

# รายงาน สถานการณ์ พลังงานของ ประเทศไทย

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

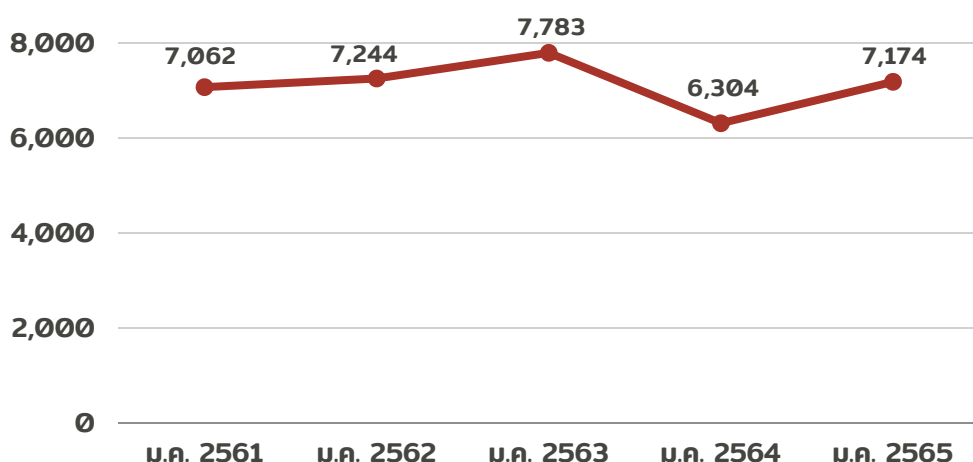
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 1 เดือนแรกของปี 2565 มีปริมาณ 7,174 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 13.8 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 146,279 ล้านบาท

## การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เดือน มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกัน  
ของปีก่อน  
**13.8 %**

โดยในช่วง 1 เดือนแรกของปี 2565 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 115,929 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 19,847 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด

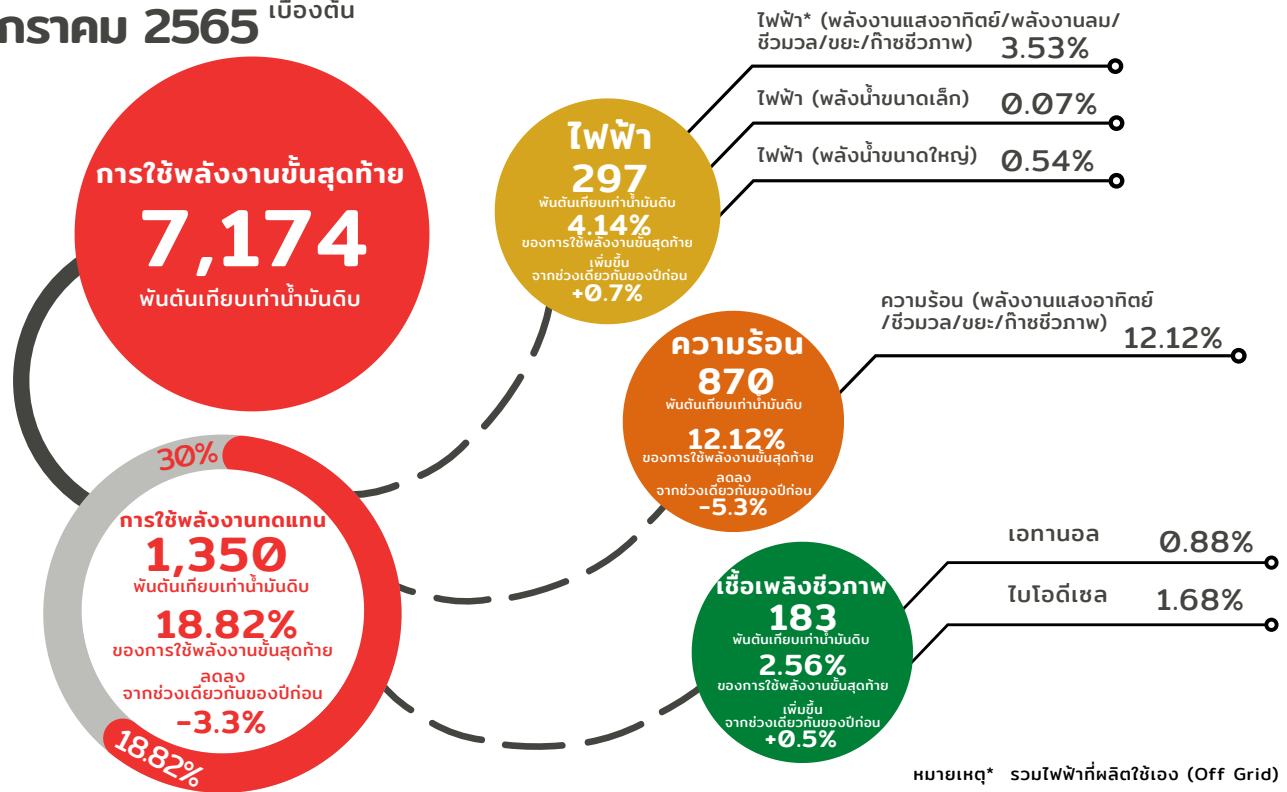
### รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย\*

เศรษฐกิจไทยในเดือนมกราคม 2565 ชะลอลงบ้าง โดยการบริโภคและลงทุนของภาคเอกชนปรับลดลงจากความกังวลต่อการระบาดของ COVID-19 สายพันธุ์ Omicron ด้านจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติปรับลดลงจากการระงับการลงทะเบียนเข้าประเทศผ่านระบบ Test & Go ชั่วคราว ขณะที่การส่งออกสินค้าปรับลดลงบ้าง หลังจากเร่งไปในเดือนก่อน สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐหดตัวจากรายจ่ายประจำของรัฐบาลกลางด้านการซื้อสินค้าและบริการ ด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจอัตราเงินเฟ้อทั่วไปปรับเพิ่มขึ้นตามราคาพลังงานและอาหารสด เช่นเดียวกับอัตราเงินเฟ้อพื้นฐานที่เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อน ส่วนตลาดแรงงานทยอยปรับดีขึ้นบ้าง แต่โดยรวมยังเปราะบาง สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลมากกว่าเดือนก่อน

\* ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน ธนาคารแห่งประเทศไทย

# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



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

ในช่วง 1 เดือนแรกของปี พ.ศ. 2565 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 7,174 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนปริมาณ 1,350 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราการลดลงร้อยละ 3.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในอัตราร้อยละ 18.82 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย การใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน มีปริมาณ 297 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ความร้อน มีปริมาณ 870 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 63 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 120 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

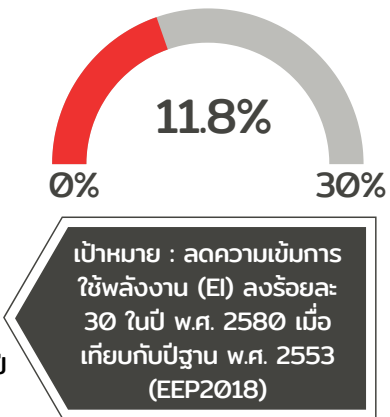
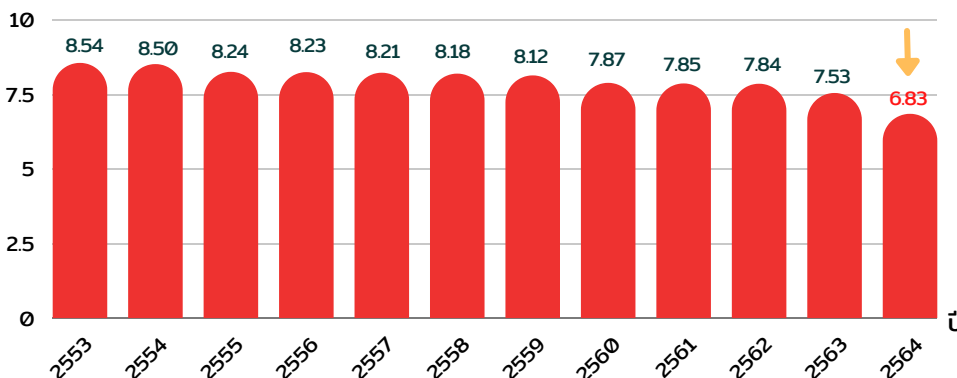
# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-4/2564 <sup>เบื้องต้น</sup>

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

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

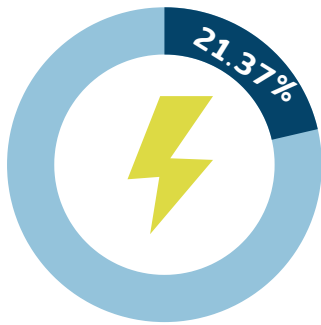
พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท



# สถานการณ์สัดส่วนพลังงาน

มกราคม 2565 เบื้องต้น

สัดส่วน  
กำลังการผลิตไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน (MW)  
12,379.22

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
(รวม) (MW)  
57,925.82

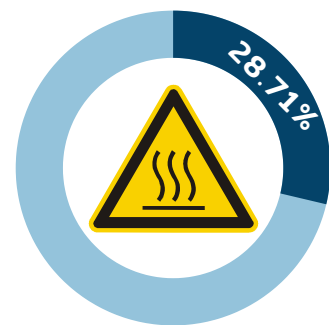
สัดส่วน  
การใช้ไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



การใช้ไฟฟ้าที่ผลิต  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
297

การใช้ไฟฟ้า (รวม)  
(ktoe)  
1,389

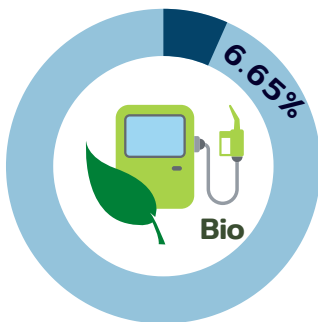
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
870

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)  
(ktoe)  
3,029

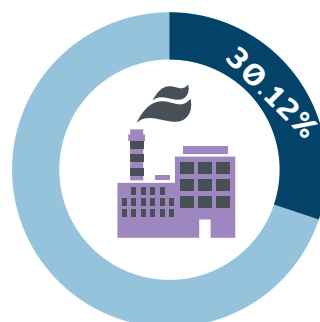
สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
183

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)  
2,756

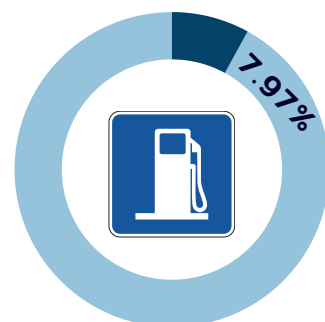
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรม)



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
870

ใช้พลังงานความร้อนในภาค  
อุตสาหกรรม (ktoe)  
2,887

สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
183

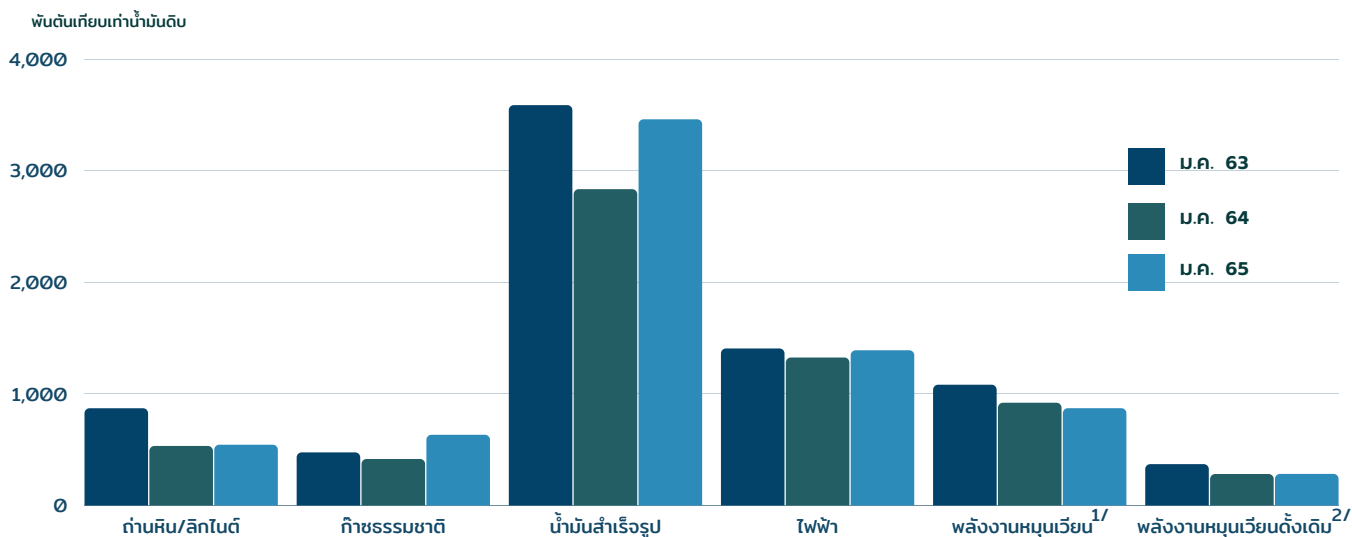
ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง (ktoe)  
2,299



# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 63	ม.ค. 64	ม.ค. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. 64	ม.ค. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	7,783	6,304	7,174	(19.0)	13.8
- เชิงพาณิชย์	6,335	5,105	6,023	(19.4)	18.0
ถ่านหิน/ลิกไนต์	869	532	543	(38.8)	2.1
ก๊าซธรรมชาติ	474	415	631	(12.4)	52.0
น้ำมันสำเร็จรูป	3,587	2,834	3,460	(21.0)	22.1
ไฟฟ้า	1,405	1,324	1,389	(5.8)	4.9
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	1,080	919	870	(14.9)	(5.3)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	368	280	281	(23.9)	0.4



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 7,174 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 6,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0 ประกอบด้วยถ่านหิน/ลิกไนต์ 543 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ก๊าซธรรมชาติ 631 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 52.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 3,460 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48.2 มีอัตราเพิ่มขึ้น ร้อยละ 22.1 ไฟฟ้า 1,389 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 870 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.3 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 281 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4

หมายเหตุ

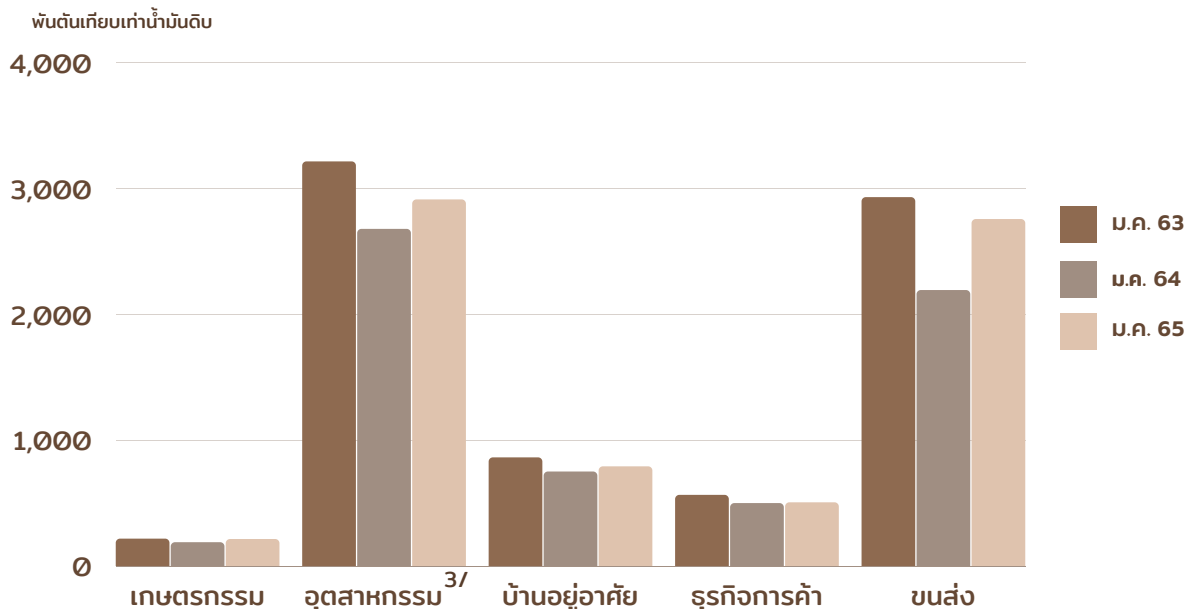
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

## มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 63	ม.ค. 64	ม.ค. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. 64	ม.ค. 65
1. สาขาเกษตรกรรม	215	187	212	(13.0)	13.4
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	3,214	2,678	2,912	(16.7)	8.7
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	861	749	790	(13.0)	5.5
4. สาขาธุรกิจการค้า	563	498	504	(11.5)	1.2
5. สาขาขนส่ง	2,930	2,192	2,756	(25.2)	25.7
<b>รวม</b>	<b>7,783</b>	<b>6,304</b>	<b>7,174</b>	<b>(19.0)</b>	<b>13.8</b>



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีอัตราเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยพบว่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 212 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาอุตสาหกรรม 2,912 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 สาขาบ้านอยู่อาศัย 790 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 สาขาธุรกิจการค้า 504 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และสาขาขนส่ง 2,756 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.7

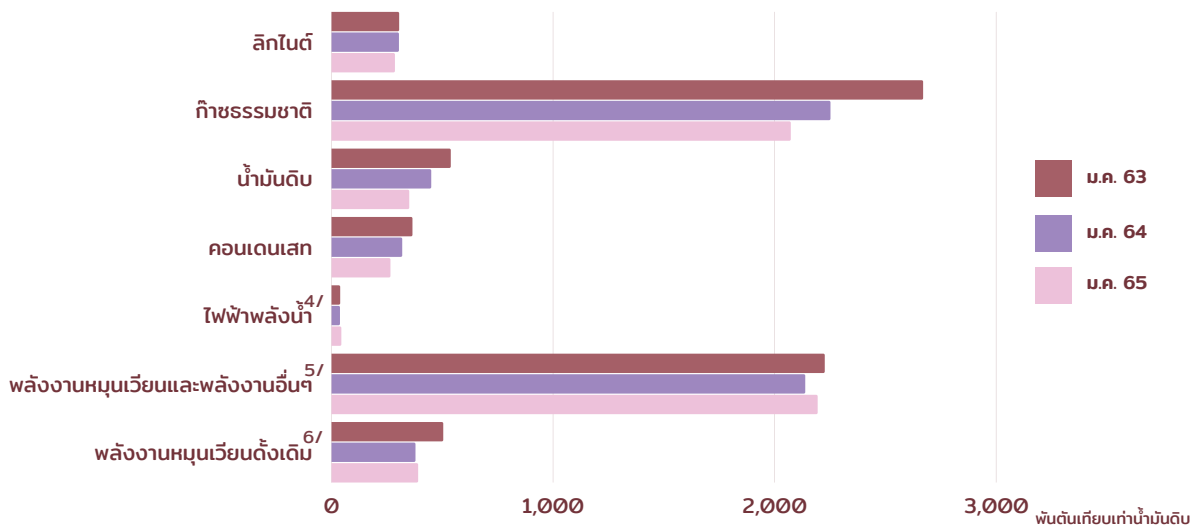
หมายเหตุ

<sup>3/</sup> สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 2,887 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 10 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 15 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

# การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 63	ม.ค. 64	เบื้องต้น ม.ค. 65	ม.ค. 64	ม.ค. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	6,640	5,873	5,598	(11.6)	(4.7)
- เชิงพาณิชย์	3,912	3,358	3,015	(14.2)	(10.2)
ลิกไนต์	304	303	285	(0.3)	(5.9)
ก๊าซธรรมชาติ	2,669	2,251	2,072	(15.7)	(8.0)
น้ำมันดิบ	537	449	350	(16.4)	(22.0)
คอนเดนเสท	364	318	265	(12.6)	(16.7)
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	38	37	43	(2.6)	16.2
- พลังงานหมุนเวียน <sup>5/</sup>	2,225	2,137	2,193	(4.0)	2.6
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	503	378	390	(24.9)	3.2



การผลิตพลังงานมีปริมาณ 5,598 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 4.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 3,015 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.8 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 10.2 ประกอบด้วยลิกไนต์ 285 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 5.9 ก๊าซธรรมชาติมีปริมาณการผลิตมากที่สุด 2,072 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.0 น้ำมันดิบ 350 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.0 คอนเดนเสท 265 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 16.7 และไฟฟ้าพลังน้ำ 43 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 2,193 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 390 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

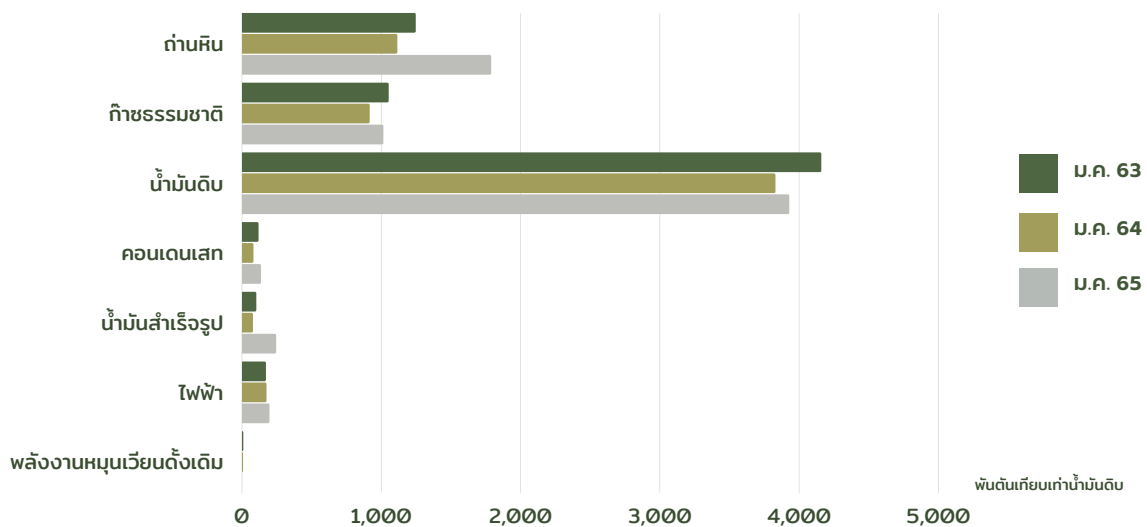
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ยยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คคลิเคอ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟัน ถ่าน ถลอมและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 63	ม.ค. 64	ม.ค. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. 64	ม.ค. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	6,848	6,194	7,299	(9.6)	17.8
- เชิงพาณิชย์	6,843	6,190	7,299	(9.5)	17.9
ถ่านหิน	1,246	1,114	1,787	(10.6)	60.4
ก๊าซธรรมชาติ	1,051	915	1,013	(12.9)	10.7
น้ำมันดิบ	4,157	3,828	3,927	(7.9)	2.6
คอนเดนเสท	117	81	134	(30.8)	65.4
น้ำมันสำเร็จรูป	102	78	243	(23.5)	211.5
ไฟฟ้า	170	174	195	2.4	12.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	5	4	0	(20.0)	(99.8)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณ 7,299 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 7,299 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.9 ประกอบด้วยถ่านหิน 1,787 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 60.4 ก๊าซธรรมชาติ 1,013 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.7 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 3,927 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 53.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 คอนเดนเสท 134 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 65.4 น้ำมันสำเร็จรูป 243 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 211.5 ไฟฟ้า 195 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม(ถ่าน) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.8

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

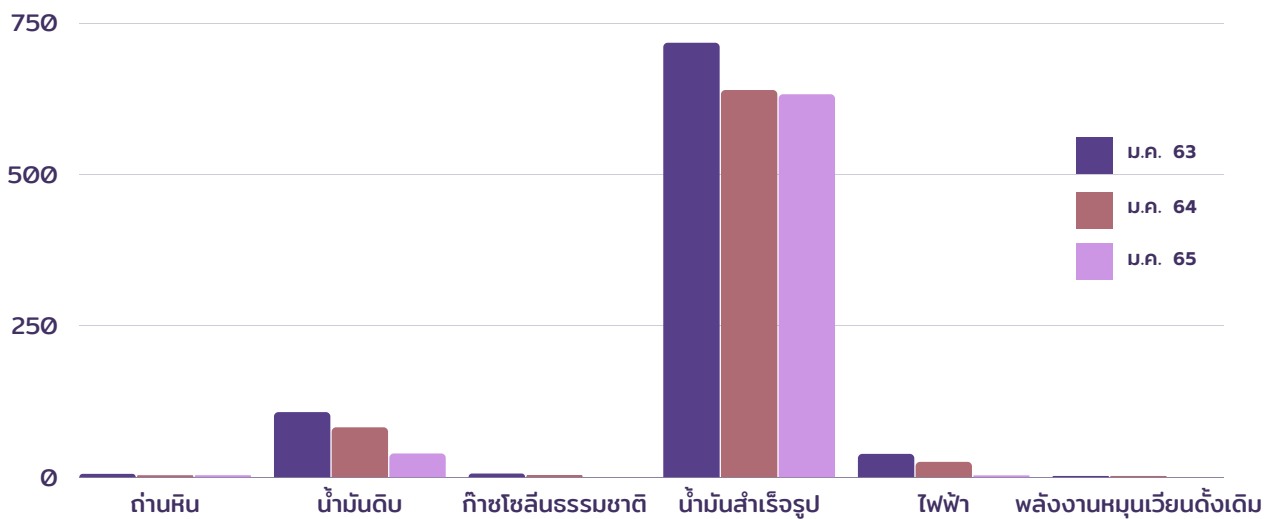


# การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. 63	ม.ค. 64	ม.ค. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. 64	ม.ค. 65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	873	753	677	(13.7)	(10.1)
- เชิงพาณิชย์	872	752	677	(13.8)	(10.0)
ถ่านหิน	5	3	3	(40.0)	-
น้ำมันดิบ	107	82	39	(23.4)	(52.4)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	5	3	-	(40.0)	(100.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	717	639	632	(10.9)	(7.1)
ไฟฟ้า	38	25	3	(34.2)	(88.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	1	1	0	-	(99.0)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

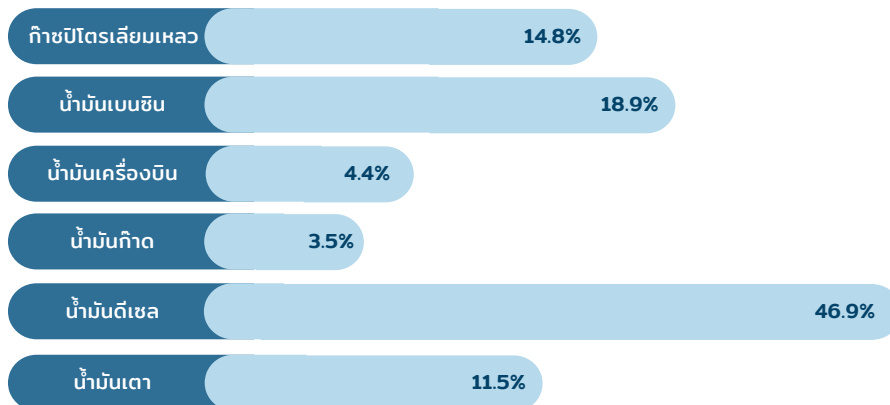


การส่งออกพลังงานมีปริมาณ 677 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 10.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 677 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 10.0 ประกอบด้วยถ่านหิน 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราเท่ากับกับช่วงเดียวกันของปีก่อน น้ำมันดิบ 39 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 52.4 ก๊าซโซลีนธรรมชาติไม่มีการส่งออก มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูป 632 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.3 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.1 ไฟฟ้า 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 88.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.0

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

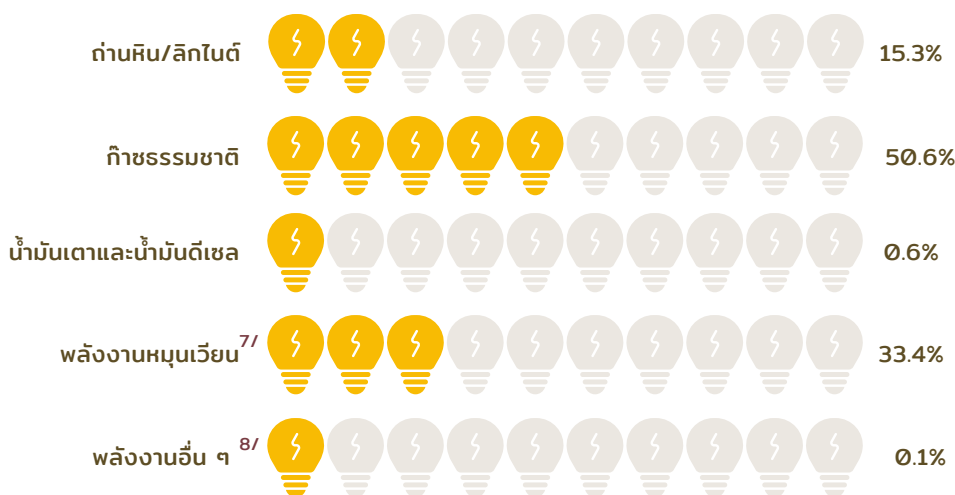
## มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุดในประเภทก๊าซปิโตรเลียมเหลว 558 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.8 น้ำมันเบนซิน 716 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18.9 น้ำมันเครื่องบิน 168 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.4 น้ำมันก๊าด 132 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.5 น้ำมันดีเซล 1,771 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.9 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด และน้ำมันเตา 434 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.5

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## มกราคม 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่ามีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 537 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.3 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ 1,770 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 50.6 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 22 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.6 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) 1,171 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33.4 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต

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

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	ตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ / ล้านหน่วย (TOE / 10 <sup>6</sup> UNIT)	เมกะจูล / หน่วย (MJ / UNIT)	พันบีทียู / หน่วย (10 <sup>3</sup> BTU / UNIT)	อัตราแลกเปลี่ยน (ราคาขาย EXCHANGE RATE (SELLING))		
					บาท / เหรียญสหรัฐ (BAHT/US\$)	ปี	ปี
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	บ.ค.	30.18	JAN
4. อีเทน (กก.)	11,203	1,110.10	46.89	44.45			
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 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. ฟืน (กก.)	3,820	378.48	15.99	15.16			
13. ฟืน (กก.)	6,900	683.64	28.88	27.38			
14. ถ่านไม้ (กก.)	3,440	340.83	14.40	13.65			
15. แกลบ (กก.)	1,800	178.34	7.53	7.14			
16. กากอ้อย (กก.)	1,160	114.93	4.86	4.60			
17. ขยะ (กก.)	2,600	257.60	10.88	10.32			
18. ขี้เถ้า (กก.)	3,030	300.21	12.68	12.02			
18. วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร (กก.)	5,000	495.39	20.93	19.84			
19. ก๊าซชีวภาพ (ลูกบาศก์เมตร)							

หน่วยทั่วไป GENERAL		
1 กิโลแคลอรี (KCAL)	= 4,186	จูล (JOULES)
1 ตันเทียบเท่า 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 <sup>6</sup>	บีทียู (BTU)
5 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)



กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
**กระทรวงพลังงาน**

รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้

รวบรวมและจัดทำโดย

กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ (บก.)

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)

กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พว.)

กระทรวงพลังงาน (พ.น.)

## ติดต่อ

**กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน**

เลขที่ 17 ถนนพระรามที่ 1

เขตปทุมวัน กรุงเทพมหานคร 10330

0-2223-0021-9 ต่อ 1195

[www.dede.go.th](http://www.dede.go.th)



เยี่ยมชมเว็บไซต์