

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนพฤศจิกายน 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนพฤศจิกายน
2560

“เดือนพฤศจิกายน 2560 การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลง ทั้งการจัดหาก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้า มีเพียงการจัดหาน้ำมันดิบ และคอนเดนเสทที่เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าที่สูงขึ้น ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงลดลงต่อเนื่อง ในด้านราคาพลังงานเกือบทุกชนิดปรับตัวเพิ่มสูงขึ้น โดยเฉพาะราคาน้ำมันดิบตลาดโลก ที่ไต่ขึ้นมาแตะระดับเฉลี่ยสูงกว่า 60 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล”

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 1,019 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.4% โดยเพิ่มขึ้นจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ และพลังน้ำลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,325 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 13.4% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 74% ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมดที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การนำเข้าพลังงานอื่นทั้งการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินและการนำเข้าไฟฟ้าลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,509 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.3% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดพลังงาน ทั้งจากการใช้น้ำมัน ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน มีเพียงการใช้ลิกไนต์ที่ลดลงตามปริมาณการผลิตในประเทศที่ลดลง

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- มูลค่าการนำเข้าพลังงาน อยู่ที่ 88 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 33.1% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิดตามปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะมูลค่าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติและไฟฟ้า ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าถ่านหิน และ LNG ลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนพฤศจิกายน 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 60.8 US\$/BBL เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน เนื่องจากข้อตกลงปรับลดกำลังการผลิตของผู้ผลิตน้ำมันทั้งในและนอกกลุ่มโอเปคที่ตกลงจะขยายระยะเวลาในการลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบราว 1.8 ล้านบาร์เรลต่อวัน ไปจนถึงเดือนมีนาคม 2561 เพื่อรักษาเสถียรภาพของราคาน้ำมัน ในขณะที่กลุ่มผู้ผลิตสามารถลดปริมาณการผลิตน้ำมันดิบได้ใกล้เคียงตามเป้าหมายที่ตกลงกันไว้ นอกจากนี้ท่อขนส่งน้ำมันดิบ Keystone ซึ่งขนส่งน้ำมันดิบจากแคนาดาไปยังสหรัฐอเมริกา ปิดซ่อมบำรุงฉุกเฉินตั้งแต่วันที่ 16 พฤศจิกายน 2560 หลังพบว่าน้ำมันดิบรั่วไหล ทำให้มีการปรับลดการส่งออกลงกว่าร้อยละ 85 ของกำลังการจ่ายน้ำมันของท่อที่ 590,000 บาร์เรลต่อวัน

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนพฤศจิกายน 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับราคาเพิ่มขึ้น โดยราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก จากแรงหนุนอุปสงค์ที่ยังคงแข็งแกร่งจากเอเชียใต้ ตะวันออกกลาง และแอฟริกา ส่วนราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาค ปรับตัวเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก จากแรงสนับสนุนความต้องการใช้ในภูมิภาคเอเชียที่ยังคงแข็งแกร่ง โดยมีความต้องการเพิ่มเติมจากประเทศปากีสถาน ถึงแม้ว่าจะได้รับแรงกดดันจากอุปทานที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากจีน หลังโรงกลั่นปรับเพิ่มกำลังการผลิต

- **ราคา LPG (CP)** เดือนพฤศจิกายน 2560 อยู่ที่ 578 US\$/ตัน คงที่เท่าเดือนก่อนหน้า โดยปัจจัยสนับสนุนราคาก๊าซ LPG มาจากราคาน้ำมันดิบที่ปรับตัวสูงขึ้นต่อเนื่องหลังจากกลุ่มประเทศโอเปคมีแนวโน้มจะขยายระยะเวลาการตัดกำลังการผลิตต่อไปถึงสิ้นปี 2561 อย่างไรก็ตามราคาก๊าซ LPG ถูกกดดันจากปรากฏการณ์ลานีญาที่ทำให้อุณหภูมิในสหรัฐอเมริกา โดยเฉพาะฝั่งตะวันตกตอนกลางยังไม่หนาวเย็น ส่งผลให้ความต้องการก๊าซ LPG สำหรับนำไปอบพืชทางการเกษตรไม่สูงเท่าที่ควร เกิดการส่งออกมายังตลาดเอเชียมากขึ้น ในขณะที่ปริมาณสำรองคงคลังของประเทศญี่ปุ่นยังคงอยู่มีปริมาณสูง

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนพฤศจิกายน 2560 อยู่ที่ 9.61 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 0.84 US\$/MMBtu เนื่องจากปัจจัยบวกจากตลาดทั้งอุปสงค์ และอุปทาน ผู้ซื้อรายใหญ่จากประเทศจีนมีความต้องการเที่ยวเรือ Spot แบบเร่งด่วน เนื่องจากอุณหภูมิที่หนาวกว่าค่าเฉลี่ยในภูมิภาคเอเชียตะวันออกเฉียงเหนือ และได้ประมูลซื้อเที่ยวเรือในระดับราคา 9.60 – 9.70 เหรียญสหรัฐฯ/ล้านบีทียู อย่างไรก็ตามทางฝั่งอุปทานมีปัญหาเกี่ยวกับโครงการผลิต Bontang LNG ประเทศอินโดนีเซีย ซึ่งทางโครงการฯ ได้แจ้งกับบริษัทคู่สัญญาระยะยาวต่างๆ เรื่องการล่าช้าของการส่งมอบเที่ยวเรือ และหากทางโครงการ Bontang LNG ต้องจัดหาเที่ยวเรือ ทดแทนให้กับบริษัทคู่สัญญาต่างๆ อาจส่งผลให้ราคา Asian Spot ปรับเพิ่มขึ้น

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,134 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.0% จากการนำเข้าน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงลดลงต่อเนื่อง ด้านการใช้กำลังการผลิตอยู่ในระดับคงที่

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 142 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.8% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันดีเซล และน้ำมันเครื่องบิน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน

14% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 5.9% สอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 589 พันตัน เพิ่มขึ้น 16.7% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ที่ลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูง ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,898 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 2.5% จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ทั้งการนำเข้าจากเมียนมา และการนำเข้าในรูปแบบของ LNG ขณะที่การผลิตก๊าซจากแหล่งก๊าซสำคัญในประเทศเพิ่มขึ้น ทั้งแหล่งเอราวัณ บงกช JDA บงกชใต้ และไพลิน

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,838 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.6% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ทั้งการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นเนื่องจากแหล่งก๊าซ JDA-A18 ซ่อมบำรุงแล้วเสร็จ เช่นเดียวกับการใช้ในโรงแยกก๊าซ เพิ่มขึ้นเนื่องจากโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท. ซ่อมบำรุงแล้วเสร็จ ในขณะที่การใช้ NGV ยังคงลดลงต่อเนื่อง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

● **การจัดหากลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 2,879 พันตัน ลดลง 8.0% โดยลดลงทั้งจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศและการผลิตลิไนต์ในประเทศ ซึ่งลดลงทั้งในส่วนการผลิตจากเหมืองแม่เมาะและแหล่งอื่นๆ

● **การใช้ลิไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,407 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 3.6% โดยลดลงทั้งจากการใช้ถ่านหินนำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้าและการใช้ลิไนต์ ทั้งเพื่อผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะและภาคส่วนอื่นๆ

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** ลีนเดือนพฤศจิกายน 2560 อยู่ที่ 42,433 MW (ไม่รวม VSPP) เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 270 MW เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) เข้าระบบเพิ่มขึ้น โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 38% รองลงมาคือ IPP 35% SPP 18% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,264 GWh (รวม VSPP) ลดลงเล็กน้อย 0.4% จากการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ ไฟฟ้าพลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าที่ลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน 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

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 15,125 GWh เพิ่มขึ้น 0.8% การใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักในเดือนพฤศจิกายนเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟไม่คิดมูลค่า ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจ องค์กรไม่แสวงหากำไร ภาคเกษตรกรรม และภาคอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 21.1 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้น 0.9% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO₂ ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 11 เดือนแรกของปี 2560 (มกราคม – พฤศจิกายน)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 56% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 59% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.87 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 3.98 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 24 มกราคม 2561



การผลิต

↑ 2.4%

1,019 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเดือน พ.ย. เพิ่มขึ้น จากการผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ และพลังน้ำลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 13.4%

1,325 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเดือน พ.ย. เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 74% ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมดที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การนำเข้าพลังงานอื่นลดลง



การใช้

↓ 1.1%

2,099 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกชนิด ทั้งการใช้ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน ลิกไนต์ และพลังน้ำ/ไฟฟ้า นำเข้าที่ลดลง มีเพียงการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 2.3%

1,509 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเดือน พ.ย. เพิ่มขึ้น โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด พลังงาน ทั้งการใช้น้ำมัน ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน มีเพียงการใช้ลิกไนต์ที่ลดลงตามปริมาณการผลิตในประเทศที่ลดลง

น้ำมันสำเร็จรูป

55%

ไฟฟ้า

21%

NG

12%

ถ่านหิน

12%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ **1,134** พันบาร์เรลต่อวัน **↑ 8.0%**

ผลิตในประเทศ

นำเข้า

ตะวันออกกลาง **57%**

ตะวันออกไกล **14%**

อื่นๆ **17%**

การจัดการน้ำมันดิบเดือน พ.ย. เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ทั้งการนำเข้าจาก ตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศยังคงลดลงต่อเนื่อง

12%



88%

133 พันบาร์เรลต่อวัน

1,000 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 15.7%

↑ 12.2



การผลิตคอนเดนเสท

การใช้กำลังการกลั่น

กำลังการกลั่น **1,235** พันบาร์เรลต่อวัน

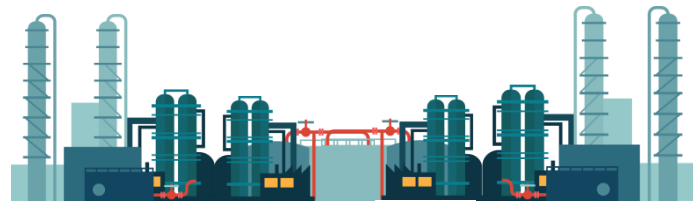
107 พันบาร์เรลต่อวัน

89%

↑ 13.6%

ใช้น้ำมันในการกลั่น **1,101** พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นในเดือน พ.ย. คงที่เท่ากับเดือนก่อนหน้า



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

น้ำมันสำเร็จรูป



การผลิต

↑ 2.6%

187 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 143.2%

9 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↑ 1.8%

142 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 11.6%

41 ล้านลิตรต่อวัน

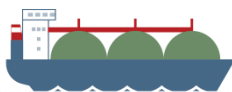
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



LPG

การจัดหา

589 พันตัน ↑ 16.7%



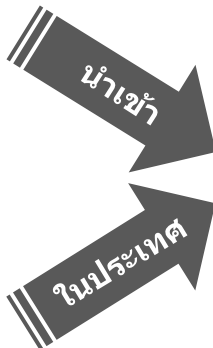
นำเข้า
8%



โรงกลั่นน้ำมัน
34%



โรงแยกก๊าซ
58%



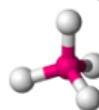
นำเข้า

ในประเทศ

ครัวเรือน
33%



ปิโตรเคมี
35%



ขนส่ง
19%



อุตสาหกรรม
11%



ใช้เอง
2%

การใช้

550 พันตัน ↑ 4.8%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

4,898 MMSCFD  2.5%

ผลิตในประเทศ

80%

3,930 MMSCFD

 6.2%

นำเข้า

20%

968 MMSCFD

 26.9%



เมียนมา

17%

- ยาดานา 8%
- เยตากูน 4%
- ซอดีกา 5%



LNG

3%

การจัดการก๊าซธรรมชาติ
เดือน พ.ย. ลดลง จากการ
นำเข้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลง
ทั้งการนำเข้าจากเมียนมา
และการนำเข้าในรูปแบบของ LNG
ขณะที่การผลิตก๊าซจากแหล่ง
ก๊าซสำคัญในประเทศเพิ่มขึ้น
ทั้งแหล่งเอราวัณ บงกช JDA
บงกชใต้ และไพลิน

4,838 MMSCFD  4.6%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เกือบทุกสาขาเศรษฐกิจ ทั้งการใช้
เพื่อผลิตไฟฟ้า ที่เพิ่มขึ้นเนื่องจาก
แหล่งก๊าซ JDA-A18 ช่อมบำรุง
แล้วเสร็จ เช่นเดียวกับการใช้ใน
โรงแยกก๊าซ ซึ่งเพิ่มขึ้นเนื่องจาก
โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท.
ช่อมบำรุงแล้วเสร็จ ขณะที่การใช้
NGV ยังคงลดลงต่อเนื่อง

NGV



5%

อุตสาหกรรม



15%

โรงแยกก๊าซ



22%

ผลิตไฟฟ้า



58%

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

2,879 พันตัน  8.0%

ผลิตในประเทศ

43%

1,252 พันตัน

 4.2%



แม่เมาะ

43%



อื่นๆ

0.1%

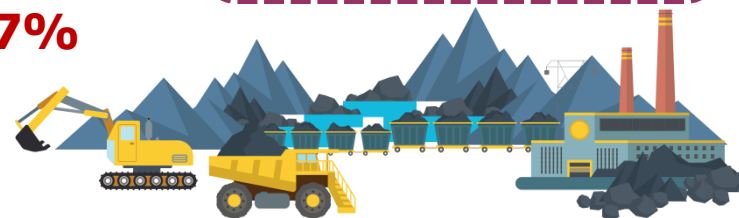
นำเข้า

57%

1,627 พันตัน

 10.7%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
เดือน พ.ย. ยังคงลดลง ทั้งการ
นำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ
และการผลิตลิกไนต์ในประเทศ
ซึ่งลดลงทั้งในส่วนของการผลิต
จากเหมืองแม่เมาะ และแหล่งอื่นๆ



1,407 KTOE  3.6%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

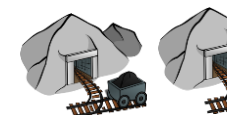
1 ภาพ = 200 KTOE

ถ่านหินนำเข้า



78%

ลิกไนต์



22%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง
โดยลดลงทั้งจากการใช้ถ่านหิน
นำเข้าในภาคการผลิตไฟฟ้า
และการใช้ลิกไนต์ ทั้งเพื่อ
ผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า
แม่เมาะ และภาคส่วนอื่นๆ

การจัดการไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบ

42,433 MW

ณ เดือน พ.ย. 2560

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

ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้า

0.4%

16,264 GWh

รวมผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP)

การผลิตไฟฟ้าเดือน พ.ย. ลดลงเล็กน้อย จากการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ ไฟฟ้าพลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าที่ลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ น้ำมัน และพลังงานทดแทนในเดือนนี้เพิ่มขึ้น

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

0.8%

15,125 GWh

การใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นสาขาเศรษฐกิจหลักในเดือน พ.ย. เพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟไม่คิดมูลค่า ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจ องค์กรไม่แสวงหากำไร ภาคเกษตรกรรม และภาคอื่นๆ มีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
ครัวเรือน	▲ 1.1	23
ธุรกิจ	▼ 0.7	24
อุตสาหกรรม	▲ 0.8	49
องค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 3.7	0.1
เกษตรกรรม	▼ 19.8	0.1
อื่นๆ (คือ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่นๆ)	▼ 1.4	2
ไฟไม่คิดมูลค่า	▲ 21.3	2

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 33.1%

88 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 13.8%

22 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 6.9%

174 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 9.9%

103 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น
- เดือน พ.ย. ราคาพลังงานเกือบทุกชนิดปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะน้ำมันดิบตลาดโลกที่ไต่ขึ้นมาแตะระดับเฉลี่ยสูงกว่า 60 เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล เป็นครั้งแรกของปี



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

578



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

75.7



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

73.2



น้ำมันเตา

55.9



ราคา LNG

Spot

9.61



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

60.8



หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

62.8



เวสเท็กซัส

56.7



หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ย. 2560



พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2559



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

85,598 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

39,816 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

182,620 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

9,809 พันล้านบาท



ประชากร

65,930 พันคน

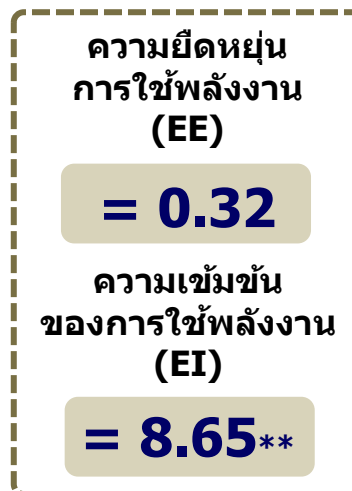
ไตรมาส 1-3 ปี 2560 (ม.ค. - ก.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2559



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การปล่อย CO₂ รายสาขา

21.1 ล้านตัน CO₂  **0.9%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
36%

7.7 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
29%

6.1 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
27%

5.7 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
8%

1.7 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ



การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

2.00

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.ย. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.91

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.64

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2559

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป



หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.476

กิโลกรัม CO₂/ kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.ย. 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้ว ในทวีปอเมริกา



ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio**

- น้ำมันดิบ (ปี)
- ก๊าซธรรมชาติ (ปี)

3



5



อัตราส่วนการพึ่งพาตนเอง
ในการจัดหาพลังงาน
ขั้นต้น* (%)

56



ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล
B100* (ล้านลิตร/วัน)

3.87



ปริมาณการผลิตเอทานอล
* (ล้านลิตร/วัน)

3.98



สัดส่วนมูลค่าพลังงาน**

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

11.1



2.2



ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้
พลังงาน (EE)
(พ.ศ. 2550-2559)

1.0124



ความยืดหยุ่นการใช้
ไฟฟ้า (พ.ศ. 2550-2559)

1.1931



ความเข้มข้นของการใช้
พลังงาน (EI)**
(TOE/ล้านบาท)

8.7



การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP**
(GWh/ล้านบาท)

18.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ต่อหัวประชากร**
(TOE/หัวประชากร)

1.30



การใช้ไฟฟ้า
ต่อหัวประชากร**
(kWh/หัวประชากร)

2,770



พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พินตัน CO₂/KTOE)

2.00



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.91



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อ GDP**
(ตัน CO₂/ล้านบาท)

26.30



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.476



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-พ.ย. 2560

** คือข้อมูล ปี 2559

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0