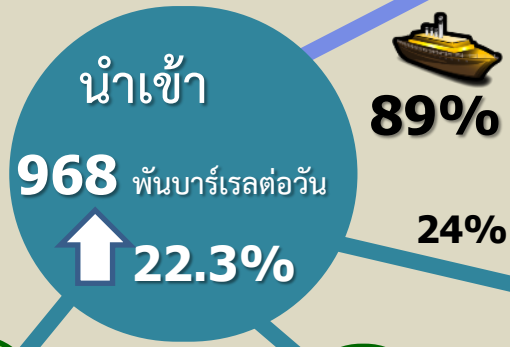


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น
จากปริมาณการผลิตภายในประเทศที่
ลดลง และการนำเข้าจากต่างประเทศที่
เพิ่มขึ้น



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป



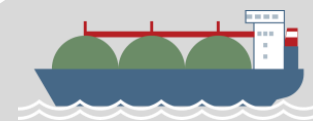
LPG

การผลิต

185.2

ล้านลิตรต่อวัน

↑ **6.3%**



การนำเข้า

1.8

ล้านลิตรต่อวัน

↓ **88.4%**

0.4% นำเข้า

42% โรงกลั่นน้ำมัน

การจัดการ LPG

397 พันตัน

↓ **23.9%**

การใช้

120

ล้านลิตรต่อวัน

↓ **15.5%**

58%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ **14.7%**

30.7

ล้านลิตรต่อวัน

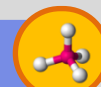


การใช้ LPG

468 พันตัน

↓ **13.9%**

38% ปีโตรเคมี



36% คริวเรือน



13% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

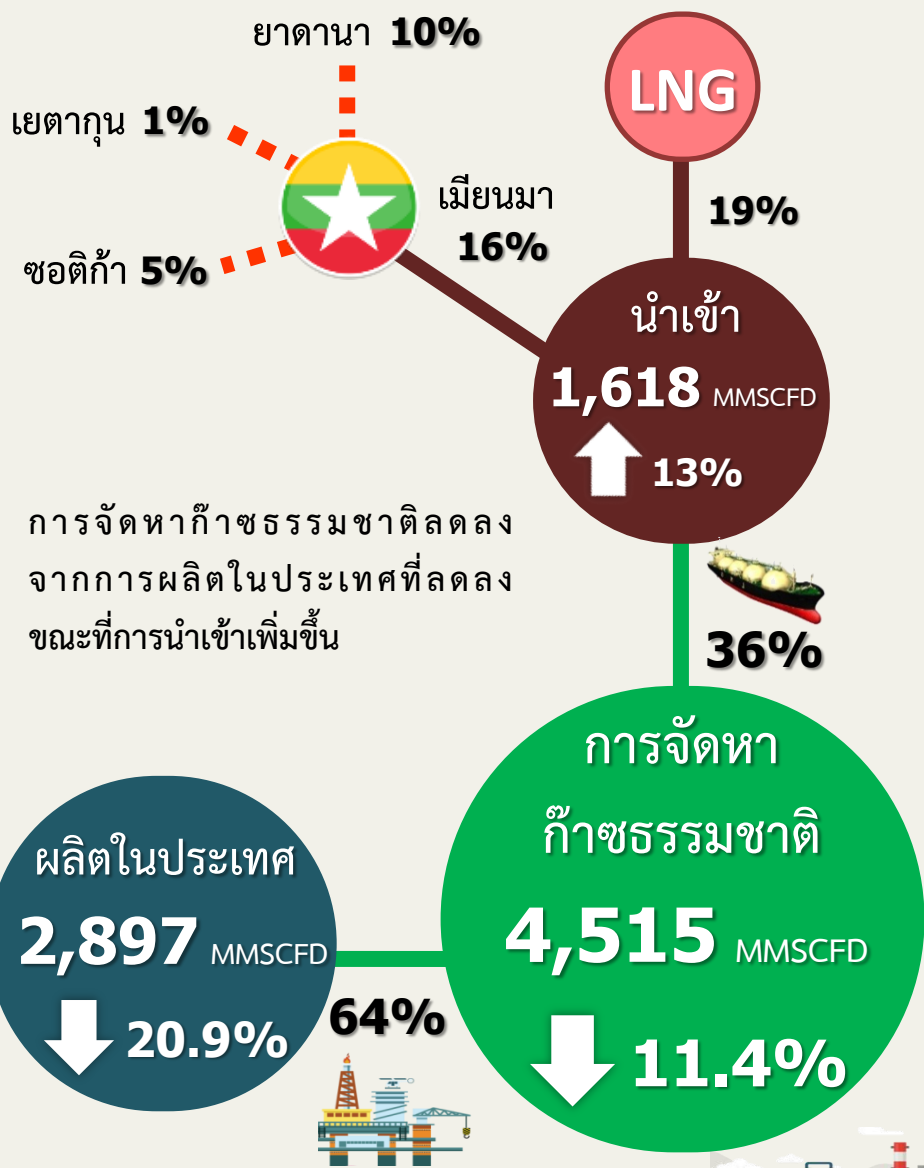


3% ใช้เอง



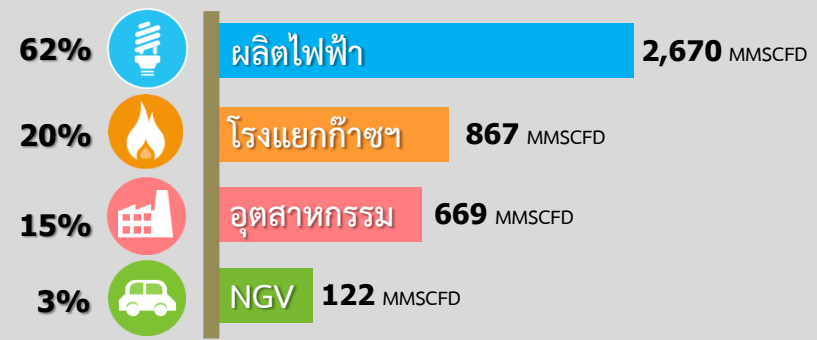
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)





การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในทุกภาคส่วน โดยในภาคขนส่งยังคงมีการใช้ที่ลดลงมากที่สุดถึง 38.1%

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

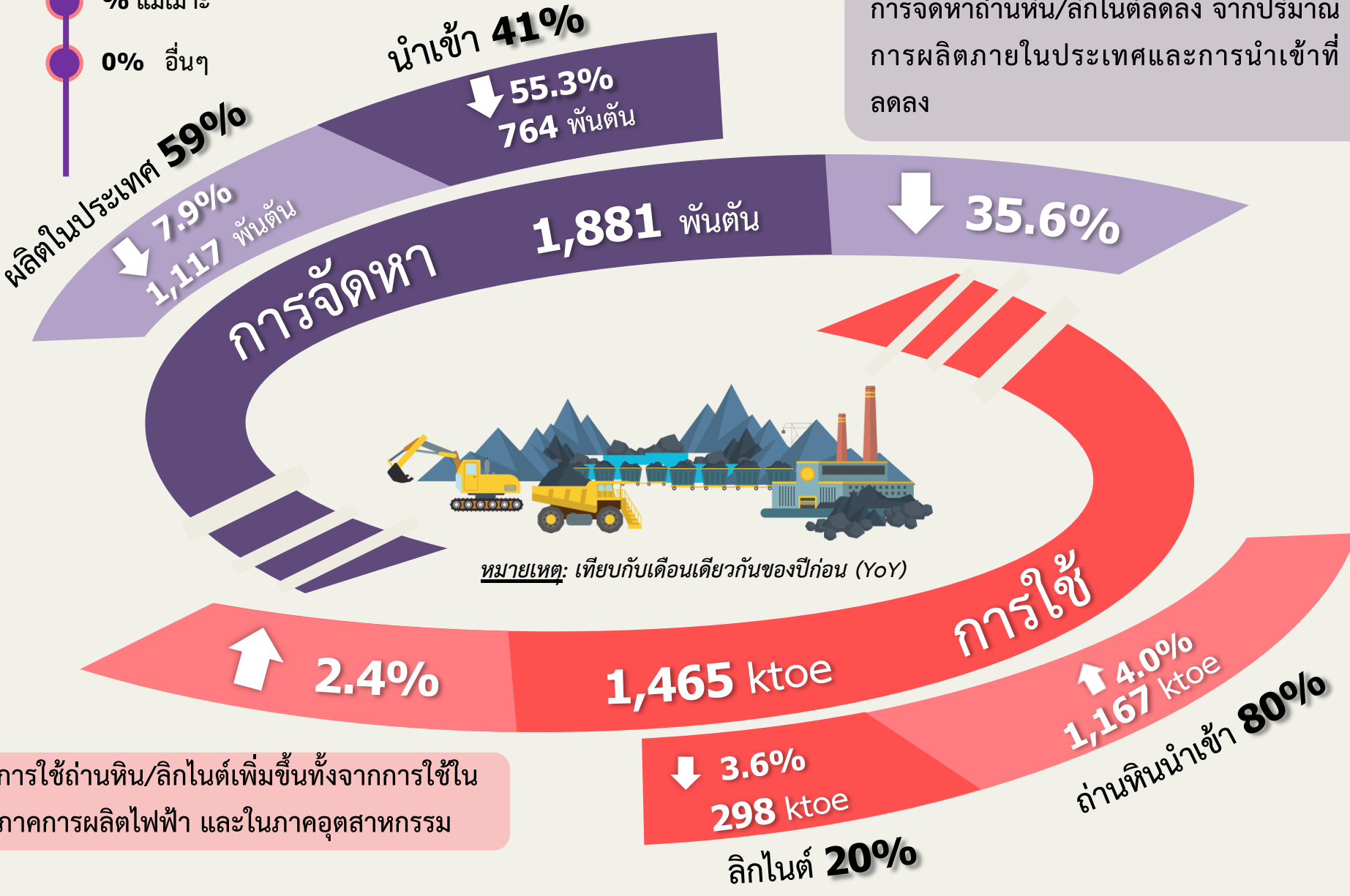


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



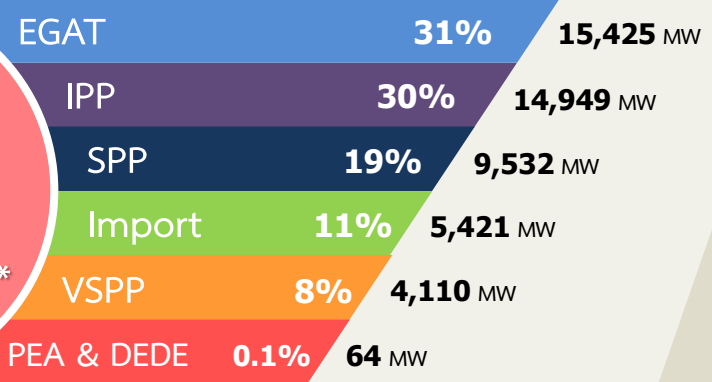
● % แม้มาจะ
● 0% อื่นๆ



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการผลิตภายในประเทศและการนำเข้าที่ลดลง

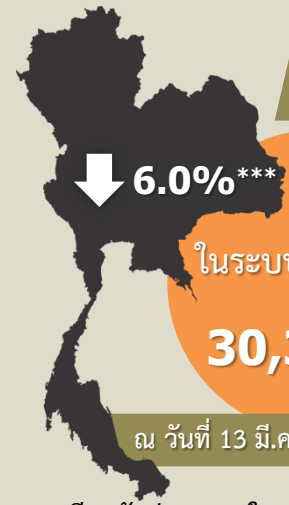
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นทั้งจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และในภาคอุตสาหกรรม

กำลังผลิต
ตามสัญญา
49,501 MW*



* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



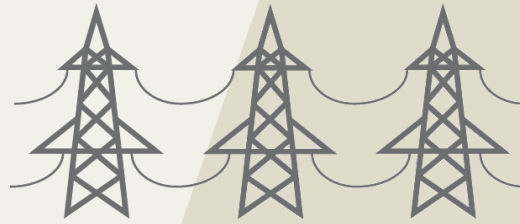
6.0%*** Peak
ในระบบ 3 การไฟฟ้า
30,342 MW*

ณ วันที่ 13 มี.ค. 2563 เวลา 14.14 น.

*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

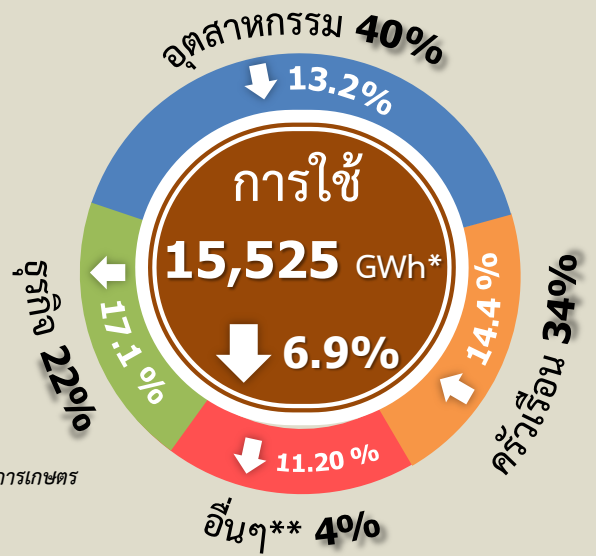
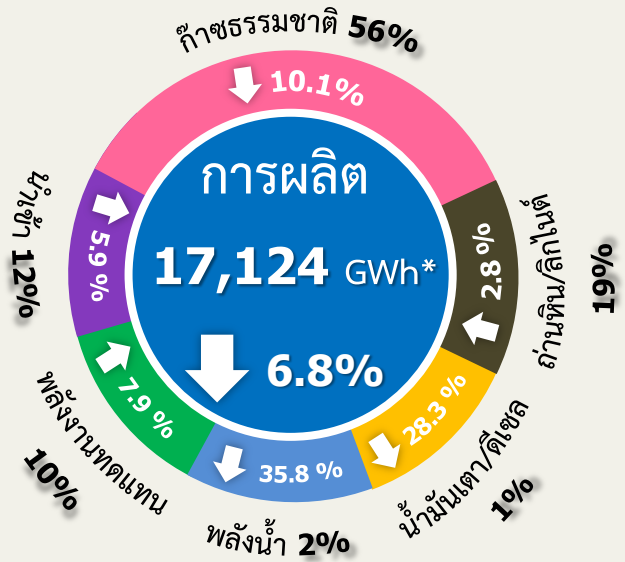


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



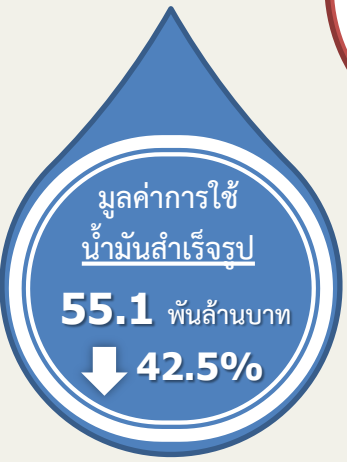
** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การจัดการไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ โดยใน ส่วนของภาคธุรกิจยังคงลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 17.1% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมี ปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
มิถุนายน 2563 มีค่าลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และราคา LPG ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคา LNG ปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ คูไบ **40.74** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **40.61** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซ์ **38.18** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **340** USD/ton

ราคา LNG

- ↓ Spot **2.11** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↑ เบนซิน **45.32** USD/bbl
- ↑ ดีเซล **46.02** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **36.81** USD/bbl

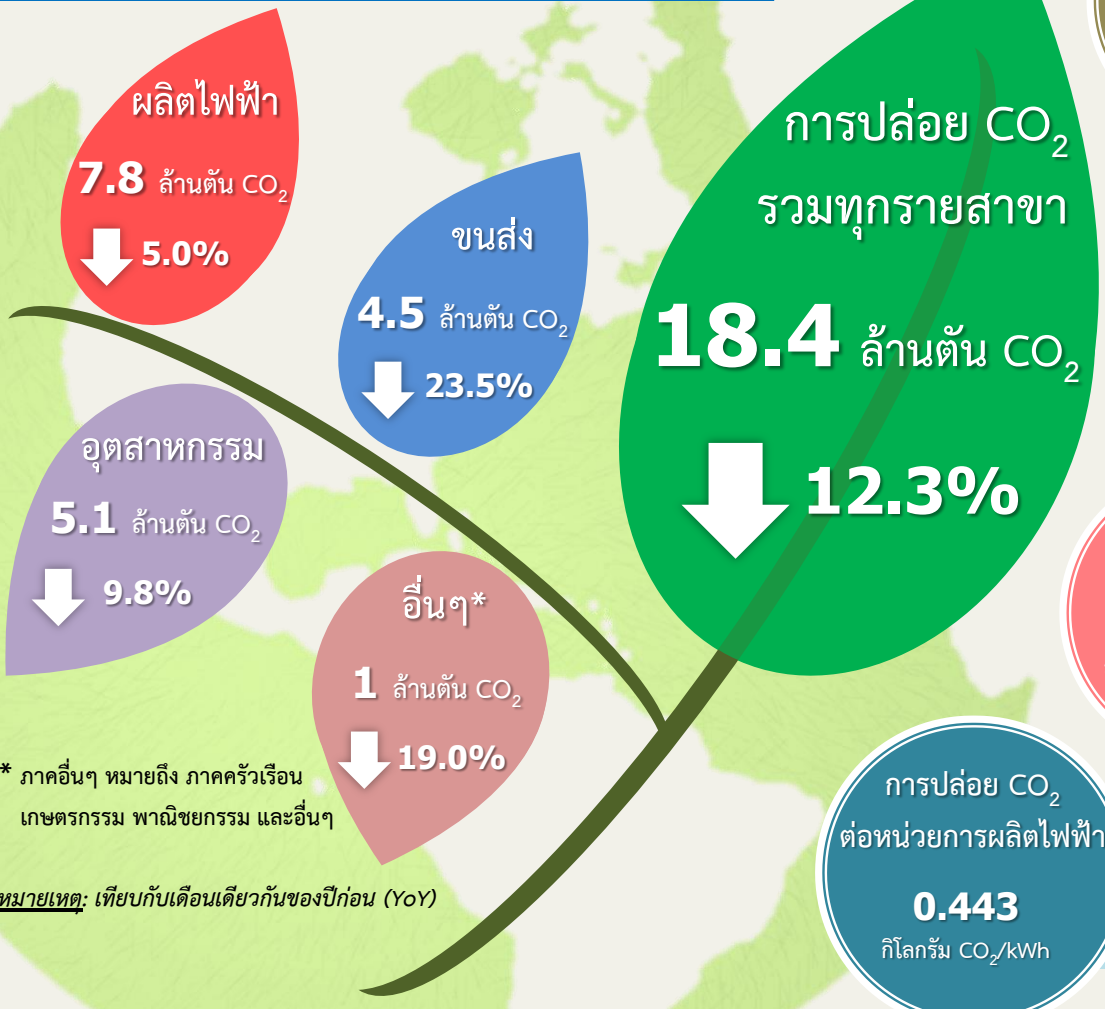
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน มิ.ย.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน



การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
1.81
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2563

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร
3.77
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
0.443
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2563



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

22.94
ตัน CO₂/ล้านบาท

🏠 พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม

😊

3.77
ตัน CO₂/หัวประชากร

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

😊

1.81
พันตัน CO₂/ktoe

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

😊

0.443
กิโลกรัม CO₂/kWh

😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า²

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



หมายเหตุ:
¹ ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2561 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2560)
² ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน
³ ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)
⁴ ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2562 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2561)
⁵ ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2553- 2562) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :
 ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

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