



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงาน สถานการณ์พลังงาน ของประเทศไทย



มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

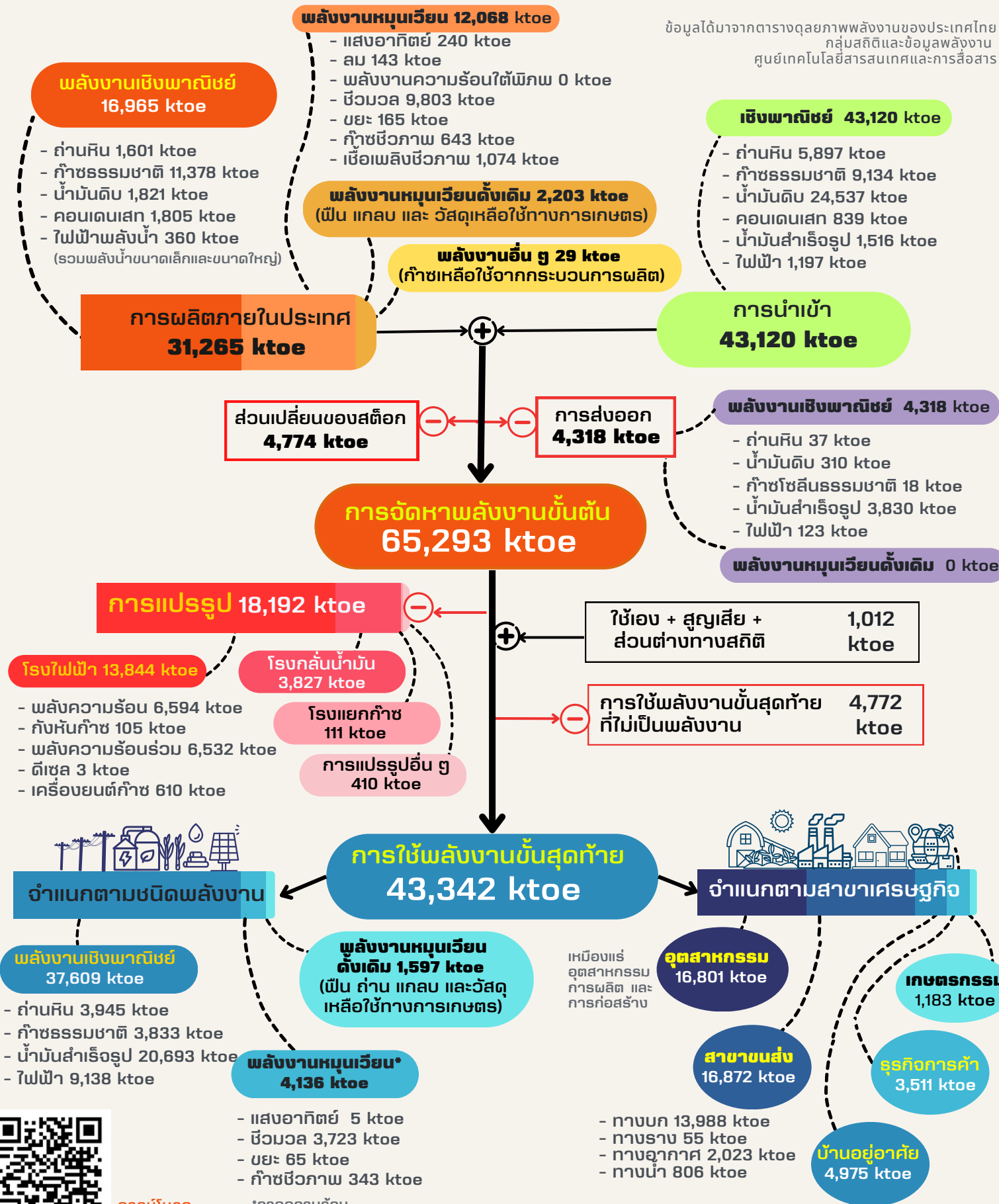


ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
0 223 0021 - 9 ต่อ 1195

สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร



ดาว์นโหลดเอกสาร

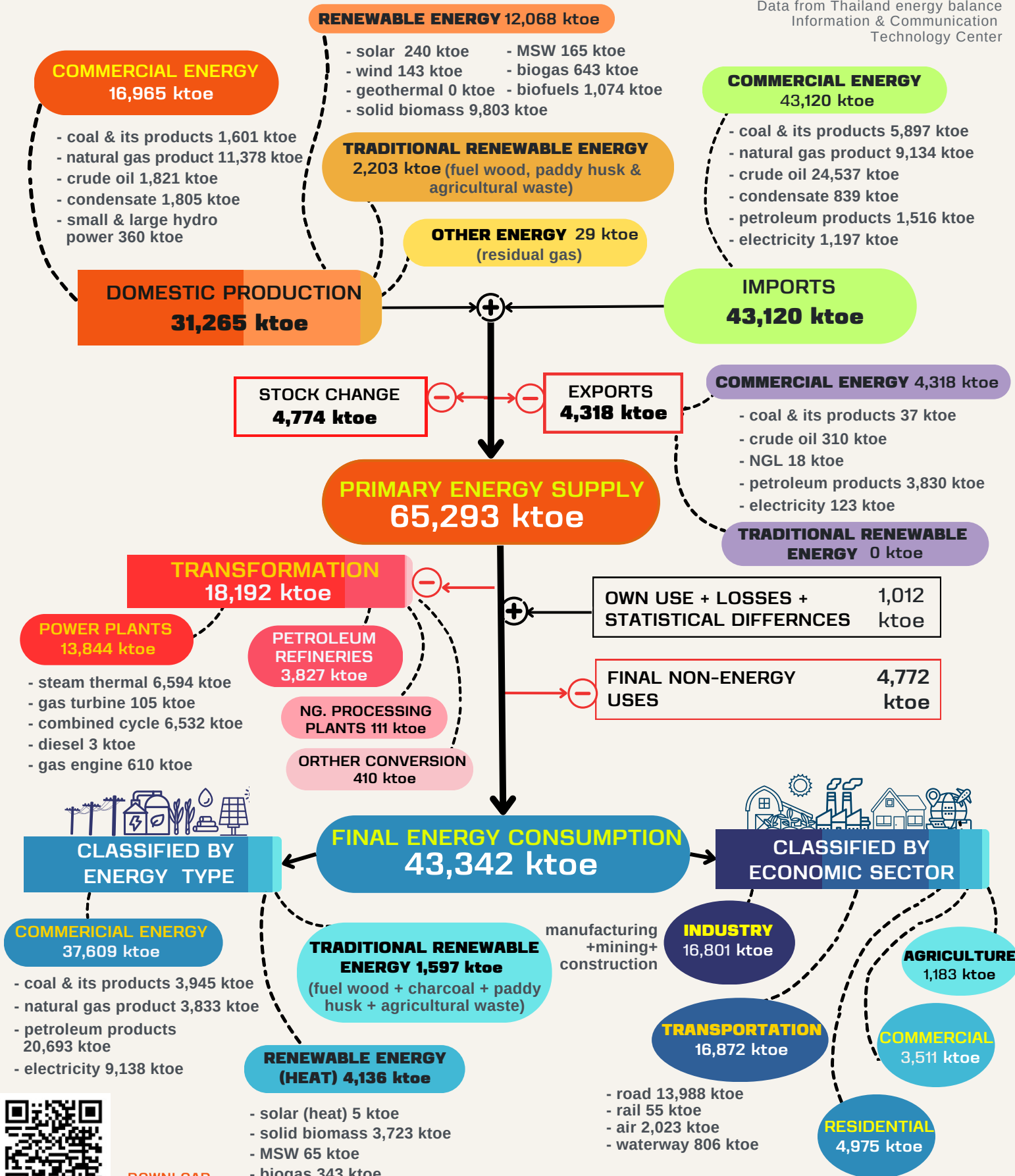
*ภาคความร้อน

หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

THAILAND ENERGY SITUATION

January - June 2023 ^{1/P}

Data from Thailand energy balance
Information & Communication
Technology Center



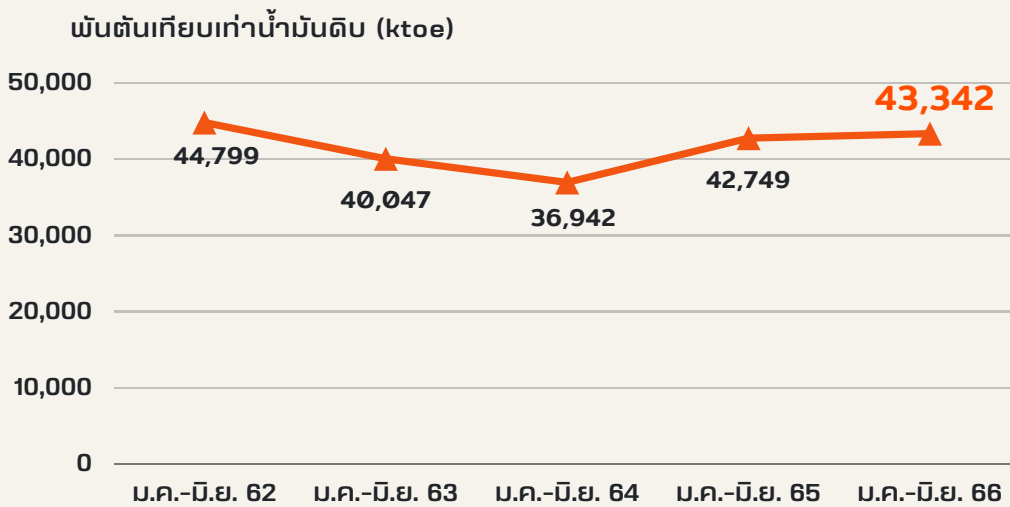
DOWNLOAD FILES

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

ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณ 43,342 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 860,999 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.4 %

ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 819,830 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65.32 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 98,104 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 92.79 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสถานะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมิถุนายน 2566 และไตรมาสที่ 2 ปี 2566 อยู่ในทิศทางฟื้นตัว

- การท่องเที่ยวปรับตัวดีขึ้นตามจำนวนนักท่องเที่ยวไทยและต่างชาติ
- มูลค่าการส่งออกสินค้าที่ไม่รวมทองคำปรับเพิ่มขึ้นจากสินค้าเกษตรเป็นสำคัญ
- การส่งออกสินค้าอุตสาหกรรมทรงตัว สอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรม
- การบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนปรับลดลงหลังจากเร่งไปแล้วในเดือนก่อน
- การใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน

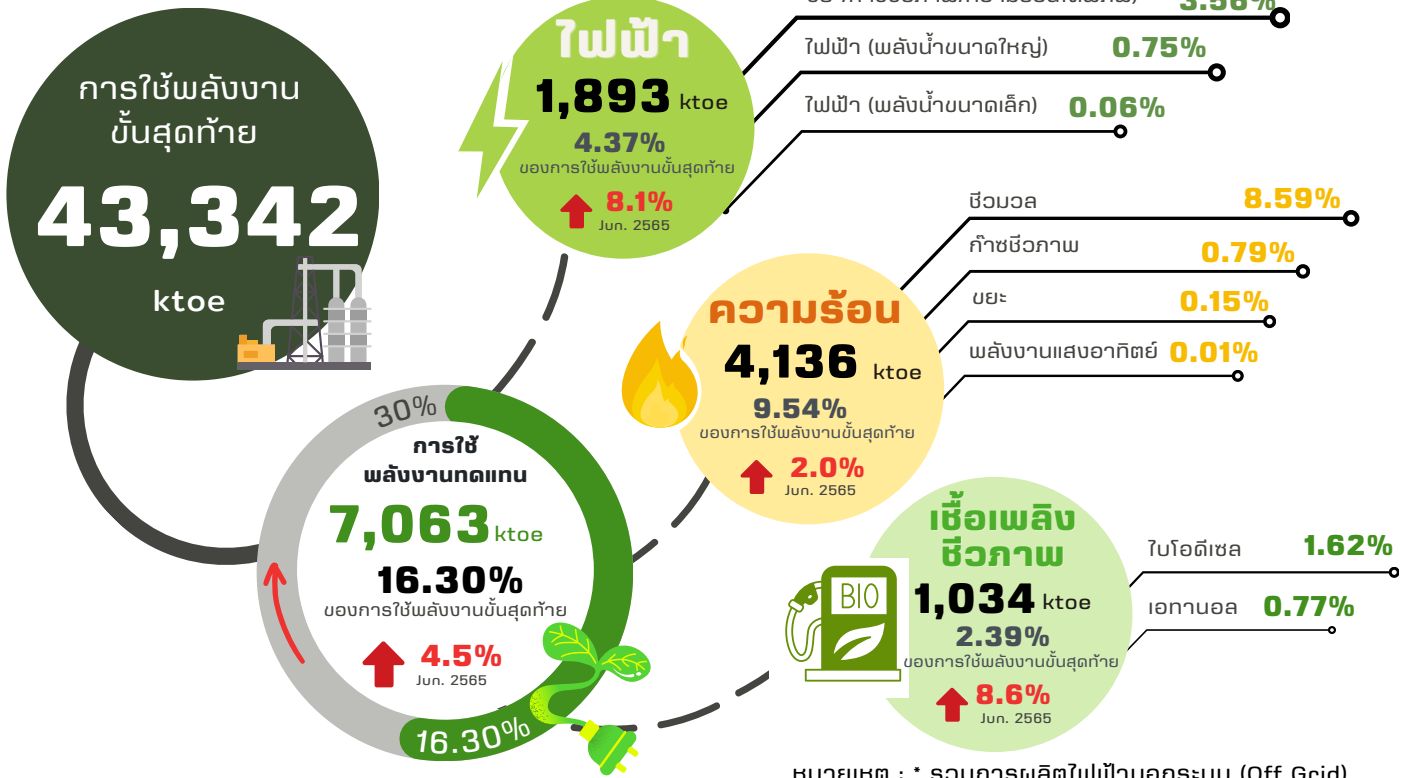
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงจากหมวดอาหารสดเป็นสำคัญ ตามราคาเนื้อสุกรและผักสด
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงจากผลของฐานสูงในปีก่อน ตลาดแรงงานยังฟื้นตัว
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลจากดุลการค้าที่มูลค่าการส่งออกปรับตัวขึ้น ประกอบกับดุลบริการ รายได้ และเงินโอนขาดดุลลดลง ตามการส่งกลับกำไรและรายจ่ายทรัพย์สินทางปัญญาที่ลดลงจากเดือนก่อน

ที่มา : แกลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมิถุนายน ปี 2566 และไตรมาสที่ 2 ปี 2566
<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20230531.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}



หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน มิ.ย. 2566

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,342 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 7,063 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 16.30 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

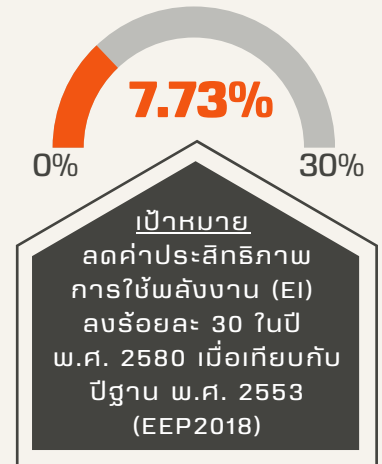
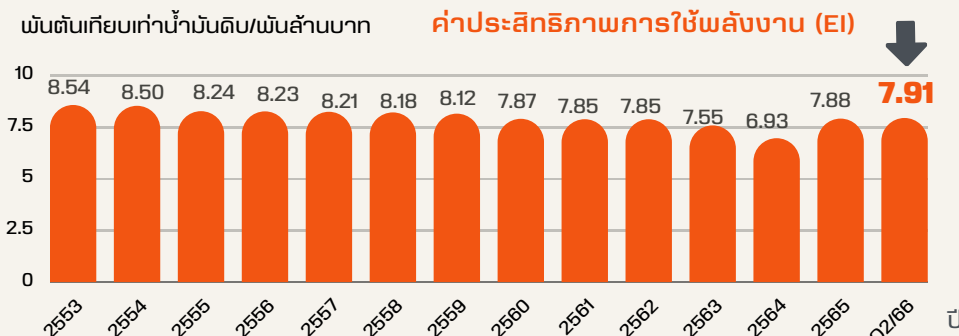
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า ปริมาณ 1,893 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 4,136 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,034 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 2/2566 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 2/2566 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,342 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 5,476,529 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.91 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

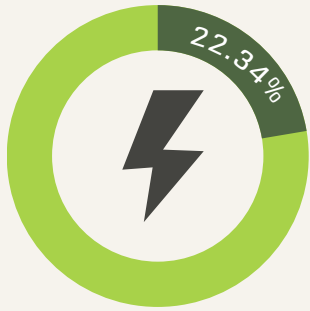


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 2/2566

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - มิถุนายน 2566 เบื้องต้น

สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

12,864.78 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

57,585.49 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



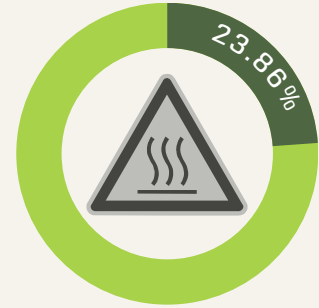
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

1,893.08 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

9,138 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

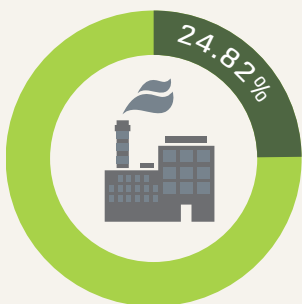
4,136.23 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

17,332.41 ktoe



สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



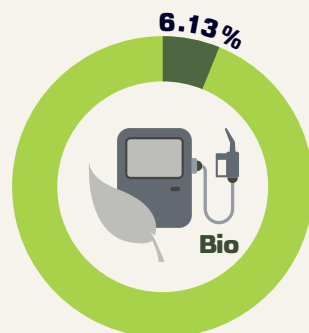
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

4,136.23 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

16,665 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



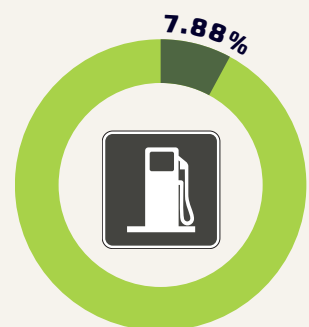
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

1,034.25 ktoe

การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

16,872 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

1,034.25 ktoe

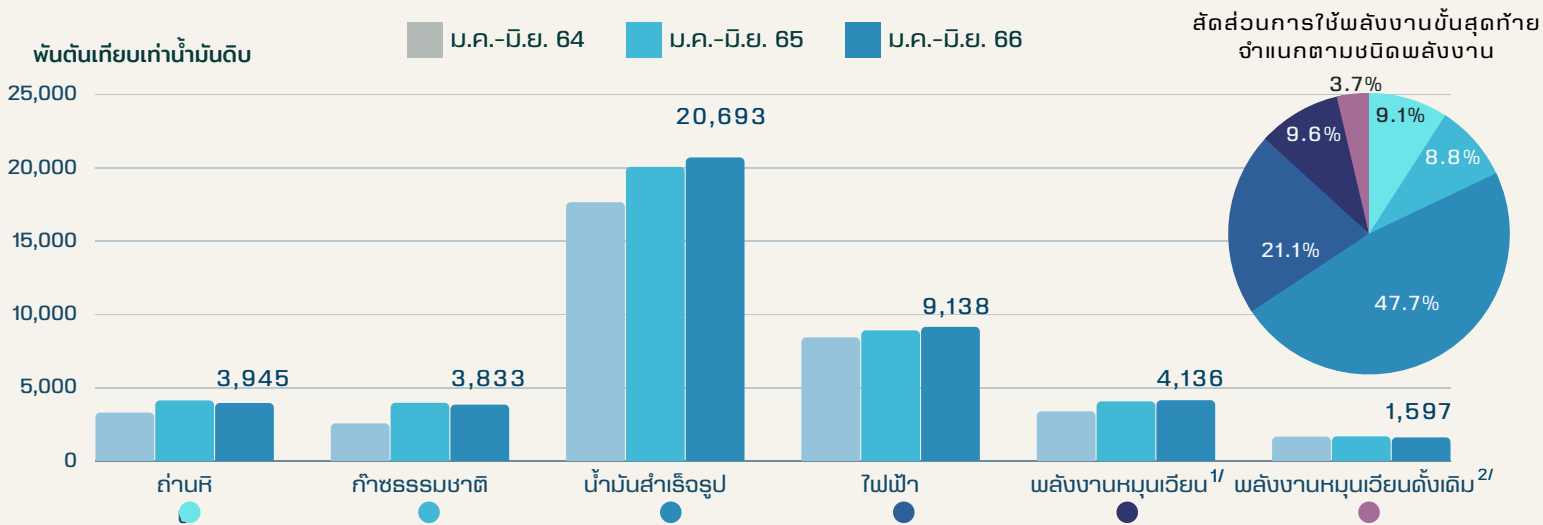
การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

13,119 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2566^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 65 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	36,942	42,749	43,342	15.7	1.4
- เจริญพาณิชย์	31,916	37,025	37,609	16.0	1.6
ถ่านหิน	3,293	4,118	3,945	25.1	(4.2)
ก๊าซธรรมชาติ	2,561	3,957	3,833	54.5	(3.1)
น้ำมันสำเร็จรูป	17,642	20,052	20,693	13.7	3.2
ไฟฟ้า	8,420	8,898	9,138	5.7	2.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	3,377	4,056	4,136	20.1	2.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	1,649	1,668	1,597	1.2	(4.3)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 43,342 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 37,609 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลัก ร้อยละ 86.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ประกอบด้วย ถ่านหิน 3,945 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราลดลง ร้อยละ 4.2 ก๊าซธรรมชาติ 3,833 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.1 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 20,693 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 และไฟฟ้า 9,138 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 4,136 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,597 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.3

หมายเหตุ

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

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

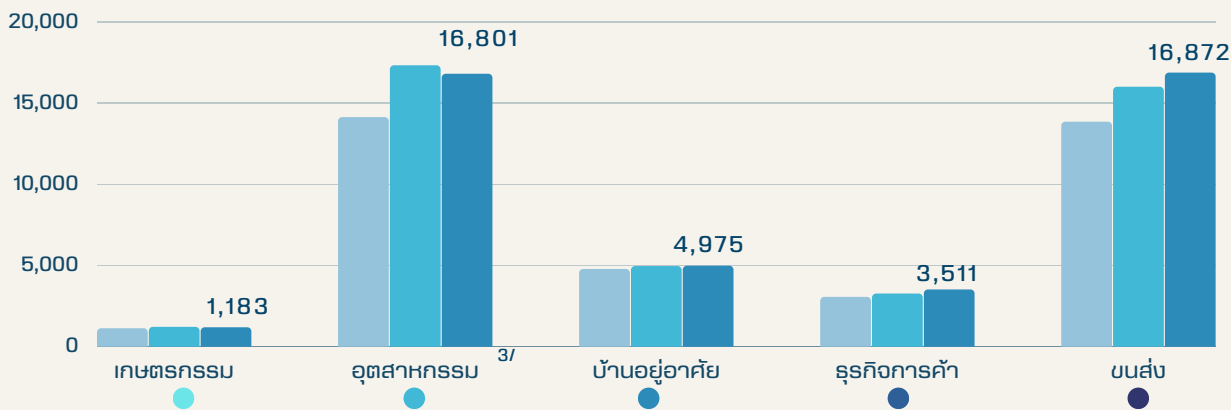
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

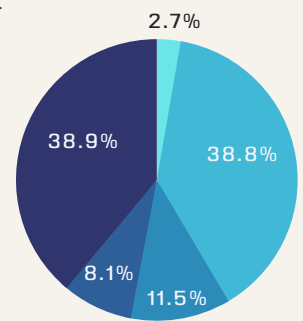
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 65	ม.ค.-มิ.ย. 66
			เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 64	เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 65	
1. สาขาเกษตรกรรม	1,125	1,209	1,183	7.5	(2.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	14,132	17,322	16,801	22.6	(3.0)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	4,777	4,954	4,975	3.7	0.4
4. สาขารุขกิจการค้า	3,058	3,263	3,511	6.7	7.6
5. สาขาขนส่ง	13,850	16,001	16,872	15.5	5.4
รวม	36,942	42,749	43,342	15.7	1.4

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

■ ม.ค.-มิ.ย. 64 ■ ม.ค.-มิ.ย. 65 ■ ม.ค.-มิ.ย. 66



สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 43,342 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,183 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 2.2 สาขาอุตสาหกรรม 16,801 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.0 สาขาบ้านอยู่อาศัย 4,975 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 สาขารุขกิจการค้า 3,511 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 และสาขาขนส่ง มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 16,872 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.9 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.4

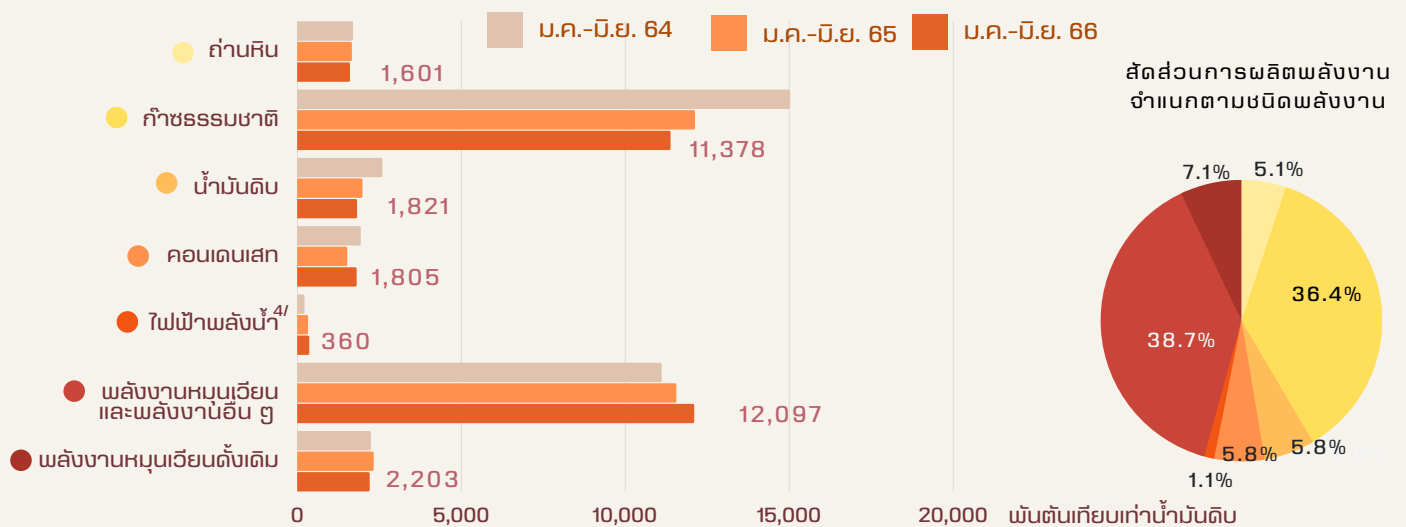
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 16,665 ktoe เหมืองแร่ 63 ktoe และ ก่อสร้าง 73 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 65 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 65
			ม.ค.-มิ.ย. 66		
การผลิตพลังงาน (รวม)	34,796	31,485	31,265	(9.5)	(0.7)
- เสิ่งพาณิชย์	21,454	17,607	16,965	(17.9)	(3.6)
ถ่านหิน	1,695	1,659	1,601	(2.1)	(3.5)
ก๊าซธรรมชาติ	15,023	12,122	11,378	(19.3)	(6.1)
น้ำมันดิบ	2,590	1,983	1,821	(23.4)	(8.2)
คอนเดนเสท	1,929	1,519	1,805	(21.3)	18.8
ไฟฟ้าพลังน้ำ ^{4/}	217	324	360	49.3	11.1
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ ^{5/}	11,105	11,554	12,097	4.0	4.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{6/}	2,237	2,324	2,203	3.9	(5.2)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 31,265 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 0.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 16,965 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.3 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 3.6 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,601 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.5 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 11,378 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.1 น้ำมันดิบ 1,821 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.2 คอนเดนเสท 1,805 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8 และไฟฟ้าพลังน้ำ 360 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 12,097 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 2,203 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.2

หมายเหตุ 4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

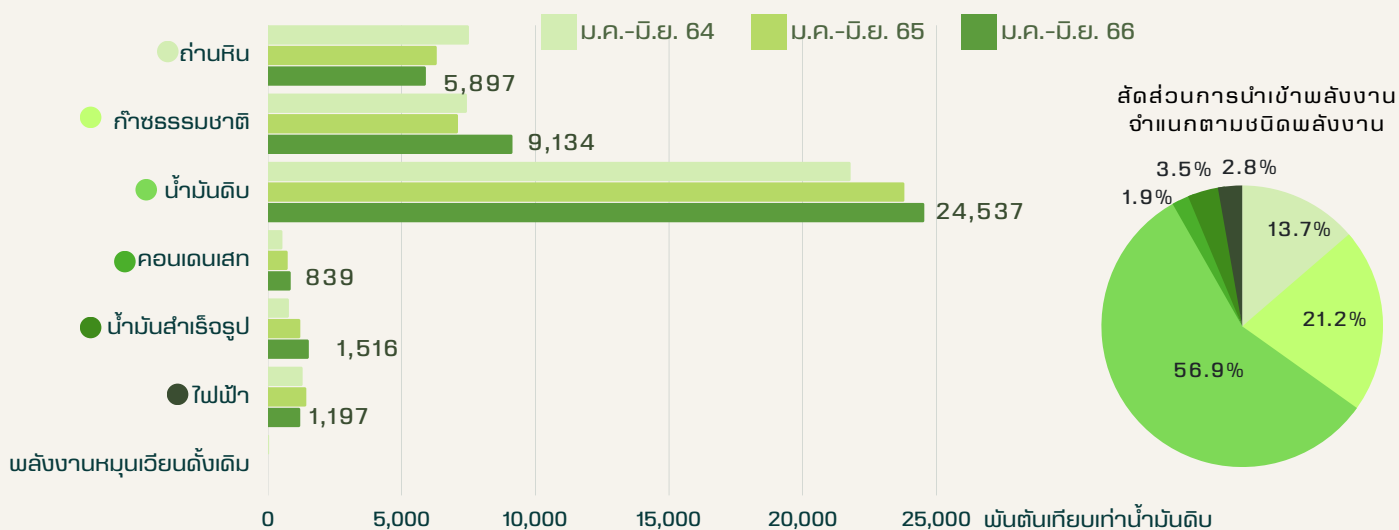
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิควิด) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	เบื้องต้น ม.ค.-มิ.ย. 66	ม.ค.-มิ.ย. 65 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	39,336	40,542	43,120	3.1	6.4
- เติงพาณิชย์	39,316	40,542	43,120	3.1	6.4
ถ่านหิน	7,505	6,303	5,897	(16.0)	(6.4)
ก๊าซธรรมชาติ	7,432	7,098	9,134	(4.5)	28.7
น้ำมันดิบ	21,783	23,792	24,537	9.2	3.1
คอนเดนเสท	533	727	839	36.4	15.4
น้ำมันสำเร็จรูป	777	1,200	1,516	54.4	26.3
ไฟฟ้า	1,286	1,422	1,197	10.6	(15.8)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	20	0	-	(99.5)	(100)



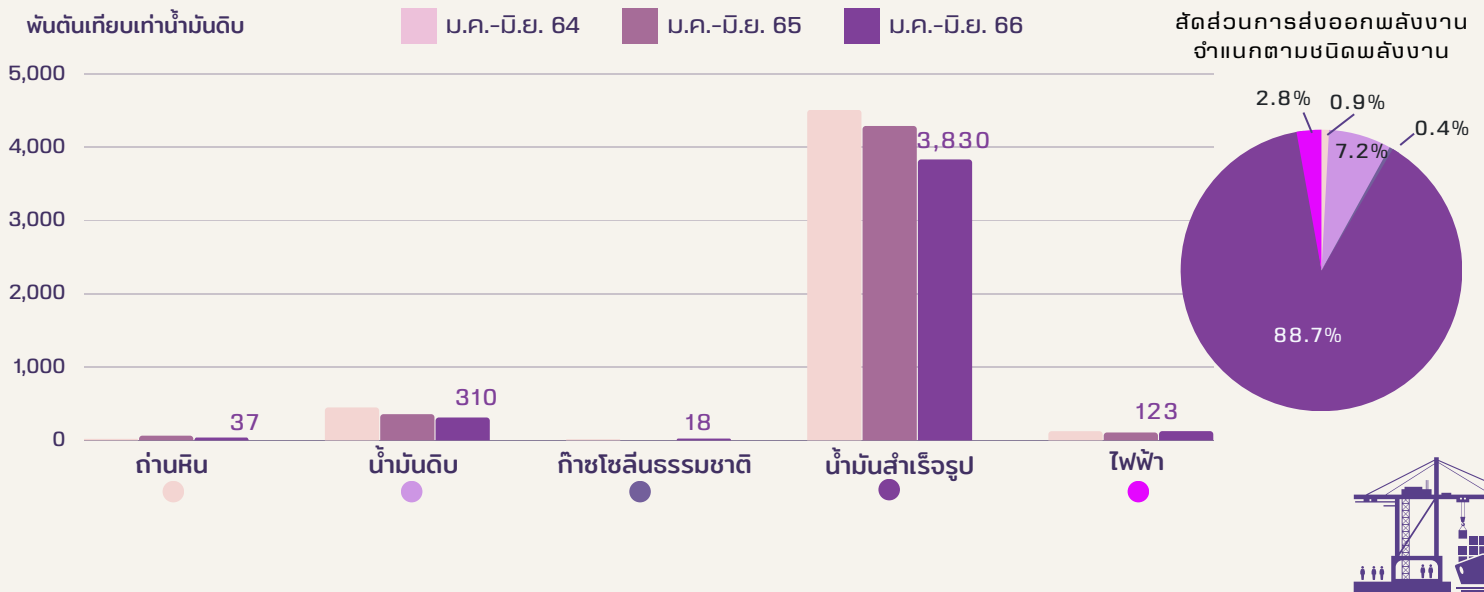
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 43,120 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 5,897 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.4 ก๊าซธรรมชาติ 9,134 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 21.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.7 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 24,537 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 56.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 คอนเดนเสท 839 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 น้ำมันสำเร็จรูป 1,516 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 26.3 และไฟฟ้า 1,197 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.8 และไม่มี การนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มิถุนายน 2566 ^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-มิ.ย. 65 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 64	ม.ค.-มิ.ย. 66 เทียบกับม.ค.-มิ.ย. 65
			ม.ค.-มิ.ย. 66		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	5,111	4,807	4,318	(5.9)	(10.2)
- เติงพาณิชย์	5,105	4,807	4,318	(5.8)	(10.2)
ถ่านหิน	20	61	37	205.0	(39.3)
น้ำมันดิบ	446	355	310	(20.4)	(12.7)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	11	-	18	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	4,506	4,286	3,830	(4.9)	(10.6)
ไฟฟ้า	122	105	123	(13.9)	17.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	6	0	0	(98.3)	(100.0)

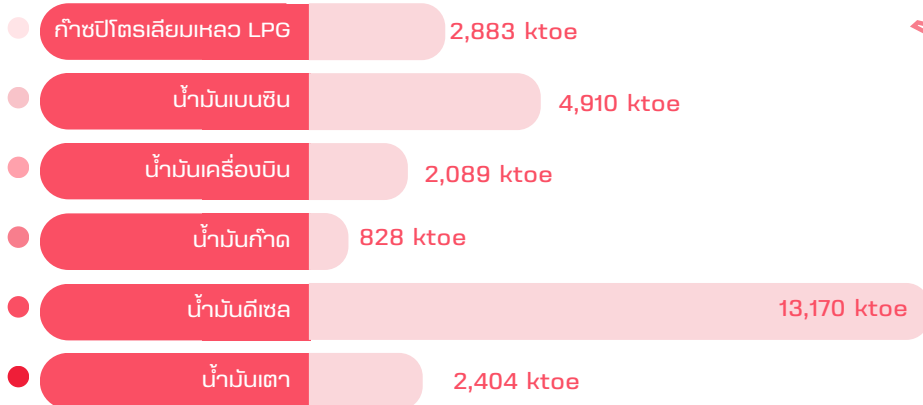


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 4,318 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 10.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 37 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.9 มีอัตราลดลง ร้อยละ 39.3 น้ำมันดิบ 310 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 12.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 18 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 3,830 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 10.6 และไฟฟ้า 123 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.1 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม น้อยกว่า 0.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

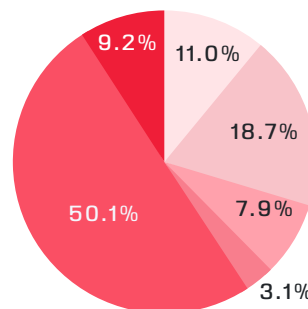
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

มกราคม - มิถุนายน 2566 เบื้องต้น



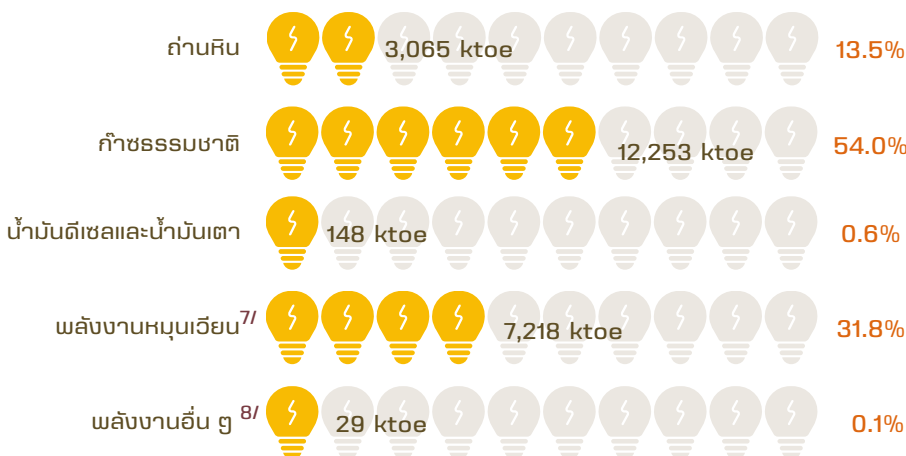
สัดส่วนการผลิต
น้ำมันสำเร็จรูป



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และ โรงแยกก๊าซพลิงเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่ามีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2,883 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.0 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 4,910 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.7 น้ำมันเครื่องบิน 2,089 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 น้ำมันก๊าด 828 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 13,170 ktOE คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 50.1 และน้ำมันเตา 2,404 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - มิถุนายน 2566 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 3,065 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.5 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 12,253 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.0 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 148 ktOE คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 พลังงานหมุนเวียน 7,218 ktOE คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 31.8 และพลังงานอื่น ๆ 29 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 ⁶ UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 ³ BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING))		
					พ.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ (BAHT/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. ฮีทน (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	มิ.ย.	34.36	JUN
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. ฝืน (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 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 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 (พน.)

ติดต่อ

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

www.dede.go.th



เยี่ยมชมเว็บไซต์