





## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนกุมภาพันธ์

2561

“เดือนกุมภาพันธ์ 2561” การผลิตพลังงานที่สำคัญของประเทศไทยยังคงลดลง ทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ ขณะที่ความต้องการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจและการส่งออก ส่งผลให้ต้องนำเข้า(สุทธิ)พลังงานเพิ่มขึ้นถึง 27.0% โดยเฉพาะการนำเข้าน้ำมันดิบ และถ่านหิน เดือนกุมภาพันธ์ ราคาพลังงานเกือบทุกชนิดทั้งน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป LPG และ LNG (Spot) ปรับลดลง จากเดือนก่อนหน้าหลังถูกกดดันจากค่าเงินดอลลาร์สหรัฐที่แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสกุลเงิน ในตะกร้าหลัก ประกอบกับความกังวลต่ออุปทานการผลิตน้ำมันดิบของสหรัฐที่ยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขึ้นต้น อยู่ที่ 968 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.7% โดยเฉพาะพลังงานที่สำคัญเกือบทุกชนิดลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท และพลังน้ำเพิ่มขึ้น
- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขึ้นต้น อยู่ที่ 1,508 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 27.0% จากการนำเข้าคอนเดนเสท น้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้า ยกเว้นการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,576 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.3% โดยเพิ่มขึ้นโดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ทั้งน้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ ที่ยังคงมีความต้องการใช้สูงขึ้น ขณะที่การใช้ถ่านหิน และลิกไนต์ในเดือนนี้ลดลง

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 90 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 36.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบ ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ ยกเว้น LNG และถ่านหินที่ลดลง
- ราคาพลังงาน
  - ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนกุมภาพันธ์ 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 62.7 US\$/BBL ลดลงจากเดือนก่อน หลังตลาดกังวลกับการปรับเพิ่มขึ้นของอุปทานน้ำมันดิบ โดยเฉพาะจากสหรัฐฯ หลัง Baker Hughes รายงานจำนวนแท่นขุดเจาะน้ำมันดิบของสหรัฐฯ ประจำ

สัปดาห์สิ้นสุด ณ วันที่ 9 กุมภาพันธ์ 2561 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 26 แท่น สู่ระดับ 791 แท่น ซึ่งเป็นระดับที่สูงที่สุดนับตั้งแต่เดือนเมษายน 2558 ในขณะที่ EIA รายงานกำลังการผลิตน้ำมันดิบสหรัฐฯ ปรับตัวสูงขึ้นแตะระดับ 10.25 ล้านบาร์เรลต่อวัน และมีแนวโน้มที่จะแตะระดับ 11 ล้านบาร์เรลต่อวันในปลายปี 2561 ซึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มแท่นการขุดเจาะน้ำมันดิบ หลังจากที่ราคาน้ำมันดิบปรับตัวเพิ่มขึ้น นอกจากนี้ ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบจากอิหร่านคาดว่าจะปรับเพิ่มขึ้น หลังรัฐมนตรีช่วยว่าการกระทรวงน้ำมันกล่าวว่า อิหร่านมีแผนที่จะเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบราว 700,000 บาร์เรลต่อวัน ให้อยู่ที่ระดับ 4.7 ล้านบาร์เรลต่อวัน ภายใน 4 ปีข้างหน้า

- ราคา LPG (CP) เดือนกุมภาพันธ์ 2561 อยู่ที่ 515 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน ปรับตัวลดลงจากเดือนมกราคม 65 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน ปัจจัยกดดันราคา ก๊าซ LPG เกิดจากราคาน้ำมันดิบที่อ่อนตัวลงในช่วงปลายเดือนมกราคม รวมถึงความต้องการก๊าซ LPG ที่มีแนวโน้มลดต่ำลงหลังผ่านพ้นฤดูหนาว โดยในประเทศสหรัฐอเมริกาความต้องการบิวเทนสำหรับนำไปผสมน้ำมันเบนซินช่วงฤดูหนาวลดลงสูงมากกว่าที่ตลาดคาดการณ์ก่อนหน้านี้ ส่งผลให้ปริมาณบิวเทนคงคลังอยู่ในระดับเกือบสูงสุดในรอบห้าปี รวมถึงภาวะอุปทานตึงตัวของตลาดจากการยกเลิกการส่งออก โพรเพนของประเทศสหรัฐฯ ไปสู่ประเทศญี่ปุ่นที่อาจสูงมาก นอกจากนี้ประเทศเกาหลีได้นำเข้าก๊าซ LPG สำหรับนำไปใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ลดต่ำลง เนื่องด้วยราคาแนฟทาอยู่ในระดับต่ำอย่างต่อเนื่อง

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนกุมภาพันธ์ 2561 อยู่ที่ 9.54 US\$/MMBtu ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 1.34 US\$/MMBtu เนื่องจากความกังวลต่อสถานการณ์การหยุดผลิต LNG ของโครงการ PNG LNG (ประเทศปาปัวนิวกินี) โดยโครงการฯ มีความจำเป็นต้องหยุดดำเนินการอย่างกะทันหันเพื่อตรวจสอบความปลอดภัยหลังจากเกิดเหตุแผ่นดินไหวขนาด 7.5 แมกนิจูด เมื่อวันที่ 26 กุมภาพันธ์ โดยบริษัท ExxonMobil ซึ่งเป็น Operator ของโครงการเปิดเผยว่าการหยุดซ่อมบำรุงจะใช้เวลารวม 8 สัปดาห์ก่อนที่จะสามารถกลับมาดำเนินการได้อีกครั้ง และผู้ซื้อรายใหญ่ของโครงการ ทั้ง 4 บริษัทอาจมีความจำเป็นต้องเข้าจัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG ในลักษณะเร่งด่วน ประกอบกับ ประเทศเกาหลีใต้มีแนวโน้มนำเข้า LNG ในระหว่างเดือน มีนาคม-มิถุนายน เพิ่มเติมเพื่อใช้ในภาคไฟฟ้า หลังจากรัฐบาลของประเทศเกาหลีได้กำหนดนโยบายหยุดเดินเครื่องโรงไฟฟ้าถ่านหิน 5 แห่ง กำลังการผลิตรวม 2.32 กิกะวัตต์ เพื่อลดมลพิษทางอากาศ

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,151 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 30.5% การจัดหาเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะจาก ตะวันออกกลาง และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงมีแนวโน้มลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้ น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 151 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 3.5% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด โดยการใช้ **น้ำมันดีเซลและกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนถึง 67% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้น 7.4% และ 2.5% ตามลำดับ ส่วนการใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 22 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.6% คิดเป็นสัดส่วน 14% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ปัจจัยหลักมาจากในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ 2561 เป็นช่วงเทศกาลวันตรุษจีน จึงมีนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้ามาในประเทศไทยถึง 3.6 ล้านคน สำหรับนักท่องเที่ยวที่มีจำนวนมากที่สุด 10 อันดับแรก ประกอบด้วยจีน มาเลเซีย รัสเซีย เกาหลี ญี่ปุ่น ลาว ฝรั่งเศส อินเดีย เยอรมันนี และสหรัฐตามลำดับ

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 522 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.5% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,853 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.5% ทั้งจากการผลิต ก๊าซธรรมชาติของแหล่งก๊าซส่วนใหญ่ในประเทศที่ลดลง อาทิ แหล่งบงกช ทานตะวัน ภู่อ้อม สิริกิตต์ เช่นเดียวกับการนำเข้า LNG ที่ลดลง

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,551 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.4% โดยลดลงเกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ใช้ในโรงแยกก๊าซ และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) มีเพียงการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ที่ยังคงเพิ่มขึ้น

### 5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,024 พันตัน ลดลง 1.2% จากการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง ทั้งการผลิตจากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆทำให้ต้องนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้น

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,462 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 1.6% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงตาม ปริมาณการผลิตที่ลดลง

### 6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนกุมภาพันธ์ 2561 อยู่ที่ 42,299 MW (ไม่รวม VSPP) ลดลงจากเดือนก่อน 90 MW โดย สัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 37% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 18% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้า จากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,086 GWh (รวม VSPP) เพิ่มขึ้น 1.2% การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทเชื้อเพลิง ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณการลดหาก๊าซที่ลดลง

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**  
*ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) เกิดขึ้นเมื่อวันพุธที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 เวลา 19.22 น. อยู่ที่ระดับ 26,785 MW ส่วนความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ. เกิดขึ้นเมื่อวันพุธที่ 21 กุมภาพันธ์ 2561 เวลา 19.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,352 MW*

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 13,897 GWh เพิ่มขึ้น 1.3% โดยเพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจ ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูง เช่นเดียวกับการใช้ไฟไม่คิดมูลค่าและองค์กรไม่แสวงหากำไรที่ยังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคเศรษฐกิจอื่น ทั้งภาคอุตสาหกรรม ภาคเกษตรกรรม และภาคเศรษฐกิจอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

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

การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 20.4 ล้านตัน CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น 0.7% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ในสาขาขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ในขณะที่สาขาอุตสาหกรรม และการผลิตไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือนมกราคม-กุมภาพันธ์ ปี 2561

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 55% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 62% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.91 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.66 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.93 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
ข้อมูล ณ วันที่ 25 เมษายน 2561



## การผลิต

**↓ 0.7%**

**968** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ลดลง ขณะที่การผลิต คอนเดนเสท และไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้น

## พลังงานขั้นต้น

### การนำเข้า (สุทธิ)

**↑ 27.0%**

**1,508** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การนำเข้าพลังงานเกือบทุกชนิด เพิ่มขึ้น ทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้า ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่มีการนำเข้าลดลง



### การใช้

**↑ 1.5%**

**2,192** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้น้ำมัน ถ่านหิน และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงตามการจัดการที่ลดลง ทั้งจากการผลิตในประเทศและนำเข้า เช่นเดียวกับลิกไนต์ที่มีการใช้น้อยลงจากการผลิตที่ลดลง

## พลังงานขั้นสุดท้าย

**↑ 2.3%**

**1,576** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การใช้ถ่านหิน และลิกไนต์ในเดือนนี้ลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

56%

ไฟฟ้า

20%

NG

11%

ถ่านหิน

13%

0.2%

ลิกไนต์

\*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



## การจัดการน้ำมันดิบ

1,151 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 30.5%

ผลิตในประเทศ

12%

138 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 9.6%

นำเข้า

88%

1,012 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 38.9%

ตะวันออกกลาง 58%

ตะวันออกไกล 14%

อื่นๆ 16%

การจัดการน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากตะวันออกกลาง และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงมีแนวโน้มลดลง



## การผลิตคอนเดนเสท

106 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 14.3%

กำลังการกลั่น

1,235  
พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,115  
พันบาร์เรลต่อวัน

## การใช้กำลังการกลั่น

90%

กำลังการกลั่นอยู่ในระดับใกล้เคียงกับเดือนก่อน โดยในเดือน ก.พ. โรงกลั่นน้ำมันบางจากหยุดซ่อมบำรุงฉุกเฉินระหว่างวันที่ 1-8 ก.พ.

## น้ำมันสำเร็จรูป



### การผลิต

**↑ 10.7%**

**189** ล้านลิตรต่อวัน

### การนำเข้า

**↑ 4.3%**

**10** ล้านลิตรต่อวัน

### การใช้

**↑ 3.5%**

**151** ล้านลิตรต่อวัน

### การส่งออก

**↑ 17.0%**

**28** ล้านลิตรต่อวัน

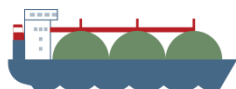
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



## LPG

### การจัดการ

**522** พันตัน **↑ 3.5%**



นำเข้า  
**7%**



โรงกลั่นน้ำมัน  
**35%**



โรงแยกก๊าซ  
**58%**

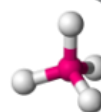
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน  
**35%**



ปิโตรเคมี  
**34%**



ขนส่ง  
**19%**



อุตสาหกรรม  
**11%**



ใช้เอง  
**1%**

### การใช้

**498** พันตัน **↑ 12.3%**

## การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,853 MMSCFD ↓ 1.5%

ผลิตในประเทศ

74%

3,594 MMSCFD

↓ 0.2%

นำเข้า

26%

1,259 MMSCFD

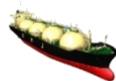
↓ 5.1%



เมียนมา

15%

- ยาดานา 8%
- ยะตาอูน 3%
- ซอติกา 4%



LNG

11%

การจัดการลดลง จากการ  
ผลิตของแหล่งก๊าซ  
ในประเทศที่ลดลง อาทิ  
แหล่งบงกช ทานตะวัน  
ภูส้ม สิริกิตต์ เช่นเดียวกับ  
การนำเข้า LNG ที่ลดลง

4,551 MMSCFD

↓ 2.4%

## การใช้ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ลดลงเกือบทุกสาขา  
ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า  
ใช้ในโรงแยกก๊าซ และ  
การใช้ในภาคขนส่ง (NGV)  
มีเพียงการใช้ในภาค  
อุตสาหกรรมที่ยังคงเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



22%

ผลิตไฟฟ้า



56%

1 ภาพ = 400 MMSCFD



## การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

**3,024** พันตัน  **1.2%**

### ผลิตในประเทศ

**36%**

**1,095** พันตัน

 **8.7%**



แม่เมาะ

**35%**



อื่นๆ

**1%**

### นำเข้า

**64%**

**1,929** พันตัน

 **3.7%**

การจัดการลดลง จากการผลิต  
ลิกไนต์ในประเทศที่ยังคงลดลง  
ต่อเนื่อง ทั้งการผลิตจาก  
เหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ  
ทำให้ต้องนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้น



**1,462** KTOE  **1.6%**

## การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE

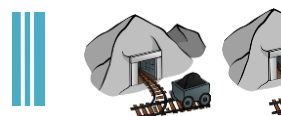


การใช้เพิ่มขึ้นจากการใช้  
ถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้  
ลิกไนต์ลดลงตามปริมาณ  
การผลิตที่ลดลง

ถ่านหินนำเข้า



ลิกไนต์

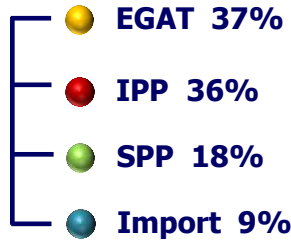


## การจัดการไฟฟ้า

### กำลังผลิตในระบบ

**42,299 MW**

ณ เดือน ก.พ. 2561



ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

## การผลิตไฟฟ้า

**↑ 1.2%**

**15,086 GWh**

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อน โดยใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติที่ลดลงตามปริมาณการนำเข้าก๊าซที่ลดลง

## การใช้ไฟฟ้า

### Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

**26,785 MW**

ณ วันที่ 21 ก.พ. 2561  
เวลา 19:22 น.

รวม Peak ของ VSPP

ในระบบ กฟผ.

**26,352 MW**

ณ วันที่ 21 ก.พ. 2561  
เวลา 19:30 น.

ไม่รวม Peak ของ VSPP

คาดว่าจะไม่ใช่ Peak ของปี

### การใช้ไฟฟ้า

**↑ 1.3%**

**13,897 GWh**

การใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน และภาคธุรกิจเพิ่มขึ้น ตามการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและเอกชนที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการท่องเที่ยวที่ขยายตัวช่วงเทศกาลตรุษจีน ทำให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในภาคบริการ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมลดลง ส่วนหนึ่งจากการเร่งผลิตสินค้าตั้งแต่เดือน ม.ค. ก่อนเข้าสู่เทศกาลตรุษจีน

### ประเภท

Growth (%)

Share (%)



ครัวเรือน

▲ 3.5

23



ธุรกิจ

▲ 3.9

25



อุตสาหกรรม

▼ 0.1

48



NGO  
องค์กรไม่แสวงหากำไร

▲ 0.6

0.1



เกษตรกรรม

▼ 7.8

0.3



อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)

▼ 14.7

2



ไฟไม่คิดมูลค่า

▲ 4.8

2

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

## มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

**↑ 36.9%**

**90** พันล้านบาท

### มูลค่าการส่งออกพลังงาน

**↑ 13.2%**

**16** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

**↑ 4.9%**

**175** พันล้านบาท

### มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**↑ 4.3%**

**103** พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งเพิ่มสูงขึ้น
- เดือน ก.พ. ราคาพลังงานทุกชนิดปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนหน้า หลังค่าเงินดอลลาร์สหรัฐแข็งค่าขึ้น และความกังวลต่ออุปทานการผลิตของสหรัฐที่ยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น



## ราคาพลังงาน

### ราคานำเข้า LPG

CP

**515** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

### ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

**77.0** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

**77.5** ↓

น้ำมันเตา

**56.2** ↓

### ราคา LNG

Spot

**9.54** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

### ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

**62.7** ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

**65.7** ↓

เวสเท็กซัส

**62.2** ↓

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ก.พ. 2561

## พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน  
ขั้นสุดท้าย

**87,149** KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

**40,667** KTOE



การใช้ไฟฟ้า

**185,066** GWh



รายได้ประชาชาติ  
(GDP)

**10,207** พันล้านบาท



ประชากร

**66,189** พันคน

ปี 2560

## สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ



**11%**

มูลค่าการ  
นำเข้าน้ำมัน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้า  
ทั้งหมด



**7%**

มูลค่า  
การนำเข้า  
พลังงาน  
ต่อ GDP\*



**13%**

มูลค่า  
การใช้  
พลังงาน  
ต่อ GDP\*

\*GDP ณ ราคาตลาด

ความยืดหยุ่น  
การใช้พลังงาน  
(EE)

**= 0.31**

ความเข้มข้น  
ของการใช้พลังงาน  
(EI)

**= 8.49\*\***

\*\*หน่วย KTOE/พันล้านบาท

ปี 2560



**13%**

มูลค่าการ  
นำเข้าพลังงาน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้าทั้งหมด



**11%**

มูลค่าการ  
นำเข้าน้ำมัน  
ต่อมูลค่า  
การนำเข้า  
สินค้าทั้งหมด

## การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา

**20.4** ล้านตัน CO<sub>2</sub>

**↑ 0.7%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า  
**35%**

7.1 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ↓

ขนส่ง  
**29%**

6.0 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ↑

อุตสาหกรรม  
**28%**

5.6 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ↓

อื่นๆ\*  
**8%**

1.7 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ↑

\*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

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

**1.93**

พันตัน CO<sub>2</sub>/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2561

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้  
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย  
สหรัฐอเมริกา และจีน  
แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น  
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

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

**3.89**

ตัน CO<sub>2</sub>/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัว ต่ำกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา  
สหภาพยุโรป และจีน  
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ  
ในเอเชีย

## การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP

**0.61**

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

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP  
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ  
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา  
และสหภาพยุโรป



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

**0.474**

กิโลกรัม CO<sub>2</sub>/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2561

ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> 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)

4.91



ปริมาณการผลิตเอทานอล\*  
(ล้านลิตร/วัน)

4.66



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\*  
(พีดัน CO<sub>2</sub>/KTOE)

1.93



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

3.89



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

25.21



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

0.474



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

\* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2561

\*\* คือข้อมูล ปี 2560

\*\*\* คือข้อมูล ปี 2559