สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน
เดือนกรกฎาคม 2561

โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมิถุนายน 2561

"การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในเดือนนี้เพิ่มขึ้นตามการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ โดยเฉพาะจากการนำเข้าถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ด้านการจัดหาพลังงานทั้งการจัดหาน้ำมันดิบและถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเช่นกัน นอกจากนี้การใช้ไฟฟ้าโดยรวมเพิ่มขึ้นทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรม รวมทั้งการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ"

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 864 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.9% จากการผลิตคอนเดนเสท ลิกไนต์ น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ)พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,526 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 9.5% โดยการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติลดลง

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,479 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.7% โดยเพิ่มขึ้นทั้งจากการนำเข้าถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลง

2.มูลค่าและราคาพลังงาน

- **<u>มูลค่าการนำเข้าพลังงาน</u>** อยู่ที่ 116 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 46.9% โดยมูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากน้ำมันดิบ ถ่านหิน LNG น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และ ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าลดลง

- **<u>ราคาพลังงาน</u>**

- ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนกรกฎาคม 2561 เฉลี่ยอยู่ที่ 73.1 US$/BBL ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อนหน้า 0.5 US$/BBL เนื่องจากตลาดกังวลเกี่ยวกับการขยายความขัดแย้งทางการค้าระหว่างสหรัฐฯ กับจีน โดยล่าสุดสหรัฐฯ จัดทำรายการเพื่อขึ้นภาษีนำเข้าสินค้าจากจีนเพิ่มเติมครอบคลุมสินค้ากว่า 6,000 รายการ ซึ่งจะเรียกเก็บภาษีในอัตราร้อยละ 10 รวมมูลค่า 200,000 ล้านดอลลาร์สหรัฐฯ ทั้งนี้การทำสงครามการค้าระหว่างประเทศที่มีขนาดเศรษฐกิจที่ใหญ่ที่สุดในโลกอาจจะส่งผลลุกลามต่อเศรษฐกิจของโลก รวมไปถึงอาจจะส่งผลกระทบต่อความต้องการใช้น้ำมันของโลก ประกอบกับค่าเงินดอลลาร์สหรัฐฯ แข็งค่าขึ้นเมื่อเทียบกับสกุลเงินในตะกร้าหลัก หลังตัวเลขเงินเฟ้อในสหรัฐฯ ปรับตัวสูงขึ้นส่งผลให้การซื้อสัญญาน้ำมันดิบปรับลดลง เนื่องจากใช้สกุลเงินดอลลาร์สหรัฐฯ นอกจากนี้ข่าวปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของลิเบียคาดจะปรับเพิ่มขึ้นกว่า 400,000 บาร์เรลต่อวัน หลังท่าเรือส่งออกน้ำมันดิบ Zueitina และ Hariga ได้กลับมาทำการปกติอีกครั้ง หลังมีการประกาศเหตุสุดวิสัย ในวันที่ 14 มิถุนายน 2561 ส่งผลให้กำลังการผลิตต้องชะงักไปกว่า 800,000 บาร์เรลต่อวัน

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน เดือนกรกฎาคม 2561 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในภูมิภาคอาเซียนส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ราคาน้ำมันเบนซินในภูมิภาคส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากปริมาณการส่งออกของจีนที่มีปรับลดลง และแรงซื้อจากญี่ปุ่นที่ปรับเพิ่มขึ้น ส่วนราคาน้ำมันดีเซลในภูมิภาคปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากแรงซื้อยังคงแข็งแกร่งจากทวีปแอฟริกา ทานซาเนีย และศรีลังกา อย่างไรก็ตาม ยังได้รับแรงกดดันจากปริมาณน้ำมันดีเซลคงคลังสิงคโปร์ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นแตะระดับสูงสุดในรอบกว่า 3 เดือน

- ราคา LPG (CP) เดือนกรกฎาคม 2561 อยู่ที่ 563 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า 2.5 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน โดยราคาโพรเพน (C3) ปรับตัวลดลง 5 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน เนื่องจากความ

ต้องการที่ลดลงของตลาด ในขณะที่ราคาบิวเทน (C4) ปรับตัวเพิ่มขึ้น 10 เหรียญสหรัฐฯ/ตัน จากภาวะ supply ตึงตัว ถึงแม้ว่าช่วงนี้ความต้องการ LPG จะลดลงจากกลุ่มประเทศตะวันตกที่อยู่ในช่วงฤดูร้อน แต่ราคา LPG ยังคงได้รับแรงหนุนจากราคาน้ำมันดิบที่ยังคงทรงตัวอยู่ในระดับสูงรวมถึงปริมาณโพรเพนคงคลังของประเทศสหรัฐอเมริกา ณ วันที่ 22 มิถุนายน 2561 ที่อยู่ในระดับ 58.4 ล้านบาร์เรลต่ำกว่าค่าเฉลี่ยห้าปีอยู่ร้อยละ 11.2 อย่างไรก็ดีปัจจัยที่น่าจับตามองอยู่ที่สถานการณ์สงครามการค้าระหว่างประเทศสหรัฐฯ และประเทศจีน โดยจีนอาจจะเพิ่มกำแพงภาษีนำเข้า LPG จากสหรัฐฯ สูงถึงร้อยละ 25 เพื่อทำการตอบโต้สหรัฐฯ

- ราคา LNG ในตลาดโลก ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนกรกฎาคม 2561 อยู่ที่ 9.86 US$/MMBtu ปรับตัวลดลงจากเดือนก่อน 0.53 US$/MMBtu จากความต้องการ LNG ในลักษณะเร่งด่วนได้เพิ่มสูงขึ้นจากกลุ่มผู้ซื้อในภูมิภาคเอเชีย โดยเฉพาะประเทศญี่ปุ่น และเกาหลีใต้ เนื่องจากทั้งสองประเทศต้องเผชิญกับคลื่นความร้อนในฤดูร้อนนี้ ส่งผลให้ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคไฟฟ้าสำหรับการทำความเย็นเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่ปริมาณสำรอง LNG ของผู้ซื้อรายหลายเริ่มลดลงอย่างรวดเร็วทำให้ผู้ซื้อต้องเริ่มกลับเข้ามาจัดหาเที่ยวเรือ Spot LNG จากตลาดอีกครั้ง

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **<u>น้ำมันดิบ</u>** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,175 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 5.9% โดยการจัดหาน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศถึงสัดส่วนร้อยละ 89 ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบในประเทศลดลง

- **<u>น้ำมันสำเร็จรูป</u>** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 135 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงเล็กน้อย 0.3% แต่ทั้งนี้***การใช้น้ำมันในกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์*** มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้น ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 67% ***ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด*** ทั้งนี้ปัจจัยหลักของการใช้น้ำมันเบนซินเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเนื่องจากการใช้รถส่วนตัวเพิ่มมากขึ้น ***ส่วนการใช้น้ำมันดีเซล***ลดลงเล็กน้อย เนื่องจากสภาพอากาศที่มีฝนตกหนักในหลายพื้นที่ของประเทศอย่างต่อเนื่องซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันดีเซลในกลุ่มการขนส่งพืชผลทางการเกษตรลดลง ***ส่วนการใช้น้ำมันเครื่องบิน*** อยู่ที่ 18 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.8% คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ซึ่งสอดคล้องกับจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่เข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยเพิ่มมากขึ้น โดยในเดือนกรกฎาคม มีนักท่องเที่ยวชาวต่างชาติเดินทางเข้ามาในประเทศประมาณ 3 ล้านคน สำหรับนักท่องเที่ยวที่มีจำนวนมากที่สุด 10 อันดับแรกประกอบด้วย จีน มาเลเซีย เกาหลี ลาว อินเดีย ญี่ปุ่น เวียดนาม ฮ่องกง สหรัฐอเมริกา และสหราชอาณาจักร ตามลำดับ

<u>LPG โพรเพน และบิวเทน</u> การใช้อยู่ที่ 592 พันตัน เพิ่มขึ้น 3.2% โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกภาคเศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในรถยนต์ซึ่ง ลดลง 11.9% และภาคครัวเรือนมีการใช้ลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.2 โดยกระทรวงพลังงานยังคงนโยบายดูแลระดับราคาขายปลีกก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ภาคครัวเรือน ขนาดถัง 15 กิโลกรัม ไว้ที่ 363 บาทต่อเนื่อง หลังจากได้เริ่มมาตรการพยุงราคาตั้งแต่วันที่ 28 พ.ค.2561

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **<u>การจัดหาก๊าซธรรมชาติ</u>** อยู่ที่ 4,595 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.7% โดยลดลงทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา ส่วนการนำเข้าในรูปของ LNG เพิ่มขึ้น

- **<u>การใช้ก๊าซธรรมชาติ</u>** อยู่ที่ 4,719 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 78% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติเพื่อผลิตไฟฟ้า ภาคอุตสาหกรรม และโรงแยกก๊าซ มีเพียงการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **<u>การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน</u>** อยู่ที่ 3,607 พันตัน เพิ่มขึ้น 25.1% ทั้งนี้ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

- **<u>การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน</u>** อยู่ที่ 1,646 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 9.3% โดยการใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะ และอื่นๆ

๖. ไฟฟ้า

- **<u>กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย</u>** ณ สิ้นเดือนกรกฎาคม 2561 อยู่ที่ 54,201 MW โดยสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 29% รองลงมาคือ IPP 28% IPS* 14% SPP 15% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 7% VSPP 7% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **<u>การผลิตไฟฟ้า</u>** อยู่ที่ 20,078 GWh เพิ่มขึ้น 2.6%

- **<u>ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)</u>** ***ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของประเทศ*** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2561 เวลา 13.51 น. อยู่ที่ระดับ 34,317 MW เพิ่มขึ้น 0.6% จากปีก่อน

- **<u>การใช้ไฟฟ้า</u>** อยู่ที่ 18,741 GWh เพิ่มขึ้น 2.3% ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ รวมทั้งการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเช่นกัน

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
**IPS (Independent Power Supply) คือ โรงไฟฟ้าที่ผลิตไฟฟ้าเพื่อใช้เอง*

7. การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 22.0 ล้านตัน CO_2 เพิ่มขึ้น 3.2% จากการปล่อย CO_2 ในการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม ส่วนสาขาขนส่งและสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) มีอัตราการปล่อย CO_2 ลดลง

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2561 (มกราคม– กรกฎาคม 2561)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 54% ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 57% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่ลดลงเมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- ***ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100*** อยู่ที่ 4.46 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ ***ปริมาณการผลิตเอทานอล*** อยู่4.20 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- ***การปล่อย CO2 ต่อการใช้พลังงาน*** อยู่ที่ 1.95 พันตัน CO2/ktoe ทั้งนี้ไทยปล่อย CO2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป รวมทั้งจีน

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 25 กันยายน 2561

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมพลังงาน

เดือน ก.ค. 2561

การผลิต

3.9%

864 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตคอนเดนเสท ลิกไนต์ น้ำมันดิบ และก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นต้น

การนำเข้า (สุทธิ)

9.5%

1,526 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกชนิด ทั้งจากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และน้ำมันดิบ ในขณะที่การนำเข้าไฟฟ้าและก๊าซธรรมชาติลดลง

การใช้

0.9%

2,055 พันบาร์เรลต่อวัน*

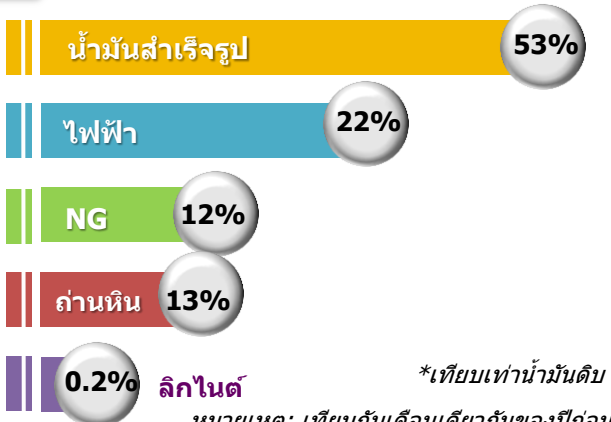
การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากการนำเข้าถ่านหิน ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ การใช้พลังน้ำ และน้ำมันสำเร็จรูปลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น ทั้งจากการนำเข้าถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และน้ำมันสำเร็จรูป ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลง

2.7%

1,479 พันบาร์เรลต่อวัน*



*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

เดือน ก.ค. 2561

การจัดหาน้ำมันดิบ

1,175 พันบาร์เรลต่อวัน ↑ **5.9%**

ผลิตในประเทศ

11%

131 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ **6.6%**

+

นำเข้า

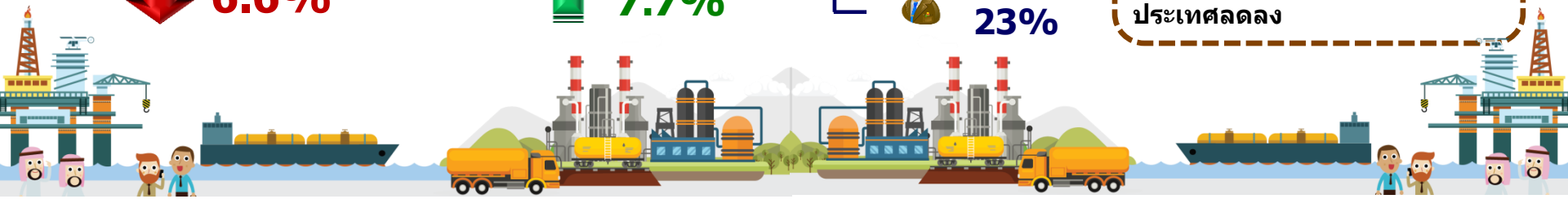
89%

1,044 พันบาร์เรลต่อวัน

↑ **7.7%**

- ตะวันออกกลาง **51%**
- ตะวันออกไกล **15%**
- อื่นๆ **23%**

การจัดหาน้ำมันดิบในประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศถึงสัดส่วนร้อยละ 89 ทั้งจากตะวันออกกลาง ตะวันออกไกล และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบในประเทศลดลง



+

การผลิตคอนเดนเสท

82 พันบาร์เรลต่อวัน

↓ **15.2%**

การใช้กำลังการกลั่น

กำลังการกลั่น
1,235
พันบาร์เรลต่อวัน

ใช้น้ำมันในการกลั่น
1,121
พันบาร์เรลต่อวัน

91%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันสำเร็จรูป

เดือน ก.ค. 2561

น้ำมันสำเร็จรูป

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

การผลิต
5.2%
190 ล้านลิตรต่อวัน

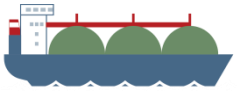
การนำเข้า
35.9%
7 ล้านลิตรต่อวัน

การใช้
0.3%
135 ล้านลิตรต่อวัน

การส่งออก
20.6%
36 ล้านลิตรต่อวัน

LPG

การจัดหา
592 พันตัน 3.2%



นำเข้า 8%

โรงกลั่นน้ำมัน 35%

โรงแยกก๊าซ 57%

นำเข้า

ในประเทศ

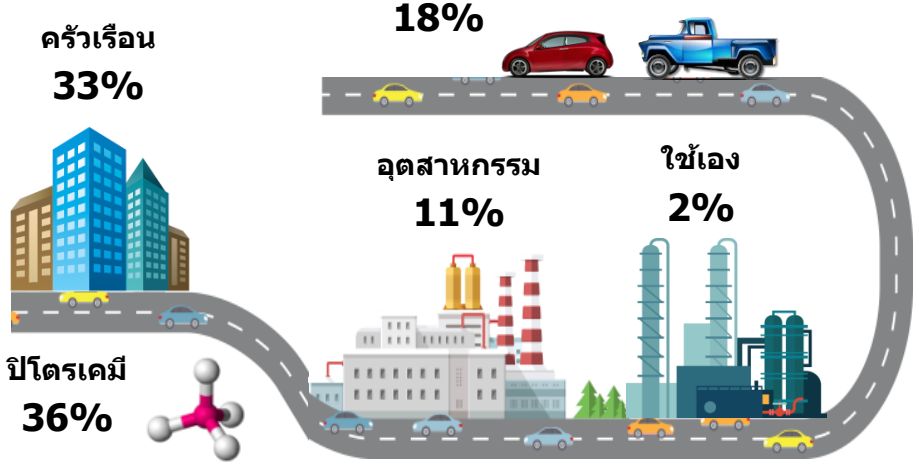
ครัวเรือน 33%

ขนส่ง 18%

อุตสาหกรรม 11%

ใช้เอง 2%

ปิโตรเคมี 36%



การใช้
538 พันตัน 4.6%

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ

เดือน ก.ค. 2561

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

4,595 MMSCFD ↓ **1.7%**

ผลิตในประเทศ

69%

3,162 MMSCFD

↓ **1.6%**

นำเข้า

31%

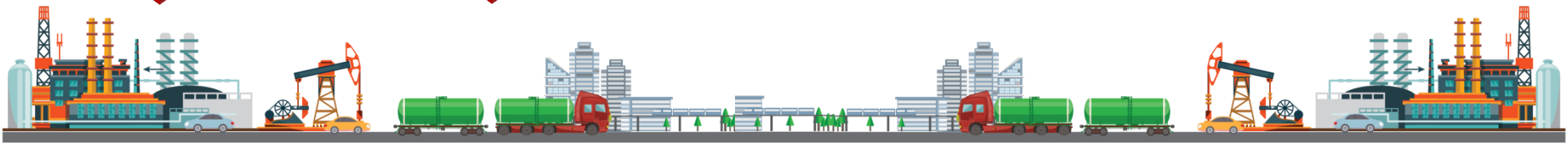
1,433 MMSCFD

↓ **2.0%**

เมียนมา **18%**
- ยาดานา 10%
- เยตากุน 3%
- ซอติก้า 5%

LNG **13%**

การจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลง ทั้งจากการผลิตในประเทศ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากเมียนมา ส่วนการนำเข้าในรูปของ LNG เพิ่มขึ้น



การใช้ก๊าซธรรมชาติ

4,719 MMSCFD ↑ **7.8%**

1 ภาพ = 400 MMSCFD

NGV **5%**

อุตสาหกรรม **16%**

โรงแยกก๊าซ **22%**

ผลิตไฟฟ้า **57%**

การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในโรงแยกก๊าซ มีเพียงการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ถ่านหิน/ลิกไนต์

เดือน ก.ค.2561

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์

3,607 พันตัน ↑ **25.1%**

ผลิตในประเทศ

36%

1,303พันตัน

↓ **7.4%**

แม่เมาะ **35%**

อื่นๆ **1.3%**

นำเข้า

64%

2,304 พันตัน

↑ **56.2%**

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการนำเข้าถ่านหินจากต่างประเทศ ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

1,646 KTOE ↑ **9.3%**

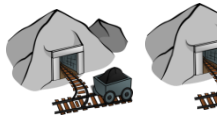
1 ภาพ = 200 KTOE

การใช้ถ่านหินนำเข้ายังคงเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ลิกไนต์ในประเทศลดลง ทั้งการใช้ในโรงไฟฟ้าแม่เมาะและอื่นๆ

ถ่านหินนำเข้า

80%

ลิกไนต์



20%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ไฟฟ้า

เดือน ก.ค. 2561

การจัดหาไฟฟ้า

กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าไทย

54,201 MW

ณ สิ้นเดือนก.ค.2561

(Contract Capacity 46,449 MW + IPS* 7,752 MW)

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

- EGAT 29% — 15,764 MW
- IPP 28% — 14,949 MW
- SPP 15% — 8,104 MW
- Import 7% — 3,878 MW
- VSPP 7% — 3,678 MW
- IPS 14% — 7,752 MW
- PEA & DEDE 0.1% — 68 MW

การผลิตไฟฟ้า

▲ 2.6%

20,078 GWh

Peak ประเทศ

34,317 MW

▲ 0.6%

ณ วันที่ 24 เม.ย. 2561 เวลา 13:51 น.

การใช้ไฟฟ้า

▲ 2.3%

18,741 GWh

การใช้ไฟฟ้า

ประเภท	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▲ 0.2	40
ธุรกิจ	▲ 4.3	21
ครัวเรือน	▲ 3.9	21
IPS	▲ 2.8	14
อื่นๆ**	▲ 4.6	4

**อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

ในเดือนกรกฎาคม การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้สาขาเศรษฐกิจสำคัญทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรมมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ รวมทั้งการใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม IPS ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 14% ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศในเดือนนี้มีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเช่นกัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

มูลค่าและราคาพลังงาน

เดือน ก.ค. 2561

มูลค่าพลังงาน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

46.9%

116 พันล้านบาท

มูลค่าการส่งออกพลังงาน

52.7%

24 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

12.2%

189 พันล้านบาท

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

15.9%

108 พันล้านบาท

- มูลค่าพลังงานเกือบทุกประเภทเพิ่มขึ้นตามราคาน้ำมันดิบตลาดโลกซึ่งเพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- ราคาน้ำมันดิบตลาดโลกเดือนก.ค. มีแนวโน้มลดลง รวมทั้งราคาน้ำมันเบนซิน ดีเซล และ LNG(Spot) ก็ลดลงเช่นกัน ในขณะที่ราคาน้ำมันเตา ราคา LPG นำเข้าเพิ่มขึ้น

ราคาพลังงาน

ราคานำเข้า LPG

CP
563 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/ตัน

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

เบนซิน	ดีเซล	น้ำมันเตา
83.1 ↓	86.4 ↓	69.5 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

ราคา LNG

Spot
9.86 ↓

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/MMBtu

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

ดูไบ	เบรนท์	เวสเท็กซัส
73.1 ↓	75.2 ↓	70.9 ↑

หน่วย : เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล

หมายเหตุ : ราคาเฉลี่ยเดือน มิ.ย. 2561

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

พลังงานกับเศรษฐกิจ

เดือน ม.ค. –มิ.ย.2561

พลังงานกับเศรษฐกิจ ปี 2560

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
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.)

12%

มูลค่าการนำเข้าน้ำมันต่อมูลค่าการนำเข้าสินค้า

7%

มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อ GDP*

14%

มูลค่าการใช้พลังงานต่อ GDP*

*GDP ณ ราคาตลาด

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

สัดส่วนพลังงานกับเศรษฐกิจ ปี 2560

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE)

= 0.77

ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)

= 8.53**

**หน่วย KTOE/พันล้านบาท

13%

มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าสินค้าทั้งหมด

11%

มูลค่าการนำเข้าน้ำมันต่อมูลค่าการนำเข้าสินค้าทั้งหมด

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน

เดือน ก.ค. 2561

การปล่อย CO_2 รายสาขา

22.0 ล้านตัน CO_2 ↑ **3.2%**

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

ผลิตไฟฟ้า 38%
8.3 ล้านตัน CO_2 ↑

ขนส่ง 25%
5.5 ล้านตัน CO_2 ↓

อุตสาหกรรม 31%
6.9 ล้านตัน CO_2 ↑

อื่นๆ* 6%
1.3 ล้านตัน CO_2 ↓

*ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน

1.95

พันตัน CO_2/KTOE

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.–มิ.ย. 2561

ไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา จีน และสหภาพยุโรป

การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากร

3.90

ตัน CO_2/หัวประชากร

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหัว ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย

การปล่อย CO_2 ต่อ GDP

0.61

กิโลกรัม CO_2/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2005

ข้อมูล ณ ปี 2560

ไทยปล่อย CO_2 ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า

0.470

กิโลกรัม CO_2/ kWh

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.–ก.ค.2561

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าจีน และค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหภาพยุโรป และประเทศพัฒนาแล้วในทวีปอเมริกา

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือน ม.ค. – ก.ค. 2561

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio*** ▪ น้ำมันดิบ (ปี) ▪ ก๊าซธรรมชาติ (ปี)	3 5
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น* (%)	54
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100* (ล้านลิตร/วัน)	4.46
ปริมาณการผลิตเอทานอล * (ล้านลิตร/วัน)	4.20
สัดส่วนมูลค่าพลังงาน** ▪ มูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด (%) ▪ มูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด (%)	13.3 2.7

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2551-2560)	0.9155
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2551-2560)	1.1408
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI)** (TOE/ล้านบาท)	8.5
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP** (GWh/ล้านบาท)	18.1
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร** (TOE/หัวประชากร)	1.32
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร** (kWh/หัวประชากร)	2,796

พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อการใช้พลังงาน* (พันตัน CO_2/KTOE)	1.95
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหัวประชากร** (ตัน CO_2/หัวประชากร)	3.90
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อ GDP** (ตัน CO_2/ล้านบาท)	25.29
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า* (กิโลกรัม CO_2/kWh)	0.470

* คือข้อมูลช่วงเดือน ม.ค.-ก.ค.2561
** คือข้อมูล ปี 2560

= ดี = ปกติ = ควรปรับปรุง

เปรียบเทียบกับค่าดัชนีชี้วัดพลังงานช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ยกเว้น ความยืดหยุ่นการใช้พลังงานและความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า เปรียบเทียบกับค่า 1.0

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน