

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนมิถุนายน 2561



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมิถุนายน
2561

“เดือนมิถุนายน 2561 การจัดหาพลังงานที่สำคัญลดลง ทั้งจากการจัดหาน้ำมันดิบ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ มีเพียงการจัดหาก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้นจากการผลิตในประเทศ การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา รวมทั้งการนำเข้าในรูปแบบของ LNG ในด้านราคาพลังงานราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกมีแนวโน้มลดลง รวมทั้งราคาน้ำมันเบนซิน และดีเซลก็ลดลงเช่นกัน ในขณะที่ราคาน้ำมันเตา ราคา LPG นำเข้า และ LNG (Spot) เพิ่มขึ้น

1. ภาพรวมพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ 957 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.5% จากการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์และคอนเดนเสทลดลง

- การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น อยู่ที่ 1,451 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 0.7% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทั้งจากถ่านหินนำเข้าและก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบและไฟฟ้าลดลง

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย อยู่ที่ 1,521 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.5% โดยลดลงจากการใช้ลิกไนต์ ถ่านหิน ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 101 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 32.0% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากน้ำมันดิบ LNG น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าลดลง

- **ราคาพลังงาน**

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมิถุนายน 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 73.6 US\$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนหน้า 0.8 US\$/BBL เนื่องจากความต้องการน้ำมันดิบปรับตัวลดลงในเดือนพฤษภาคม 2561 สาเหตุเนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันดิบในจีนเข้าสู่ช่วงปิดซ่อมบำรุง และโรงกลั่นน้ำมันอย่างน้อย 5 แห่ง

ของเมือง Shandong ต้องลดกำลังการผลิตลง หลังจากรัฐบาลจีนต้องการให้ลดมลภาวะทางอากาศ ก่อนที่จะจัดประชุมสุดยอด Shanghai Cooperation Organization ที่จะจัดขึ้นระหว่างวันที่ 9-10 มิถุนายน 2561 อีกทั้งตลาดคาดว่าโอเปกจะตัดสินใจปรับเพิ่มกำลังการผลิตน้ำมันดิบเพื่อชดเชยอุปทานที่ปรับลดลงจากอิหร่านและเวเนซุเอลา ในการหารือของที่ประชุมกลุ่มโอเปกในระหว่างวันที่ 22-23 มิถุนายน 2561

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนมิถุนายน 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ทั้งนี้ราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงเนื่องจากปริมาณการส่งออกจากจีนที่มีแนวโน้มปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่ยังมีแรงหนุนจากความต้องการใช้ตามฤดูกาลจากประเทศอินโดนีเซีย อินเดีย และเวียดนาม ส่วนราคามันดีเซลในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวลดลงเนื่องจากอุปทานเริ่มปรับตัวสูงขึ้นจากโรงกลั่นในภูมิภาคกลับมาดำเนินการตามปกติหลังสิ้นสุดฤดูกาลปิดซ่อมบำรุง และอุปสงค์ก็อ่อนตัวลงเนื่องจากเป็นช่วงฤดูมรสุมไม่เหมาะกับการทำประมง

- **ราคา LPG (CP)** เดือนมิถุนายน 2561 อยู่ที่ 560 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 57 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน โดยปกติราคาก๊าซ LPG จะปรับลดลงในช่วงเดือนนี้ จากความต้องการตามฤดูกาลที่น้อยลงในช่วงฤดูร้อนของกลุ่มประเทศฝั่งตะวันตก แต่ในปีนี้อ่างค้ำก๊าซ LPG ปรับตัวสูงขึ้นเนื่องด้วยราคาน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง รวมถึงราคาก๊าซ LPG ยังถือว่าถูกกว่าราคาแนฟทา ทำให้ความต้องการ LPG อยู่ในภาวะตึงตัว นอกจากนี้การที่

สหรัฐอเมริกาว่าบาตรอิหร่าน ทำให้ส่งผลถึงกลุ่มธนาคารของอิหร่านและกระทบต่อเนื่องไปถึงการส่งออก

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนมิถุนายน 2561 อยู่ที่ 10.39 US\$/MMBtu ปรับตัวเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน 1.67 US\$/MMBtu เนื่องจากความต้องการใช้ LNG ทั้งจากกลุ่ม End user และ Portfolio Players/Trading houses ที่ต้องการปิดสถานะการขาย ในขณะที่การ Reload เทียบเรือสามารถทำได้อย่างจำกัด แม้ว่าส่วนต่างราคาระหว่างภูมิภาคเริ่มมีความคืบหน้า แต่ตลาดเรือที่เริ่มตั้งตัวในขณะนี้ทำให้ไม่สามารถ Reload เทียบเรือได้เพิ่มขึ้นมาก อย่างไรก็ตามความกังวลต่อปัญหาด้านการผลิตของโครงการผลิต LNG เริ่มมีทิศทางที่ดีขึ้น โดยโครงการผลิตต่างๆ สามารถกลับมาผลิตได้ตามปกติ

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 968 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 6.3% โดยการจัดหาน้ำมันดิบลดลงจากนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากแหล่งเอราวัณและสิริกิติ์

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 140 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงเล็กน้อย 0.7% แต่ทั้งนี้ **การใช้น้ำมันในกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ทั้งนี้ปัจจัยหลักของการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเนื่องจากการใช้รถส่วนตัวเพิ่มขึ้น โดยราคาขายปลีกน้ำมันกลุ่มเบนซินเฉลี่ยอยู่ที่ 27.86 บาทต่อลิตร ส่วนการใช้น้ำมันดีเซลลดลงเล็กน้อย เนื่องจากสภาพอากาศที่มีฝนตกหนักในหลายพื้นที่ของประเทศอย่างต่อเนื่องซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันดีเซลในกลุ่มการขนส่งที่ผลทางการเกษตรลดลง ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน อยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 7.0% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวใน

ประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น โดยในเดือนมิถุนายน มีนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้ามาในประเทศประมาณ 3 ล้านคน สำหรับนักท่องเที่ยวที่มีจำนวนมากที่สุด 10 อันดับแรกประกอบด้วย จีน มาเลเซีย อินдия ลาว เกาหลี เวียดนาม ญี่ปุ่น สิงคโปร์ ฮองกง และสหรัฐอเมริกา ตามลำดับ

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 626 พันตัน เพิ่มขึ้น 17.8% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาค เศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ซึ่ง ลดลง 11.9% ทั้งนี้การใช้ LPG ในภาคครัวเรือนมีการใช้เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า เนื่องจากภาครัฐได้ขยายเวลาการรักษาระดับราคาก๊าซหุงต้มในราคา 363 บาทต่อถัง 15 กิโลกรัมต่อไปโดยไม่มีกำหนด แม้ว่าราคา LPG ตลาดโลกจะปรับตัวสูงขึ้น และได้มีการต่ออายุโครงการลดราคา LPG ให้ผู้ประกอบการอาชีพขายอาหารขนาดเล็ก โดยลดราคาจาก 363 บาทต่อถัง คงเหลือ 325 บาทต่อถัง จนถึงวันที่ 31 ธันวาคม 2561

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,262 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.5% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการผลิตในประเทศ การนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา รวมทั้งการนำเข้าในรูปแบบของ LNG

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,893 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.4% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซ มีเพียงการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

● **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,675 พันตัน ลดลง 5.5% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงจากการผลิตในประเทศ ส่วนการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศเพิ่มขึ้น

● **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,591 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง 2.0% โดยการใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ และอื่นๆ ขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย** ณ สิ้นเดือน มิถุนายน 2561 อยู่ที่ 54,142 MW โดยสัดส่วนกำลัง การผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมาคือ IPP 28% IPS* 14% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจาก ต่างประเทศ 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 19,864 GWh ลดลง 0.2%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ** เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ ระดับ 34,317 MW เพิ่มขึ้น 0.6% จากปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 18,568 GWh ลดลง 0.02% โดยการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้ลดลงเล็กน้อย ทั้งนี้ สาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการ ขยายตัวทางเศรษฐกิจ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 13% ของการใช้ไฟฟ้า ทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

*IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้า

เพื่อใช้เอง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 22.0 ล้านตัน CO₂ ลดลง 0.7% จากการปล่อย CO₂ ใน ทุกสาขาทั้งอุตสาหกรรมขนส่ง การผลิตไฟฟ้าและสาขา เศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ)

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม- มิถุนายน 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหา พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 55% ลดลงจากช่วงเดียวกันของ ปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 57% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การ ผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลง เมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.54 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.21 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.95 พันตัน CO₂/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO₂ ต่อการ ใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศใน เอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

ข้อมูล ณ วันที่ 27 สิงหาคม 2561



การผลิต

↑ 2.5%

957 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานเพิ่มขึ้นจากการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ในขณะที่การผลิตลิกไนต์และคอนเดนเสทลดลง

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

↑ 0.7%

1,451 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทั้งจากถ่านหินนำเข้า และก๊าซธรรมชาติ ขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป น้ำมันดิบและไฟฟ้าลดลง



การใช้

↑ 1.4%

2,208 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น ทั้งจากการใช้พลังงาน ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินนำเข้า ขณะที่การใช้ลิกไนต์และน้ำมันสำเร็จรูปลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

↓ 0.5%

1,521 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลงจากการใช้ลิกไนต์ ถ่านหิน ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น

น้ำมันสำเร็จรูป

54%

ไฟฟ้า

22%

NG

12%

ถ่านหิน

12%

0.2%

ลิกไนต์

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน



การจัดการน้ำมันดิบ

968 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 6.3%

ผลิตในประเทศ

13%

128 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ 3.5%

นำเข้า

87%

840 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 7.6%

ตะวันออกกลาง

56%

ตะวันออกไกล

12%

อื่นๆ
18%

การจัดการน้ำมันดิบลดลงจาก
การนำเข้าจากต่างประเทศ
ทั้งจากตะวันออกกลาง
ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ
ขณะที่การผลิตในประเทศ
เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะจากแหล่ง
เอราวัณและสิริกิติ์



การผลิตคอนเดนเสท

97 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ 5.6%

กำลังการกลั่น

1,235

พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,045

พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้กำลังการกลั่น

85%

น้ำมันสำเร็จรูป



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต

↑ 8.0%

185 ล้านลิตรต่อวัน

การนำเข้า

↑ 19.9%

12 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้

↓ 0.7%

140 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก

↑ 0.6%

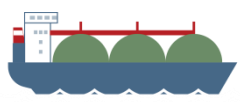
30 ล้านลิตรต่อวัน



LPG

การจัดการ

626 พันตัน **↑ 17.8%**



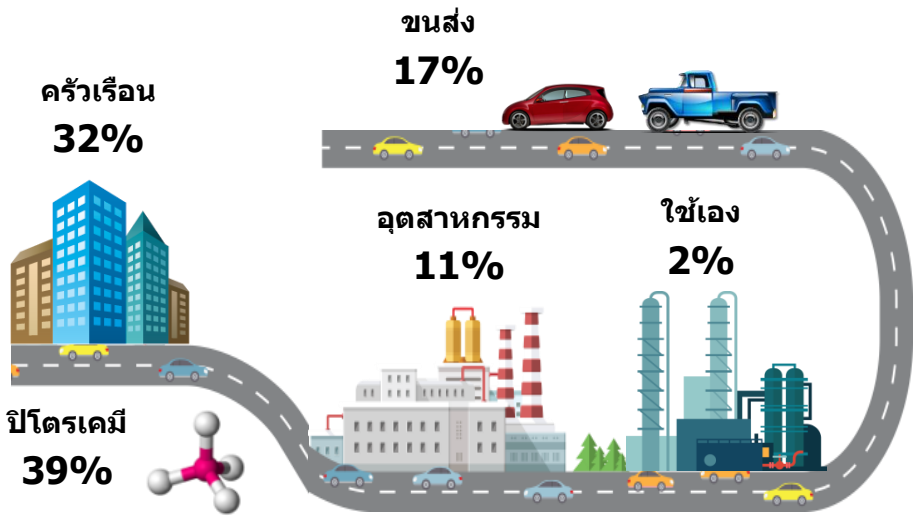
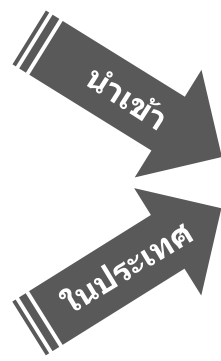
นำเข้า
12%



โรงกลั่นน้ำมัน
30%



โรงแยกก๊าซ
58%



การใช้

547 พันตัน **↑ 7.9%**

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

5,262 MMSCFD  4.5%

ผลิตในประเทศ

69%

3,631 MMSCFD

 5.9%

นำเข้า

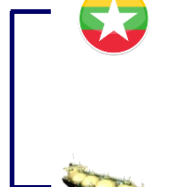
31%

1,631 MMSCFD

 1.6%



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



LNG
14%

การจัดการก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
ทั้งจากการผลิตในประเทศ การ
นำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา
รวมทั้งการนำเข้าในรูปแบบของ LNG

4,893 MMSCFD  2.4%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

1 ภาพ = 400 MMSCFD

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น
เกือบทุกสาขา ทั้งการใช้
เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ใน
ภาคอุตสาหกรรม และการใช้
ในโรงแยกก๊าซ มีเพียง
การใช้ในภาคขนส่ง (NGV)
ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

NGV



5%

อุตสาหกรรม



16%

โรงแยกก๊าซ



21%

ผลิตไฟฟ้า



58%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์

3,675 พันตัน  5.5%

ผลิตในประเทศ

34%

1,262 พันตัน

 16.3%



แม่เมาะ

34%



อื่นๆ

0.3%

นำเข้า

66%

2,413 พันตัน

 1.3%

การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์
ลดลงจากการผลิตในประเทศ
ส่วนการนำเข้าถ่านหินจาก
ต่างประเทศเพิ่มขึ้น



1,591 KTOE  2.0%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1 ภาพ = 200 KTOE



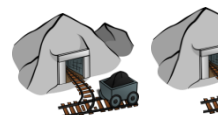
การใช้ลิกไนต์ในประเทศ
ลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้า
แม่เมาะ และอื่นๆ ขณะที่
การใช้ถ่านหินนำเข้า
ยังคงเพิ่มขึ้น

ถ่านหินนำเข้า



81%

ลิกไนต์



19%

การจัดการไฟฟ้า

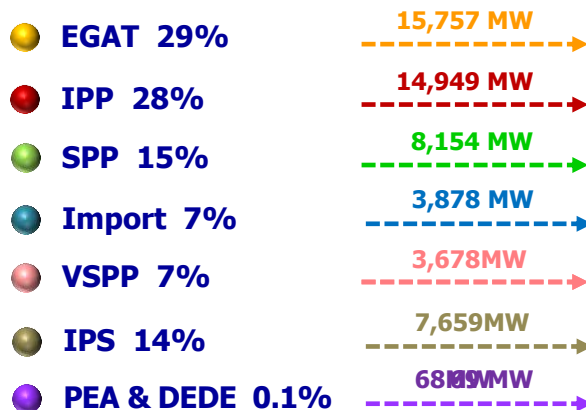
กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

54,142 MW

ณ สิ้นเดือน มิ.ย.2561

(Contract Capacity 46,483 MW
+ IPS* 7,659 MW)

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



การผลิตไฟฟ้า

0.2%

19,864 GWh

Peak ประเทศ

34,317 MW

0.6%

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

การใช้ไฟฟ้า

0.02%

18,568 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▲ 1.3	40
ธุรกิจ	▲ 2.4	22
ครัวเรือน	▲ 2.5	22
IPS	▼ 12.1	13
อื่นๆ**	▲ 6.0	4

ในเดือนมิถุนายน การใช้ไฟฟ้าลดลงเล็กน้อย ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญ
ทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัว
ทางเศรษฐกิจ ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 13%
ของการใช้ไฟฟ้าทั่วประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าลดลง

**อื่นๆ ได้แก่ องค์การที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

↑ 32.0%

101 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

↑ 21.3%

20 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

↑ 8.6%

185 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

↑ 15.2%

109 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเกือบทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนมิ.ย. มีแนวโน้มลดลง รวมทั้งราคาน้ำมันเบนซินและดีเซลก็ลดลงเช่นกัน ในขณะที่ราคาน้ำมันเตา ราคา LPG นำเข้า และ LNG(Spot)เพิ่มขึ้น



ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP

560 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน

83.6 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ดีเซล

87.1 ↓

น้ำมันเตา

68.2 ↑

ราคา LNG

Spot

10.39 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ

73.6 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

เบรนท์

75.8 ↓

เวสเท็กซัส

67.7 ↓

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน มิ.ย. 2561

พลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

87,068 KTOE



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

40,667 KTOE



การใช้ไฟฟ้า

185,066 GWh



รายได้ประชาชาติ
(GDP)

10,207 พันล้านบาท



ประชากร

66,189 พันคน

ไตรมาส 2 ปี 2561 (ม.ค. - มิ.ย.)

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ

ปี 2560



*GDP ณ ราคาตลาด



**หน่วย KTOE/พันล้านบาท



การปล่อย CO₂ รายสาขา

22.0 ล้านตัน CO₂  **0.7%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า
38%

1.8 ล้านตัน CO₂ 

ขนส่ง
25%

1.4 ล้านตัน CO₂ 

อุตสาหกรรม
30%

3.1 ล้านตัน CO₂ 

อื่นๆ*
6%

0.8 ล้านตัน CO₂ 

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน

1.93

พันตัน CO₂/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มิ.ย. 2561

ไทยปล่อย CO₂ ต่อการใช้
พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย
สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพ
ยุโรป



การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น
รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน



การปล่อย CO₂ ต่อหัวประชากร

3.90

ตัน CO₂/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อหัว ต่ำกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
สหภาพยุโรป และจีน
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศ
ในเอเชีย

การปล่อย CO₂ ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO₂/เหรียญสหรัฐ
ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO₂ ต่อ GDP
ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของ
ประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่า
ค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา
และสหภาพยุโรป



การปล่อย CO₂ ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.469

กิโลกรัม CO₂/kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มิ.ย. 2561

ไทยปล่อย CO₂ 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)

4.51



ปริมาณการผลิตเอทานอล*
(ล้านลิตร/วัน)

4.21



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 CO₂
ต่อการใช้พลังงาน*
(พีดัน CO₂/KTOE)

1.95



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหัวประชากร**
(ตัน CO₂/หัวประชากร)

3.90



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

25.29



การปล่อยก๊าซ CO₂
ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า*
(กิโลกรัม CO₂/kWh)

0.469



= ดี



= ปกติ



= ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกัน
ของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน
และความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-มิ.ย.2561

** คือข้อมูล ปี 2560