



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนตุลาคม 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

ในเดือนตุลาคม การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น ในด้านมูลค่าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภทตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้น ส่วนการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทุกสาขาเศรษฐกิจ ทั้งภาคธุรกิจ บ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรม ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS มีอัตราการใช้ลดลง

## 1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 977 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.5% โดยลดลงจากการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,583 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 22.2% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าถ่านหิน คอนเดนเสท ไฟฟ้า น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,523 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.4% โดยเพิ่มขึ้นทุกชนิด ทั้งจากการใช้ลิกไนต์ ไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ

## 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 130 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 53.6% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้า LNG น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ

### ● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนตุลาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 79.4 US\$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 2.1 US\$/BBL เนื่องจากตลาดกังวลเกี่ยวกับสถานการณ์อุปทานตั้งตัวจากมาตรการคว่ำบาตร

อิหร่านของสหรัฐฯ และขณะเดียวกันปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจากอิหร่านปรับลดลงอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับพายุเฮอริเคน Michael พัดเข้าสู่ชายฝั่งฟลอริดา ทำให้ต้องลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบลง

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนตุลาคม 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาค ส่วนใหญ่ลดลงเนื่องจากอุปทานที่มาจากตะวันออกกลางและแนวโน้มการกลับมาเปิดดำเนินการของโรงกลั่นในญี่ปุ่น ประกอบกับภาวะอุปทานล้นตลาด หลังจีนประกาศโควตาการส่งออกน้ำมันเบนซินของปี 2561 เพิ่มราว 740,000 ตัน ในขณะที่ราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากอุปสงค์น้ำมันดีเซลในภูมิภาคยังคงมีเข้ามาอย่างต่อเนื่อง และมีแนวโน้มจะปรับตัวสูงขึ้นในช่วงฤดูหนาว ประกอบกับอุปสงค์เพิ่มโดยเฉพาะจากประเทศจีน รวมถึงปริมาณการส่งออกน้ำมันดีเซลจากจีนปรับตัวลดลง 13.1% สู่ระดับต่ำสุดในรอบ 20 เดือนในขณะที่อุปทานปรับตัวลดลงเนื่องจากฤดูฤดูกาลปิดซ่อมบำรุง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนตุลาคม 2561 อยู่ที่ 655 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 37.5 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เนื่องจากความต้องการในการสำรองสต็อกสำหรับเตรียมการรองรับการใช้ที่จะมีขึ้นในช่วงฤดูหนาวปลายปี ประกอบกับ Plant LPG Karto ลดกำลังการผลิตเพื่อซ่อมบำรุงช่วงวันที่ 16-29 กันยายน 2561 ซึ่งคาดการณ์ว่าจะทำให้ LPG หายไปจากตลาดประมาณ 120,000 ตัน

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,223 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 11.2% โดยการจัดหาน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งการนำเข้าในตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 136 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.2% โดยการใช้ในดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์ ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 67% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 4.4% และ 2.4% ตามลำดับ ซึ่งปัจจัยหลักมาจากราคาขายปลีกที่ต่ำลง ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบินอยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.2% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มขึ้น

**LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 572 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.2% โดยเพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน อุตสาหกรรม และปิโตรเคมี ยกเว้นการใช้ในภาคขนส่งที่มีการใช้ลดลง ทั้งนี้กระทรวงพลังงานยังมีนโยบายรักษาเสถียรภาพราคาขายปลีกก๊าซหุงต้ม (LPG) ในประเทศที่ 363 บาทต่อขนาดถัง 15 กิโลกรัม

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,085 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.7% โดยลดลงจากการผลิตในประเทศ ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,711 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.3% ทั้งจากการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) การใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

### 5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,529 พันตัน เพิ่มขึ้น 20.5% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,504 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 0.4% โดยการใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง จากการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ ส่วนการใช้อื่นๆ เพิ่มขึ้น

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน ตุลาคม 2561 อยู่ที่ 55,156 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมาคือ IPP 27% IPS\* 15% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,104 GWh เพิ่มขึ้น 3.0%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,814 GWh เพิ่มขึ้น 3.3% ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าในทุกสาขาเศรษฐกิจทั้งภาคธุรกิจ บ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรม ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

### 7. การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน

**การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 21.4 ล้านตัน CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น 0.1% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีอัตราการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลง

### 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 10 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม- ตุลาคม 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 57% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100 อยู่ที่ 4.28 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 4.11 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน อยู่ที่ 1.99 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

---

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน  
\*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า  
เพื่อใช้เองหรือขายตรง

---

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
ข้อมูล ณ วันที่ 30 ธันวาคม 2561



## การผลิต

**3.5%**

**977** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจาก  
การผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ  
ลิกไนต์ และคอนเดนเสท ในขณะที่  
ที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

## พลังงานขั้นต้น

### การนำเข้า (สุทธิ)

**22.2%**

**1,583** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบ  
ทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าคอนเดน  
เสท ถ่านหิน ไฟฟ้า น้ำมันดิบและ  
ก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การ  
นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง



### การใช้

**0.9%**

**2,128** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย  
จากการใช้พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า  
น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินนำเข้า  
ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ และก๊าซ  
ธรรมชาติลดลง

## พลังงานขั้นสุดท้าย

**5.4%**

**1,523** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น  
ทุกชนิดทั้งจากการใช้ลิกไนต์  
ไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และ  
ก๊าซธรรมชาติ

น้ำมันสำเร็จรูป

52%

ไฟฟ้า

24%

NG

12%

ถ่านหิน

12%

0.2%

ลิกไนต์

\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน





## การจัดการน้ำมันดิบ

1,223 พันบาร์เรลต่อวัน  11.2%

 **ผลิตในประเทศ**

**11%**

133 พันบาร์เรลต่อวัน




 **5.0%**

 **นำเข้า**

**88%**

1,090 พันบาร์เรลต่อวัน

 **13.6%**

-  ตะวันออกกลาง **51%**
-  ตะวันออกไกล **12%**
-  อื่นๆ **25%**

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งจากการนำเข้าในตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง



## การผลิตคอนเดนเสท

**103** พันบาร์เรลต่อวัน

 **0.4%**

กำลังการกลั่น

**1,235**

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

**1,109**

พันบาร์เรลต่อวัน

## การใช้กำลังการกลั่น

**90%**

## น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### การผลิต



### การนำเข้า



### การใช้

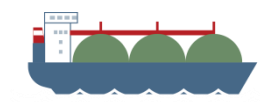


### การส่งออก



## LPG

### การจัดการ



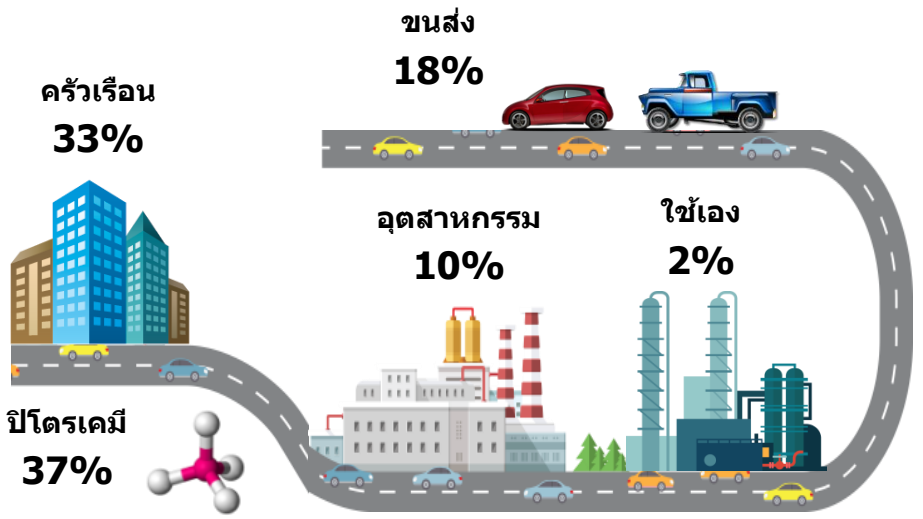
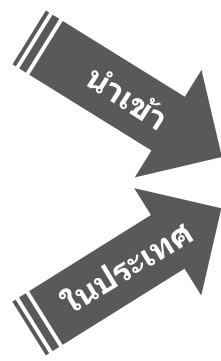
นำเข้า  
**12%**



โรงกลั่นน้ำมัน  
**35%**



โรงแยกก๊าซ  
**53%**



### การใช้



## การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,085 MMSCFD  2.7%

ผลิตในประเทศ

73%

3,694 MMSCFD

 4.3%

นำเข้า

27%

1,391 MMSCFD

 2.0%



เมียนมา 17%  
• ยาดานา 9%  
• เยตากุน 3%  
• ซอติกา 5%



LNG 11%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลง  
จากการผลิตในประเทศ ในขณะที่  
การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

4,711 MMSCFD  1.3%

## การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง  
เกือบทุกสาขา ทั้งจากการใช้  
ในภาคขนส่ง (NGV) การใช้  
ในโรงแยกก๊าซ และการใช้  
เพื่อผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การ  
ใช้ภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

NGV



4%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



58%



## การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,529 พันตัน

↑ 20.5%

### ผลิตในประเทศ

36%

1,277 พันตัน

↓ 4.5%



แม่เมาะ

36%



อื่นๆ

0.7%

### นำเข้า

64%

2,252 พันตัน

↑ 41.5%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์  
เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหิน  
จากต่างประเทศ ในขณะที่  
การผลิตในประเทศลดลง



1,504 KTOE ↑ 0.4%

## การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE

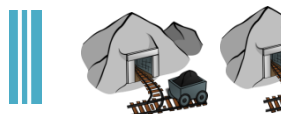


การใช้ถ่านหินนำเข้า  
ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้  
ลิกไนต์ในประเทศลดลงจาก  
การใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ  
ในขณะที่การใช้อื่นๆเพิ่มขึ้น

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



21%

## การจัดการไฟฟ้า

### กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

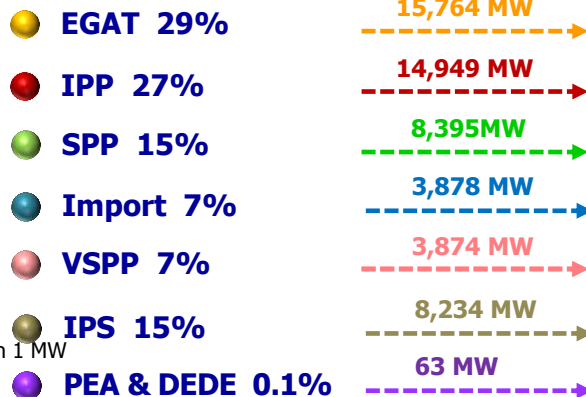
**55,156 MW**

ณ สิ้นเดือน ต.ค. 2561

(Contract Capacity\* 46,928 MW  
+ IPS\*\* 8,234 MW)

\* Contract Capacity solar rooftop solar ไขว่เองไม่ขายเข้าระบบขนาดน้อยกว่า 1 MW

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



### การผลิตไฟฟ้า

**↑ 3.0%**

**20,104 GWh**

### Peak ประเทศ

**34,317 MW**

**↑ 0.6%**

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

### การใช้ไฟฟ้า

**↑ 3.3%**

**18,814 GWh**

ในเดือนตุลาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจทั้งภาคธุรกิจ บ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรม ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

### การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▲ 2.3	40
ธุรกิจ	▲ 7.1	21
ครัวเรือน	▲ 5.8	21
IPS	▼ -4.5	14
อื่นๆ**	▲ 9.2	4

\*\*อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

## มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

**↑ 53.6%**

**130** พันล้านบาท

### มูลค่าการส่งออกพลังงาน

**↑ 29.6%**

**29** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

**↑ 17.2%**

**201** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**↑ 16.8%**

**113** พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ทรงตัวอยู่ในระดับสูง
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนต.ค. มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นทุกชนิด ยกเว้นราคาเบนซินและราคา LNG (Spot) ลดลง



## ราคาพลังงาน

### ราคานำเข้า LPG

CP

**655** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

**87.7** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

**96.9** ↑

น้ำมันเตา

**75.8** ↑

### ราคา LNG

Spot

**10.6** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

### ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

**79.4** ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

**80.8** ↑

เวสเท็กซัส

**71.9** ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือนก.ย.2561

## พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน  
ขั้นสุดท้าย

**87,068** KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**40,667** KTOE



การใช้ไฟฟ้า

**185,124** GWh



รายได้ประชาชาติ  
(GDP)

**10,207** พันล้านบาท



ประชากร

**66,189** พันคน

ไตรมาส 3 ปี 2561 (ม.ค. - ก.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



\*GDP ณ ราคาตลาด



\*\*หน่วย KTOE/พันล้านบาท



## การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา

**21.4** ล้านตัน CO<sub>2</sub>  **0.1%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า  
**37%**

7.8 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

ขนส่ง  
**26%**

5.5 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

อุตสาหกรรม  
**31%**

6.7 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

อื่นๆ\*  
**6%**

1.3 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

\*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน

**1.99**

พันตัน CO<sub>2</sub>/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค. 2561

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร

**3.90**

ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP

**0.61**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/เหรียญสหรัฐ  
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

**0.463**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค. 2561

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา



## ความมั่นคงด้านพลังงาน

### R/P ratio\*\*

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3 😐

5 😐

อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง  
ในการจัดหาพลังงาน  
ขั้นต้น\* (%)

54 😞

ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล  
B100\* (ล้านลิตร/วัน)

4.28 😊

ปริมาณการผลิตเอทานอล\*  
(ล้านลิตร/วัน)

4.11 😊

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 😞



## พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อการใช้พลังงาน\*  
(พินตัน CO<sub>2</sub>/KTOE)

1.99 😞

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหัวประชากร\*\*  
(ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร)

3.90 😊

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อ GDP\*\*  
(ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท)

25.29 😊

การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub>  
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า\*  
(กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh)

0.463 😊

😊 = ดี    😐 = ปกติ    😞 = ควรปรับปรุง

\* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ต.ค..2561

\*\* คือข้อมูล ปี 2560

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน  
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน  
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0