

# รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

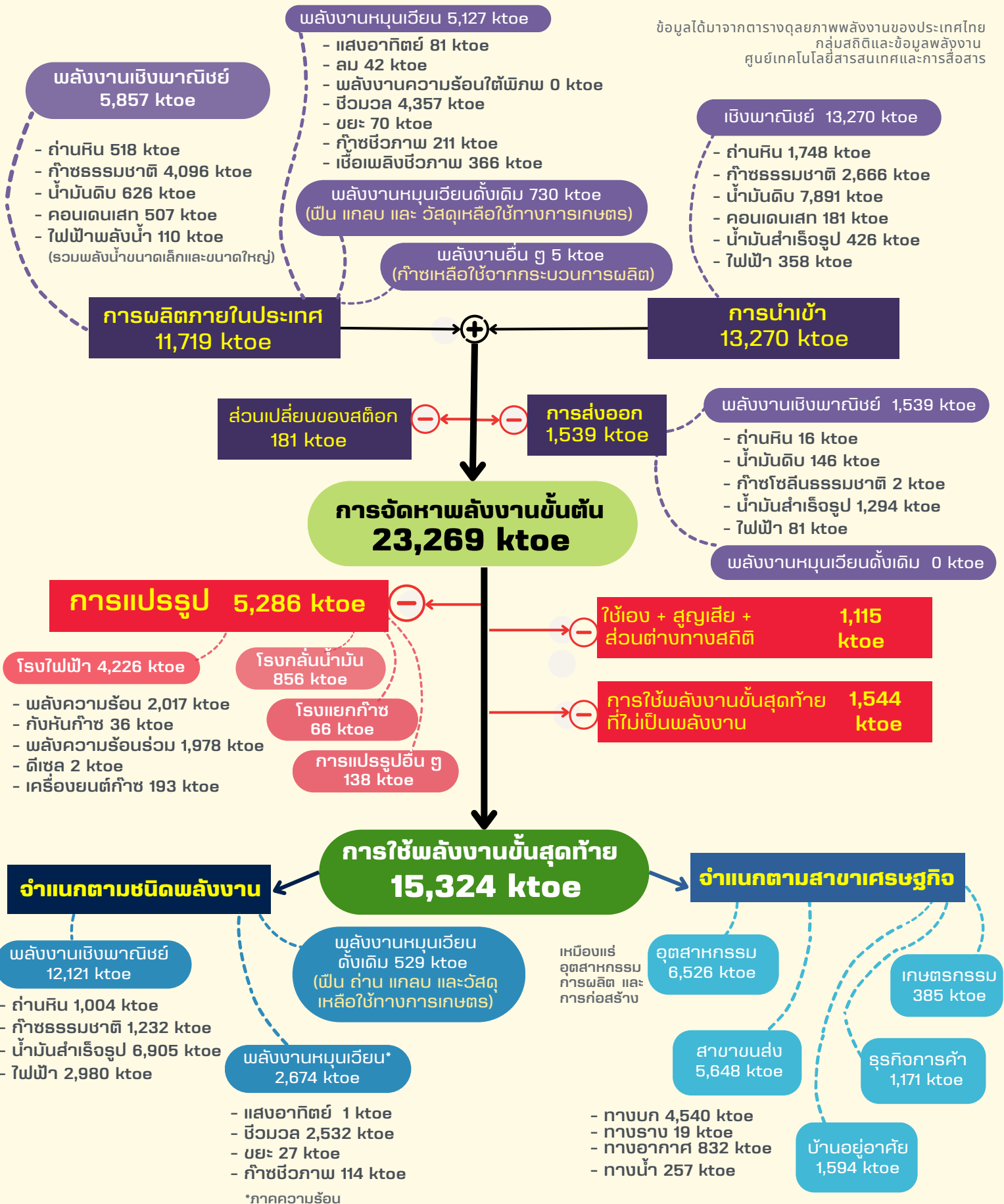
มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567



# สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

## มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย  
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

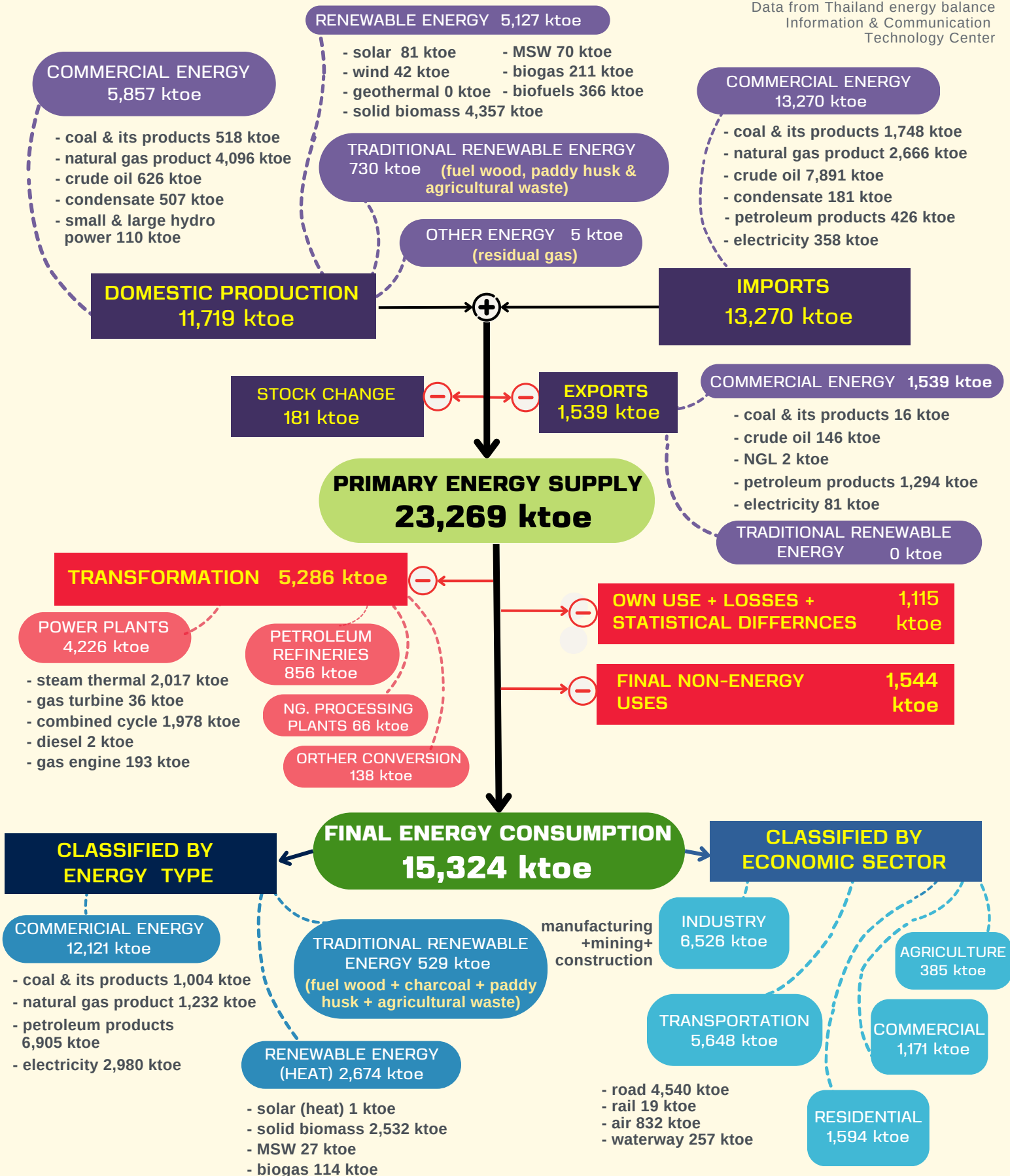


หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# THAILAND ENERGY SITUATION

January - February 2024 <sup>1/P</sup>

Data from Thailand energy balance  
Information & Communication  
Technology Center



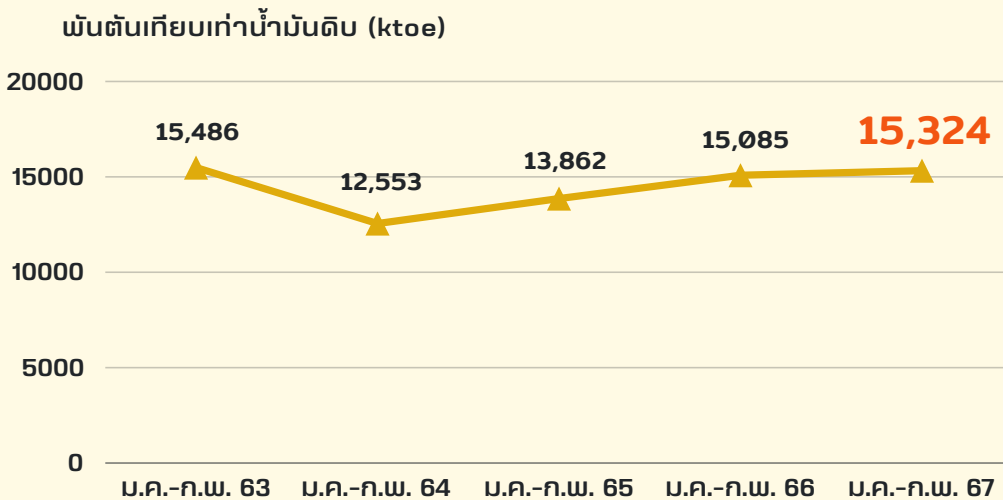
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

# ภาพรวมการใช้พลังงาน

## เบื้องต้น

### มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - ก.พ. ปี 2567 ปริมาณ 15,324 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 319,357 ล้านบาท



การใช้พลังงาน  
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก  
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

**1.6 %**

ในช่วงเดือน ม.ค. - ก.พ. 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 248,700 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70.93 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 24,747 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.31 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

## รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

**เศรษฐกิจไทยในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2567** โดยรวมการขยายตัวอยู่ในระดับต่ำ

- ภาคบริการขยายตัวตามรายรับและจำนวนนักท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้นมาก
- การลงทุนภาคเอกชนและการผลิตภาคอุตสาหกรรมปรับตัวขึ้นในบางหมวด
- การส่งออกสินค้าไม่รวมทองคำปรับลดลง เนื่องจากหลายกลุ่มสินค้ายังถูกกดดันจากอุปสงค์โลกที่ฟื้นตัวช้า สินค้าคงคลังที่อยู่ในระดับสูง และปัจจัยเชิงโครงสร้างการผลิตของไทย
- การใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากทั้งรายจ่ายลงทุน และรายจ่ายประจำของรัฐบาลกลาง

**เสถียรภาพเศรษฐกิจ**

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบน้อยลงจากเดือนก่อนจากหมวดพลังงานเป็นสำคัญ
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงเล็กน้อยตามราคาอาหารในหมวดพื้นฐาน
- ตลาดแรงงานทรงตัวจากเดือนก่อนโดยการจ้างงานในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงถูกชดเชยด้วยการจ้างงานในภาคบริการ
- การระดมทุนของภาครัฐเพิ่มขึ้นทั้งสินเชื่อ ตราสารหนี้และตราสารทุน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลตามดุลการค้า และดุลบริการ รายได้ และเงินโอน

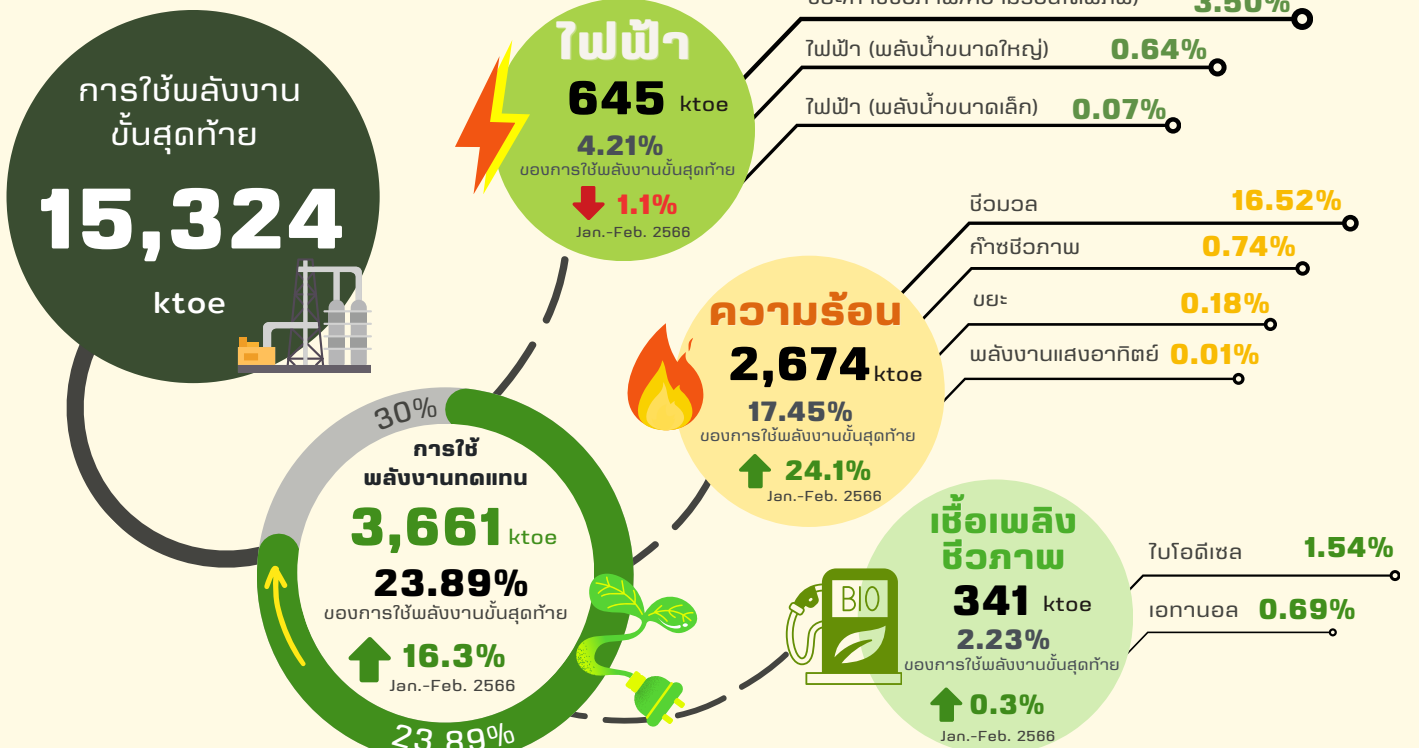
ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2567

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20240329.html>



# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>



หมายเหตุ : \* รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid)  
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2567

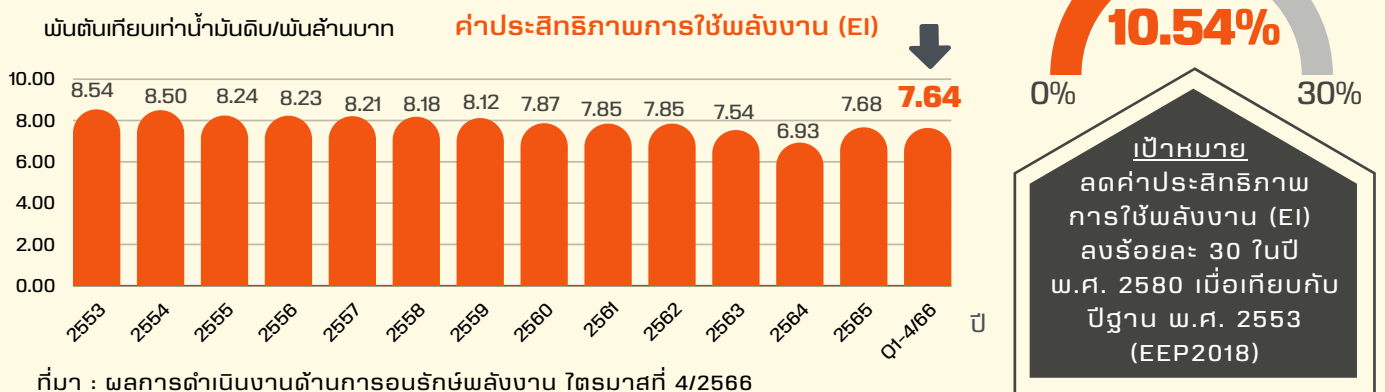
ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. - ก.พ. ของปี 2567 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,324 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 3,661 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 23.89 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 645 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 2,674 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 341 ktoe

# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2566 <sup>เบื้องต้น</sup>

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



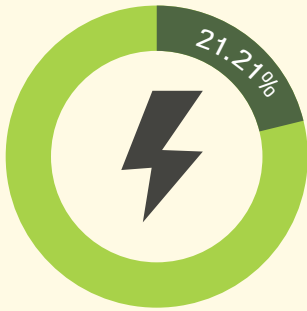
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 4/2566

# สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

เบื้องต้น

## มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567

**สัดส่วน**  
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน  
**12,934.81 MW**

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)  
**60,980.50 MW**

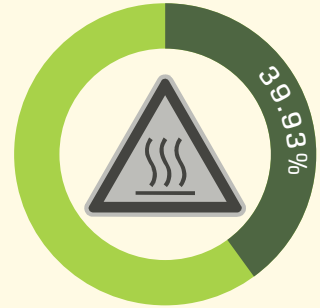
**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า  
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน  
ในการผลิตไฟฟ้า  
**645.14 ktoe**

การใช้ไฟฟ้า (รวม)  
**2,980.00 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน

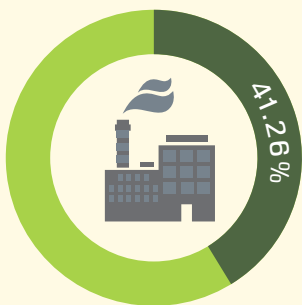


การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
**2,674.22 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)  
**6,696.47 ktoe**



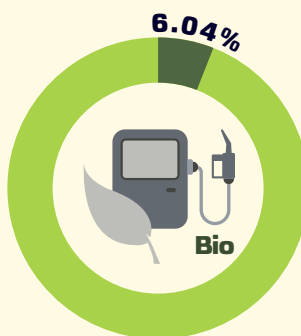
**สัดส่วน**  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
**2,674.22 ktoe**

การใช้พลังงานความร้อน  
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต  
**6,481.00 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

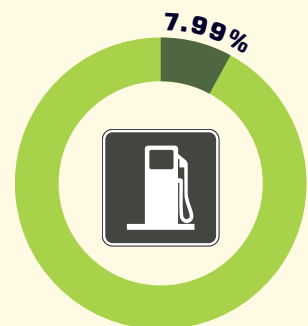


การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**341.17 ktoe**

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม)  
**5,648.00 ktoe**

**สัดส่วน**  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

**341.17 ktoe**

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง  
**4,271.00 ktoe**

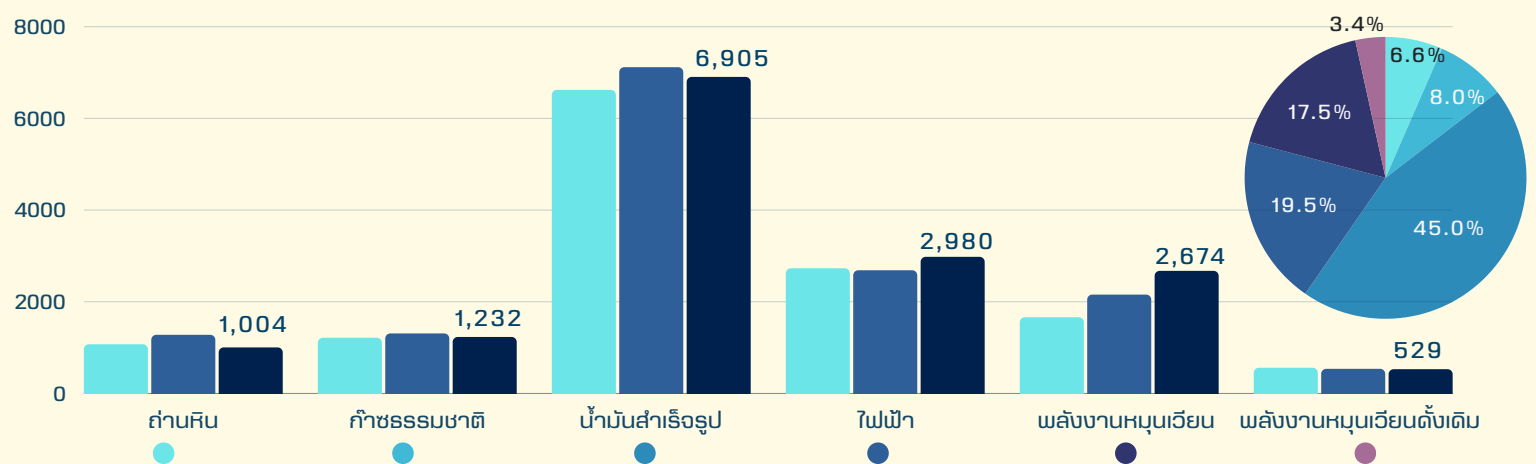
# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

## จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66
			ม.ค.-ก.พ. 67		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	13,862	15,085	15,324	8.8	1.6
- เจริญพาณิชย์	11,640	12,392	12,121	6.5	(2.2)
ถ่านหิน	1,073	1,279	1,004	19.2	(21.5)
ก๊าซธรรมชาติ	1,215	1,309	1,232	7.7	(5.9)
น้ำมันสำเร็จรูป	6,622	7,117	6,905	7.5	(3.0)
ไฟฟ้า	2,730	2,687	2,980	(1.6)	10.9
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	1,662	2,156	2,674	29.7	24.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	560	537	529	(4.1)	(1.5)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

■ ม.ค.-ก.พ. 65 ■ ม.ค.-ก.พ. 66 ■ ม.ค.-ก.พ. 67

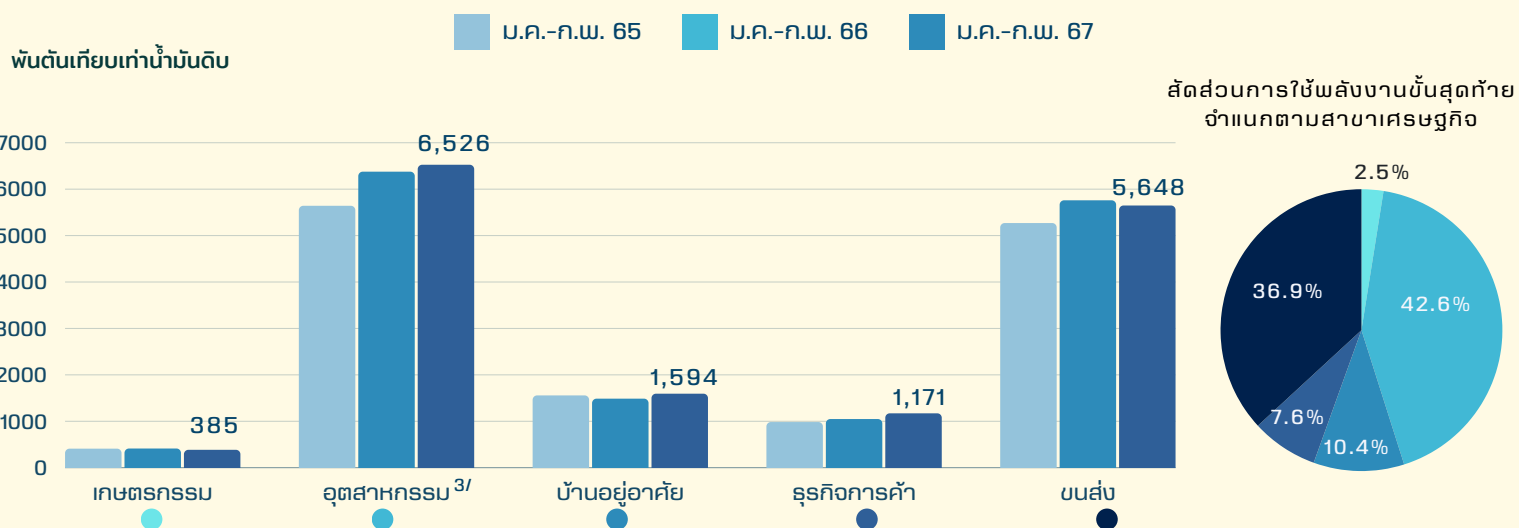


การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 15,324 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 12,121 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 79.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 2.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,004 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 21.5 ก๊าซธรรมชาติ 1,232 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.9 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,905 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.0 และไฟฟ้า 2,980 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 2,674 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.0 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 529 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.5

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 - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66
			ม.ค.-ก.พ. 67		
1. สาขาเกษตรกรรม	410	413	385	0.7	(6.8)
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	5,642	6,377	6,526	13.0	2.3
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,557	1,487	1,594	(4.5)	7.2
4. สาขารุขกิจการค้า	983	1,048	1,171	6.6	11.8
5. สาขาส่ง	5,270	5,760	5,648	9.3	(1.9)
<b>รวม</b>	<b>13,862</b>	<b>15,085</b>	<b>15,324</b>	<b>8.8</b>	<b>1.6</b>



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,324 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 385 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.5 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 6.8 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,526 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,594 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 สาขารุขกิจการค้า 1,171 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 และสาขาส่ง 5,648 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9

หมายเหตุ

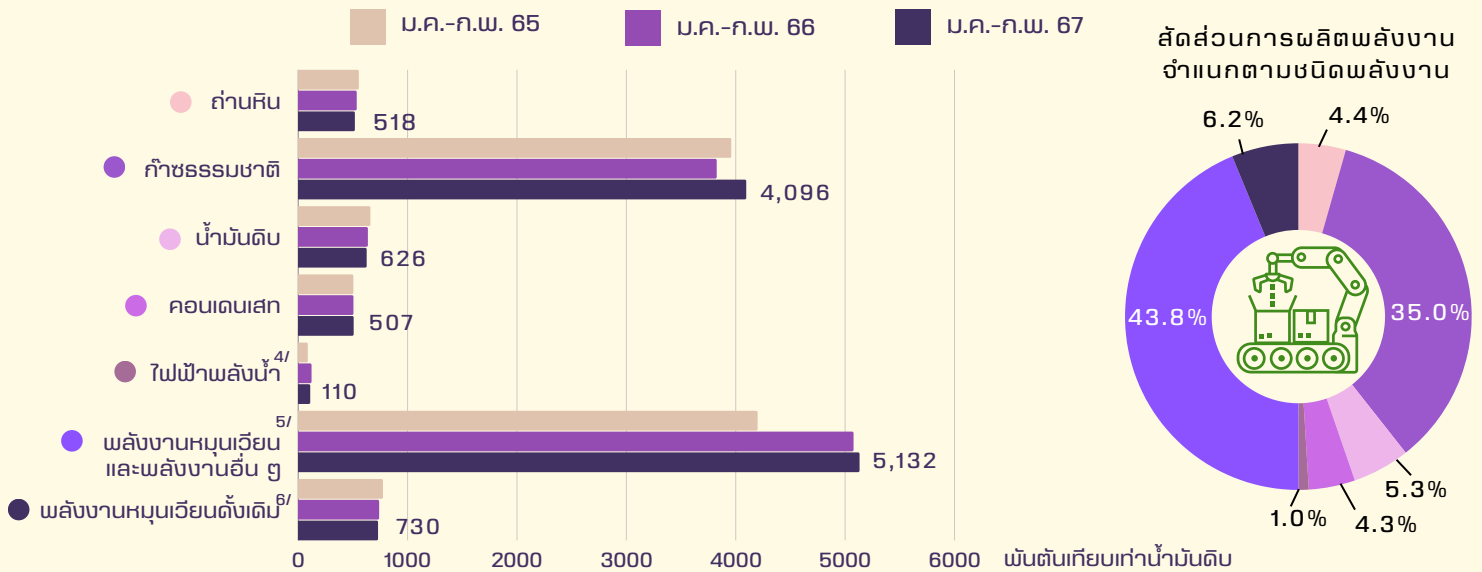
<sup>3/</sup> สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 6,481 ktoe เหมืองแร่ 21 ktoe และก่อสร้าง 24 ktoe



# การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 66	ม.ค.-ก.พ. 67
			ม.ค.-ก.พ. 67	เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 65	เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66
การผลิตพลังงาน (รวม)	10,740	11,442	11,719	6.5	2.4
- เติงพาณิชย์	5,765	5,625	5,857	(2.4)	4.1
ถ่านหิน	554	535	518	(3.4)	(3.2)
ก๊าซธรรมชาติ	3,959	3,826	4,096	(3.4)	7.1
น้ำมันดิบ	660	637	626	(3.5)	(1.7)
คอนเดนเสท	504	505	507	0.2	0.4
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	88	122	110	38.6	(9.8)
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ <sup>5/</sup>	4,200	5,077	5,132	20.9	1.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	775	740	730	(4.5)	(1.4)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 11,719 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 5,857 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.0 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ประกอบด้วย ถ่านหิน 518 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.2 ก๊าซธรรมชาติ 4,096 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 น้ำมันดิบ 626 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.7 คอนเดนเสท 507 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 และไฟฟ้าพลังน้ำ 110 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 9.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ มากที่สุด 5,132 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 730 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.4

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

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

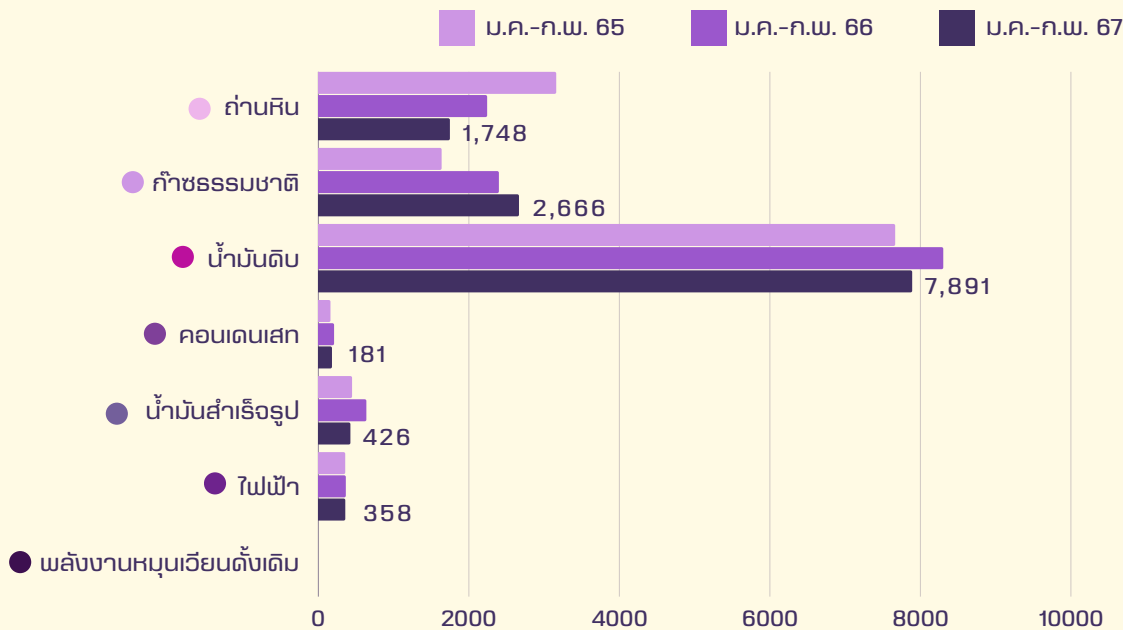
6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงาน (Imports)

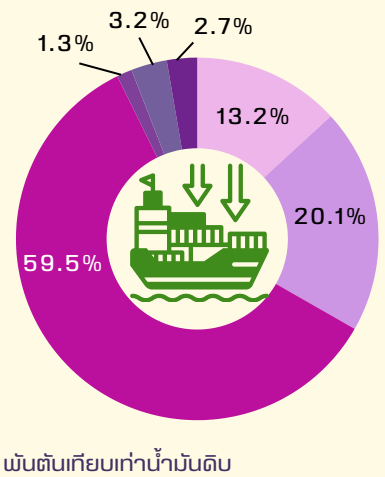
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567

เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66
			ม.ค.-ก.พ. 67		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	13,430	14,158	13,270	5.4	(6.3)
- เติงพาณิชย์	13,430	14,158	13,270	5.4	(6.3)
ถ่านหิน	3,161	2,243	1,748	(29.0)	(22.1)
ก๊าซธรรมชาติ	1,638	2,399	2,666	46.5	11.1
น้ำมันดิบ	7,665	8,304	7,891	8.3	(5.0)
คอนเดนเสท	161	209	181	29.8	(13.4)
น้ำมันสำเร็จรูป	448	638	426	42.4	(33.2)
ไฟฟ้า	357	365	358	2.2	(1.9)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	-	(100.0)	-



สัดส่วนการนำเข้าพลังงาน  
จำแนกตามชนิดพลังงาน



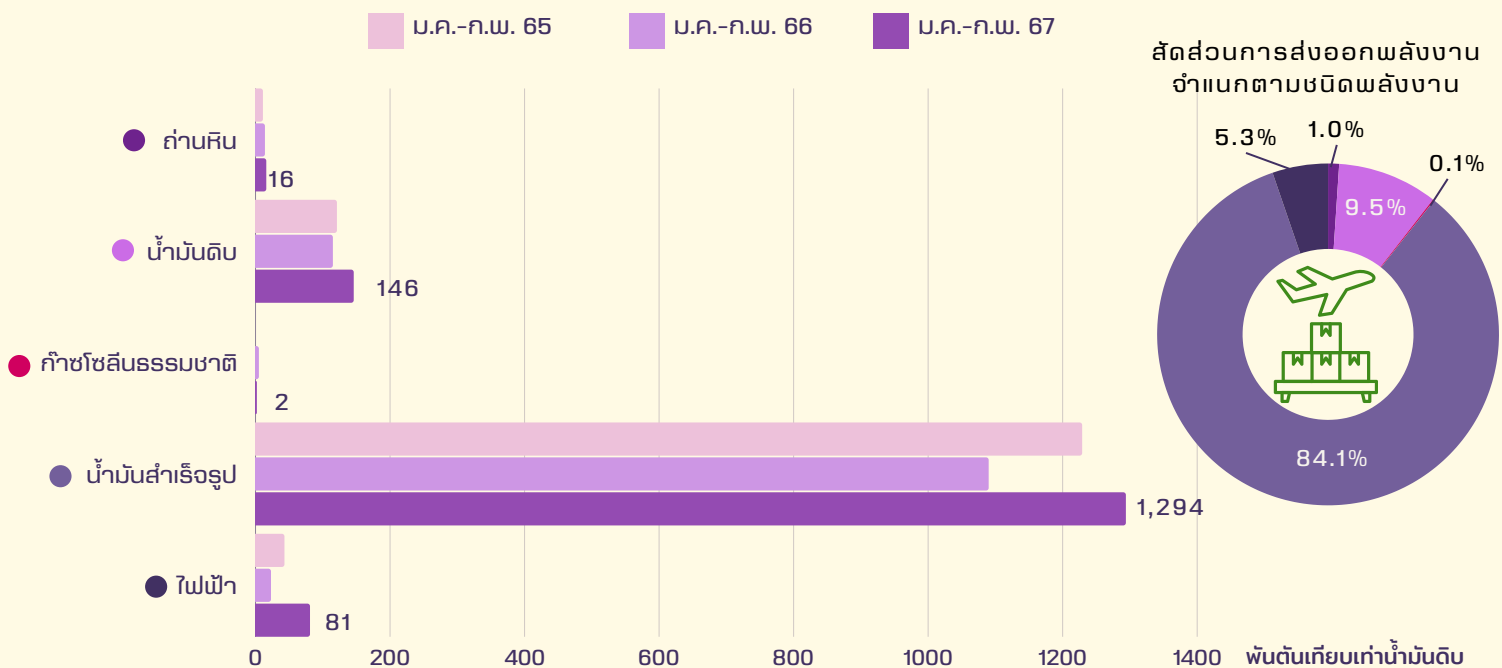
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 13,270 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 6.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,748 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.1 ก๊าซธรรมชาติ 2,666 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้าน้ำมันมากที่สุด 7,891 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.0 คอนเดนเสท 181 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 13.4 น้ำมันสำเร็จรูป 426 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 33.2 และไฟฟ้า 358 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.9 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 65	ม.ค.-ก.พ. 67 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 66
			ม.ค.-ก.พ. 67		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,404	1,247	1,539	(11.2)	23.4
- เติงพาณิชย์	1,404	1,247	1,539	(11.2)	23.4
ถ่านหิน	11	14	16	27.3	14.3
น้ำมันดิบ	121	115	146	(5.0)	27.0
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	-	5	2	0	(60.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,229	1,090	1,294	(11.3)	18.7
ไฟฟ้า	43	23	81	(46.5)	252.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	0	(100.0)	0



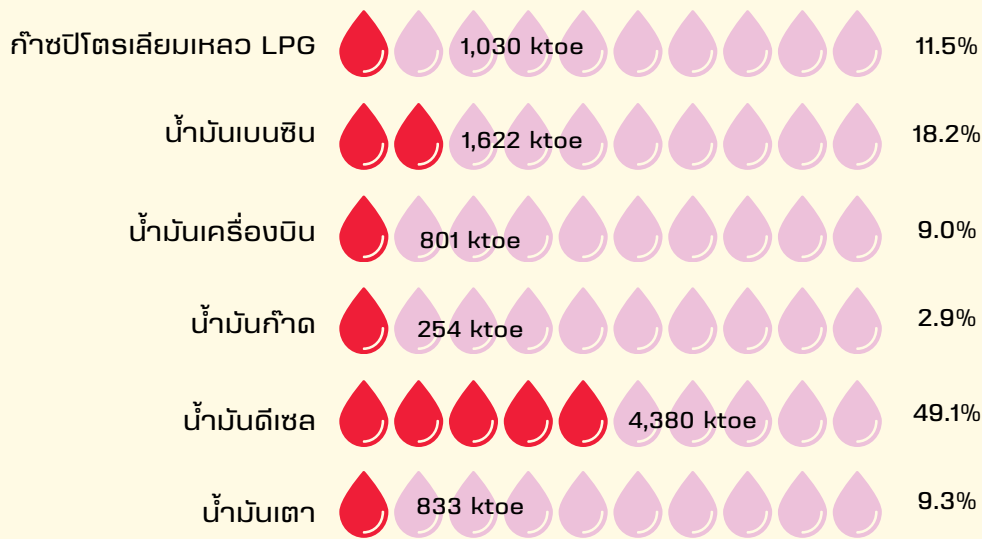
การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 1,539 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 16 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 น้ำมันดิบ 146 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.0 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 60.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,294 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 และไฟฟ้า 81 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 252.2 และไม่มีพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

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

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

## มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567

เบื้องต้น

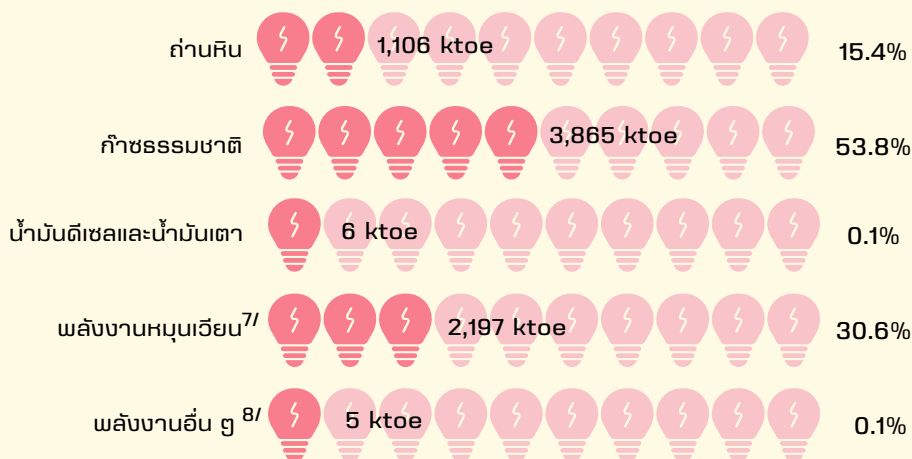


ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,244,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่ามีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 1,030 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 1,622 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.2 น้ำมันเครื่องบิน 801 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.0 น้ำมันก๊าด 254 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 4,380 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.1 และน้ำมันเตา 833 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## มกราคม - กุมภาพันธ์ 2567

เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 1,106 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.4 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 3,865 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.8 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 6 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 2,197 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 30.6 และพลังงานอื่น ๆ 5 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ 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-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
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	ก.พ.	35.68	FEB
5. ฮีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45			
6. โปริเพน (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. 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. ยยะ (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. 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 <sup>6</sup>	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 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 (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