

รายงานสถานการณ์ พลังงานของประเทศไทย

เบื้องต้น

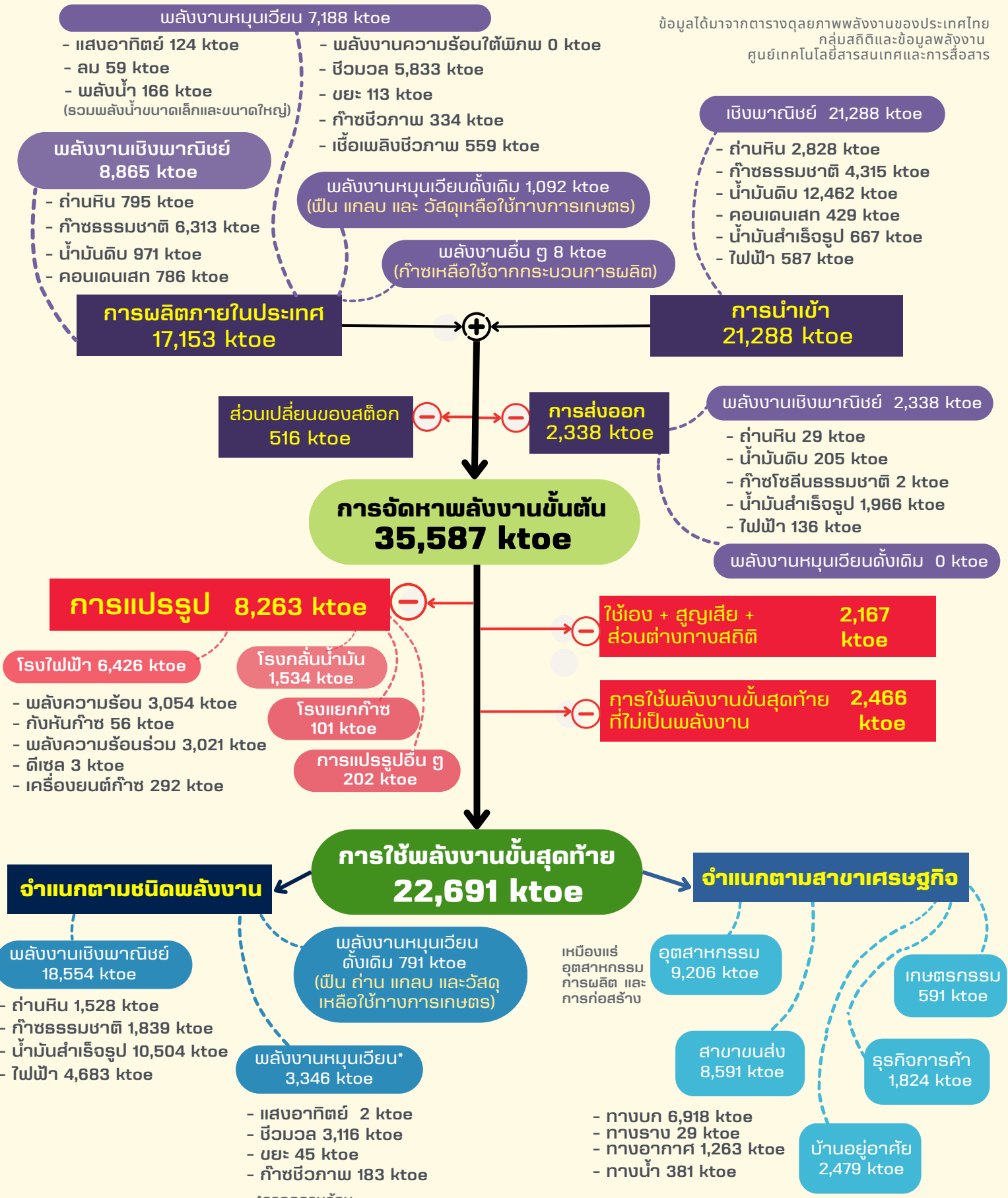
มกราคม - มีนาคม 2567



สถานการณ์พลังงานในประเทศไทย

มกราคม - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

ข้อมูลได้มาจากตารางดุลยภาพพลังงานของประเทศไทย
กลุ่มสถิติและข้อมูลพลังงาน
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

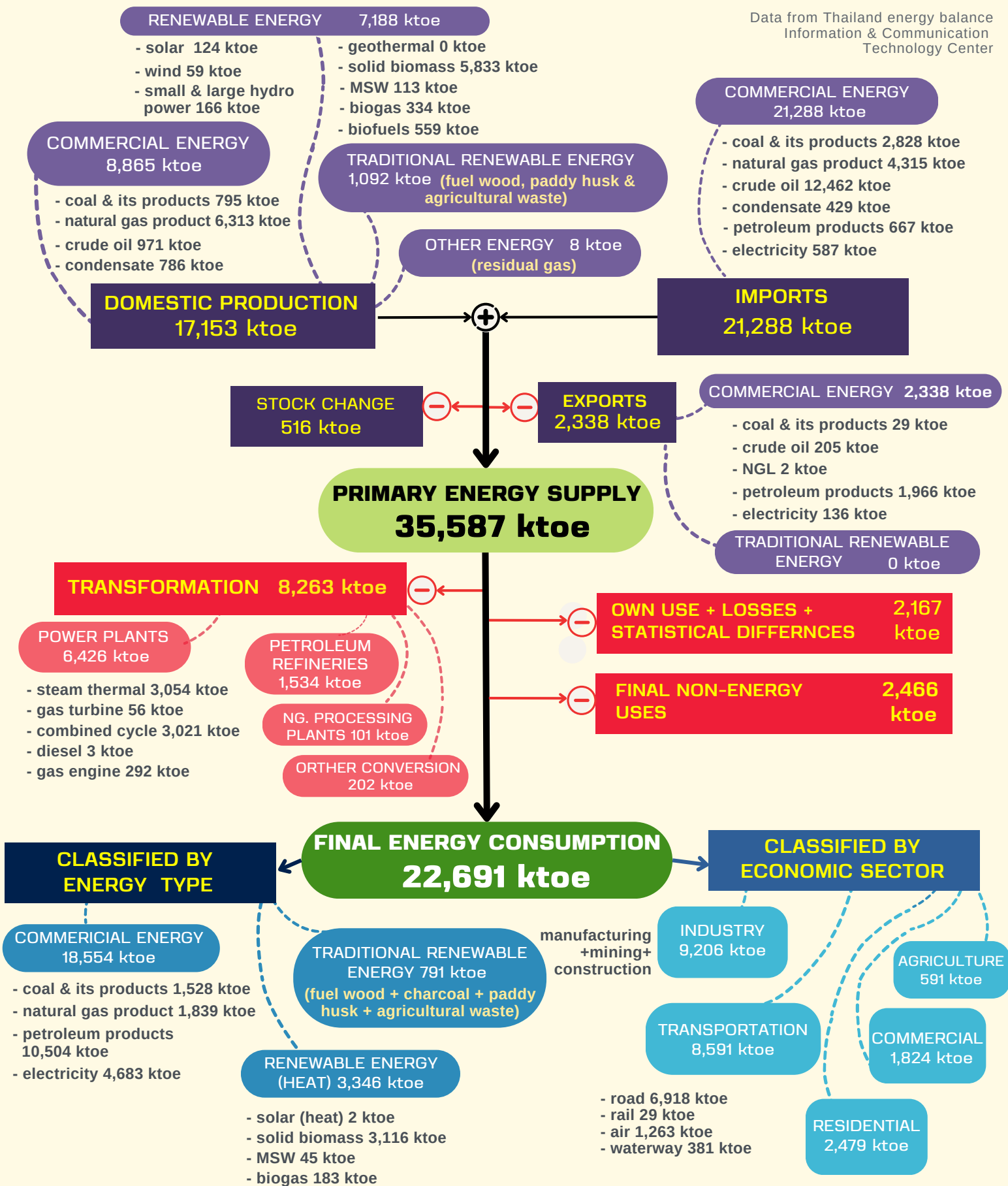


หมายเหตุ: "0" หมายถึงตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

THAILAND ENERGY SITUATION

January - March 2024 ^{1/P}

Data from Thailand energy balance Information & Communication Technology Center



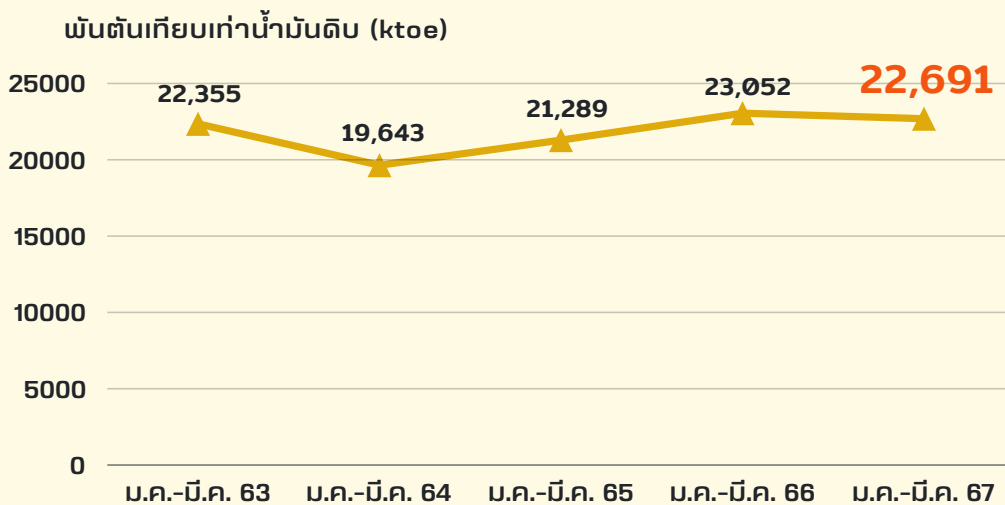
Notes: Data shown as "0" means figure is less than 0.5

ภาพรวมการใช้พลังงาน

เบื้องต้น

มกราคม - มีนาคม 2567

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงเดือน ม.ค. - มี.ค. ปี 2567 ปริมาณ 22,691 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 1.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 483,305 ล้านบาท



การใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้าย

ลดลงจาก
ช่วงเดียวกันของปีก่อน

1.6 %

ในช่วงเดือน ม.ค. - มี.ค. 2567 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 394,739 ล้านบาท พบว่า มีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71.25 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 37,845 ล้านบาท พบว่า มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.09 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมีนาคม ปี 2567 ชะลอลงจากอุปสงค์ในประเทศและภาคท่องเที่ยวที่ลดลงหลังเร่งไปในช่วงก่อนหน้า ประกอบกับปัจจัยสนับสนุนกำลังซื้อผ่านมาตรการลดหย่อนภาษี Easy E-receipt หดลง

- การบริโภคภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน โดยเฉพาะการใช้จ่ายในหมวดสินค้าไม่คงทน
- การลงทุนภาคเอกชนลดลงจากเดือนก่อน จากด้านเครื่องจักรและอุปกรณ์ และด้านหมวดก่อสร้าง
- การส่งออกสินค้าไม่รวมทองคำปรับตัวเพิ่มขึ้นในหลายหมวด โดยเฉพาะยานยนต์และชิ้นส่วน ปิโตรเลียม และผลิตภัณฑ์เคมีและปิโตรเคมี
- การใช้จ่ายภาครัฐหดตัวสูงจากทั้งรายจ่ายลงทุน และรายจ่ายประจำของรัฐบาลกลาง

เสถียรภาพเศรษฐกิจ

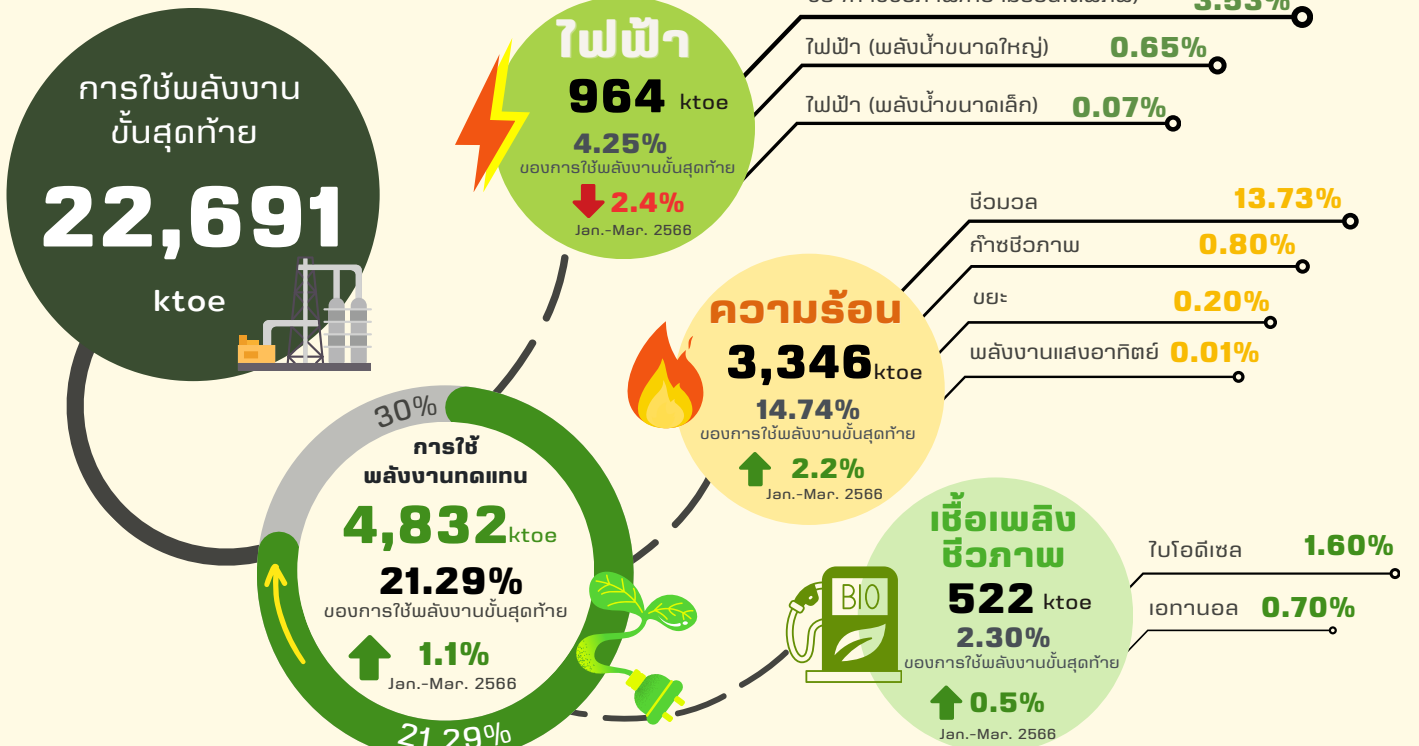
- อัตราเงินเฟ้อทั่วไปติดลบน้อยลงจากเดือนก่อนจากหมวดอาหารสด และหมวดพลังงาน
- อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงจากผลของฐานสูงในปีก่อน
- ตลาดแรงงานปรับตัวดีขึ้นจากเดือนก่อน ทั้งการจ้างงานในภาคการผลิตและภาคบริการ
- ดุลบัญชีเดินสะพัดเกินดุลลดลงตามดุลการค้าที่เกินดุลลดลงเป็นสำคัญ

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินเดือนมีนาคม ปี 2567

<https://www.bot.or.th/th/news-and-media/news/news-20240430.html>

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



หมายเหตุ : * รวมการผลิตไฟฟ้านอกกริด (Off Grid) ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค.-มี.ค. 2567

ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน และพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง ม.ค. - มี.ค. ของปี 2567 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 22,691 ktoe เป็นพลังงานทดแทนจำนวน 4,832 ktoe คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 21.29 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

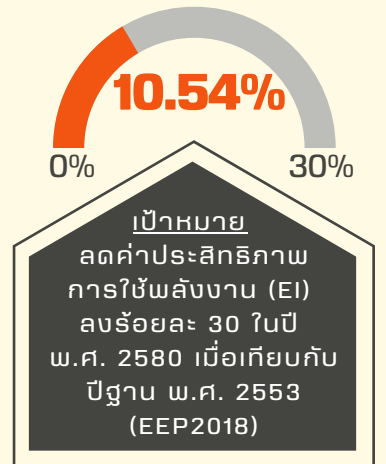
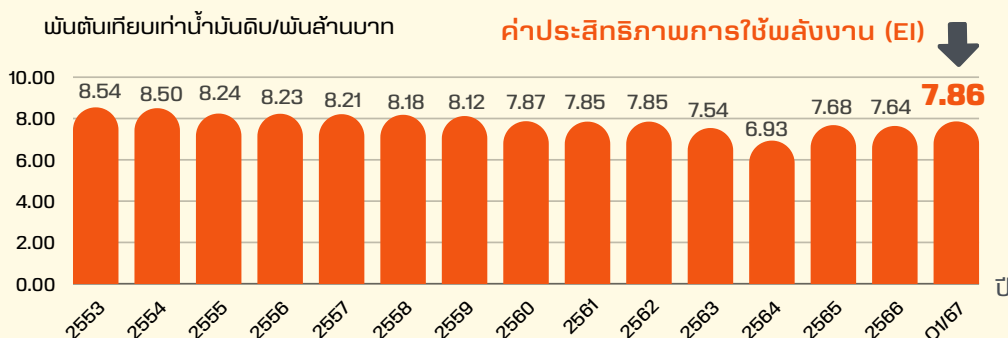
จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่า มีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 964 ktoe การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 3,346 ktoe การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 522 ktoe

สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1/2567 ^{เบื้องต้น}

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1/2567 พบว่า มีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 22,691 ktoe ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 2,885,369 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าประสิทธิภาพการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.86 ktoe/พันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2566 พบว่า ดัชนีชี้วัดประสิทธิภาพการใช้พลังงานปี 2566 อยู่ที่ 7.64 ktoe/พันล้านบาท ซึ่งลดลงร้อยละ 10.54 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 9,827 ktoe



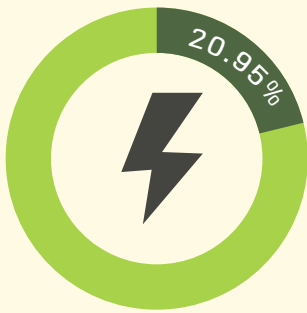
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1/2567

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

เบื้องต้น

มกราคม - มีนาคม 2567

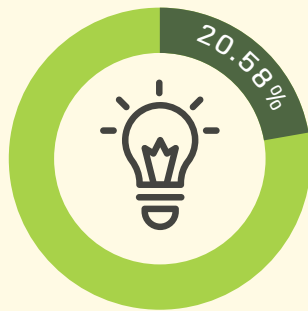
สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน
12,936.71 MW

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม)
61,752.41 MW

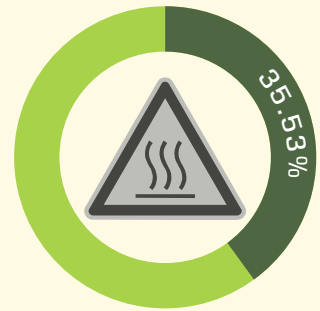
สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
ต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทน
ในการผลิตไฟฟ้า
963.91 ktoe

การใช้ไฟฟ้า (รวม)
4,683.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน

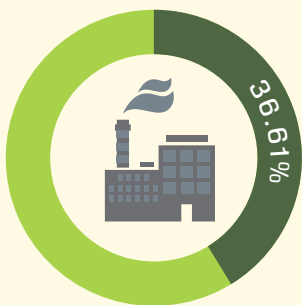


การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
3,345.72 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
9,417.23 ktoe



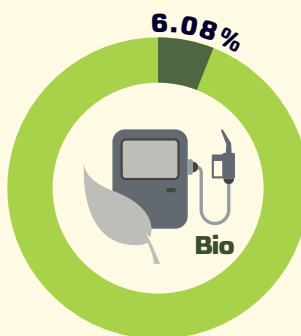
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรมการผลิต)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
3,345.72 ktoe

การใช้พลังงานความร้อน
ในภาคอุตสาหกรรมการผลิต
9,138.00 ktoe

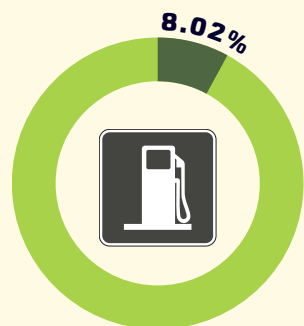
สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
522.32 ktoe

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม)
8,591.00 ktoe

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



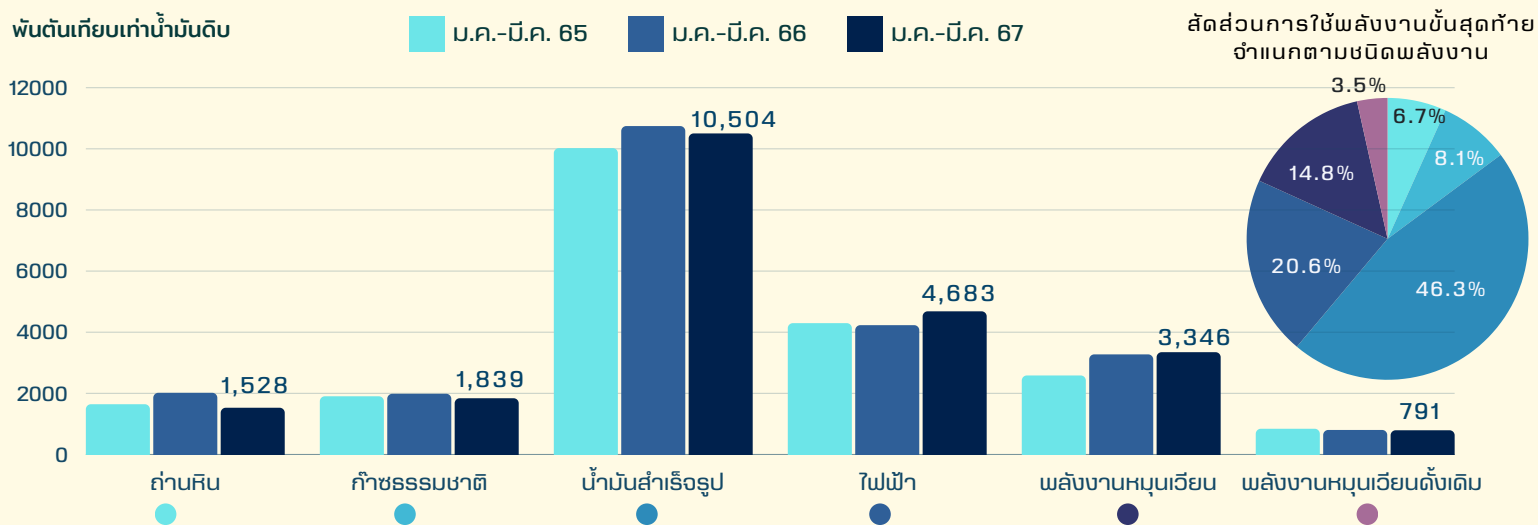
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
522.32 ktoe

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง
6,511.00 ktoe

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (Final Energy Consumption : FEC)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66	เบื้องต้น ม.ค.-มี.ค. 67	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 66
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	21,289	23,052	22,691	8.3	(1.6)
- เชิงพาณิชย์	17,865	18,977	18,554	6.2	(2.2)
ถ่านหิน	1,643	2,017	1,528	22.8	(24.2)
ก๊าซธรรมชาติ	1,903	1,985	1,839	4.3	(7.4)
น้ำมันสำเร็จรูป	10,023	10,745	10,504	7.2	(2.2)
ไฟฟ้า	4,296	4,230	4,683	(1.5)	10.7
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	2,584	3,274	3,346	26.7	2.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	840	801	791	(4.6)	(1.2)

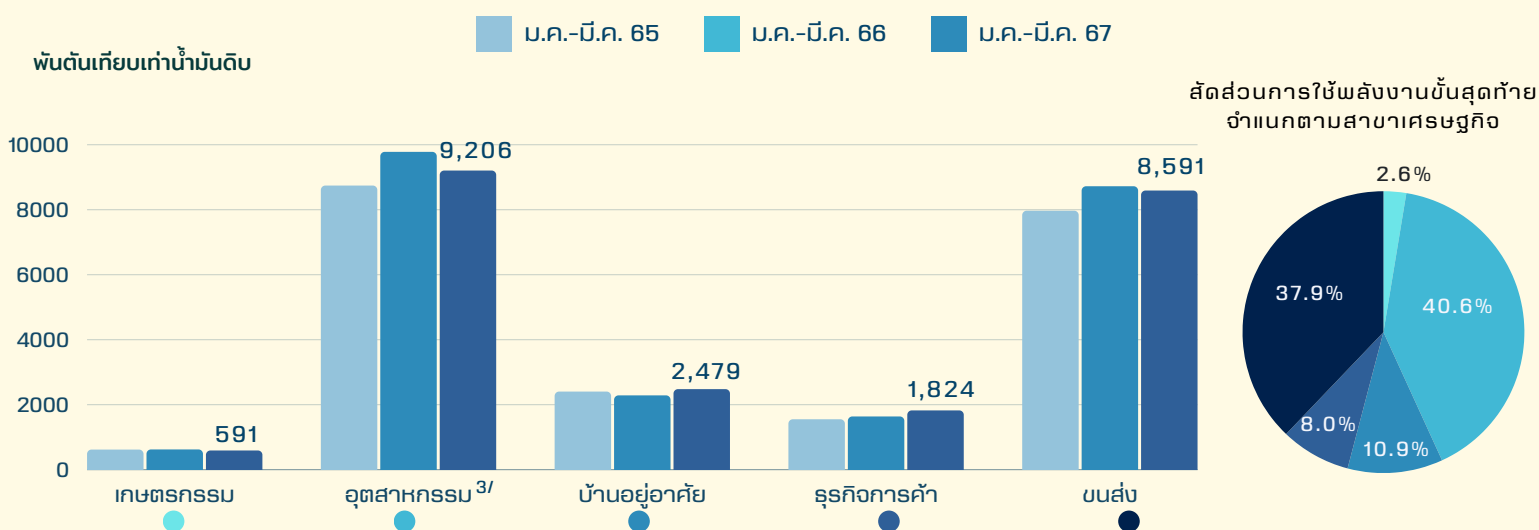


การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 22,691 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แบ่งเป็น การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 18,554 ktoe คิดเป็นสัดส่วนหลักร้อยละ 81.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราลดลงร้อยละ 2.2 ประกอบด้วย ถ่านหิน 1,528 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 24.2 ก๊าซธรรมชาติ 1,839 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.4 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 10,504 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.2 และไฟฟ้า 4,683 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 ส่วนการใช้พลังงานหมุนเวียน 3,346 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 และการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 791 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.2

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 - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 66
			ม.ค.-มี.ค. 67		
1. สาขาเกษตรกรรม	619	623	591	0.6	(5.1)
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	8,744	9,781	9,206	11.9	(5.9)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	2,404	2,287	2,479	(4.9)	8.4
4. สาขารุขกิจการค้า	1,552	1,638	1,824	5.5	11.4
5. สาขามนส่ง	7,970	8,723	8,591	9.4	(1.5)
รวม	21,289	23,052	22,691	8.3	(1.6)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 22,691 ktoe โดยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 591 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราการลดลงร้อยละ 5.1 สาขาอุตสาหกรรม มีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 9,206 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.6 มีอัตราการลดลงร้อยละ 5.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 2,479 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 สาขารุขกิจการค้า 1,824 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 และสาขามนส่ง 8,591 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.9 มีอัตราการลดลงร้อยละ 1.5

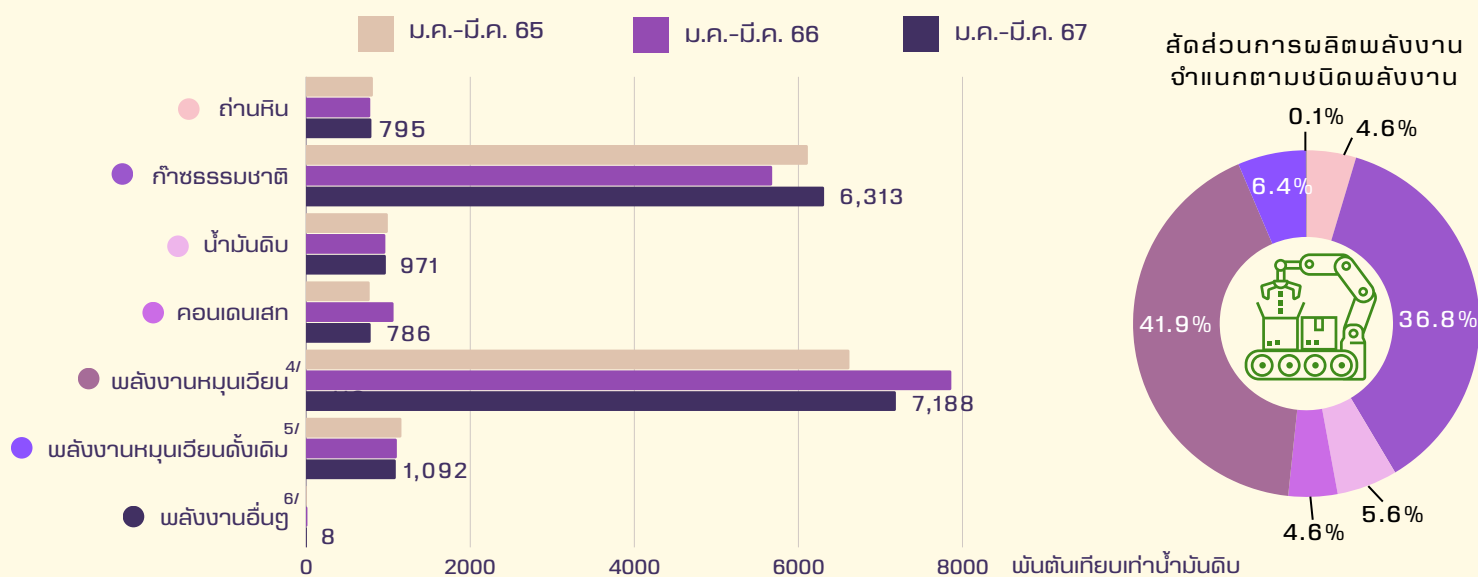
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 9,138 ktoe เหมืองแร่ 32 ktoe และก่อสร้าง 36 ktoe

การผลิตพลังงาน (Domestic Product : DP) เบื้องต้น

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2567

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 66
			ม.ค.-มี.ค. 67		
การผลิตพลังงาน (รวม)	16,487	17,475	17,153	6.0	(1.8)
- เติงพาณิชย์	8,697	8,491	8,865	(2.4)	4.4
ถ่านหิน	813	781	795	(3.9)	1.8
ก๊าซธรรมชาติ	6,115	5,680	6,313	(7.1)	11.1
น้ำมันดิบ	995	965	971	(3.0)	0.6
คอนเดนเสท	774	1,065	786	37.6	(26.2)
- พลังงานหมุนเวียน ^{4/}	6,622	7,864	7,188	18.8	(8.6)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{5/}	1,161	1,105	1,092	(4.8)	(1.2)
- พลังงานอื่นๆ ^{6/}	7	15	8	114.3	(46.7)



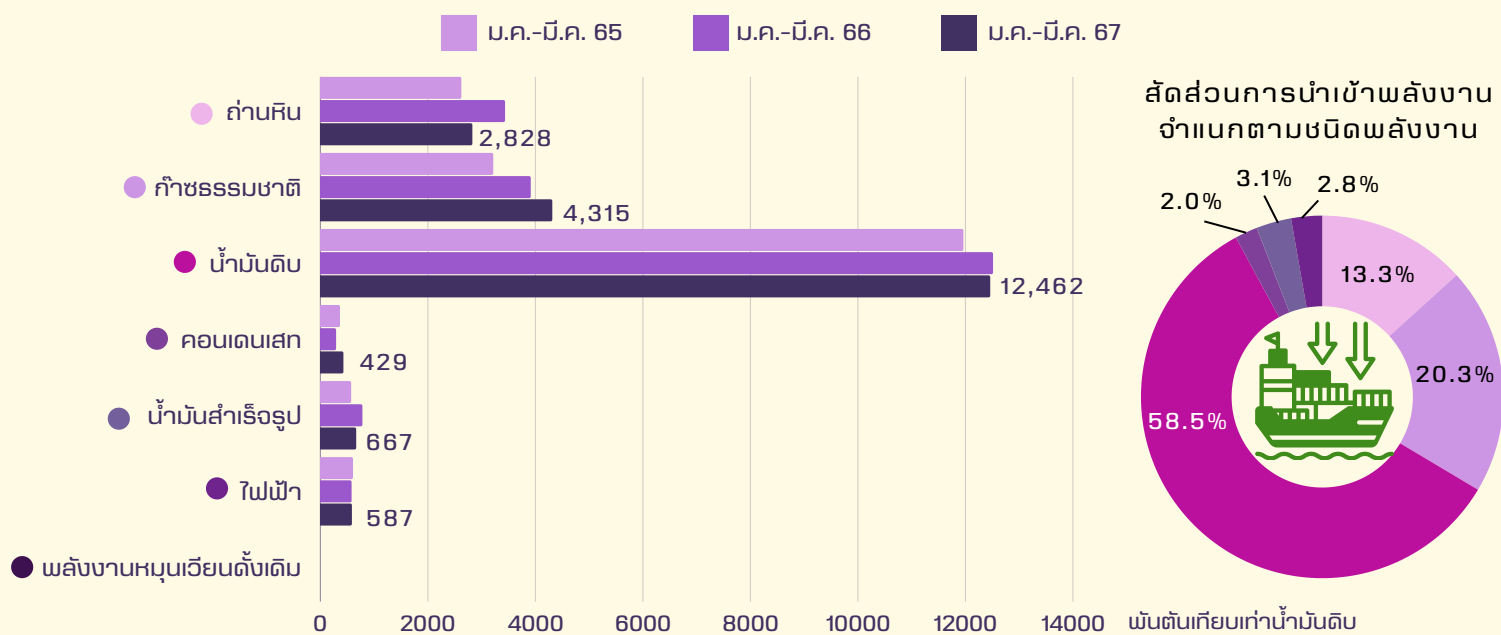
การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 17,513 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 8,856 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 ประกอบด้วย ถ่านหิน 795 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ก๊าซธรรมชาติ 6,313 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 น้ำมันดิบ 971 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 คอนเดนเสท 786 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.2 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนมากที่สุด 7,188 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 1,092 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.2 และมีการผลิตพลังงานอื่นๆ ปริมาณ 8 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 46.7

หมายเหตุ 4/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำขนาดเล็ก พลังน้ำขนาดใหญ่ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล (เป็น แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร และแบริลลิกโค) ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล)
5/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร
6/ พลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงาน (Imports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2567 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 66 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 67 เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 66
			ม.ค.-มี.ค. 67		
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	19,348	21,520	21,288	11.2	(1.1)
- เติงพาณิชย์	19,348	21,520	21,288	11.2	(1.1)
ถ่านหิน	2,623	3,436	2,828	31.0	(17.7)
ก๊าซธรรมชาติ	3,217	3,914	4,315	21.7	10.2
น้ำมันดิบ	11,963	12,514	12,462	4.6	(0.4)
คอนเดนเสท	365	293	429	(19.7)	46.4
น้ำมันสำเร็จรูป	573	782	667	36.5	(14.7)
ไฟฟ้า	607	581	587	(4.3)	1.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	-	-	(100.0)	-



การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 21,288 ktoe มีอัตราลดลงร้อยละ 1.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 2,828 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 17.7 ก๊าซธรรมชาติ 4,315 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 น้ำมันดิบ มีปริมาณการนำเข้ามากที่สุด 12,462 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.4 คอนเดนเสท 429 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 46.4 น้ำมันสำเร็จรูป 667 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 14.7 และไฟฟ้า 587 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 และไม่มี การนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม

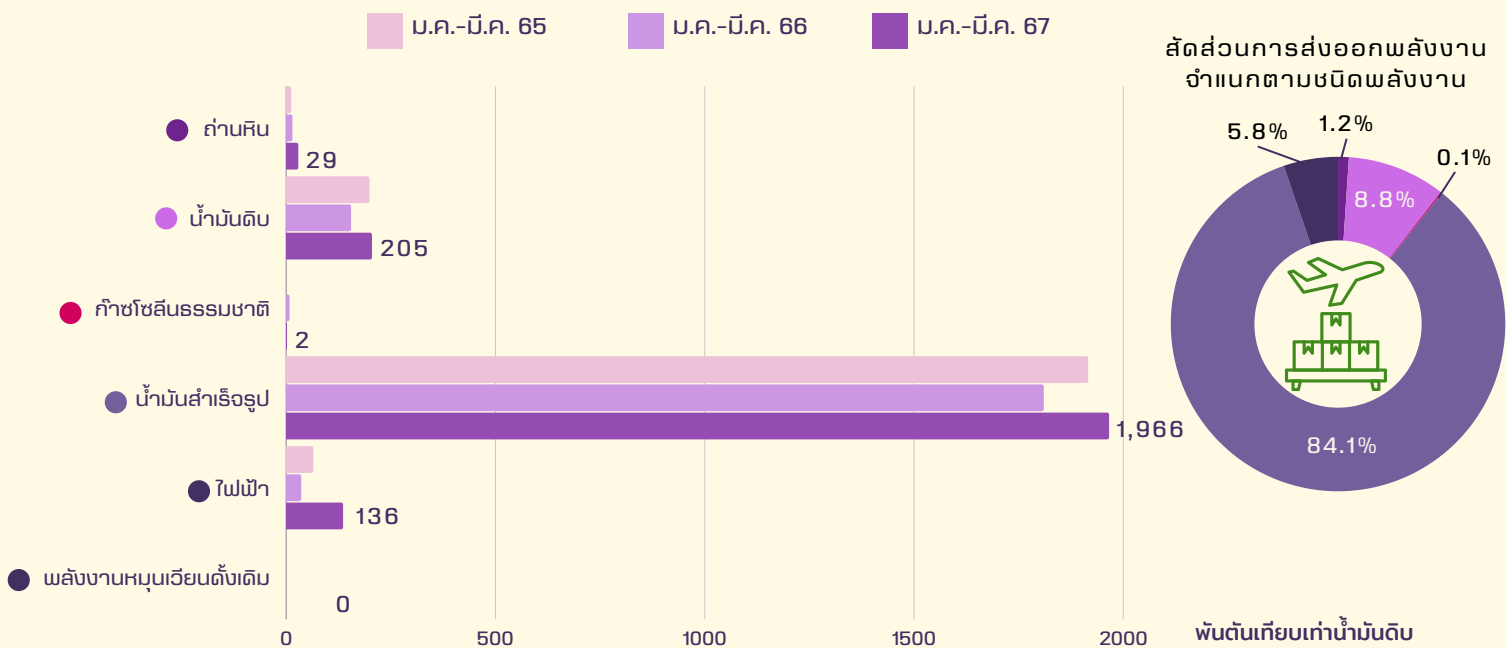
หมายเหตุ "0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน (Exports)

จำแนกตามชนิดพลังงาน มกราคม - มีนาคม 2567

เบื้องต้น

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มี.ค. 65	ม.ค.-มี.ค. 66	เบื้องต้น	ม.ค.-มี.ค. 66	ม.ค.-มี.ค. 67
			ม.ค.-มี.ค. 67	เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 65	เทียบกับ ม.ค.-มี.ค. 66
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,192	2,024	2,338	(7.7)	15.5
- เติงพาณิชย์	2,192	2,024	2,338	(7.7)	15.5
ถ่านหิน	12	15	29	25.0	93.3
น้ำมันดิบ	199	155	205	(22.1)	32.3
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	-	8	2	0	(75.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,916	1,810	1,966	(5.5)	8.6
ไฟฟ้า	65	36	136	(44.6)	277.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	0	0	0	(0)	0

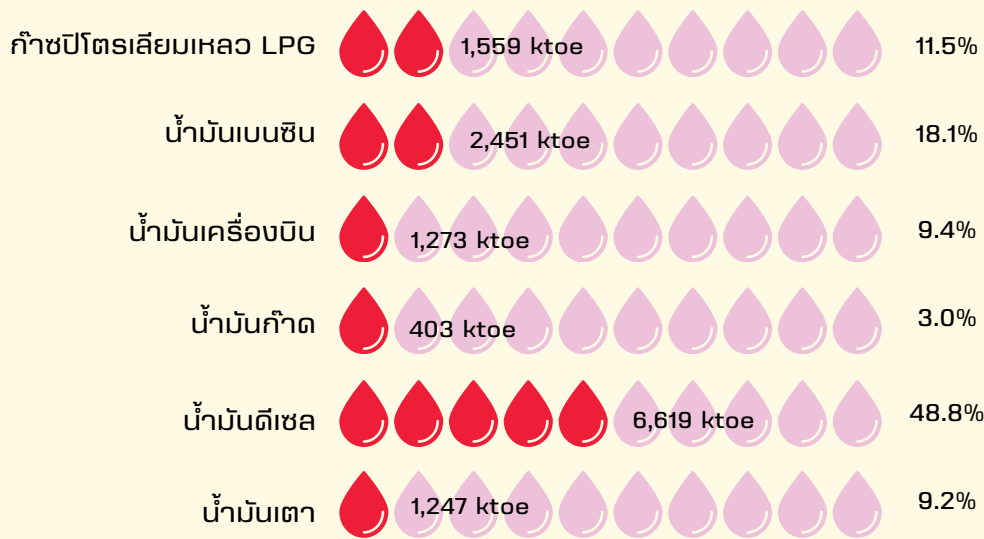


การส่งออกพลังงาน มีปริมาณทั้งหมด 2,338 ktoe มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เป็นการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ทั้งหมด ประกอบด้วย ถ่านหิน 29 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 93.3 น้ำมันดิบ 205 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.3 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 75.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการส่งออกมากที่สุด 1,966 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 และไฟฟ้า 136 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 277.8 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมน้อยกว่า 0.5

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

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

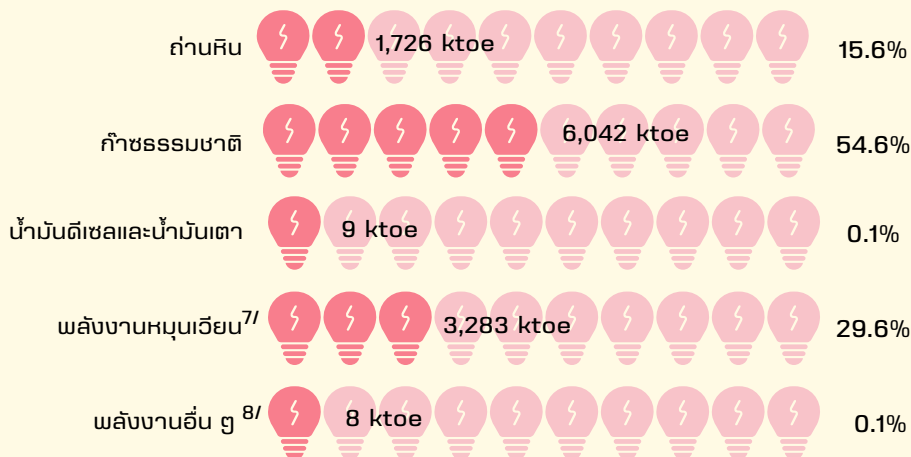
มกราคม - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



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 1,559 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 2,451 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.1 น้ำมันเครื่องบิน 1,273 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.4 น้ำมันก๊าด 403 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 น้ำมันดีเซล มีปริมาณการผลิตมากที่สุด 6,619 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.8 และน้ำมันเตา 1,247 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.3

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม - มีนาคม 2567 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน 1,726 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.6 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการใช้มากที่สุด 6,042 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.6 น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา 9 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 พลังงานหมุนเวียน 3,283 ktoe คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29.6 และพลังงานอื่น ๆ 8 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		
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. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.05	46.89	44.45			มี.ค.	35.82	MAR
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. ปี้ล้อย(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)
1 บาร์เรล(BARREL)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 40.047 X 10 ⁶	บีทียู (BTU)
5 กิโลกรัมของฝุ่น (KG. OF FUEL WOOD)	= 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



เยี่ยมชมเว็บไซต์