

# รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนสิงหาคม 2562



โดย ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

“ในเดือนสิงหาคม การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลงจากการเจ็มน้ำมันดิบ ถ่านหินและถ่านหิน ในขณะที่ยังคงมีการจัดหา ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าของประเทศการลดลง โดยหลักๆ เป็นการลดลงของการใช้ ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม และ IPS สอดคล้องกับมูลค่าการส่งออกในเดือนสิงหาคมลดลงร้อยละ 4.0 ส่วนราคา น้ำมันดิบในตลาดโลกในเดือนสิงหาคม มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้าส่งผลให้ราคาน้ำมันเบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตา มีการปรับราคาลดลง สำหรับการปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงานลดลงร้อยละ 6.6 จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในทุกสาขา โดยสาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO<sub>2</sub> มากที่สุด รองลงมา คือ ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และ สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ตามลำดับ”

## 1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 939 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.0% โดยหลักๆ เพิ่มขึ้นจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท
- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,392 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.8% โดยเป็นการลดลงของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 13.4
- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,497 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.6% โดยเป็นการลดลงของการใช้พลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปที่มีการใช้เพิ่มขึ้น

## 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 86 พันล้านบาท ลดลง 22.2% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่สำคัญลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการมูลค่าการนำเข้าไฟฟ้า และ LNG ที่เพิ่มขึ้น

## ● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนสิงหาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 59.4 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 3.9 US\$/BBL ส่วนหนึ่งมาจากแรงกดดันจากความกังวลต่ออุปสงค์น้ำมันดิบโลกในสถานการณ์สงครามการค้าของสหรัฐและจีนมีแนวโน้มอ่อนตัว
- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนสิงหาคม 2562 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับลดลง ปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลง เนื่องจากปริมาณน้ำมันเบนซินคงคลังสิงคโปร์ปรับเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบ 4 สัปดาห์ อีกทั้งความต้องการในภูมิภาคเอเชียชะลอตัว ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับราคาลดลง อยู่ที่ 27.35 บาท/ลิตร
- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับลดลง ปัจจัยที่ทำให้ราคาลดลง เนื่องจากอุปสงค์ในเอเชียยังคงทรงตัว อย่างไรก็ตาม ตลาดยังได้รับแรงหนุน หลังปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังในสิงคโปร์ปรับตัวลดลงติดต่อกันเป็นเวลา 3 สัปดาห์ ทั้งนี้ประเทศไทยปรับราคาลดลงอยู่ที่ 25.79 บาท/ลิตร

## 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การเจ็มน้ำมันดิบอยู่ที่ 947 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 10.8% ตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง และการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 141 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.4% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน และดีเซล โดยการใช้ น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น ส่วนหนึ่งมาจากราคาเฉลี่ยขายปลีกน้ำมันดีเซล กลุ่มเบนซิน และแก๊สโซฮอล์มีราคาต่ำกว่าปีก่อน อีกทั้งภาครัฐได้มีการขยายมาตรการอุดหนุนราคาจำหน่ายน้ำมัน B20 ให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซลปกติ 5 บาทต่อลิตร ต่อเนื่องไปจนถึงสิ้นเดือนกันยายน 2562 และ การใช้น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 571 พันตัน เพิ่มขึ้น 0.8% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา เศรษฐกิจ โดยการใช้ในภาคขนส่ง มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 15.0 มีการใช้ลดลงมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 12.1 ในขณะที่การนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี (Feedstock) ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 11.6

#### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,125 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.4% ทั้งจากการผลิตภายในประเทศ และจากการนำเข้า LNG

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,599 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.4% ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า และ การใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ลดลง ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และ การใช้ไฟฟ้าในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้น

#### 5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,171 พันตัน ลดลง 13.3% ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,505 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 8.6% ตามการใช้ที่ลดลงทั้งภาคการผลิตไฟฟ้าและการใช้ในอุตสาหกรรม

#### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือนสิงหาคม 2562 อยู่ที่ 56,167 MW\* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ IPP 27% รองลงมาคือ กฟผ. 26% SPP 17% IPS\*\* 16% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 20,194 GWh ลดลง 1.2% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 46%

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

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,903 GWh ลดลง 1.2% หลักๆเป็นการลดลงของการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม และ IPS สอดคล้องกับมูลค่าการส่งออกในเดือนสิงหาคมลดลงร้อยละ 4.0 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ โดยเฉพาะในสาขาครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 22 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 คาดว่าเกิดจากอุณหภูมิที่สูงเมื่อเทียบกับปีก่อน ทำให้การใช้ไฟฟ้าสูงขึ้น

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

**การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.7 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 6.6% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในทุกสาขา โดยสาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO<sub>2</sub> มากที่สุด รองลงมา คือ ภาคอุตสาหกรรม ภาคขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ตามลำดับ

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

\* ข้อมูล VSPP และ IPS เป็นข้อมูล ณ เดือน เม.ย. 2562

\*\* IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เองหรือขายตรงที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนมกราคม – สิงหาคม 2562

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54.1% ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 54.2% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง มีสัดส่วนที่ใกล้เคียงกับการจัดหาพลังงานทั้งหมดในช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 5.40 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อน

และ ปริมาณการผลิตเอทานอล อยู่ที่ 5.80 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.91 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

---

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
ข้อมูล ณ วันที่ 11 พฤศจิกายน 2562



## การผลิต

**↑ 3.0%**

**939** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้น หลักๆ มาจากการเพิ่มขึ้นของการผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท

## พลังงานขั้นต้น

### การนำเข้า (สุทธิ)

**↓ 0.8**

**1,392** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการนำเข้า LNG ที่เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 13.4



## การใช้

**↑ 0.1%**

**2,151** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นในส่วนของใช้น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ/LNG

## พลังงานขั้นสุดท้าย

**↓ 1.6**

**1,497** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง โดยเป็นการลดลงของการใช้พลังงานเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปที่มีการใช้เพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

55%

ไฟฟ้า

21%

NG

12%

ถ่านหิน

12%

0.1%

ลิกไนต์

\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน





## การจัดการน้ำมันดิบ

947 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 10.8%

ผลิตในประเทศ

13%

120 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 2.8%

นำเข้า

87%

827 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 11.8%

ตะวันออกกลาง 41%

ตะวันออกไกล 17%

อื่นๆ 30%

การจัดการน้ำมันดิบของประเทศลดลงตามการผลิตจากแหล่งผลิตในประเทศที่ผลิตได้ลดลง และการนำเข้าน้ำมันดิบจากตะวันออกกลางลดลง



## การผลิตคอนเดนเสท

101 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 0.3%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,031

พันบาร์เรลต่อวัน

## การใช้กำลังการกลั่น

83%

## น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### การผลิต

**↓ 0.4%**

**186** ล้านลิตรต่อวัน

### การนำเข้า

**↑ 61.2%**

**11** ล้านลิตรต่อวัน

### การใช้

**↑ 1.4%**

**141** ล้านลิตรต่อวัน

### การส่งออก

**↓ 43.3%**

**23** ล้านลิตรต่อวัน



## LPG

### การจัดการ

**602** พันตัน

**↑ 2.5%**



นำเข้า  
**12%**



โรงกลั่นน้ำมัน  
**32%**



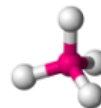
โรงแยกก๊าซ  
**56%**



ครัวเรือน  
**32%**



ปิโตรเคมี  
**42%**



ขนส่ง  
**15%**



อุตสาหกรรม  
**10%**



ใช้เอง  
**1%**

### การใช้

**571** พันตัน

**↑ 0.8%**

## การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,125 MMSCFD

4.4%

### ผลิตในประเทศ

72%

3,677 MMSCFD

8.9%

### นำเข้า

28%

1,448 MMSCFD

5.6%



เมียนมา

13%

- ยาดานา 7%
- เยตากูน 2%
- ซอดีกา 4%



LNG

15%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นจาก  
การผลิตจากแหล่งในประเทศหลาย  
แหล่งที่ผลิตได้เพิ่มขึ้น อาทิ แหล่ง  
เอราวัณ บงกช และอาทิตย์ อีกทั้ง  
การนำเข้า LNG เพิ่มขึ้น

4,599 MMSCFD

1.4%

## การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

NGV



4%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



23%

ผลิตไฟฟ้า



56%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการ  
ใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และภาค  
ขนส่ง(NGV) ในขณะที่การใช้ใน  
ภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซ  
เพิ่มขึ้น



## การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

**3,171** พันตัน

**↓ 13.3%**

### ผลิตในประเทศ

**31%**

975 พันตัน

**↓ 17.9%**



แม่เมาะ

**30%**



อื่นๆ

**1%**

### นำเข้า

**69%**

2,197 พันตัน

**↓ 11.0%**

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลงทั้ง  
การผลิตในประเทศ และการนำเข้า  
จากต่างประเทศ



**1,505** KTOE **↓ 8.6%**

## การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง โดย  
ลดลงตามการใช้ที่ลดลงทั้งภาคการ  
ผลิตไฟฟ้า และภาคอุตสาหกรรม

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์



**18%**

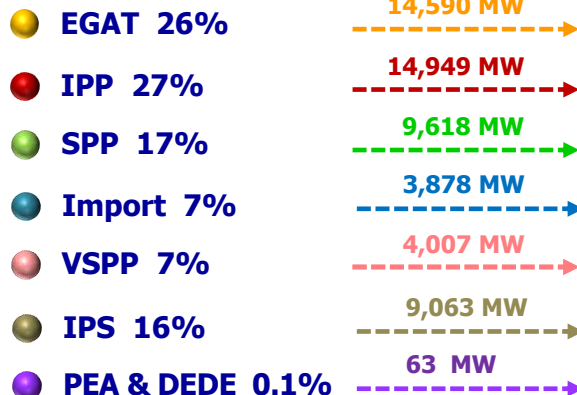
## การจัดการไฟฟ้า

### กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

**56,167 MW**

ณ สิ้นเดือน ส.ค. 2562

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



### การผลิตไฟฟ้า



**1.2%**

**20,194 GWh**

### Peak ประเทศ

**37,312 MW**

**↑ 8.7%**

ณ วันที่ 3 พ.ค. 2562 เวลา 14.27 น.

### การใช้ไฟฟ้า



**1.2%**

**18,903 GWh**

## การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 3.1	39
ธุรกิจ	▲ 4.4	22
ครัวเรือน	▲ 7.3	22
IPS	▼ 17.7	13
อื่นๆ**	▲ 7.6	4

ในเดือน ส.ค. การใช้ไฟฟ้านลดลง โดยหลักๆเป็นการลดลงของการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม และ IPS สอดคล้องกับมูลค่าการส่งออกในเดือนสิงหาคมลดลงร้อยละ 4.0 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือน ธุรกิจ และอื่นๆ เพิ่มขึ้น

\*\*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง และ/หรือขายตรง ที่เชื่อมต่อกับระบบของ 3 การไฟฟ้า  
\*\*อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขนำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟชั่วคราว

## มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

**↓ 22.2%**

**86** พันล้านบาท

### มูลค่าการส่งออกพลังงาน

**↓ 52.4%**

**14** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

**↓ 7.9%**

**177** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**↓ 14.4%**

**96** พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานลดลง ทั้งมูลค่าการนำเข้า มูลค่าการส่งออก มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกเดือน ส.ค. มีแนวโน้มลดลงเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า ส่งผลให้ราคาน้ำมัน ได้แก่ เบนซิน ดีเซล และน้ำมันเตาลดลง

## ราคาพลังงาน\*



### ราคานำเข้า LPG

CP

**365**

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

**70.2 ↓**

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

**74.6 ↓**

น้ำมันเตา

**54.4 ↓**

### ราคา LNG

Spot

**4.4 ↓**

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

### ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

**59.4 ↓**

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

**59.9 ↓**

เวสเท็กซัส

**55.0 ↓**

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ส.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า

## การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา

**20.7** ล้านตัน CO<sub>2</sub>  **6.6%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า  
**37%**

7.7 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

ขนส่ง  
**25%**

5.2 ล้านตัน CO<sub>2</sub> 

อุตสาหกรรม  
**31%**

6.4 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

**1.91**

พันตัน CO<sub>2</sub>/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ส.ค. 62

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



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

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

**3.96**

ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2561

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

### การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP

**0.60**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ข้อมูล ณ ปี 2561

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



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

**0.447**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ส.ค.62

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



## ความมั่นคงด้านพลังงาน

<b>R/P ratio****</b>	
▪ น้ำมันดิบ (ปี)	3 😞
▪ ก๊าซธรรมชาติ (ปี)	5 😞
<b>อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** (%)</b>	54 😞
<b>ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100* (ล้านลิตร/วัน)</b>	5.40 😊
<b>ปริมาณการผลิตเอทานอล* (ล้านลิตร/วัน)</b>	5.80 😊
<b>สัดส่วนมูลค่าพลังงาน***</b>	
▪ มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด (%)	15.1 😞
▪ มูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด (%)	3.5 😊



## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

<b>ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2551-2561)</b>	0.8562 😊
<b>ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2561)</b>	1.0584 😞
<b>ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)*** (TOE/ล้านบาท)</b>	8.4 😊
<b>การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP*** (GWh/พันล้านบาท)</b>	17.6 😊
<b>การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร*** (TOE/หัวประชากร)</b>	1.35 😞
<b>การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร*** (kWh/หัวประชากร)</b>	2,821 😞

หมายเหตุ :

- \* คือข้อมูล ณ เดือน ส.ค.ปี 2562
- \*\* คือข้อมูล ณ เดือน ม.ค.-ส.ค.ปี 2562
- \*\*\* คือข้อมูล ปี 2561
- \*\*\*\* คือข้อมูล ปี 2560



## พลังงานและสิ่งแวดล้อม

<b>การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** (พินตัน CO<sub>2</sub>/KTOE)</b>	1.91 😊
<b>การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร*** (ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร)</b>	3.96 😞
<b>การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub> ต่อ GDP*** (ตัน CO<sub>2</sub>/ล้านบาท)</b>	24.68 😊
<b>การปล่อยก๊าซ CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า** (กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh)</b>	0.447 😊

😊 = ดี    😞 = ปกติ    😞 = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0