



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

# รายงาน สถานการณ์พลังงาน ของประเทศไทย



มกราคม - พฤษภาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

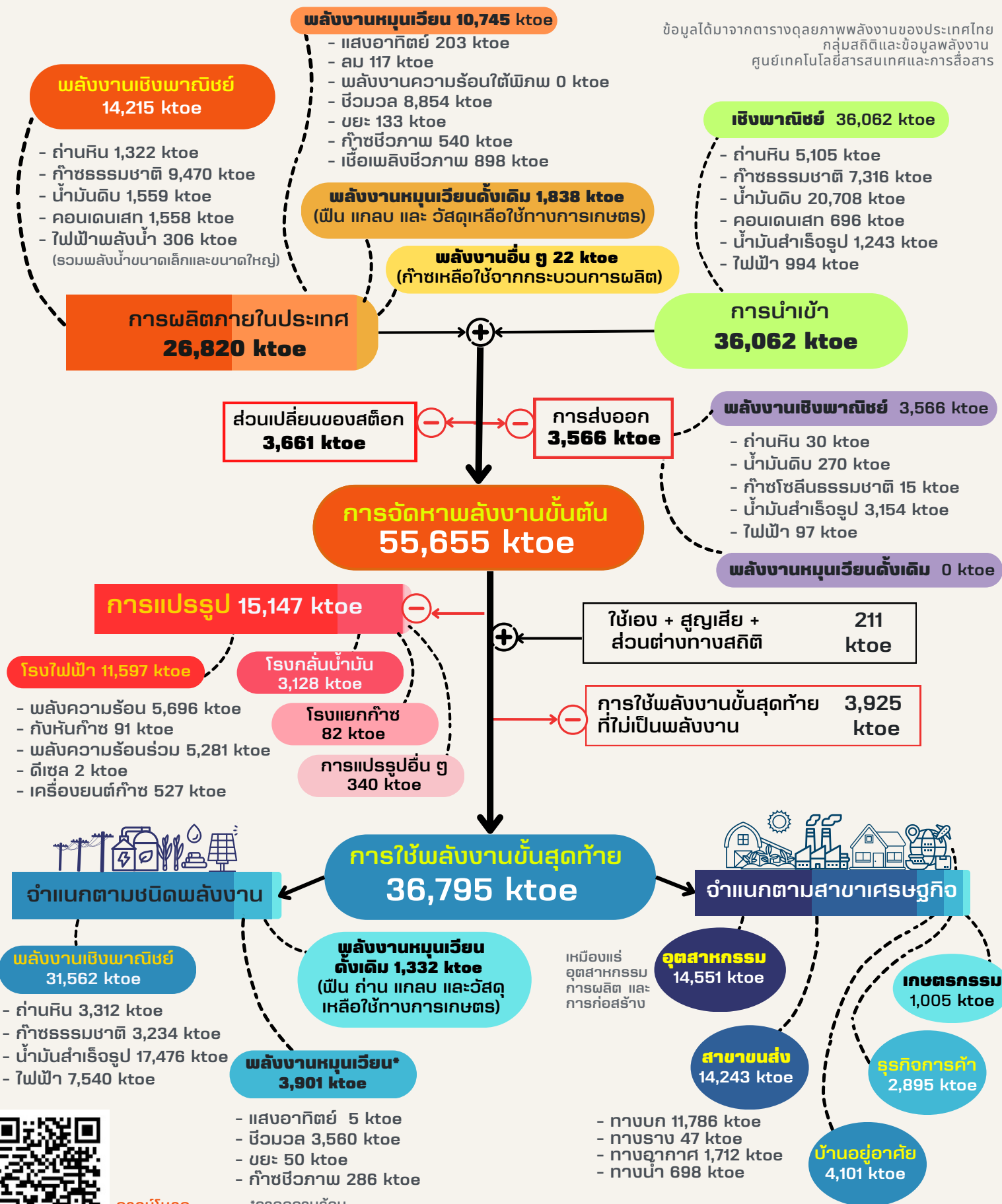


ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน  
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

# สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

## มกราคม - พฤษภาคม 2566 เบื้องต้น

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย  
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



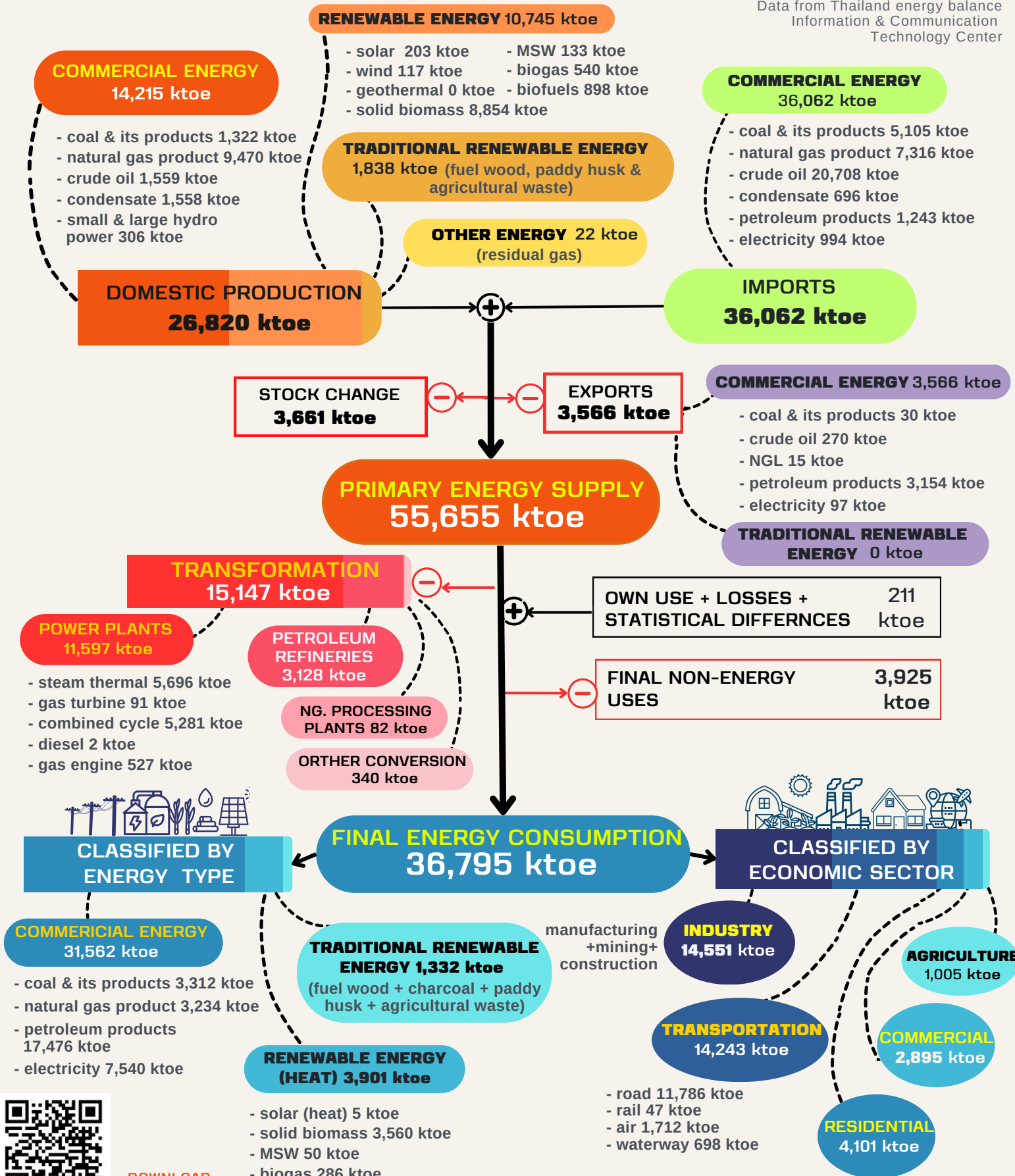
ดาว์นโหลดเอกสาร

หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# THAILAND ENERGY SITUATION

January - May 2023 <sup>1/P</sup>

Data from Thailand energy balance  
Information & Communication  
Technology Center



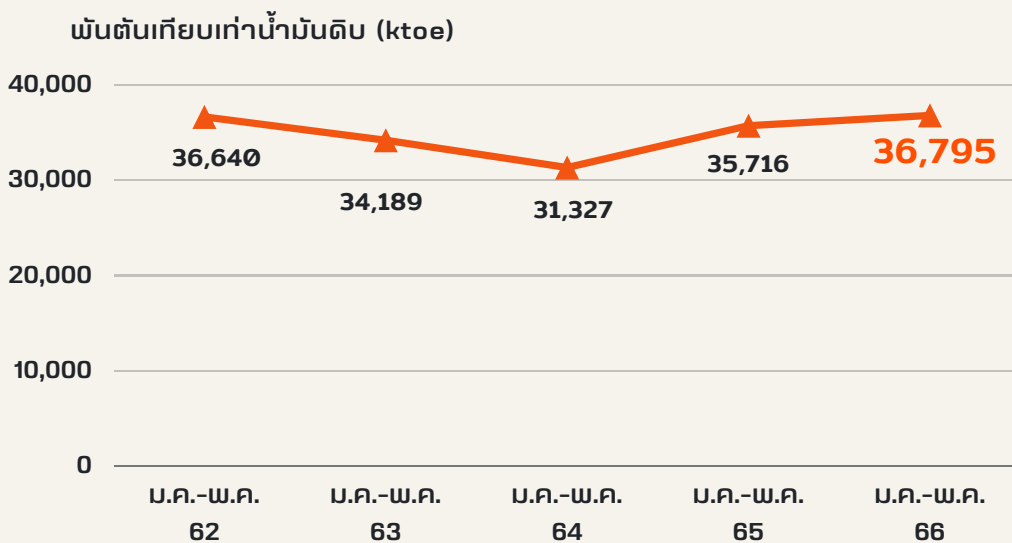
DOWNLOAD FILES

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

# ภาพรวมการใช้พลังงาน

## มกราคม - พฤษภาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณ 36,795 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 735,364 ล้านบาท



การใช้พลังงาน  
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก  
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

**3.0 %**

ในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 698,008 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.47 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 81,801 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.41 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

### รายงานสถานะเศรษฐกิจไทย

**เศรษฐกิจไทยในเดือนพฤษภาคม 2566** อยู่ในทิศทางฟื้นตัว

- การใช้จ่ายภาคเอกชน ปรับเพิ่มขึ้นทั้งการบริโภคและการลงทุน
- การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน
- มูลค่าการส่งออกสินค้าที่ไม่รวมทองคำปรับเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรม
- จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่ขจัดปัจจัยฤดูกาลแล้วฟื้นตัวต่อเนื่อง

**เสถียรภาพเศรษฐกิจ**

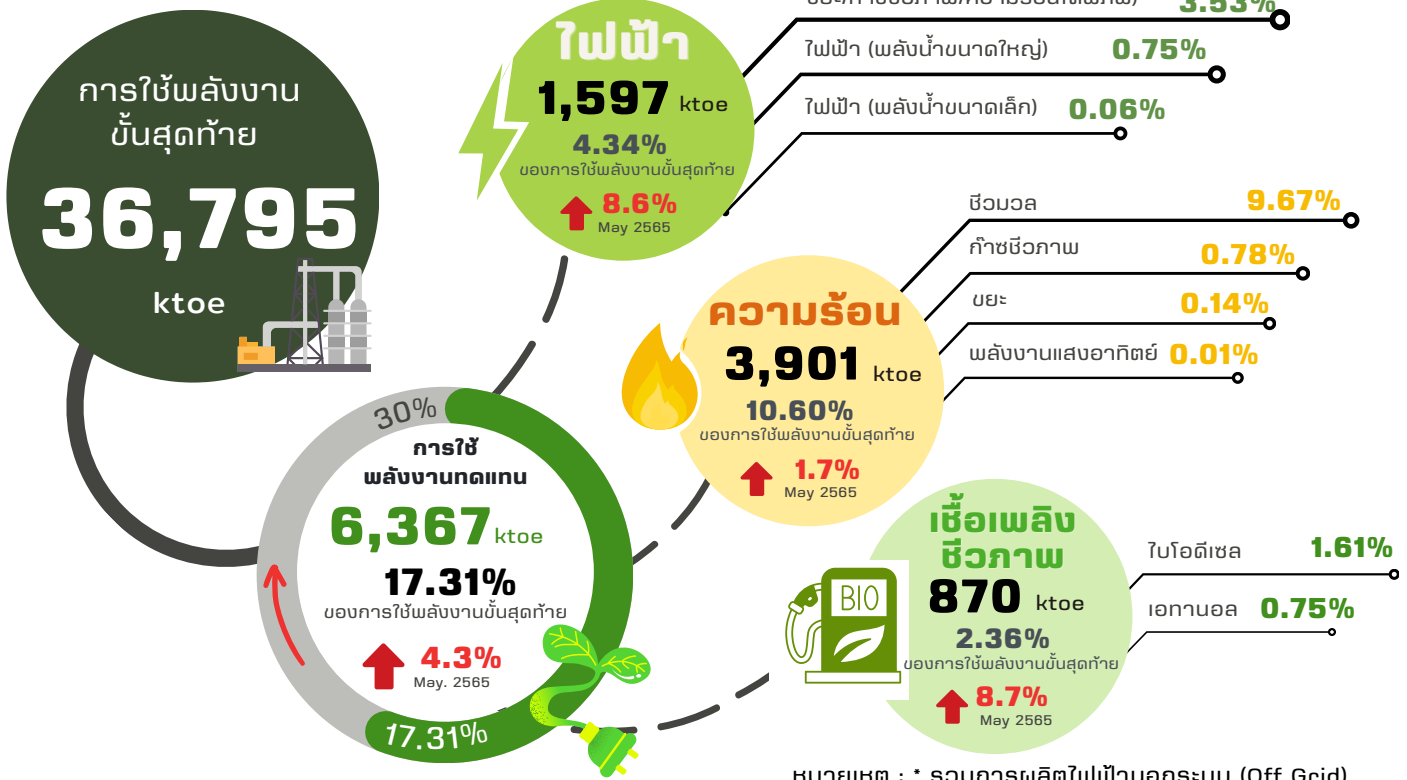
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงจากหมวดพลังงานเป็นสำคัญ ตามค่าไฟฟ้าและราคาน้ำมันขายปลีกในประเทศที่ปรับลดลง ประกอบกับมีผลของฐานสูงในปีก่อน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงเล็กน้อย
- ตลาดแรงงานโดยรวมฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจ
- ดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลจาก ดุลบริการ รายได้ และเงินโอน ขณะที่ดุลการค้าเกินดุลเล็กน้อย

ที่มา : แอลงว่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนพฤษภาคม ปี 2566 ธนาคารแห่งประเทศไทย  
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20230531.html>



# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

## มกราคม - พฤษภาคม 2566



หมายเหตุ : \* รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พ.ศ. 2566

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง 5 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 36,795 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 6,367 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 17.31 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

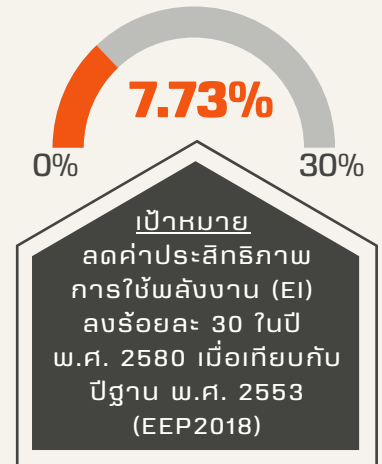
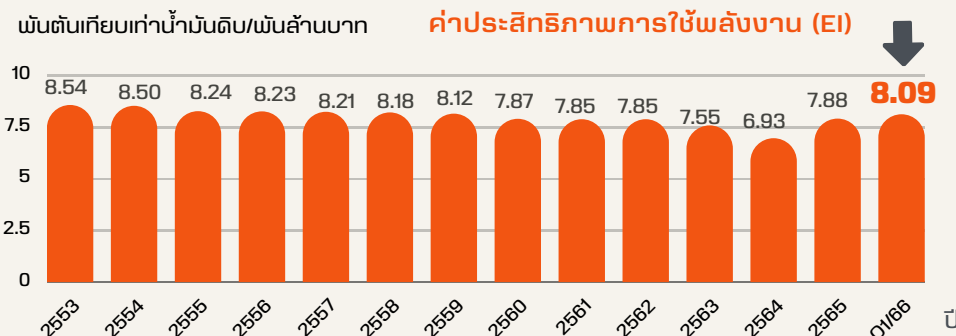
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 1,597 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 3,901 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 870 ktoe

# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

## ไตรมาสที่ 1/2566

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

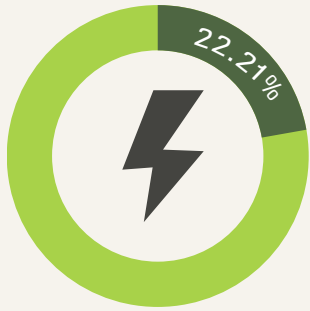


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2566

# สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - พฤษภาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

**สัดส่วน**  
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน

**12,766.94 MW**

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

**57,487.65 MW**

**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า  
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



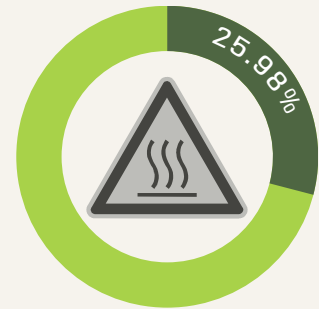
การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า

**1,597.19 ktoe**

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

**7, 540 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน

**3,900.66 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

**15,011.52 ktoe**



**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



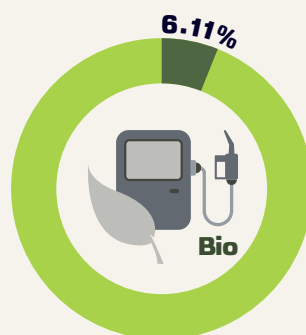
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน

**3,900.66 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน  
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

**14,435 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



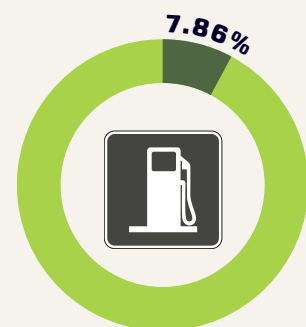
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**869.61 ktoe**

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

**14,243 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**869.61 ktoe**

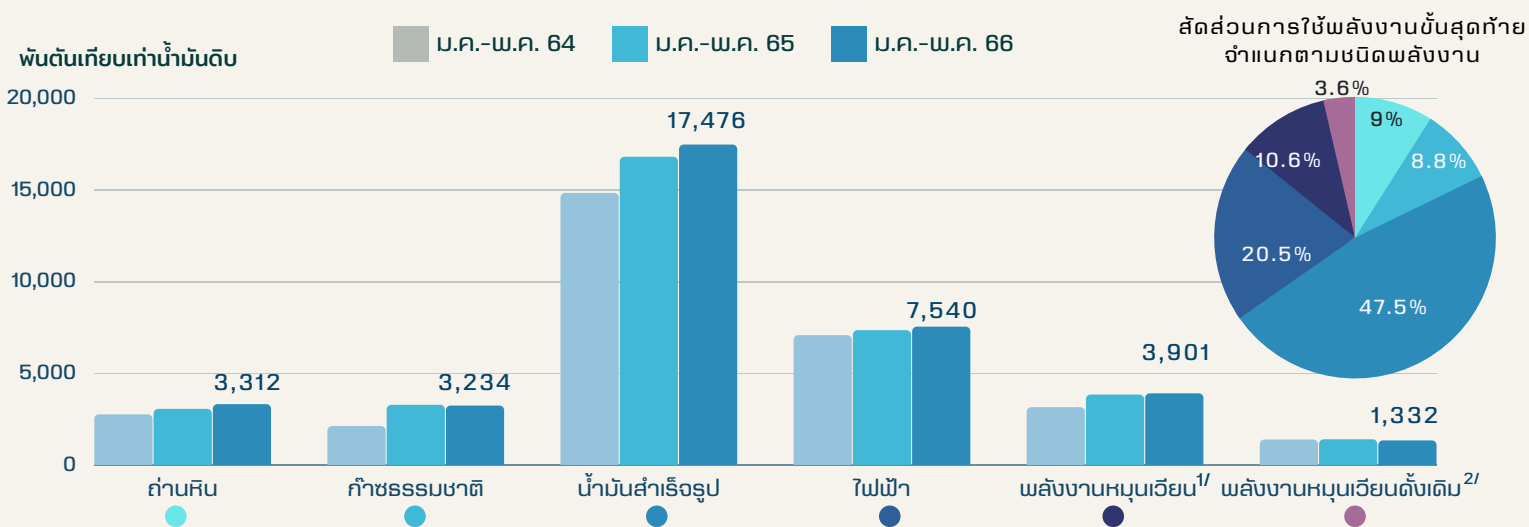
การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง (ktoe)

**11,063 ktoe**

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

## จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - พฤษภาคม 2566<sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-พ.ค. 65 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 66 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 65
			ม.ค.-พ.ค. 66		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	31,327	35,716	36,795	14.0	3.0
- เิิงพาณิชย์	26,797	30,487	31,562	13.8	3.5
ถ่านหิน	2,757	3,054	3,312	10.8	8.4
ก๊าซธรรมชาติ	2,123	3,274	3,234	54.2	(1.2)
น้ำมันสำเร็จรูป	14,841	16,810	17,476	13.3	4.0
ไฟฟ้า	7,076	7,349	7,540	3.9	2.6
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	3,149	3,836	3,901	21.8	1.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	1,381	1,393	1,332	0.9	(4.4)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 36,795 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 31,562 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลัก ร้อยละ 85.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,312 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.4 ก๊าซธรรมชาติ 3,234 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.2 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 17,476 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และไฟฟ้า 7,540 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 3,901 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,332 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.4

### หมายเหตุ

1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (เป็น แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย เป็น ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

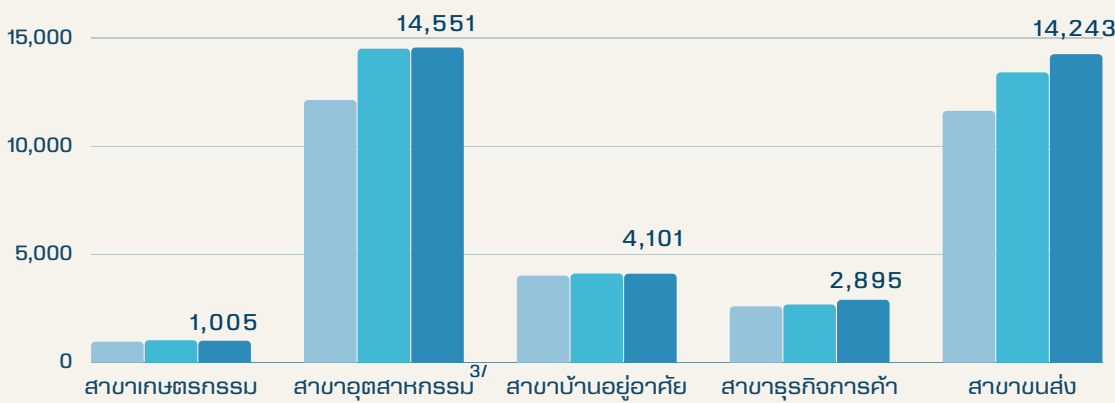
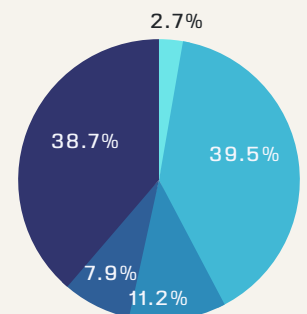
# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

## จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - พฤษภาคม 2566<sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-พ.ค. 65 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 66 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 65
			ม.ค.-พ.ค. 66		
1. สาขาเกษตรกรรม	962	1,028	1,005	6.9	(2.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	12,130	14,498	14,551	19.5	0.4
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,014	4,108	4,101	2.3	(0.2)
4. สาขารุขกิจการค้า	2,594	2,680	2,895	3.3	8.0
5. สาขาขนส่ง	11,627	13,402	14,243	15.3	6.3
<b>รวม</b>	<b>31,327</b>	<b>35,716</b>	<b>36,795</b>	<b>14.0</b>	<b>3.0</b>

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

■ ม.ค.-พ.ค. 64 ■ ม.ค.-พ.ค. 65 ■ ม.ค.-พ.ค. 66

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย  
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 36,795 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,005 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 2.2 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 14,551 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 สาขาบ้านอยู่อาศัย 4,101 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.2 มีอัตราการลดลงร้อยละ 0.2 สาขารุขกิจการค้า 2,895 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 และสาขาขนส่ง 14,243 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3

หมายเหตุ

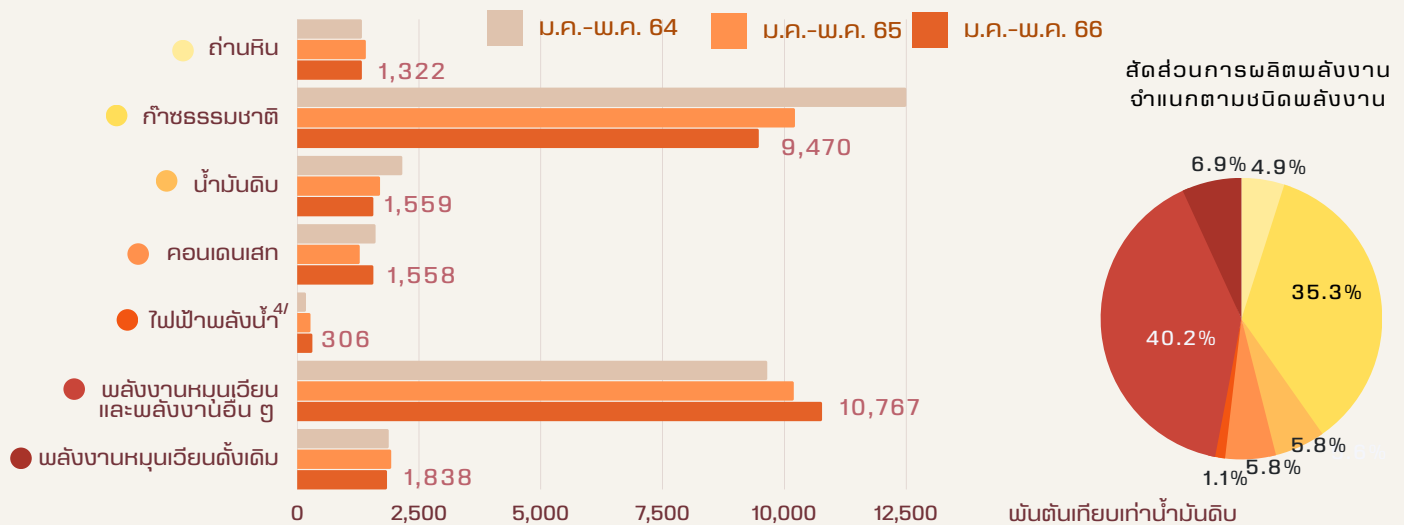
<sup>3/</sup> สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 14,435 ktoe เหมือนแร่ 53 ktoe และ ก่อสร้าง 63 ktoe



# การผลิตพลังงาน (Domestic Product)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - พฤษภาคม 2566 เบื้องต้น

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-พ.ค. 65 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 66 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 65
			ม.ค.-พ.ค. 66		
การผลิตพลังงาน (รวม)	29,267	26,969	26,820	(7.9)	(0.6)
- เสิ่งพาณิชย์	17,751	14,858	14,215	(16.3)	(4.3)
ถ่านหิน	1,323	1,403	1,322	6.0	(5.8)
ก๊าซธรรมชาติ	12,496	10,212	9,470	(18.3)	(7.3)
น้ำมันดิบ	2,152	1,696	1,559	(21.2)	(8.1)
คอนเดนเสท	1,603	1,279	1,558	(20.2)	21.8
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	177	268	306	51.4	14.2
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ <sup>5/</sup>	9,643	10,187	10,767	5.6	5.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	1,873	1,924	1,838	2.7	(4.5)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 26,820 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 14,215 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,322 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.8 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 9,470 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.3 น้ำมันดิบ 1,559 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.1 คอนเดนเสท 1,558 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.8 และไฟฟ้าพลังน้ำ 306 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.2 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 10,767 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 1,838 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.5

หมายเหตุ 4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

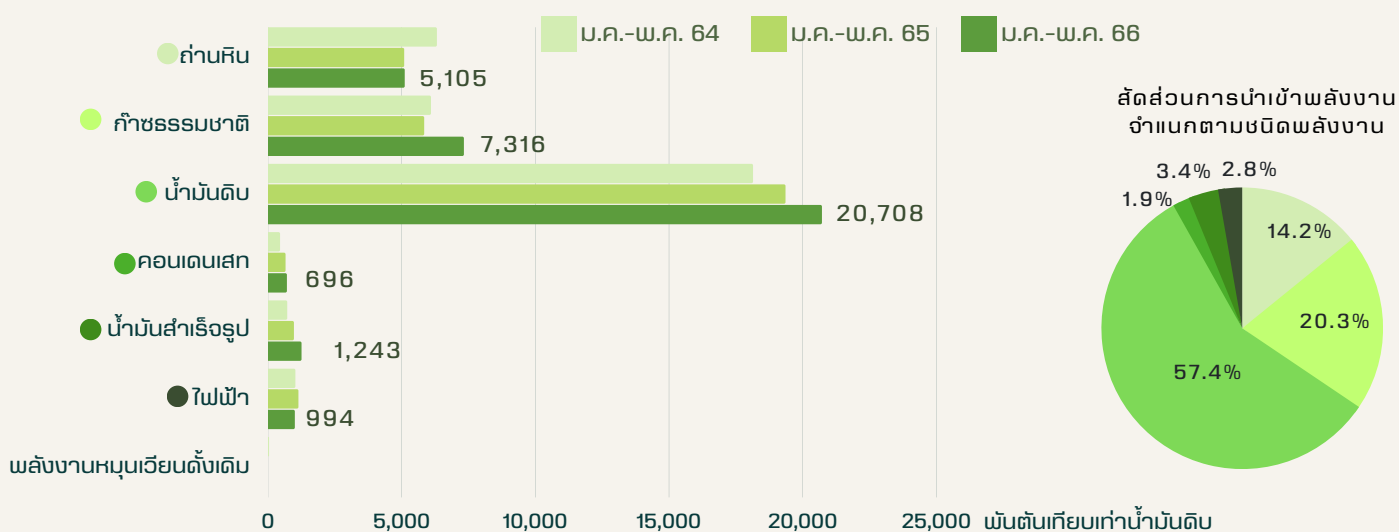
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิค) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - พฤษภาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-พ.ค. 65 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 66 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 65
			ม.ค.-พ.ค. 66		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	32,713	32,998	36,062	0.9	9.3
- เติงพาณิชย์	32,696	32,998	36,062	0.9	9.3
ถ่านหิน	6,306	5,085	5,105	(19.4)	0.4
ก๊าซธรรมชาติ	6,087	5,833	7,316	(4.2)	25.4
น้ำมันดิบ	18,132	19,346	20,708	6.7	7.0
คอนเดนเสท	444	646	696	45.5	7.7
น้ำมันสำเร็จรูป	713	961	1,243	34.8	29.3
ไฟฟ้า	1,014	1,127	994	11.1	(11.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	17	0	-	(99.7)	(100)



การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 36,062 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 5,105 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ก๊าซธรรมชาติ 7,316 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 20.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.4 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 20,708 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 คอนเดนเสท 696 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 น้ำมันสำเร็จรูป 1,243 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.3 และไฟฟ้า 994 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 11.8 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

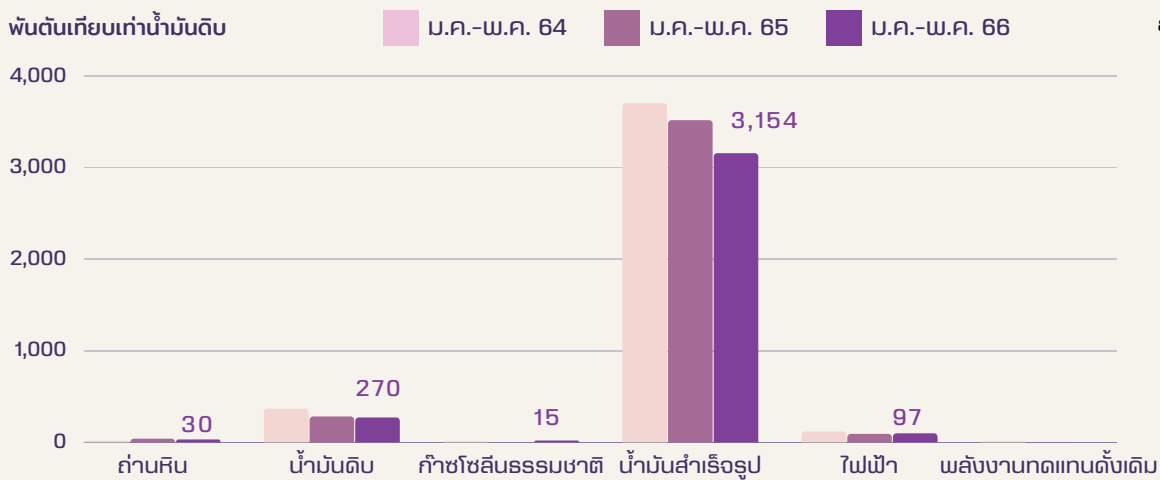
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การส่งออกพลังงาน (Exports)

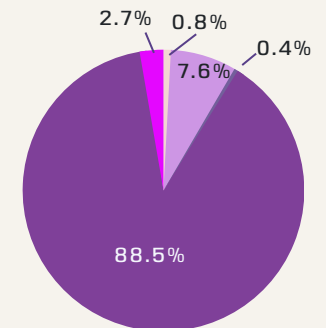
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - พฤษภาคม 2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-พ.ค. 65 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 64	ม.ค.-พ.ค. 66 เทียบกับม.ค.-พ.ค. 65
			ม.ค.-พ.ค. 66		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	4,209	3,924	3,566	(6.8)	(9.1)
- เติงพาณิชย์	4,204	3,924	3,566	(6.7)	(9.1)
ถ่านหิน	16	38	30	137.5	(21.1)
น้ำมันดิบ	365	281	270	(23.0)	(3.9)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	8	-	15	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	3,699	3,514	3,154	(5.0)	(10.2)
ไฟฟ้า	116	91	97	(21.6)	6.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	5	0	0	(93.1)	(100.0)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการส่งออกพลังงาน  
จำแนกตามชนิดพลังงาน

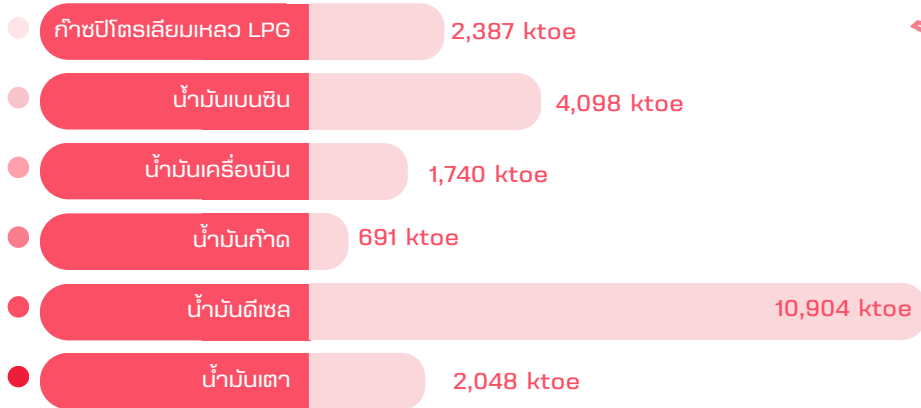


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 3,566 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 9.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 30 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 มีอัตราลดลง ร้อยละ 21.1 น้ำมันดิบ 270 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 15 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 3,154 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 10.2 และไฟฟ้า 97 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

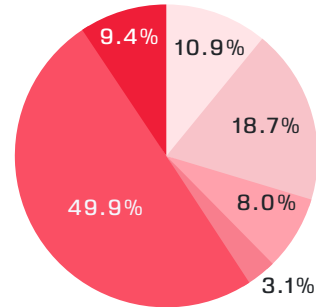
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

## มกราคม - พฤษภาคม 2566 เบื้องต้น



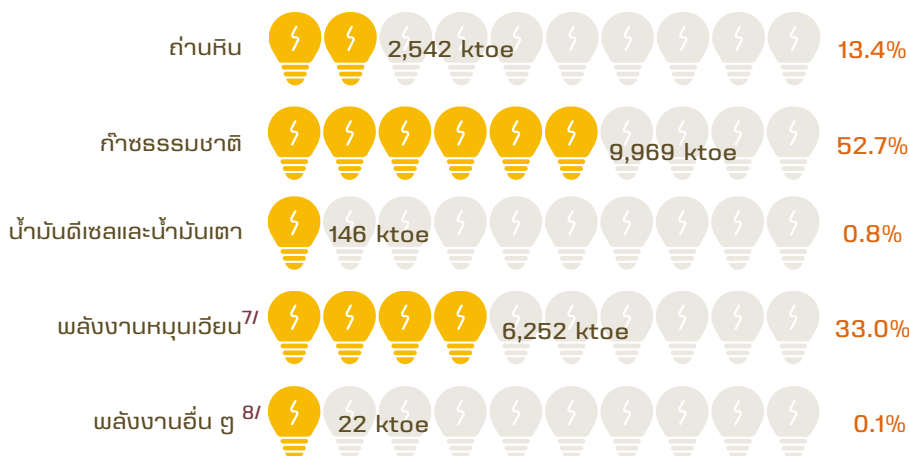
สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ โรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่าการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2,387 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 4,098 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.7 น้ำมันเครื่องบิน 1,740 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 น้ำมันก๊าด 691 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 10,904 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.9 และน้ำมันเตา 2,048 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.4

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## มกราคม - พฤษภาคม 2566 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 2,542 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.4 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 9,969 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.7 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 146 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 พลังงานหมุนเวียน 6,252 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.0 และพลังงานอื่น ๆ 22 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

<sup>7/</sup> พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

<sup>8/</sup> พลังงานอื่น ๆ 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 <sup>6</sup> UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 <sup>3</sup> BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING))		
					พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ BAH/US\$	YEAR
					2566		2023
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	ม.ค.	33.39	JAN
4. ฮีทเน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45	ก.พ.	33.78	FEB
5. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.30	47.11	44.67	มี.ค.	34.07	MAR
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					เม.ย.	34.17	APR
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	พ.ค.	34.21	MAY
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 ปิโตรเลียมโค้ก (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. ถ่านโค้ก (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. ฝุ่น (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. ขี้เถ้า (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
18. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
19. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			

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 <sup>6</sup>	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.)





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](http://www.dede.go.th)



เยี่ยมชมเว็บไซต์