



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนธันวาคม 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนธันวาคม

2560

“เดือนธันวาคม 2560 การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลง ทั้งการหาน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้า มีเพียง LPG ที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจ ยกเว้นการใช้ในภาคขนส่ง ในด้านราคาพลังงานทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่อง โดยเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกที่ยังคงทรงตัวอยู่สูงเหนือระดับ 60 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 956 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.7% โดยเฉพาะพลังงานที่สำคัญเกือบทุกชนิดลดลงทั้งจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท และพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,279 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 6.5% จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และไฟฟ้า นำเข้า และ ขณะที่การนำเข้าพลังงานอื่นทั้งการนำเข้าคอนเดนเสท น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป ลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,490 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.7% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมัน ไฟฟ้า และถ่านหิน ซึ่งคิดเป็น 88% ของการใช้พลังงานทั้งหมดที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ ยังคงลดลงตามการผลิตในประเทศที่ลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 79 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 7.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าไฟฟ้า น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ LNG และถ่านหิน

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนธันวาคม 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 61.6 US\$/BBL เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนเนื่องจากโดยราคาน้ำมันดิบเปลี่ยนแปลง เล็กน้อย

จากแรงหนุนของอุปทานที่ตึงตัวจากการปิดดำเนินการของท่อขนส่งน้ำมัน Forties บริเวณทะเลเหนือของสหราชอาณาจักร ตั้งแต่วันที่ 11 ธันวาคม ที่ผ่านมาประกอบกับแรงหนุนจากปริมาณน้ำมันดิบคงคลังสหรัฐฯ ที่ปรับลดลงมากกว่าที่คาดการณ์ไว้

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนธันวาคม 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับราคาเพิ่มขึ้น โดยราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคปรับตัวไม่มากนักเนื่องจากอุปสงค์และอุปทานที่ค่อนข้างสมดุล อย่างไรก็ตามตลาดยังได้รับแรงหนุนจากอุปสงค์ในทวีปเอเชียที่ยังอยู่ในระดับดี โดยเฉพาะประเทศอินโดนีเซียและเวียดนาม และราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากตลาดได้รับแรงสนับสนุนจากอุปสงค์ในภูมิภาคเอเชียที่อยู่ในระดับสูง โดยเฉพาะอินเดียและศรีลังกา ประกอบกับแรงหนุนจากความต้องการใช้น้ำมันดีเซลจากยุโรปในช่วงฤดูหนาว

- **ราคา LPG (CP)** เดือนธันวาคม 2560 อยู่ที่ 580 US\$/ตัน ปรับตัวเพิ่มขึ้น 2.0 US\$/ตัน เดือนก่อนหน้า โดยปัจจัยสนับสนุนราคาก๊าซ LPG มาจากราคาน้ำมันดิบที่ยังคงตัวอยู่ในระดับสูงหลังจากกลุ่มประเทศโอเปกได้ขยายระยะเวลาการตัดกำลังการผลิตต่อไปถึงสิ้นปี 2561 รวมถึงความต้องการพลังงานสำหรับทำความร้อนในช่วงฤดูหนาว นอกจากนี้ปริมาณ LPG สำรองคงคลังของประเทศญี่ปุ่นและสหรัฐอเมริกาได้ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามปัจจัยกดดันราคาก๊าซ LPG ตลาดโลกเกิดจากความต้องการบิวเทนสำหรับใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีที่ลดลงในทวีปยุโรป เนื่องด้วยราคาเนฟทาที่อยู่ในระดับต่ำ รวมถึงประเทศจีนซึ่งโรงงาน PHD (Propane

Dehydrogenation Plant) หลายโรงอยู่ระหว่างการปิดซ่อมบำรุงทำให้ความต้องการก๊าซ LPG ในเดือนตุลาคมของประเทศจีนลดลงร้อยละ 6 เมื่อเทียบกับเดือนก่อน

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนธันวาคม 2560 อยู่ที่ 10.63 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.02 US\$/MMBtu เนื่องจากปัจจัยบวกจากตลาดทั้งทางอุปสงค์ และอุปทานผู้ซื้อรายใหญ่จากประเทศจีนมีความต้องการเที่ยวเรือ Spot แบบเร่งด่วน เนื่องจากอุณหภูมิที่หนาวกว่าค่าเฉลี่ยในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ และได้ประมูลซื้อเที่ยวเรือในระดับราคา 9.60 – 9.70 เหรียญสหรัฐ/ล้านปีทิว อย่างไรก็ตาม อุปสงค์จากประเทศผู้ซื้อยังมีอยู่อย่างจำกัด ทางฝั่งอุปทานมีปัญหาเกี่ยวกับโครงการผลิต Bontang LNG ประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งทางโครงการฯ ได้แจ้งกับบริษัทคู่สัญญาระยะยาวต่างๆ เรื่องการล่าช้าของการส่งมอบเที่ยวเรือ และอาจจะต้องออกจัดหาเที่ยวเรือทดแทน หากทางโครงการ Bontang LNG ต้องจัดหาเที่ยวเรือทดแทนให้กับบริษัทคู่สัญญาต่างๆ อาจจะส่งผลให้ราคา Asian Spot ปรับตัวเพิ่มขึ้น

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 971 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 10.1% ทั้งจากการผลิตในประเทศที่ยังคงลดลงอย่างต่อเนื่อง และการนำเข้าจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ที่ลดลง

- **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 147 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.1% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเครื่องบิน เบนซิน และดีเซล เนื่องจากในช่วงเดือนธันวาคมมีเทศกาลวันหยุดต่อเนื่องกันหลายวัน ประกอบกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศ ที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 618 พันตัน เพิ่มขึ้น 16.4% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,654 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.6% จากการผลิตก๊าซธรรมชาติของแหล่งก๊าซที่สำคัญในประเทศลดลง อาทิ แหล่งบงกช อาทิตย์ และทานตะวัน ขณะที่การนำเข้าทั้งจากเมียนมา และการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยการผลิตในส่วนที่หายไป

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,391 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.2% โดยลดลงจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ลดลง ขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมและการใช้ในโรงแยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหากลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,105 พันตัน ลดลง 4.4% โดยยังคงลดลงทั้งจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศและการผลิตลิกไนต์ในประเทศซึ่งลดลงทั้งในส่วนของภาคการผลิตจากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,368 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 4.7% โดยลดลงทั้งจากการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้าและการใช้ลิกไนต์ ทั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะและภาคส่วนอื่นๆ

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** สิ้นเดือนธันวาคม 2560 อยู่ที่ 42,433 MW (ไม่รวม VSPP) โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 38% รองลงมาคือ IPP 35% SPP 18% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,394 GWh (รวม VSPP) ลดลงเล็กน้อย 0.1% จากการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิลทั้งก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ และน้ำมันเตาที่ลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ไฟฟ้านำเข้า และพลังงานทดแทนในเดือนนี้เพิ่มขึ้น

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) ของปี 2560 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. อยู่ที่ระดับ 30,303 MW ลดลงจากปีก่อน 2.2% ส่วน**ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ.** เกิดขึ้นเมื่อวันและเวลาเดียวกันกับ Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า ที่ระดับ 28,578 MW ซึ่งปีนี้ลดลงตามอุณหภูมิที่ลดลงเนื่องจากปัจจัยสภาพอากาศมีมรสุมพัดผ่านทำให้ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ประกอบกับ ประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมมาใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นตามมาตรการรณรงค์ของภาครัฐ

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 14,362 GWh เพิ่มขึ้น 0.5% โดยการใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจซึ่งเป็นสาขาหลักในเดือนธันวาคมลดลง เช่นเดียวกับองค์กรไม่แสวงหากำไร และการใช้เพื่อสูบน้ำทางการเกษตรที่ยังคงลดลง ขณะที่ภาคเศรษฐกิจอื่นมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.0 ล้านตัน CO₂ ลดลง 2.1% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่สาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) เพิ่มขึ้น

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ปี 2560

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 53% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 60% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.91 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.01 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 2.00 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การผลิต

3.7%

956 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเดือน ธ.ค. ลดลง โดยเฉพาะพลังงานที่สำคัญเกือบทุกชนิด ทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และลิกไนต์ มีเพียงการผลิตคอนเดนเสทและพลังน้ำที่เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

6.5%

1,279 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเดือน ธ.ค. เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้าที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การนำเข้าพลังงานชนิดอื่นลดลง



การใช้

0.1%

2,067 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเล็กน้อย จากการใช้น้ำมัน และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และลิกไนต์ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

1.7%

1,490 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเดือน ธ.ค. เพิ่มขึ้น จากการใช้น้ำมัน ไฟฟ้า และถ่านหิน ซึ่งคิดเป็น 88% ของการใช้พลังงานทั้งหมด ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ยังคงลดลง ตามปริมาณการผลิตในประเทศที่ลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

57%

ไฟฟ้า

20%

NG

12%

ถ่านหิน

11%

0.1%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

971 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 10.1%

ผลิตในประเทศ

14%

137 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 11.8%

นำเข้า

86%

834 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 9.8%

ตะวันออกกลาง 56%
ตะวันออกไกล 16%
อื่นๆ 14%

การจัดการน้ำมันดิบเดือน ธ.ค. ลดลง ทั้งจากการผลิตในประเทศที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง และการนำเข้าจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ที่ลดลง

+

การผลิตคอนเดนเสท

99 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 9.5%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,133

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

92%

กำลังการกลั่นในเดือน ธ.ค. เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า เนื่องจากเดือนนี้ไม่มีโรงกลั่นหยุดซ่อมบำรุง

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 2.9%

190 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 22.7%

9 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 2.1%

147 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 2.4%

37 ล้านลิตรต่อวัน

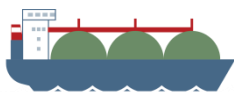
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดการ

618 พันตัน ↑ 16.4%



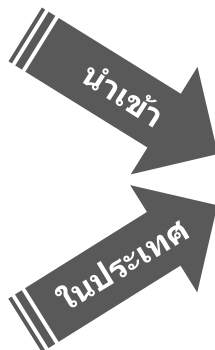
นำเข้า
12%



โรงกลั่นน้ำมัน
35%



โรงแยกก๊าซ
54%



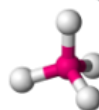
ขนส่ง
19%



ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
36%



อุตสาหกรรม
9%



ใช้เอง
3%

การใช้

574 พันตัน ↑ 6.5%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,654 MMSCFD ↓ 1.6%

ผลิตในประเทศ

77%

3,578 MMSCFD

↓ 2.3%

นำเข้า

23%

1,077 MMSCFD

↑ 0.7%



เมียนมา 17%
• ยาดานา 8%
• ยะตาอูน 4%
• ซอติกา 5%



LNG 6%

การจัดการก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตก๊าซธรรมชาติของแหล่งก๊าซสำคัญในประเทศที่ลดลง อาทิ แหล่งบงกช อาทิตย์ และ ทานตะวัน ขณะที่การนำเข้าทั้งจากเมียนมาและการนำเข้า LNG เพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยการผลิตในส่วนที่หายไป

4,391 MMSCFD ↓ 2.2%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ลดลง ขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมและการใช้ในโรงแยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

NGV



5%

อุตสาหกรรม



17%

โรงแยกก๊าซ



23%

ผลิตไฟฟ้า



55%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,105 พันตัน  **4.4%**

ผลิตในประเทศ

40%

1,256 พันตัน

 **16.2%**



แม่เมาะ

40%



อื่นๆ

0.3%

นำเข้า

60%

1,849 พันตัน

 **5.7%**

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เดือน ธ.ค. ยังคงลดลง ทั้งการ
นำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ
และการผลิตลิกไนต์ในประเทศ
ซึ่งลดลงทั้งในส่วนของการผลิต
จากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ



1,368 KTOE  **4.7%**

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE

ถ่านหินนำเข้า



77%

ลิกไนต์



23%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง
โดยลดลงทั้งจากการใช้ถ่านหิน
นำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้า
และการใช้ลิกไนต์ ทั้งเพื่อ
ผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า
แม่เมาะ และภาคส่วนอื่นๆ

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,433 MW

ณ เดือน ธ.ค. 2560

- EGAT 38%
- IPP 35%
- SPP 18%
- Import 9%

ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

↓ 0.1%

15,394 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเดือน ธ.ค. ลดลงเล็กน้อย จากการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงฟอสซิล ทั้งก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน / ลิกไนต์ และน้ำมันเตาที่ลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ ไฟฟ้านำเข้า และพลังงานทดแทนในเดือนนี้เพิ่มขึ้น

การใช้ไฟฟ้า

Peak

ในระบบ 3 การไฟฟ้า

30,303 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.

รวม Peak ของ VSPP

↓ 2.2%

ในระบบ กฟผ.

28,578 MW

ณ วันที่ 4 พ.ค. 2560
เวลา 14:20 น.

ไม่รวม Peak ของ VSPP

↓ 3.5%

การใช้ไฟฟ้า

↑ 0.5%

14,362 GWh

การใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักในเดือน ธ.ค. ลดลง เช่นเดียวกับองค์กรไม่แสวงหากำไร และการใช้เพื่อสูบน้ำทางการเกษตรที่ยังคงลดลง ขณะที่ภาคเศรษฐกิจอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

ประเภท

Growth (%)

Share (%)



ครัวเรือน

▲ 2.5

23



ธุรกิจ

▼ 0.3

24



อุตสาหกรรม

▼ 0.2

49



องค์กรไม่แสวงหากำไร

▼ 5.0

0.1



เกษตรกรรม

▼ 6.4

0.2



อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)

▲ 2.2

2



ไฟไม่คิดมูลค่า

▲ 3.4

2

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 7.9%

79 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 8.8%

22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 6.5%

181 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 6.7%

111 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น
- เดือน ธ.ค. ราคาพลังงานทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะน้ำมันดิบตลาดโลกที่ยังคงทรงตัวอยู่เหนือระดับ 60 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

580 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

75.4 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

75.3 ↑

น้ำมันเตา

55.6 ↑

ราคา LNG

Spot

10.63 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

61.6 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

64.0 ↑

เวสเท็กซัส

57.9 ↑

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน ธ.ค. 2560

การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.0 ล้านตัน CO₂  **2.1%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
34%

7.2 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
31%

6.5 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
26%

5.5 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
9%

1.8 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง
ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม
พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

2.00

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.93

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.475

กิโลกรัม CO₂/ kWh

ข้อมูลปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

53



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

3.91



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.01



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน*

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

16.1



3.3



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)

1.31



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร*
(kWh/หัวประชากร)

2,807



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พินตัน CO₂/KTOE)

2.00



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร*
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.93



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP*
(ตัน CO₂/ล้านบาท)

25.36



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.475



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูล ปี 2560

** คือข้อมูล ปี 2559

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0