

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนธันวาคม 2561



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

ในเดือนธันวาคม การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ลิกไนต์ ไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติลดลง ส่วนการจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง ทั้งนี้ ด้านราคาพลังงานลดลงทุกชนิด ทั้งราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูป รวมทั้งราคานำเข้า LPG และราคา LNG (Spot)

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 922 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.6% โดยลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ลิกไนต์ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,126 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 12.0% โดยการนำเข้าพลังงานลดลงจากการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน ในขณะที่การนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูปน้ำมันดิบ และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,509 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.4% โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ ลิกไนต์ ไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 86 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 8.4% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้า LNG น้ำมันดิบ ไฟฟ้า ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าถ่านหินและน้ำมันสำเร็จรูปลดลง

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนธันวาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 57.6 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 8.0 US\$/BBL เนื่องจากนักลงทุนกังวลต่อทิศทางเศรษฐกิจโลกที่มีความเสี่ยงหลากหลาย

โดยเฉพาะประเด็น Brexit และการปรับเพิ่มอัตราดอกเบี้ยนโยบาย ซึ่งส่งผลให้นักลงทุนวิตกกังวลถึงความต้องการใช้น้ำมันมีแนวโน้มชะลอตัว รวมทั้งเศรษฐกิจโลกมีแนวโน้มชะลอตัวลงจากการเติบโตทางเศรษฐกิจของผู้เล่นรายใหญ่อย่างจีน และยุโรปที่ค่อนข้างซบเซาจากความขัดแย้งระหว่างประเทศ ซึ่งจะส่งผลต่อความต้องการใช้น้ำมันดิบที่อาจปรับตัวลดลงเช่นกัน นอกจากนี้ปัจจัยดังกล่าวแล้ว นักลงทุนยังคงกังวลเกี่ยวกับอุปทานที่สั้นตลาดจากการคาดการณ์ว่าระดับการผลิตน้ำมันในชั้นหินดินดานในสหรัฐฯ จะปรับตัวเพิ่มขึ้นไปแตะระดับ 8 ล้านบาร์เรล/วัน ในปีหน้า ประกอบกับ โฆษกของบริษัท Nexen แถลงว่าแหล่งผลิต Buzzard (กำลังการกลั่น 150,000 บาร์เรล/วัน) แหล่งผลิตน้ำมันดิบที่ใหญ่ที่สุดของอังกฤษ ในทะเลเหนือ กลับมาดำเนินการแล้วหลังจากหยุดเพื่อซ่อมแซมท่อขนส่งน้ำมันที่เกิดรั่วไหลตั้งแต่วันที่ 21 พฤศจิกายน 2561

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนธันวาคม ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในอาเซียนส่วนใหญ่ลดลงเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากสภาพตลาดยังคงซบเซาในเอเชีย และอุปทานน้ำมันเบนซินในภูมิภาคยังคงมีมากกว่าอุปสงค์ โดยประเทศจีนมีแนวโน้มส่งออกน้ำมันเบนซินอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้ประเทศไทยปรับลดราคาลงมาอยู่ที่ 25.75 บาท/ลิตร ส่วนราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในอาเซียน ส่วนใหญ่ลดลงเมื่อเทียบกับเดือนที่แล้ว เนื่องจากอุปทานน้ำมันดีเซลยังคงล้นในเอเชีย ทั้งนี้ประเทศไทยปรับลดราคาลงมาอยู่ที่ 24.79 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,042 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.3% โดยเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลงทั้งจากแหล่งมโนราห์ เอราวัณ สงขลา วาสนา และอื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 149 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.6% โดยการใช้ น้ำมันในดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 5.9% และ 1.7% ตามลำดับ ทั้งนี้กระทรวงพลังงานได้ขยายผลโครงการส่งเสริมการใช้น้ำมัน B20 ไปยังรถโดยสารสาธารณะ อีกทั้งภาครัฐยังมีการกำหนดราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร โดยเริ่มตั้งแต่ 1 ธันวาคม 2561 จนถึงสิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2562 ส่วนการใช้ น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 21 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.5% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 567 พันตัน ลดลง 1.2% โดยการใช้ลดลงจากภาคขนส่งและภาคครัวเรือน ส่วนภาคอุตสาหกรรม และภาคปิโตรเคมีมีการใช้เพิ่มขึ้น

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,490 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 3.5% โดยการจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลงจากการนำเข้าในประเทศทั้งการนำเข้าจากเมียนมา และนำเข้าในรูปแบบของ LNG ในขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศลดลงเช่นกัน

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,348 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 0.1% ทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้ในโรงแยกก๊าซ ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,564 พันตัน ลดลง 17.4% ทั้งนี้การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ และนำเข้าจากต่างประเทศ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,334 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 2.0% โดยลดลงทั้งจากการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2561 อยู่ที่ 55,871 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 28% รองลงมาคือ IPP 27% IPS* 15% SPP 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,050 GWh เพิ่มขึ้น 5.7%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ระดับ 34,317 MW เพิ่มขึ้น 0.6% จากปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,826 GWh เพิ่มขึ้น 5.0% ทั้งนี้ ในเดือนธันวาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคธุรกิจ บ้านอยู่อาศัย ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟาลดลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 15% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

- **การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 21.2 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.5% จากการปล่อย CO₂ ในสาขา การผลิตไฟฟ้า ขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีอัตราการปล่อย CO₂ ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในปี 2561 เป็นดังนี้

- อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 55% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 56% แสดงถึงการพึ่งพาตนเองในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด
- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.34 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

ขณะที่ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.07 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.99 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 28 กุมภาพันธ์ 2562

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า



การผลิต

3.6%

922 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจาก
การผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ
คอนเดนเสท ลิกไนต์ ในขณะที่การ
ผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

12.0%

1,126 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานลดลง จากการ
นำเข้าก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน
ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป
น้ำมันดิบ และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น



การใช้

0.8%

2,049 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลง จากการ
ใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และ
ลิกไนต์ ในขณะที่การใช้ น้ำมัน
สำเร็จรูป และการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้า
นำเข้าเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

1.4%

1,509 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น
จากการใช้ลิกไนต์ ไฟฟ้า น้ำมัน
สำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ถ่านหิน
และก๊าซธรรมชาติลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

58%

ไฟฟ้า

20%

NG

11%

ถ่านหิน

10%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

1,042 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 7.3%

ผลิตในประเทศ

12%

125 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ -9.2%

นำเข้า

89%

918 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 10.0%

ตะวันออกกลาง 59%
ตะวันออกไกล 12%
อื่นๆ 18%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลงทั้งจากแหล่งมโนราห์ เอร่าวิน สงขลา วาสนา และอื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท

98 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 0.7%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,081

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

88%

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 1.7%

193 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 7.0%

10 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 1.6%

149 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 4.6%

40 ล้านลิตรต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

585 พันตัน

↓ 5.4%



นำเข้า
12%



โรงกลั่นน้ำมัน
35%



โรงแยกก๊าซ
53%

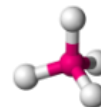
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
32%



ปิโตรเคมี
39%



ขนส่ง
17%



อุตสาหกรรม
10%



ใช้เอง
2%

การใช้

567 พันตัน

↓ 1.2%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,490 MMSCFD  **3.5%**

ผลิตในประเทศ

77%

3,456 MMSCFD

 **3.4%**

นำเข้า

23%

1,035MMSCFD

 **3.9%**



เมียนมา • ยาดานา 8%
• ยะตากุน 2%
• ซอติกา 4%

LNG
9%



การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการนำเข้าในประเทศโดยมีการนำเข้าจากเมียนมา และนำเข้าในรูปแบบของ LNG ในขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศลดลงเช่นเดียวกัน

4,348 MMSCFD  **1.0%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) และการใช้ในโรงแยกก๊าซ ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



23%

ผลิตไฟฟ้า



56%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,564 พันตัน  17.4%

ผลิตในประเทศ

48%

1,242 พันตัน

 1.2%



แม่เมาะ

47%



อื่นๆ

1.0%

นำเข้า

52%

1,322 พันตัน

 28.5%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลงทั้งจากการผลิต
ในประเทศ และนำเข้า
จากต่างประเทศ



1,334 KTOE  2.0%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



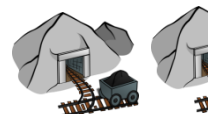
การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลง โดยลดลงทั้งจากการ
ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าและ
การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



77%

ลิกไนต์



23%

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

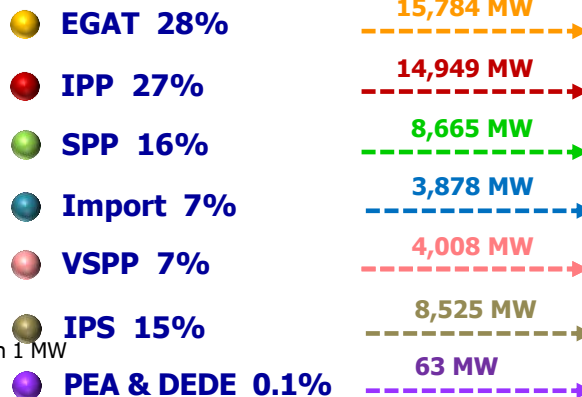
55,871 MW

ณ สิ้นเดือน ธ.ค. 2561

(Contract Capacity* 47,346 MW
+ IPS** 8,525 MW)

* Contract Capacity solar rooftop solar ไซเองไม่ขายเข้าระบบขนาดน้อยกว่า 1 MW

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



การผลิตไฟฟ้า

↑ 5.7%

19,050 GWh

Peak ประเทศ

34,317 MW

↑ 0.6%

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

การใช้ไฟฟ้า

↑ 5.0%

17,826 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 0.5	39
ธุรกิจ	▲ 12.3	22
ครัวเรือน	▲ 9.8	20
IPS	▲ 3.3	15
อื่นๆ**	▲ 8.1	4

ในเดือนธันวาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคธุรกิจ บ้านอยู่อาศัย ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าน้อยลง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 15% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้ มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

**อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 8.4%
86 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 0.7%
22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 4.5%
191 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 2.3%
114 พันล้านบาท

- มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป และ
มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้น
ส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงาน
ลดลง
- ราคาน้ำมันดิบตลาดลดลงทุกชนิด
ทั้งราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
ราคาน้ำมันสำเร็จรูป รวมทั้งราคา
นำเข้า LPG และราคา LNG
(Spot)



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

430 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

60.3 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

70.1 ↓

น้ำมันเตา

55.9 ↓

ราคา LNG

Spot

8.96 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

57.6 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

59.2 ↓

เวสเท็กซัส

49.8 ↓

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือนพ.ย. 2561



การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.2 ล้านตัน CO₂  0.5%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
34%
7.3 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
29%
6.0 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
30%
6.4 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
7%
1.5 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.99

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ธ.ค.2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.90

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

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

0.462

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ธ.ค.2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิต
ไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพ
ยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว
ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

55



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

4.34



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.07



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

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

13.3



2.7



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2551-2560)

0.9155



ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2560)

1.1408



ความเข้มข้นของการใช้
พลังงาน (EI)**
(TOE/ล้านบาท)

8.5



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/ล้านบาท)

18.1



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.32



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,796



* คือข้อมูลปี 2561

** คือข้อมูล ปี 2560



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พีดัน CO₂/KTOE)

1.99



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.90



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

25.29



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.462



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0