

รายงานภาพรวมพลังงาน เดือนพฤษภาคม 2560



โดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนพฤษภาคม

2560

“การใช้ไฟฟ้าของเดือนพฤษภาคมลดลง 2.7% โดยเฉพาะในสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญ ทั้งภาคครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรม ปัจจัยหลักเนื่องจากสภาพอากาศปีนี้ที่ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ทำให้อุณหภูมิลดลง ประกอบกับประชาชนร่วมมือใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพตามมาตรการรณรงค์ของกระทรวงพลังงาน ส่งผลให้ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในระบบ 3 การไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อน 2.2% โดย Peak ปีนี้เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. ที่ระดับ 30,303 MW”

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 990 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 0.9% โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลง 4.4% จากการผลิตที่ลดลงเกือบทุกแหล่ง ยกเว้นแหล่งเอราวัณ ทานตะวัน และนาสนุ่น เช่นเดียวกับการผลิตลิแกไนต์ที่ลดลง 10.1% ขณะที่การผลิตก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นจากการผลิตของแหล่งสำคัญ อาทิ แหล่งเอราวัณ ไพลิน บงกชใต้ ที่ยังคงเพิ่มขึ้น ด้านการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นจากปริมาณน้ำในเขื่อนที่สูงกว่าปีก่อน

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,345 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.1% จากการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนการผลิตในประเทศที่ลดลง เช่นเดียวกับการนำเข้าไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากการที่โรงไฟฟ้าทางสายจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบได้มากขึ้น ด้านการนำเข้า (สุทธิ) ถ่านหินลดลง เช่นเดียวกับการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ที่ลดลงเนื่องจากการผลิตในประเทศยังคงอยู่ในระดับสูง ประกอบกับความต้องการใช้ที่ลดลง

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,532 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.1% จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหินที่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น เนื่องจากราคาน้ำมันตลาดโลกยังอยู่ในระดับต่ำ ขณะที่การใช้ไฟฟ้าซึ่งเป็นพลังงานสำคัญ คิดเป็นสัดส่วน 22% ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมดลดลง เนื่องจากปัจจัยสภาพอากาศที่ไม่ร้อนอบอ้าวต่อเนืองยาวนานเหมือนปีก่อน ทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 81 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 24.8% โดยเพิ่มขึ้นจากมูลค่าการนำเข้า น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และ LNG ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรวมถึง 82% ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด ขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินลดลงจากปริมาณการนำเข้าที่ลดลง

● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนพฤษภาคม 2560 เฉลี่ยอยู่ที่ 50.5 US\$/BBL ลดลงจากเดือนก่อน เนื่องจากแรงกดดันจากการเพิ่มกำลังการผลิตของลิเบียหลังเสร็จสิ้นการซ่อมบำรุงแหล่งน้ำมันดิบ Sharara ประกอบกับการคาดการณ์ว่าสหรัฐอเมริกา อาจเพิ่มการผลิตน้ำมันดิบจากชั้นหินดินดาน (Shale oil) หลังจากเพิ่มจำนวนแท่นขุดเจาะจนปริมาณการผลิตน้ำมันเพิ่มขึ้นมาอยู่ที่ระดับสูงสุดในรอบ 2 ปี แม้ว่ากลุ่มผู้ผลิตน้ำมันทั้งในและนอกกลุ่ม OPEC จะสามารถบรรลุข้อตกลงขยายระยะเวลาการปรับลดกำลังการผลิตออกไปจนถึงเดือนมีนาคม 2561 ก็ตาม

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนพฤษภาคม 2560 ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลในอาเซียนส่วนใหญ่มีการปรับราคาลดลงในทิศทางเดียวกัน โดยราคาเบนซินปรับลดลงเนื่องจากได้รับแรงกดดันจากอุปทานในภูมิภาคที่ยังอยู่ในระดับสูงและเพียงพอต่ออุปสงค์ที่เพิ่มขึ้นจากอินโดนีเซีย เมียนมา และเวียดนาม เช่นเดียวกับราคาดีเซลที่ปรับลดลงจากแรงกดดันของอุปสงค์จากจีนที่ลดลง ประกอบกับสต็อกน้ำมันดีเซลในสิงคโปร์ที่ยังอยู่ระดับสูง รวมถึงการผลิตในญี่ปุ่นที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น

- **ราคา LPG (CP)** เดือนพฤษภาคม 2560 อยู่ที่ 388 US\$/ตัน ลดลงจากเดือนก่อน 72 US\$/ตัน โดยปัจจัยหลักมาจากการปิดซ่อมบำรุงของภาคปิโตรเคมีในเอเชีย ประกอบกับฤดูหนาวได้สิ้นสุดลงแล้ว ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ LPG ลดลง

- **ราคา LNG ในตลาดโลก** ราคา Spot LNG เฉลี่ยเดือนพฤษภาคม 2560 อยู่ที่ 5.59 US\$/MMBtu ใกล้เคียงกับเดือนก่อน โดยปรับเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากอุปสงค์ที่ยังคงมีแนวโน้มอยู่ในระดับสูง

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดการน้ำมันดิบอยู่ที่ 992 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 16.4% โดยเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าจากต่างประเทศ โดยเฉพาะการนำเข้าจากตะวันออกกลาง และแหล่งอื่นๆ ขณะที่การผลิตในประเทศลดลง ทั้งนี้เดือนพฤษภาคมมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วน 89% ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ลดลงจากเดือนก่อนหน้าเนื่องจากโรงกลั่นน้ำมันบางจาก และ ESSO หยุดเดินเครื่องบางหน่วยถาวร

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 139 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.1% โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล และกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ซึ่งมีสัดส่วนรวมถึง 68% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้น 0.6% และ 4.3% ตามลำดับ ทั้งนี้การใช้น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นไม่สูงมาก ส่วนหนึ่งคาดว่าเป็นผลจากสภาพอากาศที่มีฝนตกหนักในหลายพื้นที่ของประเทศต่อเนื่องตั้งแต่เดือนเมษายนซึ่งเป็นอุปสรรคต่อการเดินทาง ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันดีเซลในกลุ่มการขนส่งที่ผลทางการเกษตรไม่สูงมากนัก ด้านการใช้ **น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นเนื่องจากเดือนพฤษภาคมมีวันหยุดหลายวัน อาจทำให้มีการใช้น้ำมันในการเดินทางท่องเที่ยวเพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 12% ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้ใกล้เคียงกับปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อย 0.1%

● **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ 555 พันตัน เพิ่มขึ้น 12.2% โดยเพิ่มขึ้นทุกภาคเศรษฐกิจ ยกเว้นการใช้ใน **รถยนต์** ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 20% ของ

การใช้ทั้งหมด ลดลง 10.7% โดยลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการที่ผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมันซึ่งมีราคาถูกลง ขณะที่ภาค **ครัวเรือน** สัดส่วนการใช้ 32% เพิ่มขึ้น 6.0% เช่นเดียวกับการใช้เป็นวัตถุดิบใน **อุตสาหกรรมปิโตรเคมี** และการใช้ใน **อุตสาหกรรมอื่น** ซึ่งมีสัดส่วน 35% และ 10% ตามลำดับ มีการใช้เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของภาคอุตสาหกรรมและการส่งออก

4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 5,232 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.7% จากการนำเข้าจากต่างประเทศ ทั้งการนำเข้าจากแหล่งยาดานา และเยตากุน ประเทศเมียนมา รวมทั้งการนำเข้าในรูปแบบ LNG ขณะที่การผลิตในประเทศของเดือนพฤษภาคมเพิ่มขึ้น

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,820 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 1.8% จากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 58% ของการใช้ก๊าซธรรมชาติทั้งหมด มีการใช้ลดลง 9.3% เนื่องจากโรงไฟฟ้าฝั่งตะวันตกได้รับผลกระทบจากการจ่ายก๊าซธรรมชาติของเมียนมาเข้าระบบลดลง เช่นเดียวกับการใช้ NGV ที่ลดลง 14.3% โดยลดลงต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 เช่นเดียวกับการใช้ LPG ในรถยนต์ ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในโรงแยกก๊าซยังคงเพิ่มขึ้น

5. ลิกไนต์/ถ่านหิน

● **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 3,154 พันตัน ลดลง 16.5% โดยลดลงทั้งการผลิตลิกไนต์ในประเทศ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 45% ของการจัดการทั้งหมด และการนำเข้าถ่านหิน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วน 55% โดยลดลง 9.7% และ 21.4% ตามลำดับ

● **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ 1,700 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 10.2% โดยเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึง 78% ของการใช้ทั้งหมด ขณะที่ลิกไนต์ ซึ่งส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าแม่เมาะ มีการใช้ลดลง

๖. ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้าของ กฟผ.** ณ สิ้นเดือนพฤษภาคม 2560 อยู่ที่ 41,453 MW (ไม่รวม VSPP) โดยมีสัดส่วนกำลังการผลิตของ กฟผ. 39% รองลงมาคือ IPP 36% SPP 16% และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 9%

- **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 17,923 GWh (รวม VSPP) ลดลง 3.3% ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง โดยเชื้อเพลิงหลักในการผลิตไฟฟ้าเกือบ 80% ยังคงมาจากก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน/ลิกไนต์ ซึ่งในเดือนพฤษภาคมมีการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงดังกล่าวลดลง ขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน พลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะพลังงานหมุนเวียน ปัจจุบันมีสัดส่วนอยู่ที่ 7% ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้น 17.6%

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)**
ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) ของปี 2560 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. ที่ระดับ 30,303 MW ลดลงจากปีก่อน 2.2% จากปัจจัยสภาพอากาศปีนี้ที่มีมรสุมพัดผ่านทำให้ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ประกอบกับได้รับความร่วมมือจากภาคประชาชนตามมาตรการรณรงค์ของกระทรวงพลังงาน ซึ่งมีส่วนช่วยให้ประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมมาใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้น ทั้งนี้ **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบ กฟผ.** เกิดขึ้นเมื่อวันและเวลาเดียวกัน ที่ระดับ 28,578 MW

- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,570 GWh ลดลง 2.7% โดยสาขาเศรษฐกิจที่สำคัญทั้งภาคครัวเรือน ภาคธุรกิจ และภาคอุตสาหกรรม มีการใช้ไฟฟ้าลดลง 7.9% 2.3% และ 0.5% ตามลำดับ จากปัจจัยสภาพอากาศที่ไม่ร้อนอบอ้าว รวมทั้งมาตรการรณรงค์ลด

และใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพดังกล่าวข้างต้น ทำให้ปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง

7. การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงาน

การปล่อย CO₂ จากการใช้พลังงานอยู่ที่ 22.9 ล้านตัน CO₂ เพิ่มขึ้นเล็กน้อย 0.6% จากการปล่อย CO₂ ในสาขาขนส่ง อุตสาหกรรม และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ) ที่เพิ่มขึ้น ขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO₂ ลดลง 4.6% โดยลดลงต่อเนื่องมาตั้งแต่ช่วงปีที่ผ่านมา

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ช่วง 5 เดือนแรกของปี 2560 (มกราคม – พฤษภาคม)

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 60.9% เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 57.6% แสดงถึงการพึ่งพาตนเอง (การผลิตพลังงานในประเทศ) ในสัดส่วนที่เพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับการจัดหาพลังงานทั้งหมด

- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 3.48 ล้านลิตร/วัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ขณะที่ **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 4.06 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **การปล่อย CO₂ ต่อการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 1.81 พันตัน CO₂/ktoe ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน แสดงถึงการใช้พลังงานโดยรวมของประเทศที่มีประสิทธิภาพและใช้พลังงานสะอาดมากขึ้น

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
ข้อมูล ณ วันที่ 26 กรกฎาคม 2560