สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ภาพรวมพลังงาน

เดือน พ.ค. 2565

พลังงานขั้นต้น

การผลิต
26.5%

642 พันบาร์เรลต่อวัน*

การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงจากการผลิตก๊าซธรรมชาติ (-31.2%) คอนเดนเสท (-28.3%) และน้ำมันดิบ (-27.6) ที่ลดลง ในขณะที่การผลิตลิกไนต์และไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น

การนำเข้า (สุทธิ)
9.8%

1,486 พันบาร์เรลต่อวัน*

การนำเข้าพลังงานขั้นต้นลดลงจากการนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ถ่านหิน และน้ำมันดิบที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าคอนเดนเสท ไฟฟ้า NG และ LNG เพิ่มขึ้น

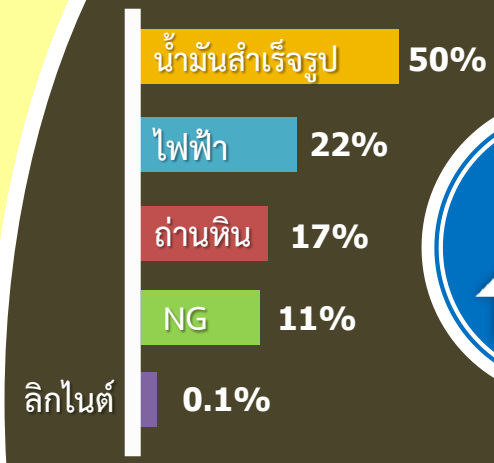
การใช้
2.8%

2,095 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้เพิ่มขึ้นในเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้น NG และ LNG ที่มีการใช้ลดลง โดยการใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นสูงสุด (22.6%) รองลงมาคือไฟฟ้าพลังน้ำนำเข้า (20.6%) และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม (18.8%)

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



การใช้
12.5%

1,566 พันบาร์เรลต่อวัน*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นในทุกประเภทพลังงาน โดยถ่านหินมีสัดส่วนในการใช้ที่เพิ่มขึ้นมากที่สุด (20.3%) รองลงมาคือผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป (19.0%) และก๊าซธรรมชาติ (2.9%)

*เทียบเท่าน้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

เดือน พ.ค. 2565

การจัดหาน้ำมันดิบ

958 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 4.9%

การจัดหาน้ำมันดิบของประเทศลดลง จากปริมาณการนำเข้าจากต่างประเทศ และการผลิตภายในประเทศที่ลดลง

ผลิตในประเทศ

77 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 27.6%

8%

นำเข้า

881 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 2.2%

92%

57% ตะวันออกกลาง

13% ตะวันออกไกล

22% อื่นๆ

การผลิตคอนเดนเสท

62.1 พันบาร์เรลต่อวัน

▼ 28.3%

การใช้กำลังการกลั่น

88%

ใช้น้ำมันในการกลั่น

1,093

พันบาร์เรลต่อวัน

กำลังการกลั่นทั้งหมดของประเทศ

1,245

พันบาร์เรลต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

น้ำมันสำเร็จรูป และ LPG

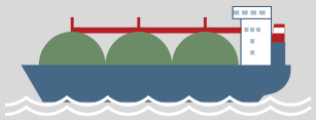
เดือน พ.ค. 2565

น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิต	179 ล้านลิตรต่อวัน	↑ 7.8%
การนำเข้า	8.2 ล้านลิตรต่อวัน	↑ 39.7%
การใช้	139 ล้านลิตรต่อวัน	↑ 18.5%
การส่งออก 37.5 ล้านลิตรต่อวัน		↑ 7.0%

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

LPG



การจัดหา LPG 562 พันตัน ↑ 3%

- 23% นำเข้า
- 45% โรงกลั่นน้ำมัน
- 32% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การใช้ LPG 571 พันตัน ↑ 9.2%

- 45% ปิโตรเคมี
- 31% ครัวเรือน
- 13% ขนส่ง
- 10% อุตสาหกรรม
- 1% ใช้เอง

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ

เดือน พ.ค. 2565

ยาดานา 10%
เยตากุน 0%
ซอติก้า 5%
เมียนมา 15%

LNG 31%

นำเข้า
2,041 MMSCFD
10.7%

47%

การจัดหาก๊าซธรรมชาติลดลงจากปริมาณการผลิตภายในประเทศที่ลดลง ในขณะที่การนำเข้าสูงขึ้นจากการนำเข้า LNG ที่มีปริมาณเพิ่มขึ้น

การจัดหา
ก๊าซธรรมชาติ
4,377 MMSCFD
16.4%

ผลิตในประเทศ
2,336 MMSCFD
31.2%

65%

การใช้
ก๊าซธรรมชาติ
4,200 MMSCFD
14.6%

การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และโรงแยกก๊าซธรรมชาติที่ลดลง ในขณะที่การใช้ในภาคขนส่ง และอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

สัดส่วนการใช้
ก๊าซธรรมชาติ

61%	ผลิตไฟฟ้า	2,556 MMSCFD
17%	โรงแยกก๊าซฯ	711 MMSCFD
19%	อุตสาหกรรม	807 MMSCFD
3%	NGV	125 MMSCFD

MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ถ่านหิน/ลิกไนต์

เดือน พ.ค. 2565

41% แม่เมาะ

0% อื่นๆ

การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลง จากปริมาณการนำเข้าที่ลดลง ในขณะที่การผลิตภายในประเทศเพิ่มขึ้น

การจัดหา 3,141 พันตัน

- ผลิตในประเทศ 41%
  - 6.3% ↑ 1,297 พันตัน
- นำเข้า 59%
  - 8.9% ↓ 1,843 พันตัน
- 3.2% ↓

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การใช้ 1,871 ktoe

- 19.9% ↑
- ถ่านหินนำเข้า 83%
  - 22.6% ↑ 1,546 ktoe
- ลิกไนต์ 17%
  - 8.3% ↑ 326 ktoe

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นจากการใช้ที่เพิ่มขึ้นทั้งในภาคอุตสาหกรรม (20.3%) และภาคการผลิตไฟฟ้า (19.4%)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ไฟฟ้า

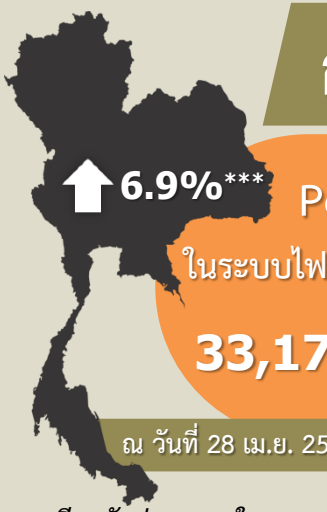
เดือน พ.ค. 2565

กำลังผลิตตามสัญญา 50,515 MW*

EGAT	31%	15,520 MW
IPP	31%	15,499 MW
SPP	19%	9,466 MW
Import	11%	5,721 MW
VSPP	8%	4,235 MW
PEA & DEDE	0.1%	74 MW

* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การใช้ไฟฟ้า



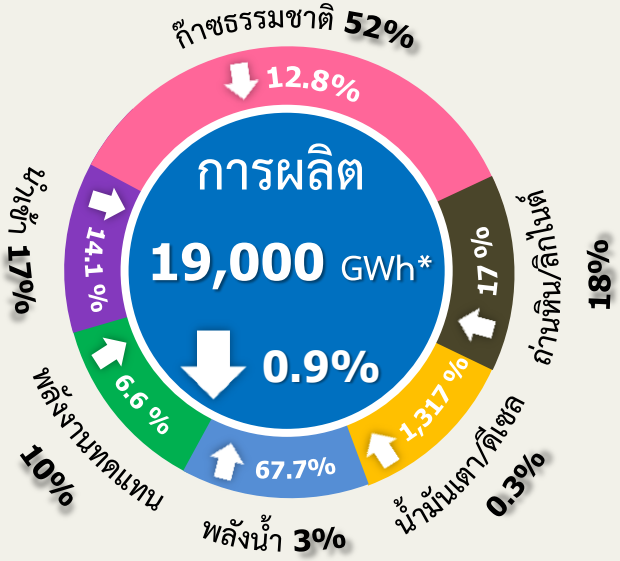
6.9%*** Peak ในระบบไฟฟ้า 33,177 MW*

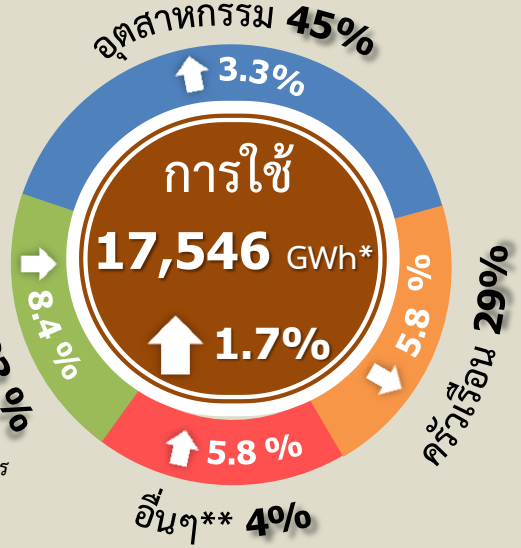
ณ วันที่ 28 เม.ย. 2565 เวลา 14.30 น.

*** เทียบกับค่า Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การจัดหาไฟฟ้า





** อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว

การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นการใช้ในจากภาคอุตสาหกรรม ธุรกิจ และภาคส่วนอื่นๆ โดยภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นมากที่สุดที่ 8.4% ในขณะที่ภาคครัวเรือนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลง

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

มูลค่า และราคาพลังงาน

เดือน พ.ค. 2565

มูลค่าพลังงาน

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน
172 พันล้านบาท
62.7%

มูลค่าการส่งออกพลังงาน
42.5 พันล้านบาท
105%

มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
214 พันล้านบาท
31.3%

มูลค่าการใช้น้ำมันสำเร็จรูป
126.1 พันล้านบาท
50.3%

มูลค่าพลังงานทุกประเภท ในเดือนพฤษภาคม 2565 มีค่าเพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ราคาพลังงาน

ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ ยกเว้นราคาน้ำมันเตาปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ ราคา LNG ราคานำเข้า LPG และราคาน้ำมันเตาปรับตัวลดลง เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า

ราคาน้ำมันดิบตลาดโลก

- ดูไบ **113.79** USD/bbl
- เบรนท์ **120.63** USD/bbl
- เวสเท็กซัส **115.07** USD/bbl

ราคานำเข้า LPG

- CP **855** USD/ton

ราคา LNG

- Spot **22.67** USD/MMBTU

ราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์

- เบนซิน **161.12** USD/bbl
- ดีเซล **152.66** USD/bbl
- น้ำมันเตา **102.78** USD/bbl

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

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน พ.ค. เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การปล่อย CO_2 จากการใช้พลังงาน เดือน พ.ค. 2565

การปล่อย CO_2 รายสาขา

การปล่อย CO_2 รวมทุกรายสาขา
22.8 ล้านตัน CO_2
8.3%

ผลิตไฟฟ้า
7.8 ล้านตัน CO_2
4.6%

ขนส่ง
6.5 ล้านตัน CO_2
15.7%

อุตสาหกรรม
7.4 ล้านตัน CO_2
17.1%

อื่นๆ*
1.2 ล้านตัน CO_2
16.1%

* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงาน**
2.05
พันตัน CO_2/ktoe

ไทยปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ค. 2565

** การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึงการใช้พลังงานทดแทน

การปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากร
1.67
ตัน CO_2/หัวประชากร

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหัวประชากรต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย

ข้อมูล ณ พฤษภาคม 2565

การปล่อย CO_2 ต่อ GDP
23.46
กิโลกรัม CO_2/ล้านบาท

ไทยปล่อย CO_2 ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูล ณ ปี 2564

การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า
0.397
กิโลกรัม CO_2/kWh

ไทยปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - พ.ค. 2565

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ดัชนีชี้วัดพลังงาน

เดือน พ.ค. 2565

ความมั่นคงด้านพลังงาน

R/P ratio น้ำมันดิบ [3]	2.9	ปี
R/P ratio ก๊าซธรรมชาติ [3]	2.7	ปี
อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น [1]	49	%
ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล [1]	3.43	ล้านลิตร/วัน
ปริมาณการผลิตเอทานอล [1]	3.76	ล้านลิตร/วัน
สัดส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงานต่อมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด [2]	14.6	%
สัดส่วนมูลค่าการส่งออกพลังงานต่อมูลค่าการส่งออกทั้งหมด [2]	3.0	%

พลังงานและสิ่งแวดล้อม

- การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อ GDP [2]: **23.46** ตัน CO_2/ล้านบาท
- การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหัวประชากร [2]: **3.69** ตัน CO_2/หัวประชากร
- การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อการใช้พลังงาน [1]: **2.04** พันตัน CO_2/ktoe
- การปล่อยก๊าซ CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า [1]: **0.397** กิโลกรัม CO_2/kWh

ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน

ความยืดหยุ่นการใช้พลังงาน (EE) (พ.ศ. 2555-2564)	0.4461	
ความยืดหยุ่นการใช้ไฟฟ้า (พ.ศ. 2555-2564)	0.8834	
ความเข้มข้นของการใช้พลังงาน (EI) [2]	7.5	toe/ล้านบาท
การใช้ไฟฟ้าต่อ GDP [2]	18.3	GWh/พันล้านบาท
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายต่อหัวประชากร [2]	1.18	toe/หัวประชากร
การใช้ไฟฟ้าต่อหัวประชากร [2]	2,879	kWh/หัวประชากร

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

หมายเหตุ:

[1] *ข้อมูล ม.ค. – เม.ย.. 2565*

[2] *ข้อมูล ปี 2564*

[3] *ข้อมูล ณ ปี 2563*