



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนธันวาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“การผลิตพลังงานขั้นต้นในเดือนธันวาคมมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากการผลิตก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท ลิกไนต์ น้ำมันดิบ และไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง สำหรับการจัดหาพลังงานขั้นต้น และลิกไนต์ยังคงมีปริมาณลดลง โดยเป็นผลมาจากการผลิตในประเทศและปริมาณการนำเข้าที่ลดลง ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศมีปริมาณลดลง เนื่องจากการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และครัวเรือน ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง (IPS) รวมถึงภาคส่วนอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น สำหรับราคาน้ำมันดิบตลาดโลกในเดือนนี้ปรับตัวสูงขึ้น จากการที่กลุ่มโอเปกและประเทศพันธมิตรปรับลดกำลังการผลิตเพื่อป้องกันน้ำมันดิบล้นตลาด และการชะลอตัวของการผลิตน้ำมันดิบจากชั้นหินดินดาน (Shale oil) ของประเทศสหรัฐอเมริกา รวมถึงแนวโน้มของสงครามการค้าระหว่างสหรัฐอเมริกาและจีนที่ตึงเครียดส่งผลให้ความต้องการน้ำมันของโลกเพิ่มมากขึ้น ในส่วนของการปล่อย CO₂ พบว่ามีปริมาณลดลงในทุกสาขา ส่งผลให้การปล่อย CO₂ ของประเทศไทยลดลงถึงร้อยละ 10.6 ในเดือนธันวาคมนี้”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 945 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.6% จากการผลิตก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท ลิกไนต์ น้ำมันดิบ และไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,070 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 5.0% เนื่องจากการนำเข้าพลังงานในเกือบทุกประเภทลดลง ยกเว้นการนำเข้าคอนเดนเสทที่มีปริมาณมากขึ้น

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,496 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.6% โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณสูงขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 82.7 พันล้านบาท ลดลง 3.8% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้ามูลค่าการนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูปที่มีค่าสูงขึ้น

- มูลค่าการส่งออกพลังงาน อยู่ที่ 20.4 พันล้านบาท ลดลง 7.1% ซึ่งมีสาเหตุจากมูลค่าการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออก น้ำมันดิบ และไฟฟ้ามีค่าสูงขึ้น

- มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 168.0 พันล้านบาท ลดลง 11.6% โดยมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทุกประเภทมีค่าลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนธันวาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 64.4 US\$/BBL ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบเดือนก่อน 2.4 US\$/BBL จากการที่กลุ่มโอเปก และประเทศพันธมิตรปรับลดกำลังการผลิตเพื่อป้องกันน้ำมันดิบล้นตลาด และการชะลอตัวของการผลิตน้ำมันดิบจากชั้นหินดินดาน (Shale oil) ของประเทศสหรัฐอเมริกา รวมถึงแนวโน้มของสงครามการค้าระหว่างสหรัฐอเมริกาและจีนที่ตึงเครียดส่งผลให้ความต้องการน้ำมันของโลกเพิ่มมากขึ้น

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนธันวาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวสูงขึ้น ยกเว้นไทย และเมียนมา โดยราคาที่สูงขึ้นเกิดจากการที่โรงกลั่นน้ำมันในภูมิภาคตะวันออกกลางอยู่ในช่วงปิดซ่อมบำรุง ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 26.25 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นลาว และฟิลิปปินส์ เนื่องจากอุปสงค์ของภูมิภาคอาเซียน และประเทศอินเดียที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งการใช้เป็นเชื้อเพลิงในเรือเดินสมุทร ซึ่งเป็นผลจากมาตรการใหม่ขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (International Maritime Organization; IMO) ที่

กำหนดให้เรือเดินสมุทรต้องใช้น้ำมันเติมเรือที่มีกำมะถันต่ำ ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 26.49 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหา**น้ำมันดิบ**อยู่ที่ 959 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.0% เนื่องจากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง และการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ เพิ่มขึ้น

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 148 ล้านลิตรต่อวัน ลดลง 1.3% จากการลดลงของการใช้น้ำมันเตา และ LPG ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปประเภทอื่นๆ ได้แก่ น้ำมันกลุ่มดีเซล เบนซิน น้ำมันก๊าด และน้ำมันเครื่องปรับตัวสูงขึ้น โดยการใช้น้ำมันเตาที่ลดลงนี้ คาดว่าเกิดจากการเริ่มปรับตัวของผู้ประกอบการเรือเดินสมุทร ในการปฏิบัติตามมาตรการการใช้น้ำมันเติมเรือที่มีกำมะถันต่ำขององค์การทางทะเลระหว่างประเทศ (IMO) ที่จะเริ่มบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2563 ส่งผลให้ปริมาณการใช้น้ำมันเตาโดยรวมลดลงถึง 30%

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 539 พันตัน ลดลง 5.0% เนื่องจากปริมาณการใช้ในทุกสาขาลดลง โดยเฉพาะภาคขนส่งยังคงมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 13.5%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,572 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.8% เนื่องจากการผลิตภายในประเทศมีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,319 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.9% อันเป็นผลมาจากการใช้ที่ลดลงในเกือบทุกภาคส่วน ยกเว้นการใช้ในโรงแยกก๊าซที่มีปริมาณการใช้เพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,836 พันตัน ลดลง 28.4% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ ที่ลดลง 6.8% และ 48.6% ตามลำดับ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,245 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 59.1% เนื่องจากการใช้ที่ลดลงทั้งในภาคอุตสาหกรรมและภาคการผลิตไฟฟ้า โดยเฉพาะในภาคการผลิตไฟฟ้าที่มีการใช้ลดลงถึง 70.1%

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2562 อยู่ที่ 58,431 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 26% รองลงมาคือ IPP 25% SPP 17% IPS 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 10% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,663 GWh ลดลง 2.7% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 47.4%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศไทย** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. อยู่ที่ระดับ 37,312 MW เพิ่มขึ้น 8.7%

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,157 GWh ลดลง 3.8% จากการที่ภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าลดลง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง (IPS) รวมถึงภาคส่วนอื่นๆ มีปริมาณเพิ่มขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 19.5 ล้านตัน CO₂ ลดลง 10.6% โดยการปล่อย CO₂ ลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะภาคการผลิตไฟฟ้าที่ลดการปล่อย CO₂ ได้มากที่สุด รองลงมาคือ ภาคขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – ธันวาคม 2562

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 56.2% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 54.9% โดยแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่มากขึ้น
- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 5.16 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 15.7% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.57 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 10.8% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.89 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 26 กุมภาพันธ์ 2563



พลังงานขั้นต้น



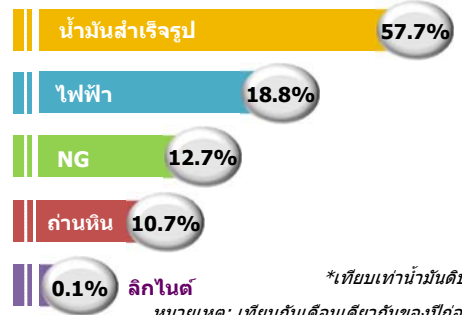
การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้น จากการผลิตก๊าซธรรมชาติที่มีปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท ลิกไนต์ น้ำมันดิบ และไฟฟ้าจากพลังน้ำลดลง

การนำเข้าพลังงานลดลง ในเกือบทุกประเภท ในขณะที่การนำเข้าคอนเดนเสทมากขึ้น

การใช้พลังงานขั้นต้นเกือบทุกประเภทลดลง ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติ ที่เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณลดลง เกือบทุกประเภท ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณสูงขึ้น

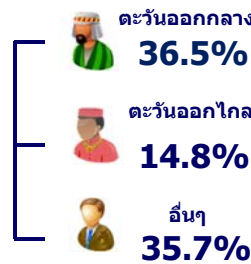


*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

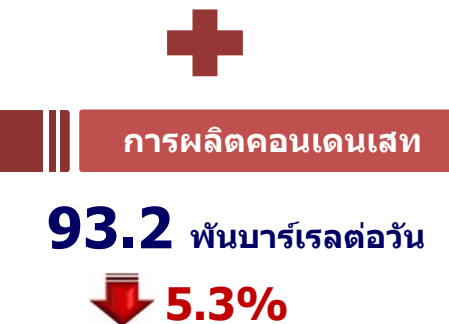
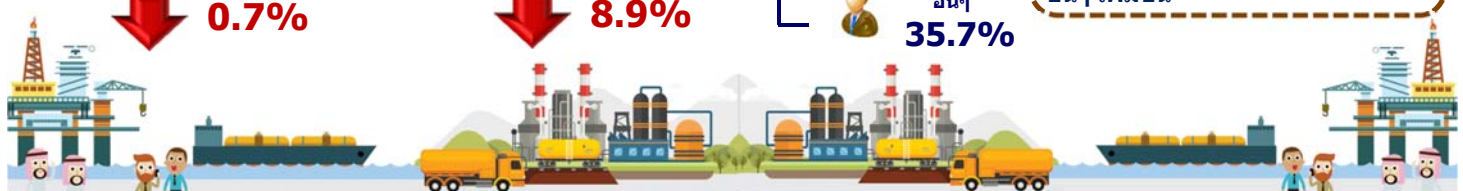
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ



การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลง เนื่องจากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง และการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลางที่มีปริมาณลดลง ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกไกลและแหล่งอื่นๆ เพิ่มขึ้น



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



น้ำมันสำเร็จรูป

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↑ 0.3%

194 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 101%

20 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↓ 1.3%

148 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 29.5%

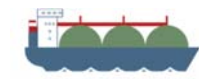
28 ล้านลิตรต่อวัน

LPG

การจัดการ

551 พันตัน

↓ 5.8%



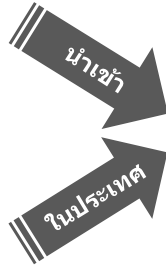
นำเข้า
9%



โรงกลั่นน้ำมัน
32%



โรงแยกก๊าซ
59%



นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
34%



ปิโตรเคมี
39%



ขนส่ง
16%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

การใช้

539 พันตัน

↓ 5.0%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,572 MMSCFD

↑ 1.8%

ผลิตในประเทศ

80%

3,679 MMSCFD

↑ 6.5%

นำเข้า

20%

893 MMSCFD

↓ 13.6%



เมียนมา
11%

- ยาดานา 6%
- ยะดากู 1%
- ซอติกา 4%



LNG
9%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เนื่องจากการผลิตภายในประเทศมี
ปริมาณมากขึ้น ในขณะที่การนำเข้า
มีปริมาณลดลง

4,319 MMSCFD

↓ 2.9%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

NGV



4%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



59%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง เนื่องจาก
การใช้ที่ลดลงในเกือบทุกภาคส่วน
ยกเว้นการใช้ในโรงแยกก๊าซที่มี
ปริมาณการใช้เพิ่มขึ้น

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

1,836 พันตัน



28.4%

ผลิตในประเทศ

63%

1,157 พันตัน

↓ 6.8%



แม่เมาะ 63%



อื่นๆ 0%

นำเข้า

37%

679 พันตัน

↓ 48.6%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง
เนื่องมาจากการผลิตในประเทศ และ
การนำเข้าจากต่างประเทศมีปริมาณ
ลดลง



1,245 KTOE



59.1%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง เนื่องจาก
การใช้ที่ลดลงทั้งในภาคอุตสาหกรรมและ
ภาคการผลิตไฟฟ้า

ถ่านหินนำเข้า



77%

ลิกไนต์



23%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

58,431 MW

ณ สิ้นเดือน ธ.ค. 2562

● EGAT 26%

● IPP 25%

● SPP 17%

● IPS 15%

● Import 10%

● VSPP 7%

● PEA & DEDE 0.1%

15,130 MW

14,949 MW

9,498 MW

9,063 MW

5,721 MW

4,007 MW

63 MW

การผลิตไฟฟ้า



2.7%

18,663 GWh

Peak ประเทศ

37,312 MW

↑ 8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้า



3.8%

17,157 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 5.3	39
ธุรกิจ	▼ 5.1	21
ครัวเรือน	▼ 5.8	20
IPS	▲ 3.0	16
อื่นๆ*	▲ 1.1	4

การใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศลดลง เนื่องจากภาคอุตสาหกรรม
ธุรกิจ และครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าของ
ผู้ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง (IPS) รวมถึงภาคส่วนอื่นๆ
มีปริมาณเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
กำลังผลิตของ VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เม.ย. 62
* อื่นๆ ได้แก่ อังคฤหิโนแสงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ
และโซลาร์ครัว

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↓ 3.8%
82.7 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 7.1%
20.4 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 11.6%
168.0 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 11.9%
100.1 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทั้งหมดในเดือน ธ.ค. ได้แก่ มูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีค่าลดลง
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกในเดือน ธ.ค. ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ในส่วนของราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ พบว่าราคาน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคาน้ำมันเบนซินปรับตัวลดลง



ราคาพลังงาน*

ราคานำเข้า LPG

CP
447.5 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน
74.6 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล
77.6 ↑

น้ำมันเตา
40.9 ↑

ราคา LNG

Spot
5.4 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ
64.4 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์
64.7 ↑

เวสเท็กซัส
59.5 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ธ.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ รายสาขา

19.5 ล้านตัน CO₂ **↓ 10.6%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
34%

6.6 ล้านตัน CO₂ ↓

ขนส่ง
31%

6.0 ล้านตัน CO₂ ↓

อุตสาหกรรม
29%

5.6 ล้านตัน CO₂ ↓

อื่นๆ*
6%

1.3 ล้านตัน CO₂ ↓

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.89

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ธ.ค. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป

การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.97

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.60

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.444

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ธ.ค. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้วในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**	
▪ น้ำมันดิบ (ปี)	3
▪ ก๊าซธรรมชาติ (ปี)	5
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง ในการจัดหาพลังงาน ขั้นต้น*(%)	56
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100* (ล้านลิตร/วัน)	5.16
ปริมาณการผลิตเอทานอล* (ล้านลิตร/วัน)	4.57
สัดส่วนมูลค่าพลังงาน*	
▪ มูลค่าการนำเข้า พลังงานต่อมูลค่า การนำเข้าทั้งหมด (%)	14.4
▪ มูลค่าการส่งออก พลังงานต่อมูลค่า การส่งออกทั้งหมด (%)	2.6



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้ พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2551-2561)	0.8562
ความยืดหยุ่นการใช้ ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2561)	1.0584
ความเข้มข้นของการใช้ พลังงาน (EI)** (TOE/ล้านบาท)	8.4
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP** (GWh/พันล้านบาท)	17.6
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ต่อหัวประชากร** (TOE/หัวประชากร)	1.35
การใช้ไฟฟ้า ต่อหัวประชากร** (kWh/หัวประชากร)	2,821

หมายเหตุ :

- * คือข้อมูล ณ ปี 2562
- ** คือข้อมูล ปี 2561



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน* (พันตัน CO₂/KTOE)	1.89
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร** (ตัน CO₂/หัวประชากร)	3.97
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อ GDP** (ตัน CO₂/ล้านบาท)	24.68
การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า* (กิโลกรัม CO₂/kWh)	0.444

= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0