



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

มกราคม 2567 เบื้องต้น



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

0 2233 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

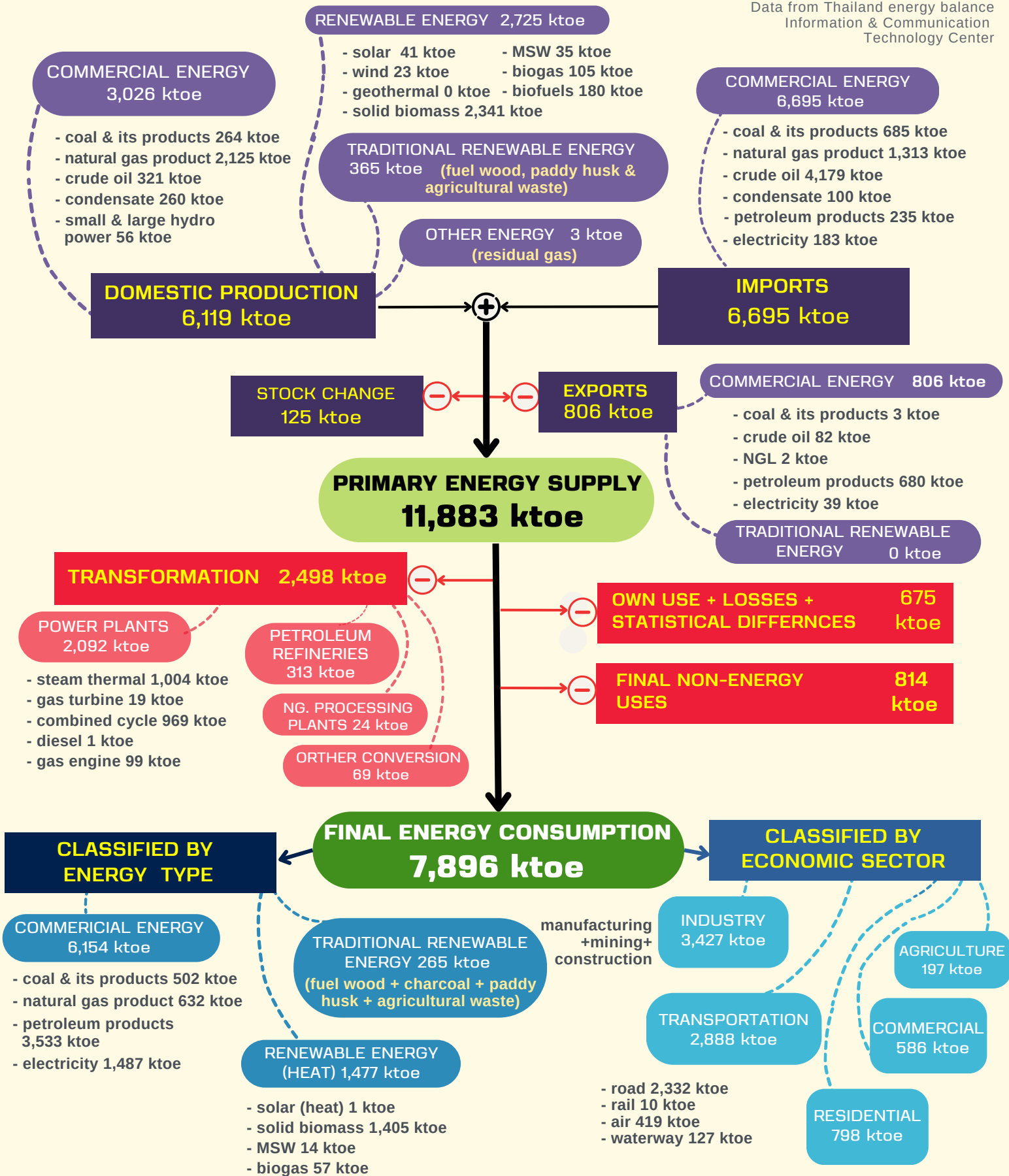


หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

THAILAND ENERGY SITUATION

January 2024 ^{1/P}

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center



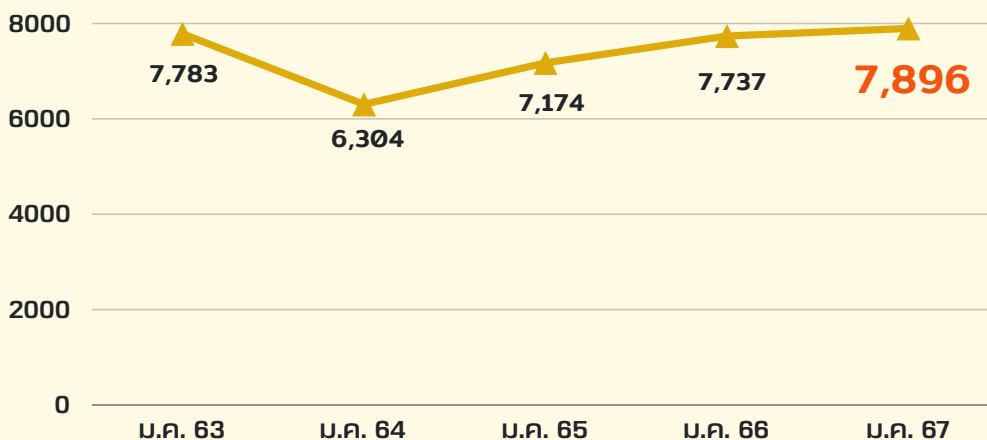
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. ปี 2567 ปริมาณ 7,896 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 160,907 ล้านบาท

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

 **2.1 %**

ในช่วงเดือน ม.ค. ปี 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 129,160 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 72.15 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 12,999 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86.40 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมกราคม ปี 2567 ปรับตัวดีขึ้นจากเดือนก่อน แต่โดยรวมการขยายตัวอยู่ในระดับต่ำ

- การส่งออกสินค้าปรับตัวดีขึ้นหลังจากที่หดตัวในเดือนก่อน
- การผลิตภาคอุตสาหกรรมหดตัวน้อยลง
- การลงทุนภาคเอกชนทยอยปรับตัวดีขึ้น
- การบริโภคภาคเอกชนและเศรษฐกิจในภาคบริการขยายตัวได้ตามรายรับในภาคท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้น
- การใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากรายจ่ายลงทุนและรายจ่ายประจำของรัฐบาลกลาง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

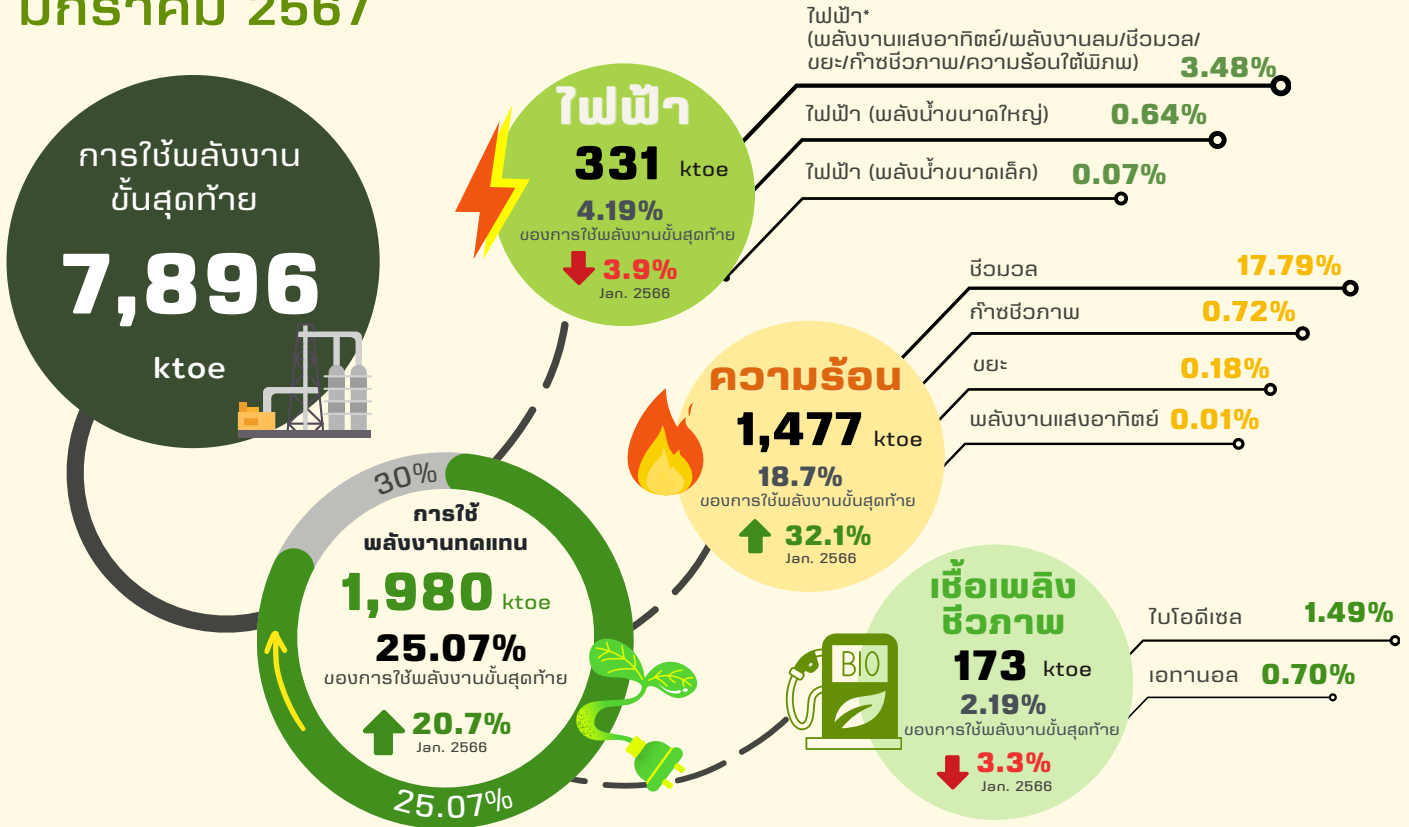
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงจากทุกหมวดหลัก
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงเล็กน้อยตามราคาอาหารสำเร็จรูป
- ตลาดแรงงานปรับตัวแยกลง โดยการจ้างงานในภาคการผลิตโดยเฉพาะที่เกี่ยวข้องเนื่องกับการส่งออกยังคงลดลง และเริ่มเห็นการลดลงของการจ้างงานในภาคบริการบางสาขา
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุล จากดุลการค้าเป็นสำคัญ

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมกราคม ปี 2567

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20240229-3.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}



หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค. 2567

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. ของปี 2567 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,896 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 1,980 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 25.07 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

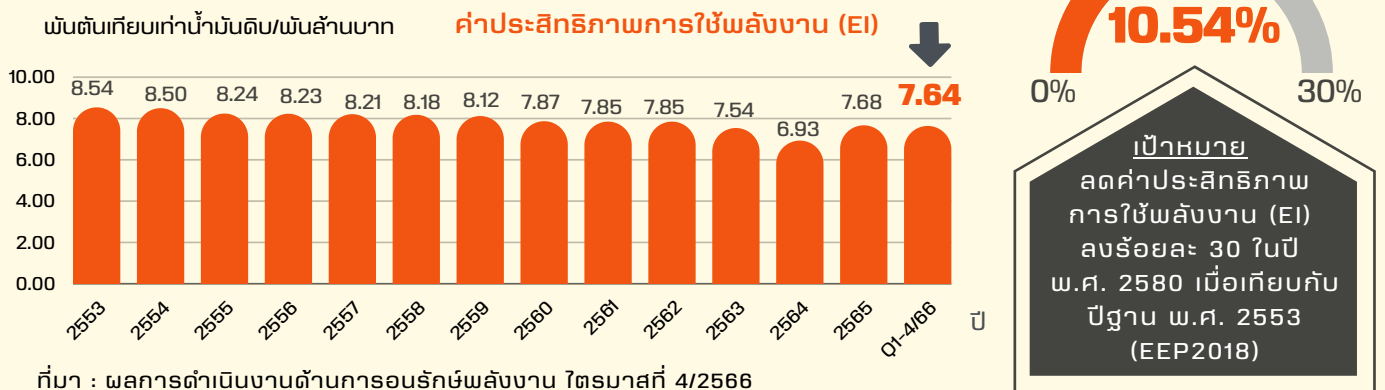
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 331 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,477 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 173 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2566 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-4/2566 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 83,068 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 10,877,194 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.64 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2566 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2566 อยู่ที่ 7.64 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 10.54 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 9,763 ktoe

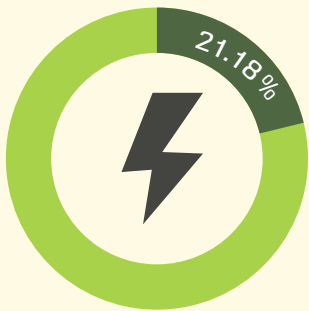


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 4/2566

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม 2567 เบื้องต้น

สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

12,906.80 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

60,952.49 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



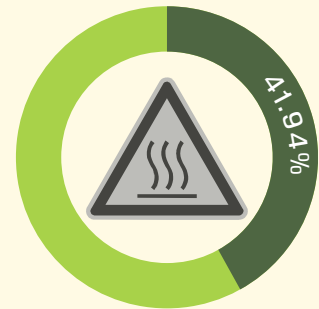
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

330.58 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

1,487.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

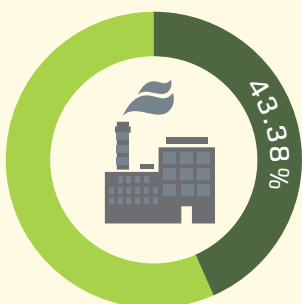
1,476.62 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

3,520.76 ktoe



สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



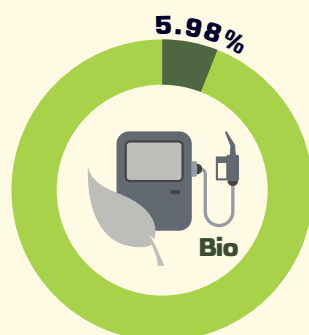
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

1,476.62 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

3,404.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



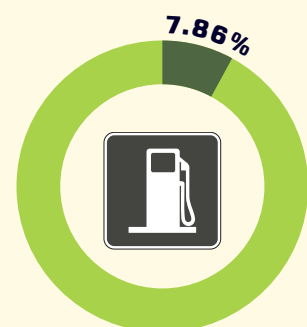
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

172.63 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

2,888.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

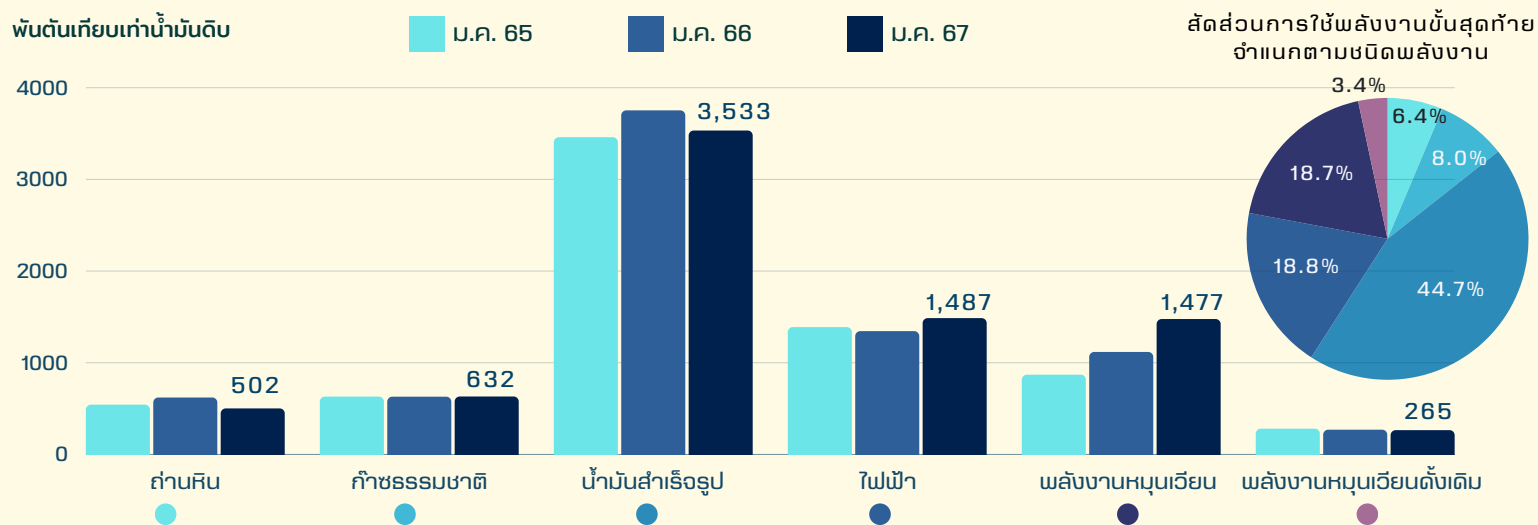
172.63 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (ktoe)

2,195.00 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC) จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 65	ม.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค. 67	ม.ค. 66 เทียบกับ ม.ค. 65	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	7,174	7,737	7,896	7.9	2.1
- เชิงพาณิชย์	6,023	6,349	6,154	5.4	(3.1)
ถ่านหิน	543	621	502	14.4	(19.2)
ก๊าซธรรมชาติ	631	630	632	(0.1)	0.3
น้ำมันสำเร็จรูป	3,460	3,753	3,533	8.5	(5.9)
ไฟฟ้า	1,389	1,345	1,487	(3.2)	10.6
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	870	1,118	1,477	28.5	32.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	281	270	265	(3.9)	(1.9)



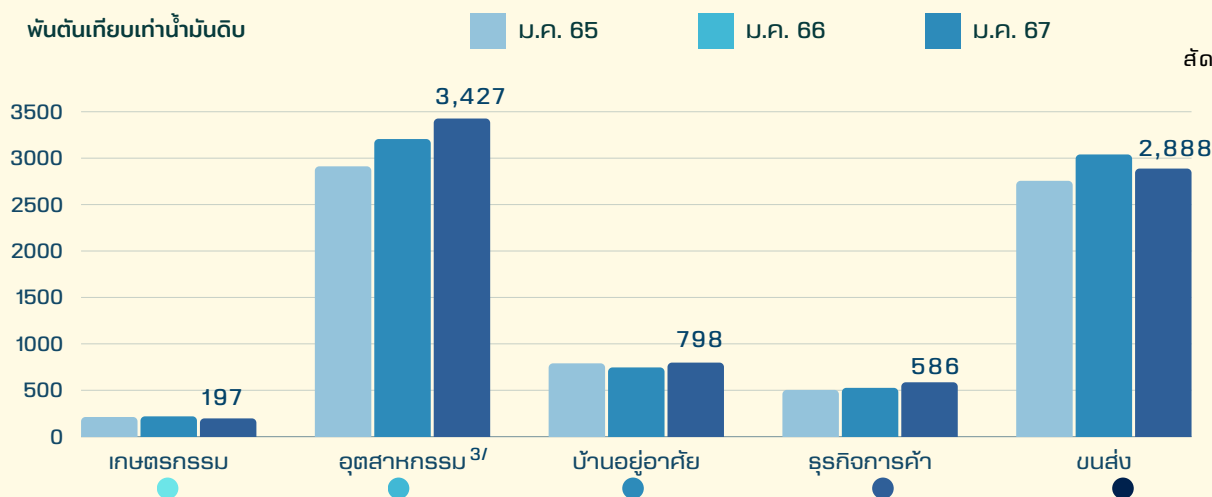
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 7,896 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 6,154 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 77.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 3.1 ประกอบด้วย ถ่านหิน 502 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.2 ก๊าซธรรมชาติ 632 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,533 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.9 และไฟฟ้า 1,487 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 1,477 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.1 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 265 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9

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

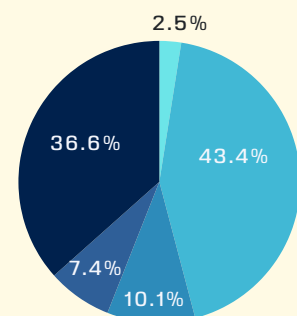
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC) จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 65	ม.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค. 67	ม.ค. 66 เทียบกับ ม.ค. 65	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66
1. สาขาเกษตรกรรม	212	219	197	3.3	(10.0)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	2,912	3,206	3,427	10.1	6.9
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	790	746	798	(5.6)	7.0
4. สาขารุขกิจการค้า	504	526	586	4.3	11.4
5. สาขานขนส่ง	2,756	3,040	2,888	10.3	(5.0)
รวม	7,174	7,737	7,896	7.8	2.1

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,896 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 197 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 10.0 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,427 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 798 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 สาขารุขกิจการค้า 586 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 และสาขานขนส่ง 2,888 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.6 มีอัตราการลดลงร้อยละ 5.0

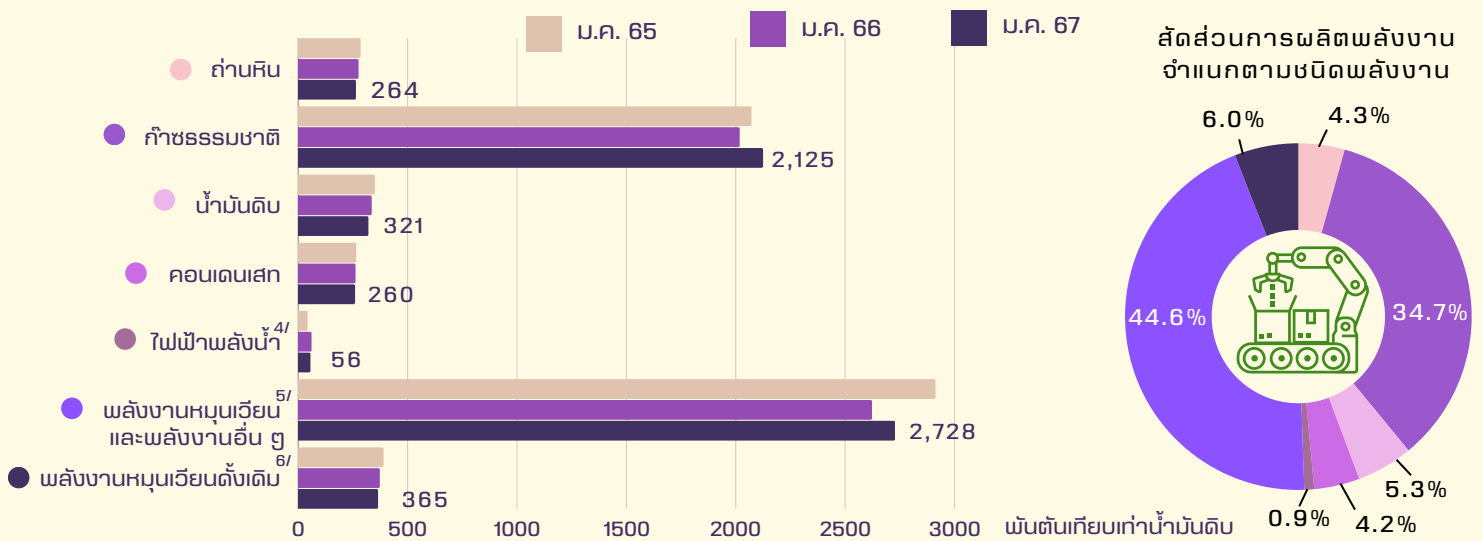
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 3,404 ktoe เหมืองแร่ 11 ktoe และก่อสร้าง 12 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (เบื้องต้นเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 65	ม.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค. 67	ม.ค. 66 เทียบกับ ม.ค. 65	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66
การผลิตพลังงาน (รวม)	5,598	5,949	6,119	6.3	2.9
- เสิ่งพาณิชย์	3,015	2,953	3,026	(2.1)	2.5
ถ่านหิน	285	276	264	(3.2)	(4.3)
ก๊าซธรรมชาติ	2,072	2,018	2,125	(2.6)	5.3
น้ำมันดิบ	350	336	321	(4.0)	(4.5)
คอนเดนเสท	265	262	260	(1.1)	(0.8)
ไฟฟ้าพลังน้ำ ^{4/}	43	61	56	41.9	(8.2)
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ ^{5/}	2,193	2,623	2,728	19.6	4.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{6/}	390	373	365	(4.4)	(2.1)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 6,119 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 3,026 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน 264 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3 ก๊าซธรรมชาติ 2,125 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 น้ำมันดิบ 321 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.5 คอนเดนเสท 260 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.8 และไฟฟ้าพลังน้ำ 56 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.2 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ มากที่สุด 2,728 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 365 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.1

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

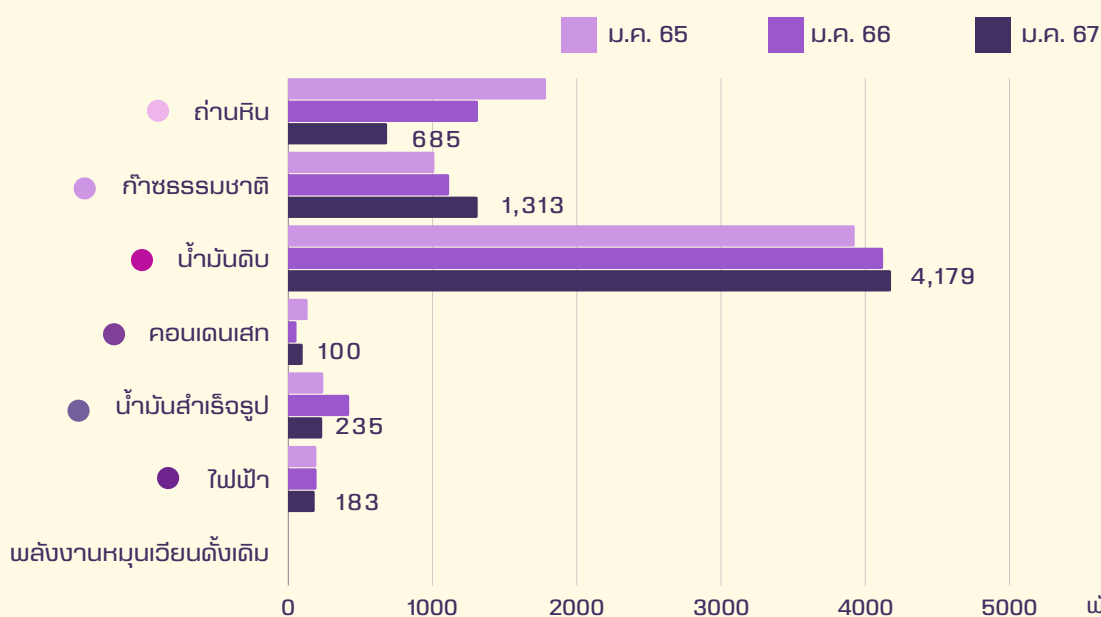
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คคลิโค) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

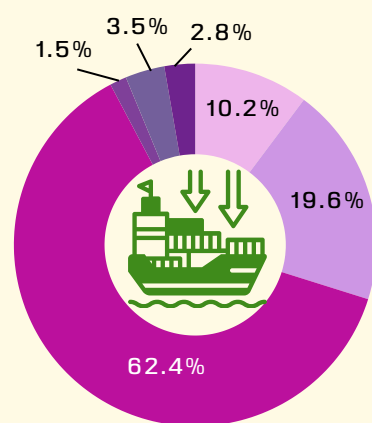
การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 65	ม.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค. 67	ม.ค. 66 เทียบกับ ม.ค. 65	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	7,299	7,229	6,695	(1.0)	(7.4)
- เจริญพาณิชย์	7,299	7,229	6,695	(1.0)	(7.4)
ถ่านหิน	1,787	1,315	685	(26.4)	(47.9)
ก๊าซธรรมชาติ	1,013	1,115	1,313	10.1	17.8
น้ำมันดิบ	3,927	4,124	4,179	5.0	1.3
คอนเดนเสท	134	57	100	(57.5)	75.4
น้ำมันสำเร็จรูป	243	422	235	73.7	(44.3)
ไฟฟ้า	195	196	183	0.5	(6.6)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	-	(100.0)	-



สัดส่วนการนำเข้าพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 6,695 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 7.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 685 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 47.9 ก๊าซธรรมชาติ 1,313 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 4,179 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 คอนเดนเสท 100 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 75.4 น้ำมันสำเร็จรูป 235 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 44.3 และไฟฟ้า 183 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.6 และไม่มี การนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

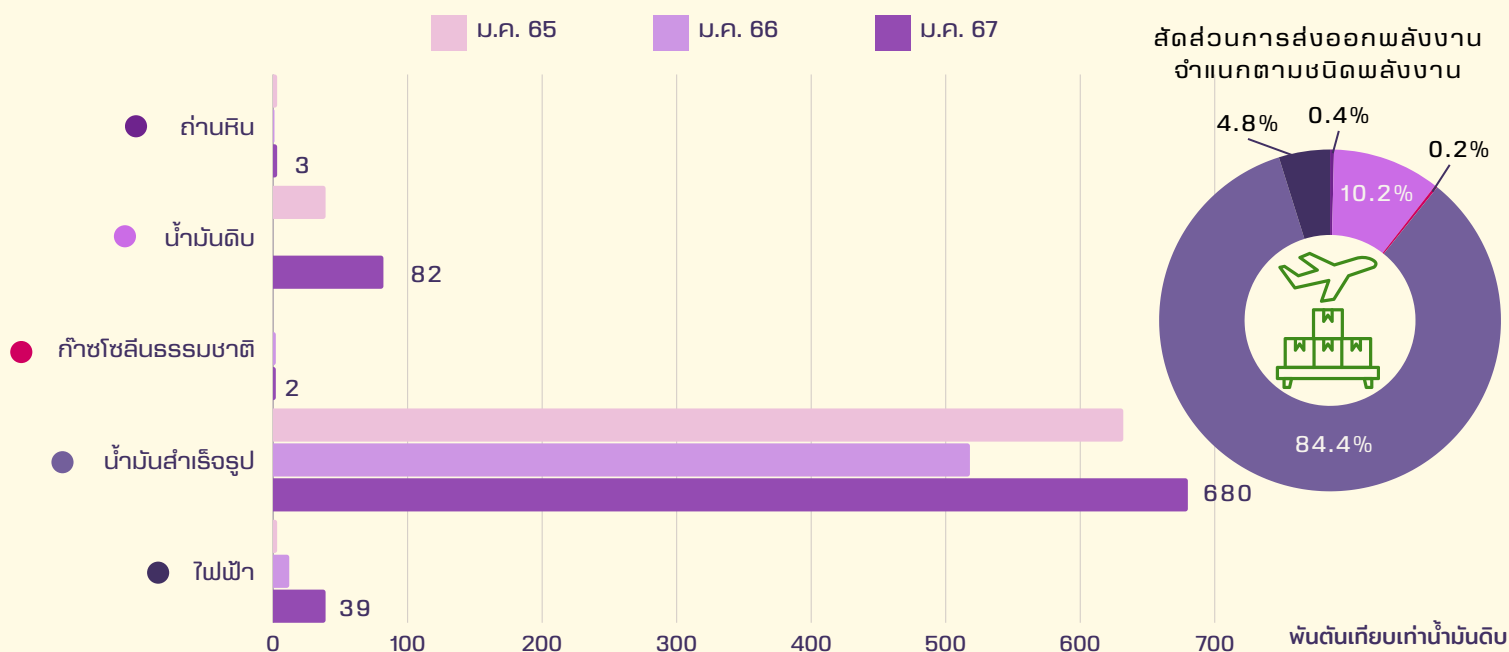
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม 2567

เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 65	ม.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค. 67	ม.ค. 66 เทียบกับ ม.ค. 65	ม.ค. 67 เทียบกับ ม.ค. 66
การส่งออกพลังงาน (รวม)	677	533	806	(21.3)	51.2
- เติงพาณิชย์	677	533	806	(21.3)	51.2
ถ่านหิน	3	1	3	(66.7)	200.0
น้ำมันดิบ	39	-	82	(100.0)	0
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	-	2	2	0	-
น้ำมันสำเร็จรูป	632	518	680	(18.0)	31.3
ไฟฟ้า	3	12	39	300.0	225.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	0	(100.0)	0

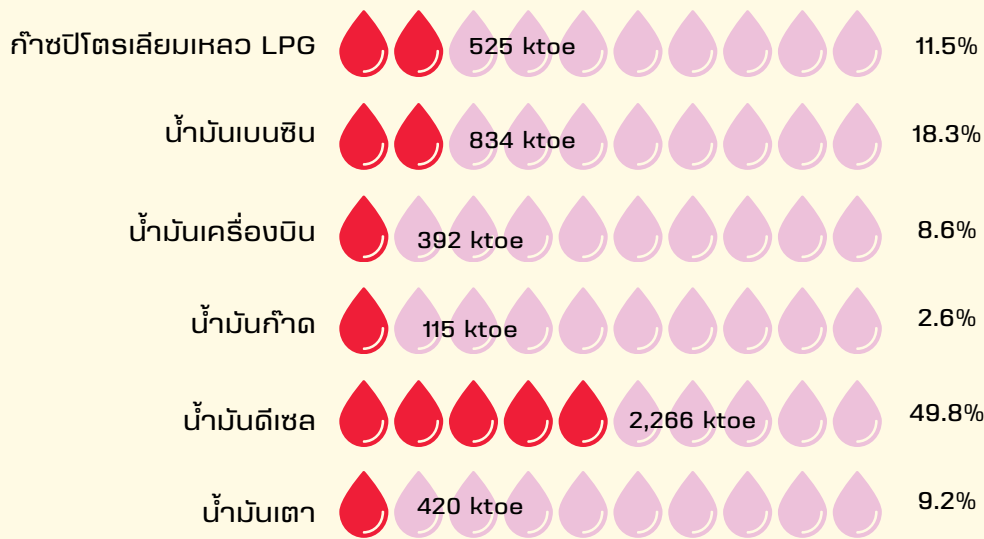


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 806 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 51.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 200.0 น้ำมันดิบ 82 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.2 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 680 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.3 และไฟฟ้า 39 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 225.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม มีการส่งออกน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม 2567 เบื้องต้น



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,244,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ โรงแยกก๊าซ ปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 525 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 834 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.3 น้ำมันเครื่องบิน 392 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 น้ำมันก๊าด 115 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 2,266 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.8 และน้ำมันเตา 420 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม 2567 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 516 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 1,907 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.7 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 1,124 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.6 และพลังงานอื่น ๆ 3 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ ๓ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ktoe (kilo ton of equivalent) หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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))		
					พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ BAH/US\$	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2567	2024	
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซโซลันธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	35.34	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97			
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45			
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. ฝืน (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. ยยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
18. ปี้ล้อย(กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
19. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
20. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			
21. เอทานอล (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)
	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 บาร์เรล(BARREL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฝืน (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 (บก.)
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