สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมพลังงาน

เดือน ก.พ. 2565

พลังงานขั้นต้น

การผลิต

19.8%

727 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุด 23.2% รองลงมาคือก๊าซธรรมชาติ 21.8%

การนำเข้า (สุทธิ)

4.4%

1,616 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้น จากการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน น้ำมันดิบ และไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ LNG และคอนเดนเสทลดลง

การใช้

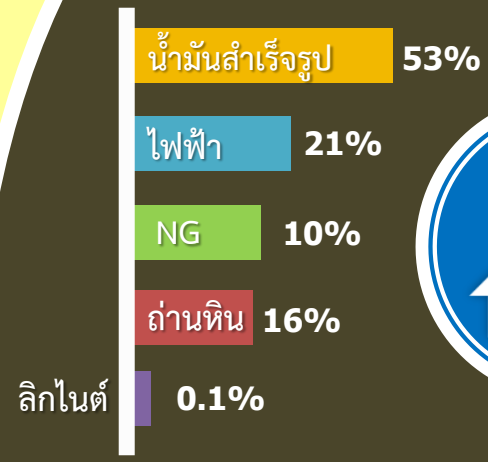
7.5%

1,944 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงจากการใช้ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ที่ลดลงถึง 27.0% ในขณะที่การใช้ถ่านหิน น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้น

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้

8.2%

1,570 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้น จากการใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

เดือน ก.พ. 2565

การจัดหาน้ำมันดิบ

1,057 พันบาร์เรลต่อวัน

▲ 7.6%

การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าน้ำมันดิบที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตในประเทศลดลง

ผลิตในประเทศ

81.03 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 23.2%

8%

นำเข้า

976 พันบาร์เรลต่อวัน

▲ 11.3%

92%

- 51.7% ตะวันออกกลาง
- 10.2% ตะวันออกไกล
- 30.5% อื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท

68.4 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 18.4%

การใช้กำลังการกลั่น

87%

ใช้น้ำมันในการกลั่น
1,080
พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ
1,245
พันบาร์เรลต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันสำเร็จรูป และ LPG

เดือน ก.พ. 2565

น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิต 164 ล้านลิตรต่อวัน ↑ 3.3%

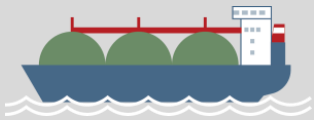
การนำเข้า 10.9 ล้านลิตรต่อวัน ↑ 141.0%

การใช้ 140 ล้านลิตรต่อวัน ↑ 6.8%

การส่งออก 25 ล้านลิตรต่อวัน ↓ 22.1%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

LPG



การจัดหา LPG 545 พันตัน ↑ 18.3%

- 22% นำเข้า
- 34% โรงกลั่นน้ำมัน
- 44% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ LPG 486 พันตัน ↑ 2.9%

- 33% ครัวเรือน
- 42% ปิโตรเคมี
- 13% ขนส่ง
- 11% อุตสาหกรรม
- 1% ใช้เอง

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ

เดือน ก.พ. 2565

ยาดานา 13%

เยตากุน 1%

ซอติก้า 7%

เมียนมา 21%

LNG 4%

นำเข้า
924 MMSCFD
39.1%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลงจากการผลิตภายในประเทศ และการนำเข้าที่ลดลง โดยเฉพาะอย่างยิ่ง LNG

25%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติ
3,719 MMSCFD
27%

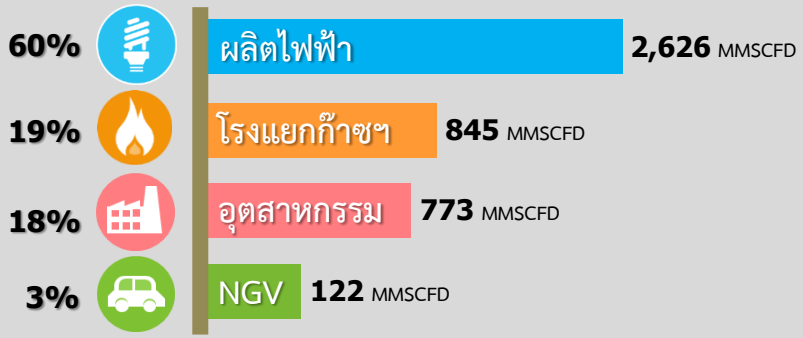
ผลิตในประเทศ
2,795 MMSCFD
21.8%

75%

การใช้ก๊าซธรรมชาติ
4,366 MMSCFD
3.8%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลง ซึ่งเป็นผลมาจากปริมาณการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม รวมถึงโรงแยกก๊าซฯ ที่ลดลง ในขณะที่ภาคการขนส่งมีการใช้เพิ่มขึ้น

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ถ่านหิน/ลิกไนต์

เดือน ก.พ. 2565

33% แม่เมาะ

0% อื่นๆ

นำเข้า 67%

15.9%
2,195 พันตัน

ผลิตในประเทศ 33%

5.2%
1,085 พันตัน

การจัดหา 3,280 พันตัน

7.9%

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากการนำเข้าจากต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ 1,514 ktoe

7.1%

1,237 ktoe

ถ่านหินนำเข้า 82%

276 ktoe

ลิกไนต์ 18%

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้น จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้น 22.9% ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้ามีปริมาณลดลง

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ไฟฟ้า

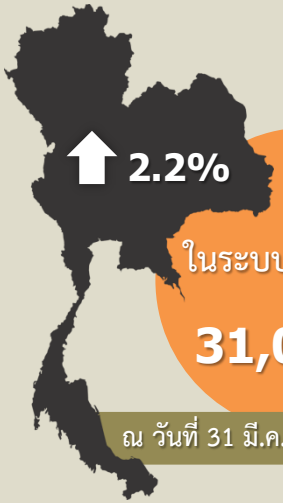
เดือน ก.พ. 2565

กำลังผลิตตามสัญญา 46,772 MW*

EGAT	32%	16,082 MW
IPP	30%	15,499 MW
SPP	19%	9,471 MW
Import	11%	5,721 MW
VSPP	8%	4,202 MW
PEA & DEDE	0.1%	74 MW

** ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)*

การใช้ไฟฟ้า



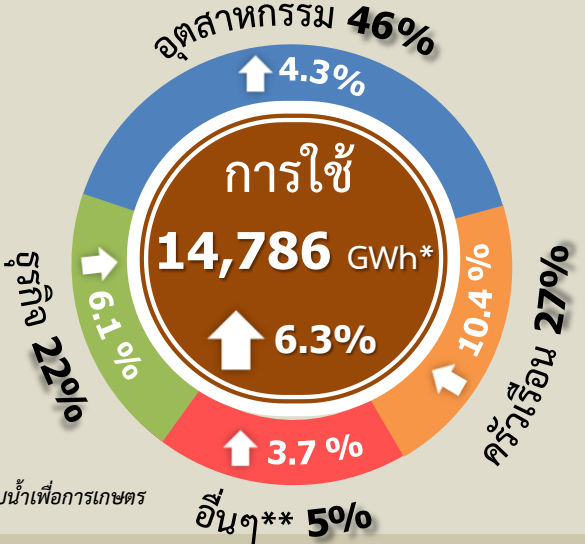
Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า 31,023 MW*

ณ วันที่ 31 มี.ค. 2564 เวลา 14.49 น.

การจัดหาไฟฟ้า

การผลิต 16,099 GWh* ↑ 3.5%

การใช้ 14,786 GWh* ↑ 6.3%



*** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว*

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปริมาณการใช้ที่เพิ่มขึ้นในทุกภาคส่วน โดยเฉพาะในภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นมากที่สุดถึงร้อยละ 10.4

หมายเหตุ: *เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)*

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

มูลค่า และราคาพลังงาน

เดือน ก.พ. 2565

มูลค่าพลังงาน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน
160.2 พันล้านบาท
106.8%

มูลค่าการส่งออกพลังงาน
21.1 พันล้านบาท
34.1%

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
179.1 พันล้านบาท
19.4%

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
102.6 พันล้านบาท
23.9%

มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือนกุมภาพันธ์ 2565 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ ราคา LNG และราคา LPG เดือน ก.พ. 2565 ปรับตัวเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

- ดูไบ **95.81** USD/bbl
- เบรนท์ **97.07** USD/bbl
- เวสเท็กซัส **92.44** USD/bbl

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

- เบนซิน **115.61** USD/bbl
- ดีเซล **114.26** USD/bbl
- น้ำมันเตา **84.80** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- CP **775** USD/ton

ราคา LNG

- Spot **26.97** USD/MMBTU

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ก.พ. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน เดือน ก.พ. 2565

การปล่อย CO_2 รายสาขา

การปล่อย CO_2 รวมทุกรายสาขา
20.4 ล้านตัน CO_2
4.9%

ผลิตไฟฟ้า
6.5 ล้านตัน CO_2
6.0%

ขนส่ง
6.2 ล้านตัน CO_2
7.9%

อุตสาหกรรม
6.5 ล้านตัน CO_2
15.1%

อื่นๆ*
1.2 ล้านตัน CO_2
6.3%

* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน**
2.12
พันตัน CO_2/ktoe

ไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ก.พ. 2565

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากร
0.99
ตัน CO_2/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ ปี 2562

การปล่อย CO_2 ต่อ GDP
0.56
กิโลกรัม CO_2/เหรียญสหรัฐ ณ ปีฐาน ค.ศ. 2010

ไทยปล่อย CO_2 ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2562

การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.440
กิโลกรัม CO_2/kWh

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ก.พ. 2564

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือน ก.พ. 2565

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio น้ำมันดิบ [3]	3 ปี
R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ [3]	3 ปี
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น [1]	49 %
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล [1]	5.10 ล้านลิตร/วัน
ปริมาณการผลิตเอทานอล [1]	4.86 ล้านลิตร/วัน
สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด [2]	12.0 %
สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด [2]	2.2 %

พลังงานและสิ่งแวดล้อม

การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อ GDP [2]	23.85 ตัน CO_2/ล้านบาท
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหัวประชากร [2]	3.68 ตัน CO_2/หัวประชากร
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อการใช้พลังงาน [1]	2.06 พันตัน CO_2/ktoe
การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า [1]	0.440 กิโลกรัม CO_2/kWh

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2552-2562)	0.8383
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2552-2562)	0.9191
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI) [2]	7.7 toe/ล้านบาท
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP [2]	18.2 GWh/พันล้านบาท
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร [2]	1.19 toe/หัวประชากร
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร [2]	2,812 kWh/หัวประชากร

ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี
เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ
แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่

หมายเหตุ:
[1] *ข้อมูล ม.ค. – ก.พ. 2564*
[2] *ข้อมูล ปี 2563*
[3] *ข้อมูล ณ ปี 2562*