

# รายงานภาพรวมพลังงานรายเดือน

## Monthly Energy Overview Report

มกราคม 2566  
January 2023



## รายงานภาพรวมพลังงาน

เดือนมกราคม  
2566

“การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายในเดือนมกราคม 2566 ปรับตัวเพิ่มขึ้นอยู่ที่ 1.2% จากการใช้ก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น 8.5% สำหรับการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น เพิ่มขึ้น 14.6% ในขณะที่การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นปรับตัวลดลง 1.2% ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าในเดือนนี้ปรับตัวลดลง 3.8% จากการใช้ที่ลดลงในภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรม โดยสอดคล้องกับสภาพอากาศในเดือนนี้ที่ยังคงมีอากาศเย็น รวมทั้งยังสอดคล้องกับข้อมูลดัชนีการผลิตภาคอุตสาหกรรมและมูลค่าการส่งออกสินค้าในเดือนนี้ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่ภาคส่วนอื่น ๆ และภาคธุรกิจ เช่น สาขาโรงแรม และสาขาอาหารหมักและเกสเฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากกิจกรรมด้านการท่องเที่ยวที่มีมากขึ้น สำหรับราคาน้ำมันดิบตลาดโลกและราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาดสิงคโปร์ปรับตัวสูงขึ้น จากความต้องการน้ำมันที่เพิ่มขึ้นหลังประเทศจีนได้ทำการเปิดประเทศ ตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2566 เป็นต้นมา ในส่วนของการปล่อย CO<sub>2</sub> ของประเทศไทยในเดือนนี้ พบว่า ลดลง 2.1% จากการปล่อย CO<sub>2</sub> ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม โดยภาคการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 6.7% ในขณะที่ภาคขนส่งมีอัตราการปล่อย CO<sub>2</sub> เพิ่มขึ้น 5.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน”

### 1. ภาพรวมพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** อยู่ที่ 704 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลง 1.2% จากการผลิตน้ำมันดิบ ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ และคอนเดนเสท ที่ลดลง ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำมีปริมาณมากขึ้น

- **การนำเข้า(สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 1,585 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 14.6% จากการนำเข้าถ่านหิน LNG น้ำมันดิบ และไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม คอนเดนเสท และ NG ลดลง

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 1,476 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้น 1.2% จากการใช้ก๊าซธรรมชาติ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่มากขึ้น โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นมากที่สุด อยู่ที่ 8.5% ในขณะที่การใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ และไฟฟ้าลดลง

### 2. มูลค่าและราคาพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** อยู่ที่ 155.0 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 14.9% โดยมูลค่าการนำเข้าถ่านหิน LNG น้ำมันดิบ และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมลดลง

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** อยู่ที่ 19.0 พันล้านบาท ลดลง 5.1% จากมูลค่าการส่งออกผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียมที่มากขึ้น ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าลดลง

- **มูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** อยู่ที่ 221.7 พันล้านบาท เพิ่มขึ้น 17.4% จากมูลค่าการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นมูลค่าการใช้พลังงานหมุนเวียนที่ลดลง

#### ● ราคาพลังงาน

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ** เดือนมกราคม เฉลี่ยอยู่ที่ 80.38 US\$/BBL ปรับตัวสูงขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนก่อน ซึ่งอยู่ที่ 77.19 US\$/BBL โดยปัจจัยที่มีผลต่อราคาน้ำมันดิบของโลกในเดือนนี้ ได้แก่ การที่ประเทศจีนได้เปิดประเทศ ตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2566 เป็นต้นมา ทำให้ความต้องการใช้น้ำมันในการเดินทางทั้งในประเทศและระหว่างประเทศของจีนมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น นอกจากนี้ยังมีปัจจัยจากการลดกำลังการผลิตน้ำมันดิบของกลุ่มโอเปกพลัส และมาตรการกำหนดเพดานราคาน้ำมันของประเทศรัสเซียจากสหภาพยุโรปที่อาจส่งผลกระทบต่อราคาน้ำมันดิบของโลกได้

- **ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในภูมิภาคอาเซียน** เดือนมกราคม 2566 **ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ยกเว้นประเทศฟิลิปปินส์ เมียนมา ไทย และเวียดนาม ที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ประเทศไทยปรับ

ราคาขายปลีกน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 เพิ่มขึ้น อยู่ที่ 36.65 บาท/ลิตร

- **ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในภูมิภาคอาเซียน** ส่วนใหญ่ปรับตัวลดลง ยกเว้นเมียนมาที่ปรับตัวเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ สำหรับราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดาในประเทศไทย ยังคงมีราคาเท่ากับเดือนก่อนหน้า อยู่ที่ 34.94 บาท/ลิตร

### 3. น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูป

● **น้ำมันดิบ** การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ 1,052 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้น 4.2% จากการนำเข้าที่มากขึ้น โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันดิบจากแหล่งตะวันออกกลาง และตะวันออกไกลที่มากขึ้นเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การผลิตภายในประเทศลดลง

● **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 150.1 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้น 8.4% จากการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปที่เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเตาที่มีการใช้ลดลง โดยการใช้ น้ำมันเครื่องยังคงมีการใช้เพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 102.5% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน โดยปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปในเดือนนี้ยังคงมาจากภาคการท่องเที่ยวที่กลับเข้าสู่สภาวะปกติ รวมทั้งการที่ประเทศไทยยังอยู่ในฤดูหนาวและมีอากาศเย็น ก็เป็นอีกหนึ่งปัจจัยที่กระตุ้นให้ ประชาชนเกิดการเดินทางท่องเที่ยว ภายในประเทศมากขึ้น นอกจากนี้ยังมีปัจจัยจากการที่ประเทศจีนได้เปิดประเทศ ตั้งแต่วันที่ 8 มกราคม 2566 เป็นต้นมา ทำให้มีนักท่องเที่ยวจีนเข้ามาเที่ยวในประเทศไทยมากขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับข้อมูลของกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬา ในเดือนมกราคม 2566 โดยมีนักท่องเที่ยวจากประเทศจีนที่เดินทางเข้าประเทศไทย เพิ่มขึ้น 2,853.1% รวมทั้งจากข้อมูลจำนวนผู้เยี่ยมเยือนทั่วประเทศที่เป็นชาวต่างชาติ (ผู้ที่เดินทางเพื่อการท่องเที่ยว และผู้ที่เดินทางเพื่อเยี่ยมเพื่อนหรือญาติที่ที่พักค้างคืนและไม่พักค้างคืน) พบว่า เพิ่มขึ้นถึง 987.4% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

**LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อ้อยอยู่ที่ 520 พันตัน ลดลง 3.6% จากการใช้ที่ลดลงในสาขาปิโตรเคมีถึง 15.7%

### 4. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 4,179 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้น 2.5% จากการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง

● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** อยู่ที่ 3,589 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลง 11.2% จากการใช้ที่ลดลงในภาคโรงแยกก๊าซธรรมชาติและผลิตไฟฟ้า โดยในภาคโรงแยกก๊าซฯ มีการใช้ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 21.4% ในขณะที่ภาคขนส่งและอุตสาหกรรมมีการใช้มากขึ้น

### 5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

● **การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 3,229 พันตัน เพิ่มขึ้น 77.8% จากการนำเข้าถ่านหินที่เพิ่มขึ้น ถึง 218.5% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง

● **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** อยู่ที่ 1,261 พันตัน เทียบเท่า น้ำมันดิบ ลดลง 7.0% จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงถึง 17.7% ในขณะที่การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 6.5% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

### 6. ไฟฟ้า

● **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมกราคม 2566 อยู่ที่ 53,458 MW\* โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. 32% รองลงมาคือ IPP 31% SPP 17% นำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ 12% VSPP 8% และ กฟภ. และ พพ. 0.1%

● **การผลิตไฟฟ้า** อยู่ที่ 16,003 GWh\* ลดลง 5.8% โดยมีสัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติสูงสุดถึง 51%

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน  
\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 12 มกราคม 2566 เวลา 18.44 น. อยู่ที่ระดับ 26,517 MW\* ทั้งนี้ พลังไฟฟ้าสูงสุดในเดือนนี้ ยังไม่ใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ของปี 2566
- **การใช้ไฟฟ้า** อยู่ที่ 14,679 GWh\* ลดลง 3.8% จากการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรม โดยสอดคล้องกับสภาพอากาศในเดือนนี้ที่ยังคงมีอากาศเย็น รวมทั้งยังสอดคล้องกับข้อมูลของธนาคารแห่งประเทศไทย ในส่วนของดัชนีการผลิตภาคอุตสาหกรรมและมูลค่าการส่งออกสินค้า ในเดือนนี้ที่ปรับตัวลดลงเมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน อยู่ที่ 4.4% และ 3.4% ตามลำดับ ในขณะที่ภาคส่วนอื่น ๆ และภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น จากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้น โดยสอดคล้องกับข้อมูลการใช้ไฟฟ้าในสาขาโรงแรม และสาขาอาหารหมักและเกสเฮ้าส์ที่ยังคงมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึง 26.5% และ 5.5% ตามลำดับ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

## 7. การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน

**การปล่อย CO<sub>2</sub> จากการใช้พลังงาน** อยู่ที่ 20.2 ล้านตัน CO<sub>2</sub> ลดลง 2.1% โดยมากจากการปล่อย CO<sub>2</sub> ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้า และอุตสาหกรรม โดยในภาคการผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO<sub>2</sub> ลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 6.7% ในขณะที่การปล่อย CO<sub>2</sub> จากภาคขนส่งและภาคส่วนอื่น ๆ เพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: อัตราการเติบโต (Growth rate) เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน

\* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

## 8. ดัชนีชี้วัดพลังงาน

- **อัตราส่วนการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้น** อยู่ที่ 46% น้อยกว่าช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมาซึ่งอยู่ที่ 54% แสดงให้เห็นถึงการพึ่งพาตนเองในการจัดหาพลังงานขั้นต้นที่ด้อยลง
- **ปริมาณการผลิตไบโอดีเซล B100** อยู่ที่ 4.56 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 2.0% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **ปริมาณการผลิตเอทานอล** อยู่ที่ 5.61 ล้านลิตร/วัน เพิ่มขึ้น 22.2% เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน
- **การปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงาน** ในช่วงเดือนมกราคม 2566 อยู่ที่ 1.87 พันตัน CO<sub>2</sub>/ktoe

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
ข้อมูล ณ วันที่ 23 มีนาคม 2566

พลังงานขั้นต้น



**704** พันบาร์เรลต่อวัน\*  
การผลิตพลังงานขั้นต้นลดลงในเกือบทุกประเภท ยกเว้นไฟฟ้าจากพลังน้ำที่มีการผลิตเพิ่มขึ้น โดยการผลิตน้ำมันดิบลดลงมากที่สุด อยู่ที่ 4.7%



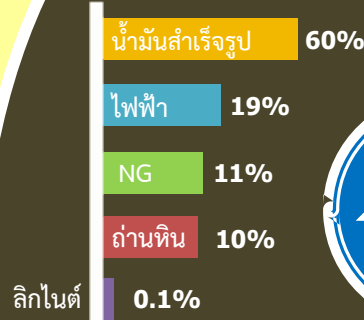
**1,585** พันบาร์เรลต่อวัน\*  
การนำเข้าพลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการนำเข้า ถ่านหิน LNG น้ำมันดิบ และไฟฟ้า ในขณะที่การนำเข้าผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม คอนเดนเสท และ NG ลดลง



**1,995** พันบาร์เรลต่อวัน\*  
การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นจากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า NG และ LNG ในขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ลดลง

พลังงานขั้นสุดท้าย

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย



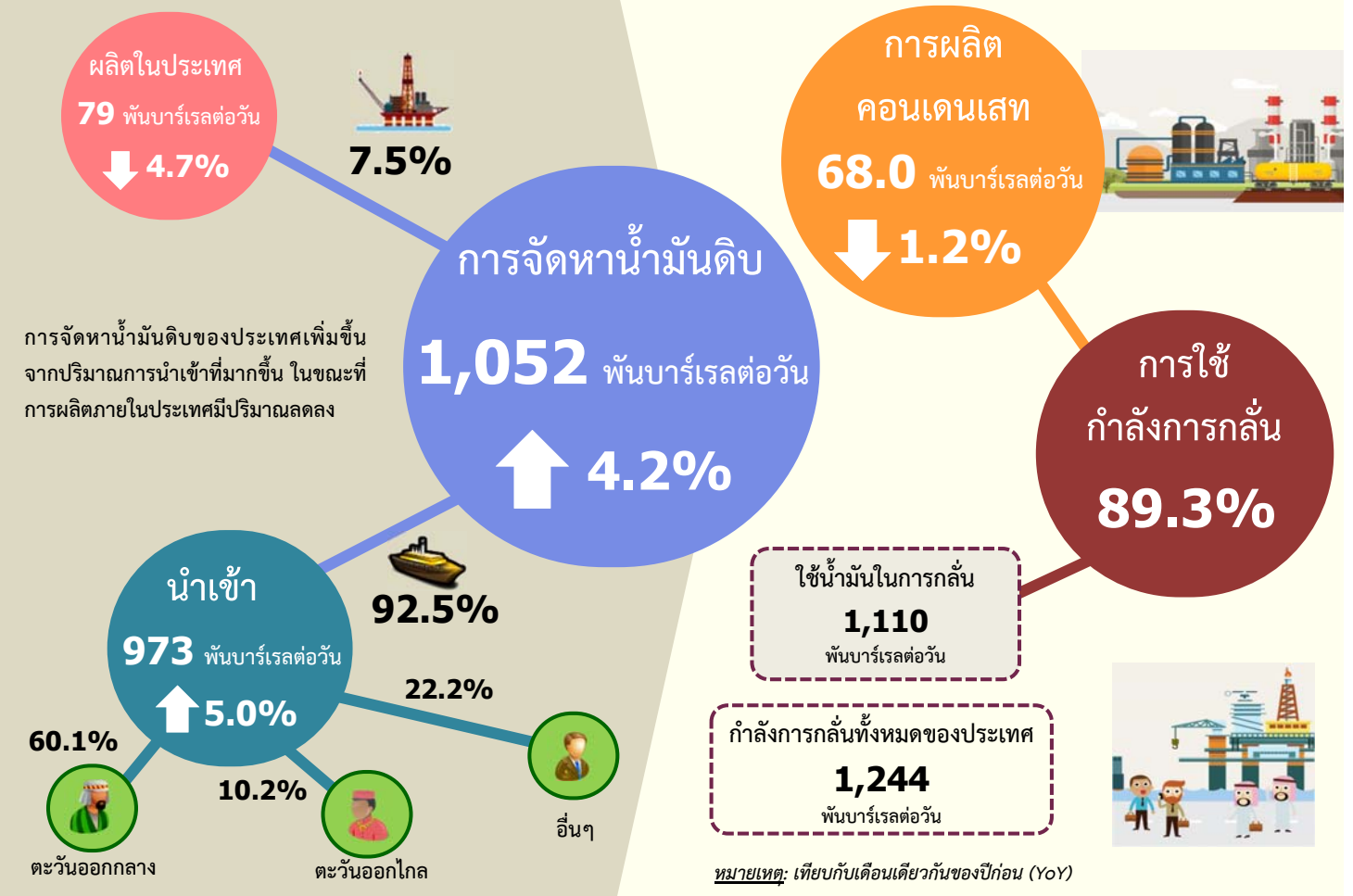
**1,476** พันบาร์เรลต่อวัน\*

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นจากการใช้ ก๊าซธรรมชาติ และผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นมากที่สุดอยู่ที่ 8.5% ในขณะที่การใช้ถ่านหิน ลิกไนต์ และไฟฟ้าลดลง



\*เทียบเท่า้ำมันดิบ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



น้ำมันสำเร็จรูป

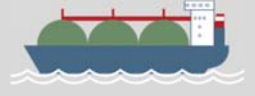


LPG

การผลิต

175.4  
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 3.1%



การนำเข้า

18.5  
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 30.0%

25% นำเข้า

การจัดการ LPG

542 พันตัน  
↓ 12.4%

การใช้

150.1  
ล้านลิตรต่อวัน

↑ 8.4%

36% โรงกลั่นน้ำมัน

39% โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

การส่งออก

↓ 18.6%

19.5  
ล้านลิตรต่อวัน



การใช้ LPG

520 พันตัน

↓ 3.6%

38% บีโตรเคมี



35% คริวรีออน



15% ขนส่ง



11% อุตสาหกรรม

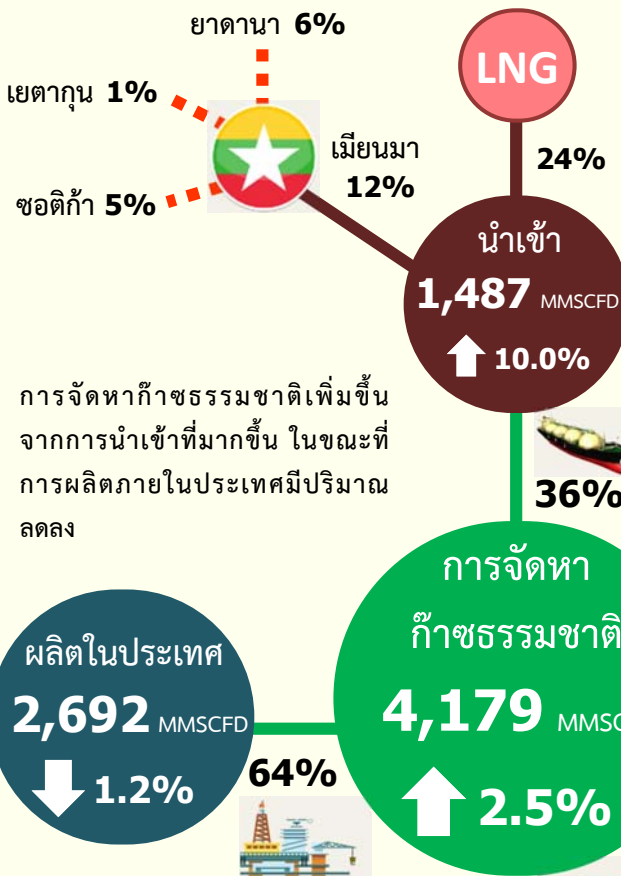


1% ใช้เอง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

ก๊าซธรรมชาติ



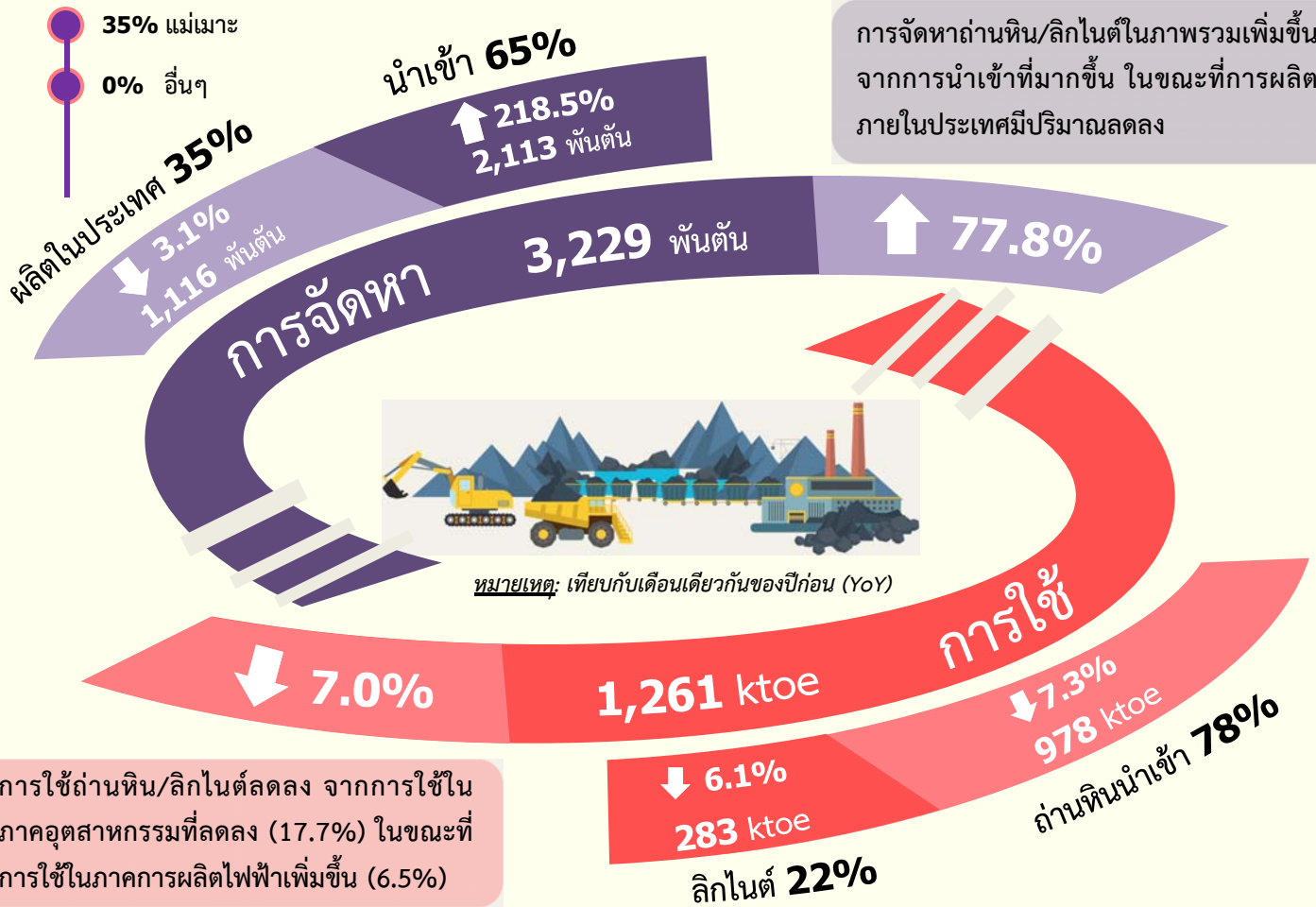
การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงจากการใช้ที่ลดลงในภาคโรงแยกก๊าซธรรมชาติ และผลิตไฟฟ้า โดยในภาคโรงแยกก๊าซฯ มีการใช้ลดลงมากที่สุดอยู่ที่ 21.4% ในขณะที่ภาคขนส่งและอุตสาหกรรมมีการใช้มากขึ้น

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ

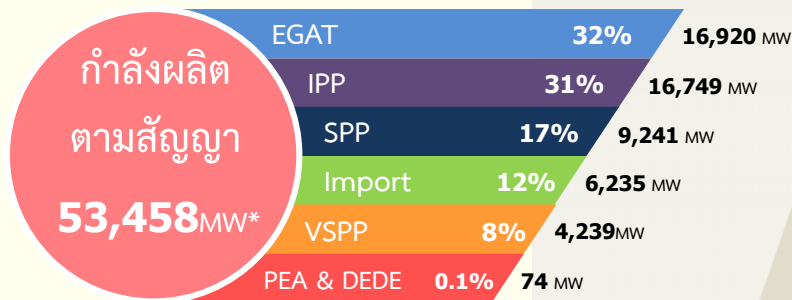


หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

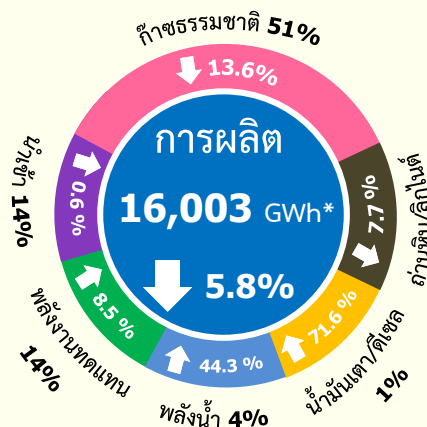
MMSCFD = ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



การจัดการถ่านหิน/ลิกไนต์ในภาพรวมเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าที่มากขึ้น ในขณะที่การผลิตภายในประเทศมีปริมาณลดลง



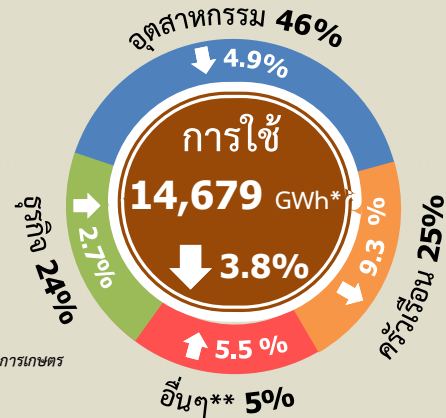
การจัดการไฟฟ้า



**หมายเหตุ:** เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

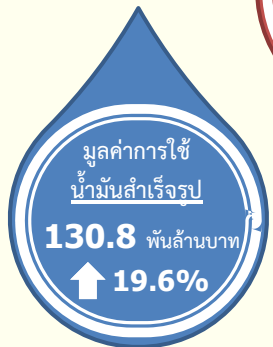
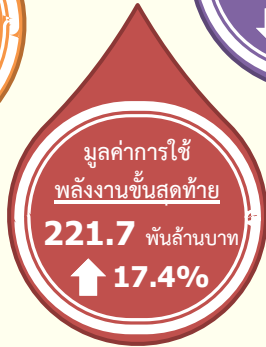


\*\* อื่นๆ ได้แก่ องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟสาธารณะ และไฟชั่วคราว



การใช้ไฟฟ้าลดลงจากภาคครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่ภาคส่วนอื่น ๆ และภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

มูลค่าพลังงาน

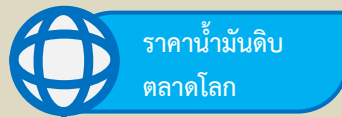


ในเดือนมกราคม 2566 มูลค่าพลังงาน  
เกือบทุกประเภทปรับตัวสูงขึ้น ยกเว้น  
มูลค่าการส่งออกพลังงานที่มีค่าลดลง



หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

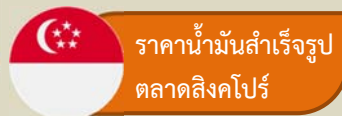
ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก และราคาน้ำมันสำเร็จรูปตลาด  
สิงคโปร์ปรับตัวสูงขึ้น ในขณะที่ราคา LPG และ LNG ปรับตัวลดลง  
เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า



↑ ดูไบ **80.38** USD/bbl

↑ เบรนท์ **84.23** USD/bbl

↑ เวสเท็กซ์ **78.11** USD/bbl



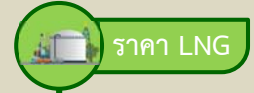
↑ เบนซิน **98.99** USD/bbl

↑ ดีเซล **113.95** USD/bbl

↑ น้ำมันเตา **61.33** USD/bbl



↓ CP **597.5** USD/ton



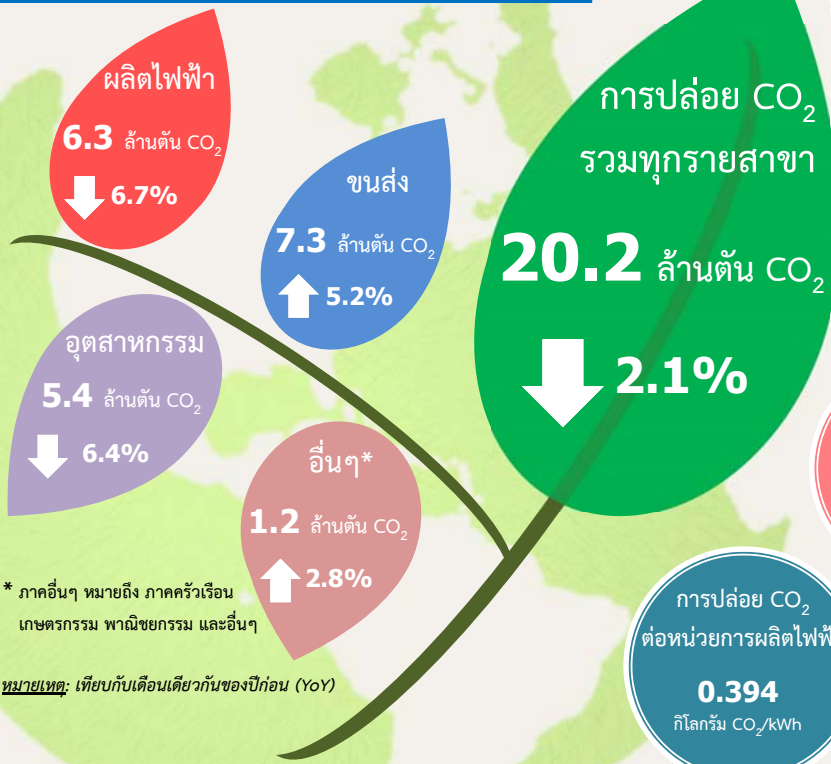
↓ Spot **20.8** USD/MMBTU

USD/bbl = เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล  
USD/ton = เหรียญสหรัฐต่อตัน  
USD/MMBTU = เหรียญสหรัฐต่อล้านบีทียู

หมายเหตุ: ราคาเฉลี่ยเดือน ม.ค.  
เทียบกับเดือนก่อนหน้า (MoM)

ราคาพลังงาน

การปล่อย CO<sub>2</sub> รายสาขา



\* ภาคอื่นๆ หมายถึง ภาคครัวเรือน  
เกษตรกรรม พาณิชยกรรม และอื่นๆ

หมายเหตุ: เทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)



ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อการใช้พลังงานต่ำกว่า  
ค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย จีน  
อินเดีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป\*\*\*

ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2566

\*\* การใช้พลังงาน หมายถึงการใช้พลังงานขั้นต้น รวมถึง  
การใช้พลังงานทดแทน



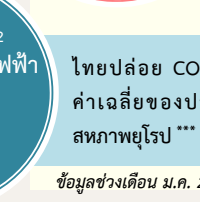
ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหัวประชากร  
ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก กว่าค่าเฉลี่ยของ  
ประเทศในเอเชีย สหรัฐอเมริกา  
สหภาพยุโรป และจีน แต่สูงกว่าอินเดีย\*\*\*

ข้อมูล ณ ปี 2565



ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อ GDP ต่ำกว่าจีน อินเดีย  
แต่สูงกว่าค่าเฉลี่ยโลก ค่าเฉลี่ยของประเทศใน  
เอเชีย สหรัฐอเมริกา และสหภาพยุโรป\*\*\*

ข้อมูล ณ ปี 2565



ไทยปล่อย CO<sub>2</sub> ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้า ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยโลก  
ค่าเฉลี่ยของประเทศในเอเชีย แต่สูงกว่าสหรัฐอเมริกา และ  
สหภาพยุโรป\*\*\*

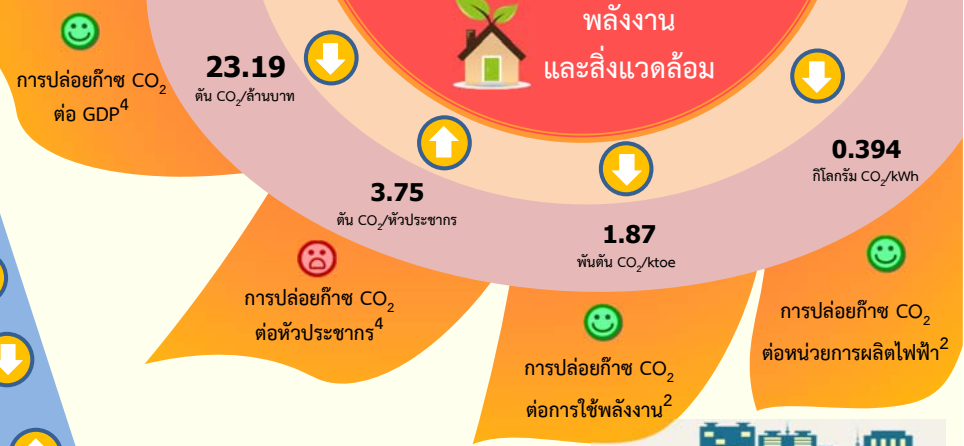
ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. 2566

\*\*\* ข้อมูลปี 2564





## ความมั่นคง ด้านพลังงาน



## ประสิทธิภาพการใช้พลังงาน



**หมายเหตุ:**

<sup>1</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปี พ.ศ. 2564 เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (พ.ศ. 2563)

<sup>2</sup> ข้อมูลในช่วงเดือนที่กำหนด ณ ปีปัจจุบัน เปรียบเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

<sup>3</sup> ข้อมูล ณ เดือนปัจจุบัน เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีก่อน (YoY)

<sup>4</sup> ข้อมูล ณ ปี พ.ศ. 2565 เปรียบเทียบกับปีก่อน (พ.ศ. 2564)

<sup>5</sup> ข้อมูลในช่วงปีที่กำหนด (ปี พ.ศ. 2556- 2565) เปรียบเทียบกับเกณฑ์มาตรฐาน :

ค่าต่ำกว่า 0.95 = ดี / ค่าอยู่ระหว่าง 0.95 - 1.05 = ปกติ / ค่ามากกว่า 1.05 = แย่

ดีกว่าปีเปรียบเทียบ / ดี  
 เท่ากับปีเปรียบเทียบ / ปกติ  
 แย่กว่าปีเปรียบเทียบ / แย่