

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

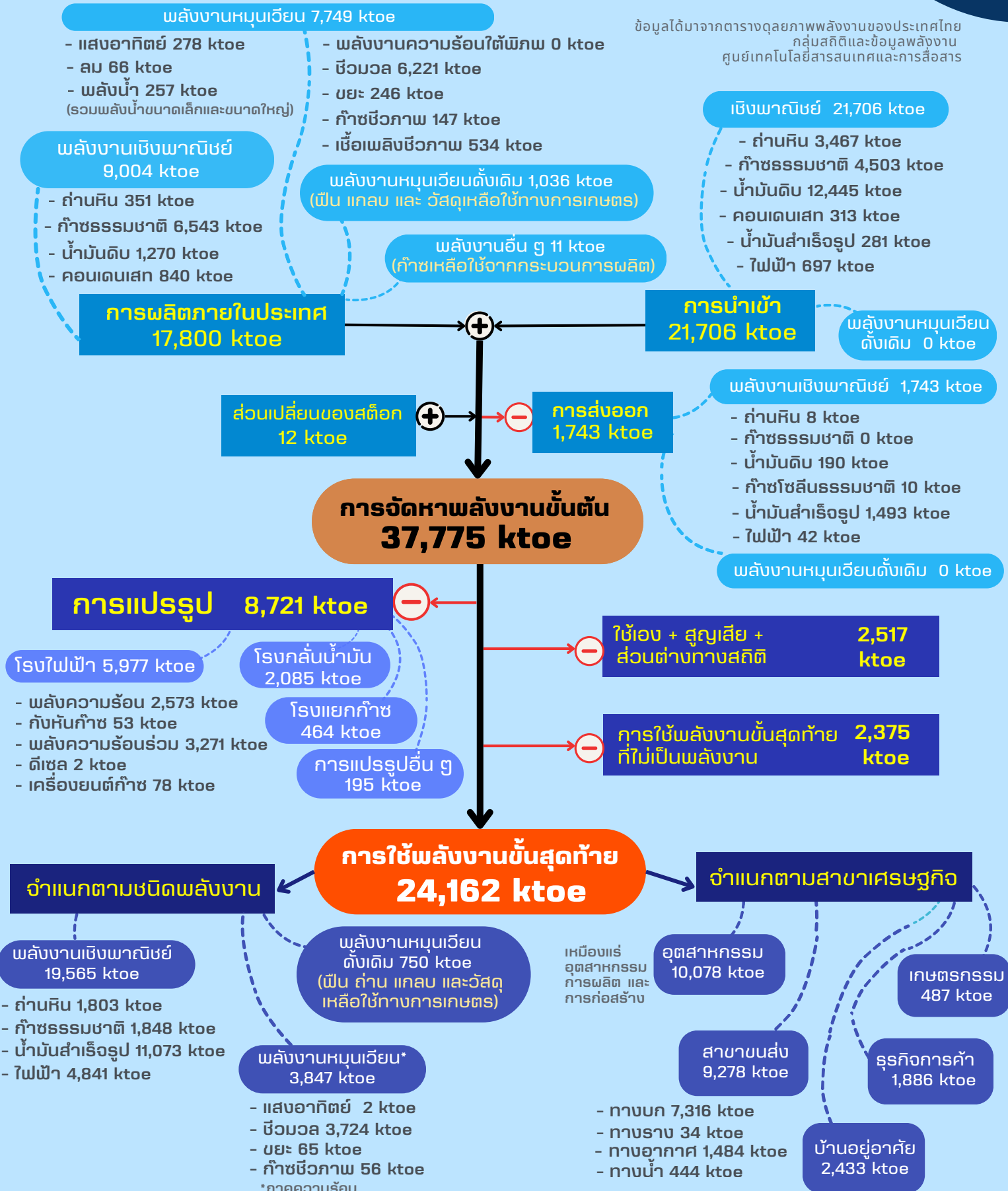
มกราคม - มีนาคม 2569



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - มีนาคม 2569 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



THAILAND ENERGY SITUATION

^{1/P}
JANUARY - MARCH 2026

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center

RENEWABLE ENERGY 7,749 ktoe

- solar 278 ktoe
- wind 66 ktoe
- small & large hydro power 257 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 6,221 ktoe
- MSW 246 ktoe
- biogas 147 ktoe
- biofuels 534 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 9,004 ktoe

- coal & its products 351 ktoe
- natural gas product 6,543 ktoe
- crude oil 1,270 ktoe
- condensate 840 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,036 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 11 ktoe (residual gas)

DOMESTIC PRODUCTION 17,800 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 21,706 ktoe

- coal & its products 3,467 ktoe
- natural gas product 4,503 ktoe
- crude oil 12,445 ktoe
- condensate 313 ktoe
- petroleum products 281 ktoe
- electricity 697 ktoe

IMPORTS 21,706 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

STOCK CHANGE 12 ktoe

EXPORTS 1,743 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 1,743 ktoe

- coal & its products 8 ktoe
- natural gas product 0 ktoe
- crude oil 190 ktoe
- NGL 10 ktoe
- petroleum products 1,493 ktoe
- electricity 42 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 ktoe

PRIMARY ENERGY SUPPLY 37,775 ktoe

TRANSFORMATION 8,721 ktoe

POWER PLANTS 5,977 ktoe

- steam thermal 2,573 ktoe
- gas turbine 53 ktoe
- combined cycle 3,271 ktoe
- diesel 2 ktoe
- gas engine 78 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 2,085 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 464 ktoe

OTHER CONVERSION 195 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERENCES 2,517 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 2,375 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 24,162 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERCIAL ENERGY 19,565 ktoe

- coal & its products 1,803 ktoe
- natural gas product 1,848 ktoe
- petroleum products 11,073 ktoe
- electricity 4,841 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 750 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 3,847 ktoe

- solar (heat) 2 ktoe
- solid biomass 3,724 ktoe
- MSW 65 ktoe
- biogas 56 ktoe

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 10,078 ktoe

manufacturing
+ mining
+ construction

TRANSPORTATION 9,278 ktoe

- road 7,316 ktoe
- rail 34 ktoe
- air 1,484 ktoe
- waterway 444 ktoe

AGRICULTURE 487 ktoe

COMMERCIAL 1,886 ktoe

RESIDENTIAL 2,433 ktoe

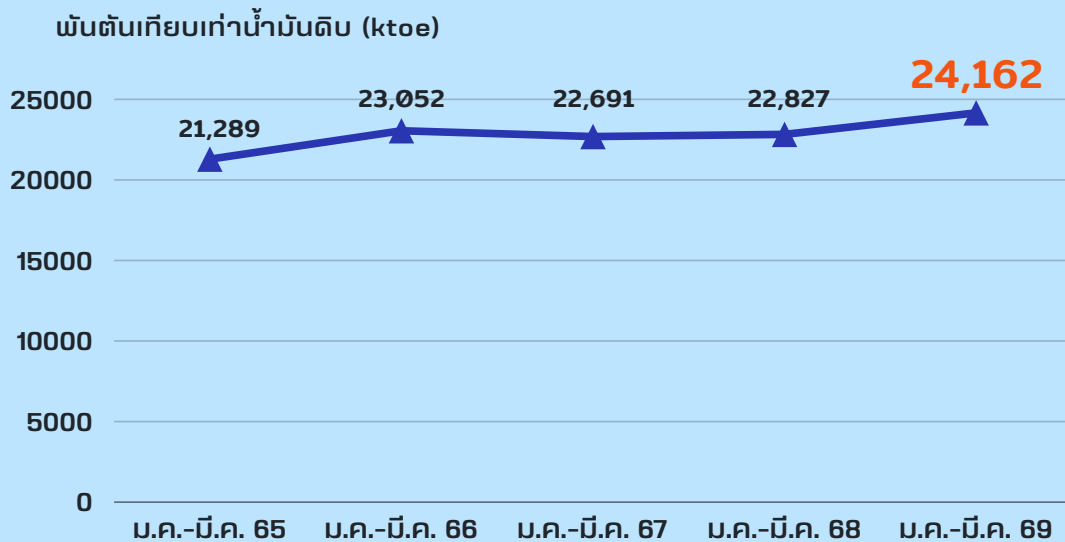
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5
"ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - มีนาคม 2569

เบื้องต้น

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค.-มี.ค. 2569 ปริมาณ 24,162 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 484,367 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

5.8 %

ช่วงเดือน ม.ค.-มี.ค. 2569 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 314,270 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.68 ของมูลค่าการนำเข้า พลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 37,173 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออก น้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.11 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมีนาคม ปี 2569 ทรงตัวจากเดือนก่อน

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนลดลงเดือนก่อน จากหมวดบริการโดยเฉพาะโรงแรม และร้านอาหาร สอดคล้องกับกิจกรรมท่องเที่ยวที่ลดลง
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ และหมวดก่อสร้าง
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากรายจ่ายการลงทุนของรัฐบาลและรัฐวิสาหกิจ
- ด้านการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดอิเล็กทรอนิกส์ และหมวดปิโตรเลียม
- ด้านการนำเข้าสินค้าเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดสินค้าวัตถุดิบและสินค้านำเข้าไม่รวมเชื้อเพลิง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

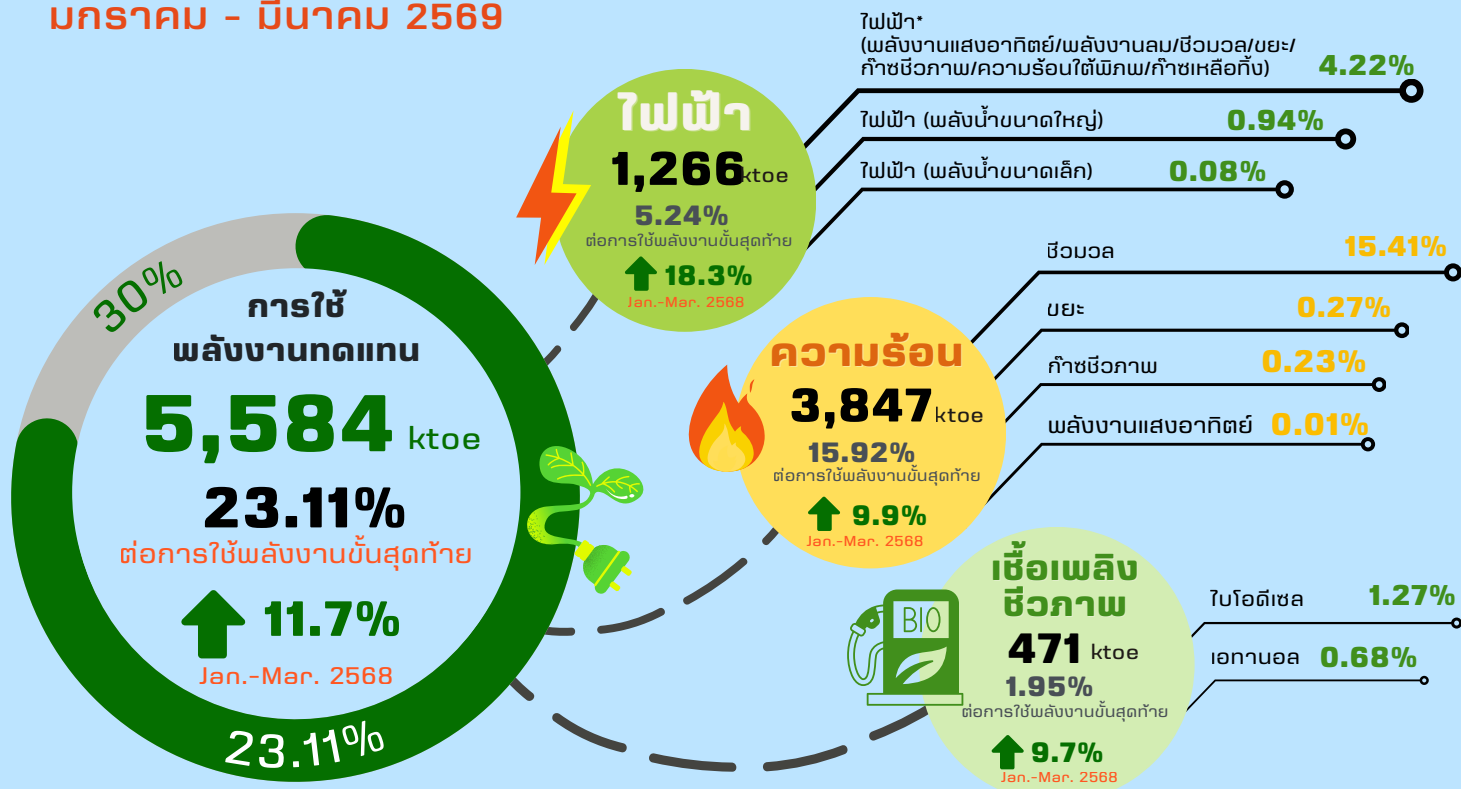
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบจากเดือนก่อน จากหมวดพลังงานที่ราคาน้ำมันในประเทศปรับเพิ่มขึ้น ตามราคาน้ำมันในตลาดโลก และหมวดอาหารสด
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเป็นบวกใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมปรับตัวขึ้นจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลลดลง จากการขาดดุลการค้าตามมูลค่าการนำเข้า

ที่มา : แอลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมีนาคม ปี 2569

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20260430.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มีนาคม 2569 ^{เบื้องต้น}



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-มี.ค. ของปี 2569 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 24,162 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 5,584 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 23.11 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid)
 ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-มี.ค. 2569

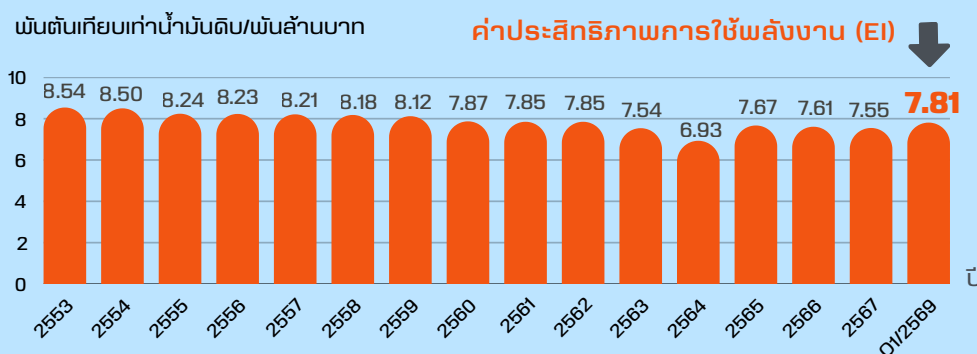
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 1,266 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 3,847 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 471 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

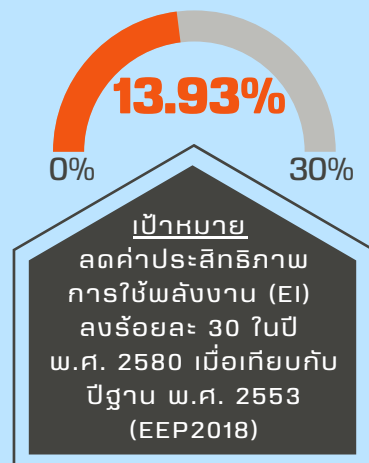
ไตรมาสที่ 1/2569 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1/2569 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 24,162 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 3,094,951 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.81 ktoe/ล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2568 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2568 อยู่ที่ 7.35 ktoe/ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.93 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 13,655 ktoe



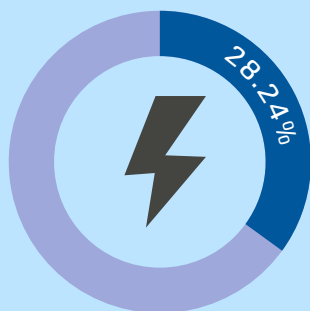
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2569
<https://dede.go.th/articles?id=199998&type=dede-news>



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - มีนาคม 2569 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



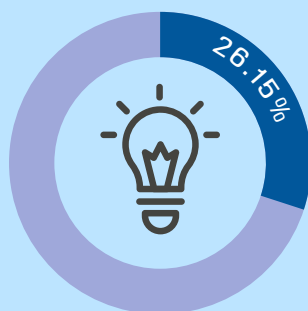
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

17,046.25 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,361.79 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



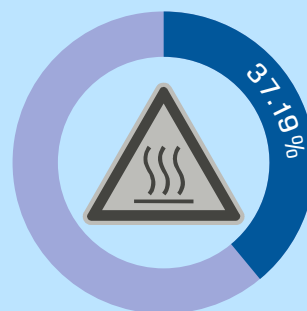
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

1,265.99 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

4,841.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

3,846.99 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

10,343.21 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



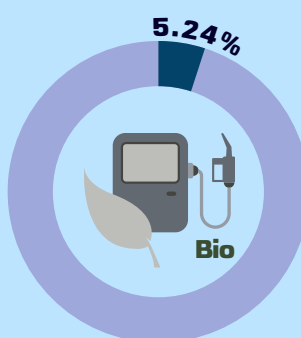
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

3,846.99 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

10,006.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



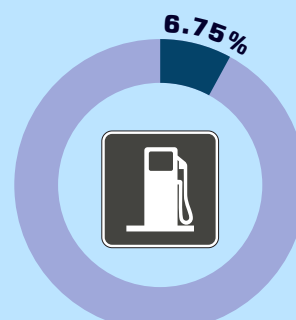
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

470.67 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

8,978.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

470.67 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

6,976.00 ktoe

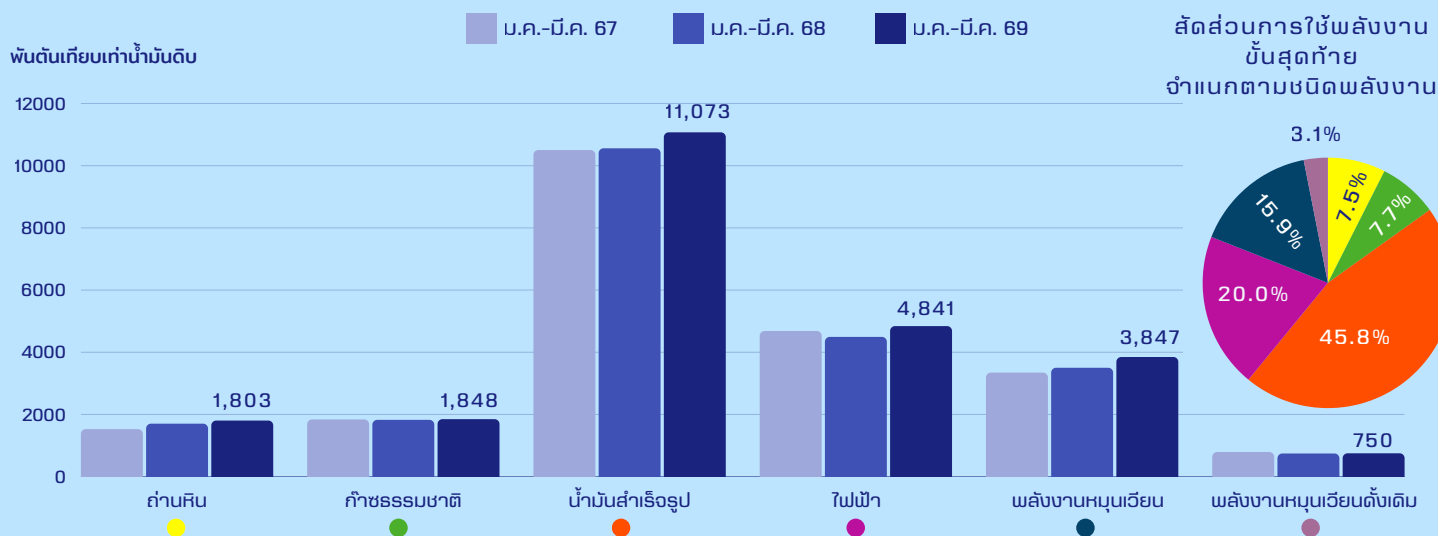
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน มีนาคม 2569

<https://dede.go.th/articles?id=19796&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - มีนาคม 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 69	ม.ค.-มี.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 68
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	22,691	22,827	24,162	0.6	5.8
- เิิงพาณิชย์	18,554	18,582	19,565	0.2	5.3
ถ่านหิน	1,528	1,703	1,803	11.5	5.9
ก๊าซธรรมชาติ	1,839	1,826	1,848	(0.7)	1.2
น้ำมันสำเร็จรูป	10,504	10,559	11,073	0.5	4.9
ไฟฟ้า	4,683	4,494	4,841	(4.0)	7.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	3,346	3,501	3,847	4.6	9.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	791	744	750	(5.9)	0.8



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 24,162 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 19,565 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 81.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,803 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 ก๊าซธรรมชาติ 1,848 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 11,073 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 และไฟฟ้า 4,841 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 3,847 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 750 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

หมายเหตุ

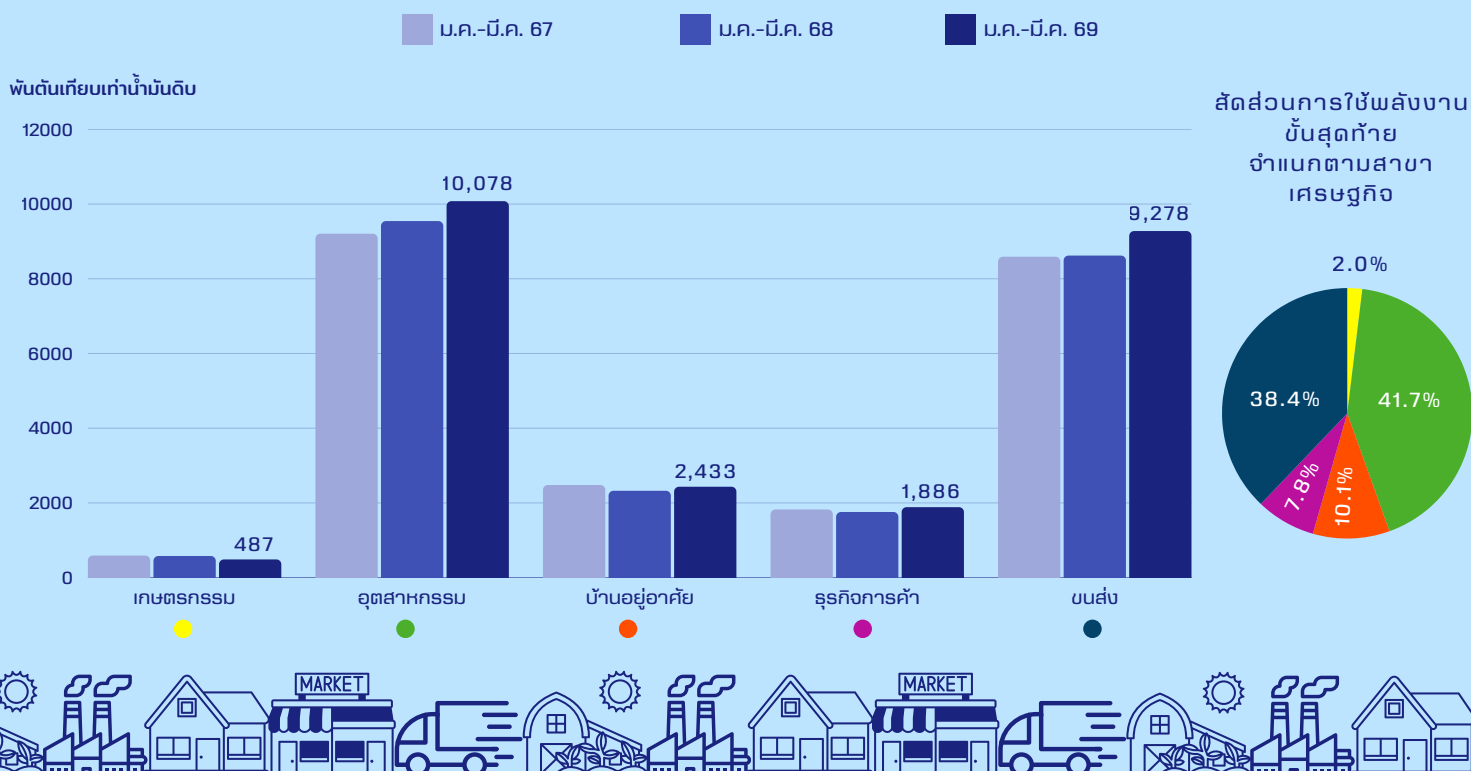
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ยยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ **มกราคม - มีนาคม 2569** เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 69	ม.ค.-มี.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 68
1. สาขาเกษตรกรรม	591	579	487	(2.0)	(15.9)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	9,206	9,545	10,078	3.7	5.6
3. สาขาน้ำอยู่อาศัย	2,479	2,325	2,433	(6.2)	4.6
4. สาขารุขกิจการค้า	1,824	1,757	1,886	(3.7)	7.3
5. สาขายนส่ง	8,591	8,621	9,278	0.3	7.6
รวม	22,691	22,827	24,162	0.6	5.8



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 24,162 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 487 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 15.9 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 10,078 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 สาขาน้ำอยู่อาศัย 2,433 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 สาขารุขกิจการค้า 1,886 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 และสาขายนส่ง 9,278 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6

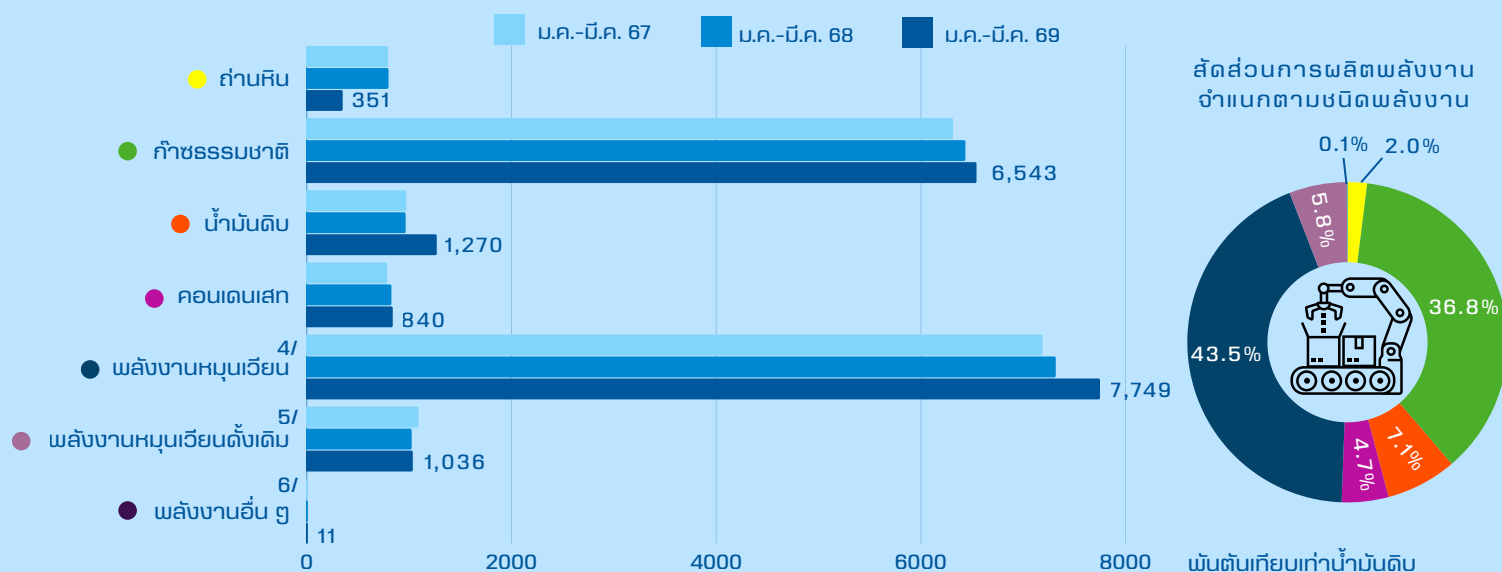
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 10,006 ktoe ก่อสร้าง 37 ktoe และเหมืองแร่ 35 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - มีนาคม 2569** ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 69	ม.ค.-มี.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 68
การผลิตพลังงาน (รวม)	17,153	17,379	17,800	1.3	2.4
- เติ่งพาณิชย์	8,865	9,026	9,004	1.8	(0.2)
ถ่านหิน	795	799	351	0.5	(56.1)
ก๊าซธรรมชาติ	6,313	6,434	6,543	1.9	1.7
น้ำมันดิบ	971	966	1,270	(0.5)	31.5
คอนเดนเสท	786	827	840	5.2	1.6
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	7,188	7,317	7,749	1.8	5.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	1,092	1,025	1,036	(6.1)	1.1
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	8	11	11	37.5	-



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 17,800 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 9,004 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.6 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 0.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 351 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 56.1 ก๊าซธรรมชาติ 6,543 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 น้ำมันดิบ 1,270 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.5 คอนเดนเสท 840 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 7,749 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,036 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 11 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง

หมายเหตุ

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

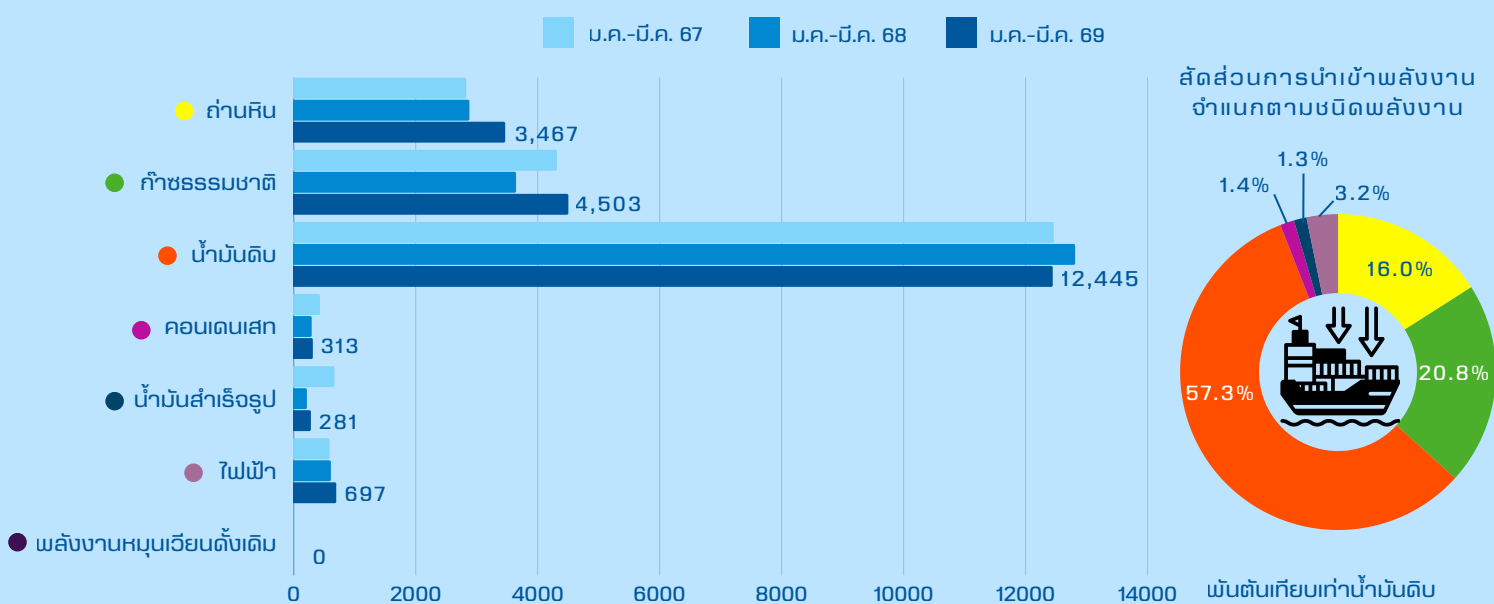
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - มีนาคม 2569** ^{เบื้องต้น}

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 69	ม.ค.-มี.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 68
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	21,288	20,456	21,706	(3.9)	6.1
- เติ่งพาณิชย์	21,288	20,456	21,706	(3.9)	6.1
ถ่านหิน	2,828	2,880	3,467	1.8	20.4
ก๊าซธรรมชาติ	4,315	3,645	4,503	(15.5)	23.5
น้ำมันดิบ	12,462	12,812	12,445	2.8	(2.9)
คอนเดนเสท	429	294	313	(31.5)	6.5
น้ำมันสำเร็จรูป	667	216	281	(67.6)	30.1
ไฟฟ้า	587	609	697	3.7	14.4
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	0	0	(0)



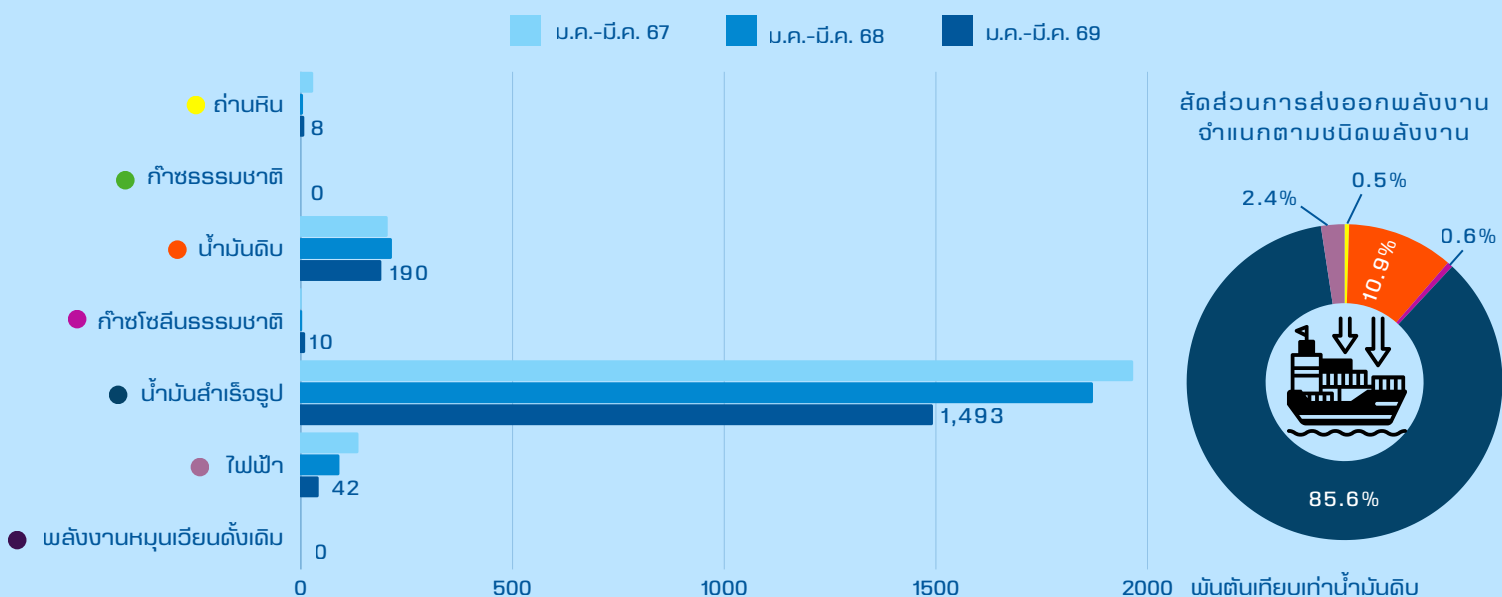
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 21,706 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,467 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 ก๊าซธรรมชาติ 4,503 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.5 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 12,445 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.9 คอนเดนเสท 313 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 น้ำมันสำเร็จรูป 281 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.1 และไฟฟ้า 697 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - มีนาคม 2569** ^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 68	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 69	ม.ค.-มี.ค. 68 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 69 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 68
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,338	2,185	1,743	(6.5)	(20.2)
- เติ่งพาณิชย์	2,338	2,185	1,743	(6.5)	(20.2)
ถ่านหิน	29	5	8	(82.8)	60.0
ก๊าซธรรมชาติ	0	0	0	0	(0)
น้ำมันดิบ	205	215	190	4.9	(11.6)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	3	10	50.0	233.3
น้ำมันสำเร็จรูป	1,966	1,871	1,493	(4.8)	(20.2)
ไฟฟ้า	136	91	42	(33.1)	(53.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	(0)

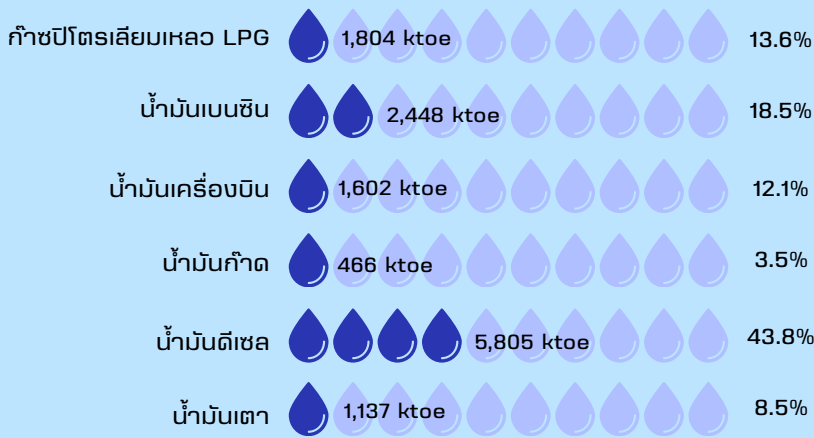


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 1,743 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 20.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 60.0 มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 190 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 11.6 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 10 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 233.3 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกรวมมากที่สุด 1,493 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 20.2 และไฟฟ้า 42 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 53.8 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - มีนาคม 2569 ^{เบื้องต้น}



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 1,804 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.6 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 2,448 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.5 น้ำมันเครื่องบิน 1,602 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.1 น้ำมันก๊าด 466 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 5,805 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.8 และน้ำมันเตา 1,137 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - มีนาคม 2569 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 877 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 6,214 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.3 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 3,368 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.1 และพลังงานอื่น ๆ 11 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	2569	2026	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	31.43	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ก.พ.	31.43	FEB
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	มี.ค.	31.76	MAR
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. ถ่านหินน้ำเต้า (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. วัสดุเหลือใช้จากการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
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)
	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 ต้นเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล(BARREL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
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