

รายงาน สถานการณ์ พลังงานของ ประเทศไทย

เบื้องต้น

มกราคม 2566



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน
และอนุรักษ์พลังงาน
กระทรวงพลังงาน

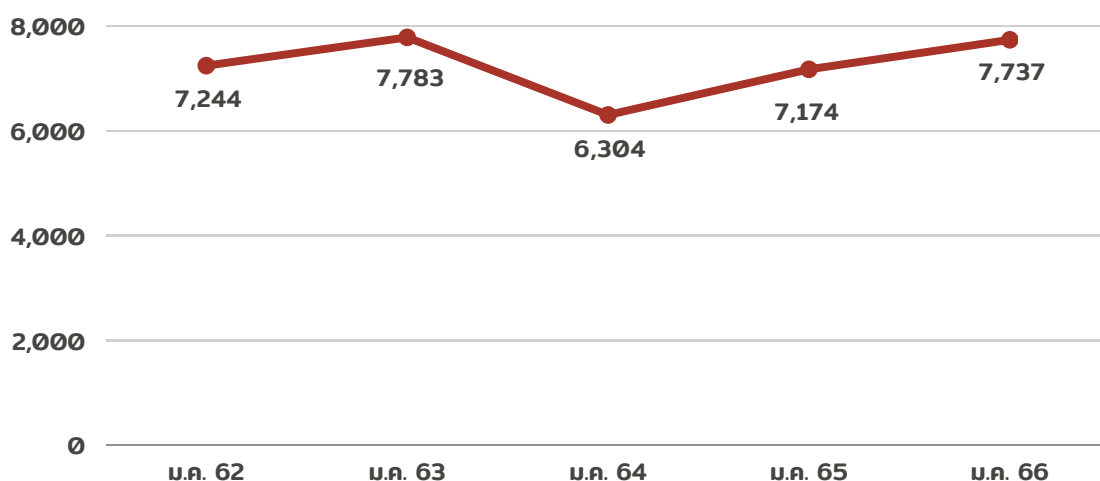
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 1 เดือนแรกของปี 2566 มีปริมาณ 7,737 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 151,887 ล้านบาท

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มกราคม 2566 เบื้องต้น

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน
7.9 %

โดยในช่วงเดือนมกราคมปี 2566 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 143,499 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66.0 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 13,679 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.7 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

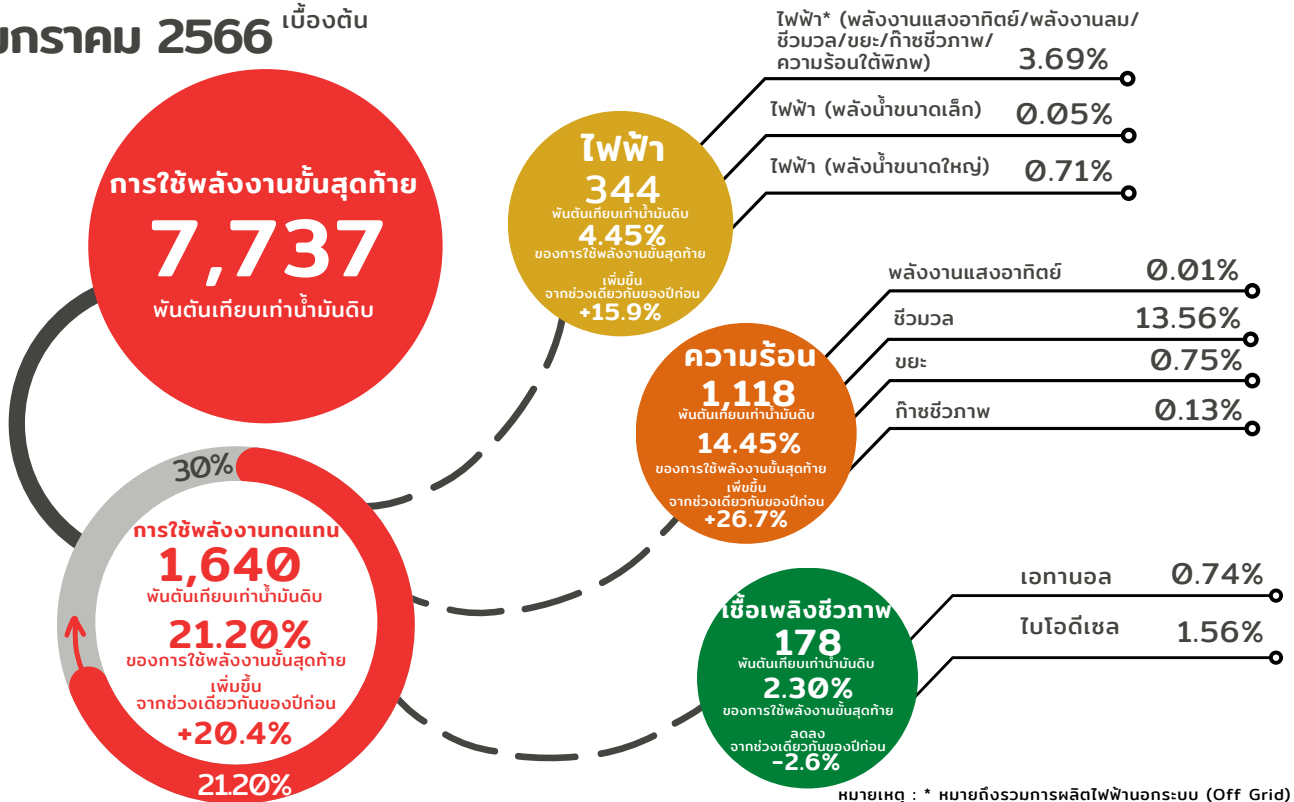
รายงานสถานะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนมกราคม 2566 ปรับดีขึ้นจากเดือนก่อน โดยเครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนปรับเพิ่มขึ้นส่วนหนึ่งเป็นผลจากมาตรการของภาครัฐ ขณะที่มูลค่าการส่งออกไม่รวมทองคำเพิ่มขึ้นเล็กน้อย สอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมและเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชน สำหรับกิจกรรมในภาคบริการปรับเพิ่มขึ้นตามจำนวนนักท่องเที่ยวไทย ขณะที่จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติชะลอลงบ้าง ด้านการใช้จ่ายของรัฐบาลกลางขยายตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน เสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงทั้งในหมวดพลังงานและหมวดอาหารสด ส่วนหนึ่งเป็นผลของฐานสูงในปีก่อน ส่วนอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานลดลงแต่ยังอยู่ในระดับสูง ด้านตลาดแรงงานโดยรวมทยอยฟื้นตัวตามภาวะเศรษฐกิจ สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลจากดุลการค้าเป็นสำคัญ ขณะที่ดุลบริการ รายได้ และเงินโอนเกินดุลเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน ธนาคารแห่งประเทศไทย

สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}



ประเทศไทยมีเป้าหมายในการเพิ่มสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนและพลังงานทางเลือกต่อการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ที่ร้อยละ 30 ภายในปี พ.ศ. 2580 (AEDP2018) โดยในช่วง 1 เดือนแรกของปี 2566 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,737 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,640 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนร้อยละ 21.20 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย โดยมีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

จากผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน พบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าปริมาณ 344 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้พลังงานความร้อนจากพลังงานทดแทนปริมาณ 1,118 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพจากพลังงานทดแทนปริมาณ 178 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

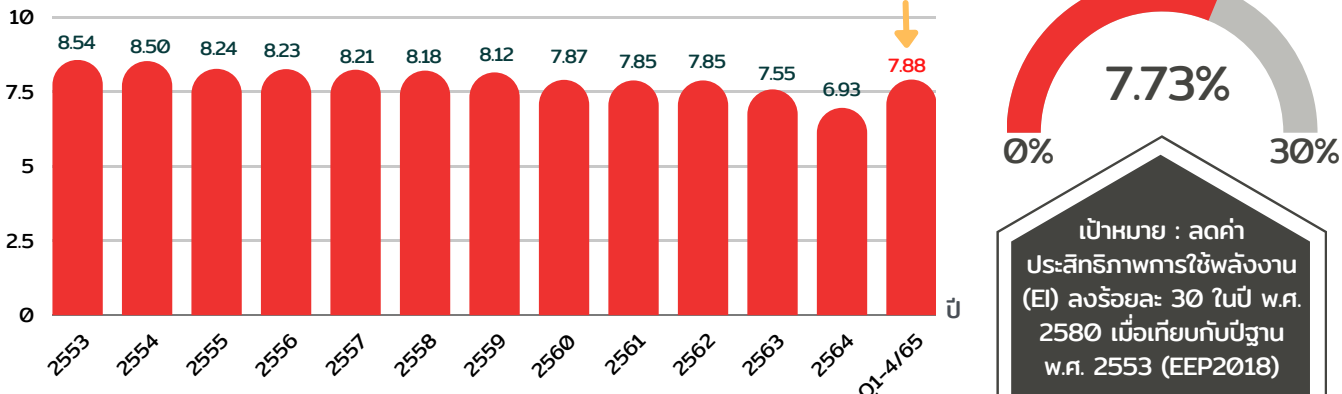
สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2565 ^{เบื้องต้น}

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

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

พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท

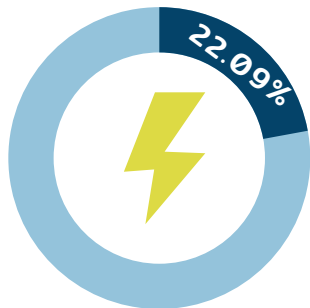


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-4/2565

สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}

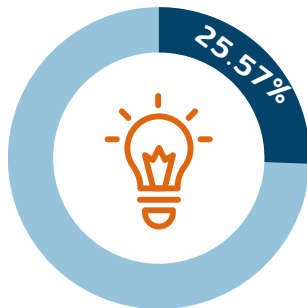
สัดส่วน
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
จากพลังงานทดแทน (MW)
12,680.91

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า
(รวม) (MW)
57,401.62

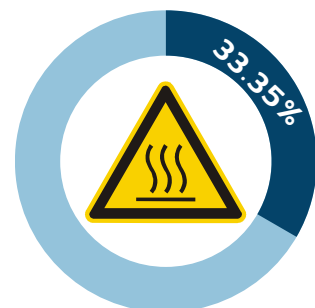
สัดส่วน
การใช้พลังงานทดแทนในการ
ผลิตไฟฟ้าต่อการใช้ไฟฟ้ารวม



การใช้พลังงานทดแทนในการ
ผลิตไฟฟ้า (ktoe)
343.95

การใช้ไฟฟ้า (รวม)
(ktoe)
1,345.00

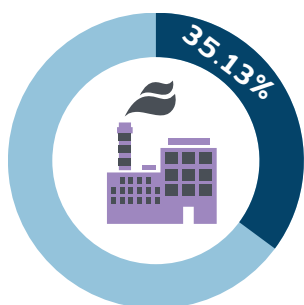
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน (ktoe)
1,117.77

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)
(ktoe)
3,351.93

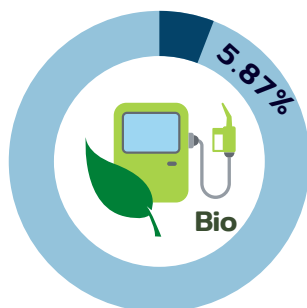
สัดส่วน
การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน
(ภาคอุตสาหกรรม)



การใช้พลังงานความร้อน
จากพลังงานทดแทน (ktoe)
1,117.77

การใช้พลังงานความร้อนในภาค
อุตสาหกรรมการผลิต (ktoe)
3,182.00

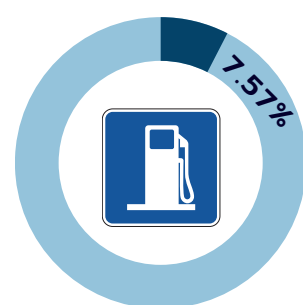
สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(ktoe)
178.56

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)
3,040.00

สัดส่วน
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(เบนซินและดีเซล)



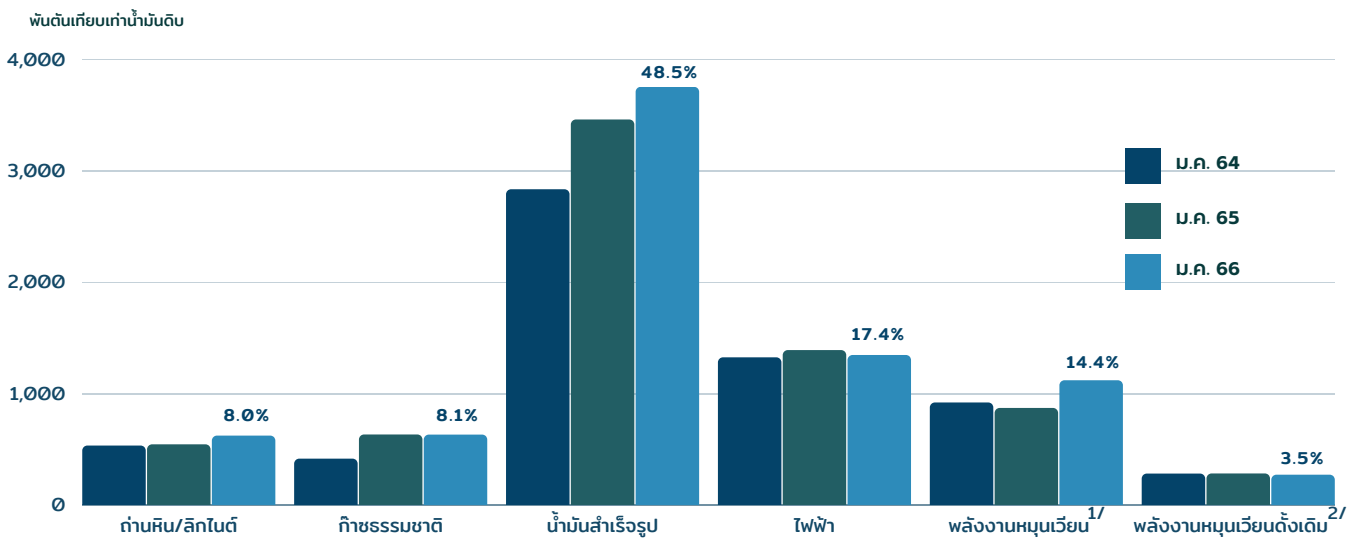
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ
(ktoe)
178.56

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล
ในภาคขนส่ง (ktoe)
2,360.00

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2566^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 64	ม.ค. 65	ม.ค. 66 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. 65	ม.ค. 66
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	6,304	7,174	7,737	13.8	7.9
- เชิงพาณิชย์	5,105	6,023	6,349	18.0	5.4
ถ่านหิน/ลิกไนต์	532	543	621	2.1	14.4
ก๊าซธรรมชาติ	415	631	630	52.1	(0.1)
น้ำมันสำเร็จรูป	2,834	3,460	3,753	22.1	8.5
ไฟฟ้า	1,324	1,389	1,345	4.9	(3.2)
- พลังงานหมุนเวียน ^{1/}	919	870	1,118	(5.3)	28.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{2/}	280	281	270	0.4	(3.9)



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 7,737 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 6,349 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ประกอบด้วย ถ่านหิน/ลิกไนต์ 621 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 ก๊าซธรรมชาติ 630 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 0.1 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,753 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 ไฟฟ้า 1,345 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.2 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 1,118 พันตัน เทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.5 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม 270 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.9

หมายเหตุ

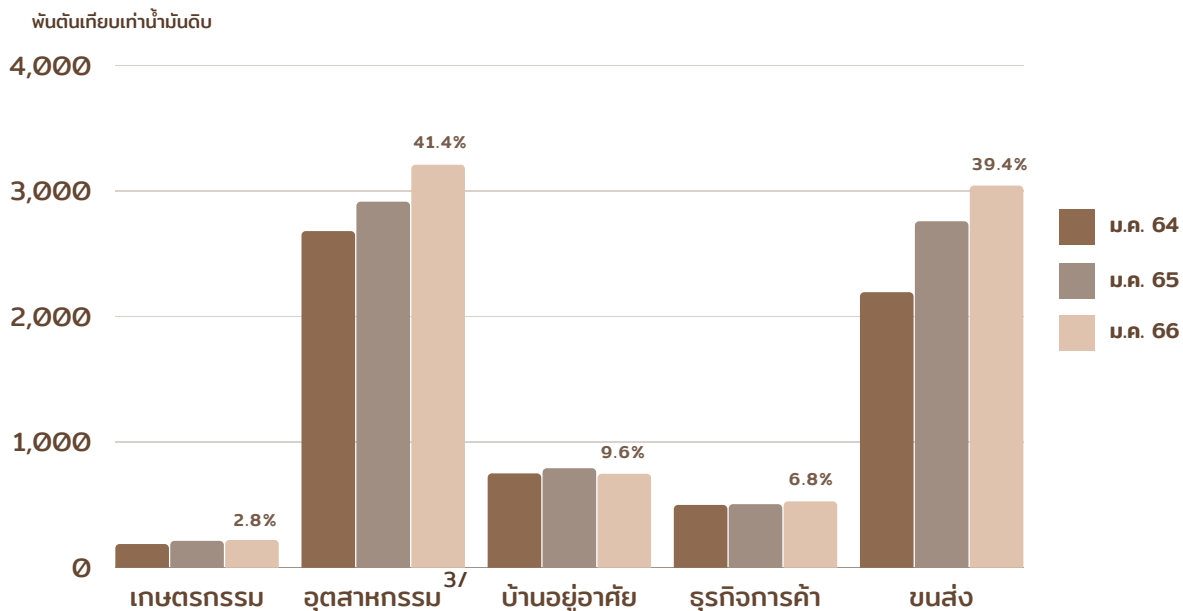
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 64	ม.ค. 65	ม.ค. 66 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. 65	ม.ค. 66
1. สาขาเกษตรกรรม	187	212	219	13.4	3.3
2. สาขาอุตสาหกรรม ^{3/}	2,678	2,912	3,206	8.7	10.1
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	749	790	746	5.5	(5.6)
4. สาขาธุรกิจการค้า	498	504	526	1.2	4.3
5. สาขาขนส่ง	2,192	2,756	3,040	25.7	10.3
รวม	6,304	7,174	7,737	13.8	7.8



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,737 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยส่วนใหญ่มีอัตราเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 219 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาอุตสาหกรรม 3,206 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 สาขาบ้านอยู่อาศัย 746 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.6 สาขาธุรกิจการค้า 526 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และสาขาขนส่ง 3,040 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3

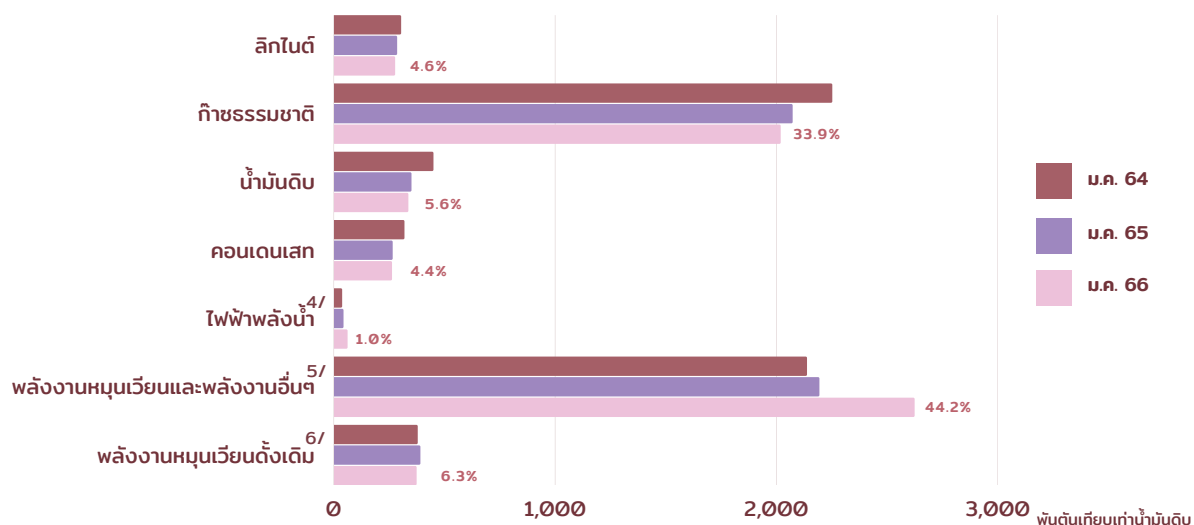
หมายเหตุ

^{3/} สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 3,182 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 10 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 14 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 64	ม.ค. 65	ม.ค. 66 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. 65	ม.ค. 66
การผลิตพลังงาน (รวม)	5,873	5,598	5,949	(4.7)	6.3
- เชิงพาณิชย์	3,358	3,015	2,953	(10.2)	(2.1)
ลิกไนต์	303	285	276	(5.9)	(3.2)
ก๊าซธรรมชาติ	2,251	2,072	2,018	(8.0)	(2.6)
น้ำมันดิบ	449	350	336	(22.0)	(4.0)
คอนเดนเสท	318	265	262	(16.7)	(1.1)
ไฟฟ้าพลังน้ำ ^{4/}	37	43	61	16.2	41.9
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ^{5/}	2,137	2,193	2,623	2.6	19.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ^{6/}	378	390	373	3.2	(4.4)



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 5,949 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 2,953 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49.6 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 2.1 ประกอบด้วยลิกไนต์ 276 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.2 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 2,018 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 2.6 น้ำมันดิบ 336 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.0 คอนเดนเสท 262 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.1 และไฟฟ้าพลังน้ำ 61 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 41.9 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 2,623 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 373 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 4.4

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

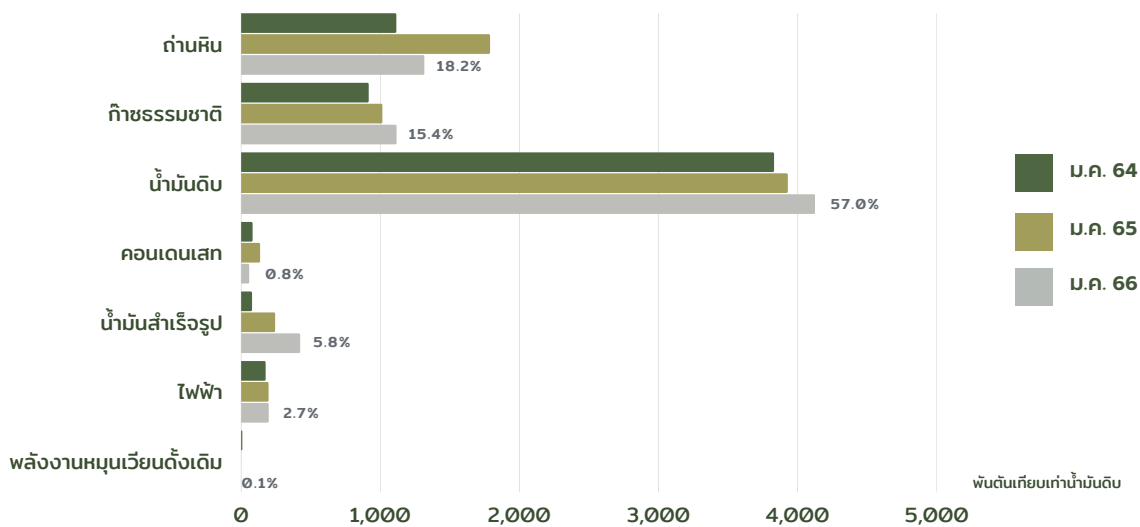
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คลิควิด) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 64	ม.ค. 65	ม.ค. 66 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. 65	ม.ค. 66
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	6,194	7,299	7,229	17.8	(1.0)
- เชิงพาณิชย์	6,190	7,299	7,229	17.9	(1.0)
ถ่านหิน	1,114	1,787	1,315	60.4	(26.4)
ก๊าซธรรมชาติ	915	1,013	1,115	10.7	10.1
น้ำมันดิบ	3,828	3,927	4,124	2.6	5.0
คอนเดนเสท	81	134	57	65.4	(57.5)
น้ำมันสำเร็จรูป	78	243	422	211.5	73.7
ไฟฟ้า	174	195	196	12.1	0.5
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	4	0	-	(97.5)	(100.0)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 7,229 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 1.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 7,229 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 1.0 ประกอบด้วยถ่านหิน 1,315 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.4 ก๊าซธรรมชาติ 1,115 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 4,124 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 คอนเดนเสท 57 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 57.5 น้ำมันสำเร็จรูป 422 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 73.7 ไฟฟ้า 196 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 และไม่มีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

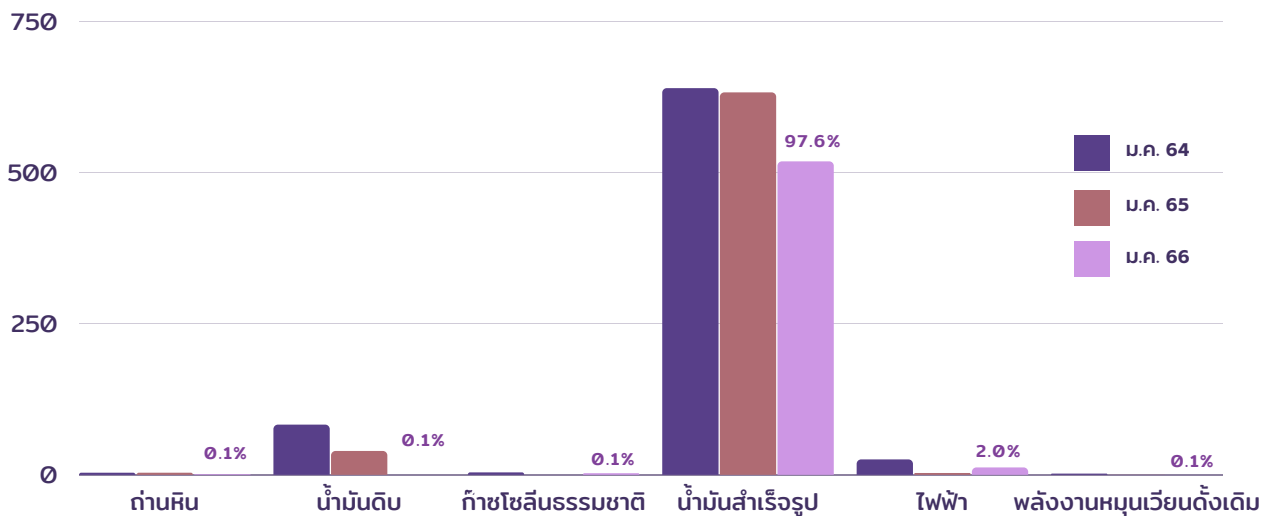
หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 64	ม.ค. 65	ม.ค. 66 ^{เบื้องต้น}	ม.ค. 65	ม.ค. 66
การส่งออกพลังงาน (รวม)	753	677	533	(10.1)	(21.3)
- เชิงพาณิชย์	752	677	533	(10.0)	(21.3)
ถ่านหิน	3	3	1	-	(66.7)
น้ำมันดิบ	82	39	-	(52.4)	(100.0)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	3	-	2	(100.0)	100.0
น้ำมันสำเร็จรูป	639	632	518	(1.1)	(18.0)
ไฟฟ้า	25	3	12	(88.0)	300.0
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	1	0	-	(90.0)	(100.0)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

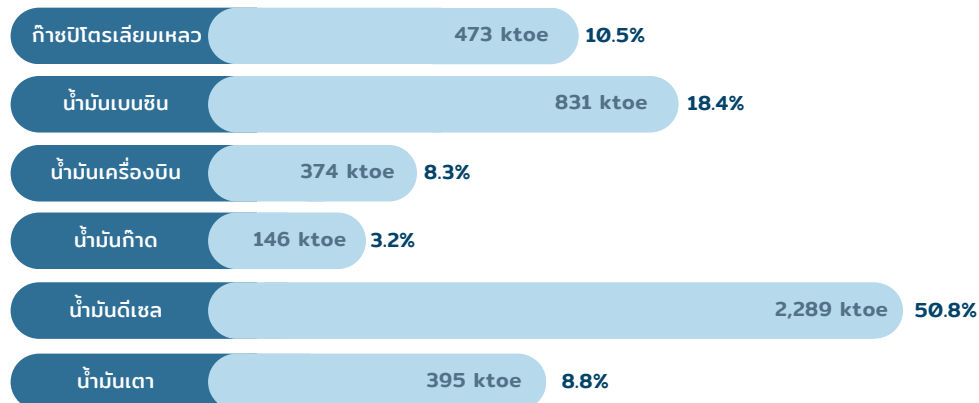


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 533 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 21.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 533 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 21.3 ประกอบด้วยถ่านหิน 1 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 66.7 ไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออกมากที่สุด 518 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.0 ไฟฟ้า 12 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 300.0 และไม่มีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0

หมายเหตุ
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

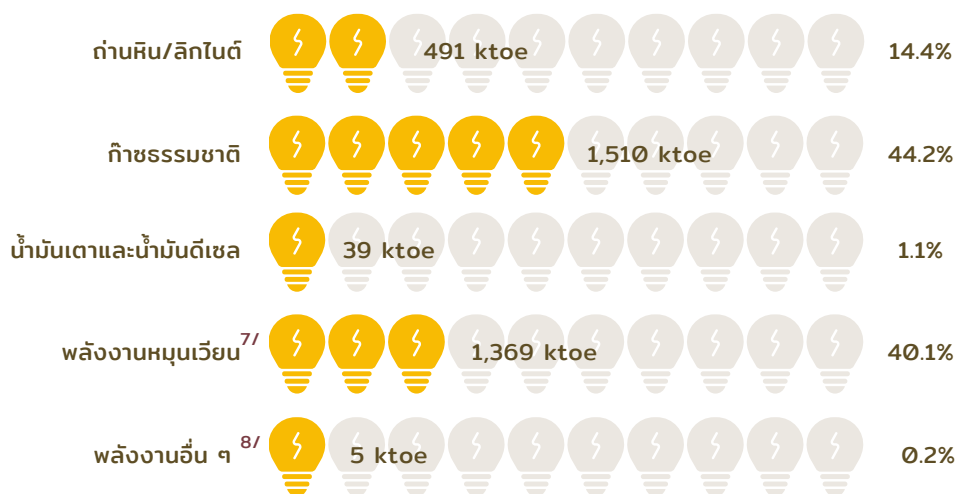
มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 473 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 831 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.4 น้ำมันเครื่องบิน 374 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.3 น้ำมันก๊าด 146 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.2 มีการผลิตน้ำมันดีเซลมากที่สุด 2,289 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.8 และน้ำมันเตา 395 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8

การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

มกราคม 2566 ^{เบื้องต้น}



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่าการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 491 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.4 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้ามากที่สุด 1,510 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44.2 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 39 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.1 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) 1,369 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.1 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 5 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.2

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)	เทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 ⁶ UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 ³ BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING))		
					บาท / เหรียญสหรัฐ (BAHT/US\$)	ปี	ปี
					2565		2022
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.	33.41	JAN
4. ฮีเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45	ก.พ.	32.84	FEB
5. โพรเพน (กก.)	11,256	1,115.30	47.11	44.67	มี.ค.	33.41	MAR
6. ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม					ไตรมาสที่ 1	33.22	Q.1
6.1 ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (ลิตร)	6,360	630.14	26.62	25.24	เม.ย.	33.98	APR
6.2 น้ำมันเบนซิน (ลิตร)	7,520	745.07	31.48	29.84	พ.ค.	34.57	MAY
6.3 น้ำมันเครื่องบิน (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	มิ.ย.	35.13	JUN
6.4 น้ำมันก๊าด (ลิตร)	8,250	817.40	34.53	32.74	ไตรมาสที่ 2	34.56	Q.2
6.5 น้ำมันดีเซล (ลิตร)	8,700	861.98	36.42	34.52	ก.ค.	36.50	JUL
6.6 น้ำมันเตา (ลิตร)	9,500	941.24	39.77	37.70	ส.ค.	36.04	AUG
6.7 ยางมะตอย (ลิตร)	9,840	974.93	41.19	39.05	ก.ย.	37.20	SEP
6.8 ปิโตรเลียมโค้ก (กก.)	8,400	832.26	35.16	33.33	ไตรมาสที่ 3	36.58	Q.3
7. ไฟฟ้า (กิโลวัตต์ชั่วโมง)	860	85.21	3.60	3.41	ต.ค.	38.08	OCT
8. ถ่านหินนำเข้า (กก.)	6,300	624.19	26.37	25.00	พ.ย.	36.60	NOV
9. ถ่านโค้ก (กก.)	6,600	653.92	27.63	26.19	ธ.ค.	34.96	DEC
10. แอนทราไซต์ (กก.)	7,500	743.09	31.40	29.76	ไตรมาสที่ 4	36.54	Q.4
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. ทากอ้อย (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)
1 ดันเทียบเท่า 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 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
	= 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