

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนพฤษภาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนพฤษภาคม การจัดหา LPG การจัดหาน้ำมันดิบและคอนเดนเสทลดลง ทั้งการผลิตในประเทศและนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การจัดหาก๊าซธรรมชาติและการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้พลังงานร้อยละ 24 ของการใช้พลังงานทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 19.9 ซึ่งเป็นผลมาจากสภาพอากาศที่ร้อนในช่วงเดือนพฤษภาคม ส่วนราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือนพฤษภาคม มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมัน เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา มีการปรับราคาลดลง ส่วนการปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการปล่อย CO₂ จากภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่ภาคขนส่งที่มีการปล่อย CO₂ ลดลง”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 969 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.3% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตคอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์และน้ำมันดิบลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,520 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.1% โดยหลักๆ เพิ่มขึ้นจากการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 56.9 รองลงมาคือการนำเข้าถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าไฟฟ้าลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,556 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.8% จากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล95

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 104 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 2.6 % โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการนำเข้า LNG ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้าไฟฟ้าลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนพฤษภาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 69.7 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 1.3 US\$/BBL จากหลายปัจจัยสนับสนุน อาทิ ความกังวลด้านอุปสงค์น้ำมันดิบที่อาจหดตัวจากการประกาศปรับเพิ่มภาษีของสหรัฐฯ สำหรับสินค้านำเข้าจากจีน การปรับเพิ่มกำลังการผลิตจากผู้ผลิตกลุ่มโอเปก อีกทั้งความยืดเยื้อของสงครามการค้าระหว่างสหรัฐฯและจีนที่จะส่งผลกระทบต่ออุปสงค์น้ำมันดิบโลก

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนพฤษภาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับลดลง ยกเว้นประเทศลาว เวียดนาม และเมียนมา ปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำมันเบนซินในภูมิภาคยังคงอยู่ในระดับสูง และความกังวลด้านอุปทาน หลังโรงกลั่นขนาดใหญ่แห่งใหม่ของจีนเริ่มดำเนินการเชิงพาณิชย์อย่างเป็นทางการ ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 28.75 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับลดลง ยกเว้นประเทศลาว กัมพูชา เวียดนาม และฟิลิปปินส์ ปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลงเนื่องจากอุปทานมีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น หลังฤดูกาลปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นในเอเชียสิ้นสุดลง

ประกอบกับปริมาณการส่งออกจากจีนที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น และอุปสงค์น้ำมันดีเซลมีแนวโน้มปรับตัวลดลงเมื่อเข้าสู่ฤดูฝน ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 27.39 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,017 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 0.3% ตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง อาทิ แหล่งเอราวัณ แหล่งจัสมิน และแหล่งสงขลา อีกทั้งการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลงถึงร้อยละ 9.6

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 143 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.2% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้ดีเซลและกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนรวมถึง 69% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งส่วนหนึ่งเป็นผลจากจำนวนรถเบนซินและดีเซลที่จดทะเบียนใหม่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกันยายน 2562 ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 4.0 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่ลดลงร้อยละ 1.9 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 555 พันตัน ลดลง 1.2% โดยลดลงจากทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยการใช้ในภาคขนส่ง มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 16.0 มีการใช้ลดลงมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 9.9

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,443 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.1% เพิ่มขึ้นทั้งการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ สอดคล้องกับการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและการใช้อุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,013 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.5% สอดคล้องกับการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,350 พันตัน เพิ่มขึ้น 0.8% เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ตามการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 8.2 ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,505 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 0.7% โดยลดลงจากการใช้ในการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2562 อยู่ที่ 55,968 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS** 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 22,277 GWh เพิ่มขึ้น 6.9% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 61%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,637 GWh เพิ่มขึ้น 6.4% ทั้งนี้ในเดือนพฤษภาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 19.9 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงพฤษภาคม 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 22.3 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.8% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม ในขณะที่การปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม - พฤษภาคม 2562

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 53% ลดลงจากช่วงเดียวกัน

ของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 56% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.63 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 5.43 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.88 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 3 สิงหาคม 2562



การผลิต

↑ 2.3%

969 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นจากการผลิต
คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ
ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ และน้ำมันดิบ
ลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 7.1%

1,520 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น โดยหลักๆ
เพิ่มขึ้นจากการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นถึง
ร้อยละ 56.9 รองลงมาคือการนำเข้า
ถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การ
นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และการนำเข้า
ไฟฟ้าลดลง



การใช้

↑ 3.8%

2,220 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น ตาม
การใช้ก๊าซธรรมชาติ LNG น้ำมัน
ปิโตรเลียม และถ่านหินนำเข้า ในขณะที่
การใช้พลังงานน้ำ/ไฟฟ้า และการใช้
ลิกไนต์ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 3.8%

1,556 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้
ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ใน
ภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น และใช้น้ำมัน
สำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของการใช้
น้ำมันดีเซล และกลุ่มแก๊สโซฮอล95

น้ำมันสำเร็จรูป

54%

ไฟฟ้า

24%

NG

11%

ถ่านหิน

11%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,017 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 0.3%

ผลิตในประเทศ

13%

133 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 0.6%

นำเข้า

86%

885 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 0.3%

- ตะวันออกกลาง 53%
- ตะวันออกไกล 8%
- อื่นๆ 25%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง อาทิ แหล่งเอราวัณ แหล่งจัสมีน และแหล่งสงขลา อีกทั้งการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลงถึงร้อยละ 9.6



การผลิตคอนเดนเสท

102 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 5.7%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,041

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

84%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↑ 0.3%

179 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↓ 19.2%

13 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 2.2%

143 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↓ 11.8%

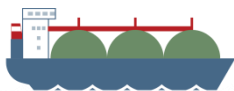
25 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

495 พันตัน **↓ 15.0%**



นำเข้า
0.3%



โรงกลั่นน้ำมัน
37%



โรงแยกก๊าซ
62%



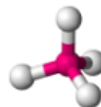
นำเข้า

ในประเทศ

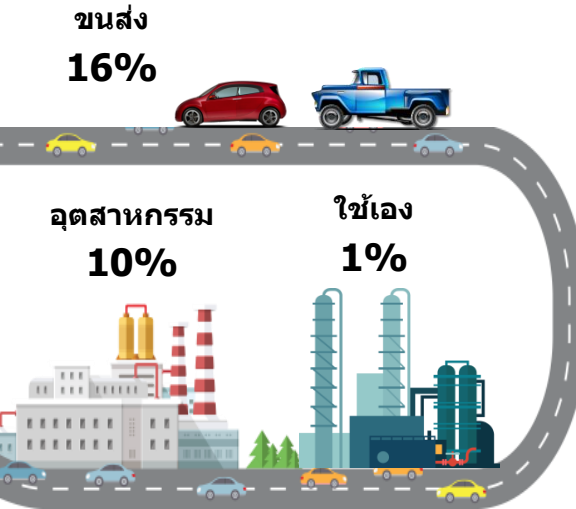
ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
41%



การใช้



555 พันตัน **↓ 1.2%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,443 MMSCFD  8.1%

ผลิตในประเทศ

67%

3,664 MMSCFD

 3.1%

นำเข้า

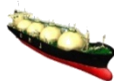
33%

1,779 MMSCFD

 19.9%



เมียนมา 16%
• ยาดานา 9%
• ยะตากุน 2%
• ซอติกา 5%



LNG 17%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทั้งการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ สอดคล้องกับการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าและการใช้อุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น

5,013 MMSCFD  3.5%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และการใช้ภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง

NGV



4%

อุตสาหกรรม



15%

โรงแยกก๊าซ



19%

ผลิตไฟฟ้า



62%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,350 พันตัน

 0.8%

ผลิตในประเทศ

36%

1,210 พันตัน

 4.6%



แม่เมาะ

35%



อื่นๆ

1.2%

นำเข้า

64%

2,140 พันตัน

 4.2%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นจาก การนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ตามการใช้ ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 8.2 ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง



1,505 KTOE  0.7%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดยลดลงจากการใช้ในการผลิต ไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ในภาค อุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



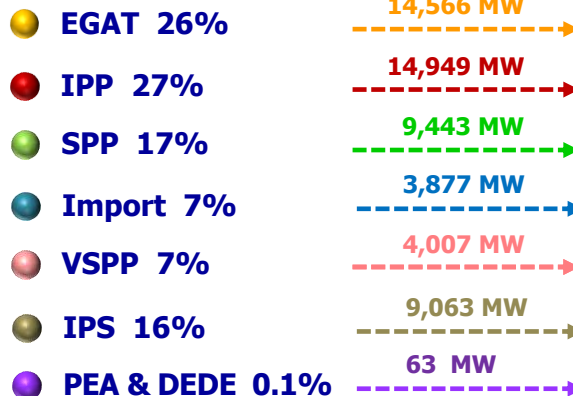
การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

55,968 MW

ณ สิ้นเดือน พ.ค. 2562

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



การผลิตไฟฟ้า

6.9%

22,277 GWh

Peak ประเทศ

37,312 MW

8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้า

6.4%

20,637 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▲ 0.4	37
ธุรกิจ	▲ 9.7	22
ครัวเรือน	▲ 19.9	24
IPS	▼ 2.5	13
อื่นๆ**	▲ 8.7	4

ในเดือนพฤษภาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าน้อยลง 24 มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 19.9 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นในช่วงพฤษภาคม ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น

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

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร ผู้นำเข้าเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เปรียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

 **2.6%**

104 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

 **17.2%**

18 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

 **1.0%**

196 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

 **3.5%**

109 พันล้านบาท


- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน และมูลค่าการใช้พลังงานครั้งสุดท้าย เพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการส่งออกพลังงาน และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ลดลง
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน พ.ค. มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมันได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาลดลง

ราคาพลังงาน*



ราคานำเข้า LPG


CP

528 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน


ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

75.8 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

82.6 

น้ำมันเตา

63.9 

ราคา LNG

Spot

5.1 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

69.7 

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

70.7 

เวสเท็กซัส

61.2 


หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา


22.3 ล้านตัน CO₂  **0.8%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
39%
8.6 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
25%
5.6 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
30%
6.6 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%
1.4 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂
ต่อการใช้พลังงาน

1.88

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน พ.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

0.61

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

0.448

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน พ.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** (%)

53



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100** (ล้านลิตร/วัน)

4.63



ปริมาณการผลิตเอทานอล**
(ล้านลิตร/วัน)

5.43



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



หมายเหตุ :

* คือข้อมูล ณ เดือน พ.ค.ปี 2562

** คือข้อมูล ณ เดือน ม.ค.-พ.ค.ปี 2562

*** คือข้อมูล ปี 2561

**** คือข้อมูล ปี 2560



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน**
(พันตัน CO₂/KTOE)

1.88



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

3.96



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

24.68



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า**
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.448



= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0