รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทย

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

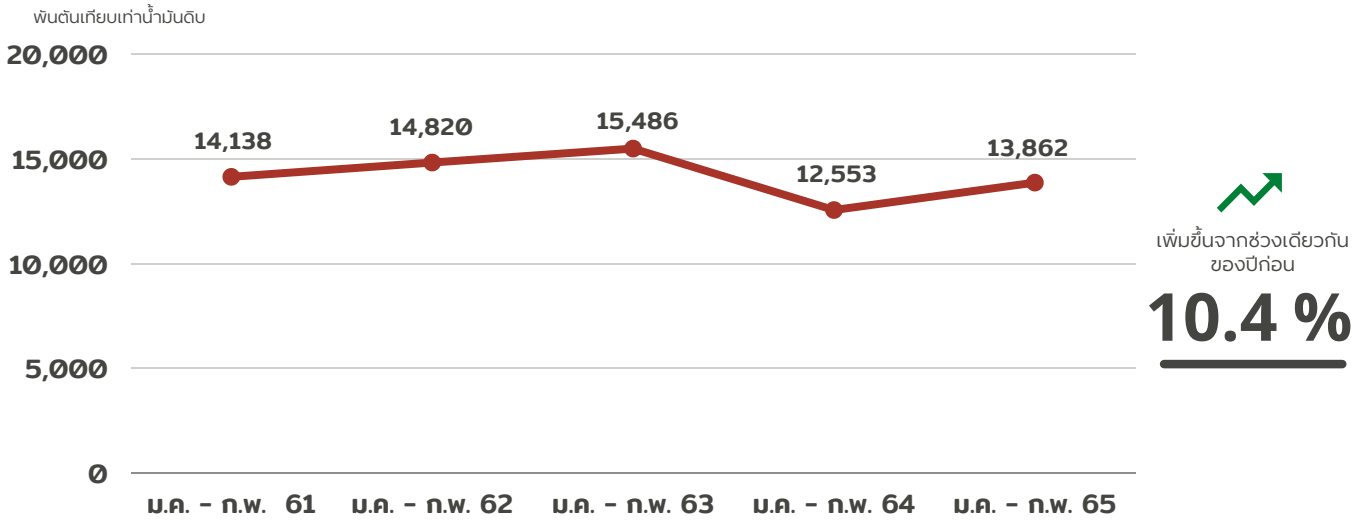
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2565 มีปริมาณ 13,862 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 10.4 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 292,549 ล้านบาท

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือน มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565

เบื้องต้น



โดยในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2565 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 253,454 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 41,370 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด

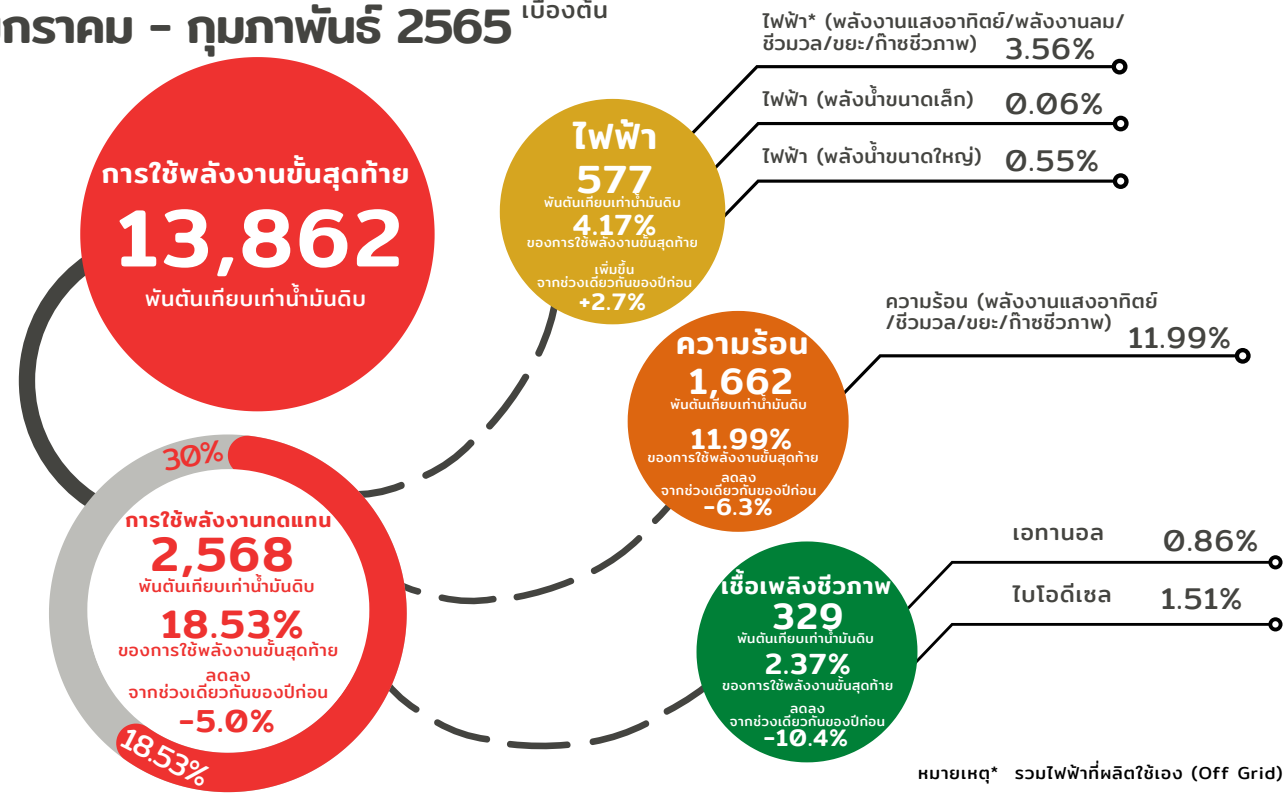
รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนกุมภาพันธ์ 2565 ยังอยู่ในทิศทางของการฟื้นตัว โดยการส่งออกสินค้าปรับเพิ่มขึ้นบ้างตามอุปสงค์ต่างประเทศที่ปรับดีขึ้น ขณะเดียวกันจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้น จากเดือนก่อน ตามการกลับมาเปิดลงทะเบียนเข้าประเทศผ่านระบบ Test & Go ส่งผลให้การผลิตภาคอุตสาหกรรมปรับดีขึ้นบ้าง อย่างไรก็ดี การบริโภคและการลงทุนของภาคเอกชนลดลงเล็กน้อยจากเดือนก่อน เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ Omicron สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง ด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปปรับเพิ่มขึ้นตามราคาพลังงานและอาหารสด รวมทั้งอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานที่เร่งขึ้นจากราคาอาหารสำเร็จรูป ด้านตลาดแรงงานทยอยปรับดีขึ้นบ้างแต่โดยรวมยังเปราะบาง สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลน้อยลงจากเดือนก่อนตามดุลการค้าที่เกินดุลเพิ่มขึ้น ขณะที่ดุลรายได้ บริการและเงินโอนยังขาดดุลต่อเนื่อง

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน
ธนาคารแห่งประเทศไทย

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น



หมายเหตุ* รวมไฟฟ้าที่ผลิตใช้เอง (Off Grid)

เป้าหมาย : เพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือก ต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ.2580 (AEDP2018)

ในช่วง 2 เดือนแรกของปี พ.ศ. 2565 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 13,862 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนปริมาณ 2,568 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 5.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในอัตราร้อยละ 18.53 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

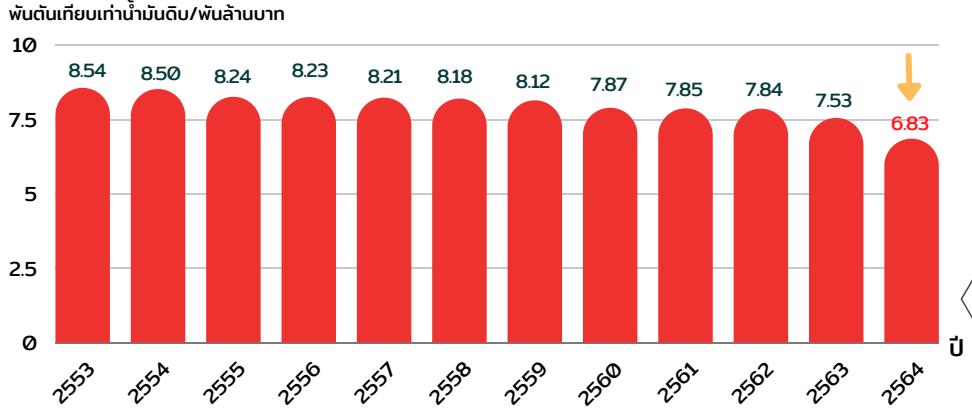
การใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน มีปริมาณ 577 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ความร้อน มีปริมาณ 1,662 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 119 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 210 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

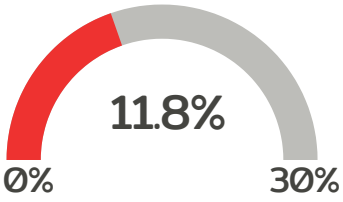
สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2564 เบื้องต้น

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาส 1-4 ของปี พ.ศ. 2564 พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 53,162 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) ในไตรมาส 1-4 ของปี พ.ศ. 2564 นั้นมีมูลค่า 7,780,357 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 6.83 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2564 พบว่าค่าความเข้มการใช้พลังงานอยู่ที่ 7.53 ซึ่งมีอัตราลดลงร้อยละ 11.8 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 10,185 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



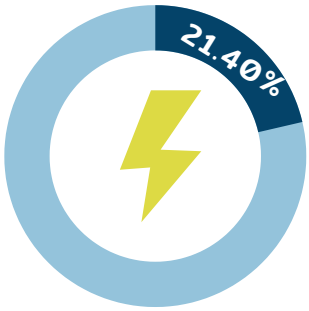


เป้าหมาย : ลดความเข้มการใช้พลังงาน (EI) ลงร้อยละ 30 ในปี พ.ศ. 2580 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 (EEP2018)

สถานการณ์สัดส่วนพลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

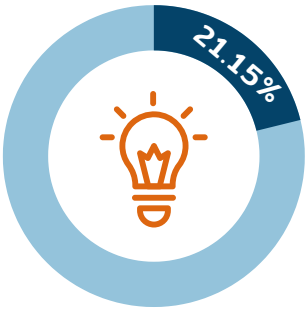
สัดส่วน กำลังการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน (MW)
12,403.22

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า (รวม) (MW)
57,953.82

สัดส่วน การใช้ไฟฟ้า จากพลังงานทดแทน



การใช้ไฟฟ้าที่ผลิต จากพลังงานทดแทน (ktoe)
577

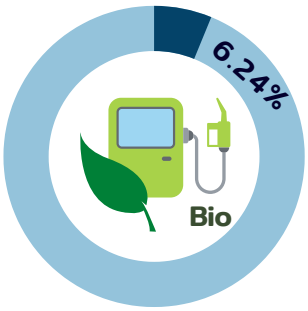
การใช้ไฟฟ้า (รวม) (ktoe)
2,730

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (ktoe)
1,662

การใช้พลังงานความร้อน (รวม) (ktoe)
5,862

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (ktoe)
329

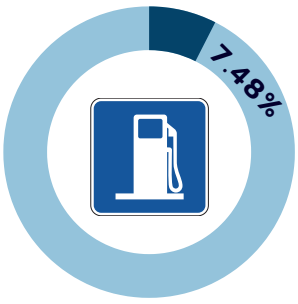
การใช้น้ำมันเชื้อเพลิง ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)
5,270

สัดส่วน การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (ภาคอุตสาหกรรม)

การใช้พลังงานความร้อน จากพลังงานทดแทน (ktoe)
1,662

การใช้พลังงานความร้อนในภาค อุตสาหกรรม (ktoe)
5,594

สัดส่วน การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (เบนซินและดีเซล)



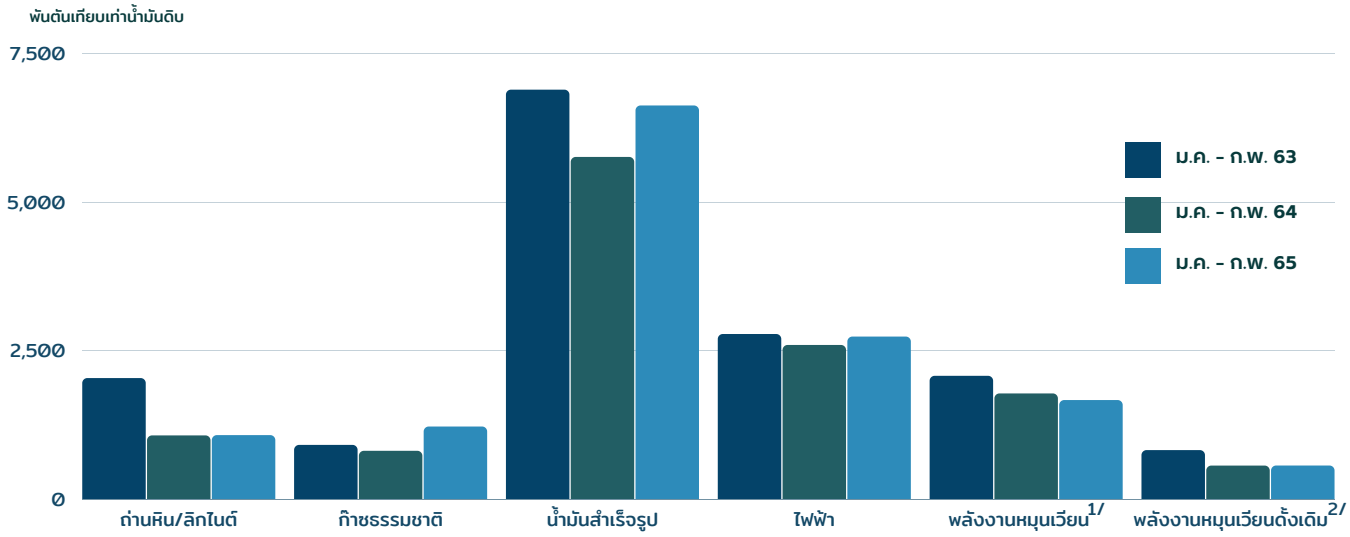
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ (ktoe)
329

การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล ในภาคขนส่ง (ktoe)
4,398

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ก.พ. 63	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65 เบื้องต้น	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	15,486	12,553	13,862	(18.9)	10.4
- เชิงพานิชย์	12,599	10,221	11,640	(18.9)	13.9
ถ่านหิน/ลิกไนต์	2,031	1,068	1,073	(47.4)	0.5
ก๊าซธรรมชาติ	907	808	1,215	(10.9)	50.4
น้ำมันสำเร็จรูป	6,888	5,756	6,622	(16.4)	15.0
ไฟฟ้า	2,773	2,589	2,730	(6.6)	5.4
- พลังงานหมุนเวียน[1/]	2,069	1,773	1,662	(14.3)	(6.3)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม[2/]	818	559	560	(31.7)	0.2



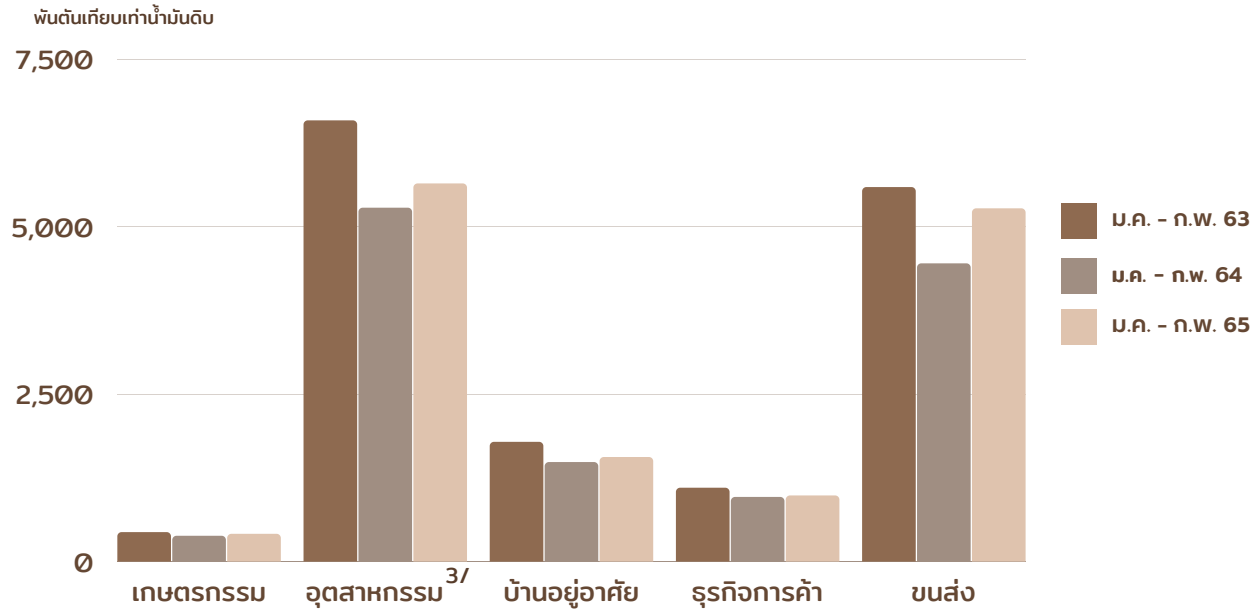
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 13,862 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพานิชย์ 11,640 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 ประกอบด้วยถ่านหิน/ลิกไนต์ 1,073 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 ก๊าซธรรมชาติ 1,215 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 50.4 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 6,622 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 ไฟฟ้า 2,730 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 1,662 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.3 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 560 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2

หมายเหตุ
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ
2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ก.พ. 63	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65 เบื้องต้น	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65
1. สาขาเกษตรกรรม	435	381	410	(12.4)	7.6
2. สาขาอุตสาหกรรม 3/	6,583	5,280	5,642	(19.8)	6.9
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,783	1,482	1,557	(16.9)	5.1
4. สาขาธุรกิจการค้า	1,098	961	983	(12.5)	2.3
5. สาขาขนส่ง	5,587	4,449	5,270	(20.4)	18.5
รวม	**15,486**	**12,553**	**13,862**	**(18.9)**	**10.4**



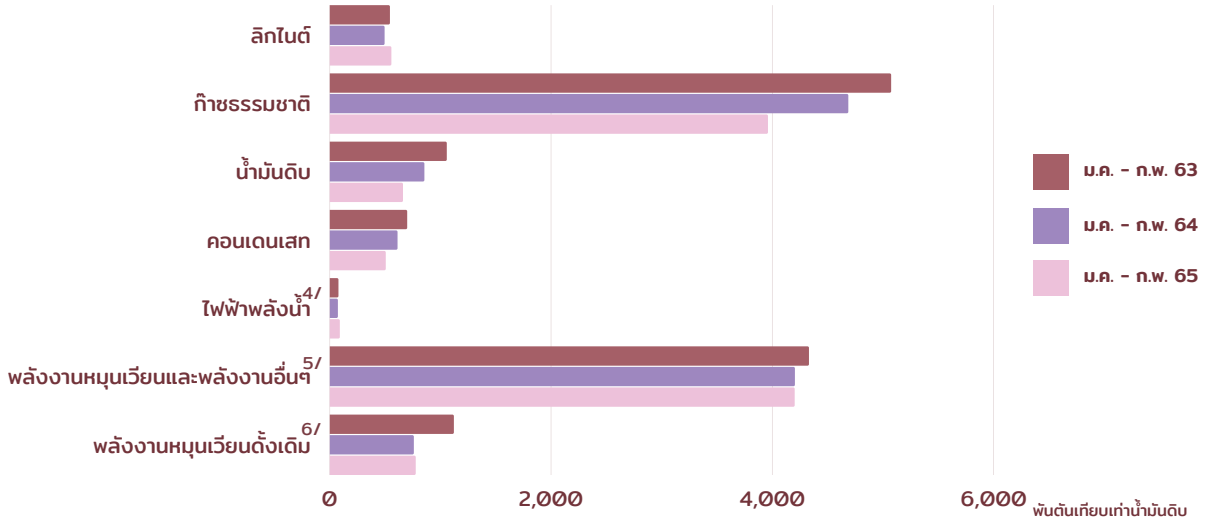
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีอัตราเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 410 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาอุตสาหกรรม 5,642 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 สาขาบ้านอยู่อาศัย 1,557 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 สาขาธุรกิจการค้า 983 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 และสาขาขนส่ง 5,270 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.0 มีอัตราเพิ่มข้นร้อยละ 18.5

หมายเหตุ
3/ สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 5,594 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 20 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 28 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ก.พ. 63	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65 เบื้องต้น	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	12,889	11,672	10,740	(9.4)	(8.0)
- เชิงพานิชย์	7,441	6,712	5,765	(9.8)	(14.1)
ลิกไนต์	541	493	554	(8.9)	12.4
ก๊าซธรรมชาติ	5,072	4,685	3,959	(7.6)	(15.5)
น้ำมันดิบ	1,055	853	660	(19.1)	(22.6)
คอนเดนเสท	697	610	504	(12.5)	(17.4)
ไฟฟ้าพลังน้ำ 4/	76	71	88	(6.6)	23.9
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 5/	4,329	4,202	4,200	(2.9)	(0.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 6/	1,119	758	775	(32.3)	2.2



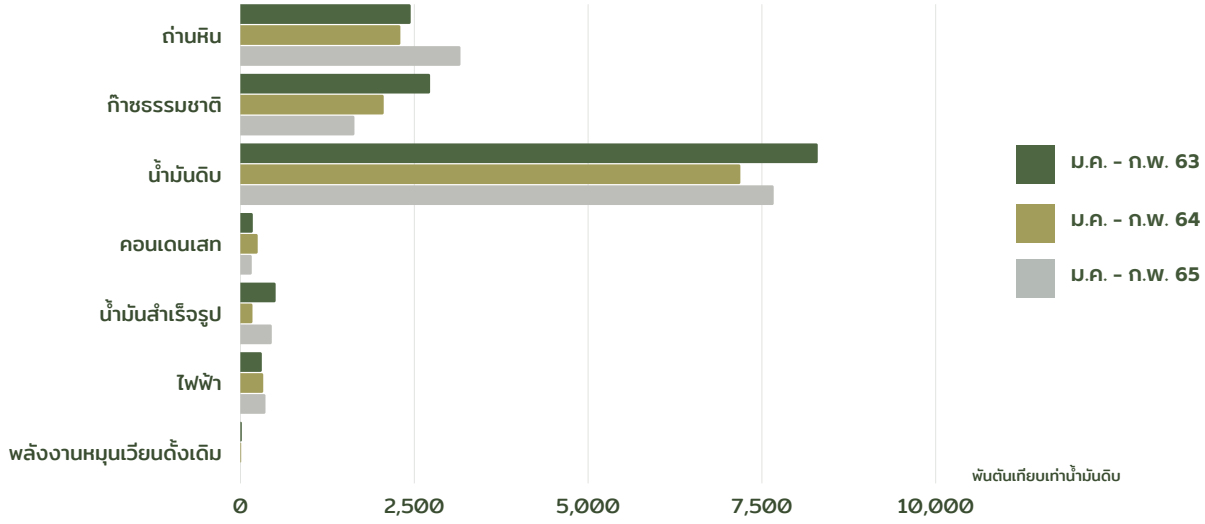
การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 10,740 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 8.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 5,765 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 14.1 ประกอบด้วยลิกไนต์ 554 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 3,959 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.5 น้ำมันดิบ 660 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.6 คอนเดนเสท 504 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 17.4 และไฟฟ้าพลังน้ำ 88 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 4,200 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.0 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 775 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2

หมายเหตุ
4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิเคอ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)
6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ก.พ. 63	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65 เบื้องต้น	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	14,464	12,292	13,430	(15.0)	9.3
- เชิงพานิชย์	14,452	12,285	13,430	(15.0)	9.3
ถ่านหิน	2,446	2,298	3,161	(6.1)	37.6
ก๊าซธรรมชาติ	2,724	2,058	1,638	(24.4)	(20.4)
น้ำมันดิบ	8,298	7,186	7,665	(13.4)	6.7
คอนเดนเสท	176	245	161	39.2	(34.3)
น้ำมันสำเร็จรูป	503	173	448	(65.6)	159.0
ไฟฟ้า	305	325	357	6.6	9.8
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	12	7	0	(41.7)	(99.9)



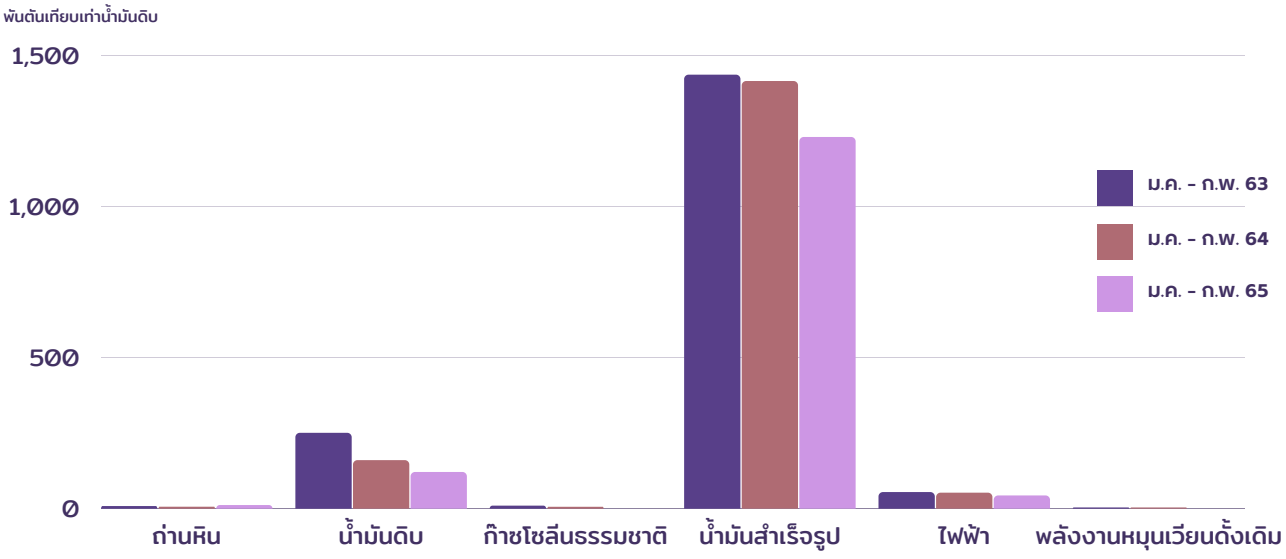
การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 13,430 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 13,430 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 ประกอบด้วยถ่านหิน 3,161 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 37.6 ก๊าซธรรมชาติ 1,638 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 20.4 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 7,665 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 คอนเดนเสท 161 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 34.3 น้ำมันสำเร็จรูป 448 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 159.0 ไฟฟ้า 357 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม(ถ่าน) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.9

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น

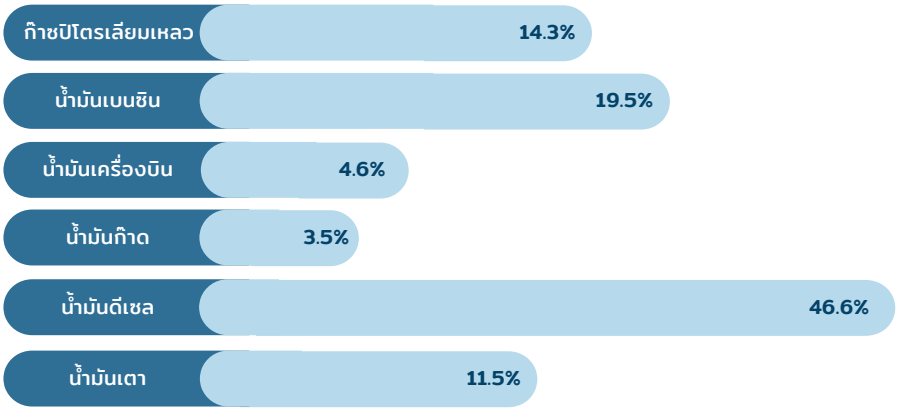
การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - ก.พ. 63	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65 เบื้องต้น	ม.ค. - ก.พ. 64	ม.ค. - ก.พ. 65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	1,757	1,639	1,404	(6.7)	(14.3)
- เชิงพานิชย์	1,755	1,637	1,404	(6.7)	(14.2)
ถ่านหิน	8	6	11	(25.0)	83.3
น้ำมันดิบ	250	160	121	(36.0)	(24.4)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	8	5	-	(37.5)	(100.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	1,435	1,414	1,229	(1.5)	(13.1)
ไฟฟ้า	54	52	43	(3.7)	(17.3)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	2	2	0	-	(99.5)



การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 1,404 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 14.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 1,404 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 14.2 ประกอบด้วยถ่านหิน 11 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 83.3 น้ำมันดิบ 121 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 24.4 ก๊าซโซลีนธรรมชาติไม่มีการส่งออก มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออกมากที่สุด 1,229 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 87.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 13.1 ไฟฟ้า 43 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 17.3 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0 มีอัตราลดงลงร้อยละ 99.5

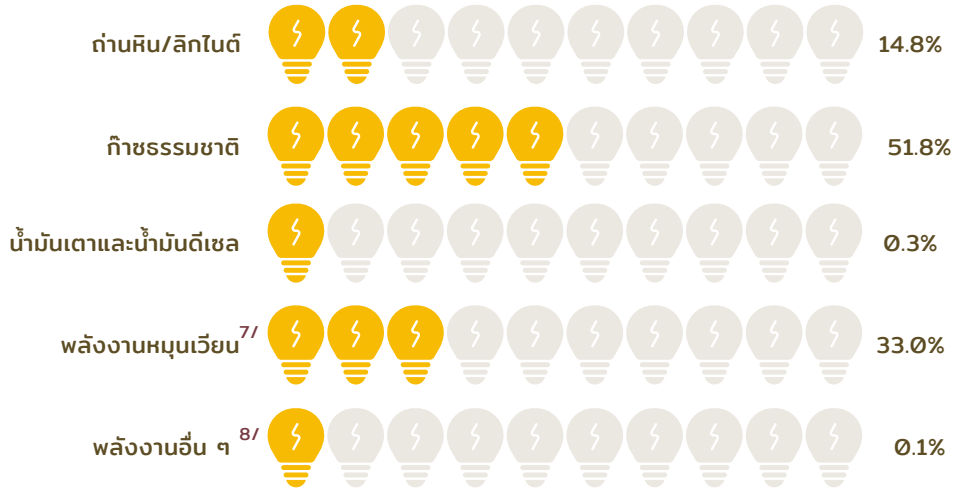
หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป
มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่ามีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 1,054 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.3 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 1,434 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.5 น้ำมันเครื่องบิน 339 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 น้ำมันก๊าด 260 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีการผลิตน้ำมันดีเซลมากที่สุด 3,433 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.6 และน้ำมันเตา 849 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า
มกราคม - กุมภาพันธ์ 2565 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่ามีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 1,020 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.8 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ 3,571 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.8 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 25 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.3 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ) 2,275 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.0 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 5 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ
7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ขยะ และก๊าซชีวภาพ
8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

ปริมาณพลังงานของเชื้อเพลิง (ค่าความร้อนสุทธิ)
ENERGY CONTENT OF FUEL (NET CALORIFIC VALUE)

ประเภท	กิโล-แคลอรี่ /หน่วย (KCAL /UNIT)	ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/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	2564		2021
2. คอนเดนเสท (ลิตร)	7,900	782.72	33.07	31.35			
3. ก๊าซธรรมชาติ (ลูกบาศก์ฟุต)	244	24.18	1.02	0.97	ม.ค.	33.41	JAN
4. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45	ก.พ.	32.84	FEB
5. โปรเพน (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 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 ปิโตรเลียมโค๊ก (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. ถ่านโค๊ก (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. ฟืน (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. ขี้เลื่อย(กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
18. วัสดุเหลือใช้ ทางการเกษตร (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
19. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)	5,000	495.39	20.93	19.84			

หน่วยทั่วไป GENERAL		
1 กิโลแคลอรี่(KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
	= 3.968	บีทียู (BTU)
1ตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ	= 10.093	จิกะแคลอรี่ (GCAL)
(TOE)	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
	= 40.047 X 10^6	บีทียู (BTU)
1บาร์เรล(BARREL)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้
รวบรวมและจัดทำโดย
กลุ่มบริการสารเทศและภูมิสารสนเทศ (บภ.)
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