



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - เมษายน 2568 ^{เบื้องต้น}



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - เมษายน 2568 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

1/P

JANUARY - APRIL 2025

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 8,941 ktoe

- solar 295 ktoe
- wind 100 ktoe
- small & large hydro power 248 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 7,011 ktoe
- MSW 304 ktoe
- biogas 381 ktoe
- biofuels 602 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 11,955 ktoe

- coal & its products 1,019 ktoe
- natural gas product 8,519 ktoe
- crude oil 1,307 ktoe
- condensate 1,110 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,366 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 14 ktoe (residual gas)

DOMESTIC PRODUCTION 22,276 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 27,544 ktoe

- coal & its products 3,592 ktoe
- natural gas product 5,065 ktoe
- crude oil 17,371 ktoe
- condensate 323 ktoe
- petroleum products 345 ktoe
- electricity 848 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

IMPORTS 27,544 ktoe

STOCK CHANGE 338 ktoe

EXPORTS 2,928 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 2,928 ktoe

- coal & its products 7 ktoe
- natural gas product 0 ktoe
- crude oil 248 ktoe
- NGL 3 ktoe
- petroleum products 2,545 ktoe
- electricity 125 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 46,554 ktoe

TRANSFORMATION 12,152 ktoe

POWER PLANTS 8,322 ktoe

- steam thermal 4,184 ktoe
- gas turbine 65 ktoe
- combined cycle 3,946 ktoe
- diesel 4 ktoe
- gas engine 123 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 3,291 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 283 ktoe

ORTHER CONVERSION 256 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 1,370 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 3,218 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

FINAL ENERGY CONSUMPTION 29,814 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

COMMERCIAL ENERGY 24,952 ktoe

- coal & its products 2,366 ktoe
- natural gas product 2,412 ktoe
- petroleum products 14,047 ktoe
- electricity 6,127 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 992 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 3,870 ktoe

- solar (heat) 3 ktoe
- solid biomass 3,553 ktoe
- MSW 74 ktoe
- biogas 240 ktoe

manufacturing
+mining+
construction

INDUSTRY 11,975 ktoe

TRANSPORTATION 11,479 ktoe

- road 9,060 ktoe
- rail 43 ktoe
- air 1,868 ktoe
- waterway 508 ktoe

AGRICULTURE 771 ktoe

COMMERCIAL 2,391 ktoe

RESIDENTIAL 3,198 ktoe

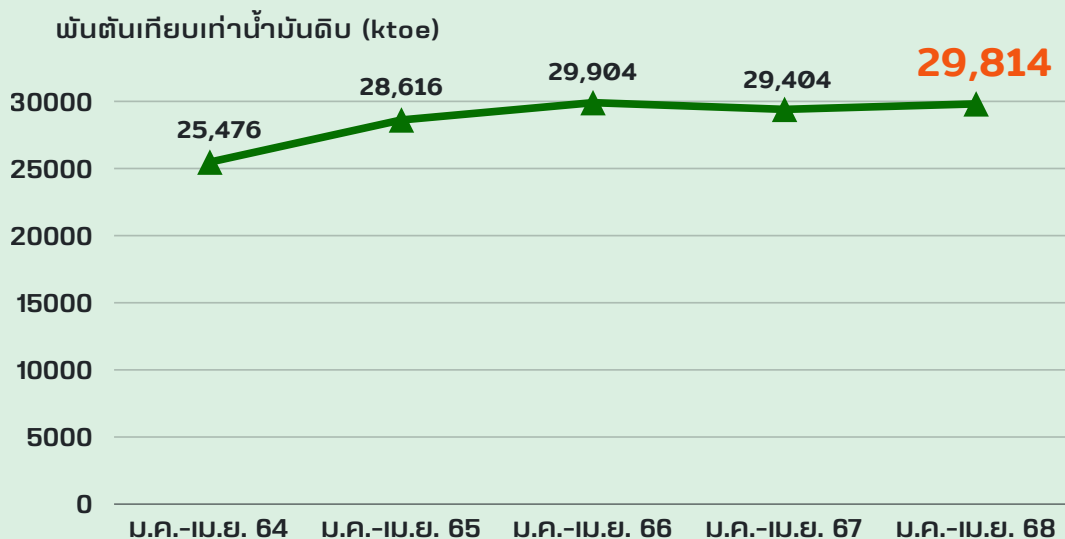
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10^3 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - เมษายน 2568^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - เม.ย. 2568 ปริมาณ 29,814 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 554,404 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.4 %

ช่วงเดือน ม.ค.-เม.ย. 2568 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 461,925 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73.41 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 37,953 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.44 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนเมษายน ปี 2568 ปรับดีขึ้นจากเดือนก่อน ตามการผลิตภาคอุตสาหกรรม ภาคบริการ และการลงทุนภาคเอกชน

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดบริการ
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้น จากหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ และหมวดยานพาหนะ
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง
- ด้านการส่งออกสินค้าลดลงจากเดือนก่อน จากสินค้าเกษตร ยานยนต์ และสินค้าอิเล็กทรอนิกส์
- ด้านการนำเข้าสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าทุนไม่รวมเครื่องบิน

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

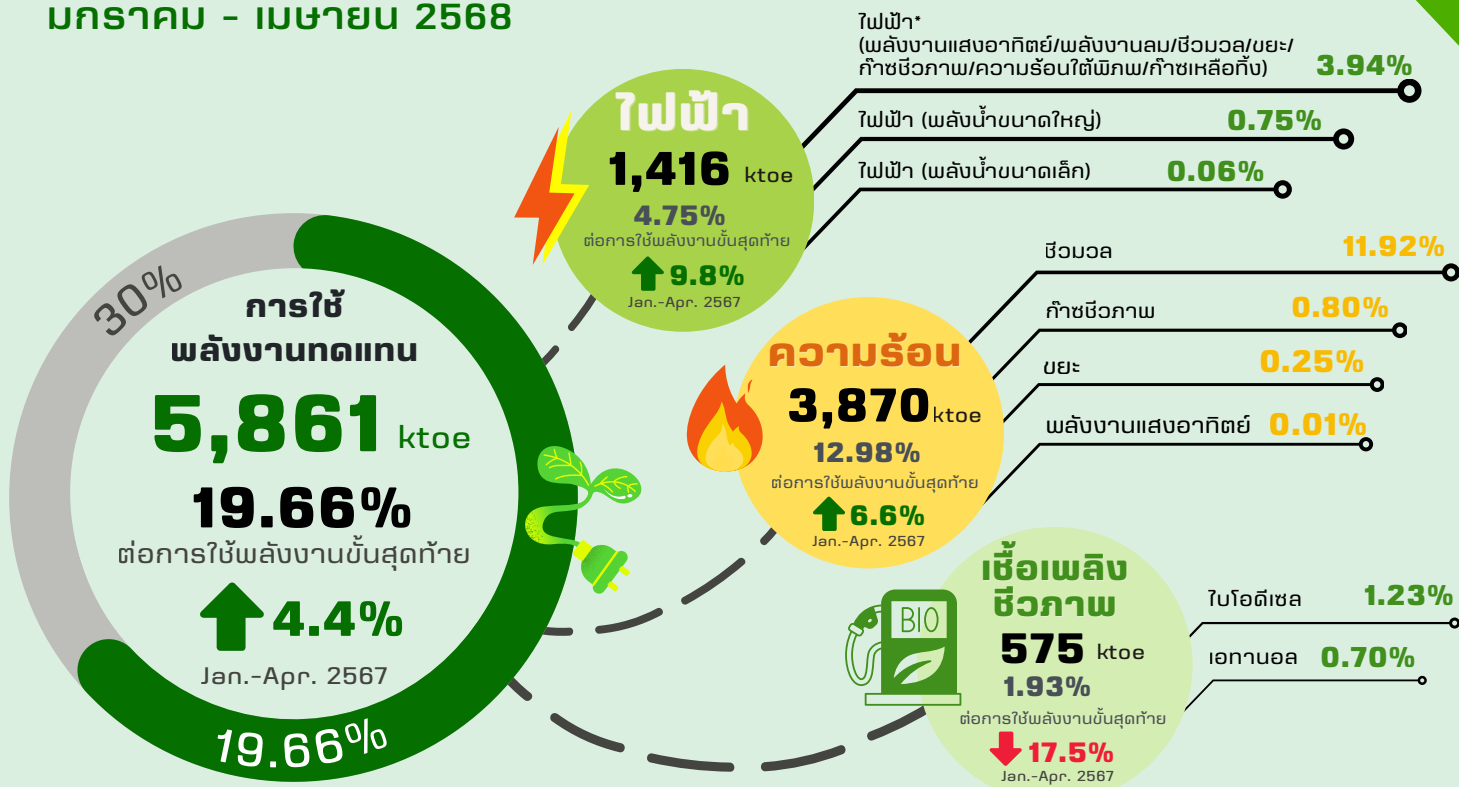
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบเล็กน้อย จากหมวดพลังงานเป็นสำคัญ
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเพิ่มขึ้น จากราคาอาหารสำเร็จรูป
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมปรับตัวขึ้นเล็กน้อยจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุล จากดุลการค้าเป็นสำคัญ

ที่มา : แกลงข่าวเศรษฐกิจและการเงินเดือนเมษายน 2568

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20250530.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2568



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-เม.ย. ของปี 2568 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 29,814 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 5,861 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 19.66 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid)
 ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-เม.ย. 2568

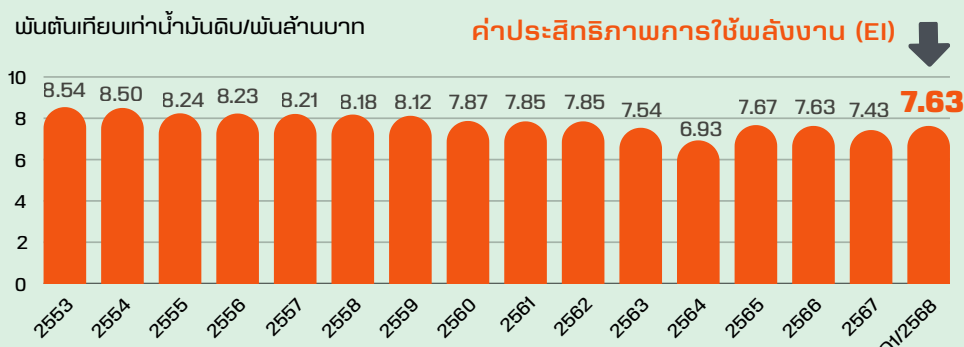
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 1,416 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 3,870 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 575 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

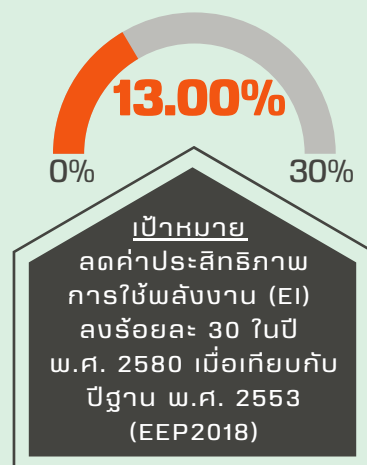
ไตรมาสที่ 1/2568

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1/2568 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 22,827 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 2,989,920 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.63 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2567 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2567 อยู่ที่ 7.43 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.00 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 12,400 ktoe



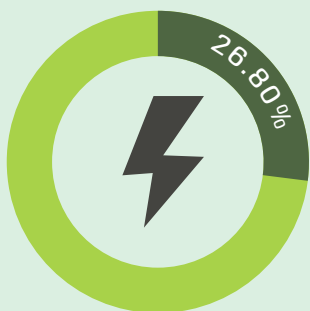
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2568



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2568 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

15,921.23 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,397.10 MW

สัดส่วน การใช้พลังงานทดแทน ในการผลิตไฟฟ้า ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

1,415.70 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

6,127.00 ktoe

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

3,870.33 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

12,207.95 ktoe

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (อุตสาหกรรมการผลิต)



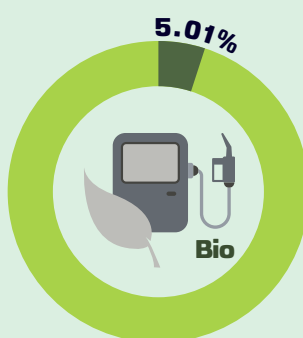
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

3,870.33 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

11,886.00 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



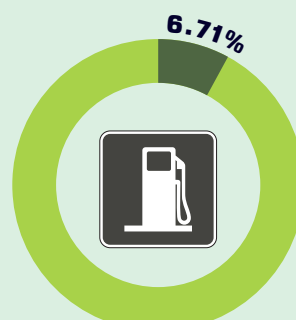
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

575.09 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

11,479.00 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

575.09 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

8,568.00 ktoe

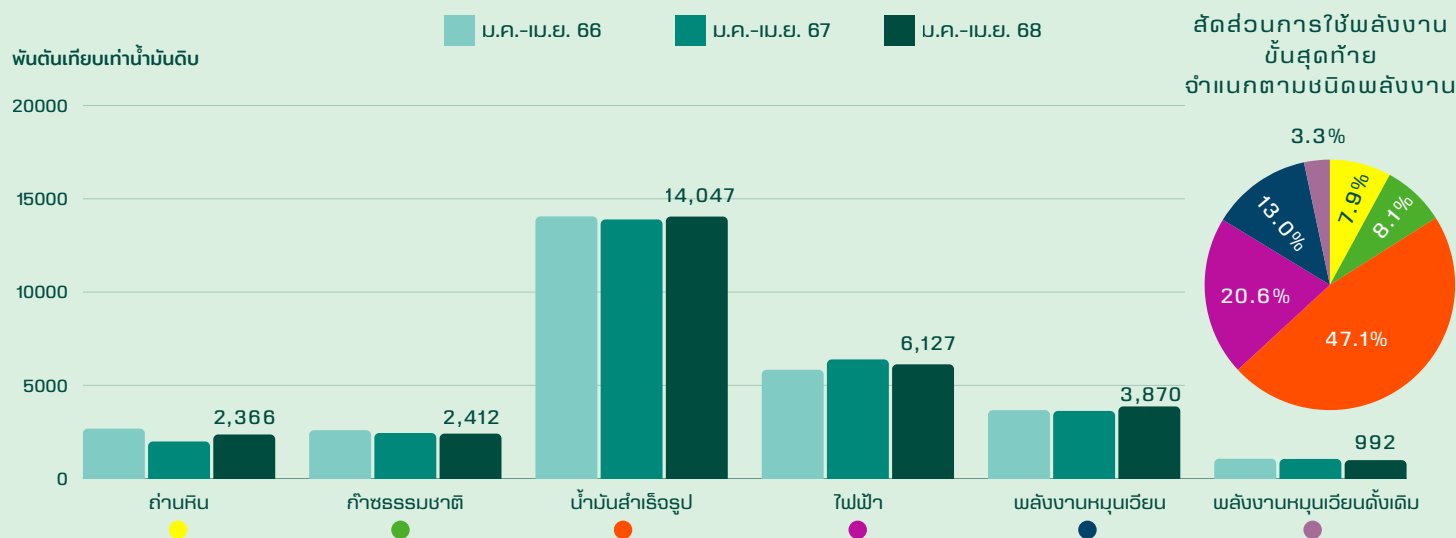
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เมษายน 2568

<https://dede.go.th/articles?id=174738&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2568** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 68	ม.ค.-เม.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	29,904	29,404	29,814	(1.7)	1.4
- เิิงพาณิชย์	25,166	24,719	24,952	(1.8)	0.9
ถ่านหิน	2,679	1,991	2,366	(25.7)	18.8
ก๊าซธรรมชาติ	2,596	2,445	2,412	(5.8)	(1.3)
น้ำมันสำเร็จรูป	14,055	13,893	14,047	(1.2)	1.1
ไฟฟ้า	5,836	6,390	6,127	9.5	(4.1)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	3,671	3,630	3,870	(1.1)	6.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,067	1,055	992	(1.1)	(6.0)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 29,814 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 24,952 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 83.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,366 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 ก๊าซธรรมชาติ 2,412 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.3 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 14,047 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 และไฟฟ้า 6,127 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.1 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 3,870 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 992 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.0

หมายเหตุ

1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยาง และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

เบื้องต้น

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - เมษายน 2568

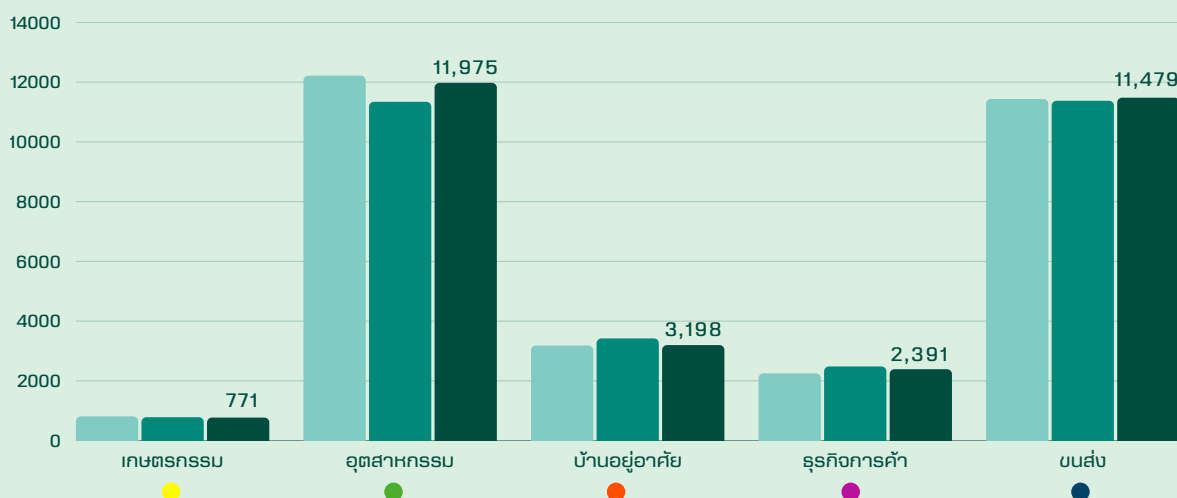
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 68	ม.ค.-เม.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67
1. สาขาเกษตรกรรม	812	784	771	(3.4)	(1.7)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	12,218	11,341	11,975	(7.2)	5.6
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	3,185	3,421	3,198	7.4	(6.5)
4. สาขารุขกิจการค้า	2,252	2,482	2,391	10.2	(3.7)
5. สาขายนส่ง	11,437	11,376	11,479	(0.5)	0.9
รวม	29,904	29,404	29,814	(1.7)	1.4

ม.ค.-เม.ย. 66

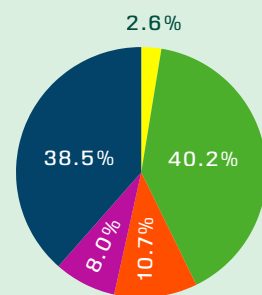
ม.ค.-เม.ย. 67

ม.ค.-เม.ย. 68

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขา
เศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 29,814 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 771 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 1.7 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 11,975 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 สาขาบ้านอยู่อาศัย 3,198 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 มีอัตราการลดลงร้อยละ 6.5 สาขารุขกิจการค้า 2,391 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 มีอัตราการลดลงร้อยละ 3.7 และสาขายนส่ง 11,479 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9

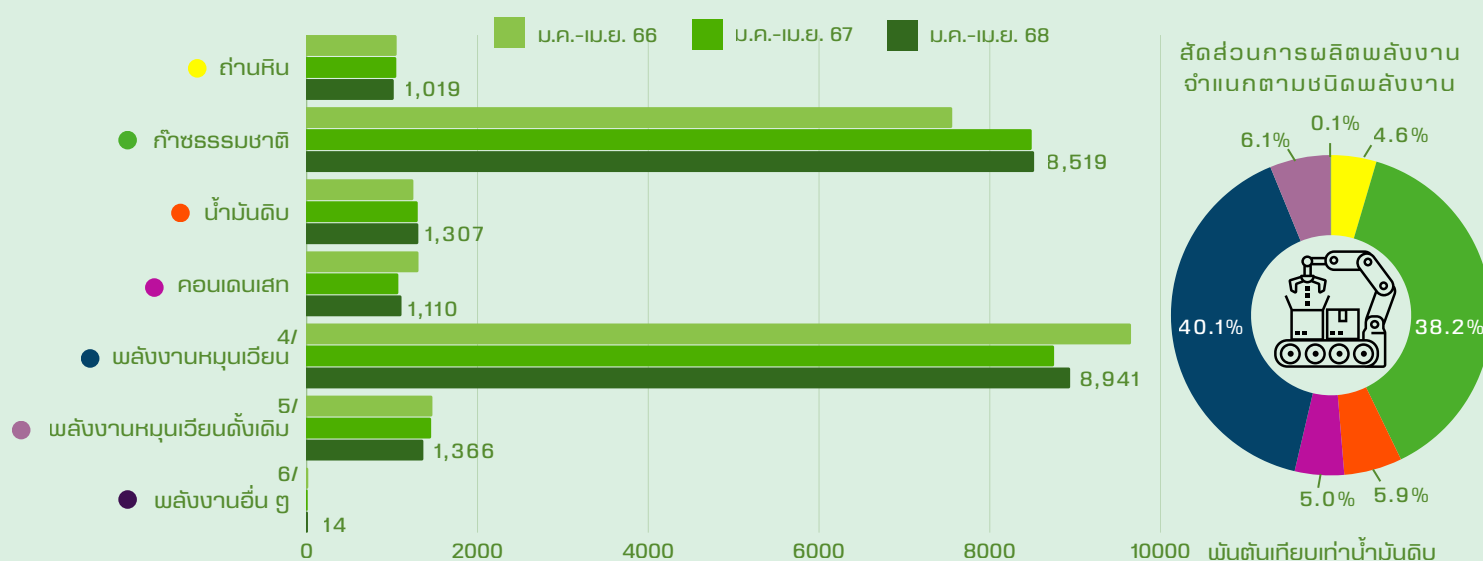
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 11,886 ktoe เหมืองแร่ 44 ktoe และก่อสร้าง 45 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - เมษายน 2568** ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 68	ม.ค.-เม.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67
การผลิตพลังงาน (รวม)	22,315	22,134	22,276	(0.8)	0.6
- เติ่งพาณิชย์	11,171	11,913	11,955	6.6	0.4
ถ่านหิน	1,053	1,049	1,019	(0.4)	(2.9)
ก๊าซธรรมชาติ	7,560	8,491	8,519	12.3	0.3
น้ำมันดิบ	1,249	1,300	1,307	4.1	0.5
คอนเดนเสท	1,309	1,073	1,110	(18.0)	3.4
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	9,654	8,753	8,941	(9.3)	2.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	1,472	1,457	1,366	(1.0)	(6.2)
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	18	11	14	(38.9)	27.3



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 22,276 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 11,955 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,019 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.9 ก๊าซธรรมชาติ 8,519 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 น้ำมันดิบ 1,307 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 คอนเดนเสท 1,110 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 8,941 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,366 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.2 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.3

หมายเหตุ

4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบบลิกไนต์) ยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล))

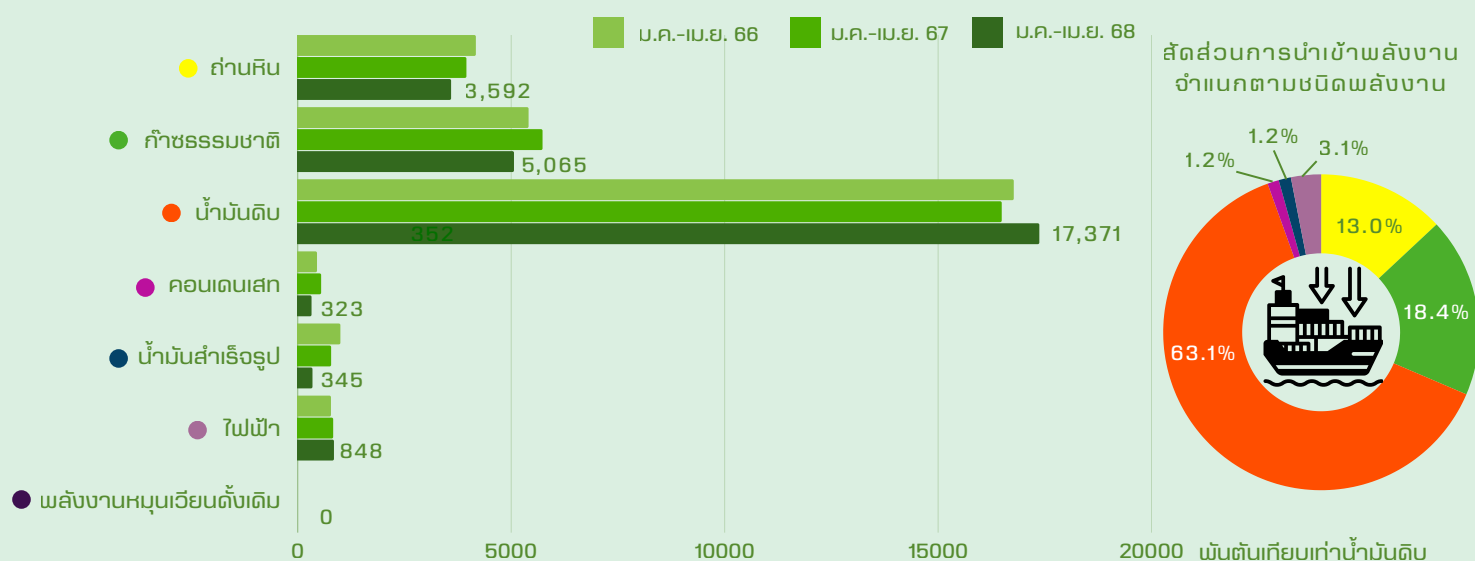
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - เมษายน 2568

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 68	ม.ค.-เม.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	28,579	28,335	27,544	(0.9)	(2.8)
- เติงพาณิชย์	28,579	28,335	27,544	(0.9)	(2.8)
ถ่านหิน	4,172	3,951	3,592	(5.3)	(9.1)
ก๊าซธรรมชาติ	5,407	5,734	5,065	6.0	(11.7)
น้ำมันดิบ	16,772	16,490	17,371	(1.7)	5.3
คอนเดนเสท	451	548	323	21.5	(41.1)
น้ำมันสำเร็จรูป	999	782	345	(21.7)	(55.9)
ไฟฟ้า	778	830	848	6.7	2.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	-	0	-	0



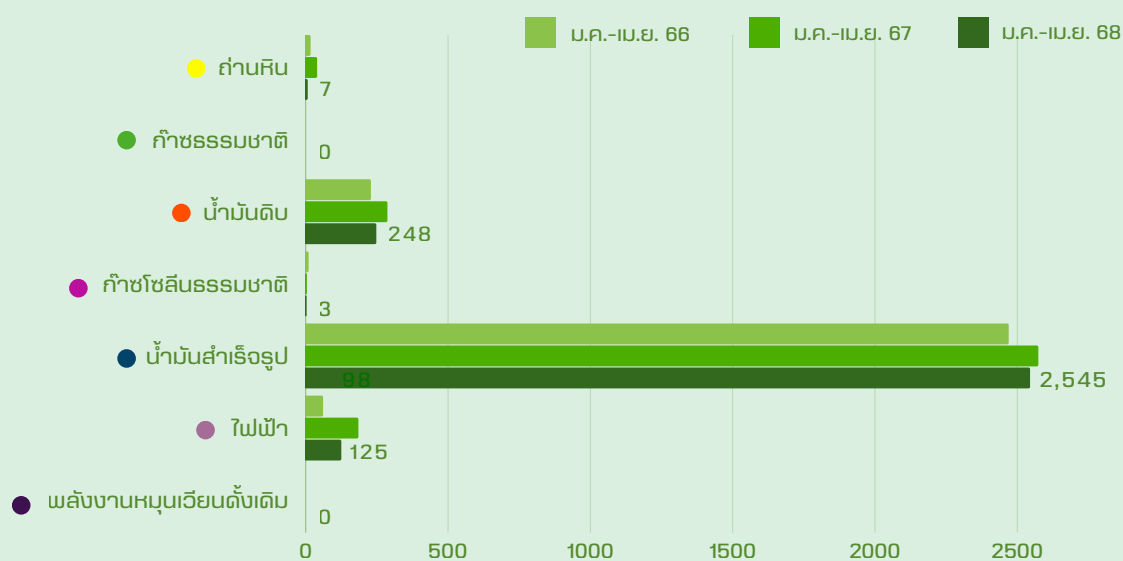
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 27,544 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 2.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,592 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 9.1 ก๊าซธรรมชาติ 5,065 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 11.7 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 17,371 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 คอนเดนเสท 323 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 41.1 น้ำมันสำเร็จรูป 345 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 55.9 และไฟฟ้า 848 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

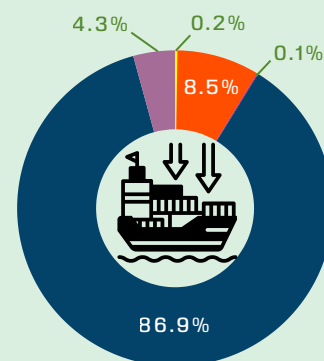
การส่งออกพลังงาน (Exports)

เบื้องต้น
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - เมษายน 2568

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 67	เบื้องต้น ม.ค.-เม.ย. 68	ม.ค.-เม.ย. 67 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 66	ม.ค.-เม.ย. 68 เทียบกับ ม.ค.-เม.ย. 67
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,787	3,090	2,928	10.9	(5.2)
- เติงพาณิชย์	2,787	3,090	2,928	10.9	(5.2)
ถ่านหิน	17	40	7	135.3	(82.5)
ก๊าซธรรมชาติ	-	0	0	0	0
น้ำมันดิบ	229	287	248	25.3	(13.6)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	10	4	3	(60.0)	(25.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	2,470	2,574	2,545	4.2	(1.1)
ไฟฟ้า	61	185	125	203.3	(32.4)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	(0)



สัดส่วนการส่งออกพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



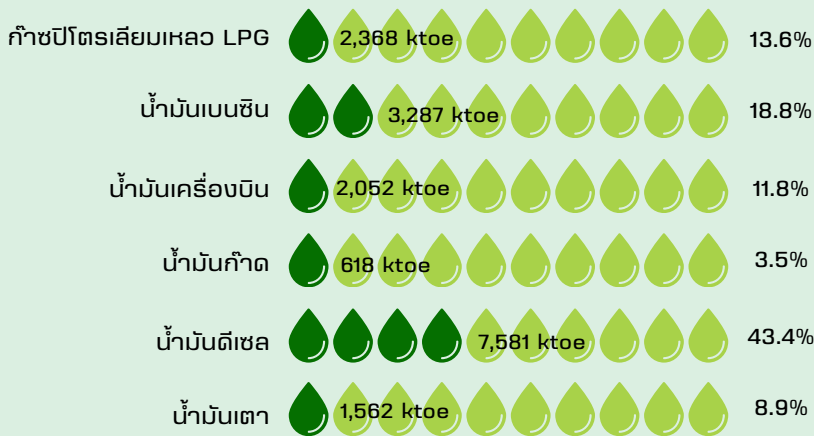
การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 2,928 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 5.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 7 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 82.5 การส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 248 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 13.6 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 25.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 2,545 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.1 และไฟฟ้า 125 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 32.4 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"0" หมายถึง ไม่สามารถหาค่าได้

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

เบื้องต้น

มกราคม - เมษายน 2568



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซ ปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2,368 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.6 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 3,287 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 น้ำมันเครื่องบิน 2,052 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.8 น้ำมันก๊าด 618 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 7,581 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.4 และน้ำมันเตา 1,562 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.9

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เบื้องต้น

มกราคม - เมษายน 2568



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 2,058 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 7,657 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.9 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 9 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 4,469 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.4 และพลังงานอื่น ๆ 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

Energy content of fuel (Net Calorific value)

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 ⁶ UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 ³ BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย) EXCHANGE RATE (SELLING)		
					บาท / เหรียญสหรัฐ BAHT/US\$	ปี	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2568	2025	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	34.43	JAN
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ก.พ.	34.18	FEB
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	มี.ค.	34.12	MAR
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	เม.ย.	34.07	APR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67			
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม							
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24			
7.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84			
7.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74			
7.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74			
7.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52			
7.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70			
7.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05			
7.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33			
8. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41			
9. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00			
10. ถ่านโค้ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19			
11. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76			
12. ลิกไนต์ แม่เมาะ (กก.)	2,500	247.70	10.47	9.92			
13. ฝุ่น (กก.)	3,820	378.48	15.99	15.16			
14. ถ่านไม้ (กก.)	6,900	683.64	28.88	27.38			
15. แกลบ (กก.)	3,440	340.83	14.40	13.65			
16. กากอ้อย (กก.)	1,800	178.34	7.53	7.14			
17. ยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
18. ปี้เลื่อย (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
19. วัสดุเหลือใช้	3,030	300.21	12.68	12.02			
ทางการเกษตร (กก.)							
20. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			
21. เือกานอล (ลิตร)	5,147	510.00	21.54	20.42			
22. ไบโอดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52			

หน่วยทั่วไป GENERAL		
1 กิโลแคลอรี (KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
1 ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัม (KG.)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้
รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

WWW.DEDE.GO.TH



เยี่ยมชมเว็บไซต์