

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมิถุนายน 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนมิถุนายน การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลงจากการจัดหาน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินและถ่านหินอัด
ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ โดยเฉพาะในภาคครัวเรือน
ที่มีสัดส่วนการใช้พลังงานร้อยละ 23 ของการใช้พลังงานทั้งหมด และมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 8.7
ซึ่งเป็นผลมาจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกในเดือนมิถุนายน
มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้าส่งผลให้ราคาน้ำมัน เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา มีการปรับ
ราคาลดลง สำหรับการปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานลดลงร้อยละ 0.7 ซึ่งเป็นการลดลงของการปล่อย CO₂
จากในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)
ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้น”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 964 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.6% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตถ่านหินและน้ำมันดิบลดลง
- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,277 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 11.9% โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานทุกชนิด โดยเฉพาะการนำเข้าถ่านหินลดลงถึงร้อยละ 30.5
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,571 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.9% จากการใช้ไฟฟ้า และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล์ 95 ที่เพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 85 พันล้านบาท ลดลง 15.0% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมิถุนายน เฉลี่ยอยู่ที่ 61.7 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 8.1 US\$/BBL จากความกังวลในสถานการณ์สงครามการค้าของสหรัฐและจีนที่ยังคงยืดเยื้อ ส่งผลให้กองทุนการเงินระหว่างประเทศ (IMF) ปรับลดคาดการณ์การเติบโตทางเศรษฐกิจของจีนในปี 2562 ลงจากระดับร้อยละ 6.3 ไปสู่ระดับร้อยละ 6.2

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนมิถุนายน 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ปรับตัวลดลงทุกประเทศปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลง เนื่องจาก EIA รายงานปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินเชิงพาณิชย์ของสหรัฐฯ เพิ่มขึ้น มาอยู่ที่ 234.1 ล้านบาร์เรล สูงสุดในรอบ 2 เดือน และ International Enterprise Singapore (IES) รายงานปริมาณสำรองน้ำมันเบนซินเชิงพาณิชย์สิงคโปร์ที่เพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 27.45 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ปรับตัวลดลงทุกประเทศ ปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลงเนื่องจากปริมาณน้ำมันดีเซลปรับเพิ่มขึ้น หลังสิ้นสุดการปิดซ่อมบำรุง และความต้องการในภูมิภาคเอเชียที่เริ่มซบเซา อีกทั้งอุปสงค์น้ำมันดีเซลมีแนวโน้มปรับตัวลดลงเมื่อเข้าสู่ฤดูฝน ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 26.19 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 915 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 5.5% ตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง อาทิ แหล่งเอราวัณ แหล่งจัสมิน และแหล่งสงขลา อีกทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลาง และตะวันออกไกล ลดลงร้อยละ 14.9 และ ร้อยละ 22.4 ตามลำดับ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 142 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้ดีเซลและกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนรวมถึง 70% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากราคาเฉลี่ยขายปลีกน้ำมันดีเซล กลุ่มเบนซิน และแก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าปีก่อน อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกันยายน 2562 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 2.1 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่ลดลงร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 518 พันตัน ลดลง 5.3% โดยลดลงเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยการใช้ในภาคขนส่ง มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 16.0 มีการใช้ลดลงมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 12.2 ในขณะที่การนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feedstock) ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 8.9

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,096 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 3.2% จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา และการนำเข้า LNG ลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,927 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.7% ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,912 พันตัน ลดลง 21.1% จากทั้งการผลิตในประเทศและจากการนำเข้าถ่านหินที่ลดลง

- **การใช้ลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,687 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 1.1% ตามการใช้ที่ลดลงทั้งภาคการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน มิถุนายน 2562 อยู่ที่ 56,057 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS** 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,932 GWh เพิ่มขึ้น 2.8% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 58%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. อยู่ที่ระดับ 37,312 MW เพิ่มขึ้น 6.4%

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,166 GWh เพิ่มขึ้น 0.5% ทั้งนี้ในเดือนมิถุนายน การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 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 22.0 ล้านตัน CO₂ ลดลง 0.7% จากการใช้พลังงาน ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้น

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – มิถุนายน 2562

• **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54% ลดลงจากช่วงเดียวกัน

ของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 55% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง มีสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

• **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.78 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 5.47 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

• **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.89 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 12 กันยายน 2562



การผลิต

↑ 0.6%

964 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตลิแกไนต์ลดลง และน้ำมันดิบลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 11.9

1,277 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานลดลงทุกประเภท โดยเฉพาะการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ LNG ลดลงถึงร้อยละ 12.2 รวมถึงถ่านหินลดลงร้อยละ 30.5



การใช้

↓ 1.3

2,206 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 0.9%

1,571 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ไฟฟ้า และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้น ตามการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล์95

น้ำมันสำเร็จรูป

53%

ไฟฟ้า

22%

NG

11%

ถ่านหิน

14%

0.2%

ลิแกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

915 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 5.5%

ผลิตในประเทศ

13%

123 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 3.8%

นำเข้า

87%

792 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 5.8%

ตะวันออกกลาง 50%
ตะวันออกไกล 11%
อื่นๆ 26%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง และการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางและตะวันออกไกลลดลง

+

การผลิตคอนเดนเสท

104 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 7.4%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

942

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

76%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↓ 4.8%

174 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 22.4%

15 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 1.5%

142 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 11.6%

27 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

522 พันตัน **↓ 11.5%**



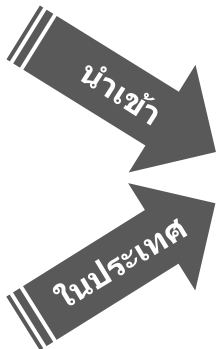
นำเข้า
6%



โรงกลั่นน้ำมัน
32%



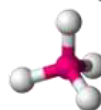
โรงแยกก๊าซ
62%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
39%



ขนส่ง
16%



อุตสาหกรรม
11%



ใช้เอง
1%

การใช้

518 พันตัน **↓ 5.3%**



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,096 MMSCFD



3.2%

ผลิตในประเทศ

72%

3,664 MMSCFD

0.9%

นำเข้า

28%

1,431 MMSCFD

12.2%



เมียนมา

16%

- ยาดานา 9%
- เยตากุน 2%
- ซอติกา 5%



LNG

12%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจาก
จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจาก
เมียนมา และการนำเข้า LNG

4,927 MMSCFD



0.7%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

NGV



4%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



59%

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
จากการใช้ในภาคการผลิต
ไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาค
อุตสาหกรรม การใช้ในโรงแยก
ก๊าซ และ การใช้ในภาคขนส่ง
(NGV) ลดลง

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,912 พันตัน

↓ 21.1%

ผลิตในประเทศ

42%

1,236 พันตัน

↓ 3.2%



แม่เมาะ

41%



อื่นๆ

1%

นำเข้า

58%

1,676 พันตัน

↓ 30.5%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลงจากทั้ง
การผลิตในประเทศ และการนำเข้า



1,687 KTOE ↓ 1.1%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดย
ลดลงตามการใช้ที่ลดลงทั้งภาค
การผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



18%

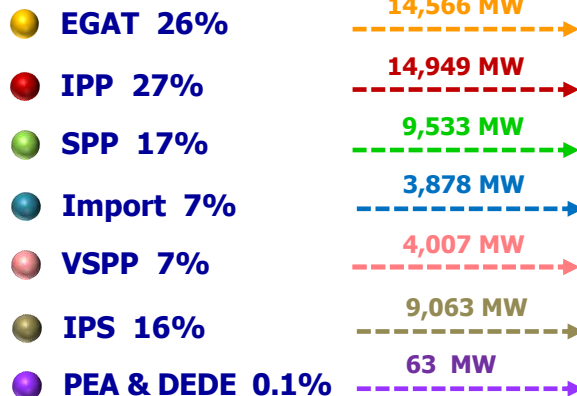
การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

56,057 MW

ณ สิ้นเดือน มิ.ย. 2562

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



การผลิตไฟฟ้า

2.8%

20,932 GWh

Peak ประเทศ

37,312 MW

8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้า

0.5%

19,166 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 1.9	38
ธุรกิจ	▲ 5.5	22
ครัวเรือน	▲ 8.7	23
IPS	▼ 12.5	13
อื่นๆ**	▲ 4.5	4

ในเดือนมิ.ย. การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆเพิ่มขึ้น สาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.7 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน

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

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↓ 15.0%

85 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 18.4%

17 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 4.5%

181 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 9.9%

98 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานลดลง ทั้งมูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน มิ.ย. มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมัน ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาลดลง



ราคาพลังงาน*

ราคานำเข้า LPG

CP

423 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

67.3 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

74.3 ↓

น้ำมันเตา

58.5 ↓

ราคา LNG

Spot

4.5 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

61.7 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

63.1 ↓

เวสเท็กซัส

54.4 ↓


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน มิ.ย. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา


22.0 ล้านตัน CO₂  **0.7%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
38%
8.4 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
24%
5.3 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
32%
7.0 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%
1.3 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.89

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน มิ.ย. 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

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.449

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน มิ.ย. 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)

4.78



ปริมาณการผลิตเอทานอล**
(ล้านลิตร/วัน)

5.47



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน***

- มูลค่าการนำเข้า
พลังงานต่อมูลค่า
การนำเข้าทั้งหมด (%)
- มูลค่าการส่งออก
พลังงานต่อมูลค่า
การส่งออกทั้งหมด (%)

15.1



3.5



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



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.89



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

= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0