

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกรกฎาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนกรกฎาคม การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลงจากการจัดหาน้ำมันดิบ ถ่านหินและลิกไนต์ ในขณะที่การจัดหาก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกในเดือนกรกฎาคม มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้าส่งผลให้ราคาน้ำมัน เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา มีการปรับราคาเพิ่มขึ้น สำหรับการปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ลดลง”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 954 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตพลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันดิบที่ลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,464 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 4.0% โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 14.8

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,575 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.1% จากการใช้ไฟฟ้า การใช้ถ่านหิน และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล์95 ที่เพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 94 พันล้านบาท ลดลง 18.7% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกรกฎาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 63.2 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.3 US\$/BBL คาดว่าส่วนหนึ่งมาจากความกังวลที่ผู้ผลิตทั้งในและนอกกลุ่มโอเปกสามารถบรรลุข้อตกลงในการขยายระยะเวลาการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบ และการปรับลดอัตราดอกเบี้ยของธนาคารกลางสหรัฐฯ (เฟด)

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกรกฎาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศฟิลิปปินส์ กับสิงคโปร์ ปัจจัยที่ทำให้ราคาเพิ่มขึ้น เนื่องจากได้รับแรงหนุนจากแรงซื้อจากเวียดนาม และสิงคโปร์ ประกอบกับปริมาณน้ำมันเบนซินคงคลังสหรัฐฯ ยุโรป และสิงคโปร์ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 28.05 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศสิงคโปร์ ปัจจัยที่ทำให้ราคาเพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันในเอเชียปรับลดกำลังการผลิต ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 26.39 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,031 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 12.2% ตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง อีกทั้งการนำเข้าตะวันออกไกลลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 141 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.8% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากราคาเฉลี่ยขายปลีกน้ำมันดีเซล กลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าปีก่อน อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกันยายน 2562 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 3.1 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่ลดลงร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 572 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.9% โดยลดลงเกือบทุกสาขา เศรษฐกิจโดยการใช้ในภาคขนส่ง มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 15.2 มีการใช้ลดลงมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 12.0 ในขณะที่การนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feedstock) ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 19.3

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,964 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.6% ทั้งจากการผลิตภายในประเทศ และจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากต่างประเทศ

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,794 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.6% ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าในโรงแยกก๊าซ ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,319 พันตัน ลดลง 8.0% จากการนำเข้าถ่านหินที่ลดลงถึงร้อยละ 15.2 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,842 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 8.2% ตามการใช้ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนกรกฎาคม 2562 อยู่ที่ 56,167 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS** 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พว. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,089 GWh ลดลง 1.4% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 51%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,582 GWh ลดลง 2.5% ทั้งนี้ในเดือนกรกฎาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

* ข้อมูล VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เดือน เม.ย. 2562

** IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 22.6 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 1.8% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า อุตสาหกรรม ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – กรกฎาคม 2562

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 54.0% ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 54.1% แสดงถึงการ

พึ่งพาตนเอง มีสัดส่วนที่ใกล้เคียงกับการจัดหาพลังงานทั้งหมดในช่วงเดียวกันของปีก่อน

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.85 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 5.53 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.91 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 6 พฤศจิกายน 2562



การผลิต

↑ 1.5%

954 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตน้ำมันดิบที่ลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 4.0

1,464 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 14.8



การใช้

↑ 3.2%

2,197 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นในส่วนของใช้น้ำมันสำเร็จรูป การใช้ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ/LNG

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 5.1%

1,575 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ไฟฟ้า การใช้ถ่านหิน และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นตามการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล์95

น้ำมันสำเร็จรูป

52%

ไฟฟ้า

21%

NG

11%

ถ่านหิน

16%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,031 พันบาร์เรลต่อวัน

12.2%

ผลิตในประเทศ

13%

130 พันบาร์เรลต่อวัน

1.0%

นำเข้า

87%

902 พันบาร์เรลต่อวัน

13.6%

ตะวันออกกลาง **58%**

ตะวันออกไกล **11%**

อื่นๆ **18%**

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง อีกทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกไกลลดลง



การผลิตคอนเดนเสท

108 พันบาร์เรลต่อวัน

8.7%

กำลังการกลั่น **1,235** พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น **981** พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

79%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↓ 5.6%

180 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 91.6%

13 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 4.8%

141 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 29.9%

25 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

535 พันตัน **↓ 9.6%**



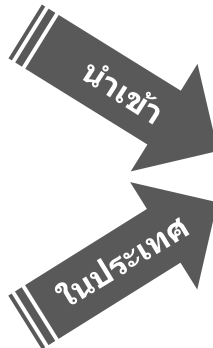
นำเข้า
1%



โรงกลั่นน้ำมัน
36%



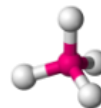
โรงแยกก๊าซ
63%



ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
42%



ขนส่ง
15%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
1%

การใช้

572 พันตัน **↑ 3.9%**



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,964 MMSCFD



0.6%

ผลิตในประเทศ

71%

3,524 MMSCFD



0.7%

นำเข้า

29%

1,440 MMSCFD



0.5%



เมียนมา

16%

- ยาดานา 9%
- เยตากุน 2%
- ซอติกา 5%



LNG

13%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตจากแหล่งในประเทศหลายแหล่งที่ผลิตได้เพิ่มขึ้น อาทิ แหล่งบงกช ไพริน อาทิทย และการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น

4,794 MMSCFD



1.6%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และการใช้ในโรงแยกก๊าซ ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

NGV



4%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



22%

ผลิตไฟฟ้า



58%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,319 พันตัน

↓ 8.0%

ผลิตในประเทศ

41%

1,366 พันตัน

↑ 4.8%



แม่เมาะ

40%



อื่นๆ

1%

นำเข้า

59%

1,954 พันตัน

↓ 15.2%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลงจาก
การนำเข้าถ่านหิน ที่ลดลงถึงร้อยละ 15.2
เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



1,842 KTOE ↑ 8.2%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดย
ลดลงตามการใช้ที่ลดลงจากภาค
การผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้
ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

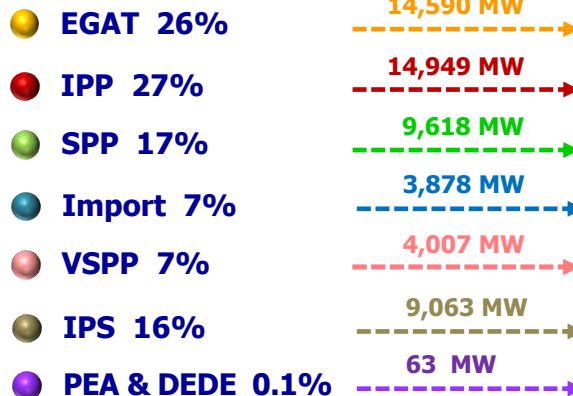
การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

56,167 MW

ณ สิ้นเดือน ก.ค. 2562

*ข้อมูล VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เดือน เม.ย. 62



การผลิตไฟฟ้า



1.4%

20,089 GWh

Peak ประเทศ

37,312 MW

↑ 8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้า



2.5%

18,582 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 1.7	39
ธุรกิจ	▲ 5.4	23
ครัวเรือน	▲ 9.1	24
IPS	▼ 33.6	10
อื่นๆ**	▲ 8.9	4

ในเดือน ก.ค. การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆเพิ่มขึ้น สาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าน้อยลง 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน

**IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง ที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↓ 18.7%

94 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 35.1%

15 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 3.3%

182 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 9.0%

99 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานลดลง ทั้งมูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ก.ค. มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมัน ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาเพิ่มขึ้น



ราคาพลังงาน*

ราคานำเข้า LPG

CP

365 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

73.7 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

78.0 ↑

น้ำมันเตา

65.1 ↑

ราคา LNG

Spot

4.4 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

63.2 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

64.3 ↑

เวสเท็กซัส


57.5 ↑


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ก.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา


22.6 ล้านตัน CO₂  **1.8%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
37%
8.3 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
23%
5.3 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
34%
7.7 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%
1.3 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน

1.91

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ก.ค. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂
ต่อหัวประชากร

3.96

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂
ต่อ GDP

0.60

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ข้อมูล ณ ปี 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.449

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ก.ค.62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio****

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น** (%)

54



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100** (ล้านลิตร/วัน)

4.85



ปริมาณการผลิตเอทานอล** (ล้านลิตร/วัน)

5.53



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน***

- มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด (%)

15.1



3.5



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2551-2561)

0.8562



ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2561)

1.0584



ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)***
(TOE/ล้านบาท)

8.4



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP***
(GWh/พันล้านบาท)

17.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร***
(TOE/หัวประชากร)

1.35



การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร***
(kWh/หัวประชากร)

2,821



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน**
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.91



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหัวประชากร***
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.96



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อ GDP***
(ตัน CO₂/ล้านบาท)

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า**
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.449



หมายเหตุ :

- * คือข้อมูล ณ เดือน ก.ค.ปี 2562
- ** คือข้อมูล ณ เดือน ม.ค.-ก.ค.ปี 2562
- *** คือข้อมูล ปี 2561
- **** คือข้อมูล ปี 2560



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0