



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

มกราคม - ธันวาคม 2567

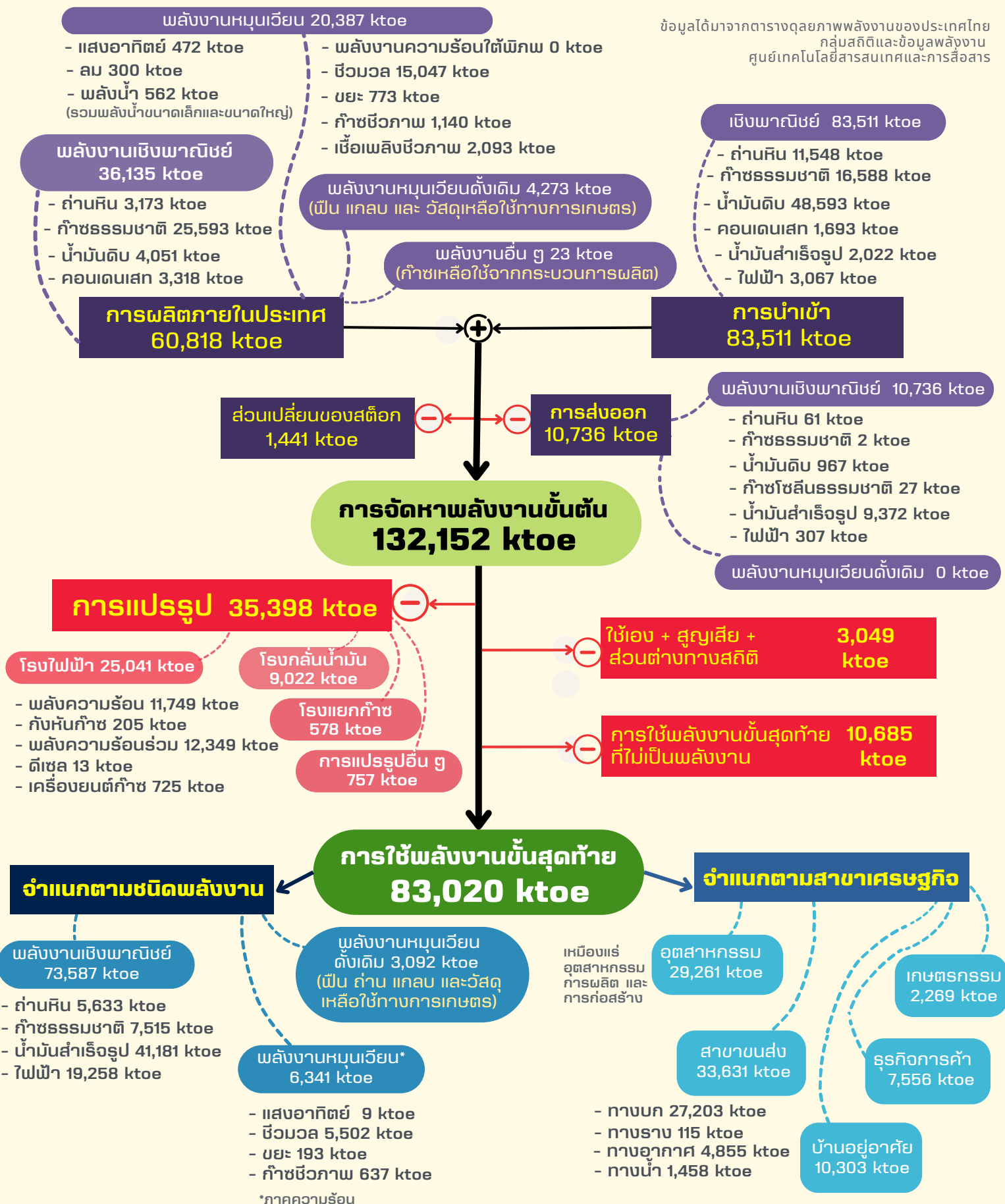


ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - ธันวาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

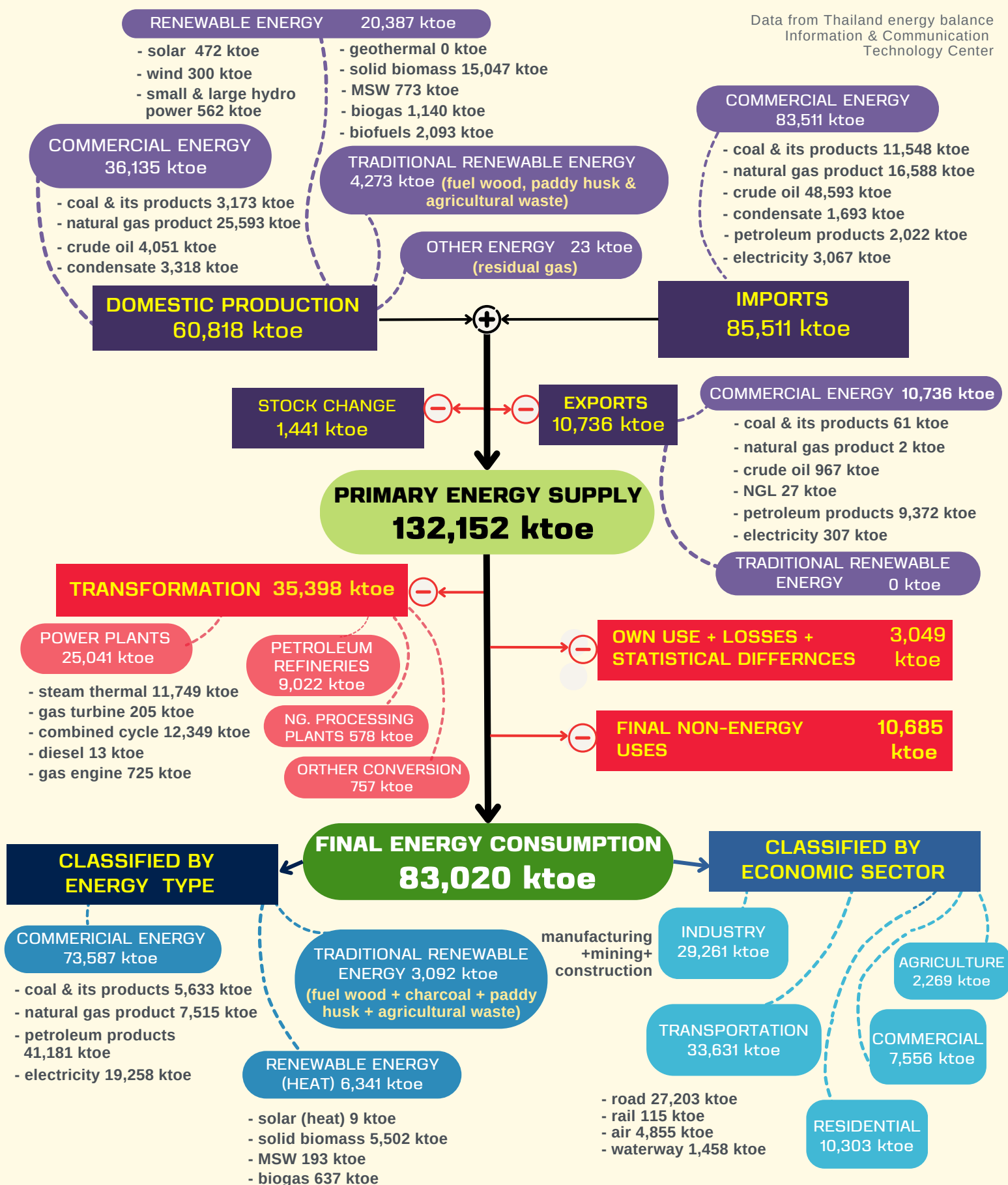
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม - ธันวาคม 2567
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

THAILAND ENERGY SITUATION

January - December 2024^{1/P}

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center



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

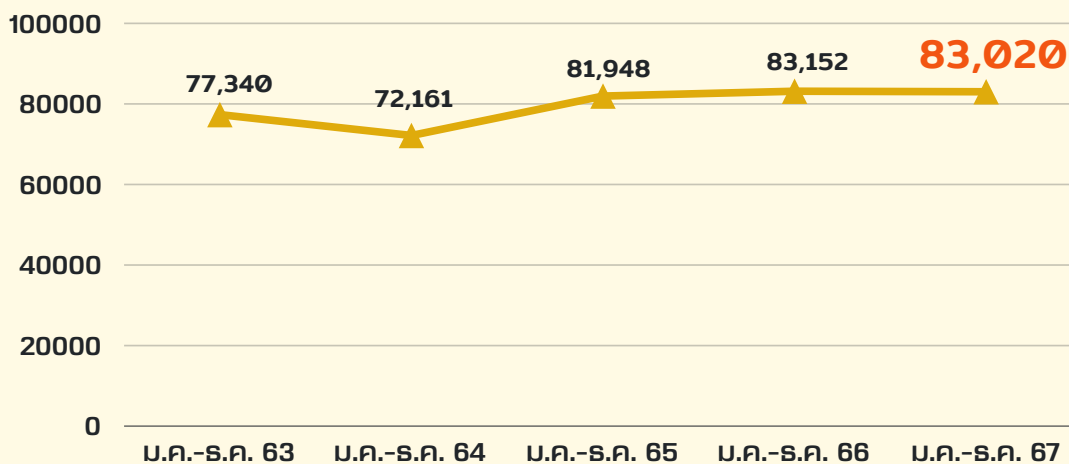
ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - ธันวาคม 2567

เบื้องต้น

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ธ.ค. ปี 2567 ปริมาณ 83,020 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 1,713,997 ล้านบาท

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

0.2 %

ในช่วงเดือน ม.ค. - ธ.ค. 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 1,484,755 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71.38 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 150,265 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85.45 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนธันวาคม ปี 2567 ชะลอตัวจากเดือนก่อน ตามการส่งออกสินค้าและการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง ส่งผลให้กิจกรรมในภาคบริการที่เกี่ยวข้อง อาทิ การขนส่งสินค้า ปรับลดลง

- ด้านการลงทุนภาคเอกชนทรงตัว
- ด้านการบริโภคภาคเอกชนปรับเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนเล็กน้อย ยกเว้นหมวดสินค้าไม่คงทน
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวต่อเนื่องจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

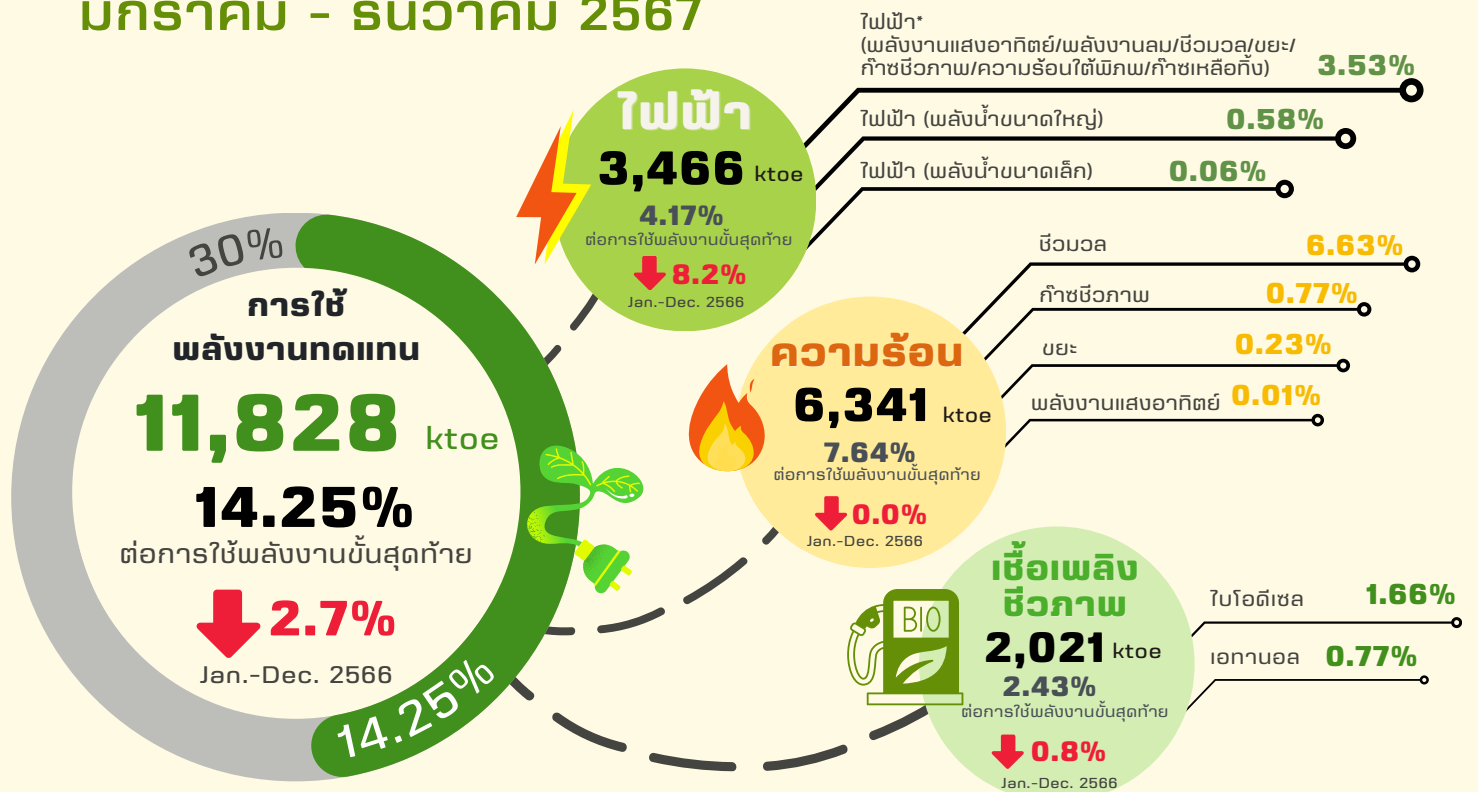
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนตามหมวดพลังงาน จากผลของฐานต่ำในปีก่อนที่มีมาตรการช่วยเหลือของภาครัฐ ประกอบกับราคาน้ำมันเบนซินปรับเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานทรงตัว
- ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัวจากเดือนก่อน ทั้งในภาคการผลิตและภาคบริการ
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเพิ่มขึ้น ตามดุลบริการ รายได้ และเงินโอน ขณะที่ดุลการค้าเกินดุลใกล้เคียงกับเดือนก่อน

ที่มา : แกลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนธันวาคม ปี 2567
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20250131.html>

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม - ธันวาคม 2567
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - ธันวาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. - ธ.ค. ของปี 2567 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 83,020 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 11,828 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 14.25 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยลดลงร้อยละ 2.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกระบวน (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-ธ.ค. 2567

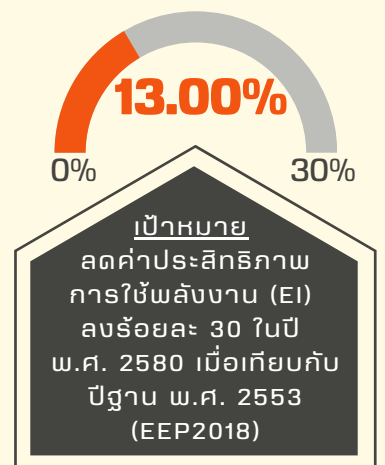
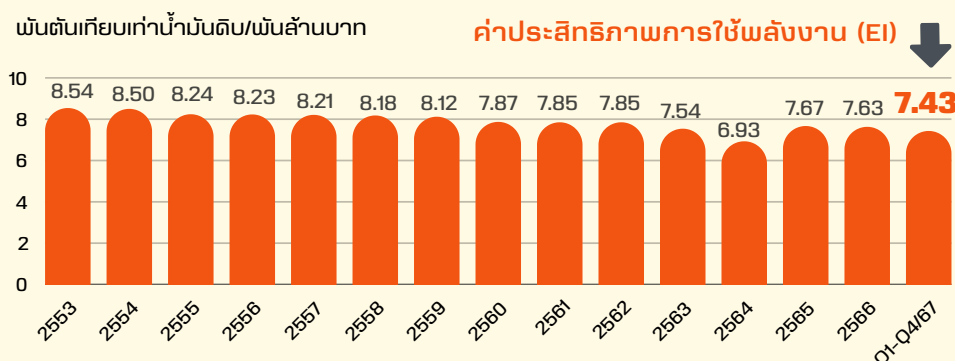
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 3,466 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 6,341 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 2,021 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2567 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-4/2567 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 83,020 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 11,177,772 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.43 ktoe/ล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2567 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2567 อยู่ที่ 7.43 ktoe/ล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.00 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 12,385 ktoe

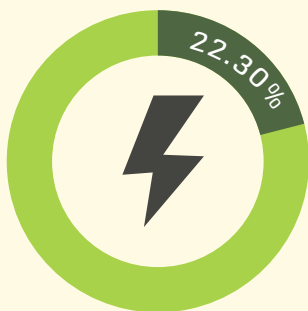


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2567

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - ธันวาคม 2567^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

12,845.06 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

57,608.47 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

3,465.54 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

19,258.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



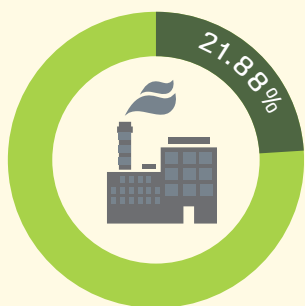
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

6,340.95 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

30,130.99 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



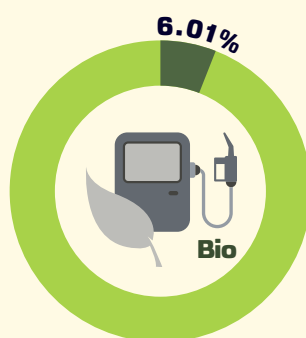
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

6,340.95 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมผลิต

28,987.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



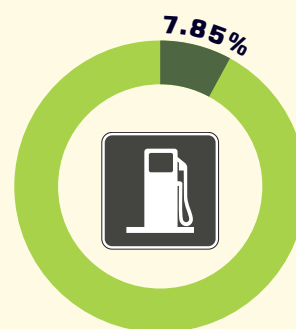
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

2,021.05 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

33,631.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

2,021.05 ktoe

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

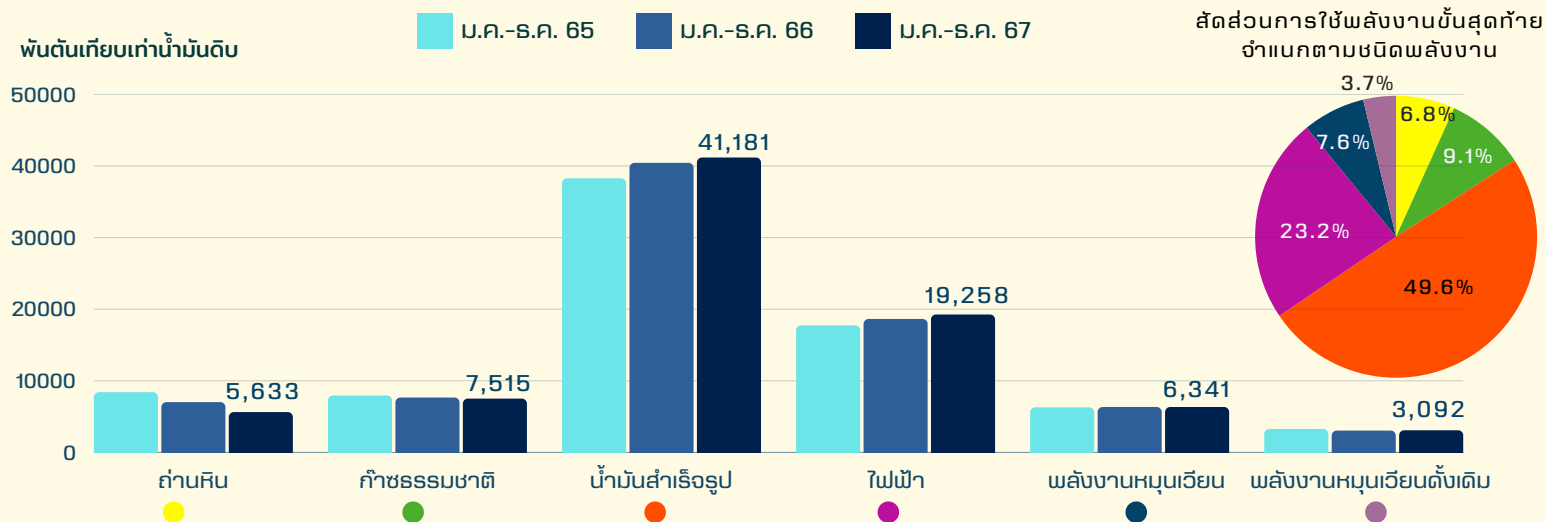
25,760.00 ktoe

ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือนธันวาคม ปี 2567
https://www.dede.go.th/articles?id=449&menu_id=1

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ธันวาคม 2567

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-ธ.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 66
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	81,948	83,152	83,020	1.5	(0.2)
- เิิงพาณิชย์	72,377	73,760	73,587	1.9	(0.2)
ถ่านหิน	8,413	7,022	5,633	(16.5)	(19.8)
ก๊าซธรรมชาติ	7,948	7,664	7,515	(3.6)	(1.9)
น้ำมันสำเร็จรูป	38,275	40,436	41,181	5.6	1.8
ไฟฟ้า	17,741	18,638	19,258	5.1	3.3
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	6,294	6,344	6,341	0.8	(0.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	3,277	3,048	3,092	(6.9)	1.4



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 83,020 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 73,587 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 88.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 0.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 5,633 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.8 ก๊าซธรรมชาติ 7,515 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 41,181 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และไฟฟ้า 19,258 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 6,341 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราลดลงน้อยกว่าร้อยละ 0.5 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 3,092 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4

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)

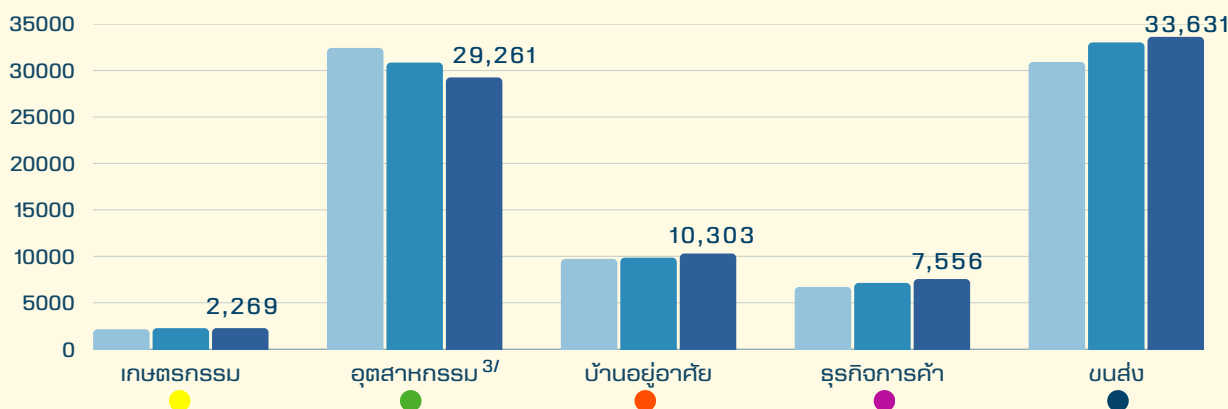
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - ธันวาคม 2567

เบื้องต้น

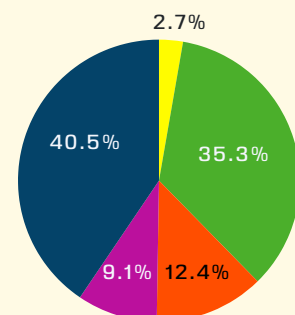
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-ธ.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 66
1. สาขาเกษตรกรรม	2,152	2,266	2,269	5.3	0.1
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	32,438	30,862	29,261	(4.9)	(5.2)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	9,725	9,856	10,303	1.3	4.5
4. สาขารุขกิจการค้า	6,706	7,136	7,556	6.4	5.9
5. สาขามขนส่ง	30,927	33,032	33,631	6.8	1.8
รวม	81,948	83,152	83,020	1.5	(0.2)

ม.ค.-ธ.ค. 65 ม.ค.-ธ.ค. 66 ม.ค.-ธ.ค. 67

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 83,020 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 2,269 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 สาขาอุตสาหกรรม 29,261 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.2 สาขาบ้านอยู่อาศัย 10,303 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 สาขารุขกิจการค้า 7,556 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 และสาขามขนส่งมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 33,631 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8

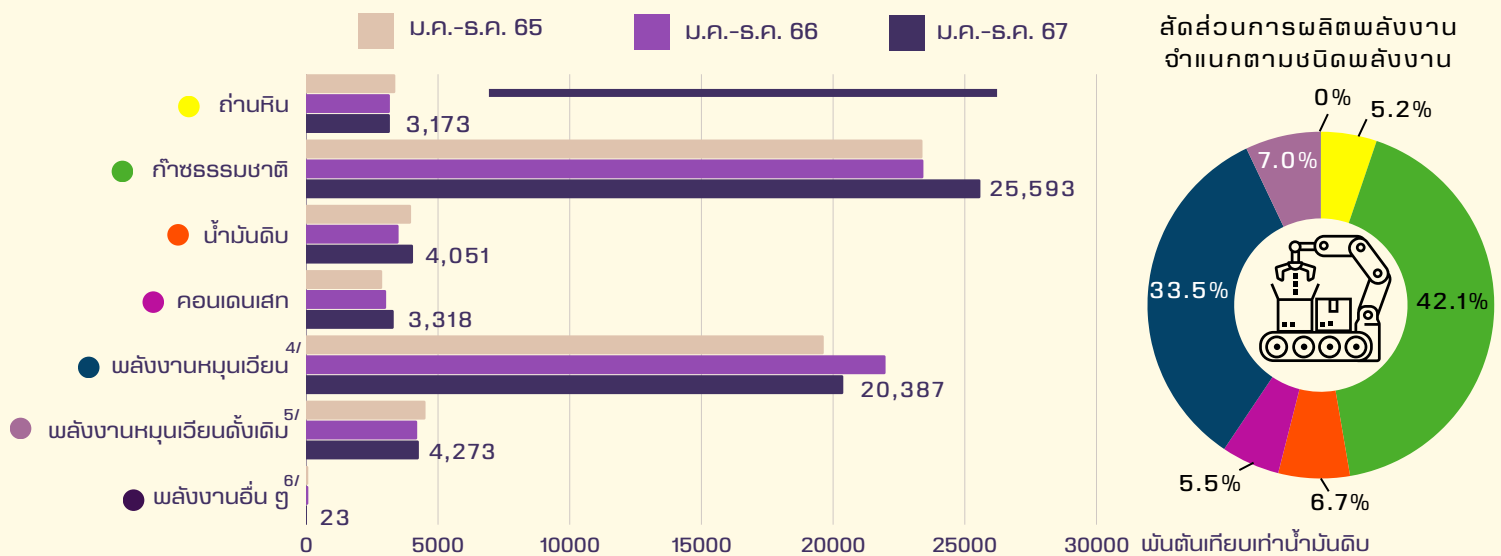
หมายเหตุ

3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 28,987 ktoe เหมืองแร่ 134 ktoe และก่อสร้าง 140 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP) เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ธันวาคม 2567

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-ธ.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 66
การผลิตพลังงาน (รวม)	57,875	59,412	60,818	2.7	2.4
- เิิงพาณิชย์	33,630	33,135	36,135	(1.5)	9.1
ถ่านหิน	3,379	3,173	3,173	(6.1)	-
ก๊าซธรรมชาติ	23,394	23,429	25,593	0.1	9.2
น้ำมันดิบ	3,977	3,503	4,051	(11.9)	15.6
คอนเดนเสท	2,880	3,030	3,318	5.2	9.5
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	19,645	21,992	20,387	11.9	(7.3)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	4,526	4,209	4,273	(7.0)	1.5
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	74	76	23	2.7	(69.7)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 60,818 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 36,135 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,173 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 25,593 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 น้ำมันดิบ 4,051 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.6 คอนเดนเสท 3,318 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียน 20,387 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.3 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 4,273 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 23 ktoe คิดเป็นสัดส่วนน้อยกว่าร้อยละ 0.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 69.7

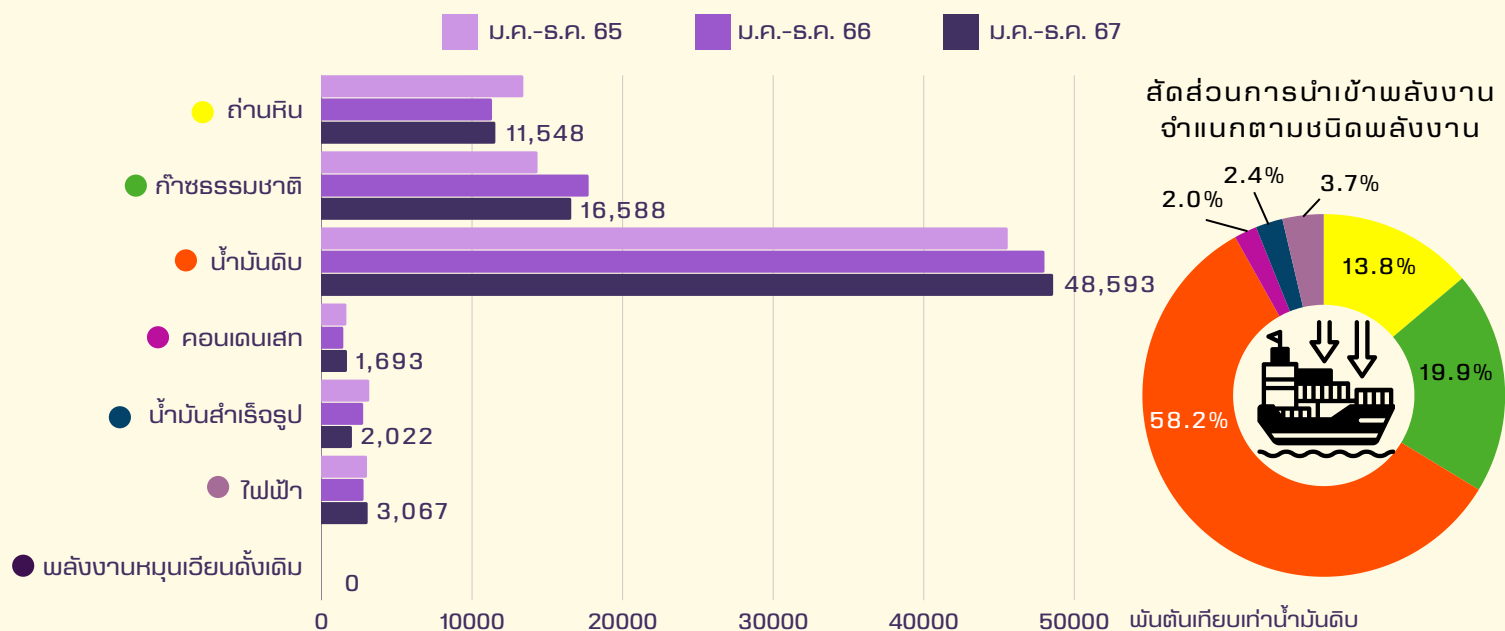
หมายเหตุ 4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (เพ้น แกลล กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบล็กลิคโค) ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล))
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย เพ้น ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร
6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากระบบการผลิต
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ธันวาคม 2567

เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-ธ.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 66
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	81,186	84,100	83,511	3.6	(0.7)
- เชิงพาณิชย์	81,186	84,100	83,511	3.6	(0.7)
ถ่านหิน	13,406	11,325	11,548	(15.5)	2.0
ก๊าซธรรมชาติ	14,350	17,744	16,588	23.7	(6.5)
น้ำมันดิบ	45,578	48,018	48,593	5.4	1.2
คอนเดนเสท	1,655	1,450	1,693	(12.4)	16.8
น้ำมันสำเร็จรูป	3,174	2,768	2,022	(12.8)	(27.0)
ไฟฟ้า	3,023	2,795	3,067	(7.5)	9.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	0



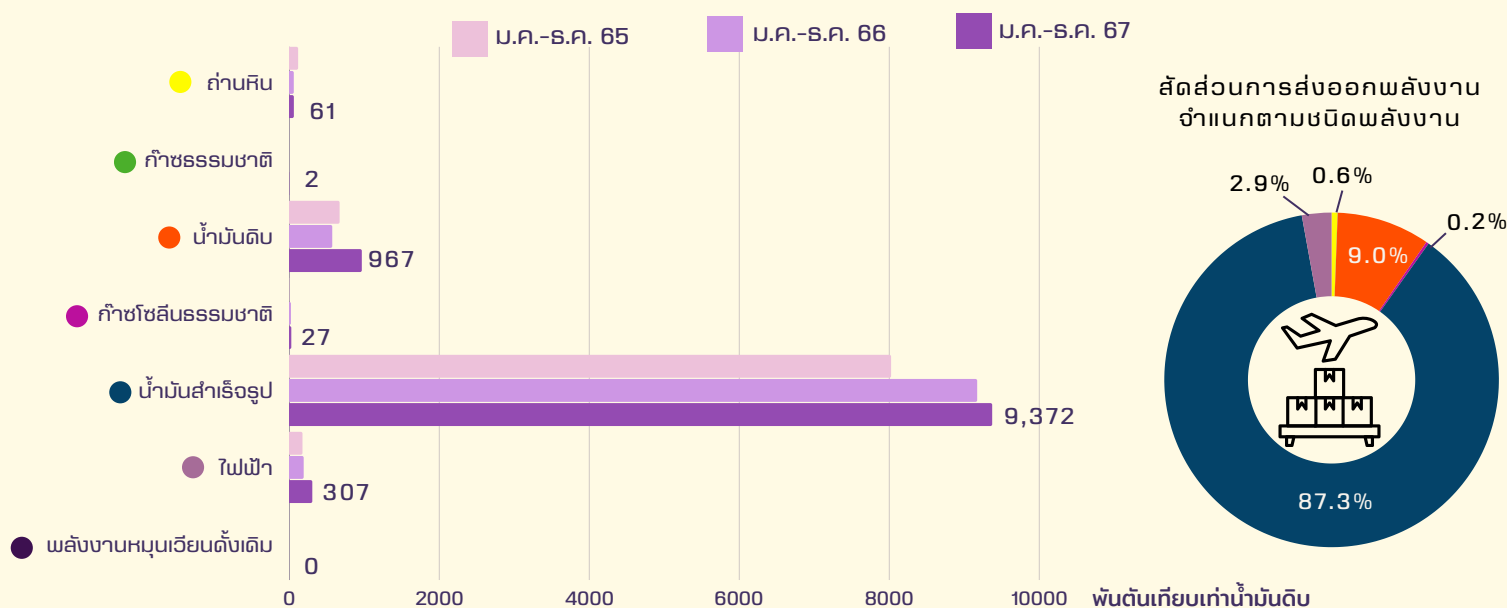
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 83,511 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 11,548 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 ก๊าซธรรมชาติ 16,588 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.5 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 48,593 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 คอนเดนเสท 1,693 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.8 น้ำมันสำเร็จรูป 2,022 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 27.0 และไฟฟ้า 3,067 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - ธันวาคม 2567 เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-ธ.ค. 67	ม.ค.-ธ.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 65	ม.ค.-ธ.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-ธ.ค. 66
การส่งออกพลังงาน (รวม)	8,991	10,019	10,736	11.4	7.2
- เิิงพาณิชย์	8,991	10,019	10,736	11.4	7.2
ถ่านหิน	118	60	61	(49.2)	1.7
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	2	-	0
น้ำมันดิบ	671	573	967	(14.6)	68.8
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	22	27	1,000.0	22.7
น้ำมันสำเร็จรูป	8,024	9,172	9,372	14.3	2.2
ไฟฟ้า	176	192	307	9.1	59.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	0	0

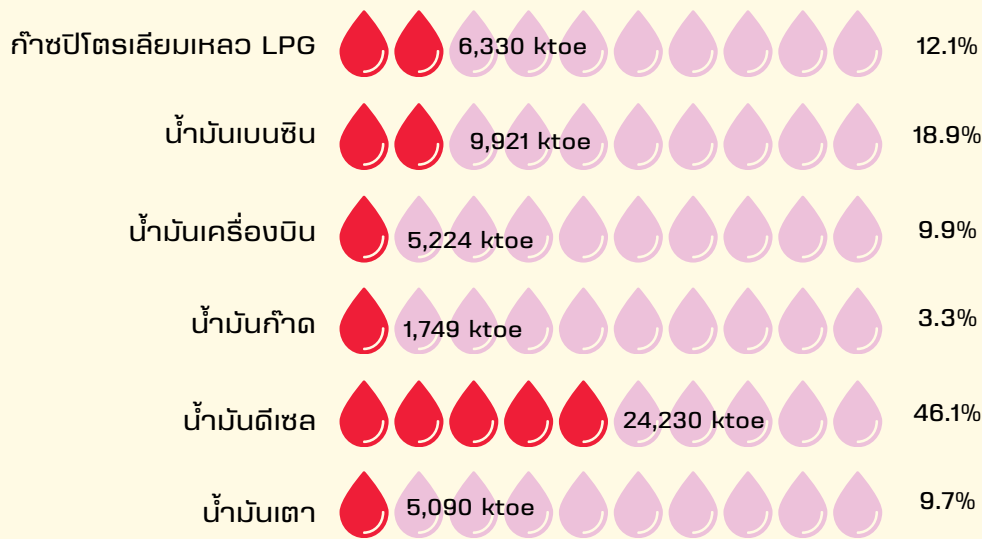


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 10,736 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 61 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณ 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.8 น้ำมันดิบ 967 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.8 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 27 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.7 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 9,372 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และไฟฟ้า 307 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 59.9 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - ธันวาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 6,330 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.1 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 9,921 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.9 น้ำมันเครื่องบิน 5,224 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9 น้ำมันก๊าด 1,749 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 24,230 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.1 และน้ำมันเตา 5,090 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.7

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - ธันวาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 6,664 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.5 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 24,287 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.4 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 71 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 พลังงานหมุนเวียน 11,953 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27.8 และพลังงานอื่น ๆ 23 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

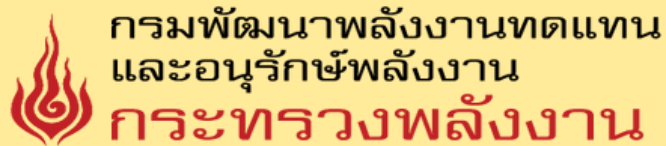
8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)

Energy content of fuel (Net Calorific value)

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	เทียบเท่า 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 BAHT/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	บ.ค.	35.34	JAN
3. ก๊าซโซลันธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ก.พ.	35.68	FEB
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	มี.ค.	35.82	MAR
5. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45	เม.ย.	36.10	APR
6. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.34	47.11	44.67	พ.ค.	36.24	MAY
7. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					มิ.ย.	36.35	JUN
7.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	ก.ค.	36.36	JUL
7.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	ส.ค.	36.18	AUG
7.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ก.ย.	35.89	SEP
7.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ต.ค.	35.65	OCT
7.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52	พ.ย.	35.56	NOV
7.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70	ธ.ค.	35.46	DEC
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. ยะ (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
18. ปี้เลื่อย (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. 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 ตันเทียบเท่า 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.)



รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้
รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ (บก.)
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)
กระทรวงพลังงาน (พณ.)

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

www.dede.go.th



เยี่ยมชมเว็บไซต์