สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

Energy Policy and Planning Office
MINISTRY OF ENERGY

รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน
Monthly Energy Overview Report

ตุลาคม 2565

October 2022

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
Information and Communication Technology Center

www.eppo.go.th
EPPO Thailand
EPPO Thailand

รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนตุลาคม 2565

"จากการประกาศลดระดับความรุนแรงของโรค COVID-19 ให้เป็นโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวังตั้งแต่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป ทำให้เศรษฐกิจภายในประเทศไทยฟื้นตัวต่อเนื่อง ส่งผลให้การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในประเทศปรับตัวเพิ่มขึ้น 29.0% จากเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ไฟฟ้าและลิกไนต์ ในขณะที่การผลิตและนำเข้าพลังงานขั้นต้นปรับตัวลดลง 9.7% และ 3.1% ตามลำดับ ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าในเดือนตุลาคมปรับตัวลดลง 1.7% จากการใช้ที่ลดลงของภาคอุตสาหกรรมและภาคครัวเรือน ในขณะที่ภาคธุรกิจและภาคส่วนอื่น ๆ มีการใช้ไฟฟ้ามากขึ้น ซึ่งคาดว่ามาจากอุณหภูมิที่เริ่มลดลงจากการใกล้เข้าสู่ฤดูหนาว และสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ที่คลี่คลายลง ทำให้ทุกหน่วยงานกลับมาทำงานที่สำนักงานตามปกติ สำหรับราคาพลังงานในเดือนนี้พบว่า ราคาน้ำมันดิบและราคาน้ำมันดีเซลในตลาดสิงคโปร์ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า จากความต้องการพลังงานที่เพิ่มมากขึ้นในหลายประเทศหลังการแพร่ระบาดของโรค COVID-19 มีแนวโน้มดีขึ้น ในขณะที่ราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตาในตลาดสิงคโปร์ รวมถึงราคา LPG และ LNG ปรับตัวลดลง อย่างไรก็ตามจากความกังวลในเรื่องของความขัดแย้งระหว่างประเทศยูเครนและรัสเซีย อัตราเงินเฟ้อที่สูงในหลายประเทศ และนโยบาย Zero-COVID ของประเทศจีน ก็ยังคงเป็นปัจจัยที่มีผลกระทบต่อราคาพลังงานในตลาดโลกอยู่ ในส่วนของการปล่อย CO_2 ของประเทศไทยในเดือนตุลาคม 2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้น 6.9% จากภาคอุตสาหกรรม ขนส่ง และอื่น ๆ ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าที่ปล่อย CO_2 ลดลง โดยในภาคอุตสาหกรรมมีอัตราการปล่อย CO_2 เพิ่มขึ้นมากที่สุดถึง 16.7%"

1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 680 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 9.7% จากการผลิตที่ลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำที่เพิ่มขึ้น โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 11.0%

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,347 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 3.1% จากการนำเข้าน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน ไฟฟ้า และ NG มากขึ้น

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,719 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 29.0% จากการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ไฟฟ้าและลิกไนต์ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 169.7%

2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 126.4 พันล้านบาท ลดลง 2.1% จากมูลค่าการนำเข้าผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ ถ่านหิน และไฟฟ้ามีค่าเพิ่มขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 22.8 พันล้านบาท ลดลง 20.3% จากมูลค่าการส่งออกผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่ลดลง ในขณะที่มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบมีค่าเพิ่มขึ้น

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 205.6 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 23.3% จากมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่สูงขึ้นในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะถ่านหิน/ลิกไนต์มีมูลค่าการใช้เพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 102.3%

- **ราคาพลังงาน**

  - ราคาน้ำมันดิบดูไบ เดือนตุลาคม เฉลี่ยอยู่ที่ 91.13 US$/BBL ปรับตัวเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบเดือนก่อน 90.91 US$/BBL จากการมีมติปรับลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปคพลัส รวมถึงการคลี่คลายลงของสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ทั่วโลก เป็นผลให้ราคาน้ำมันดิบปรับตัวสูงขึ้น อย่างไรก็ตามจากการที่ประเทศจีนยังมีการประกาศใช้นโยบาย Zero-COVID อยู่ ก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลต่ออุปสงค์ด้านพลังงานของโลกและอาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบได้

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน

○ ***ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน*** ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ยกเว้นประเทศบรูไน สิงคโปร์ และไทยที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น โดยราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินของประเทศไทยอยู่ที่ 35.35 บาท/ลิตร

○ ***ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน*** ส่วนใหญ่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ยกเว้นประเทศกัมพูชา อินโดนีเซีย และมาเลเซียที่ราคาปรับตัวลดลง โดยราคาน้ำมันดีเซลในประเทศไทยอยู่ที่ 34.94 บาท/ลิตร เท่ากับเดือนก่อนหน้า ซึ่งปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันสำเร็จรูปในเดือนนี้ ได้แก่ การประกาศลดระดับความรุนแรงของโรค COVID-19 ให้เป็นโรคติดต่อที่ต้องเฝ้าระวัง ตั้งแต่ 1 ตุลาคม 2565 เป็นต้นไป ของกระทรวงสาธารณสุข ทำให้เกิดกิจกรรมทางเศรษฐกิจภายในประเทศมากขึ้นและเกิดความต้องการเดินทางที่มากขึ้น นอกจากนี้ยังมีปัจจัยจากความขัดแย้งระหว่างประเทศยูเครนและรัสเซียที่ยังคงมีอยู่ รวมทั้งมาตรการทางการเงินของธนาคารกลางในหลายประเทศเพื่อชะลออัตราเงินเฟ้อ มติของกลุ่มโอเปกพลัสที่จะปรับลดกำลังผลิตน้ำมันดิบลง 2 ล้านบาร์เรลต่อวันตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน เพื่อรักษาสมดุลของราคาน้ำมันในตลาด และนโยบาย Zero-COVID ของประเทศจีนที่ส่งผลต่ออุปสงค์ด้านพลังงานของโลก

3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

- **<u>น้ำมันดิบ</u>** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 862 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลง 5.6% จากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง

- **<u>น้ำมันสำเร็จรูป</u>** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 135.2 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 16.7% จากการใช้ที่มากขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันก๊าดที่มีการใช้ลดลง โดยน้ำมันเครื่องบินยังคงมีการใช้เพิ่มขึ้นมากที่สุดถึง 117.2% จากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 มีแนวโน้มดีขึ้นทั่วโลก รวมถึงการผ่อนคลายมาตรการป้องกันการแพร่ระบาดฯ ทั้งในประเทศและต่างประเทศ ทำให้ภาคการท่องเที่ยวเกิดการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่อง

- **<u>LPG โพรเพน และบิวเทน</u>** การใช้อยู่ที่ 483.4 พันตัน ลดลง 2.6% จากการใช้ที่ลดลงในทุกสาขา โดยเฉพาะภาคขนส่งมีปริมาณการใช้ที่ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 16.9%

4. ก๊าซธรรมชาติ

- **<u>การจัดหาก๊าซธรรมชาติ</u>** อยู่ที่ 4,257 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 5.8% จากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณมากขึ้น

- **<u>การใช้ก๊าซธรรมชาติ</u>** อยู่ที่ 3,713 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 10.5% จากการใช้ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ โดยเฉพาะในภาคการผลิตไฟฟ้ามีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 16.8% ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่งมีการใช้เพิ่มขึ้น

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **<u>การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์</u>** อยู่ที่ 2,858 พันตัน เพิ่มขึ้น 6.4% จากปริมาณการนำเข้าที่มากขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง

- **<u>การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์</u>** อยู่ที่ 1,654 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 14.0% จากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมที่มากขึ้น

6. ไฟฟ้า

- **<u>กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า</u>** ณ สิ้นเดือนตุลาคม 2565 อยู่ที่ 53,694 MW* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 32% รองลงมาคือ IPP 31% SPP 17% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 12% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

- **<u>การผลิตไฟฟ้า</u>** อยู่ที่ 17,532 GWh* ลดลง 2.0% โดยยังคงมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมากที่สุดอยู่ที่ 50%

- **<u>ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)</u>** ***ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า*** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 33,177 MW* เพิ่มขึ้น 6.9% เมื่อเทียบกับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
** ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)*

- **<u>การใช้ไฟฟ้า</u>** อยู่ที่ 16,002 GWh* ลดลง 1.7% จากภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน โดยในภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 8.8% ในขณะที่ภาคธุรกิจ และภาคส่วนอื่น ๆ มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเป็นผลมาจากอุณหภูมิของประเทศที่เริ่มลดลงจากการใกล้เข้าสู่ฤดูหนาว รวมถึงสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรค COVID-19 ที่คลี่คลายลง และการที่กระทรวงสาธารณสุขได้ประกาศปรับลดระดับความรุนแรงของโรค COVID-19 ทำให้หน่วยงานภาครัฐและเอกชนกลับมาทำงานที่สำนักงานตามปกติ รวมถึงการฟื้นตัวของการท่องเที่ยวในประเทศก็เป็นอีกปัจจัยหนึ่งที่ส่งผลให้เกิดการใช้ไฟฟ้าในภาคธุรกิจมากขึ้น

7. การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน

<u>การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน</u> อยู่ที่ 20.9 ล้านตัน CO_2 เพิ่มขึ้น 6.9% จากการปล่อย CO_2 ที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ยกเว้นภาคการผลิตไฟฟ้าที่ปล่อย CO_2 ลดลง โดยในภาคอุตสาหกรรมมีอัตราการปล่อย CO_2 เพิ่มขึ้นมากที่สุดถึง 16.7%

8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

ในช่วง เดือนตุลาคม 2565

- **<u>อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น</u>** อยู่ที่ 46.0% ต่ำกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา ซึ่งแสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **<u>ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100</u>** อยู่ที่ 4.23 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 19.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **<u>ปริมาณการผลิตเอทานอล</u>** อยู่ที่ 3.48 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 19.6% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **<u>การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน</u>** อยู่ที่ 2.09 พันตัน CO_2/ktoe ทั้งนี้ประเทศไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของสหภาพยุโรปและประเทศสหรัฐอเมริกา

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
ข้อมูล ณ วันที่ 16 ธันวาคม 2565

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมพลังงาน

เดือน ต.ค. 2565

พลังงานขั้นต้น

การผลิต
9.7%

680 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงเกือบทุกประเภท ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำที่เพิ่มขึ้น โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 11.0%

การนำเข้า (สุทธิ)
3.1%

1,347 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้าน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และ LNG ที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าถ่านหิน ไฟฟ้า และ NG มากขึ้น

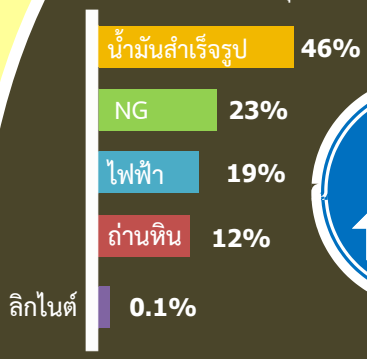
การใช้
6.6%

2,021 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการใช้ถ่านหินนำเข้า ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า โดยถ่านหินนำเข้ามีการใช้เพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 20.4% ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ NG และ LNG ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้
29.0%

1,719 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ไฟฟ้าและลิกไนต์ โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 169.7%

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

เดือน ต.ค. 2565

ผลิตในประเทศ
85 พันบาร์เรลต่อวัน
6.0%

9.9%

การจัดหาน้ำมันดิบ
862 พันบาร์เรลต่อวัน
5.6%

การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศลดลงจากปริมาณการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าจากต่างประเทศที่ลดลง

นำเข้า
777 พันบาร์เรลต่อวัน
5.5%

90.1%

- 53.2% ตะวันออกกลาง
- 14.4% ตะวันออกไกล
- 22.5% อื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท
64.0 พันบาร์เรลต่อวัน
10.3%

การใช้กำลังการกลั่น
70.9%

ใช้น้ำมันในการกลั่น
882
พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ
1,245
พันบาร์เรลต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันสำเร็จรูป และ LPG

เดือน ต.ค. 2565

น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิต 151.1 ล้านลิตรต่อวัน ▼ 6.8%

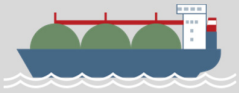
การนำเข้า 9.1 ล้านลิตรต่อวัน ▲ 202.3%

การใช้ 135.2 ล้านลิตรต่อวัน ▲ 16.7%

การส่งออก 22.2 ล้านลิตรต่อวัน ▼ 40.0%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

LPG



การจัดหา LPG 499 พันตัน ▼ 2.5%

- 20% นำเข้า
- 31% โรงกลั่นน้ำมัน
- 49% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ LPG 483.4 พันตัน ▼ 2.6%

- 36% ปิโตรเคมี
- 36% ครัวเรือน
- 15% ขนส่ง
- 12% อุตสาหกรรม
- 1% ใช้เอง

ก๊าซธรรมชาติ

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

เดือน ต.ค. 2565

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ 4,257 MMSCFD ▼ 5.8%

- **LNG** 23%
- **นำเข้า** 1,682 MMSCFD ▲ 3.3% 40%
  - ยาดานา 10%
  - เยตากุน 1%
  - เมียนมา 17%
  - ซอติก้า 6%
- **ผลิตในประเทศ** 2,575 MMSCFD ▼ 11.0% 60%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้ามีปริมาณเพิ่มขึ้น

การใช้ก๊าซธรรมชาติ 3,713 MMSCFD ▼ 10.5%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้าและโรงแยกก๊าซฯ โดยเฉพาะในภาคการผลิตไฟฟ้ามีการใช้ลดลงมากที่สุดถึง 16.8% ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่งมีการใช้เพิ่มขึ้น

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

55%	ผลิตไฟฟ้า	2,047 MMSCFD
21%	อุตสาหกรรม	775 MMSCFD
21%	โรงแยกก๊าซฯ	773 MMSCFD
3%	NGV	118 MMSCFD

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ถ่านหิน/ลิกไนต์

เดือน ต.ค. 2565

40% แม่เมาะ
0% อื่นๆ

ผลิตในประเทศ 40%
5.6% 1,151 พันตัน

นำเข้า 60%
16.4% 1,707 พันตัน

การจัดหา 2,858 พันตัน 6.4%

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากปริมาณการนำเข้าที่มากขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ 1,654 ktoe 14.0%

ถ่านหินนำเข้า 82%
20.4% 1,360 ktoe

ลิกไนต์ 18%
8.6% 294 ktoe

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาพรวมเพิ่มขึ้น จากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรมที่มากขึ้น

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ไฟฟ้า

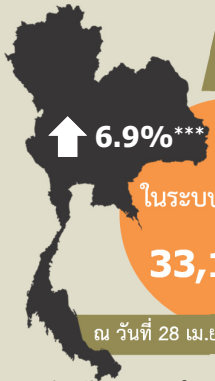
เดือน ต.ค. 2565

กำลังผลิตตามสัญญา 53,694MW*

EGAT	32%	16,920 MW
IPP	31%	16,748 MW
SPP	17%	9,484 MW
Import	12%	6,235 MW
VSPP	8%	4,233 MW
PEA & DEDE	0.1%	74 MW

** ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)*

การใช้ไฟฟ้า



6.9%*** Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า 33,177 MW*

ณ วันที่ 28 เม.ย. 2565 เวลา 14.30 น.

**** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน*

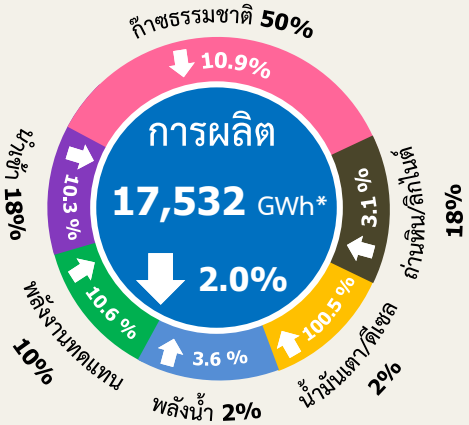
หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ 16,002 GWh* 1.7%

อุตสาหกรรม 46% 2.3%
ครัวเรือน 26% 8.8%
อื่นๆ** 4% 3.0%
ธุรกิจ 24% 7.5%

*** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว*

การจัดหาไฟฟ้า



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคอุตสาหกรรม และภาคครัวเรือน โดยในภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 8.8% ในขณะที่ภาคธุรกิจ และภาคส่วนอื่น ๆ มีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

มูลค่า และราคาพลังงาน

เดือน ต.ค. 2565

มูลค่าพลังงาน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน
126.4 พันล้านบาท
2.1%

มูลค่าการส่งออกพลังงาน
22.8 พันล้านบาท
20.3%

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
205.6 พันล้านบาท
23.3%

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
117.4 พันล้านบาท
29.1%

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายและการใช้น้ำมันสำเร็จรูปปรับตัวเพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าและส่งออกพลังงานปรับตัวลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคาน้ำมันดีเซลในตลาดสิงคโปร์ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคาน้ำมันเบนซินและน้ำมันเตาในตลาดสิงคโปร์ รวมทั้งราคา LPG และ LNG ปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

- ดูไบ 91.13 USD/bbl
- เบรนท์ 93.64 USD/bbl
- เวสเท็กซัส 87.32 USD/bbl

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

- เบนซิน 94.89 USD/bbl
- ดีเซล 133.84 USD/bbl
- น้ำมันเตา 62.20 USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- CP 575 USD/ton

ราคา LNG

- Spot 29.8 USD/MMBTU

USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ต.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน

เดือน ต.ค. 2565

การปล่อย CO_2 รายสาขา

การปล่อย CO_2 รวมทุกรายสาขา
20.9 ล้านตัน CO_2
6.9%

- ผลิตไฟฟ้า 6.8 ล้านตัน CO_2 ↓ 8.1%
- ขนส่ง 6.5 ล้านตัน CO_2 ↑ 15.6%
- อุตสาหกรรม 6.4 ล้านตัน CO_2 ↑ 16.7%
- อื่นๆ* 1.2 ล้านตัน CO_2 ↑ 15.0%

* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน**
2.09
พันตัน CO_2/ktoe

ประเทศไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของสหภาพยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. 2565
** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากร
3.69
ตัน CO_2/หัวประชากร

ประเทศไทยปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของสหภาพยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา

ข้อมูล ณ ปี 2564

การปล่อย CO_2 ต่อ GDP
0.57
กิโลกรัม CO_2/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ประเทศไทยปล่อย CO_2 ต่อ GDP สูงกว่าค่าเฉลี่ยของสหภาพยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา

ข้อมูล ณ ปี 2564

การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.392
กิโลกรัม CO_2/kWh

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของสหภาพยุโรป และประเทศสหรัฐอเมริกา

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - ต.ค. 2565

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือน ต.ค. 2565

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio น้ำมันดิบ [1]	2.7 ปี	↑
R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ [1]	2.9 ปี	↓
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น [2]	46 %	↓
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล [3]	4.23 ล้านลิตร/วัน	↑
ปริมาณการผลิตเอทานอล [3]	3.48 ล้านลิตร/วัน	↑
สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด [4]	14.6 %	↑
สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด [4]	3.0 %	↑

พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อ GDP [4]	23.46 ตัน CO_2/ล้านบาท	↓
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหัวประชากร [4]	3.69 ตัน CO_2/หัวประชากร	↓
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อการใช้พลังงาน [2]	2.09 พันตัน CO_2/ktoe	↑
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า [2]	0.392 กิโลกรัม CO_2/kWh	↓

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) [5] (พ.ศ. 2553-2562)	0.4461	< 0.95
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า [5] (พ.ศ. 2553-2562)	0.8834	< 0.95
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI) [4]	7.5 toe/ล้านบาท	↓
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP [4]	18.3 GWh/พันล้านบาท	=
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร [4]	1.18 toe/หัวประชากร	↓
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร [4]	2,879 kWh/หัวประชากร	↑

หมายเหตุ:

[1] *ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2563)*

[2] *ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน*

[3] *ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)*

[4] *ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2564 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2563)*

[5] *ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2555– 2564) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน : ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 – 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่*

- ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
- เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
- แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่