กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงาน
สถานการณ์พลังงาน ของประเทศไทย

มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

การใช้พลังงานในประเทศไทย
มกราคม - มีนาคม 2566

เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

พลังงานหมุนเวียน 7,677 ktoe
- แสงอาทิตย์ 121 ktoe
- ลม 82 ktoe
- พลังงานความร้อนใต้พิภพ 0 ktoe
- ชีวมวล 6,484 ktoe
- ขยะ 82 ktoe
- ก๊าซชีวภาพ 332 ktoe
- เชื้อเพลิงชีวภาพ 576 ktoe

พลังงานเชิงพาณิชย์
8,678 ktoe
- ถ่านหิน 781 ktoe
- ก๊าซธรรมชาติ 5,680 ktoe
- น้ำมันดิบ 965 ktoe
- คอนเดนเสท 1,065 ktoe
- ไฟฟ้าพลังน้ำ 187 ktoe
(รวมพลังน้ำขนาดเล็กและขนาดใหญ่)

พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,105 ktoe
(ฟืน แกลบ และ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร)

พลังงานอื่น ๆ 15 ktoe
(ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

เชิงพาณิชย์ 21,520 ktoe
- ถ่านหิน 3,436 ktoe
- ก๊าซธรรมชาติ 3,914 ktoe
- น้ำมันดิบ 12,514 ktoe
- คอนเดนเสท 293 ktoe
- น้ำมันสำเร็จรูป 782 ktoe
- ไฟฟ้า 581 ktoe

การผลิตภายในประเทศ
17,475 ktoe

การนำเข้า
21,520 ktoe

ส่วนเปลี่ยนของสต็อก
1,505 ktoe

การส่งออก
2,024 ktoe

พลังงานเชิงพาณิชย์ 2,024 ktoe
- ถ่านหิน 15 ktoe
- น้ำมันดิบ 155 ktoe
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 8 ktoe
- น้ำมันสำเร็จรูป 1,810 ktoe
- ไฟฟ้า 36 ktoe

พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 0 ktoe

การจัดหาพลังงานขั้นต้น
35,466 ktoe

การแปรรูป 8,826 ktoe

โรงไฟฟ้า 6,748 ktoe
- พลังความร้อน 3,614 ktoe
- กังหันก๊าซ 60 ktoe
- พลังความร้อนร่วม 2,710 ktoe
- ดีเซล 1 ktoe
- เครื่องยนต์ก๊าซ 363 ktoe

โรงกลั่นน้ำมัน
1,834 ktoe

โรงแยกก๊าซ
34 ktoe

การแปรรูปอื่น ๆ
210 ktoe

ใช้เอง + สูญเสีย + ส่วนต่างทางสถิติ **1,437 ktoe**

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ไม่เป็นพลังงาน **2,152 ktoe**

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
23,052 ktoe

จำแนกตามชนิดพลังงาน

พลังงานเชิงพาณิชย์
18,977 ktoe
- ถ่านหิน 2,017 ktoe
- ก๊าซธรรมชาติ 1,985 ktoe
- น้ำมันสำเร็จรูป 10,745 ktoe
- ไฟฟ้า 4,230 ktoe

พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม 801 ktoe
(ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร)

พลังงานหมุนเวียน*
3,274 ktoe
- แสงอาทิตย์ 3 ktoe
- ชีวมวล 3,069 ktoe
- ขยะ 30 ktoe
- ก๊าซชีวภาพ 172 ktoe

*ภาคความร้อน

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

เหมืองแร่ อุตสาหกรรมการผลิต และการก่อสร้าง
อุตสาหกรรม
9,781 ktoe

สาขาขนส่ง
8,723 ktoe
- ทางบก 7,195 ktoe
- ทางราง 29 ktoe
- ทางอากาศ 1,053 ktoe
- ทางน้ำ 446 ktoe

เกษตรกรรม
623 ktoe

ธุรกิจการค้า
1,638 ktoe

บ้านอยู่อาศัย
2,287 ktoe

ดาวน์โหลดเอกสาร

หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

THAILAND ENERGY STATUS REPORT

January - March 2023 [1/P]

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center

RENEWABLE ENERGY 7,677 ktoe

- solar 121 ktoe
- wind 82 ktoe
- geothermal 0 ktoe
- solid biomass 6,484 ktoe
- MSW 82 ktoe
- biogas 332 ktoe
- biofuels 576 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 8,678 ktoe

- coal & its products 781 ktoe
- natural gas product 5,680 ktoe
- crude oil 965 ktoe
- condensate 1,065 ktoe
- small & large hydro power 187 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 1,105 ktoe (fuel wood, paddy husk & agricultural waste)

OTHER ENERGY 15 KTOE (residual gas)

COMMERCIAL ENERGY 21,520 ktoe

- coal & its products 3,436 ktoe
- natural gas product 3,914 ktoe
- crude oil 12,514 ktoe
- condensate 293 ktoe
- petroleum products 782 ktoe
- electricity 581 ktoe

DOMESTIC PRODUCTION 17,475 ktoe

IMPORTS 21,520 ktoe

STOCK CHANGE 1,505 ktoe

EXPORTS 2,024 ktoe

COMMERCIAL ENERGY 2,024 ktoe

- coal & its products 15 ktoe
- crude oil 155 ktoe
- NGL 8 ktoe
- petroleum products 1,810 ktoe
- electricity 36 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 0 KTOE

PRIMARY ENERGY SUPPLY 35,466 ktoe

TRANSFORMATION 8,826 ktoe

POWER PLANTS 6,748 ktoe

- steam thermal 3,614 ktoe
- gas turbine 60 ktoe
- combined cycle 2,710 ktoe
- diesel 1 ktoe
- gas engine 363 ktoe

PETROLEUM REFINERIES 1,834 ktoe

NG. PROCESSING PLANTS 34 ktoe

ORTHER CONVERSION 210 ktoe

OWN USE + LOSSES + STATISTICAL DIFFERNCES 1,437 ktoe

FINAL NON-ENERGY USES 2,152 ktoe

FINAL ENERGY CONSUMPTION 23,052 ktoe

CLASSIFIED BY ENERGY TYPE

COMMERICIAL ENERGY 18,977 ktoe

- coal & its products 2,017 ktoe
- natural gas product 1,985 ktoe
- petroleum products 10,745 ktoe
- electricity 4,230 ktoe

TRADITIONAL RENEWABLE ENERGY 801 ktoe (fuel wood + charcoal + paddy husk + agricultural waste)

RENEWABLE ENERGY (HEAT) 3,274 ktoe

- solar (heat) 3 ktoe
- solid biomass 3,069 ktoe
- MSW 30 ktoe
- biogas 172 ktoe

DOWNLOAD FILES

CLASSIFIED BY ECONOMIC SECTOR

INDUSTRY 9,781 ktoe (manufacturing +mining+ construction)

TRANSPORTATION 8,723 ktoe

- road 7,195 ktoe
- rail 29 ktoe
- air 1,053 ktoe
- waterway 446 ktoe

AGRICULTURE 623 ktoe

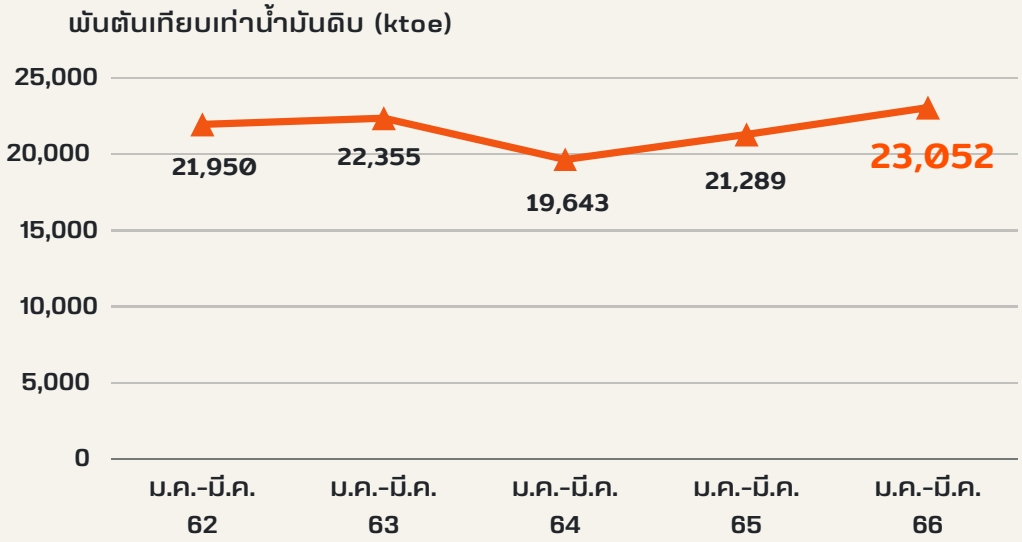
COMMERCIAL 1,638 ktoe

RESIDENTIAL 2,287 ktoe

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

ภาพรวมการใช้พลังงาน
มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณ 23,052 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 461,429 ล้านบาท



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน

8.3 %

ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 426,382 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.3 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 47,214 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94.2 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมีนาคม ปี 2566 และไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ชะลอลงจากเดือนก่อน

- มูลค่าการส่งออกไม่รวมทองคำปรับลดลง สอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมและเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชน ขณะที่เครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนทรงตัว หลังจากที่หมวดสินค้าคงทนได้เร่งไปในช่วงก่อนหน้า
- ภาคบริการปรับดีขึ้นต่อเนื่องตามจำนวนนักท่องเที่ยวไทยและต่างชาติ
- การใช้จ่ายของรัฐบาลกลางขยายตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน

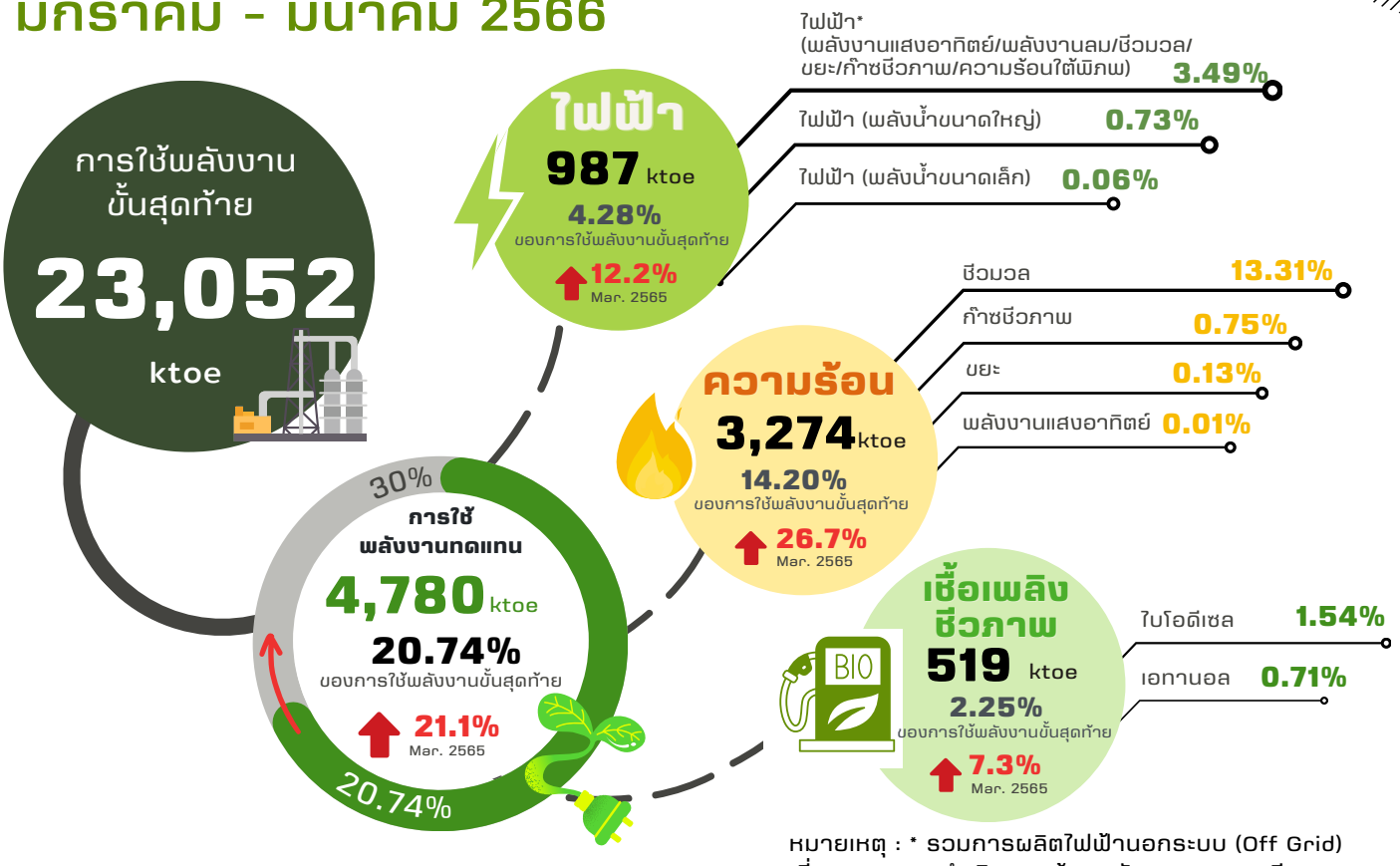
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปและอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงจากผลของฐานสูงในปีก่อน
- ราคาน้ำมันขายปลีกในประเทศลดลงตามราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก
- ราคาหมวดอาหารสดลดลงตามผลผลิตที่เพิ่มขึ้น
- ตลาดแรงงานโดยรวมฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจ
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเพิ่มขึ้นจากดุลการค้าเป็นสำคัญ

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมีนาคม ปี 2566 และไตรมาสที่ 1 ปี 2566 ธนาคารแห่งประเทศไทย
https://www.bot.or.th/content/bot/th/news-and-media/news/news-20230331-1.html

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น



หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกระบบ (Off Grid)
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน มี.ค. 2566

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 23,052 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 4,780 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 20.74 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

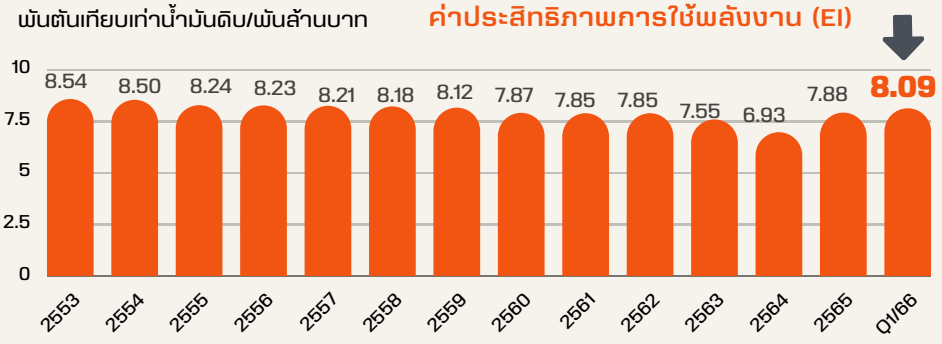
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 987 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 3,274 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 519 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

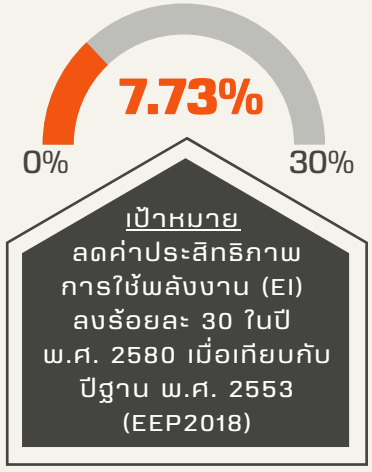
ไตรมาสที่ 1/2566 เบื้องต้น

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1/2566 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 23,052 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 2,848,901 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 8.09 ktoe ต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2565 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2565 อยู่ที่ 7.88 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 7.73 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 7,032 ktoe



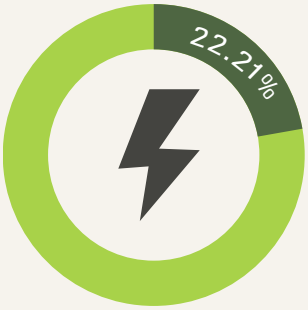
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2566



สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

สัดส่วน กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน
12,766.94 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)
57,487.65 MW

สัดส่วน การใช้พลังงานทดแทน ในการผลิตไฟฟ้า ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม

การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
987.17 ktoe

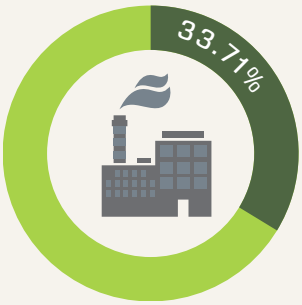
การใช้ไฟฟ้า (รวม)
4,230 ktoe

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
3,273.63 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
10,098.70 ktoe

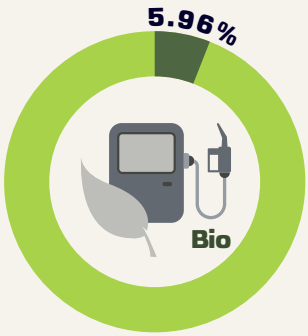
สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
3,273.63 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต
9,711 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

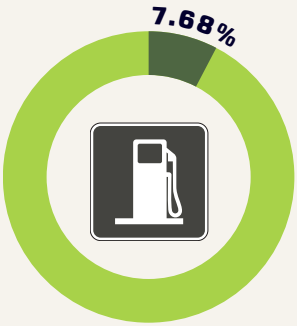


การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

519.49 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)
8,723 ktoe

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

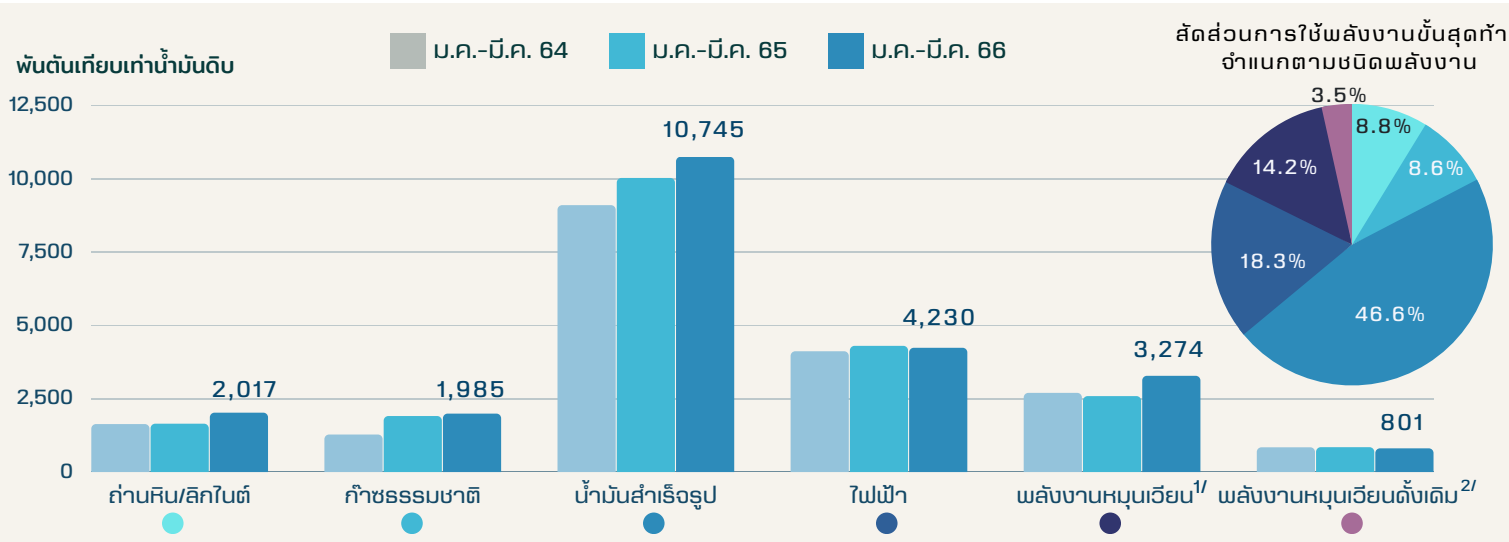
519.49 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (ktoe)
6,761 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66 เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 65 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	19,643	21,289	23,052	8.4	8.3
- เชิงพานิชย์	16,113	17,865	18,977	10.9	6.2
ถ่านหิน	1,630	1,643	2,017	0.8	22.8
ก๊าซธรรมชาติ	1,275	1,903	1,985	49.3	4.3
น้ำมันสำเร็จรูป	9,096	10,023	10,745	10.2	7.2
ไฟฟ้า	4,112	4,296	4,230	4.5	(1.5)
- พลังงานหมุนเวียน 1/	2,694	2,584	3,274	(4.1)	26.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2/	836	840	801	0.5	(4.6)



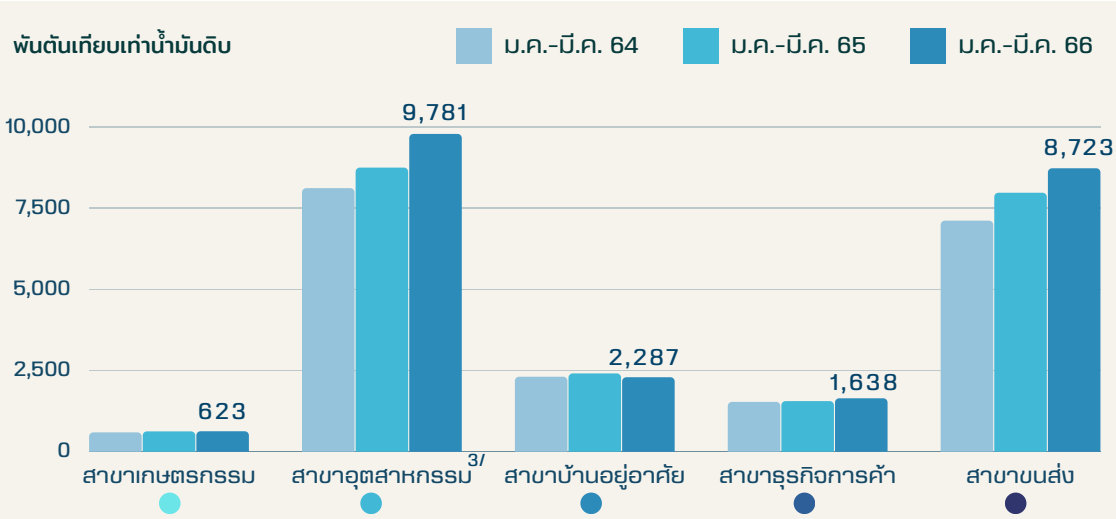
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 23,052 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพานิชย์ 18,977 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลัก ร้อยละ 82.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,017 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 22.8 ก๊าซธรรมชาติ 1,985 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 10,745 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และไฟฟ้า 4,230 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.5 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 3,274 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.7 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 801 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.6

หมายเหตุ
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ขยะ และก๊าซชีวภาพ
2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

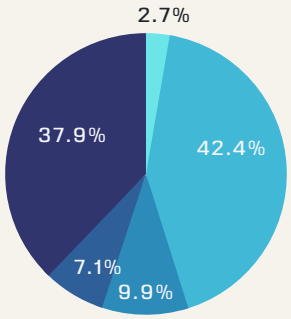
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66 เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 65 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 65
1. สาขาเกษตรกรรม	589	619	623	5.1	0.6
2. สาขาอุตสาหกรรม 3/	8,112	8,744	9,781	7.8	11.9
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	2,303	2,404	2,287	4.4	(4.9)
4. สาขาธุรกิจการค้า	1,528	1,552	1,638	1.6	5.5
5. สาขาขนส่ง	7,111	7,970	8,723	12.1	9.4
รวม	**19,643**	**21,289**	**23,052**	**8.4**	**8.3**



สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ



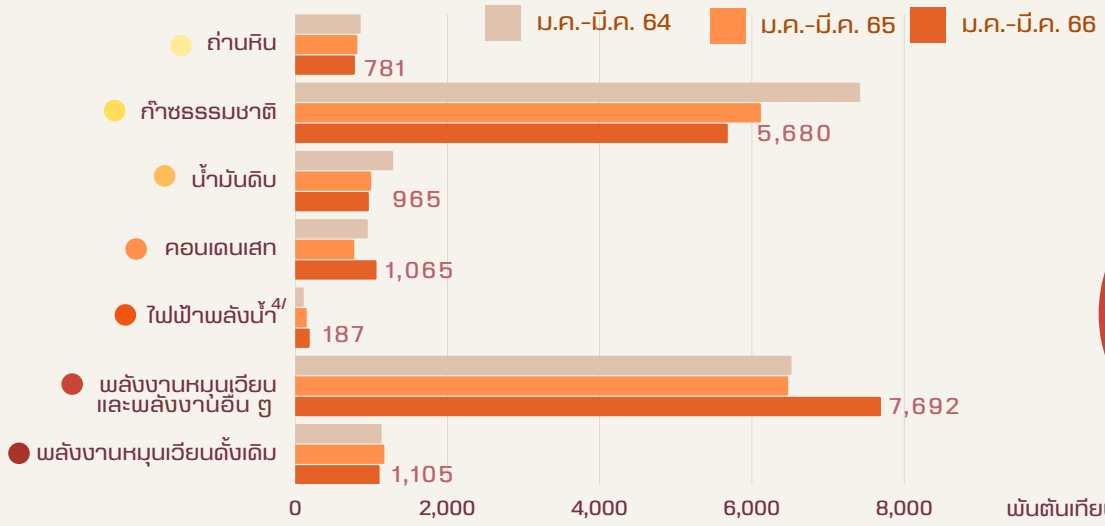
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 23,052 ktoe โดยส่วนใหญ่มีอัตราเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 623 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 9,781 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 2,287 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.9 สาขาธุรกิจการค้า 1,638 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 และสาขาขนส่ง 8,723 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4

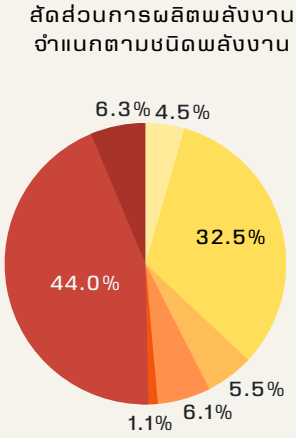
หมายเหตุ
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 9,711 ktoe เหมืองแร่ 31 ktoe และ ก่อสร้าง 39 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66 เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 65 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	18,267	16,487	17,475	(9.7)	6.0
- เชิงพาณิชย์	10,618	8,846	8,678	(16.7)	(1.9)
ถ่านหิน	856	813	781	(5.0)	(3.9)
ก๊าซธรรมชาติ	7,418	6,115	5,680	(17.6)	(7.1)
น้ำมันดิบ	1,284	995	965	(22.5)	(3.0)
คอนเดนเสท	950	774	1,065	(18.5)	37.6
ไฟฟ้าพลังน้ำ 4/	110	149	187	35.5	25.5
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 5/	6,517	6,473	7,692	(0.7)	18.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 6/	1,132	1,168	1,105	3.2	(5.4)





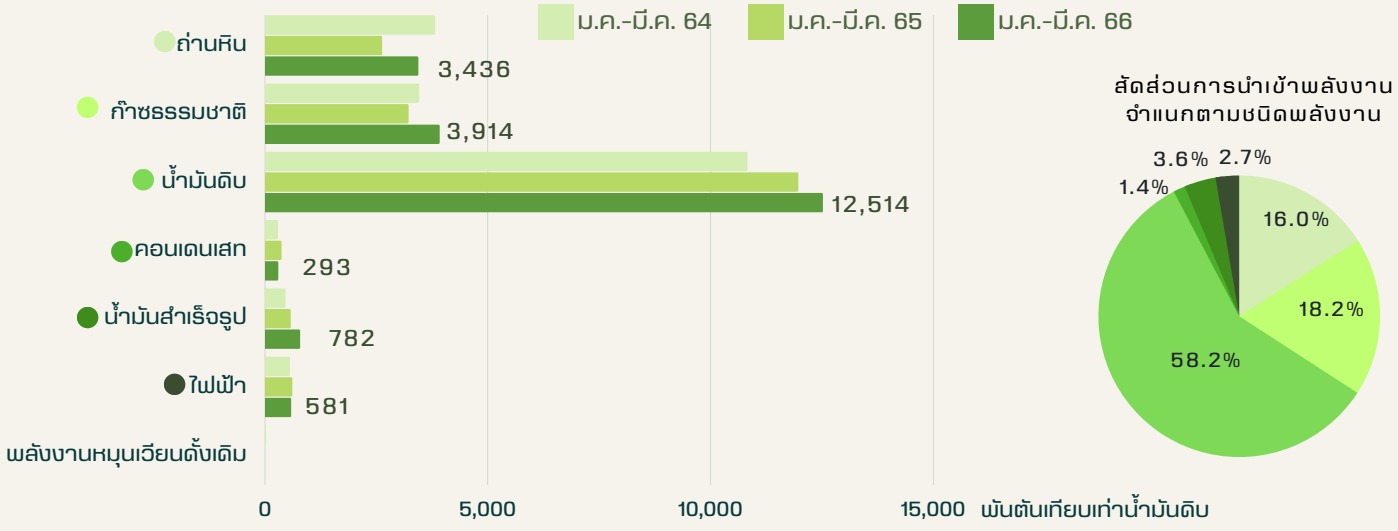
การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 17,475 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 8,678 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 ประกอบด้วย ถ่านหิน 781 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 5,680 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.1 น้ำมันดิบ 965 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.0 คอนเดนเสท 1,065 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.6 และไฟฟ้าพลังน้ำ 187 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.5 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 7,692 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 1,105 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.4

หมายเหตุ 4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิเคอ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)
6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66 เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 65 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	19,397	19,348	21,520	(0.3)	11.2
- เชิงพาณิชย์	19,386	19,348	21,520	(0.2)	11.2
ถ่านหิน	3,815	2,623	3,436	(31.2)	31.0
ก๊าซธรรมชาติ	3,454	3,217	3,914	(6.9)	21.7
น้ำมันดิบ	10,822	11,963	12,514	10.5	4.6
คอนเดนเสท	286	365	293	27.6	(19.7)
น้ำมันสำเร็จรูป	455	573	782	25.9	36.5
ไฟฟ้า	554	607	581	9.6	(4.3)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	11	0	-	(99.9)	(100)

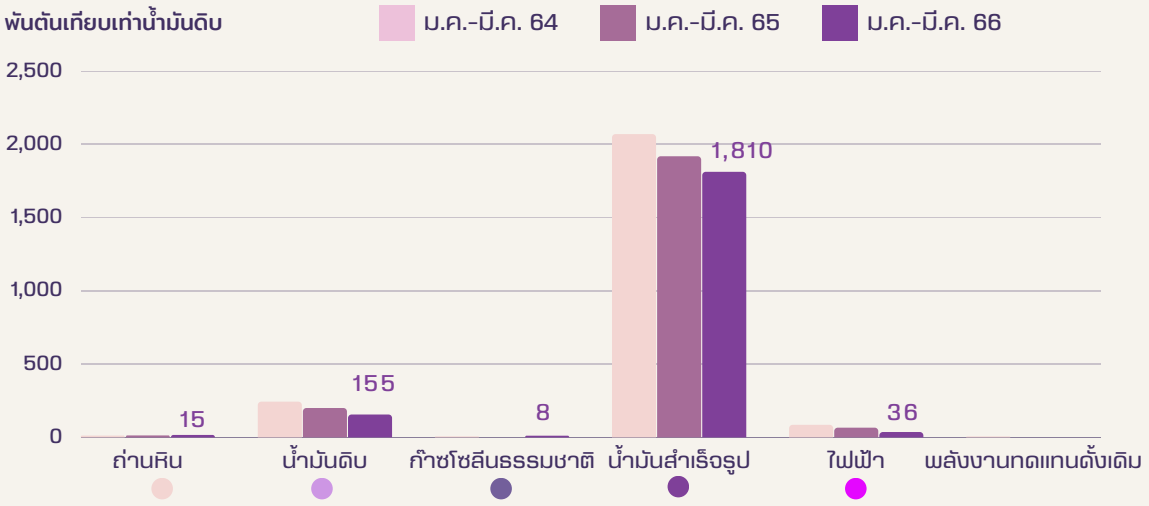


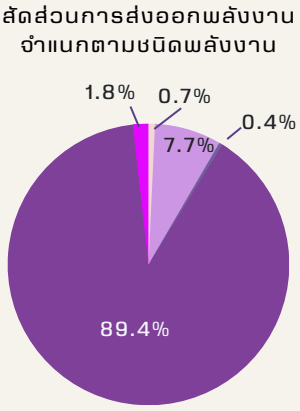
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 21,520 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,436 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.0 ก๊าซธรรมชาติ 3,914 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 18.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.7 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 12,514 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 คอนเดนเสท 293 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.7 น้ำมันสำเร็จรูป 782 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.5 และไฟฟ้า 581 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66 เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 65 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 64	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับม.ค.-มี.ค. 65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,412	2,192	2,024	(9.1)	(7.7)
- เชิงพาณิชย์	2,409	2,192	2,024	(9.0)	(7.7)
ถ่านหิน	11	12	15	9.1	25.0
น้ำมันดิบ	242	199	155	(17.8)	(22.1)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	5	-	8	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	2,067	1,916	1,810	(7.3)	(5.5)
ไฟฟ้า	84	65	36	(22.6)	(44.6)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	3	0	0	(99.7)	(100.0)

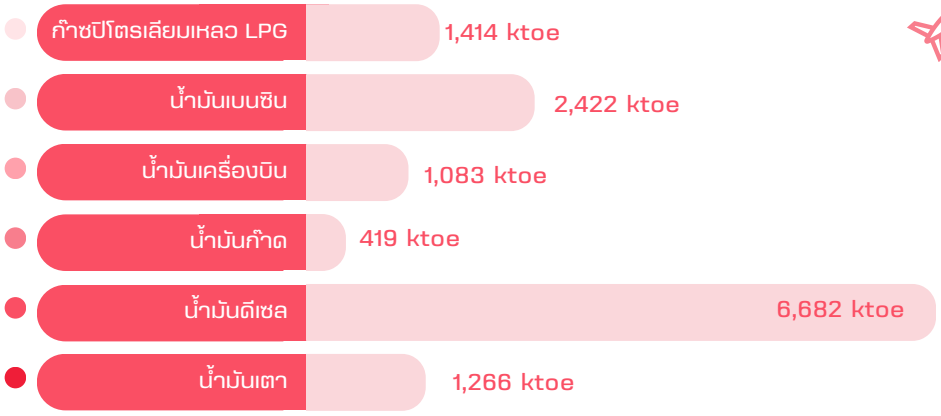


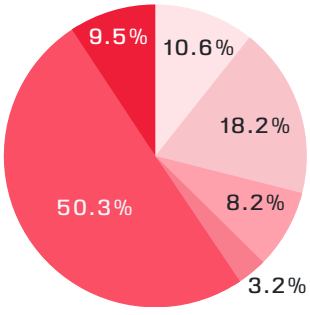


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 2,024 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 7.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.7 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 25.0 น้ำมันดิบ 155 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.1 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,810 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.5 และไฟฟ้า 36 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 44.6 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 มีอัตราลดงลงร้อยละ 100.0

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

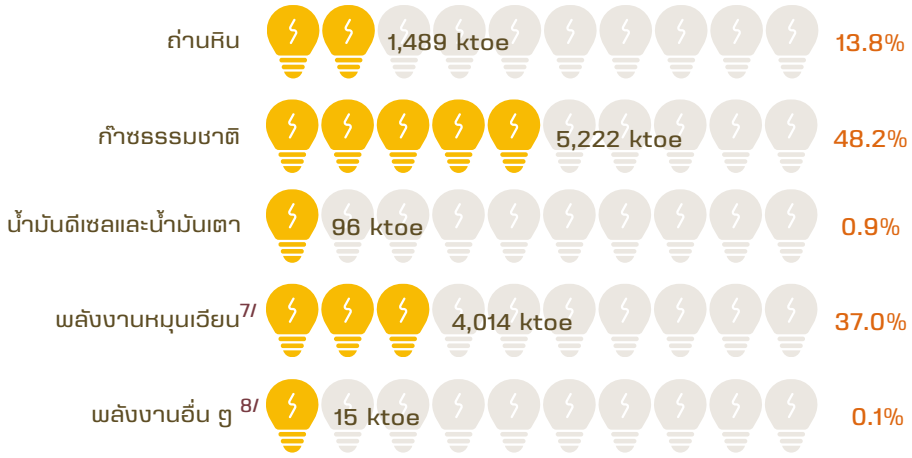
การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป
มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น





ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่ามีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 1,414 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.6 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 2,422 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.2 น้ำมันเครื่องบิน 1,083 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.2 น้ำมันก๊าด 419 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 6,682 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.3 และน้ำมันเตา 1,266 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.5

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
มกราคม - มีนาคม 2566 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 1,489 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.8 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 5,222 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.2 น้ำมันดีเซล 96 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.9 พลังงานหมุนเวียน 4,014 ktoe (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.0 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ
7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ
8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)
ktoe (kilo ton of equivalent) หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

Energy content of fuel (Net Calorific value)

ประเภท	กิโล-แคลอรี่ /หน่วย (KCAL /UNIT)	ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/ล้านหน่วย (TOE / 10^6 UNIT)	เมกะจูล /หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู /หน่วย (10^3 BTU / UNIT)
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35
3. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97
4. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45
5. โปรเพน (กก.)	11,256	1,115.30	47.11	44.67
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม				
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24
6.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84
6.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74
6.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74
6.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52
6.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70
6.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05
6.8 ปิโตรเลียมโค๊ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33
7. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00
9. ถ่านโค๊ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76
11. ลิกไนต์ แม่เมาะ (กก.)	2,500	247.70	10.47	9.92
12. ฟืน (กก.)	3,820	378.48	15.99	15.16
13. ถ่านไม้ (กก.)	6,900	683.64	28.88	27.38
14. แกลบ (กก.)	3,440	340.83	14.40	13.65
15. กากอ้อย (กก.)	1,800	178.34	7.53	7.14
16. ขยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60
17. ขี้เลื่อย(กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32
18. วัสดุเหลือใช้ ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02
19. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84

อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING)		
พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ BAHT/US$	YEAR
2566		2023
ม.ค.	33.39	JAN
ก.พ.	33.78	FEB
มี.ค.	34.07	MAR

หน่วยทั่วไป GENERAL

1 กิโลแคลอรี่(KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (TOE)	= 10.093	จิกะแคลอรี่ (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 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้
รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มบริการสารเทศและภูมิสารสนเทศ (บภ.)
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
กระทรวงพลังงาน (พน.)

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1
เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330
0-2223-0021-9 ต่อ 1195
www.dede.go.th

เยี่ยมชมเว็บไซต์