

## สถานการณ์พลังงานปี 2566 และแนวโน้มปี 2567

### 1. สถานการณ์พลังงานปี 2566

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานปี 2566 โดยในเบื้องต้น ภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับปีก่อน จากสถานะเศรษฐกิจภายในประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศไทยที่สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานไว้ในปี 2566 เศรษฐกิจของประเทศไทยขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 1.9 โดยการอุปโภคบริโภคและการลงทุนภาคเอกชนมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 และ 3.2 ตามลำดับ ส่วนสาขาการขนส่งและการขายปลีกขยายตัวตามการใช้จ่ายในภาคครัวเรือนที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว สะท้อนจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้ามาในประเทศไทย ปี 2566 อยู่ที่ 28.2 ล้านคน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนซึ่งอยู่ที่ 11.1 ล้านคน อัตราการว่างงานอยู่ในระดับต่ำที่ร้อยละ 0.98 ในขณะที่การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคภาครัฐบาลและการลงทุนของภาครัฐลดลงเท่ากันที่ร้อยละ 4.6 ทั้งนี้ ในส่วนของมูลค่าการส่งออกสินค้า หดตัวในช่วง 3 ไตรมาสแรกของปี 2566 ตามการชะลอตัวลงของเศรษฐกิจโลก โดยเฉพาะอย่างยิ่งในประเทศจีน ประกอบกับนโยบายของประเทศจีนในการพึ่งพาตนเองมากขึ้น อย่างไรก็ตาม การส่งออกสินค้าของไทยในไตรมาสที่ 4 ปรับตัวดีขึ้นโดยขยายตัวที่ร้อยละ 4.6 ส่งผลให้ทั้งปี 2566 มูลค่าการส่งออกสินค้าลดลงร้อยละ 1.7 ซึ่งจากปัจจัยดังกล่าวข้างต้นส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในปี 2566 ดังต่อไปนี้

#### 1.1 การใช้พลังงานขั้นต้น

**การใช้พลังงานขั้นต้น** ในปี 2566 อยู่ที่ระดับ 2,007 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 เทียบกับปีก่อน ตามสถานะเศรษฐกิจในประเทศที่ฟื้นตัว โดยเพิ่มขึ้นในส่วนของการใช้ น้ำมัน และก๊าซธรรมชาติ ทั้งนี้ การใช้ น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และการใช้ก๊าซธรรมชาติปรับตัวเพิ่มขึ้นมากถึงร้อยละ 9.1 จากฐานที่ต่ำกว่าปกติของปีที่ผ่านมา โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าตามความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับในปี 2566 ราคาการนำเข้า LNG ระยะสั้น (Spot LNG) มีราคาปรับตัวลดลง จึงมีการนำเข้า Spot LNG มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเพื่อลดต้นทุนค่าเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ลดลงร้อยละ 6.4 เนื่องจากมีปริมาณการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป.ลาว ลดลงจากปัญหาภาวะภัยแล้ง และไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลดลงสอดคล้องกับปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยที่ต่ำกว่าค่าปกติตั้งแต่เดือนมีนาคม - สิงหาคม 2566 ทั้งนี้ ในปี 2566 ปริมาณฝนเฉลี่ยมีค่าต่ำกว่าค่าปกติที่ร้อยละ 6 สำหรับการนำเข้าหิน/ลิกไนต์ปรับตัวลดลงจากการใช้ที่ลดลงทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม โดยการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 16.1 และการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 10.6

## การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>2,012</b>	<b>1,993</b>	<b>1,990</b>	<b>2,007</b>	<b>0.8</b>
น้ำมัน	745	705	810	<b>812</b>	0.3
ก๊าซธรรมชาติ	844	849	768	<b>838</b>	9.1
ถ่านหิน	297	301	269	<b>226</b>	<b>-16.1</b>
ลิกไนต์	67	73	71	<b>64</b>	<b>-10.6</b>
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	58	65	72	<b>67</b>	<b>-6.4</b>

### 1.2 สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** การใช้น้ำมันสำเร็จรูปปี 2566 อยู่ที่ระดับ 138.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2566 อยู่ที่ 68.9 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.7 จากฐานการใช้ที่สูงกว่าปกติในปี 2565 เนื่องจากมีนโยบายให้ใช้น้ำมันดีเซลในโรงไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีราคาสูง ประกอบกับการส่งออกที่ชะลอตัว ส่งผลให้มีการใช้ดีเซลในการขนส่งสินค้าลดลง
- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยปี 2566 อยู่ที่ 31.4 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 ซึ่งเป็นผลจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวดีขึ้น ประกอบกับการมีวันหยุดยาวที่ต่อเนื่องหลายวัน กระตุ้นให้เกิดการเดินทางท่องเที่ยวในประเทศมากขึ้น
- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2566 อยู่ที่ 13.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.9 เนื่องจากความต้องการเดินทางของนักท่องเที่ยวทั้งชาวไทยและชาวต่างชาติกลับมาเพิ่มขึ้นจากข้อมูลของกระทรวงการท่องเที่ยวและกีฬาพบว่าจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้าประเทศไทยในปี 2566 เพิ่มขึ้นอยู่ที่ 28.2 ล้านคน โดยร้อยละ 72 เป็นนักท่องเที่ยวจากภูมิภาคเอเชียแปซิฟิก (ส่วนใหญ่เป็นนักท่องเที่ยวจากประเทศมาเลเซียร้อยละ 16 และประเทศจีนร้อยละ 13) ส่วนนักท่องเที่ยวจากทวีปยุโรป อเมริกา ตะวันออกกลาง และแอฟริกา อยู่ที่สัดส่วนร้อยละ 21 5 2 และ 0.4 ตามลำดับ
- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในปี 2566 อยู่ที่ 5.4 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 15.8 เมื่อเทียบกับปีก่อน

## การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	สัดส่วน
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>127.3</b>	<b>120.2</b>	<b>137.5</b>	<b>138.4</b>	<b>100</b>
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	31.7	29.0	30.2	31.4	22
ดีเซล	65.5	63.2	73.1	68.9	50
น้ำมันเครื่องบิน*	7.5	4.9	9.2	13.7	10
น้ำมันเตา	4.8	5.6	6.4	5.4	4
LPG**	17.8	17.5	18.6	19.0	14
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>-11.5</b>	<b>-5.8</b>	<b>14.4</b>	<b>0.7</b>	
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-0.1	-8.7	3.9	4.0	
ดีเซล	-2.7	-3.8	15.7	-5.7	
น้ำมันเครื่องบิน*	-61.6	-35.3	87.7	49.9	
น้ำมันเตา	-10.9	15.2	15.4	-15.8	
LPG**	-9.2	-1.5	6.3	1.7	

หมายเหตุ: \* น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด  
 \*\* ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

- **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้ในปี 2566 อยู่ที่ระดับ 6,542 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุด คิดเป็นร้อยละ 43 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ สัดส่วนร้อยละ 14 การใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.5 จากการใช้ที่ผู้โดยสารส่วนหนึ่งเลือกใช้ LPG ในช่วงที่น้ำมันมีราคาสูง การใช้ในภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วน ร้อยละ 11 มีการใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.3 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 97.9 ในขณะที่ภาคครัวเรือน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 31 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.6

## การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2563	2564	2565	2566	สัดส่วน
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>5,740</b>	<b>6,105</b>	<b>6,448</b>	<b>6,542</b>	<b>100</b>
ครัวเรือน	2,033	2,049	2,070	2,058	31
อุตสาหกรรม	612	664	689	691	11
รถยนต์	752	668	871	901	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,230	2,648	2,774	2,804	43
ใช้เอง	113	76	44	88	1
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>-12.5</b>	<b>6.4</b>	<b>5.6</b>	<b>1.5</b>	
ครัวเรือน	-4.3	0.8	1.0	-0.6	
อุตสาหกรรม	-7.3	8.5	3.8	0.3	
รถยนต์	-26.5	-11.2	30.3	3.5	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	-17.2	18.7	4.8	1.1	
ใช้เอง	97.9	-33.0	-41.5	97.9	

(2) **ก๊าซธรรมชาติ** ในปี 2566 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,410 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 โดยมาจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าที่มากขึ้นจากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศและราคาการนำเข้า LNG ระยะสั้น (Spot LNG) ที่ปรับตัวลดลง จึงมีการนำเข้า Spot LNG เพิ่มขึ้นเพื่อลดต้นทุนในการผลิตไฟฟ้า ประกอบกับฐานที่ต่ำกว่าปกติของปีก่อน สำหรับการ**ใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ** ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ในขณะที่การใช้**ในภาคอุตสาหกรรม** ลดลงร้อยละ 3.3 ตามการผลิตสินค้าในภาคอุตสาหกรรมที่ชะลอตัวลง สอดคล้องกับปริมาณการส่งออกสินค้าที่ลดลง และ**การใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV)** ลดลงร้อยละ 2.5 ส่วนหนึ่งเป็นผลจากราคาขายปลีก NGV เริ่มทยอยปรับขึ้นภายหลังจากสิ้นสุดมาตรการคงราคาขายปลีก NGV สำหรับรถยนต์ทั่วไปที่ 17.59 บาทต่อกิโลกรัม เพื่อบรรเทาความเดือดร้อนของประชาชน (ตั้งแต่วันที่ 16 ธันวาคม 2565 ถึง 15 มิถุนายน 2566) โดย ณ เดือนธันวาคม 2566 ราคา NGV อยู่ที่ 19.59 บาทต่อกิโลกรัม

### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	สัดส่วน
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>4,368</b>	<b>4,395</b>	<b>4,143</b>	<b>4,410</b>	<b>100</b>
ผลิตไฟฟ้า	2,598	2,603	2,437	2,731	62
อุตสาหกรรม	722	770	804	777	17
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	909	909	780	783	18
รถยนต์	139	112	122	119	3
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)</b>	<b>-8.0</b>	<b>0.3</b>	<b>-5.7</b>	<b>6.4</b>	
ผลิตไฟฟ้า	-6.7	-0.1	-6.4	12.0	
อุตสาหกรรม	-4.6	6.4	4.4	-3.3	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	-10.2	-0.3	-14.2	0.4	
รถยนต์ NGV	-28.1	-19.3	8.8	-2.5	

(3) **ถ่านหิน/ลิกไนต์** ในปี 2566 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 14,450 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 15.0 โดยการใช้ **ถ่านหินนำเข้า** อยู่ที่ 11,271 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 16.1 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงร้อยละ 13.3 และ**การใช้ถ่านหินในโรงไฟฟ้า IPP** ลดลงร้อยละ 31.4 เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันได้รับคำสั่งจากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ให้หยุดเดินเครื่องตั้งแต่วันที่ 1 มีนาคม 2566 และสั่งเดินเครื่องโรงไฟฟ้าที่ต้นทุนต่ำกว่าทดแทนเพื่อไม่ให้กระทบต่อค่าไฟฟ้าของประชาชน สำหรับการ**ใช้ ลิกไนต์** ในปี 2566 อยู่ที่ 3,179 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 10.6 ทั้งนี้สัดส่วนการใช้ลิกไนต์ร้อยละ 99 เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าแม่เมาะของ กฟผ. มีการใช้ลดลงร้อยละ 6.7 สำหรับสัดส่วนการใช้ลิกไนต์ที่เหลือร้อยละ 1 ถูกนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม ทั้งนี้ การใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมปรับตัวลดลงร้อยละ 87.1 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยไม่มีการใช้ลิกไนต์ในภาคอุตสาหกรรมตั้งแต่เดือนเมษายน 2566 เป็นต้นมา เนื่องจากการหมดอายุประทานบัตรของเหมืองลิกไนต์ในประเทศ

## การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2563	2564	2565	2566	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
<b>ความต้องการใช้</b>	<b>18,244</b>	<b>18,682</b>	<b>16,997</b>	<b>14,450</b>	<b>-15.0</b>	
<b>ปริมาณการใช้ถ่านหิน</b>	<b>14,877</b>	<b>15,033</b>	<b>13,440</b>	<b>11,271</b>	<b>-16.1</b>	<b>100</b>
- ผลิตกระแสไฟฟ้า(IPP/SPP)	5,287	4,931	5,202	4,275	-20.5	38
- อุตสาหกรรม	9,591	10,102	8,239	6,996	-13.3	62
<b>ปริมาณการใช้ลิกไนต์</b>	<b>3,367</b>	<b>3,650</b>	<b>3,557</b>	<b>3,179</b>	<b>-10.6</b>	<b>100</b>
- ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,278	3,528	3,383	3,157	-6.7	99
- อุตสาหกรรม	89	121	174	22	-87.1	1

### (4) ไฟฟ้า

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า<sup>1</sup> (System Peak)** ของปี 2566 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 6 พฤษภาคม 2566 เวลา 21.41 น. อยู่ที่ระดับ 34,827 MW เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การผลิตไฟฟ้า<sup>2</sup>** ในปี 2566 อยู่ที่ 223,295 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนสูงสุด ร้อยละ 58 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 129,402 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 เนื่องจากราคา LNG มีแนวโน้มปรับตัวลดลง จึงมีการนำเข้า LNG แบบตลาดจร (Spot LNG) มาใช้ในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น และการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 สอดคล้องกับนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของกระทรวงพลังงาน ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 14.3 โดยการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงลดลงร้อยละ 22.7 เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก๊สโค-วันได้รับคำสั่งจาก กพฟ. ให้หยุดเดินเครื่อง และการผลิตไฟฟ้าจากลิกไนต์ของโรงไฟฟ้าแม่เมาะลดลงร้อยละ 6.9 สำหรับไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนลดลงร้อยละ 7.5 เนื่องจากเกิดปัญหาภาวะภัยแล้งจึงทำให้น้ำเหนือเขื่อนของ สปป.ลาว มีปริมาณลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อน ส่วนการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำในประเทศลดลงเช่นกันที่ร้อยละ 0.2 และการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลงร้อยละ 48.7 จากฐานที่สูงกว่าปกติของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า<sup>3</sup>** ในปี 2566 อยู่ที่ 203,923 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 โดยมาจากการใช้ไฟฟ้าในส่วนของสาขาธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยวและบริการมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง จากเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวภายหลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 (โควิด-19) คลี่คลาย ซึ่งส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ไฟฟ้าในโรงแรมที่เพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 22.5 สอดคล้องกับอัตราการเข้าพักแรมปี 2566 ซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 69 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนที่ร้อยละ 48 ส่วนการใช้ไฟฟ้าของอพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ ห้างสรรพสินค้า ขยายปลีก และขายส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 3.7 6.9 และ 4.0 ตามลำดับ สำหรับการใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 ส่วนหนึ่งเกิดจากสภาพอากาศที่ร้อนส่งผลให้มีความต้องการไฟฟ้าในเครื่องปรับอากาศเพื่อทำความเย็นเพิ่มขึ้น และสาขาอื่นๆ (องค์กรไม่แสวงหากำไร สุบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.7 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนการใช้ถึงร้อยละ 42 มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 2.6 จากภาวะเศรษฐกิจโลกที่ชะลอตัวส่งผลให้การผลิตสินค้าเพื่อส่งออกหดตัวในช่วง 3 ไตรมาสแรกของปี 2566 โดยข้อมูลจากสำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรมพบว่าอัตราการใช้กำลังผลิตสินค้าอุตสาหกรรมปี 2566 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับร้อยละ 59

ต่ำกว่าปีก่อนซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 63 สอดคล้องกับข้อมูลปริมาณและมูลค่าการส่งออกสินค้าที่ลดลงร้อยละ 2.9 และ 1.7 ตามลำดับ ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ได้แก่ อาหาร เหล็กและโลหะพื้นฐาน พลาสติก และยานยนต์ มีการใช้ไฟฟาลดลง ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 สอดคล้องกับความต้องการใช้สินค้าอิเล็กทรอนิกส์ที่เพิ่มขึ้น

### การใช้ไฟฟ้า

หน่วย: ล้านหน่วย

ปี	2563	2564	2565	2566	อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
<b>ปริมาณการใช้</b>	<b>187,046</b>	<b>190,468</b>	<b>197,256</b>	<b>203,923</b>	<b>3.4</b>	<b>100</b>
อุตสาหกรรม	82,158	86,427	88,574	86,274	-2.6	42
ครัวเรือน	52,860	54,290	53,747	57,726	7.4	28
ธุรกิจ	43,950	41,529	46,097	49,962	8.4	25
อื่นๆ*	8,078	8,222	8,837	9,961	12.7	5

หมายเหตุ: \* สาขาอื่นๆ ได้แก่ อังคกรไม่แสงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

- **ค่าเอฟที** ในปี 2566 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

- ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2566 มี 2 อัตรา ได้แก่ บ้านอยู่อาศัยอยู่ที่อัตรา 93.43 สตางค์ต่อหน่วย (คงที่เท่ากับช่วงเดือนกันยายน - ธันวาคม 2565) และประเภทอื่นๆ อยู่ที่อัตรา 154.92 สตางค์ต่อหน่วย (เพิ่มขึ้น 64.49 สตางค์ต่อหน่วย)
- ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2566 อยู่ที่อัตรา 91.19 สตางค์ต่อหน่วย ในส่วนของบ้านอยู่อาศัยปรับลดลง 2.24 สตางค์ต่อหน่วย ส่วนประเภทอื่นๆ ปรับลดลง 63.73 สตางค์ต่อหน่วย
- ครั้งที่ 3 : ช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2566 อยู่ที่อัตรา 20.48 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 70.71 สตางค์ต่อหน่วย

### ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ข่ายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. – เม.ย. 2564	-15.32	-2.89
พ.ค. – ส.ค. 2564	-15.32	0.00
ก.ย. – ธ.ค. 2564	-15.32	0.00
ม.ค. – เม.ย. 2565	1.39	16.71
พ.ค. – ส.ค. 2565	24.77	23.38
ก.ย. – ธ.ค. 2565	93.43	68.66
ม.ค. – เม.ย. 2566	บ้านอยู่อาศัย 93.43 / ประเภทอื่นๆ 154.92	บ้านอยู่อาศัย 0.00 / ประเภทอื่นๆ 64.49
พ.ค. – ส.ค. 2566	91.19	บ้านอยู่อาศัย -2.24 / ประเภทอื่นๆ -63.73
ก.ย. – ธ.ค. 2566	20.48	-70.71

<sup>1</sup> ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ไม่รวม Peak ของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

<sup>2</sup> การผลิตไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

<sup>3</sup> การใช้ไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

## 2. แนวโน้มพลังงานปี 2567

ประมาณการความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2567 มีการพิจารณาสมมติฐานสำหรับการประมาณการที่สำคัญ ได้แก่ แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจภายในประเทศ (GDP) ปี 2567 ของ สศช. เมื่อวันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567 ที่คาดการณ์ว่าจะขยายตัวในช่วงร้อยละ 2.2 – 3.2 โดยมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญจากการขยายตัวของภาคการส่งออกสินค้าตามการฟื้นตัวของการค้าโลก การขยายตัวในเกณฑ์ดีของอุปสงค์ภายในประเทศทั้งการอุปโภคบริโภคและการลงทุนภาคเอกชน อีกทั้งการฟื้นตัวอย่างต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว สำหรับราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2567 สศช. คาดว่าอยู่ที่ 80.0 – 90.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2567 คาดว่าอยู่ที่ 34.3 – 35.3 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และคาดการณ์ว่าเศรษฐกิจโลกปี 2567 จะขยายตัวร้อยละ 2.7 ทั้งนี้ แนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2567 สรุปได้ดังนี้

2.1 ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2567 คาดว่าอยู่ที่ระดับ 2,063 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับปี 2566 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้พลังงานทุกประเภท สอดคล้องกับการขยายตัวทางเศรษฐกิจในประเทศ จากการขยายตัวอย่างต่อเนื่องของการอุปโภคบริโภคภายในประเทศ การฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวตามการเพิ่มจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ รวมถึงการเพิ่มขึ้นของนักท่องเที่ยวไทยจากมาตรการกระตุ้นภาคการท่องเที่ยวของภาครัฐ อีกทั้งการเดินทางภายในประเทศและการเดินทางระหว่างประเทศกลับสู่สภาวะปกติ ทั้งนี้ ความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นปี 2567 มีรายละเอียด ดังนี้

### แนวโน้มการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปี 2567

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	2563	2564	2565	2566	2567 <sup>f</sup>
<b>การใช้พลังงานรวม</b>	<b>2,012</b>	<b>1,993</b>	<b>1,990</b>	<b>2,007</b>	<b>2,063</b>
น้ำมัน	745	705	810	812	837
ก๊าซธรรมชาติ	844	849	768	838	859
ถ่านหิน/ลิกไนต์	365	374	341	290	296
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	58	65	72	67	71
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>-4.9</b>	<b>-1.0</b>	<b>-0.1</b>	<b>0.8</b>	<b>3.1</b>
น้ำมัน	-11.8	-5.5	14.9	0.3	3.1
ก๊าซธรรมชาติ	-3.4	0.6	-9.6	9.1	2.5
ถ่านหิน/ลิกไนต์	6.6	2.7	-9.0	-15.0	2.4
พลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	6.7	11.4	11.1	-6.4	5.4

หมายเหตุ: /f เป็นข้อมูลประมาณการ



- **การใช้น้ำมัน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 เมื่อเทียบกับปี 2566 โดยคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันทุกประเภท โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบิน คาดว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.7 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวทั้งภายในประเทศ และการเพิ่มขึ้นของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนจากมาตรการยกเว้นการตรวจลงตราให้แก่กลุ่มนักท่องเที่ยวจากหลายประเทศสำคัญ ได้แก่ จีน รัสเซีย อินเดีย ไต้หวัน และมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยวของภาครัฐ เช่น งานเทศกาลน้ำโลก (Maha Songkarn World Festival) และโครงการ 365 วัน มหัศจรรย์เมืองไทยเที่ยวได้ทุกวันของการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย เป็นต้น ทั้งนี้ สศช. คาดการณ์จำนวนนักท่องเที่ยวปี 2567 อยู่ที่ 35 ล้านคนหรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.5 เทียบกับปีก่อน

- **ก๊าซธรรมชาติ** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 จากการผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งเอราวัณที่จะกลับมาผลิตก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาที่ระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในเดือนเมษายน 2567 และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเหลวในตลาดจร (Spot LNG) โดยสำนักงานคณะกรรมการกำกับกิจการพลังงาน คาดการณ์จะมีการนำเข้าใกล้เคียงกับปีก่อนหน้าประมาณ 6 ล้านตัน เพื่อรองรับความต้องการไฟฟ้าในประเทศและโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เข้าระบบเพิ่มขึ้นในปี 2567 (โรงไฟฟ้าของบริษัท หินกอง เพาเวอร์ จำกัด)

- **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 จากการใช้ถ่านหินนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนลิกไนต์ภายในประเทศเนื่องจากหมดอายุประทานบัตรของเหมืองในประเทศ และการเพิ่มขึ้นของถ่านหินนำเข้าที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP ในส่วนของโรงไฟฟ้าเก็คโค-วัน ที่จะกลับมาเดินเครื่องในปี 2567 ภายหลังจากหยุดผลิตไฟฟ้าไปตั้งแต่วันที่ 15 มกราคม 2566 เป็นต้นมา

- **การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 จากฐานที่ต่ำในปี 2566 และความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากสถานะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น โดยคาดว่าความต้องการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว จะเพิ่มขึ้นเพื่อลดภาระต้นทุนการผลิตไฟฟ้า อย่างไรก็ตามคาดว่า การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำจะลดลงตามการผลิตที่ลดลงเนื่องจากปริมาณน้ำฝนที่ต่ำกว่าปกติของปีที่ผ่านมาส่งผลให้ปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่มีระดับกักเก็บน้อยกว่าปี 2566 ประกอบกับปรากฏการณ์เอลนีโญที่ยังส่งผลกระทบต่อประเทศไทยทำให้ฝนตกน้อยกว่าค่าปกติ

**2.2 น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2567** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เมื่อเทียบกับปี 2566 โดย **การใช้เบนซินและแก๊สโซฮอล์** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ และการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวจากนักท่องเที่ยวทั้งในประเทศและต่างประเทศ **การใช้น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะมีความต้องการใช้ใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา โดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.2 เนื่องจากการกลับมาขยายตัวของภาคการส่งออกสินค้าตามการฟื้นตัวของการค้าโลก อย่างไรก็ตามปรากฏการณ์เอลนีโญที่ส่งผลให้อุณหภูมิเพิ่มสูงขึ้นกว่าปกติอาจกระทบต่อผลผลิตในภาคการเกษตรทำให้การใช้ดีเซลในการขนส่งผลผลิตทางการเกษตรมีปริมาณลดลง **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.7 จากการฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยวทั้งในและต่างประเทศ ตามเศรษฐกิจโลกที่ปรับตัวดีขึ้นและนโยบายส่งเสริมภาคการท่องเที่ยวของภาครัฐ **การใช้ LPG** ในส่วนที่ไม่รวมการใช้ใน Feed stocks ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 ตามเศรษฐกิจที่คาดว่าจะขยายตัวดีขึ้น รวมทั้งการส่งออกที่ขยายตัวดีขึ้นต่อเนื่อง สำหรับการใช้น้ำมันเตา คาดว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4



## แนวโน้มการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2567

หน่วย : ล้านลิตรต่อวัน

	2563	2564	2565	2566	2567 <sup>f</sup>
<b>การใช้น้ำมันสำเร็จรูป</b>	<b>127.3</b>	<b>120.2</b>	<b>137.5</b>	<b>138.4</b>	<b>142.5</b>
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	31.7	29.0	30.2	31.4	31.8
ดีเซล	65.5	63.2	73.1	68.9	68.9
เครื่องบิน*	7.5	4.9	9.2	13.7	17.2
น้ำมันเตา	4.8	5.6	6.4	5.4	5.5
LPG**	17.8	17.5	18.6	19.0	19.2
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>	<b>-11.5</b>	<b>-5.8</b>	<b>14.4</b>	<b>0.7</b>	<b>3.3</b>
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-1.2	-8.7	3.9	4.0	1.7
ดีเซล	-2.7	-3.8	15.7	-5.7	0.2
เครื่องบิน*	-61.7	-35.1	87.7	49.9	25.7
น้ำมันเตา	-10.9	15.2	15.4	-15.8	1.4
LPG**	-9.2	-1.5	6.3	1.7	1.4

หมายเหตุ: \*น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด \*\* ไม่รวมการใช้ LPG เป็น Feed stocks ในปีไตรมาส  
/f เป็นข้อมูลประมาณการ

2.2 การใช้ไฟฟ้า ประมาณการความต้องการไฟฟ้าปี 2567 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.1 ตามสถานะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น และอุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นตามที่กรมอุตุนิยมวิทยาคาดว่าอุณหภูมิปี 2567 จะสูงขึ้นประมาณ 1.2 องศาเซลเซียสเมื่อเทียบกับปีก่อน

## แนวโน้มการใช้ไฟฟ้า ปี 2567

ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	ร้อยละ (%)
2563	187,046	-5,914	-3.1
2564	190,468	3,422	1.8
2565	197,256	6,788	3.6
2566	203,923	6,666	3.4
2567 <sup>f</sup>	210,170	6,247	3.1

หมายเหตุ: /f เป็นข้อมูลประมาณการ

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน  
มีนาคม 2567