

รายงาน สถานการณ์พลังงาน ของประเทศไทย

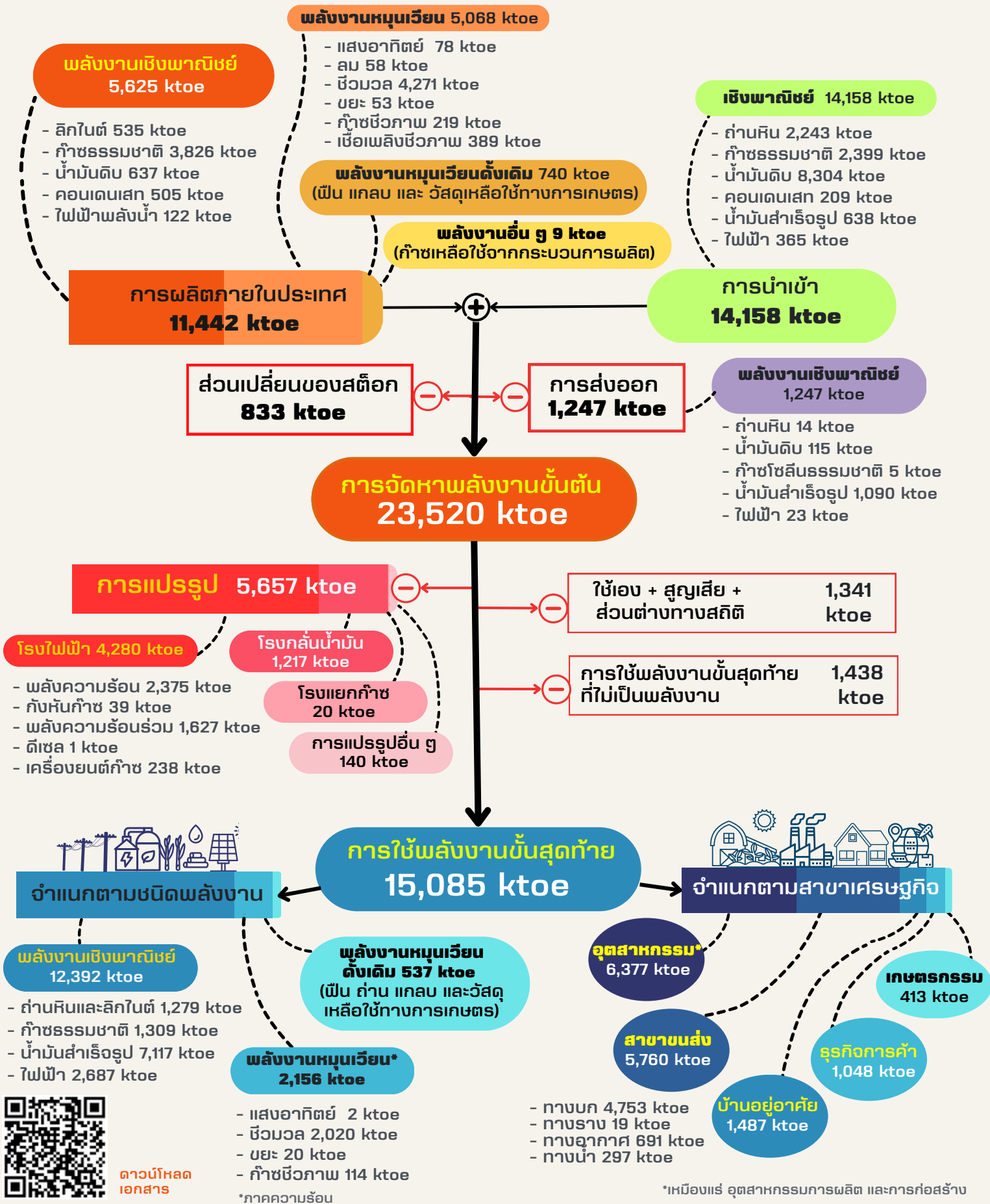


มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 ^{เบื้องต้น}



การใช้พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 เบื้องต้น

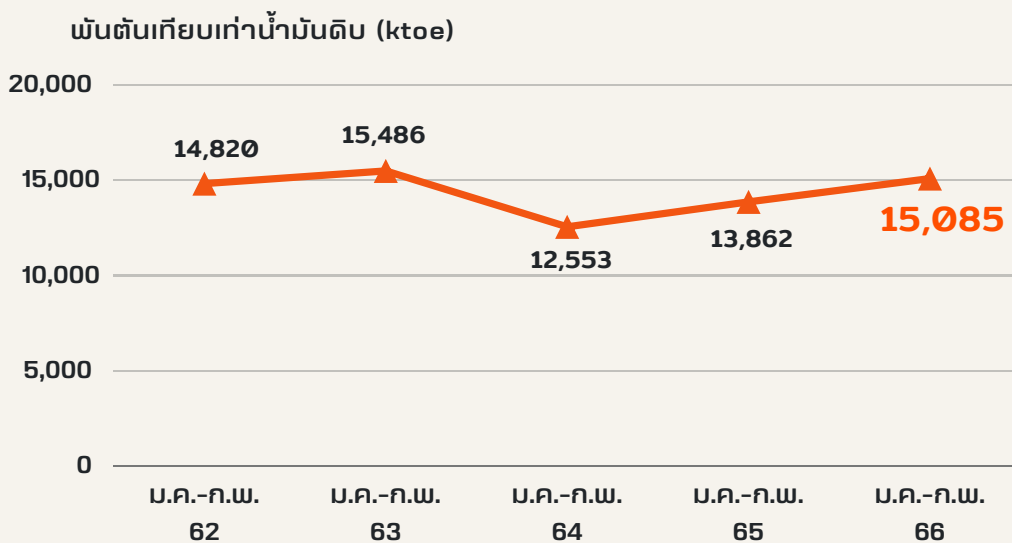


ภาพรวมการใช้พลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566

เบื้องต้น

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณ 15,085 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 302,748 ล้านบาท



การใช้พลังงาน ขั้นสุดท้าย

เพิ่มขึ้นจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

8.8 %

ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 288,013 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64.8 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 30,247 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91.2 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนกุมภาพันธ์ 2566 ปรับดีขึ้นต่อเนื่องจากเดือนก่อน

- มูลค่าการส่งออกสินค้าเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมและเครื่องจักรการลงทุนภาคเอกชนที่ปรับดีขึ้นเครื่องจักรบริโภคภาคเอกชนเพิ่มขึ้นต่อเนื่องโดยเฉพาะหมวดสินค้าคงทน
- ภาคบริการปรับดีขึ้นตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ
- การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากรายจ่ายประจำของรัฐบาลกลางและรายจ่ายลงทุนของรัฐวิสาหกิจ

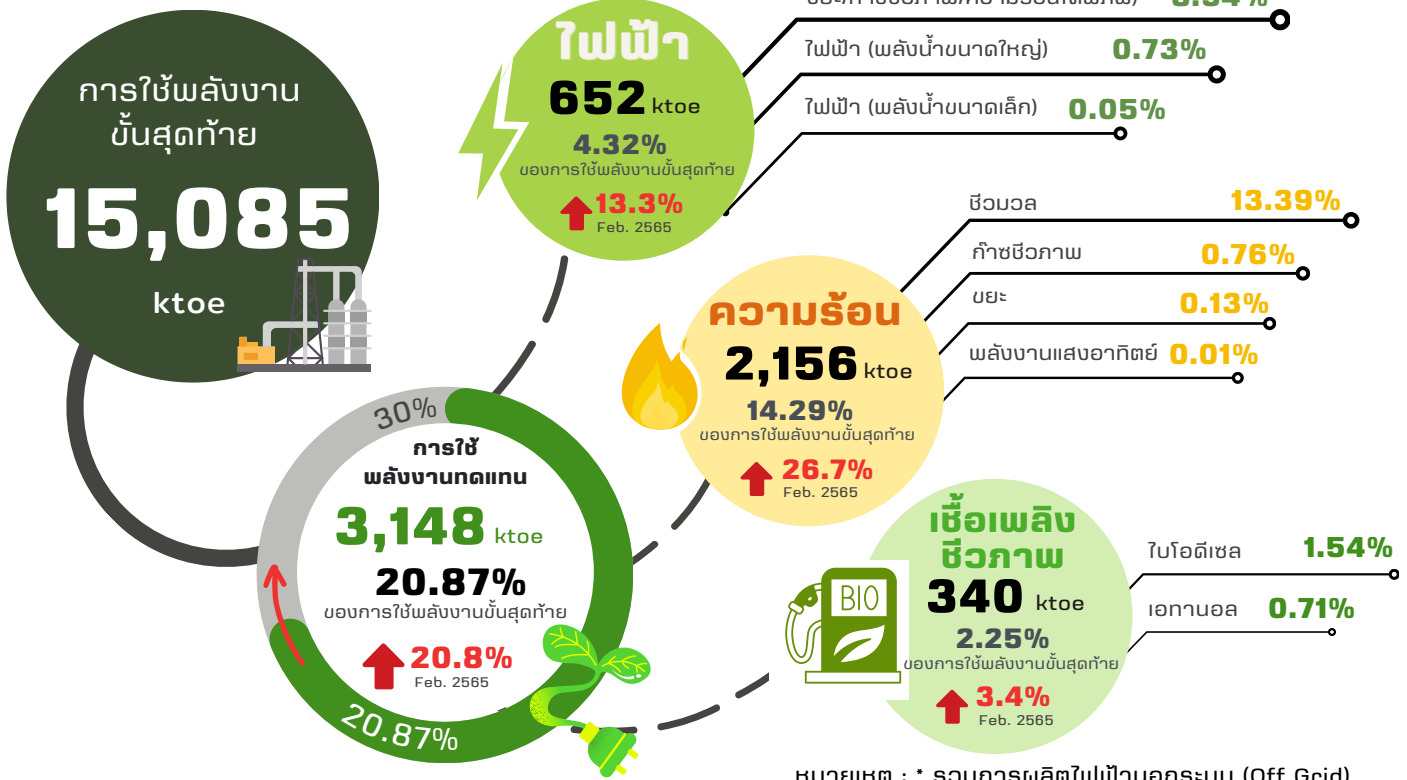
เสถียรภาพเศรษฐกิจ

- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปและอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงจากผลของฐานสูงในปีก่อน
- ราคาพืชผลและผลไม้ลดลงตามผลผลิตที่เพิ่มขึ้น
- ตลาดแรงงานโดยรวมทรงตัวใกล้เคียงกับเดือนก่อน
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลจากดุลการค้าเป็นสำคัญ

ที่มา : แกลบข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนกุมภาพันธ์ ปี 2566 ธนาคารแห่งประเทศไทย
<https://www.bot.or.th/content/bot/th/news-and-media/news/news-20230331-1.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566



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

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,085 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 3,148 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 20.87 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

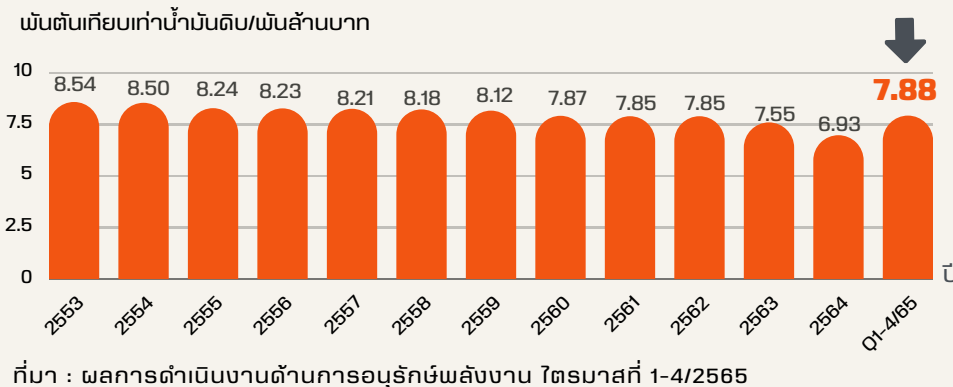
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าประมาณ 652 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนประมาณ 2,156 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนประมาณ 340 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2565

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-4/2565 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 84,178 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 10,680,003 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.88 ktoe ต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2565 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2565 อยู่ที่ 7.88 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 7.73 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 6,979 ktoe



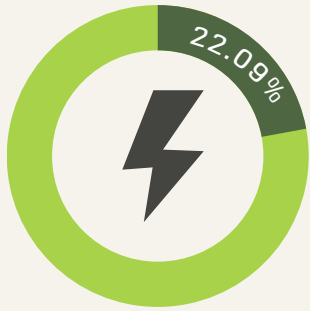
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2565

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

เบื้องต้น

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566

สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน

12,681.94 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)

57,402.65 MW

สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า

652.38 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)

2,687 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

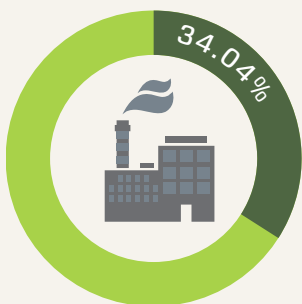
2,155.71 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)

6,637.77 ktoe



สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรม)



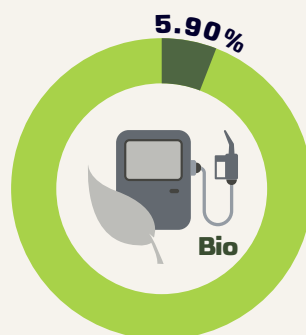
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

2,155.71 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต

6,332 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



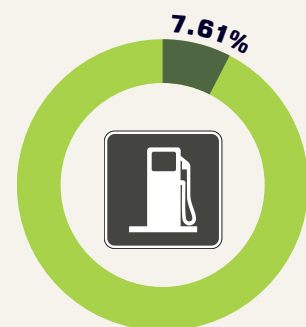
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

340.04 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)

5,760 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ

340.04 ktoe

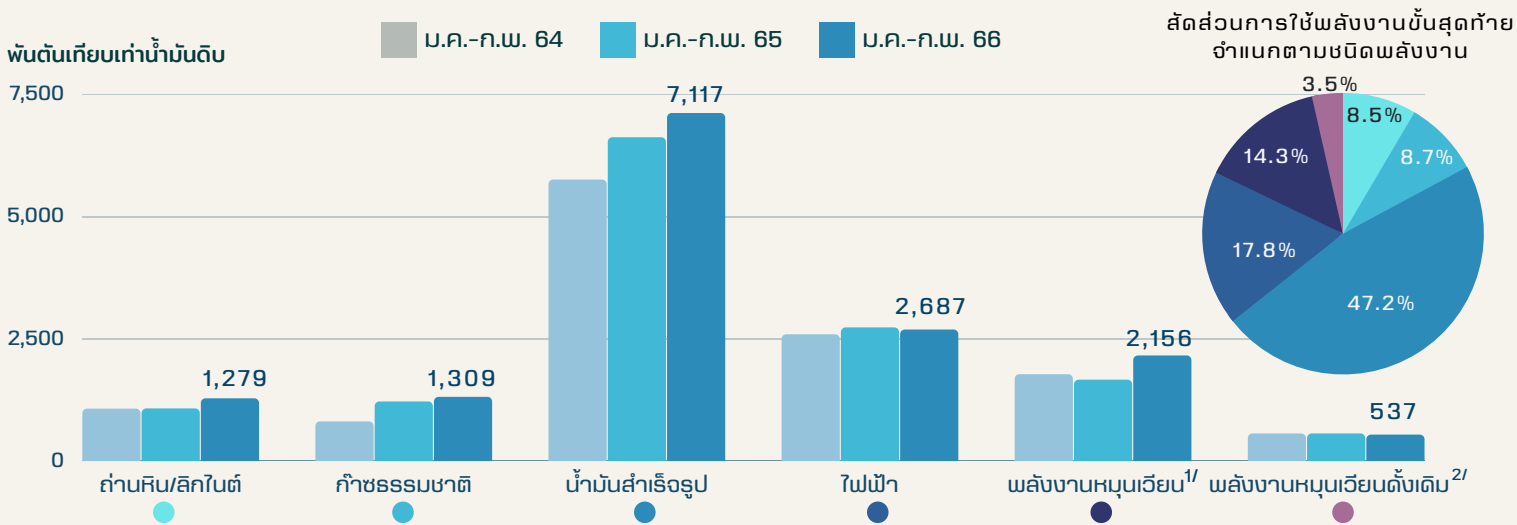
ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (ktoe)

4,468 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 65 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 65
			ม.ค.-ก.พ. 66		
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	12,553	13,862	15,085	10.4	8.8
- เจริญพาณิชย์	10,221	11,640	12,392	13.9	6.5
ถ่านหิน/ลิกไนต์	1,068	1,073	1,279	0.5	19.2
ก๊าซธรรมชาติ	808	1,215	1,309	50.4	7.7
น้ำมันสำเร็จรูป	5,756	6,622	7,117	15.0	7.5
ไฟฟ้า	2,589	2,730	2,687	5.4	(1.6)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	1,773	1,662	2,156	(6.3)	29.7
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	559	560	537	0.2	(4.1)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 15,085 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 12,392 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลัก ร้อยละ 82.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ประกอบด้วย ถ่านหิน/ลิกไนต์ 1,279 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.2 ก๊าซธรรมชาติ 1,309 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 น้ำมันสำเร็จรูป มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 7,117 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 และไฟฟ้า 2,687 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.6 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน มีปริมาณ 2,156 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.7 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 537 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.1

หมายเหตุ

1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังลม พลังน้ำ พลังความร้อนใต้พิภพ พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังน้ำเขื่อน และพลังงานชีวมวล

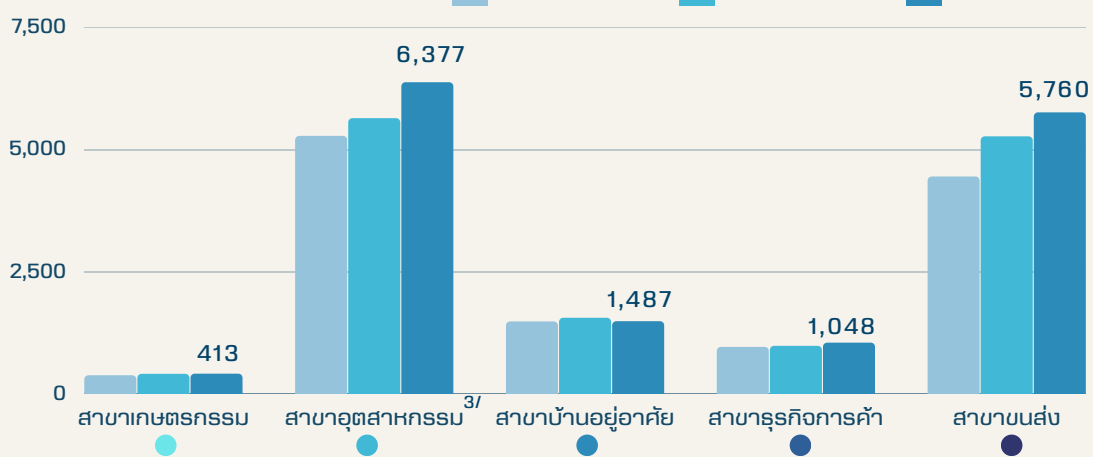
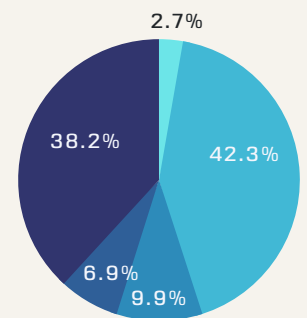
2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พลัง ถ่าน ก๊าซ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption)

จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 65 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 65
			ม.ค.-ก.พ. 66		
1. สาขาเกษตรกรรม	381	410	413	7.6	0.7
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	5,280	5,642	6,377	6.9	13.0
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,482	1,557	1,487	5.1	(4.5)
4. สาขารุขกิจการค้า	961	983	1,048	2.3	6.6
5. สาขานขนส่ง	4,449	5,270	5,760	18.5	9.3
รวม	12,553	13,862	15,085	10.4	8.8

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 15,085 ktoe โดยส่วนใหญ่มีอัตราเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 413 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,377 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13 สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,487 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.5 สาขารุขกิจการค้า 1,048 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 และสาขานขนส่ง 5,760 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3

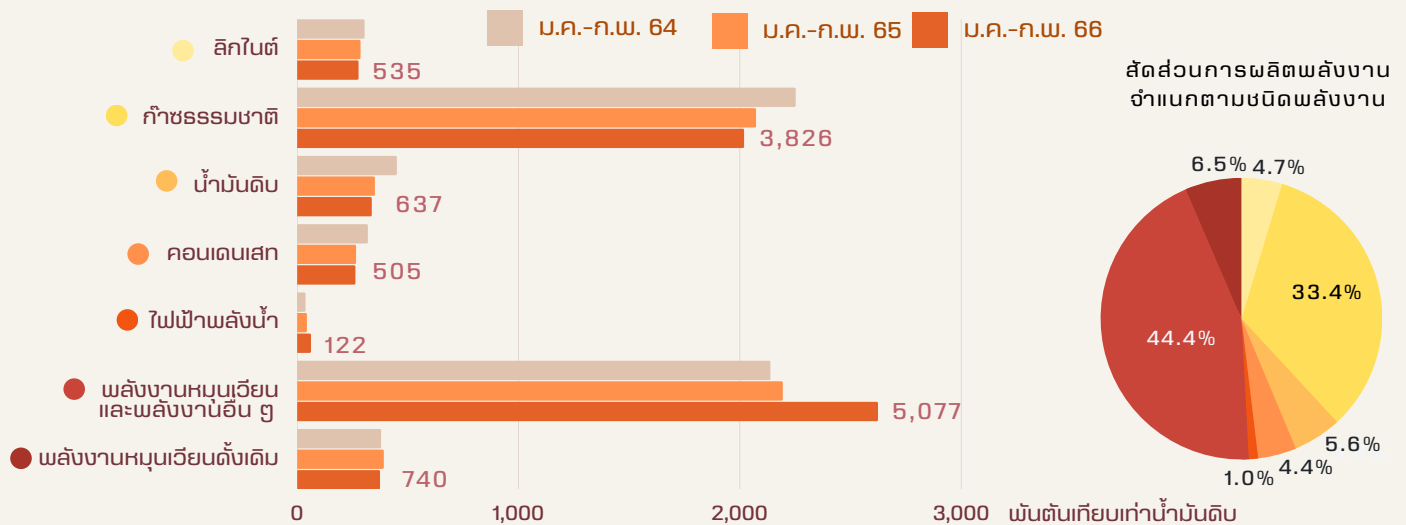
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 6,332 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 20 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 25 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การผลิตพลังงาน (Domestic Product)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 65 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 65
			ม.ค.-ก.พ. 66		
การผลิตพลังงาน (รวม)	11,672	10,740	11,442	(8.0)	6.5
- เสิ่งพาณิชย์	6,712	5,765	5,625	(14.1)	(2.4)
ลิกไนต์	493	554	535	12.4	(3.4)
ก๊าซธรรมชาติ	4,685	3,959	3,826	(15.5)	(3.4)
น้ำมันดิบ	853	660	637	(22.6)	(3.5)
คอนเดนเสท	610	504	505	(17.4)	0.2
ไฟฟ้าพลังน้ำ ^{4/}	71	88	122	23.9	38.6
- พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานอื่น ๆ ^{5/}	4,202	4,200	5,077	(0.0)	20.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{6/}	758	775	740	2.2	(4.5)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 11,442 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 5,625 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.2 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 2.4 ประกอบด้วย ลิกไนต์ 535 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.4 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 3,826 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.4 น้ำมันดิบ 637 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.5 คอนเดนเสท 505 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 และไฟฟ้าพลังน้ำ 122 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 38.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 5,077 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 740 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.5 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)

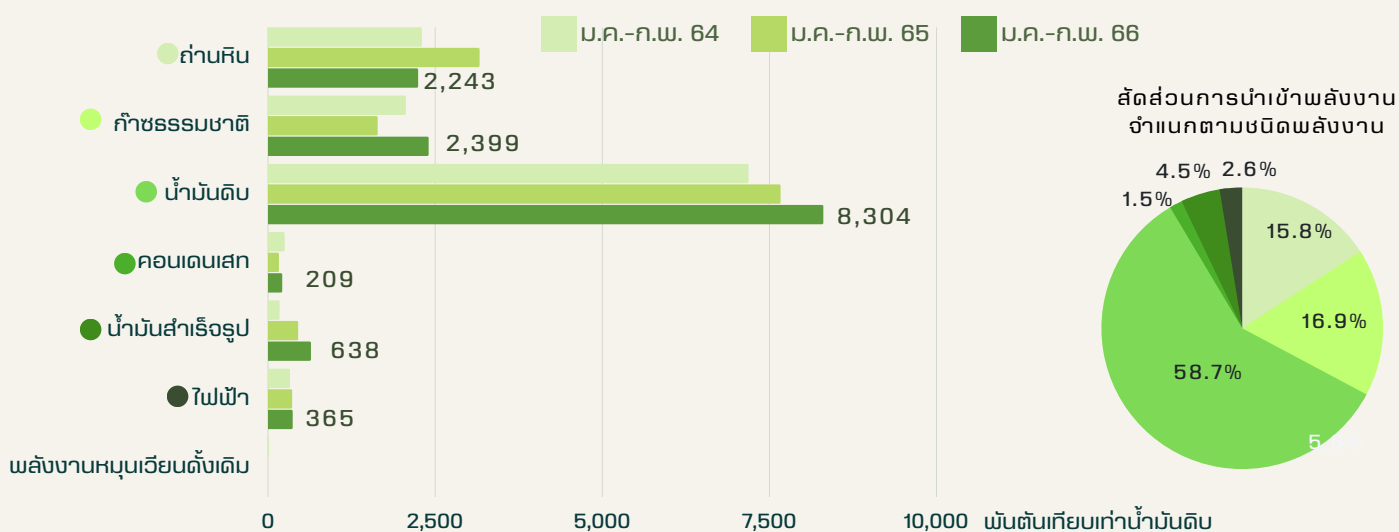
6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ฝ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566

เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 65 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 65
			ม.ค.-ก.พ. 66		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	12,292	13,430	14,158	9.3	5.4
- เติงพาณิชย์	12,285	13,430	14,158	9.3	5.4
ถ่านหิน	2,298	3,161	2,243	37.6	(29.0)
ก๊าซธรรมชาติ	2,058	1,638	2,399	(20.4)	46.5
น้ำมันดิบ	7,186	7,665	8,304	6.7	8.3
คอนเดนเสท	245	161	209	(34.3)	29.8
น้ำมันสำเร็จรูป	173	448	638	100	42.4
ไฟฟ้า	325	357	365	9.8	2.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	7	-	-	(100.0)	-



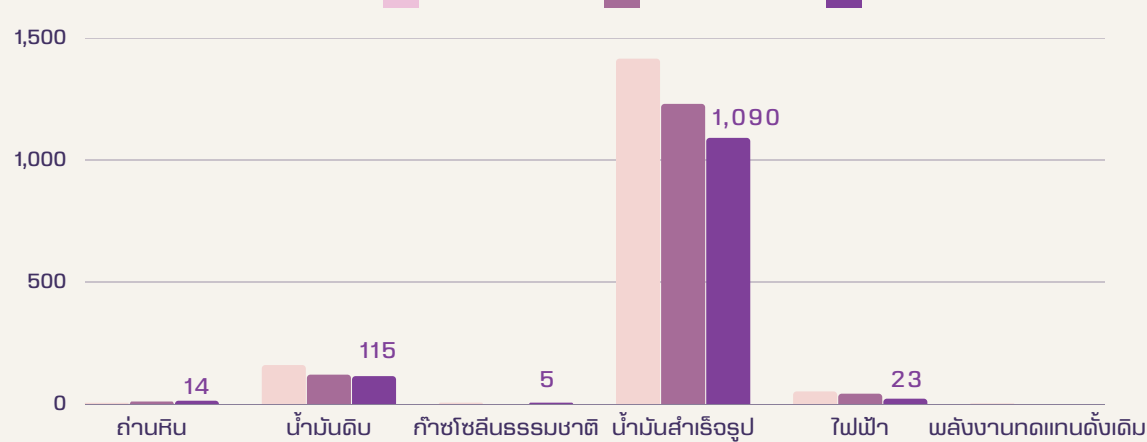
การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 14,158 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,243 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 29.0 ก๊าซธรรมชาติ 2,399 ktoe คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 16.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 46.5 น้ำมันดิบมีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 8,304 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 คอนเดนเสท 209 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 29.8 น้ำมันสำเร็จรูป 638 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 42.4 และไฟฟ้า 365 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

การส่งออกพลังงาน (Exports)

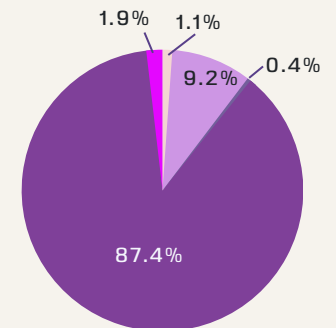
จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566 ^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 65	เบื้องต้น	ม.ค.-ก.พ. 65 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 64	ม.ค.-ก.พ. 66 เทียบกับม.ค.-ก.พ. 65
			ม.ค.-ก.พ. 66		
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,639	1,404	1,247	(14.3)	(11.2)
- เติงพาณิชย์	1,637	1,404	1,247	(14.2)	(11.2)
ถ่านหิน	6	11	14	83.8	27.3
น้ำมันดิบ	160	121	115	(24.4)	(5.0)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	5	-	5	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	1,414	1,229	1,090	(13.1)	(11.3)
ไฟฟ้า	52	43	23	(17.3)	(46.5)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	2	0	-	(99.5)	(100.0)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการส่งออกพลังงาน
จำแนกตามชนิดพลังงาน



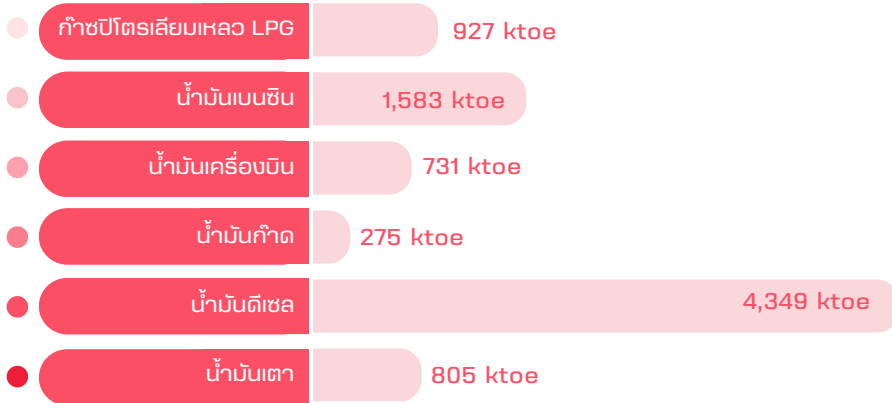
การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 1,247 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 11.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 14 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 27.3 น้ำมันดิบ 115 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.0 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 5 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,090 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 11.3 และไฟฟ้า 23 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 46.5 และไม่มี การส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

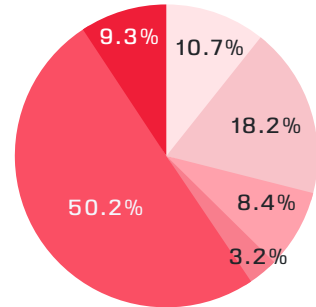
การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

เบื้องต้น

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566



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 โดยพบว่าการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 927 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.7 น้ำมันเบนซิน 1,583 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.2 น้ำมันเครื่องบิน 731 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.4 น้ำมันก๊าด 275 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 น้ำมันดีเซลมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 4,349 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.2 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด และน้ำมันเตา 805 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

เบื้องต้น

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2566



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 971 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.2 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการใช้มากที่สุด 3,155 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.1 น้ำมันดีเซล 67 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 พลังงานหมุนเวียน^{7/} 2,645 ktoe (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.6 และพลังงานอื่น ๆ^{8/} (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 9 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 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. อีเทน (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			
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม							
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24			
6.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84			
6.3 น้ำมันเคโรซีน (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. ยะ (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