

# รายงาน สถานการณ์ พลังงานของ ประเทศไทย



มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



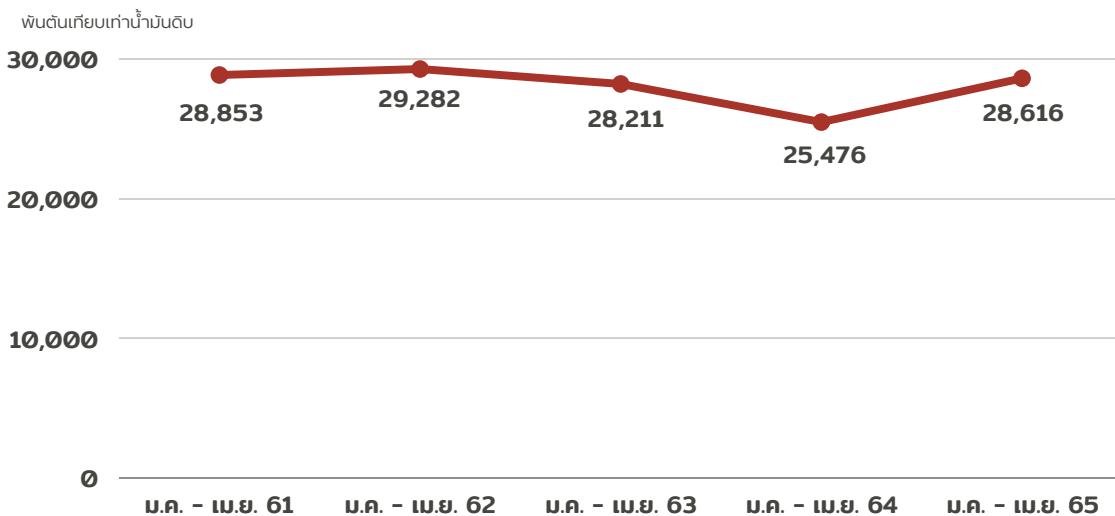
กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2565 มีปริมาณ 28,616 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 12.3 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 680,791 ล้านบาท

### การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มกราคม - เมษายน 2565 เบื้องต้น



เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน  
**12.3 %**

โดยในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2565 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 564,125 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 90,736 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด

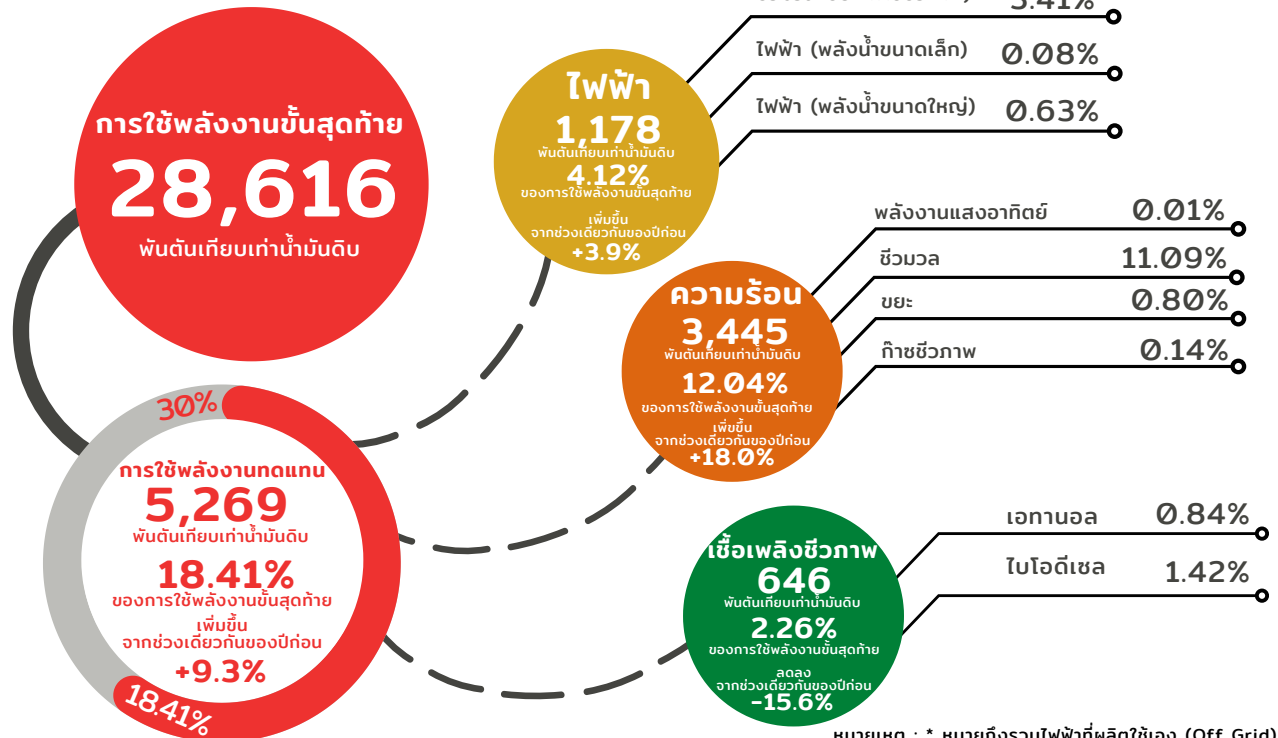
### รายงานสภาวะเศรษฐกิจไทย

เศรษฐกิจไทยในเดือนเมษายน 2565 ปรับดีขึ้นจากเดือนก่อน เครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นจากการใช้จ่ายในหมวดบริการ สอดคล้องกับความกังวลต่อการแพร่ระบาดของ Omicron ที่ลดลง ด้านเครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนปรับตัวขึ้นตามหมวดก่อสร้าง สำหรับนักท่องเที่ยวต่างชาติทยอยปรับเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง หลังภาครัฐผ่อนคลายมาตรการจำกัดการเดินทางระหว่างประเทศเพิ่มเติม นอกจากนี้มูลค่าการส่งออกสินค้าที่ไม่รวมทองคำปรับเพิ่มขึ้นสอดคล้องกับอุปสงค์จากเศรษฐกิจคู่ค้าที่ยังขยายตัวได้ อย่างไรก็ตาม การผลิตภาคอุตสาหกรรมทรงตัว ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการขาดแคลนชิ้นส่วนการผลิต ขณะที่การใช้จ่ายภาครัฐที่ไม่รวมเงินโอนหดตัวจากทั้งรายจ่ายประจำ และรายจ่ายลงทุนของรัฐบาลกลาง ส่วนหนึ่งเป็นผลของฐานสูงในปีก่อน และการทยอยเบิกจ่ายในช่วงก่อนหน้า ด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปในเดือนเมษายน 2565 ปรับลดลงเล็กน้อยจากเดือนก่อนตามอัตราเงินเฟ้อหมวดพลังงานเป็นสำคัญ ขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานทรงตัว ตลาดแรงงานโดยรวมปรับตัวขึ้นแต่ยังเปราะบาง สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดกลับมาขาดดุล จากดุลการค้าที่เกินดุลลดลงตามการส่งออกทองคำที่ลดลงเป็นสำคัญ และดุลบริการ รายได้และเงินโอนที่ขาดดุลมากขึ้น

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน ธนาคารแห่งประเทศไทย

# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



หมายเหตุ : \* หมายถึงรวมไฟฟ้าที่ผลิตไว้เอง (Off Grid)  
ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านพลังงานทดแทน ม.ค. - เม.ย. 2565

ในช่วง 4 เดือนแรกของปี 2565 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 28,616 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนปริมาณ 5,269 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในอัตราร้อยละ 18.41 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

การใช้ไฟฟ้าที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทนมีปริมาณ 1,178 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ความร้อนมีปริมาณ 3,445 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณการใช้ประกอบด้วย เอทานอล 239 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 407 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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

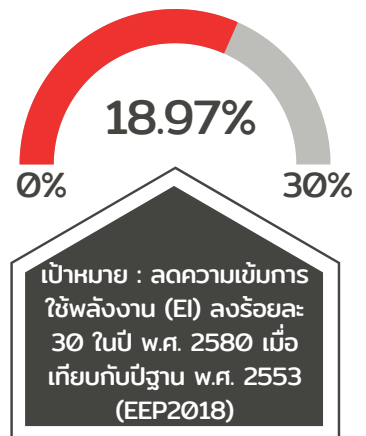
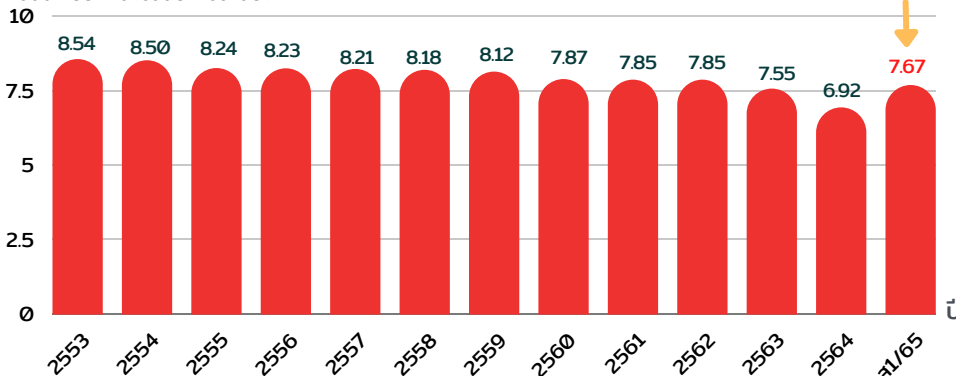
# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาส 1/2565 พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 21,289 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) ในไตรมาส 1/2565 นั้นมีมูลค่า 2,776,757 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.67 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท

ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2564 พบว่าค่าความเข้มการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายปี 2564 อยู่ที่ 6.92 ซึ่งมีอัตราลดลงร้อยละ 18.97 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 16,792 พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

พินตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ/พันล้านบาท

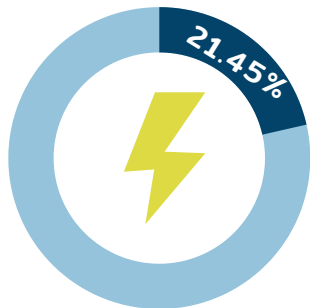


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาส 1/2565

# สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

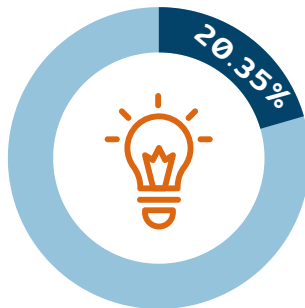
สัดส่วน  
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน (MW)  
**12,438.88**

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
(รวม) (MW)  
**57,995.49**

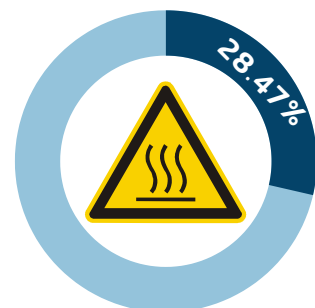
สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิต  
ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**1,178**

การใช้ไฟฟ้า (รวม)  
(ktoe)  
**5,790**

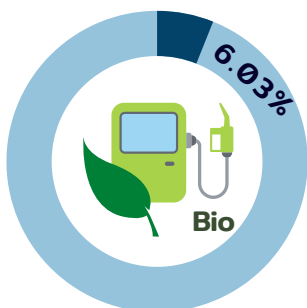
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**3,445**

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)  
(ktoe)  
**12,101**

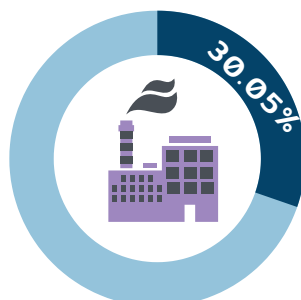
สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
**646**

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)  
**10,725**

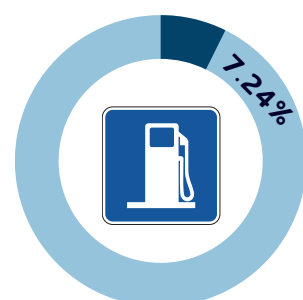
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรม)



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**3,445**

ใช้พลังงานความร้อนในภาค  
อุตสาหกรรมผลิต (ktoe)  
**11,464**

สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
**646**

ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง (ktoe)  
**8,924**

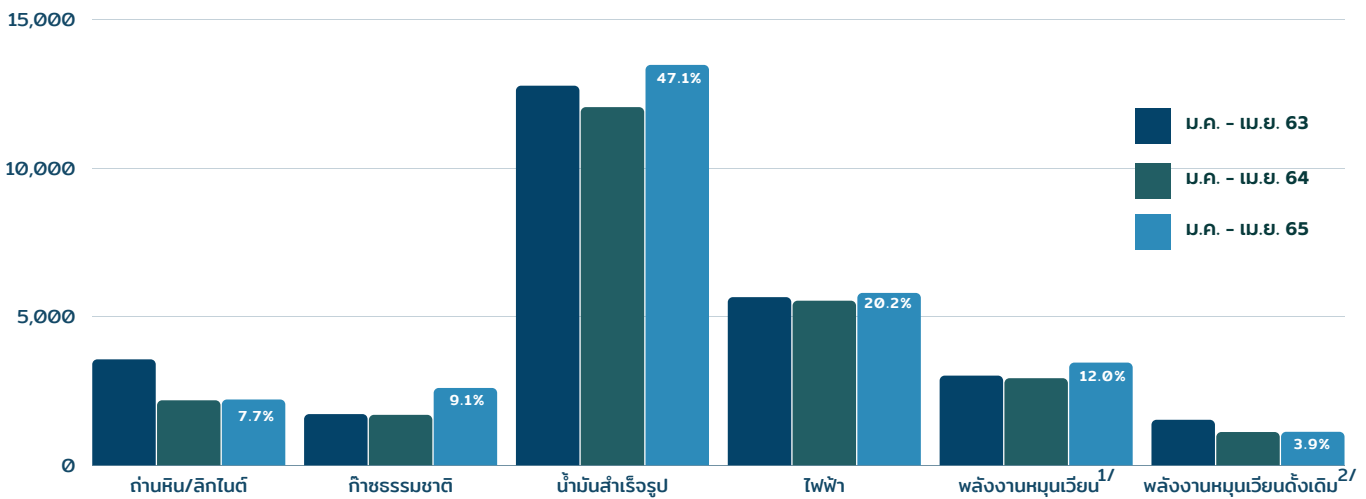


# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

## มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - เม.ย. 63	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	28,211	25,476	28,616	(9.7)	12.3
- เชิงพาณิชย์	23,683	21,444	24,053	(9.5)	12.2
ถ่านหิน/ลิกไนต์	3,554	2,180	2,207	(38.7)	1.2
ก๊าซธรรมชาติ	1,715	1,690	2,591	(1.5)	53.3
น้ำมันสำเร็จรูป	12,766	12,045	13,465	(5.6)	11.8
ไฟฟ้า	5,648	5,529	5,790	(2.1)	4.7
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	3,008	2,921	3,445	(2.9)	17.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	1,520	1,111	1,118	(26.9)	0.6

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 28,616 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 24,053 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 ประกอบด้วยถ่านหิน/ลิกไนต์ 2,207 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ก๊าซธรรมชาติ 2,591 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 53.3 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 13,465 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 ไฟฟ้า 5,790 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 3,445 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.9 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 1,118 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6

หมายเหตุ

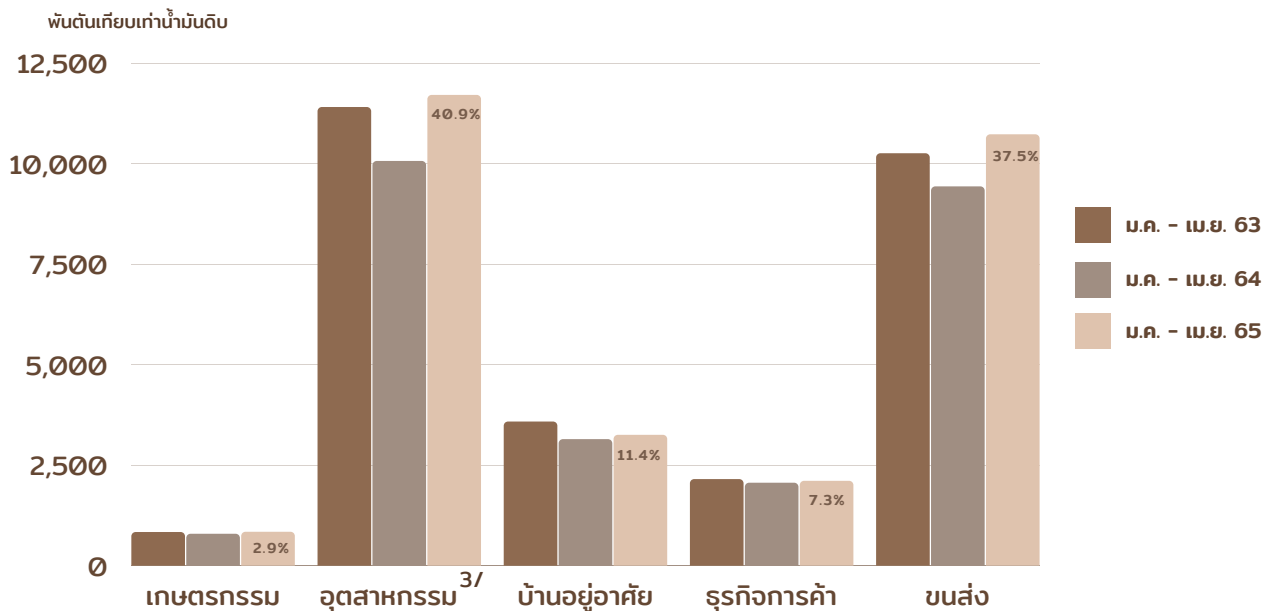
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

## มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - เม.ย. 63	ม.ค. - เม.ย. 64	เบื้องต้น ม.ค. - เม.ย. 65	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65
1. สาขาเกษตรกรรม	829	786	835	(5.2)	6.2
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	11,404	10,063	11,705	(11.8)	16.3
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	3,578	3,141	3,248	(12.2)	3.4
4. สาขาธุรกิจการค้า	2,146	2,056	2,103	(4.2)	2.3
5. สาขาขนส่ง	10,254	9,430	10,725	(8.0)	13.7
<b>รวม</b>	<b>28,211</b>	<b>25,476</b>	<b>28,616</b>	<b>(9.7)</b>	<b>12.3</b>



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีอัตราเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจ โดยพบว่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 835 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุดในสาขาอุตสาหกรรม 11,705 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3 สาขาบ้านอยู่อาศัย 3,248 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 สาขาธุรกิจการค้า 2,103 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 และสาขาขนส่ง 10,725 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7

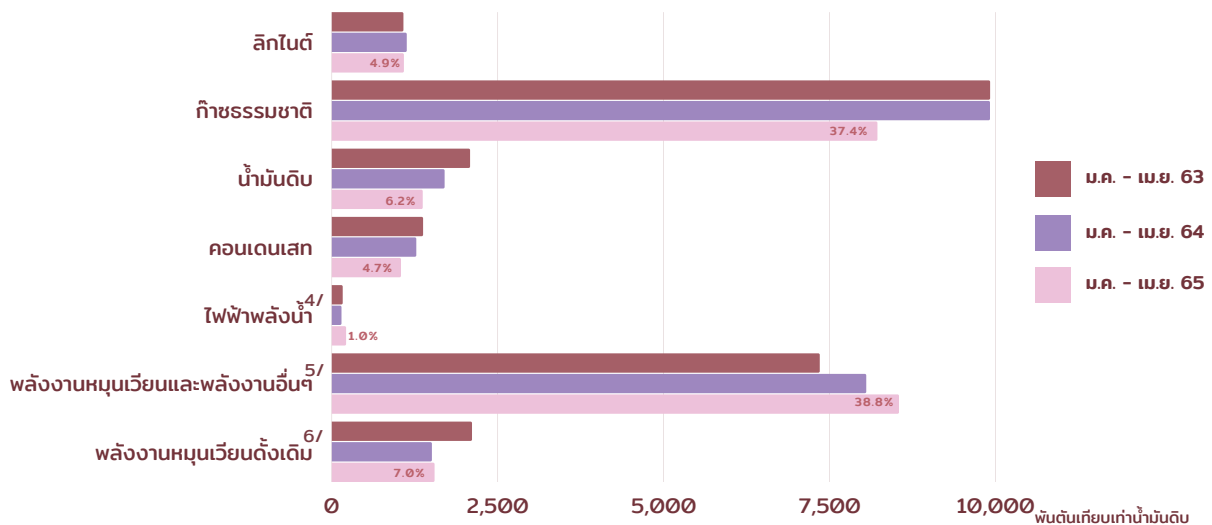
หมายเหตุ

<sup>3/</sup> สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 11,609 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ เหมืองแร่ 41 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ และก่อสร้าง 55 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ

# การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - เม.ย. 63	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65
การผลิตพลังงาน (รวม)	24,056	23,698	22,002	(1.5)	(7.2)
- เชิงพาณิชย์	14,600	14,145	11,916	(3.1)	(15.8)
ลิกไนต์	1,075	1,125	1,082	4.7	(3.8)
ก๊าซธรรมชาติ	9,914	9,912	8,217	(0.0)	(17.1)
น้ำมันดิบ	2,079	1,696	1,367	(18.4)	(19.4)
คอนเดนเสท	1,371	1,269	1,039	(7.4)	(18.1)
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	161	143	211	(11.2)	47.6
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ <sup>5/</sup>	7,348	8,048	8,541	9.5	6.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	2,108	1,505	1,545	(28.6)	2.7



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 22,002 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 7.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 11,916 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 54.2 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 15.8 ประกอบด้วยลิกไนต์ 1,082 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 3.8 ก๊าซธรรมชาติ 8,217 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 17.1 น้ำมันดิบ 1,367 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.2 มีอัตราลดลงร้อยละ 19.4 คอนเดนเสท 1,039 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.1 และไฟฟ้าพลังน้ำ 211 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 47.6 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ มากที่สุด 8,541 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 1,545 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

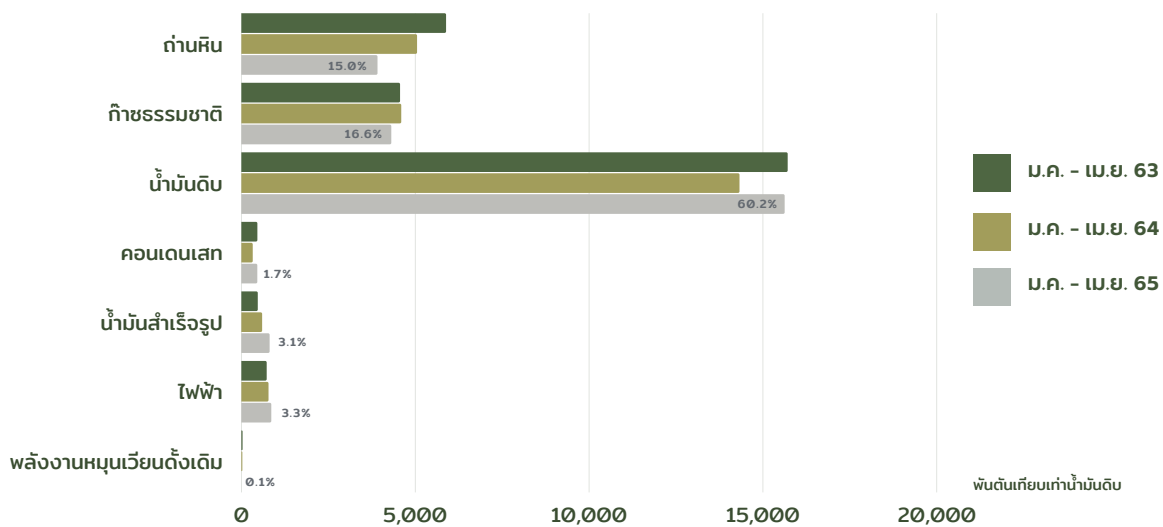
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็กลิควิด)  
เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ตำน แทลปและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - เม.ย. 63	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	27,791	25,649	25,932	(7.7)	1.1
- เชิงพาณิชย์	27,774	25,635	25,932	(7.7)	1.2
ถ่านหิน	5,878	5,045	3,909	(14.2)	(22.5)
ก๊าซธรรมชาติ	4,555	4,589	4,303	0.7	(6.2)
น้ำมันดิบ	15,701	14,316	15,614	(8.8)	9.1
คอนเดนเสท	452	321	450	(29.0)	40.2
น้ำมันสำเร็จรูป	467	591	804	26.6	36.0
ไฟฟ้า	721	773	852	7.2	10.2
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	17	14	0	(17.6)	(99.3)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 25,932 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 25,932 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ประกอบด้วยถ่านหิน 3,909 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 22.5 ก๊าซธรรมชาติ 4,303 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 6.2 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 15,614 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 คอนเดนเสท 450 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.2 น้ำมันสำเร็จรูป 804 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.0 ไฟฟ้า 852 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.3

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

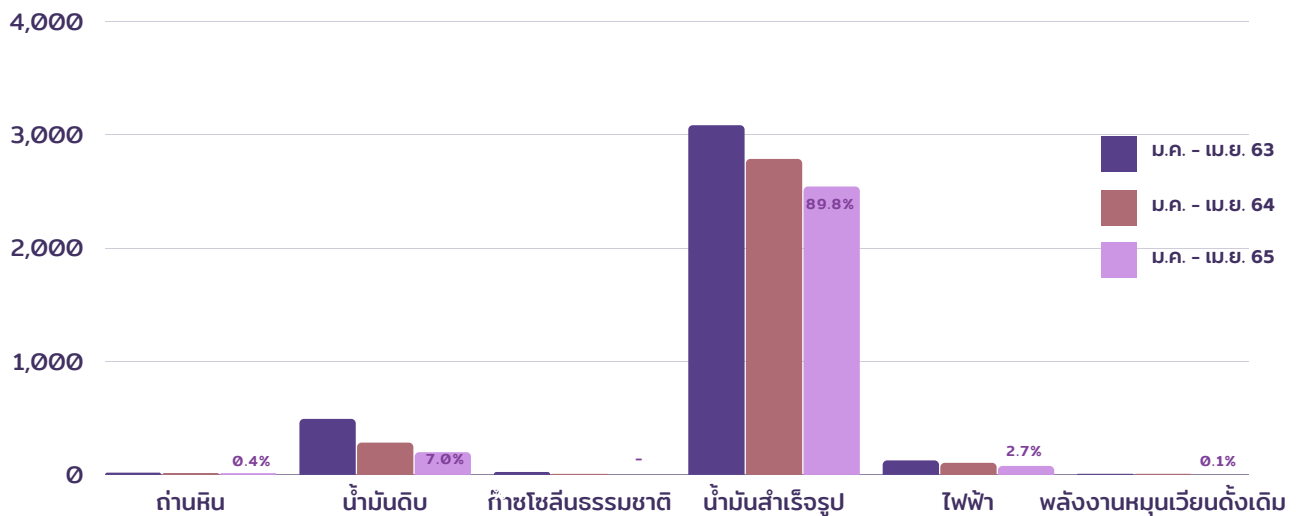


# การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค. - เม.ย. 63	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ม.ค. - เม.ย. 64	ม.ค. - เม.ย. 65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	3,738	3,196	2,830	(14.5)	(11.4)
- เชิงพาณิชย์	3,734	3,192	2,830	(14.5)	(11.3)
ถ่านหิน	17	14	13	(17.6)	(7.1)
น้ำมันดิบ	491	283	199	(42.4)	(29.7)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	20	7	-	(65.0)	(100.0)
น้ำมันสำเร็จรูป	3,081	2,784	2,541	(9.6)	(8.7)
ไฟฟ้า	125	104	77	(16.8)	(26.0)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	4	4	0	-	(97.5)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

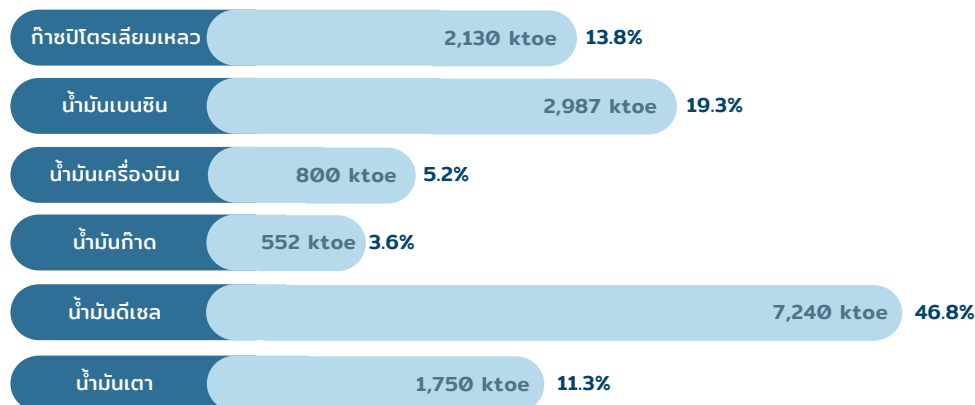


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 2,830 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 11.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 2,830 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 11.3 ประกอบด้วยถ่านหิน 13 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 7.1 น้ำมันดิบ 199 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 29.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติไม่มีการส่งออก มีอัตราลดลงร้อยละ 100.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออกมากที่สุด 2,541 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.7 ไฟฟ้า 77 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 มีอัตราลดลงร้อยละ 26.0 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 97.5

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

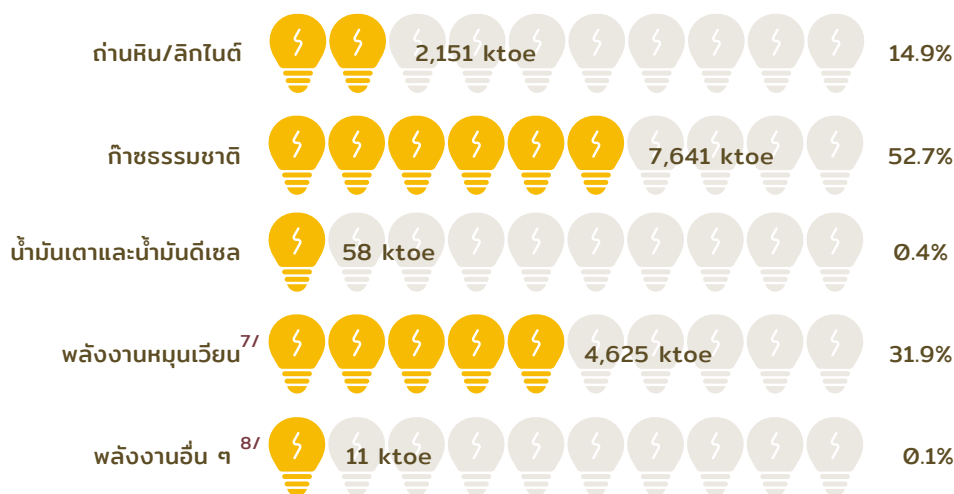
## มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 2,130 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13.8 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 2,987 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.3 น้ำมันเครื่องบิน 800 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.2 น้ำมันก๊าด 552 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.6 มีการผลิตน้ำมันดีเซลมากที่สุด 7,240 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.8 และน้ำมันเตา 1,750 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.3

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## มกราคม - เมษายน 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่ามีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 2,151 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14.9 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ก๊าซธรรมชาติ 7,641 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 52.7 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 58 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) 4,625 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.9 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 11 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1

หมายเหตุ

7/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ

8/ พลังงานอื่น ๆ คือ ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต (Residual Gas)

ktoe หมายถึง พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

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

ประเภท	กิโล-แคลอรี / หน่วย (KCAL / UNIT)	เทียบเท่า 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))		
					ว.ศ.	บาท / เหรียญสหรัฐ (BAHT/US\$)	YEAR
1. น้ำมันดิบ (ลิตร)	8,680	860.00	36.33	34.44	2565	2022	
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. โปโรเพน (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			
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. 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. 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 ดับเทียบเท่า 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 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)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)



รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้  
รวบรวมและจัดทำโดย  
กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ (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](http://www.dede.go.th)



เยี่ยมชมเว็บไซต์