

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

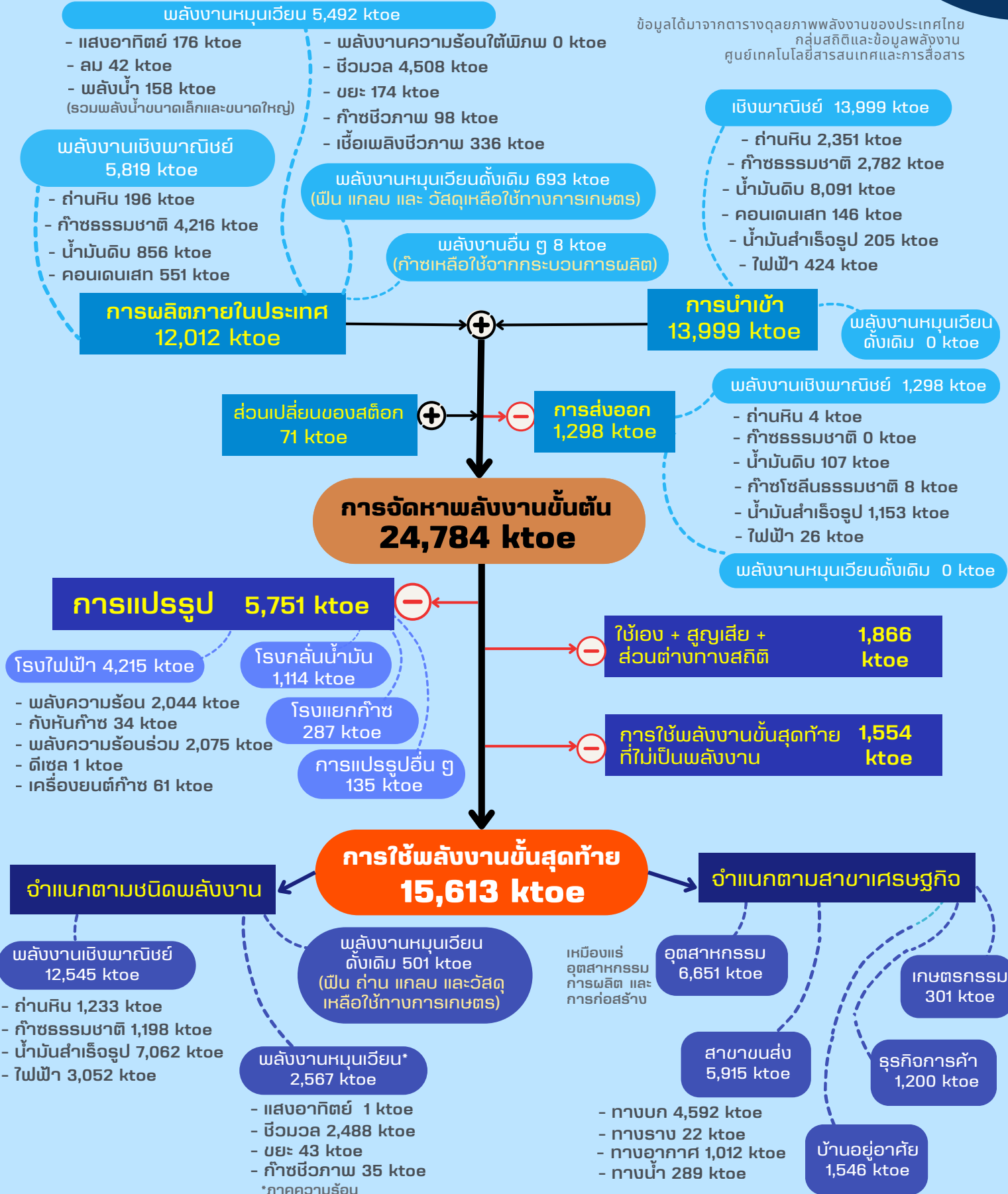
มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

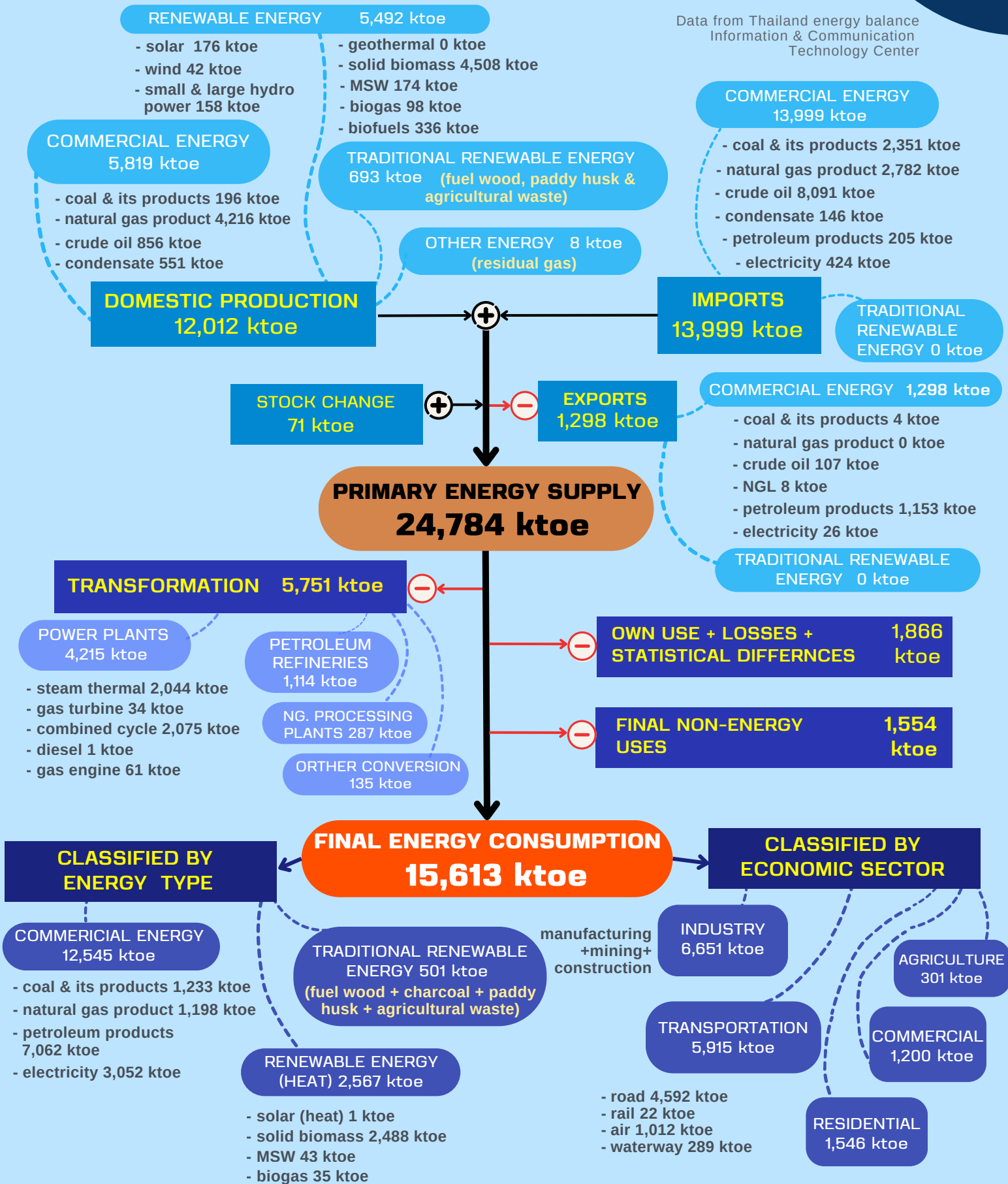


หมายเหตุ: "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5
"ktoe" หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (10³ ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

THAILAND ENERGY SITUATION

JANUARY - FEBRUARY 2026 ^{1/P}

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center

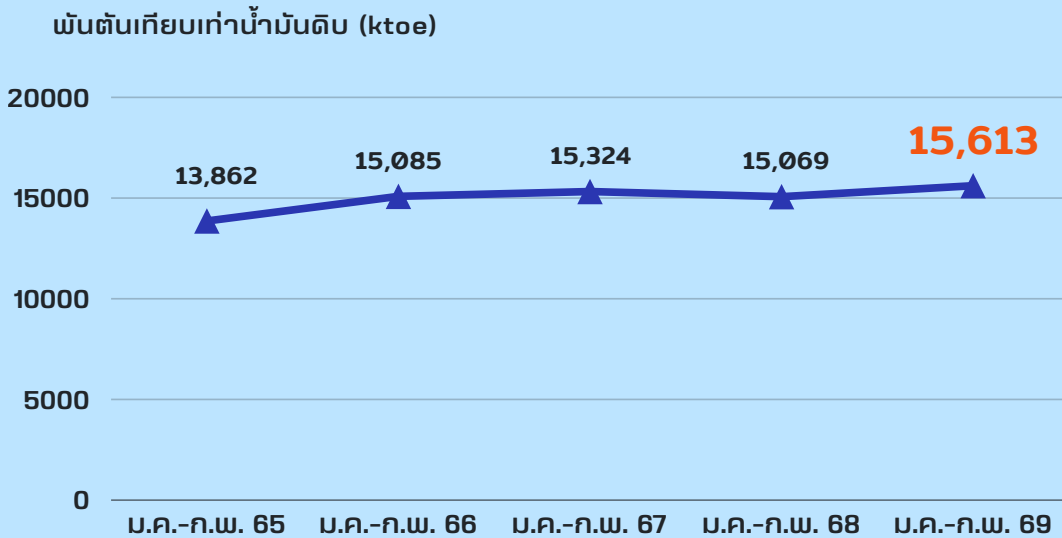


Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5
 "ktoe" means kilo ton of oil equivalent (10 tons of oil equivalent).

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2569 ปริมาณ 15,613 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน รวมกว่า 233,956 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

3.6 %

ช่วงเดือน ม.ค.-ก.พ. 2569 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 178,579 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71.37 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 22,162 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.77 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2569 โดยรวมชะลอจากจากเดือนก่อน จากด้านอุปสงค์และอุปทาน

- ด้านการบริโภคภาคเอกชนลดลงเดือนก่อน จากการใช้จ่ายในหมวดสินค้าคงทนเป็นหลัก
- ด้านการลงทุนภาคเอกชนเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ และหมวดก่อสร้าง
- ด้านการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัว จากรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง
- ด้านการส่งออกสินค้าลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดปิโตรเลียม และหมวดอัญมณีและเครื่องประดับ
- ด้านการนำเข้าสินค้าลดลงจากเดือนก่อน จากหมวดเชื้อเพลิงตามการนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินที่ลดลงในด้านปริมาณเป็นสำคัญ

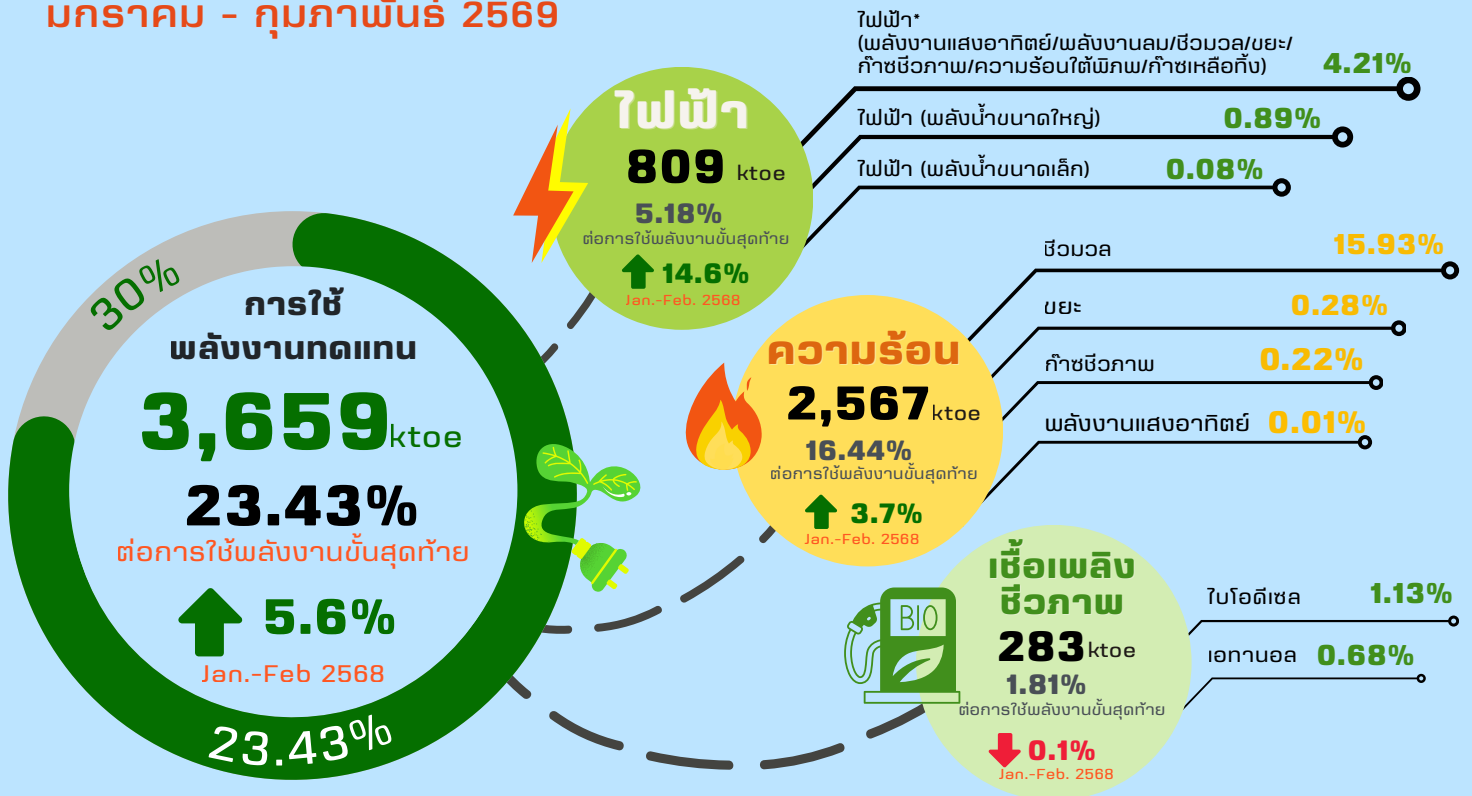
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบมากขึ้นจากเดือนก่อน จากหมวดอาหารสดเป็นหลัก โดยราคาผักและเนื้อสัตว์ที่ลดลงตามผลผลิตที่เพิ่มขึ้น ขณะที่อัตราเงินเฟ้อหมวดพลังงานติดลบใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานเป็นบวกใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- ด้านตลาดแรงงานลดลงจากเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลเกินดุล จากดุลการค้าเป็นสำคัญตามการนำเข้าสินค้าที่ลดลง

ที่มา : แดลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2569
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20260331.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค.-ก.พ. ของปี 2569 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,613 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 3,659 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ร้อยละ 23.43 ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกระบวน (Off Grid)
 ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2569

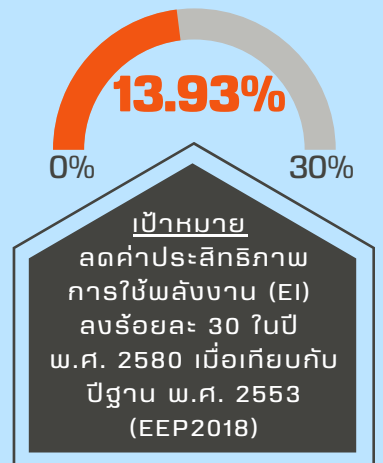
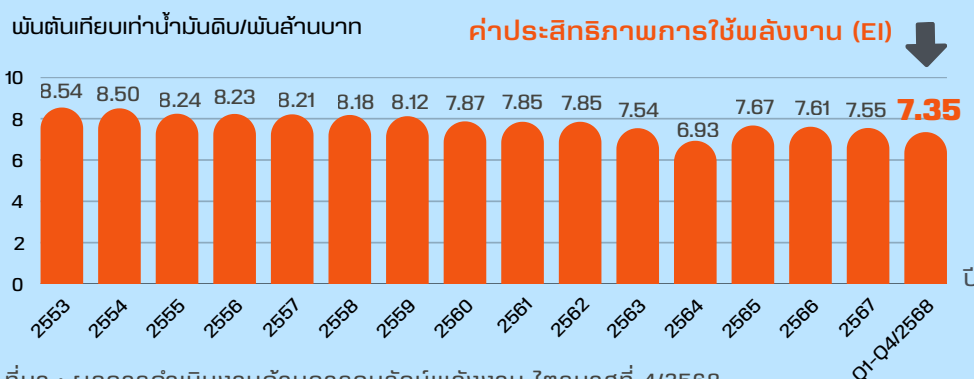
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 809 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 2,567 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 283 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2568 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทย ในไตรมาสที่ 1-4/2568 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,713 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 11,525,937 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.35 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2568 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2568 อยู่ที่ 7.35 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 13.93 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 13,655 ktoe

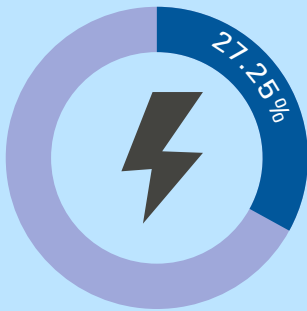


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 4/2568
<https://dede.go.th/articles?id=19277&type=dede-news>

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}

สัดส่วน
กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

16,227.51 MW

กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

59,543.36 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



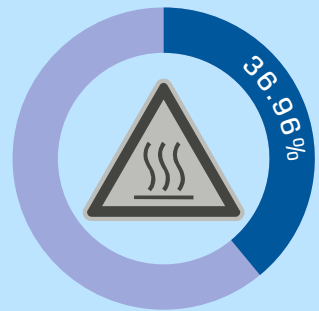
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

808.69 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

3,052.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

2,567.46 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

6,946.45 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(อุตสาหกรรมการผลิต)



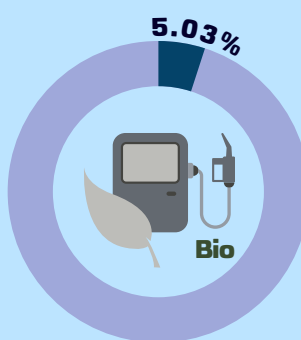
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

2,567.46 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

6,604.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



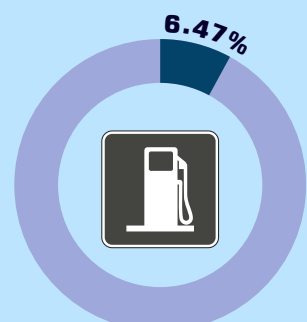
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

282.71 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)

5,615.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

282.71 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง

4,371.00 ktoe

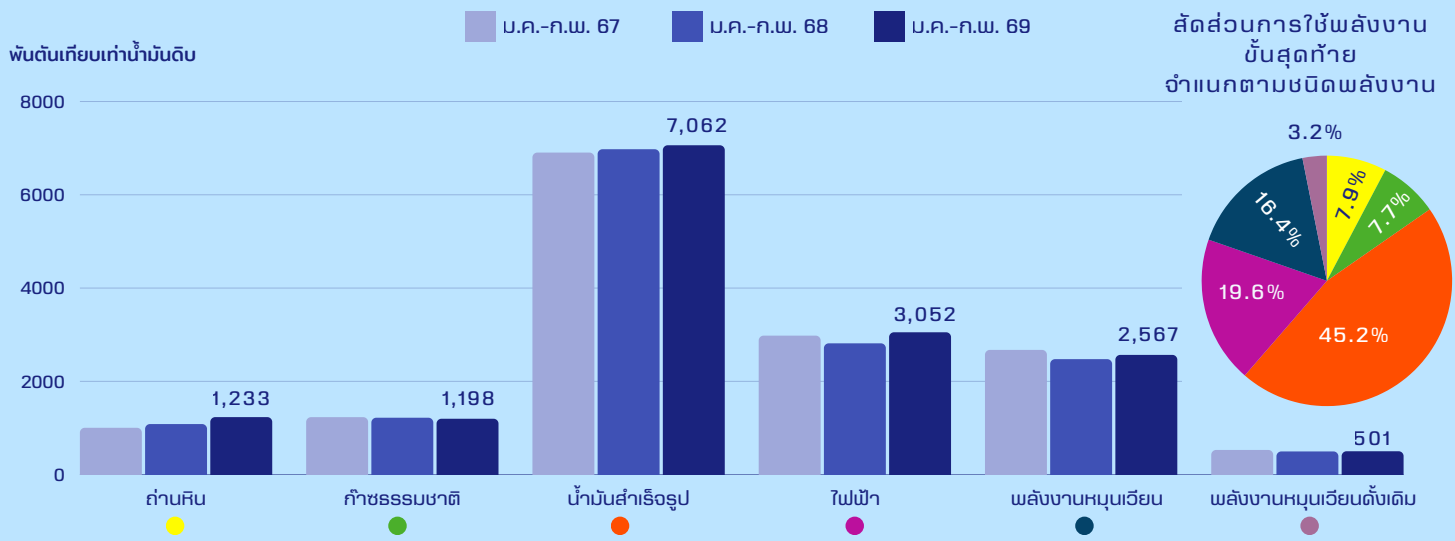
ที่มา : สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน กุมภาพันธ์ 2569

<https://dede.go.th/articles?id=19796&type=dede-news>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 68	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 69 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 68
			ม.ค.-ก.พ. 69		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	15,324	15,069	15,613	(1.7)	3.6
- เสิ่งพาณิชย์	12,121	12,096	12,545	(0.2)	3.7
ถ่านหิน	1,004	1,084	1,233	8.0	13.7
ก๊าซธรรมชาติ	1,232	1,220	1,198	(1.0)	(1.8)
น้ำมันสำเร็จรูป	6,905	6,977	7,062	1.0	1.2
ไฟฟ้า	2,980	2,815	3,052	(5.5)	8.4
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	2,674	2,476	2,567	(7.4)	3.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	529	497	501	(6.0)	0.8



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 15,613 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็นการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 12,545 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 80.4 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,233 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 ก๊าซธรรมชาติ 1,198 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.8 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 7,062 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และไฟฟ้า 3,052 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 2,567 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 501 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8

หมายเหตุ

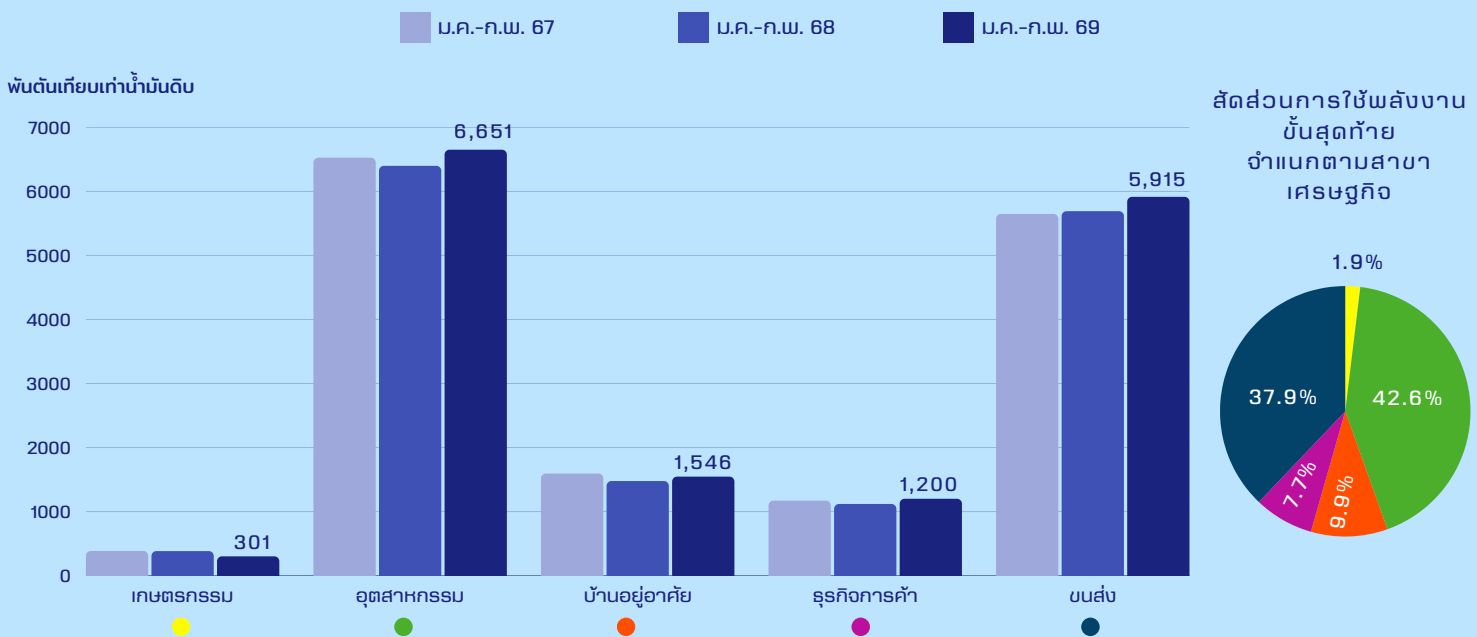
^{1/} พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ (ความร้อน) ชีวมวล (ฟืน แคลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) ชยะ และก๊าซชีวภาพ

^{2/} พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แคลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 68	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 69 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 68
			ม.ค.-ก.พ. 69		
1. สาขาเกษตรกรรม	385	383	301	(0.5)	(21.4)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	6,526	6,399	6,651	(1.9)	3.9
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,594	1,477	1,546	(7.3)	4.7
4. สาขารุขกิจการค้า	1,171	1,119	1,200	(4.4)	7.2
5. สาขายนส่ง	5,648	5,691	5,915	0.8	3.9
รวม	15,324	15,069	15,613	(1.7)	3.6



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,613 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 301 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 21.4 สาขาอุตสาหกรรมมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,651 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,546 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 สาขารุขกิจการค้า 1,200 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และสาขายนส่ง 5,915 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9

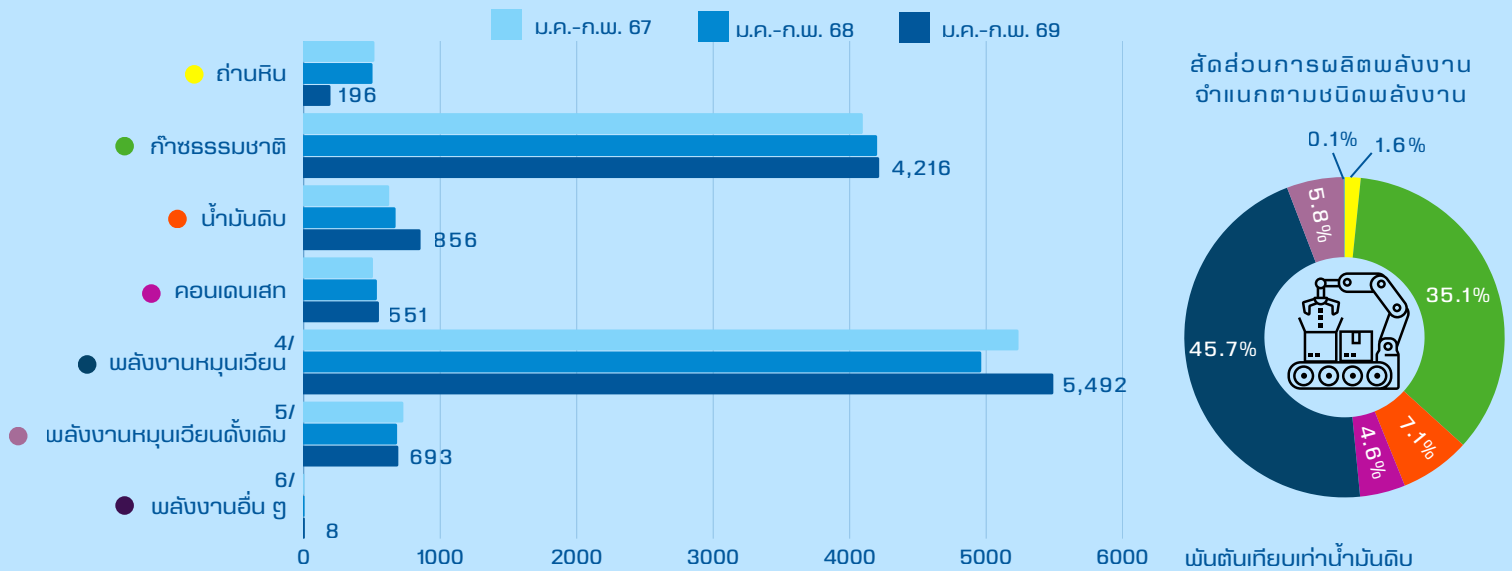
หมายเหตุ
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 6,604 ktoe ก่อสร้าง 24 ktoe และเหมืองแร่ 23 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP)

เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 68	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 69	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 69 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 68
การผลิตพลังงาน (รวม)	11,719	11,568	12,012	(1.3)	3.8
- เจริญพาณิชย์	5,747	5,914	5,819	2.9	(1.6)
ถ่านหิน	518	504	196	(2.7)	(61.1)
ก๊าซธรรมชาติ	4,096	4,201	4,216	2.6	0.4
น้ำมันดิบ	626	673	856	7.5	27.2
คอนเดนเสท	507	536	551	5.7	2.8
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	5,237	4,964	5,492	(5.2)	10.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	730	684	693	(6.3)	1.3
- พลังงานอื่น ๆ ^{6/}	5	6	8	20.0	33.3



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 12,012 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 5,819 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.4 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 1.6 ประกอบด้วย ถ่านหิน 196 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 61.1 ก๊าซธรรมชาติ 4,216 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 น้ำมันดิบ 856 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.2 คอนเดนเสท 551 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 5,492 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 693 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 และมีการผลิตพลังงานอื่น ๆ ปริมาณ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.3

หมายเหตุ

4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (เป็น แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบล็กลิคโค) ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)

5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

6/ พลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

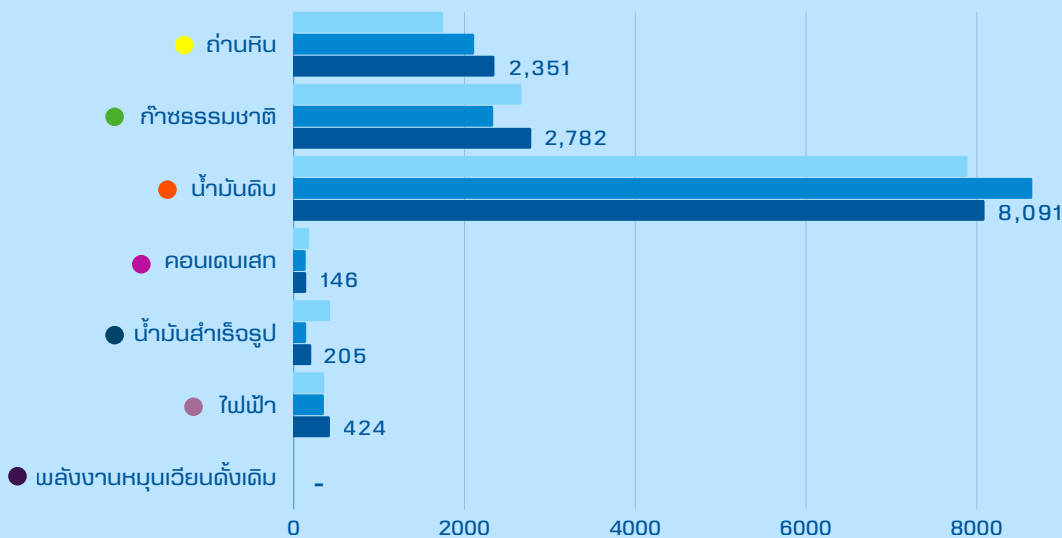
การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569

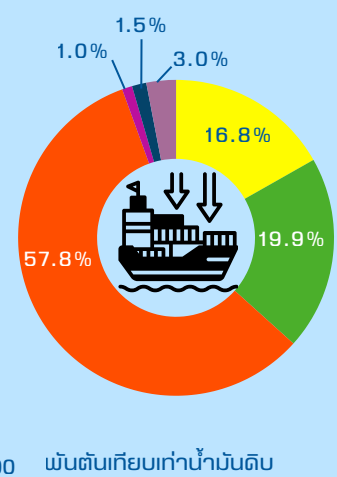
เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 68	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 69	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 69 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 68
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	13,270	13,737	13,999	3.5	1.9
- เชิงพาณิชย์	13,270	13,737	13,999	3.5	1.9
ถ่านหิน	1,748	2,113	2,351	20.9	11.3
ก๊าซธรรมชาติ	2,666	2,336	2,782	(12.4)	19.1
น้ำมันดิบ	7,891	8,650	8,091	9.6	(6.5)
คอนเดนเสท	181	140	146	(22.7)	4.3
น้ำมันสำเร็จรูป	426	145	205	(66.0)	41.4
ไฟฟ้า	358	353	424	(1.4)	20.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	-	0	0	0	(0)

■ ม.ค.-ก.พ. 67 ■ ม.ค.-ก.พ. 68 ■ ม.ค.-ก.พ. 69



สัดส่วนการนำเข้าพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



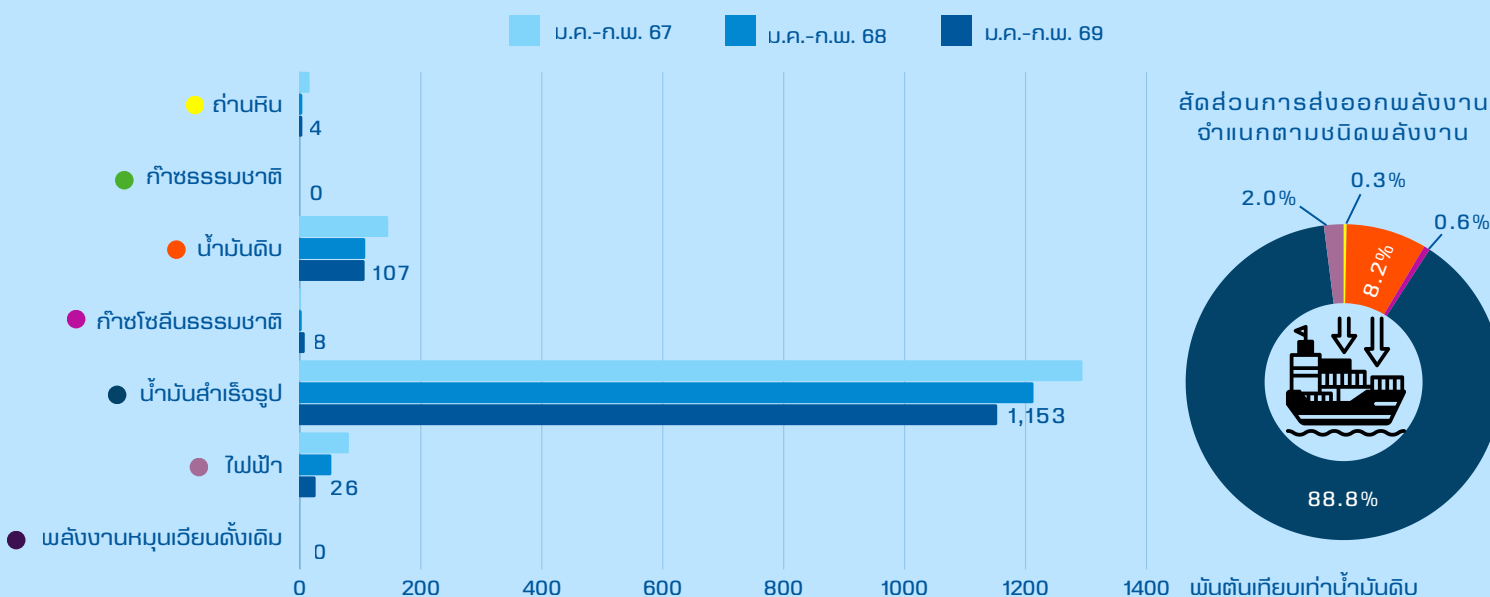
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 13,999 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,351 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.3 ก๊าซธรรมชาติ 2,782 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 8,091 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.5 คอนเดนเสท 146 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 น้ำมันสำเร็จรูป 205 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.4 และไฟฟ้า 424 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน **มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569** เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 68	เบื้องต้น ม.ค.-ก.พ. 69	ม.ค.-ก.พ. 68 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 67	ม.ค.-ก.พ. 69 เทียบกับ ม.ค.-ก.พ. 68
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,539	1,380	1,298	(10.3)	(5.9)
- เติงพาณิชย์	1,539	1,380	1,298	(10.3)	(5.9)
ถ่านหิน	16	4	4	(75.0)	-
ก๊าซธรรมชาติ	-	-	0	-	0
น้ำมันดิบ	146	108	107	(26.0)	(0.9)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	2	3	8	50.0	166.7
น้ำมันสำเร็จรูป	1,294	1,213	1,153	(6.3)	(4.9)
ไฟฟ้า	81	52	26	(35.8)	(50.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	(0)

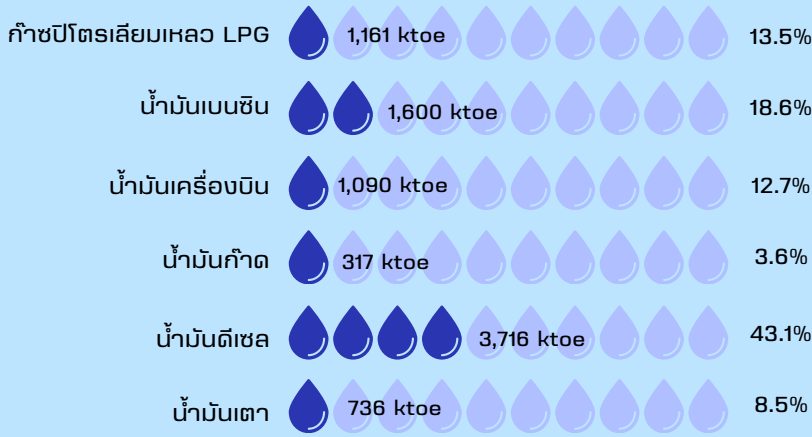


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 1,298 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 5.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 4 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 ไม่มีอัตราการเปลี่ยนแปลง มีการส่งออกก๊าซธรรมชาติน้อยกว่า 0.5 ktoe น้ำมันดิบ 107 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.9 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 166.7 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,153 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.9 และ ไฟฟ้า 26 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 50.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 ktoe

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,241,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,870 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซ ปตท. สผ.สยาม ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 163.3 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 1,161 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 1,600 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.6 น้ำมันเครื่องบิน 1,090 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.7 น้ำมันก๊าด 317 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.6 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 3,716 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43.1 และน้ำมันเตา 736 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2569 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 505 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 3,943 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.9 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 12 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2 พลังงานหมุนเวียน 2,589 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.7 และพลังงานอื่น ๘ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๘ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

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 BAHT/US\$	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2569		
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	2026		
3. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35	ม.ค.	31.43	JAN
4. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ก.พ.	31.43	FEB
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. 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. ขี้เลื่อย (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)
	= 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 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
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

WWW.DEDE.GO.TH



เยี่ยมชมเว็บไซต์