

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน

Monthly Energy Overview Report

สิงหาคม 2563
August 2020



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนสิงหาคม
2563

“แม้จะมีการผ่อนคลายมาตรการล็อกดาวน์จนเข้าสู่ภาวะปกติแล้วก็ตาม แต่ปัจจุบันก็ยังไม่มีการเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติ ทำให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจหลายๆ อย่างดำเนินไปได้ไม่เต็มศักยภาพ คริวเรือนยังคงมีความระมัดระวังในการใช้จ่าย เนื่องจากเศรษฐกิจยังมีความไม่แน่นอนในระยะเวลายาวหน้า ส่งผลต่อการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ ซึ่งมีผลให้การจัดหาพลังงานขั้นต้นลดลงทุกประเภท โดยในเดือนนี้การผลิตไฟฟ้าลดลง 1.5 % เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนการนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้าน้ำมันดิบ LNG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน และไฟฟ้ามากขึ้น สำหรับการใช้จ่ายพลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ สำหรับการใช้จ่ายไฟฟ้าในเดือนนี้ลดลงจากภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ ในขณะที่ภาคครัวเรือนยังคงมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในส่วนของราคา LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และราคา LPG ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน โดยเป็นผลมาจากปัจจัยต่างๆ เช่น กำลังการผลิตน้ำมันดิบมีแนวโน้มปรับลดลงจากการที่กลุ่มโอเปคและประเทศพันธมิตรกดดันให้อิรักและไนจีเรีย ปรับลดกำลังการผลิต และ EIA ได้ปรับลดคาดการณ์ตัวเลขการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาลง เป็นต้น รวมทั้งตัวเลขชีวิตทางเศรษฐกิจในเดือนกรกฎาคม 2563 ของจีนกลับเข้ามาสู่ระดับเดิมก่อนการแพร่ระบาดของ COVID-19 สำหรับการปล่อย CO₂ ของประเทศไทยลดลง 11.7% จากทุกสาขา โดยภาคขนส่งมีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 17.6%”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 836 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 10.9% จากการผลิตที่ลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์และพลังน้ำ โดยการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 10.8% ซึ่งเกิดจากปริมาณน้ำฝนสะสมตั้งแต่เดือนมกราคมถึงสิงหาคมที่ต่ำกว่าค่าปกติ
- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,369 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 2.9% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ LNG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน NG และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,363 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 9.4 % จากการใช้ที่ลดลงในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะอย่างยิ่งลิกไนต์ ลดลง 100% รองลงมาคือก๊าซธรรมชาติ ลดลง 14.3%

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 64.1 พันล้านบาท ลดลง 25.3% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมและไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น
- มูลค่าการส่งออกพลังงาน อยู่ที่ 10.9 พันล้านบาท ลดลง 23.2% จากมูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบ ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่ลดลง
- มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 133 พันล้านบาท ลดลง 24.1% จากการลดลงของมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในทุกประเภทพลังงาน
- ราคาพลังงาน
 - *ราคาน้ำมันดิบดูไบ* เดือนสิงหาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 44.10 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบเดือนก่อน 43.10 US\$/BBL เนื่องจากกำลังการผลิตน้ำมันดิบมีแนวโน้มปรับลดลงจากการที่กลุ่มโอเปคและประเทศพันธมิตรกดดันให้อิรักและไนจีเรีย (ซึ่งผลิตเกินข้อตกลง) ปรับลดกำลังการผลิต และ EIA ได้ปรับลดคาดการณ์ตัวเลขการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐอเมริกาลง เป็นต้น

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาค
อาเซียน

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาค
อาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบใน
ตลาดโลก ยกเว้นประเทศกัมพูชา เวียดนาม และ
อินโดนีเซียที่ราคาปรับตัวลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทย
ปรับราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 22.25
บาท/ลิตร

○ **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาค
อาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศไทย
อินโดนีเซีย เวียดนาม และมาเลเซีย ที่ราคาปรับตัว
ลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาขายปลีกน้ำมันดีเซล
ลดลงอยู่ที่ 22.29 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 872
พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 28.8% จากปริมาณการผลิต
ภายในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่
125 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 11.4% ซึ่งลดลงจากปริมาณ
การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมัน
เบนซินที่มีการใช้เพิ่มขึ้น 3.5% ทั้งนี้ น้ำมันเครื่องบิน
ยังคงมีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 78% จากการงด
ให้บริการของสายการบินทั้งในประเทศและต่างประเทศ
นอกจากนี้มาตรการป้องกันการแพร่ระบาดของ
เชื้อไวรัส COVID-19 อื่นๆ ได้แก่ การจำกัดการเดินทาง
ข้ามจังหวัด การเดินทางในยามวิกาล และการทำงาน
จากที่บ้าน ก็ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
ของประเทศลดลง

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยู่ที่
505.3 พันตัน ลดลง 11.6% จากการใช้ในเกือบทุก
สาขาที่ลดลง ยกเว้นการใช้เองในโรงกลั่นน้ำมันที่
เพิ่มขึ้น โดยการใช้ในภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่
ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 23.2%

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,535
ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 11.4% จากการนำเข้า
และการผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,243
ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 7.7% จากการใช้ที่ลดลง
ในทุกภาคส่วน โดยในภาคขนส่งมีปริมาณการใช้ลดลง
มากที่สุดถึง 24.6%

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

● **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,395
พันตัน เพิ่มขึ้น 6.4% จากปริมาณการผลิต
ภายในประเทศ และการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น

● **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,404 พันตัน
เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 8.6% จากการใช้ที่ลดลงทั้ง
ในภาคอุตสาหกรรม และภาคการผลิตไฟฟ้า

6. ไฟฟ้า

● **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือน
สิงหาคม 2563 อยู่ที่ 49,806 MW* โดยสัดส่วนกำลัง
การผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 31% รองลงมาคือ IPP 30%
SPP 19% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ
11% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

● **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,490 GWh* ลดลง
1.5% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจาก
ก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 51%

● **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า**
เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 13 มีนาคม 2563 เวลา 14.14 น.
อยู่ที่ระดับ 30,342 MW* ลดลง 6.0% เมื่อเทียบกับ
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า
ของปีก่อน

● **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,023 GWh* ลดลง
2.9% จากการใช้ที่ลดลงในภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และ
ภาคส่วนอื่นๆ โดยในส่วนของภาคส่วนอื่นๆ ลดลงมาก
ที่สุดอยู่ที่ 10.9% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้า
เพิ่มขึ้น อันเป็นผลมาจากมาตรการป้องกันการแพร่
ระบาดของเชื้อไวรัส COVID-19 ที่ยังมีผลต่อเนื่องจาก
เดือนก่อน

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 18.4 ล้านตัน CO₂ ลดลง 11.7% จากการปล่อย CO₂ ที่ลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะภาคขนส่งที่มีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลงมากที่สุดถึง 17.6%

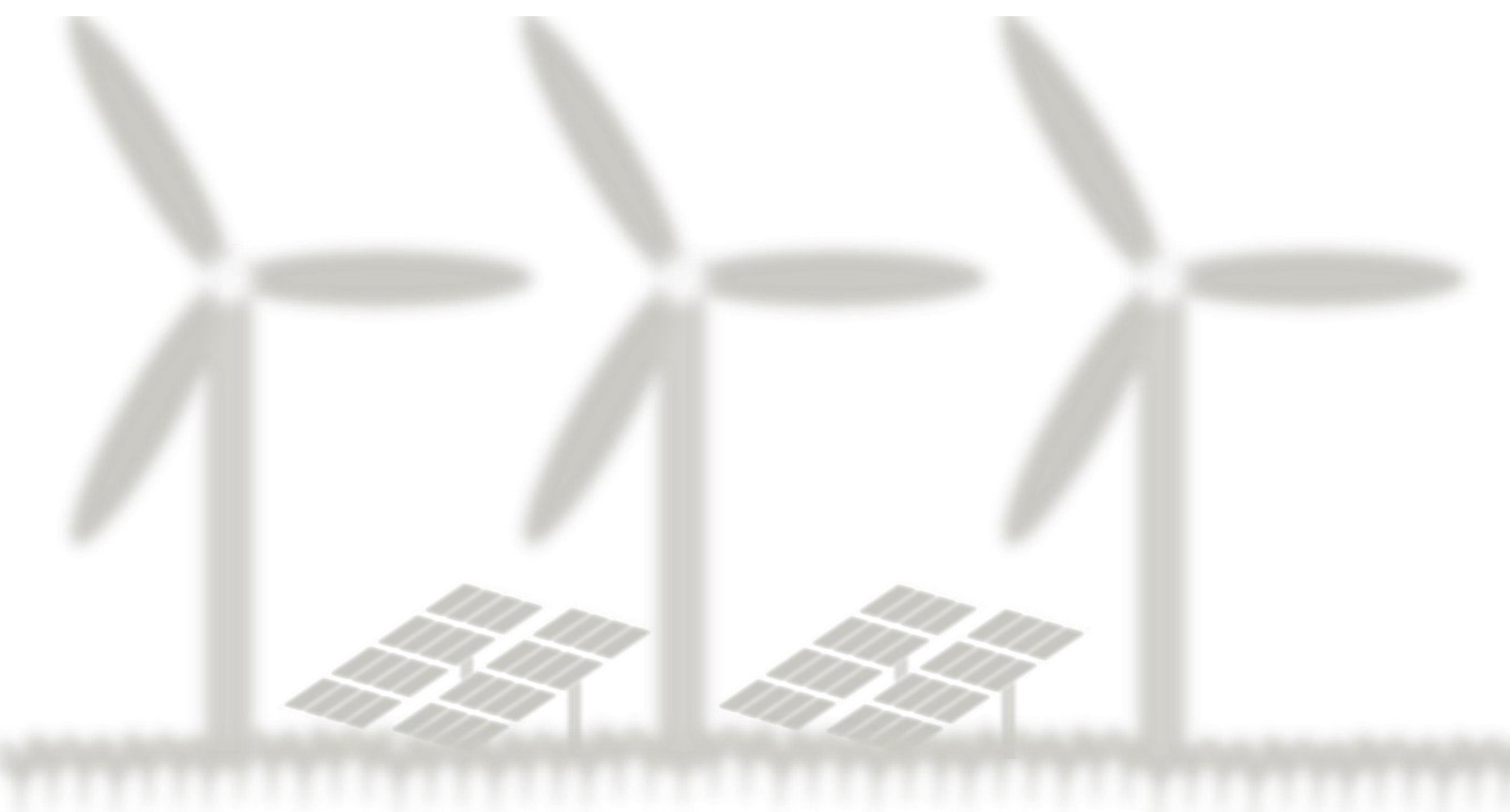
8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนสิงหาคม 2563

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 51% น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่แยกลงเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน
- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.97 ล้านลิตร/วัน ลดลง 9.5% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.06 ล้านลิตร/วัน ลดลง 11% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.87 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 20 ตุลาคม 2563



พลังงานขั้นต้น



การผลิต

836 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์ และพลังน้ำ โดยที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลงมากที่สุดถึง 10.8%

↓ 10.9%

การนำเข้า
(สุทธิ)

1,369 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้า น้ำมันดิบ LNG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท และไฟฟ้า มากขึ้น

↓ 2.9%

การใช้

1,948 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ถ่านหินนำเข้า NG LNG และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่ลดลง ในขณะที่การใช้ ลิกไนต์ และการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้ามากขึ้น

↓ 10.3%

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

น้ำมันสำเร็จรูป 53%

ไฟฟ้า 23%

ถ่านหิน 12%

NG 11%

ลิกไนต์ 0.1%

การใช้

↓ 9.4%

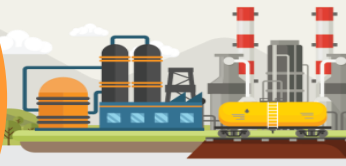
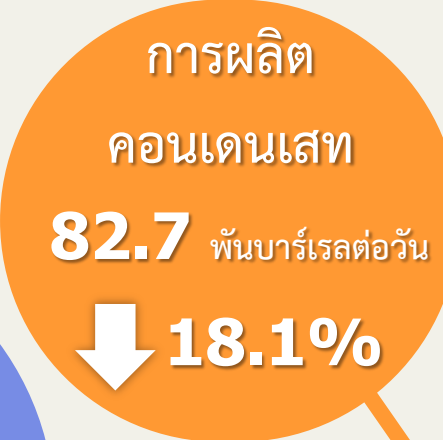
1,363 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงในทุกประเภท พลังงาน

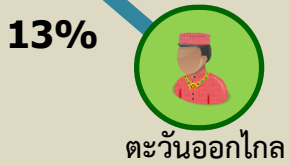
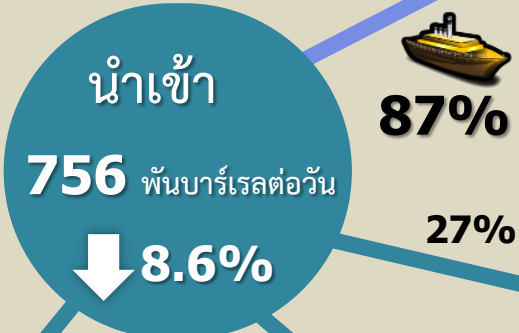


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง
จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และ
การนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

น้ำมันสำเร็จรูป

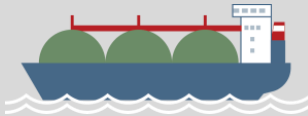


LPG

การผลิต

189
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 1.7%



การนำเข้า

10.9
ล้านลิตรต่อวัน

↓ 1.6%

14.1% นำเข้า

การจัดการ LPG

590 พันตัน

↓ 8.6%

การใช้

125
ล้านลิตรต่อวัน

↓ 11.4%

32% โรงกลั่นน้ำมัน

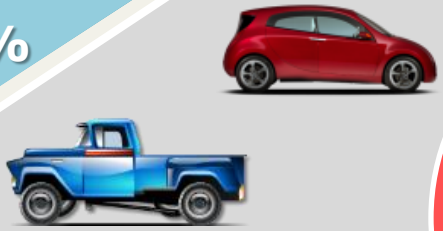
54%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↑ 37.2%

32
ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

505.3 พันตัน

↓ 11.6%

39% ปีโตรเคมี



34% คริวเรือน



13% ขนส่ง



10% อุตสาหกรรม

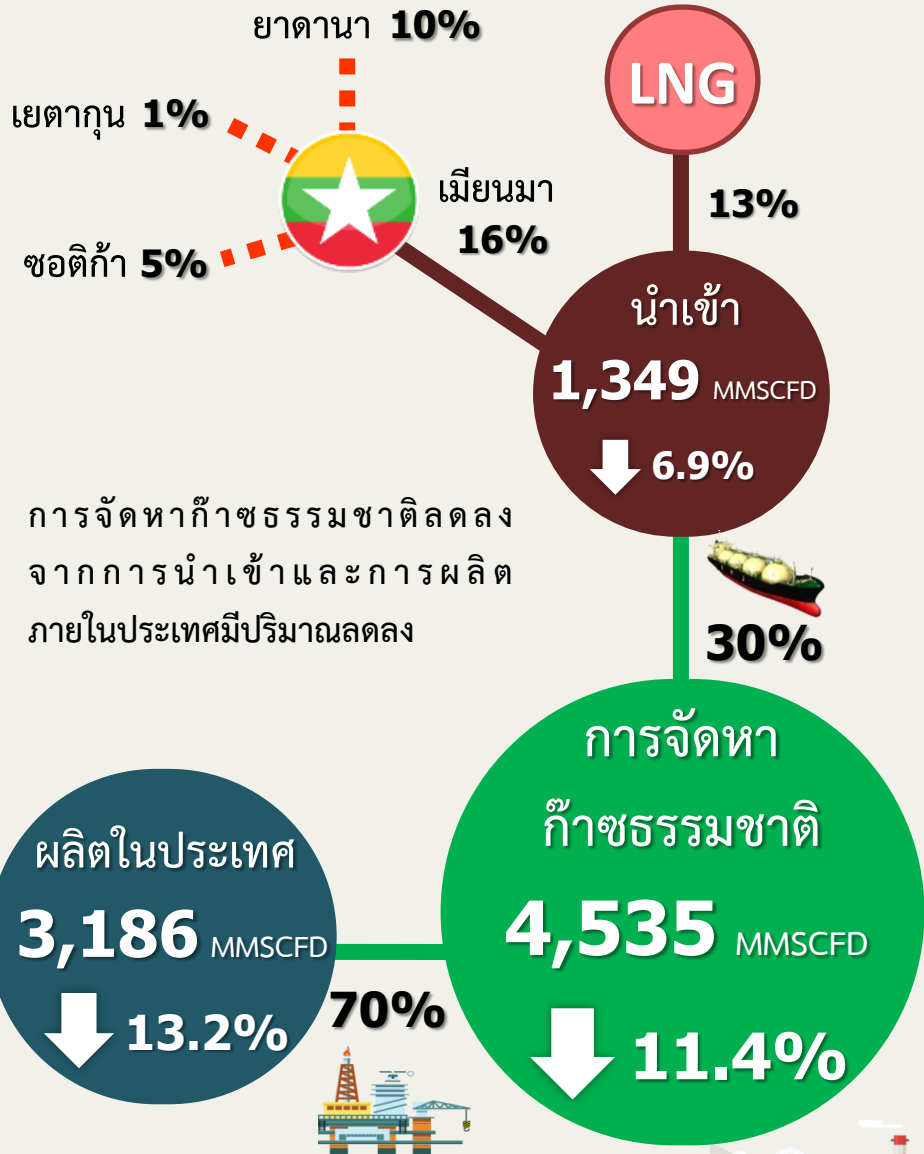


3% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



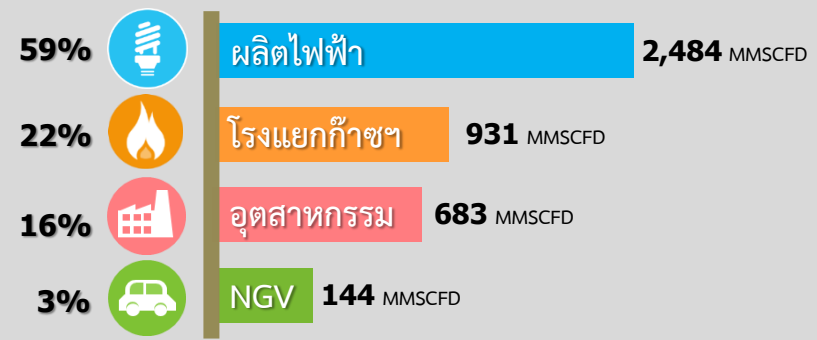


การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการนำเข้าและการผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง



การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในทุกภาคส่วน โดยในภาคขนส่งมีการใช้ที่ลดลงมากที่สุดถึง 24.6%

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



32% แม่เมาะ
0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ 32%
↑ 14.2%
1,103 พันตัน

นำเข้า 68%
↑ 3.1%
2,292 พันตัน

การจัดการ

3,395 พันตัน

↑ 6.4%



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

↓ 8.4%

1,408 ktoe

การใช้

↓ 10.7%
1,134 ktoe

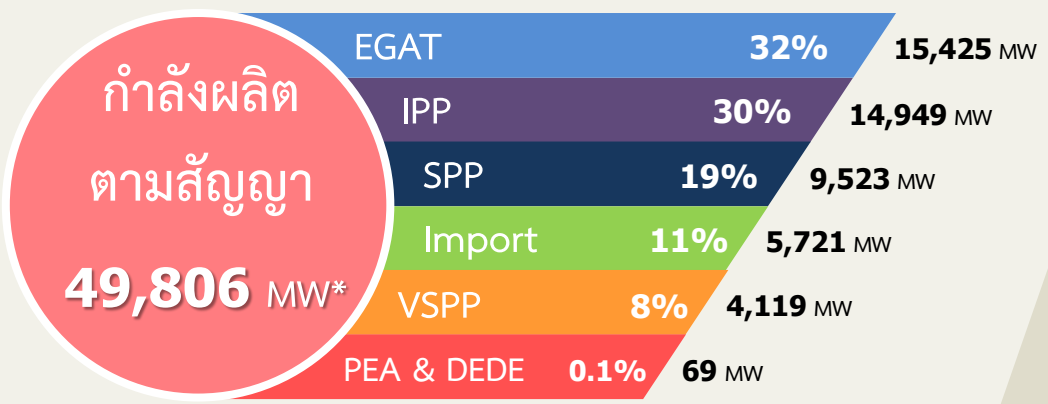
↑ 2.7%
274 ktoe

ลิกไนต์ 19%

ถ่านหินนำเข้า 81%

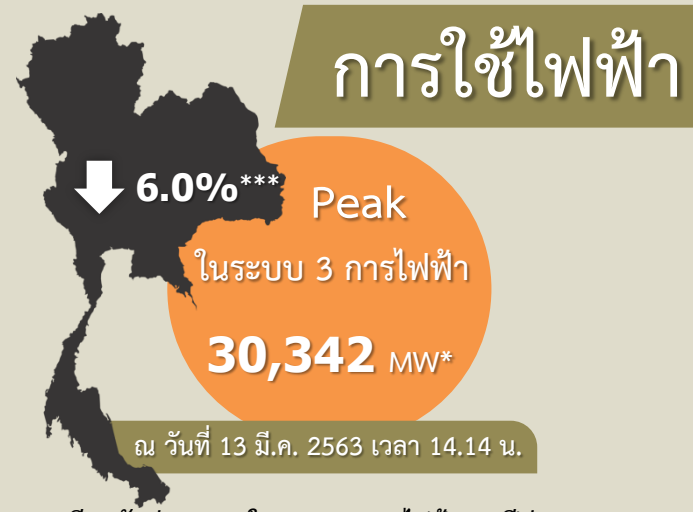
การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการผลิตภายในประเทศและการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาพรวมลดลงจากการใช้ทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม อย่างไรก็ตาม มีการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้น 2.7% จากการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.



กำลังผลิต
ตามสัญญา
49,806 MW*

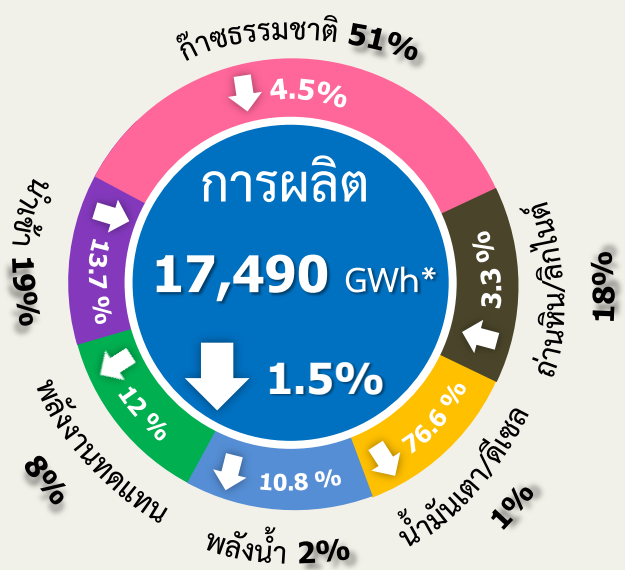
* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)



*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน



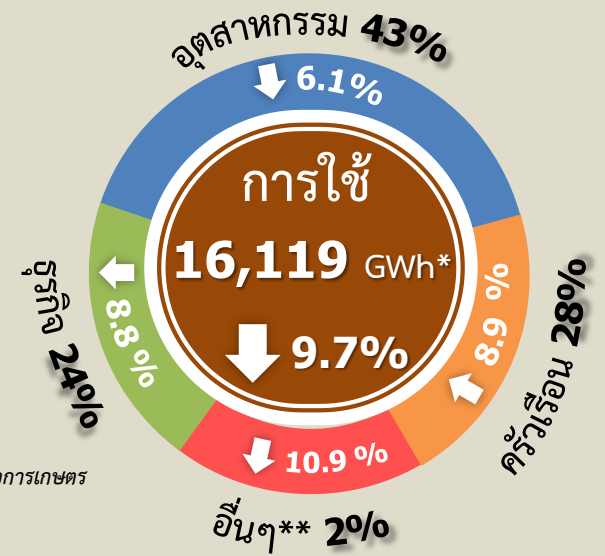
การจัดการไฟฟ้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

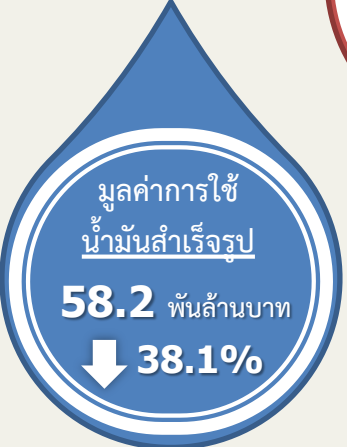
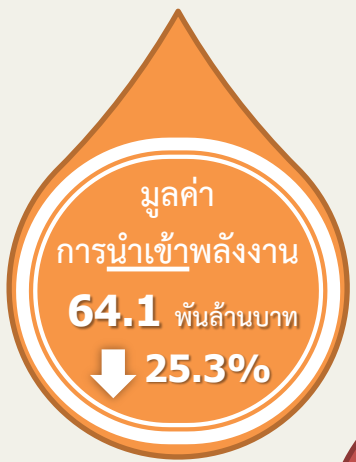


** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคอุตสาหกรรม และธุรกิจโดยในภาคส่วนอื่นๆ ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 10.9% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

มูลค่าพลังงาน



มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือน
สิงหาคม 2563 มีค่าลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ และราคา LPG และ LNG ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคาน้ำมันดีเซลปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบ ตลาดโลก

- ↑ ดูไบ **44.10** USD/bbl
- ↑ เบรนท์ **45.15** USD/bbl
- ↑ เวสเท็กซัส **42.97** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- ↑ CP **355** USD/ton

ราคา LNG

- ↑ Spot **4.73** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูป ตลาดสิงคโปร์

- ↑ เบนซิน **47.81** USD/bbl
- ↓ ดีเซล **46.75** USD/bbl
- ↑ น้ำมันเตา **43.37** USD/bbl

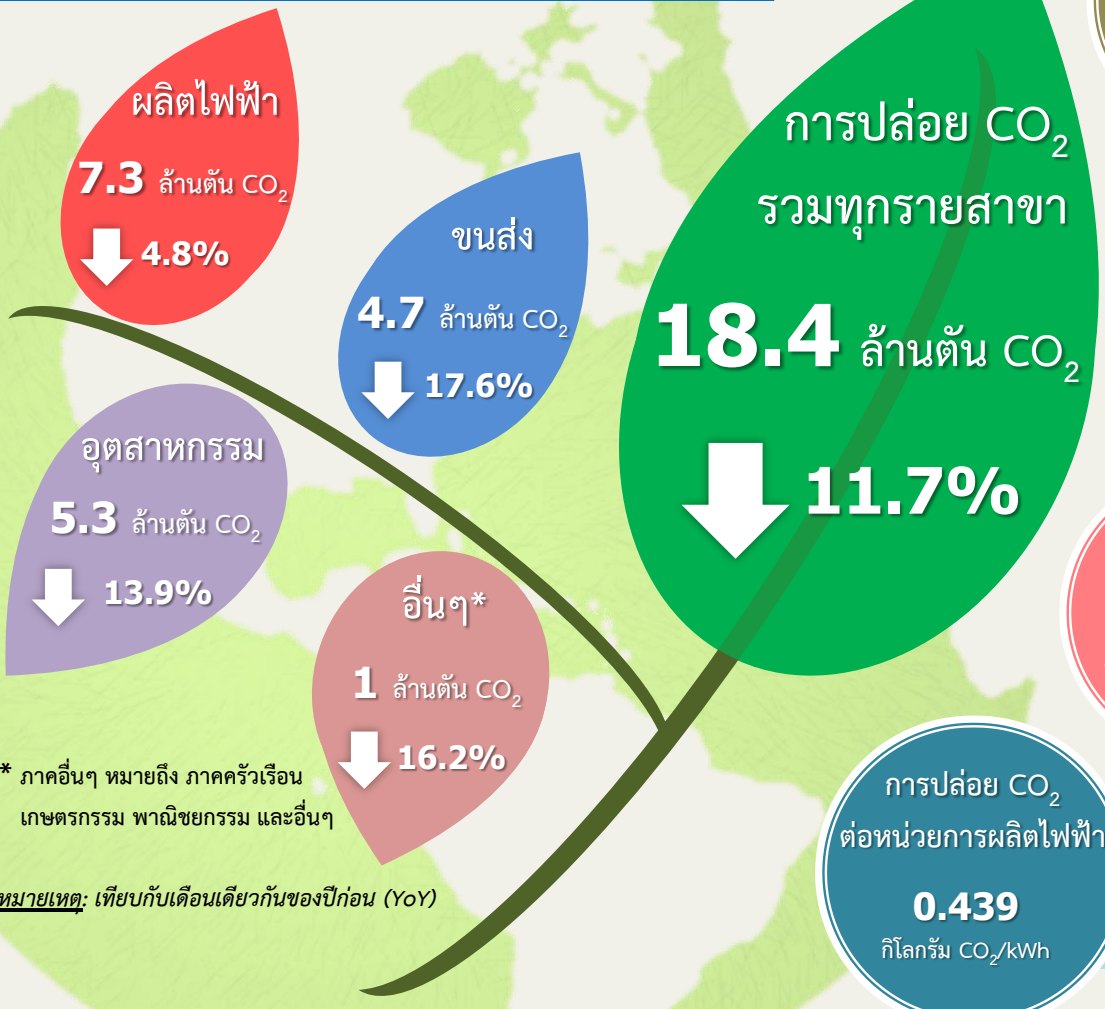
USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ส.ค.
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน



การปล่อย CO₂ รายสาขา



* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**

1.78
พันตัน CO₂/ktoe

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน
อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2563

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง
การใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร

3.77
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

0.439
กิโลกรัม CO₂/kWh

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ
สหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ส.ค. 2563



ความมั่นคง ด้านพลังงาน



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP⁴

22.94
ตัน CO₂/ล้านบาท



พลังงาน
และสิ่งแวดล้อม



3.77
ตัน CO₂/หัวประชากร



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร⁴

1.87
พันตัน CO₂/ktoe



😊 การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน²

0.439
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