

# รายงาน สถานการณ์ พลังงานของ ประเทศไทย

ไตรมาสที่ 1 - 3 / 2565 <sup>เบื้องต้น</sup>



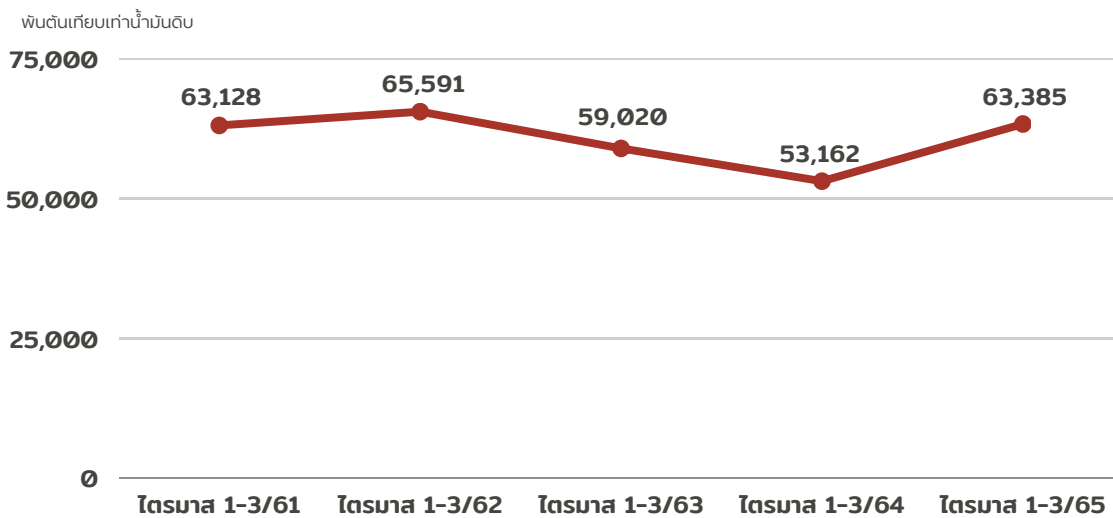
กรมพัฒนาพลังงานทดแทน  
และอนุรักษ์พลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

0 2223 0021 - 9 ต่อ 1195

ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในช่วงไตรมาสที่ 1 - 3 ของปี 2565 มีปริมาณ 63,385 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 19.2 โดยคิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 1,601,336 ล้านบาท

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น



เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกัน  
ของปีก่อน  
**19.2 %**

โดยในช่วงไตรมาส 1 - 3 ของปี 2565 ประเทศไทยมีการนำเข้าพลังงานคิดเป็นมูลค่ากว่า 1,484,208 ล้านบาท พบว่ามีการนำเข้าน้ำมันดิบมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67.4 ของมูลค่าการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และมีการส่งออกพลังงาน คิดเป็นมูลค่ากว่า 218,981 ล้านบาท พบว่ามีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93.3 ของมูลค่าการส่งออกพลังงานทั้งหมด

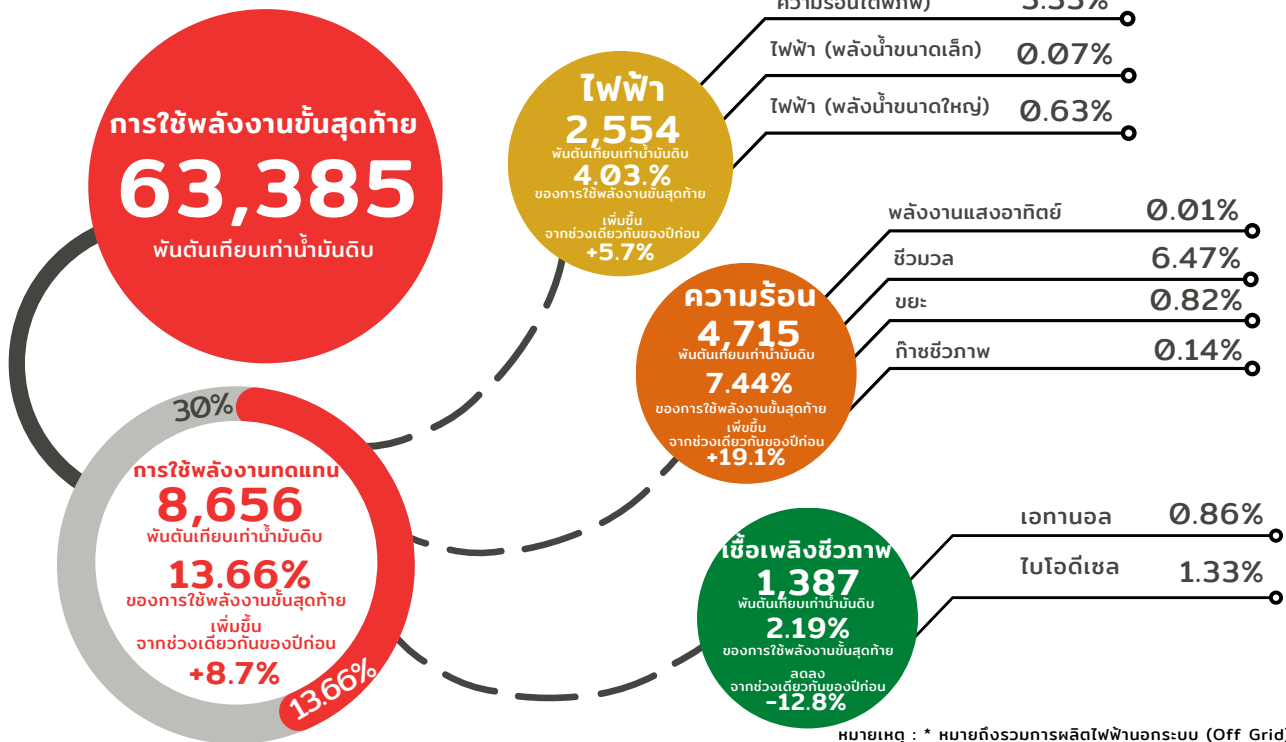
### รายงานสถานะเศรษฐกิจไทย

ในเดือนกันยายน 2565 เศรษฐกิจไทยยังอยู่ในทิศทางฟื้นตัว โดยภาคบริการฟื้นตัวต่อเนื่องตามจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ ประกอบกับมูลค่าการส่งออกสินค้าปรับเพิ่มขึ้นหลังจากที่ลดลงมากในเดือนก่อน ด้านเครื่องใช้การบริโภคภาคเอกชนทรงตัวใกล้เคียงกับเดือนก่อน ขณะที่เครื่องใช้การลงทุนภาคเอกชนปรับลดลงเล็กน้อยตามการลงทุนหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ สอดคล้องกับการผลิตภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง สำหรับการใช้จ่ายภาครัฐของรัฐบาลกลางหดตัวจากทั้งรายจ่ายประจำและรายจ่ายลงทุน เสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปลดลงตามอัตราเงินเฟ้อหมวดพลังงานเป็นสำคัญขณะที่อัตราเงินเฟ้อพื้นฐานอยู่ในระดับที่ใกล้เคียงกับเดือนก่อน ด้านตลาดแรงงานฟื้นตัวต่อเนื่องตามภาวะเศรษฐกิจ สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดกลับมาเกินดุลตามดุลการค้า ประกอบกับดุลบริการ รายได้ และเงินโอนที่ขาดดุลลดลงตามรายจ่ายค่าระวางสินค้าที่ลดลงเป็นสำคัญ

ที่มา : แถลงข่าวและรายงานเศรษฐกิจและการเงินรายเดือน ธนาคารแห่งประเทศไทย

# สถานการณ์ด้านพลังงานทดแทน

ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น



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

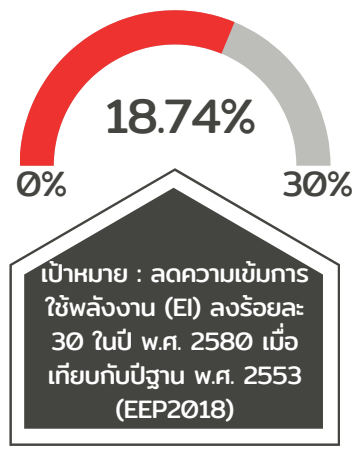
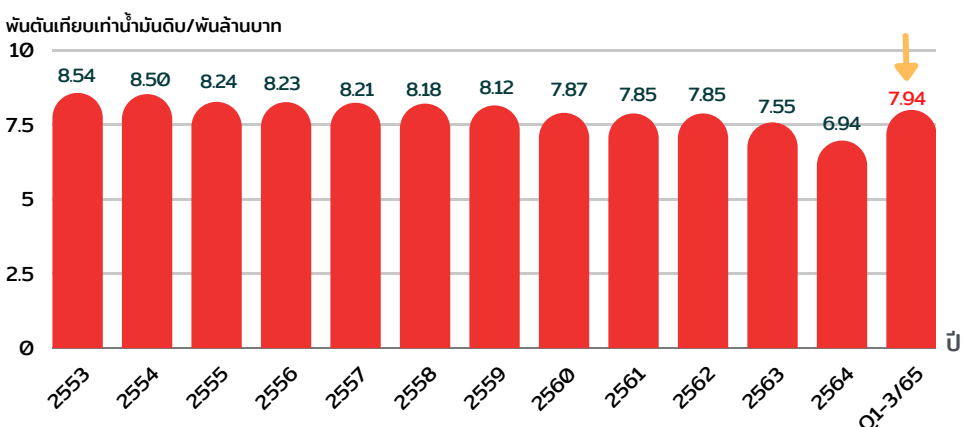
ในช่วงไตรมาสที่ 1-3 ของปี 2565 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 63,385 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยพบว่ามีการใช้พลังงานทดแทนปริมาณ 8,656 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน คิดเป็นสัดส่วนการใช้พลังงานทดแทนในอัตราร้อยละ 13.66 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย

การผลิตไฟฟ้าที่ได้จากพลังงานทดแทนมีปริมาณ 2,554 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ การผลิตความร้อนมีปริมาณ 4,715 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณการใช้ประกอบด้วย เอทานอล 542 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 845 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

# สถานการณ์ด้านการอนุรักษ์พลังงาน

ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น

สถานการณ์การอนุรักษ์พลังงานของประเทศไทยในไตรมาสที่ 1-3/2565 พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 63,385 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ขณะที่ผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (Gross Domestic Product : GDP) มีมูลค่า 7,980,137 ล้านบาท ส่งผลให้ค่าความเข้มการใช้พลังงาน (Energy Intensity : EI) มีค่าอยู่ที่ 7.94 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อพันล้านบาท ด้านผลการประหยัดพลังงาน ตั้งแต่ปี พ.ศ. 2554 - 2564 พบว่าค่าความเข้มการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายปี 2564 อยู่ที่ 6.94 ซึ่งมีอัตราการลดลงร้อยละ 18.74 เมื่อเทียบกับปีฐาน พ.ศ. 2553 คิดเป็นผลการประหยัดพลังงาน 16,629 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

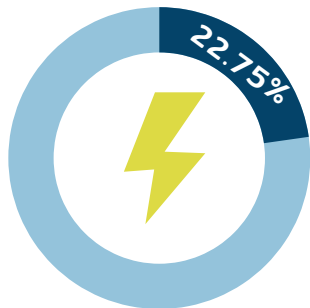


ที่มา : ผลการดำเนินงานด้านการอนุรักษ์พลังงาน ไตรมาสที่ 1-3/2565

# สถานการณ์สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน

ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น

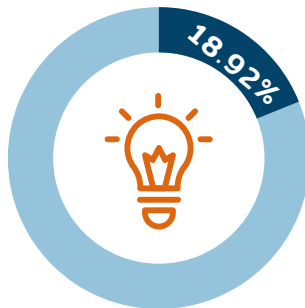
สัดส่วน  
กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน



กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน (MW)  
**12,431.21**

กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า  
(รวม) (MW)  
**54,651.11**

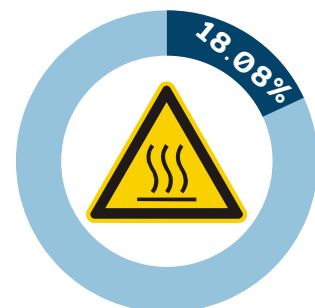
สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิต  
ไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**2,554**

การใช้ไฟฟ้า (รวม)  
(ktoe)  
**13,503**

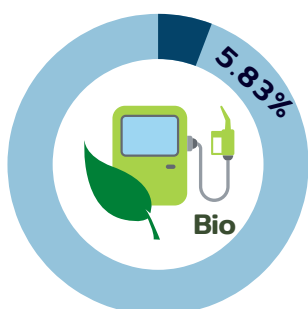
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**4,715**

การใช้พลังงานความร้อน (รวม)  
(ktoe)  
**26,083**

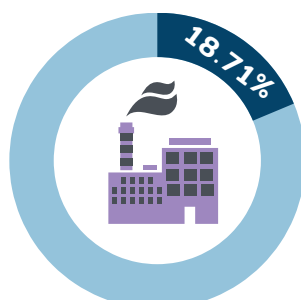
สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
**1,387**

ใช้น้ำมันเชื้อเพลิง  
ในภาคขนส่ง (รวม) (ktoe)  
**23,799**

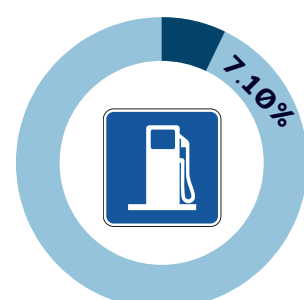
สัดส่วน  
การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน  
(ภาคอุตสาหกรรม)



การใช้พลังงานความร้อน  
จากพลังงานทดแทน (ktoe)  
**4,715**

การใช้พลังงานความร้อนในภาค  
อุตสาหกรรมการผลิต (ktoe)  
**25,195**

สัดส่วน  
การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(เบนซินและดีเซล)



การใช้เชื้อเพลิงชีวภาพ  
(ktoe)  
**1,387**

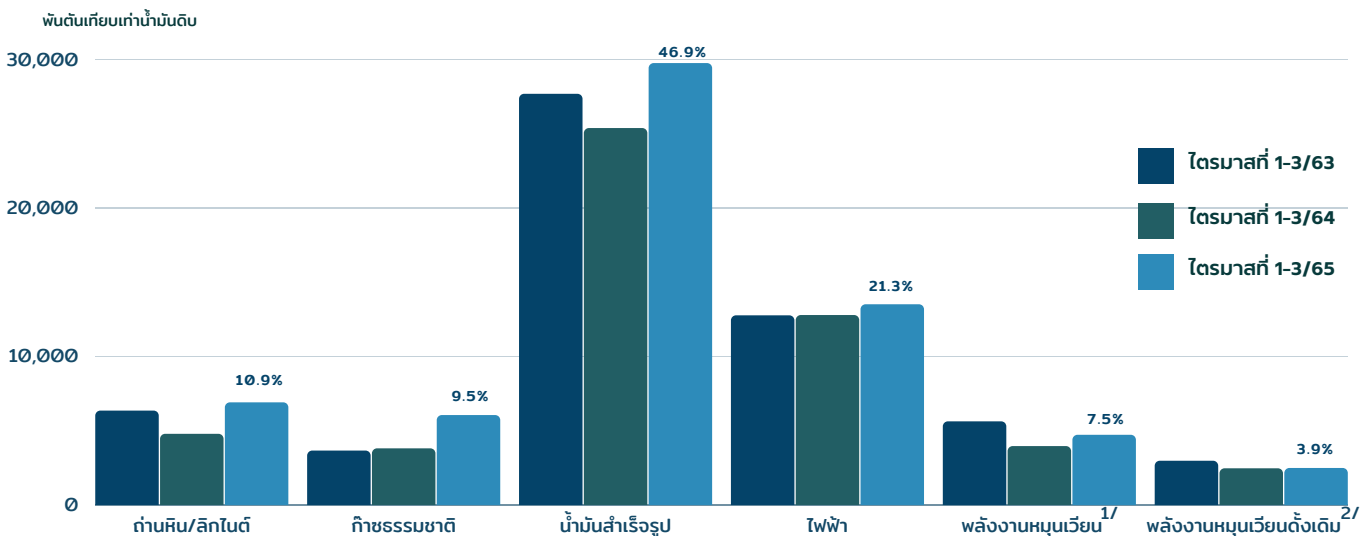
ใช้น้ำมันเบนซินและดีเซล  
ในภาคขนส่ง (ktoe)  
**19,546**



# การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน

## ไตรมาสที่ 1-3/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาสที่ 1-3/63	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	59,020	53,162	63,385	(9.9)	19.2
- เชิงพาณิชย์	50,439	46,745	56,189	(7.3)	20.2
ถ่านหิน/ลิกไนต์	6,343	4,784	6,897	(24.6)	44.2
ก๊าซธรรมชาติ	3,658	3,807	6,041	4.1	58.7
น้ำมันสำเร็จรูป	27,679	25,375	29,748	(8.3)	17.2
ไฟฟ้า	12,759	12,779	13,503	0.2	5.7
- พลังงานหมุนเวียน <sup>1/</sup>	5,617	3,958	4,715	(29.5)	19.1
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>2/</sup>	2,964	2,459	2,481	(17.0)	0.9



การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายมีปริมาณ 63,385 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ 56,189 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88.6 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.2 ประกอบด้วยถ่านหิน/ลิกไนต์ 6,897 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 44.2 ก๊าซธรรมชาติ 6,041 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 58.7 น้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณการใช้พลังงานมากที่สุด 29,748 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 ไฟฟ้า 13,503 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21.3 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 มีการใช้พลังงานหมุนเวียน 4,715 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.5 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.1 และมีการใช้พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม 2,481 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.9

หมายเหตุ

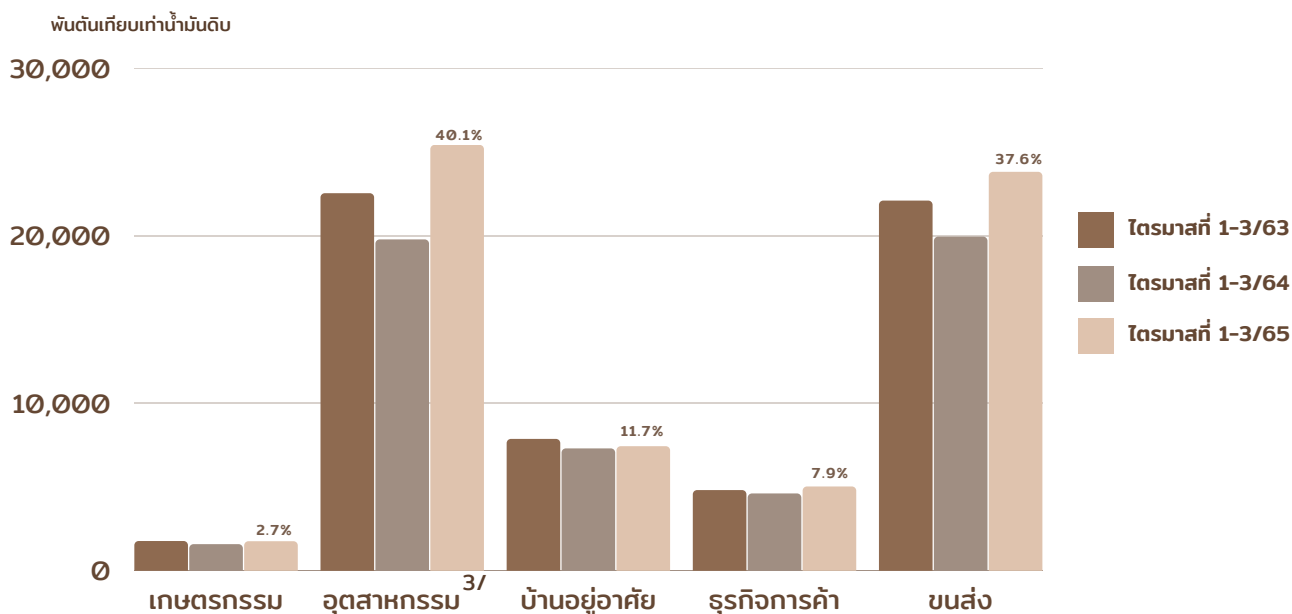
1/ พลังงานหมุนเวียน ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ และก๊าซชีวภาพ

2/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย พิน ถ่าน แกลบ และวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัยและอุตสาหกรรมครัวเรือน

# การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ

## ไตรมาสที่ 1-3/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาสที่ 1-3/63	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65
1. สาขาเกษตรกรรม	1,758	1,573	1,746	(10.5)	11.0
2. สาขาอุตสาหกรรม <sup>3/</sup>	22,525	19,768	25,406	(12.2)	28.5
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	7,854	7,288	7,420	(3.9)	1.8
4. สาขาธุรกิจการค้า	4,800	4,600	5,014	(4.2)	9.0
5. สาขาขนส่ง	22,083	19,933	23,799	(9.7)	19.4
<b>รวม</b>	<b>58,750</b>	<b>53,162</b>	<b>63,385</b>	<b>(9.5)</b>	<b>19.2</b>



การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย 63,385 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยมีอัตราเพิ่มขึ้นในทุกสาขาเศรษฐกิจ พบว่ามีการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในสาขาเกษตรกรรม 1,746 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน มีการใช้พลังงานมากที่สุด ในสาขาอุตสาหกรรม 25,406 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.5 สาขาบ้านอยู่อาศัย 7,420 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 สาขาธุรกิจการค้า 5,014 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.9 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0 และสาขาขนส่ง 23,799 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 37.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4

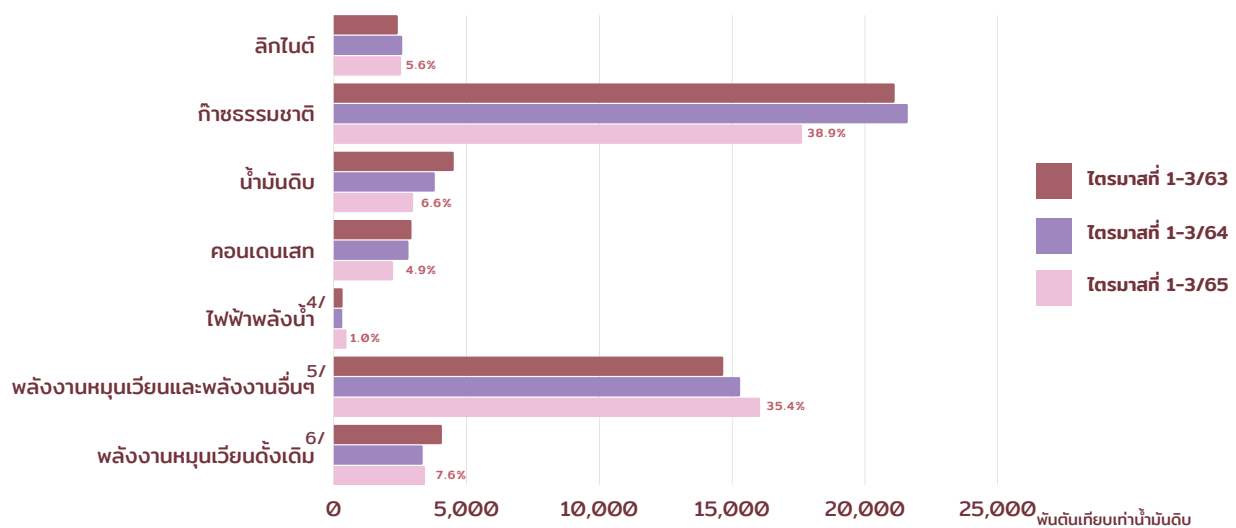
หมายเหตุ

<sup>3/</sup> สาขาอุตสาหกรรม ประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 25,194 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 94 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 118 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

# การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

## ไตรมาสที่ 1-3/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การผลิตพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาสที่ 1-3/63	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65
การผลิตพลังงาน (รวม)	49,967	49,702	45,278	(0.5)	(8.9)
- เชิงพาณิชย์	31,253	31,075	25,813	(0.6)	(16.9)
ลิกไนต์	2,400	2,566	2,522	6.9	(1.7)
ก๊าซธรรมชาติ	21,107	21,601	17,622	2.3	(18.4)
น้ำมันดิบ	4,505	3,793	2,978	(15.8)	(21.5)
คอนเดนเสท	2,916	2,803	2,224	(3.9)	(20.7)
ไฟฟ้าพลังน้ำ <sup>4/</sup>	325	312	467	(4.0)	49.7
- พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ <sup>5/</sup>	14,654	15,289	16,040	4.3	4.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม <sup>6/</sup>	4,060	3,338	3,425	(17.8)	2.6



การผลิตพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 45,278 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 8.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ปริมาณ 25,813 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.0 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 16.9 ประกอบด้วยลิกไนต์ 2,522 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 1.7 มีการผลิตก๊าซธรรมชาติมากที่สุด 17,622 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 18.4 น้ำมันดิบ 2,978 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6.6 มีอัตราลดลงร้อยละ 21.5 คอนเดนเสท 2,224 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4.9 มีอัตราลดลงร้อยละ 20.7 และไฟฟ้าพลังน้ำ 467 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 49.7 มีการผลิตพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ 16,040 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 และมีการผลิตพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิมปริมาณ 3,425 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6

หมายเหตุ

4/ ไฟฟ้าพลังน้ำ ประกอบด้วย พลังน้ำขนาดเล็กและพลังน้ำขนาดใหญ่

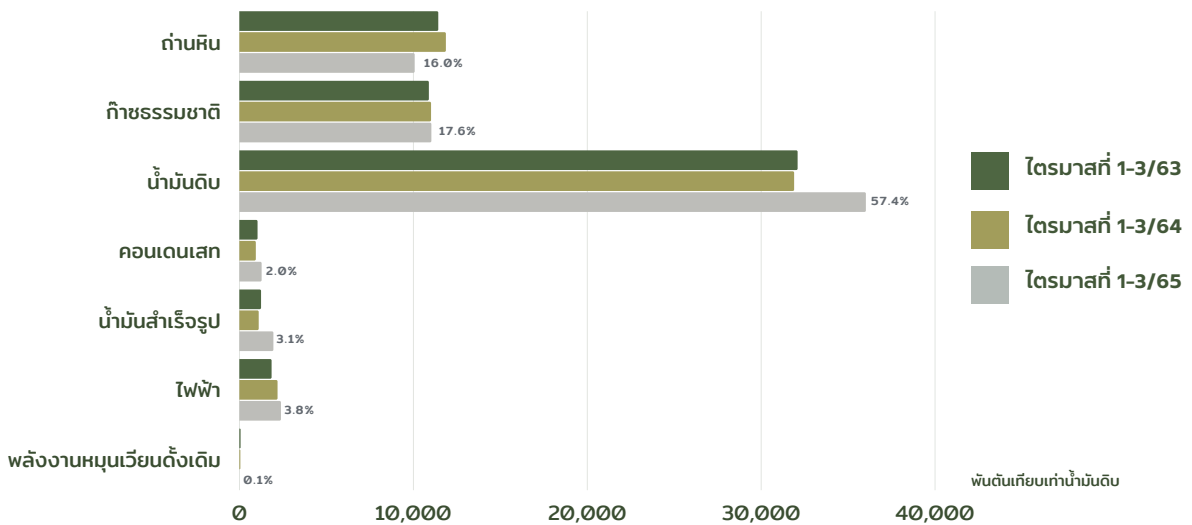
5/ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่น ๆ ประกอบด้วย พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ ก๊าซชีวภาพ และแบล็คคลิเคอ) เชื้อเพลิงชีวภาพ (เอทานอลและไบโอดีเซล) และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต)

6/ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบและวัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร

# การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

ไตรมาสที่ 1-3/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การนำเข้าพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาสที่ 1-3/63	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	58,527	58,991	62,672	0.8	6.2
- เชิงพาณิชย์	58,492	58,962	62,672	0.8	6.3
ถ่านหิน	11,421	11,857	10,066	3.8	(15.1)
ก๊าซธรรมชาติ	10,879	11,005	11,023	1.2	0.2
น้ำมันดิบ	32,083	31,883	36,006	(0.6)	12.9
คอนเดนเสท	1,032	934	1,263	(9.5)	35.2
น้ำมันสำเร็จรูป	1,237	1,103	1,940	(10.8)	75.9
ไฟฟ้า	1,840	2,180	2,374	18.5	8.9
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	35	29	0	(17.1)	(99.7)



การนำเข้าพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 62,672 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ 62,672 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ประกอบด้วยถ่านหิน 10,066 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.0 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.1 ก๊าซธรรมชาติ 11,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17.6 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 น้ำมันดิบมีการนำเข้ามากที่สุด 36,006 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57.4 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 คอนเดนเสท 1,263 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2.0 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.2 น้ำมันสำเร็จรูป 1,940 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.1 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 75.9 ไฟฟ้า 2,374 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.8 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9 และมีการนำเข้าพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 99.7

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

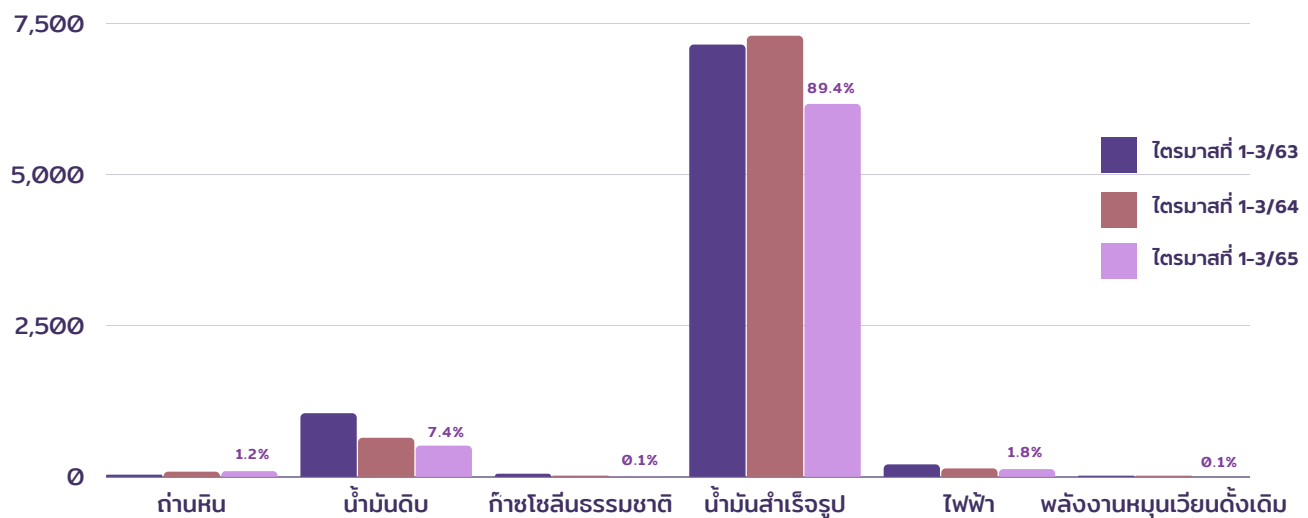


# การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน

ไตรมาสที่ 1-3/2565 <sup>เบื้องต้น</sup>

การส่งออกพลังงาน จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาสที่ 1-3/63	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65 <sup>เบื้องต้น</sup>	ไตรมาสที่ 1-3/64	ไตรมาสที่ 1-3/65
การส่งออกพลังงาน (รวม)	8,478	8,176	6,893	(3.6)	(15.7)
- เชิงพาณิชย์	8,469	8,167	6,893	(3.6)	(15.6)
ถ่านหิน	34	81	89	(138.2)	9.9
น้ำมันดิบ	1,047	643	514	(38.6)	(20.1)
ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	43	17	2	(60.5)	(88.2)
น้ำมันสำเร็จรูป	7,144	7,290	6,163	(2.0)	(15.5)
ไฟฟ้า	201	136	125	(32.3)	(8.1)
- พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	9	9	0	-	(98.9)

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

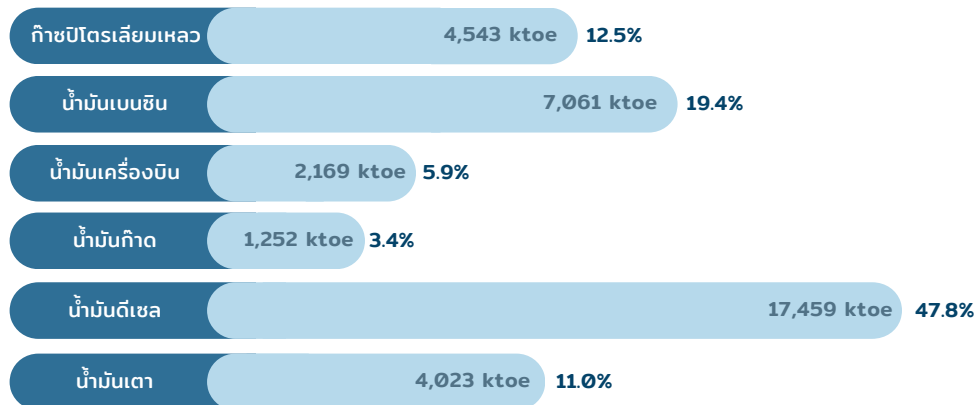


การส่งออกพลังงานมีปริมาณทั้งหมด 6,893 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ มีอัตราลดลงร้อยละ 15.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ 6,893 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด มีอัตราลดลงร้อยละ 15.6 ประกอบด้วยถ่านหิน 89 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.2 มีอัตราเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 น้ำมันดิบ 514 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 20.1 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 88.2 น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออกมากที่สุด 6,163 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89.4 มีอัตราลดลงร้อยละ 15.5 ไฟฟ้า 125 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.8 มีอัตราลดลงร้อยละ 8.1 และมีการส่งออกพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่านไม้) 0 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.1 มีอัตราลดลงร้อยละ 98.9

หมายเหตุ  
"0" หมายถึง ตัวเลขที่มีค่าน้อยกว่า 0.5

# การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

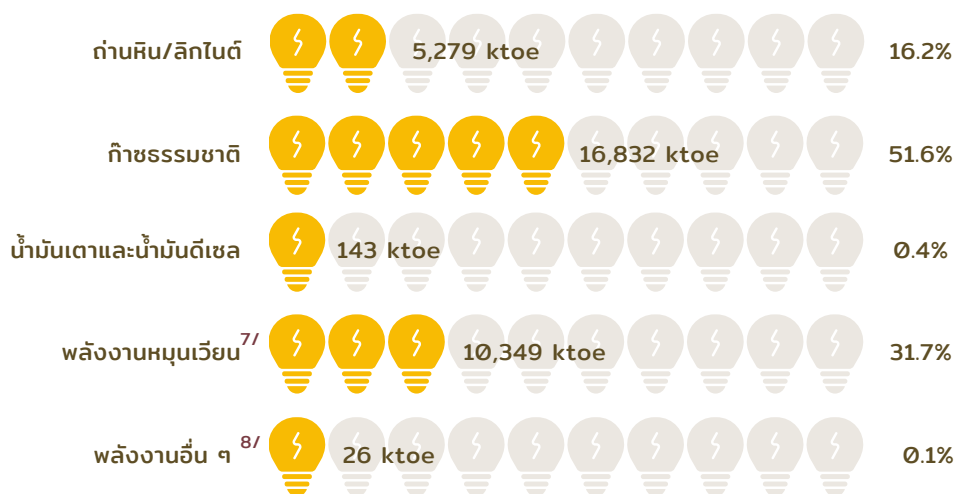
## ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ยังมี โรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดกำลังการผลิตรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรง มีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลว 4,543 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.5 ของการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด น้ำมันเบนซิน 7,061 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19.4 น้ำมันเครื่องบิน 2,169 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5.9 น้ำมันก๊าด 1,252 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.4 มีการผลิตน้ำมันดีเซลมากที่สุด 17,459 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47.8 และน้ำมันเตา 4,023 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.0

# การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า

## ไตรมาสที่ 1-3/2565 เบื้องต้น



การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า พบว่ามีการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ 5,279 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16.2 ของการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้ามากที่สุด 16,832 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51.6 น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล 143 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.4 พลังงานหมุนเวียน (พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังน้ำ พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชีวมวล ชยะ และก๊าซชีวภาพ) 10,349 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 31.7 และพลังงานอื่น ๆ (ก๊าซเหลือใช้จากกระบวนการผลิต) 26 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))		
					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			
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. 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 ดับเทียบเท่า น้ำมันดิบ (TOE)	= 3.968	บีทียู (BTU)
1 บาร์เรล (BARREL)	= 10.093	จิกะแคลอรี (GCAL)
	= 42.244	จิกะจูล (GJ)
	= 40.047 X 10 <sup>6</sup>	บีทียู (BTU)
	= 158.99	ลิตร (LITRES)
1 ลูกบาศก์เมตรของไม้ (CU.M. OF SOLID WOOD)	= 600	กิโลกรัม (KG.)
1 ลูกบาศก์เมตรของถ่าน (CU.M. OF CHARCOAL)	= 250	กิโลกรัม (KG.)
5 กิโลกรัมของฟืน (KG. OF FUEL WOOD)	= 1	กิโลกรัมของถ่าน (KG. OF CHARCOAL PRODUCT)
1 ลิตรของก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LITRE OF LPG)	= 0.54	กิโลกรัม (KG.)



รายงานสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยฉบับนี้  
รวบรวมและจัดทำโดย  
กลุ่มบริการสารสนเทศและภูมิสารสนเทศ (บก.)  
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศทส.)  
กรมพัฒนาพลังงานทดแทนและอนุรักษ์พลังงาน (พพ.)  
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