



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกันยายน 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนกันยายน การจัดหาพลังงานที่สำคัญเพิ่มขึ้นจากจัดหาก๊าซธรรมชาติ และการจัดหาไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การเจ็มน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป รวมถึงถ่านหินและลิกไนต์ลดลง ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของประเทศมีค่าลดลง โดยสาเหตุหลักมาจากการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งครองสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศถึงร้อยละ 45 มีปริมาณการใช้ที่ลดลง สำหรับราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกในเดือนกันยายน ปรับตัวสูงขึ้นจากเหตุการณ์ โดรนโจมตีโรงกลั่นน้ำมันในประเทศซาอุดีอาระเบีย อย่างไรก็ตามราคาน้ำมันมีแนวโน้มลดลงหลังจากที่กำลังการผลิตน้ำมันดิบของประเทศซาอุดีอาระเบียมีการฟื้นตัวที่เร็วกว่าที่คาดการณ์ไว้ ในส่วนของการปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานลดลงร้อยละ 2.8 จากการปล่อย CO₂ ในทุกสาขา”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 905 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.6% โดยเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของการผลิต ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท
- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,313 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 2.9% โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท ในขณะที่การนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้น 4.6%
- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 2,122 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.6% เนื่องจากปริมาณการใช้ก๊าซธรรมชาติ/LNG น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินนำเข้าเพิ่มมากขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 79.6 พันล้านบาท ลดลง 23.1% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญเกือบทุกประเภทลดลง ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าไฟฟ้าที่มีค่าเพิ่มขึ้น
- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 15.8 พันล้านบาท ลดลง 40.3% โดยมูลค่าส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปมีค่าลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าที่มีค่าสูงขึ้น
- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 166.7 พันล้านบาท ลดลง 9.0% โดยมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการใช้พลังงานทดแทนที่เพิ่มขึ้น

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนกันยายน เฉลี่ยอยู่ที่ 61.13 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 2.02 US\$/BBL ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากเหตุการณ์โดรนโจมตีโรงกลั่นน้ำมันในประเทศซาอุดีอาระเบียในช่วงต้นเดือน ทำให้กำลังการผลิตน้ำมันดิบของประเทศซาอุดีอาระเบียลดลง และเกิดความกังวลต่อเหตุการณ์ที่เกิดขึ้น อย่างไรก็ตามกำลังการผลิตน้ำมันดิบในประเทศซาอุดีอาระเบียฟื้นตัวเร็วกว่าแผนที่คาดการณ์ไว้ ส่งผลให้ราคาน้ำมันดิบเริ่มมีแนวโน้มปรับตัวลดลง
- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนกันยายน 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น โดยมีปัจจัยมาจากความกังวลต่อเหตุการณ์ในประเทศซาอุดีอาระเบีย และการเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นหลายแห่งในเอเชีย ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้น อยู่ที่ 27.55 บาท/ลิตร
- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับเพิ่มขึ้น จากความกังวลต่อเหตุการณ์ในประเทศซาอุดีอาระเบีย และปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังที่ประเทศสิงคโปร์ที่ลดลง ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 25.99 บาท/ลิตร

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การเจ็มน้ำมันดิบอยู่ที่ 894 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 8.6% เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศ และปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 136 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.3% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้ น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล มีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ส่วนหนึ่งมาจากราคาเฉลี่ยขายปลีกน้ำมันดีเซล กลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าปีก่อน อีกทั้งยังมีมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกันยายน 2562 และ การใช้ น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 542 พันตัน เพิ่มขึ้น 0.4% จากการนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feedstock) ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 9.6 ในขณะที่ภาคขนส่ง มีปริมาณการใช้ลดลงมากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 13.2

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,897 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.4% ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,632 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.2% ตามการใช้ในภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซที่เพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า และในภาคขนส่ง (NGV) มีค่าลดลง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,120 พันตัน ลดลง 1.7% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ ที่ลดลง 2.6% และ 1.2% ตามลำดับ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,628 พันตัน เทียบเท่ากับน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 3.9% ตามการใช้ที่เพิ่มขึ้นจากภาคการผลิตไฟฟ้าในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และ การใช้ในภาคอุตสาหกรรม

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนกันยายน 2562 อยู่ที่ 56,386 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,852 GWh เพิ่มขึ้น 5.2% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 54.6%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,897 GWh เพิ่มขึ้น 12.7% สาเหตุหลักมาจากภาคอุตสาหกรรมที่ครองสัดส่วนของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศถึง 34% มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ IPS และอื่นๆ มีปริมาณการใช้ไฟฟ้ามากขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน อยู่ที่ 20.3 ล้านตัน CO₂ ลดลง 2.8% จากการปล่อย CO₂ ในทุกสาขา โดยสาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO₂ มากที่สุด รองลงมา คือ ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ตามลำดับ

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
* ข้อมูล VSPP เป็นข้อมูล ณ เดือน เม.ย. 2562

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – กันยายน 2562

• **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54.5% เพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 54.1% ซึ่งแสดงถึงการพึ่งพาตนเอง โดยมีสัดส่วนที่ใกล้เคียงกับการจัดหาพลังงานทั้งหมดในช่วงเดียวกันของปีก่อน

• **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 5.24 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 37.72% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน และ **ปริมาณการผลิตเอทานอล**

อยู่ที่ 5.16 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 28.87% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

• **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.91 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 19 พฤศจิกายน 2562



การผลิต

↑ 5.6%

905 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้น ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติและคอนเดนเสท ที่มากขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↓ 2.9%

1,313 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6



การใช้

↑ 2.6%

2,122 พันบาร์เรลต่อวัน*

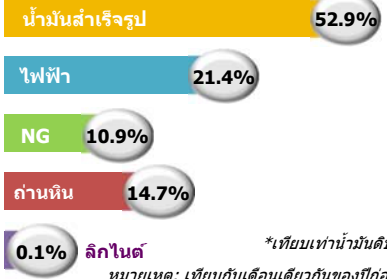
การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นในส่วนของ การใช้ก๊าซธรรมชาติ / LNG น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินนำเข้า

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 0.9%

1,505 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น เนื่องจากปริมาณการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ได้แก่ น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน และน้ำมันเครื่องบิน ที่สูงขึ้น



การจัดหาน้ำมันดิบ

894 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 8.6 %

ผลิตในประเทศ

14%

126 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 0.7%

นำเข้า

86%

768 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 9.8%



การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศลดลง เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจากแหล่งผลิตในประเทศ และปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลง



การผลิตคอนเดนเสท

101 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 10.8%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

952

พันบาร์เรลต่อวัน

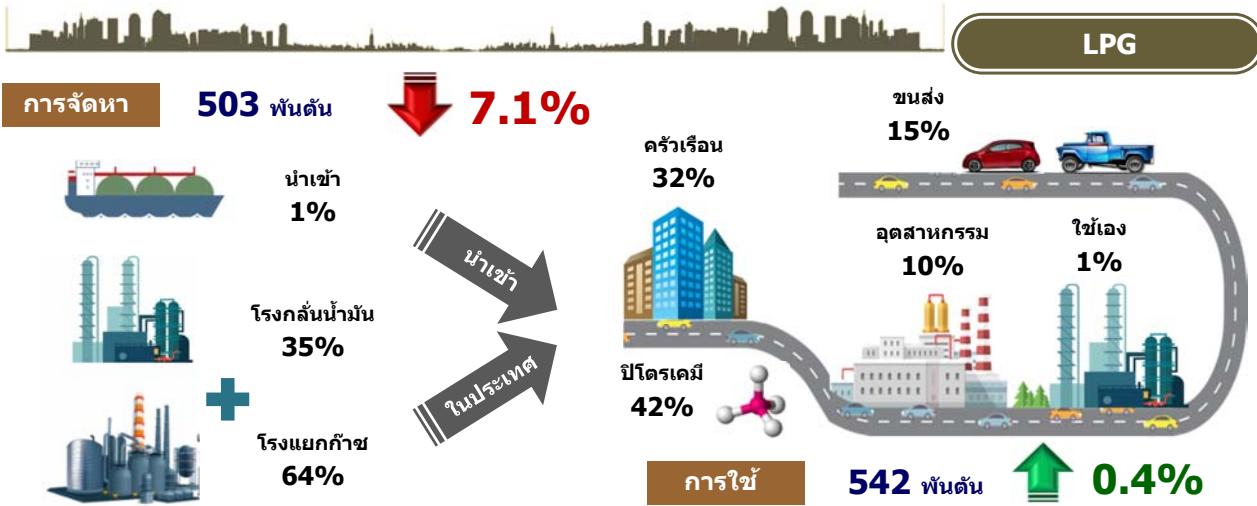
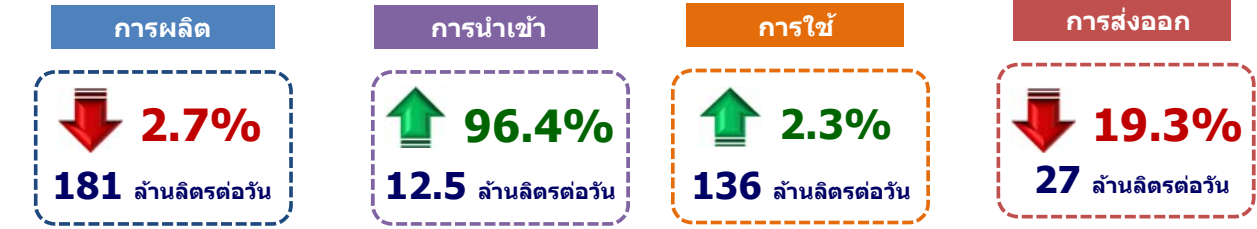
การใช้กำลังการกลั่น

77%



น้ำมันสำเร็จรูป

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,897 MMSCFD **5.4%**

ผลิตในประเทศ

70%
3,406 MMSCFD
9.3%

นำเข้า

30%
1,491 MMSCFD
2.6%



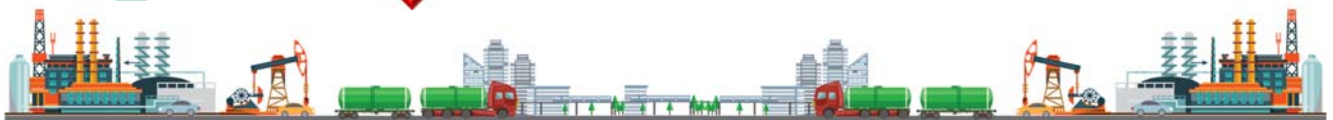
เมียนมา **16%**

- ยาดานา 9%
- เขตากูน 2%
- ชวดีกา 5%



LNG **14%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น สืบเนื่องจากการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งผลิตภายในประเทศ ได้แก่ แหล่งเอราวัณ บงกช และกุสอัม มีปริมาณการผลิตที่มากขึ้น รวมถึงปริมาณการนำเข้า LNG ที่เพิ่มมากขึ้น

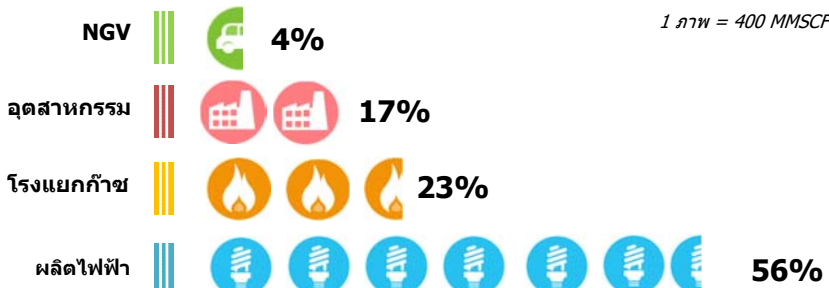


4,632 MMSCFD **2.2%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น จากภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซ ในขณะที่ภาคการผลิตไฟฟ้า และภาคขนส่ง (NGV) มีการใช้ลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,120 พันตัน ↓ 1.7%

ผลิตในประเทศ

36%

1,133 พันตัน

↓ 2.6%



แม่เมาะ **35%**



อื่นๆ **1%**

นำเข้า

64%

1,987 พันตัน

↓ 1.2%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศมีปริมาณลดลง



1,628 KTOE ↑ 3.9%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น โดยส่วนใหญ่มาจากภาคการผลิตไฟฟ้า ในส่วนของโรงไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) และภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



84%

ลิกไนต์



16%

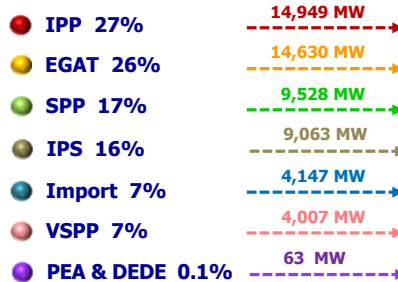
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตตามสัญญา

56,386 MW

ณ สิ้นเดือน ก.ย. 2562



การผลิตไฟฟ้า

↑ 5.2%

20,852 GWh*

Peak ประเทศ

37,312 MW

↑ 8.7%

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

การใช้ไฟฟ้า

↑ 12.7%

20,897 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 4.5	34
ธุรกิจ	▲ 0.8	19
ครัวเรือน	▲ 3.7	19
IPS	▲ 90.7	25
อื่นๆ*	▲ 3.9	3

การใช้ไฟฟ้าลดลง โดยมีสาเหตุหลักมาจากภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง ส่วนของการใช้ไฟฟ้าของทั้งประเทศถึงร้อยละ 34 มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือน ธุรกิจ IPS และอื่นๆ มีปริมาณมากขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
กำลังผลิตของ VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เม.ย. 62
* อื่นๆ ได้แก่ อสังหาริมทรัพย์ แสงสว่างทั่วไป สนามกีฬา การเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟฟ้าครัว

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↓ 23.1%
79.6 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↓ 40.3%
15.8 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 9.0%
166.7 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↓ 16.1%
88.4 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทั้งหมดในเดือน ก.ย. มีค่าลดลง ทั้งในส่วนของมูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ก.ย. มีแนวโน้มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า เป็นผลให้ราคาน้ำมันสำเร็จรูป เช่น น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน น้ำมันก๊าด และน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น

ราคาพลังงาน*

ราคานำเข้า LPG

CP
355 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน
74.4 ↑

ดีเซล
77.1 ↑

น้ำมันเตา
60.8 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ราคา LNG

Spot
5.3 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ
61.1 ↑

เบรนท์
62.5 ↑

เวสเท็กซัส
57.1 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ก.ย. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

การปล่อย CO₂ รายสาขา

20.3 ล้านตัน CO₂ ↓ 2.8%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
37%

7.5 ล้านตัน CO₂ ↓

ขนส่ง
23%

4.8 ล้านตัน CO₂ ↓

อุตสาหกรรม
34%

6.8 ล้านตัน CO₂ ↓

อื่นๆ*
6%

1.2 ล้านตัน CO₂ ↓

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.91

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ก.ย. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป

การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.96

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

0.447

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ก.ย. 62

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้วในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio****	
▪ น้ำมันดิบ (ช)	3
▪ ก๊าซธรรมชาติ (ช)	5
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** (%)	54
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100* (ล้านลิตร/วัน)	5.24
ปริมาณการผลิตเอทานอล* (ล้านลิตร/วัน)	5.16
สัดส่วนมูลค่าพลังงาน***	
▪ มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด (%)	15.1
▪ มูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด (%)	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/ล้านบาท)	17.6
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร*** (TOE/หัวประชากร)	1.35
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร*** (kWh/หัวประชากร)	2,821

หมายเหตุ :

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



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** (พินตัน 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)	0.447

= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงานและความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0