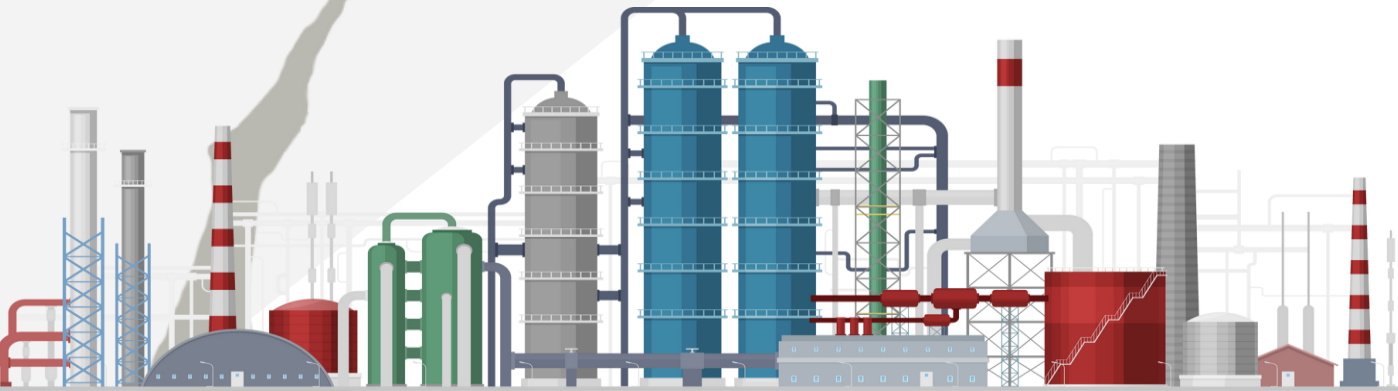




สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานการณ์พลังงาน ปี 2566



การใช้ การผลิต การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น

ม.ค. – ธ.ค. 2566



↑ 0.8%

2,007 พันบาร์เรลต่อวัน*



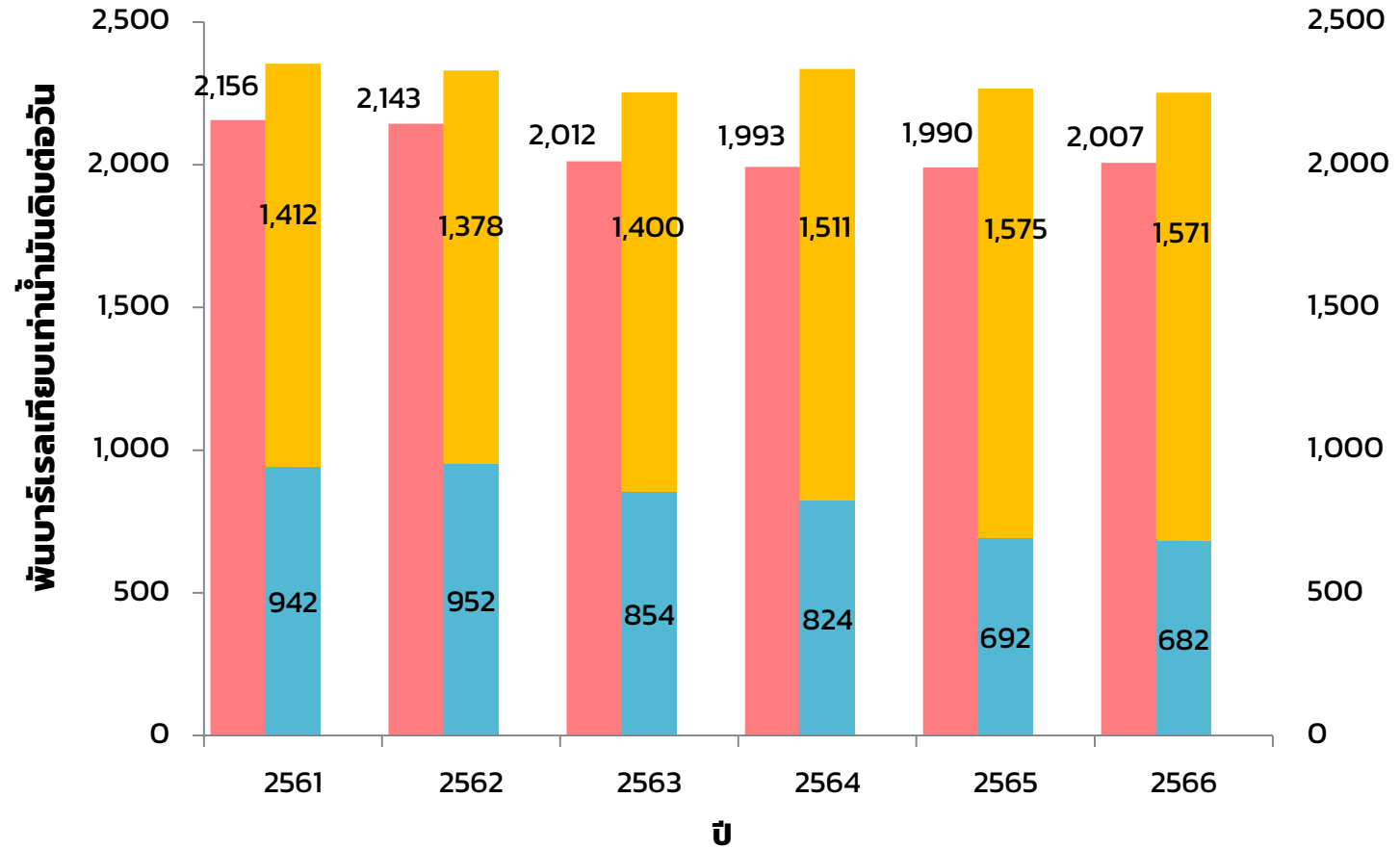
↓ 1.5%

682 พันบาร์เรลต่อวัน*



↓ 0.3%

1,571 พันบาร์เรลต่อวัน*



การนำเข้า/การใช้ 78%***

หมายเหตุ: * เทียบเท่านั้น
** การนำเข้า (สุทธิ) หมายถึง การนำเข้าที่หักการส่งออกแล้ว
*** การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

การใช้พลังงานขั้นต้น

↑ 0.8%

2,007 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



เพิ่มขึ้น จากการใช้ผลิตภัณฑ์ปิโตรเลียม ก๊าซธรรมชาติ และ LNG โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ และ LNG เพิ่มขึ้นมากที่สุดที่ 9.1% ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า และ ถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลง

สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ▲ 9.1%

เพิ่มขึ้น จากความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคการผลิตไฟฟ้าที่มากขึ้น



น้ำมัน ▲ 0.3%

เพิ่มขึ้น จากกิจกรรมทางเศรษฐกิจภายในประเทศ
ฟื้นตัวดีขึ้น



**การใช้พลังงาน
ขั้นต้น**

**ม.ค. - ธ.ค.
2566**



ถ่านหิน ▼ 16.1%

ลดลง จากปริมาณการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง



ลิกไนต์ ▼ 10.6%

ลดลง จากปริมาณการใช้ทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและ
ภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง



ไฟฟ้าพลังน้ำ/ ไฟฟ้านำเข้า ▼ 6.4%

ลดลง จากทั้งไฟฟ้าพลังน้ำและการนำเข้าไฟฟ้าจากต่างประเทศที่ลดลง

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป 0.7%

138 ล้านลิตรต่อวัน

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป



ม.ค. – ธ.ค. 2566

สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

กลุ่มดีเซล 5.7%

ลดลง เมื่อเทียบกับฐานการใช้ที่สูงของปี 2565 จากนโยบาย
ที่ให้มีการนำมาใช้ผลิตไฟฟ้าทดแทน LNG ในช่วงที่มีราคาสูง

กลุ่มเบนซิน 4.0%

เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวของเศรษฐกิจในประเทศ
ส่งผลให้มีการเดินทางท่องเที่ยวมากขึ้น

ปิโตรเลียมเหลว* 1.7%

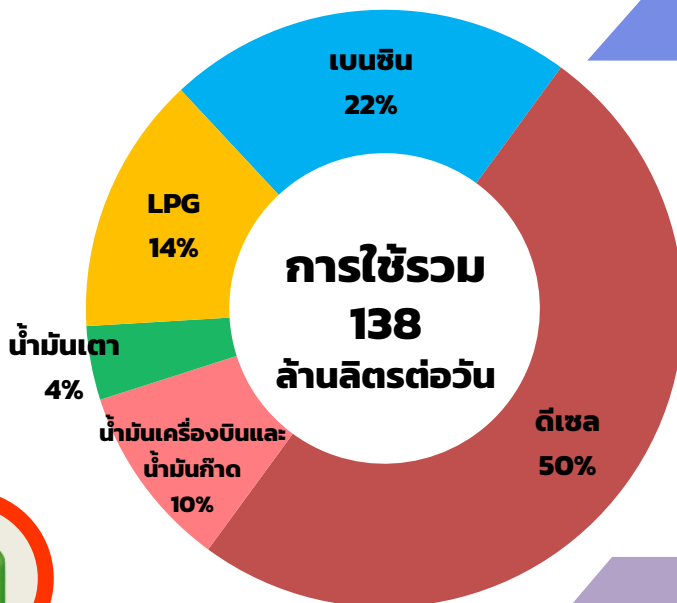
เพิ่มขึ้น จากการที่ใช้ในภาคอุตสาหกรรมและ
ภาคขนส่งที่เพิ่มขึ้น

หมายเหตุ: * ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

 49.9%

เพิ่มขึ้น จากการฟื้นตัวด้านการท่องเที่ยว ประกอบกับรัฐบาลประกาศใช้
นโยบายฟรีวีซ่าสำหรับนักท่องเที่ยวจีนและคาซัคสถาน



การผลิต

174
ล้านลิตรต่อวัน

 3.6%

การนำเข้า

11
ล้านลิตรต่อวัน

 8.5%

การส่งออก

29
ล้านลิตรต่อวัน

 14.5%

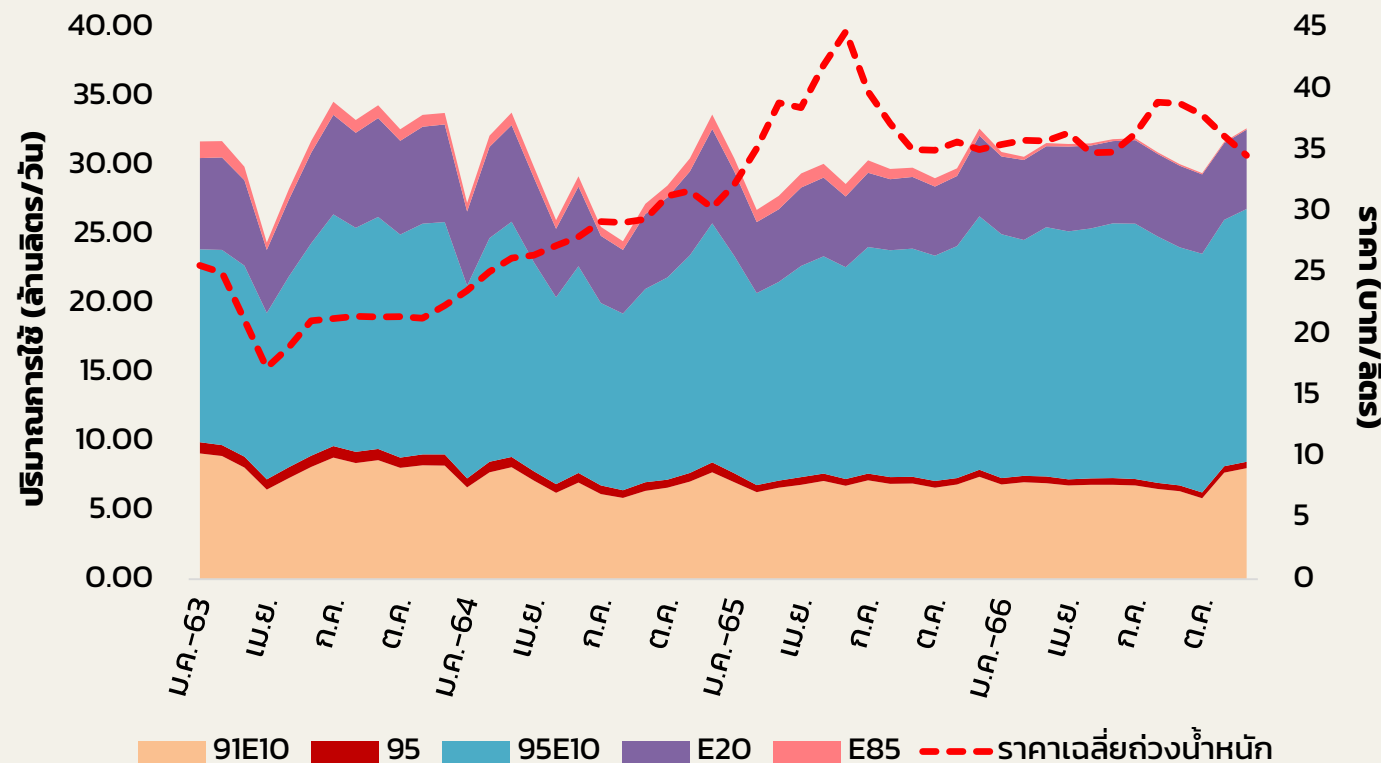
น้ำมันเตา 15.8%



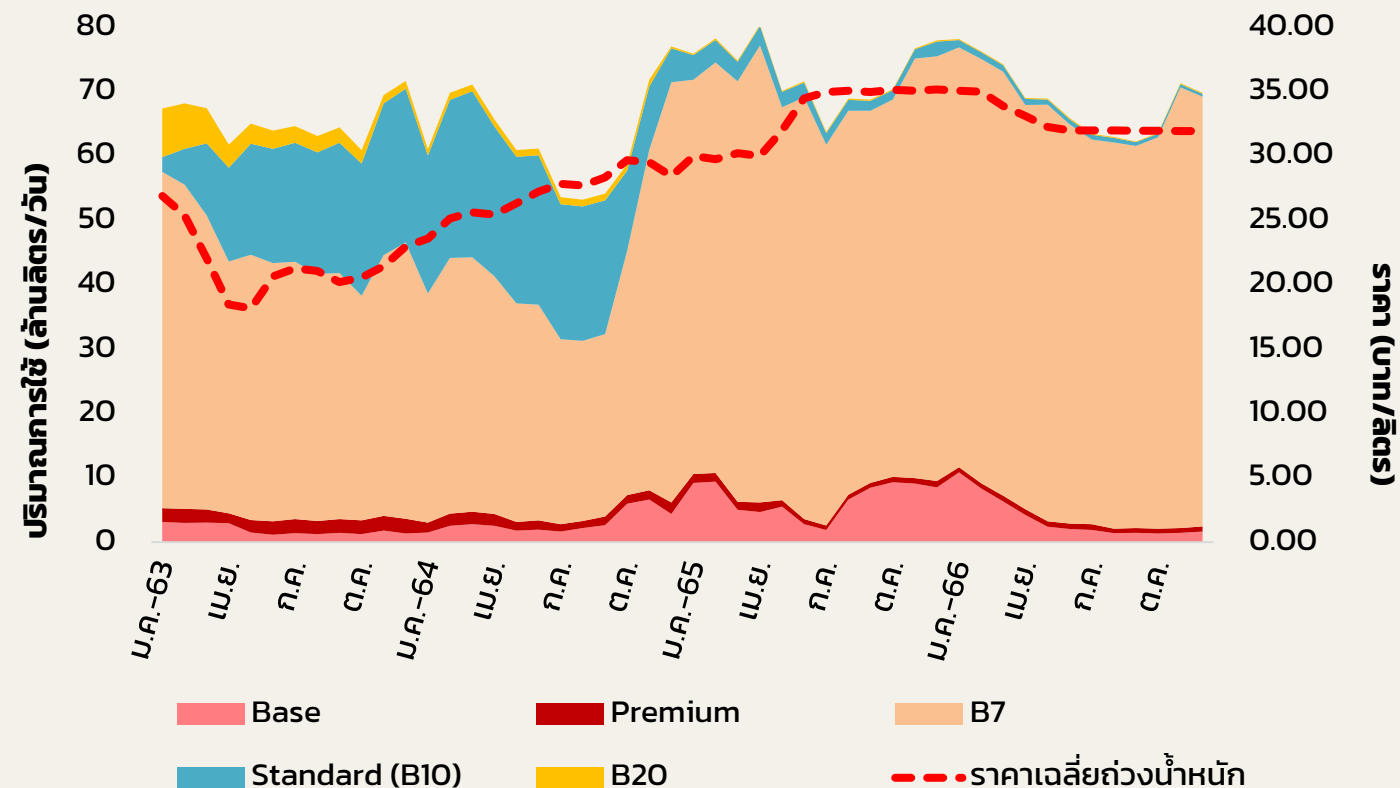
ม.ค. – ธ.ค. 2566

เบนซิน

การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน เพิ่มขึ้น 4.0% ซึ่งเป็นผลจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่ฟื้นตัวดีขึ้น ส่งผลให้มีการเดินทางท่องเที่ยวในประเทศที่มากขึ้น จากทั้งนักท่องเที่ยวชาวไทยและชาวต่างชาติ โดยปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์เบนซินสะสม ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2566 อยู่ที่ **30.44 ล้านคัน**



ชนิดน้ำมัน	ปริมาณการใช้ (ล้านลิตร/วัน)			2566 (ม.ค. -ธ.ค.)		ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (บาท/ลิตร)		
	2564	2565	2566 (ม.ค. -ธ.ค.)	Growth (%YoY)	Share (%)	2564	2565	2566 (ม.ค. -ธ.ค.)
กลุ่มเบนซิน	29.03	30.16	31.36	4.0	100	28.12	37.46	36.38
เบนซิน 95	0.66	0.52	0.46	-12.1	1	35.94	45.42	44.69
แก๊สโซฮอล์	28.37	29.63	30.90	4.3	99	27.94	37.32	36.25
▪ 91 (E10)	6.90	7.02	6.89	-1.9	22	28.21	37.40	36.30
▪ 95 (E10)	14.90	16.28	17.97	10.4	57	28.52	37.86	36.81
▪ 95 (E20)	5.79	5.50	5.88	6.9	19	26.90	36.38	34.54
▪ 95 (E85)	0.78	0.83	0.16	-81.2	1	22.06	32.12	34.83



ม.ค. – ธ.ค. 2566



ดีเซล

การใช้น้ำมันดีเซลซึ่งเป็นเชื้อเพลิงสำคัญในภาคขนส่งลดลง 5.7% จากฐานการใช้ที่สูงกว่าปกติในปี 2565 เนื่องจากมีนโยบายให้ใช้น้ำมันดีเซลในโรงไฟฟ้าทดแทน LNG ในช่วงที่มีราคาสูง ประกอบกับการส่งออกที่ชะลอตัว ส่งผลให้การใช้ดีเซลในการขนส่งสินค้าลดลง โดยปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ดีเซลสะสม ณ สิ้นเดือน ธันวาคม 2566 อยู่ที่ **12.68 ล้านคัน**

ชนิดน้ำมัน	ปริมาณการใช้ (ล้านลิตร/วัน)			2566 (ม.ค.-ธ.ค.)		ราคาเฉลี่ยถ่วงน้ำหนัก (บาท/ลิตร)		
	2564	2565	2566 (ม.ค.-ธ.ค.)	Growth (%YoY)	Share (%)	2564	2565	2566 (ม.ค.-ธ.ค.)
กลุ่มดีเซล	63.14	73.08	68.93	-5.7	100	26.54	32.56	32.31
B7 ¹	38.38	62.91	63.62	1.1	93	28.02	33.07	32.73
รรรดา (B10) ¹	19.22	2.27	0.77	-66.1	1	25.70	33.07	31.66
B20	0.99	0.19	0.15	-20.0	0.2	25.51	33.09	32.09
พื้นฐาน	3.05	6.70	3.58	-46.5	5	-	-	-
Premium	1.51	1.01	0.81	-19.8	1	33.72 ²	42.34 ²	43.69 ²

หมายเหตุ

- วันที่ 1 ต.ค.63 เปลี่ยนชื่อน้ำมันดีเซลจาก "ดีเซลหมุนเร็วธรรมดา" เปลี่ยนเป็น "ดีเซลB7" และ "ดีเซลB10" เปลี่ยนเป็น "ดีเซลหมุนเร็วธรรมดา" โดยน้ำมันดีเซลหมุนเร็วธรรมดา เริ่มจำหน่ายตั้งแต่เดือนมิถุนายน 2562
- ราคาขายปลีกเฉพาะราคาเฉลี่ยของ น้ำมันดีเซลพรีเมียม

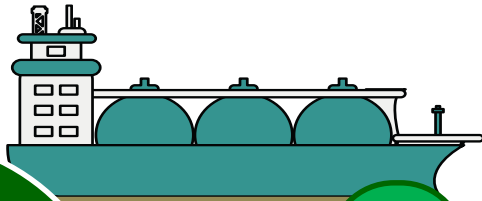
การจัดการและการใช้ LPG

ม.ค. – ธ.ค. 2566

การจัดการ LPG

6,705 พันตัน

↑ 0.5%



นำเข้า

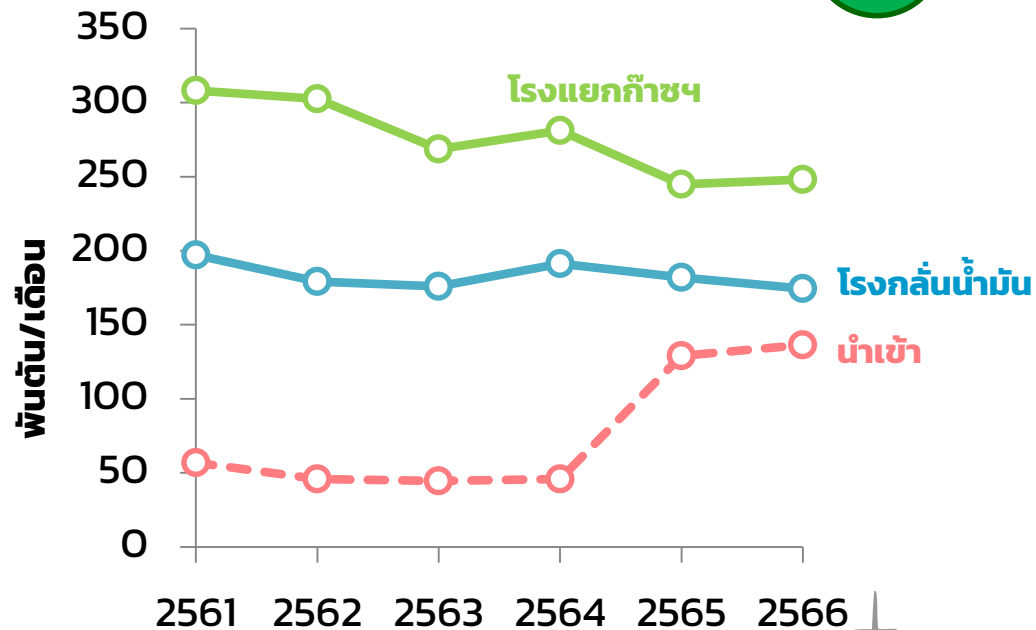
24%

โรงกลั่นน้ำมัน

31%

โรงแยกก๊าซธรรมชาติ

45%



การใช้ LPG

6,542 พันตัน

↑ 1.5%



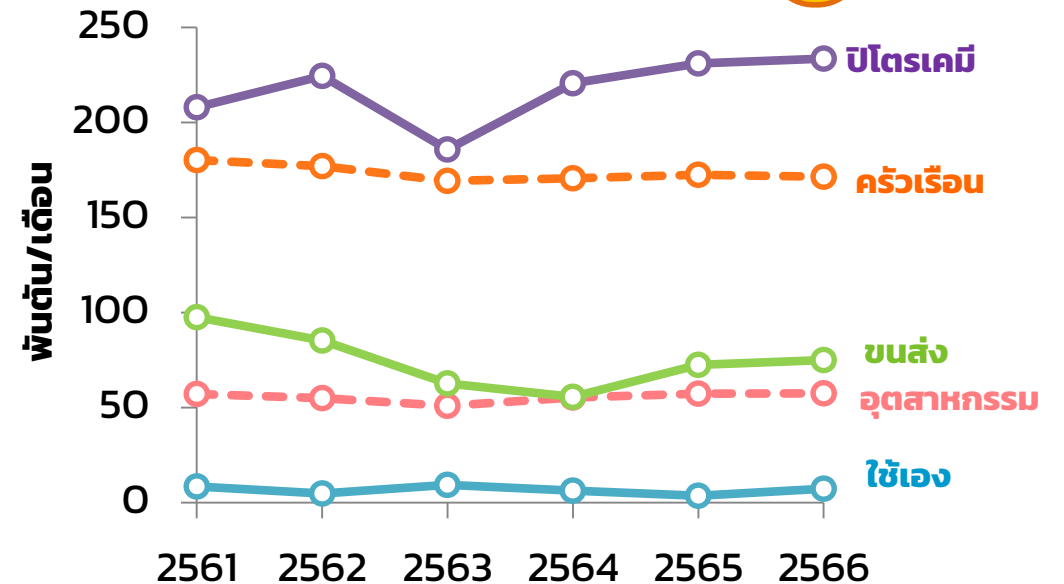
43% ปิโตรเคมี

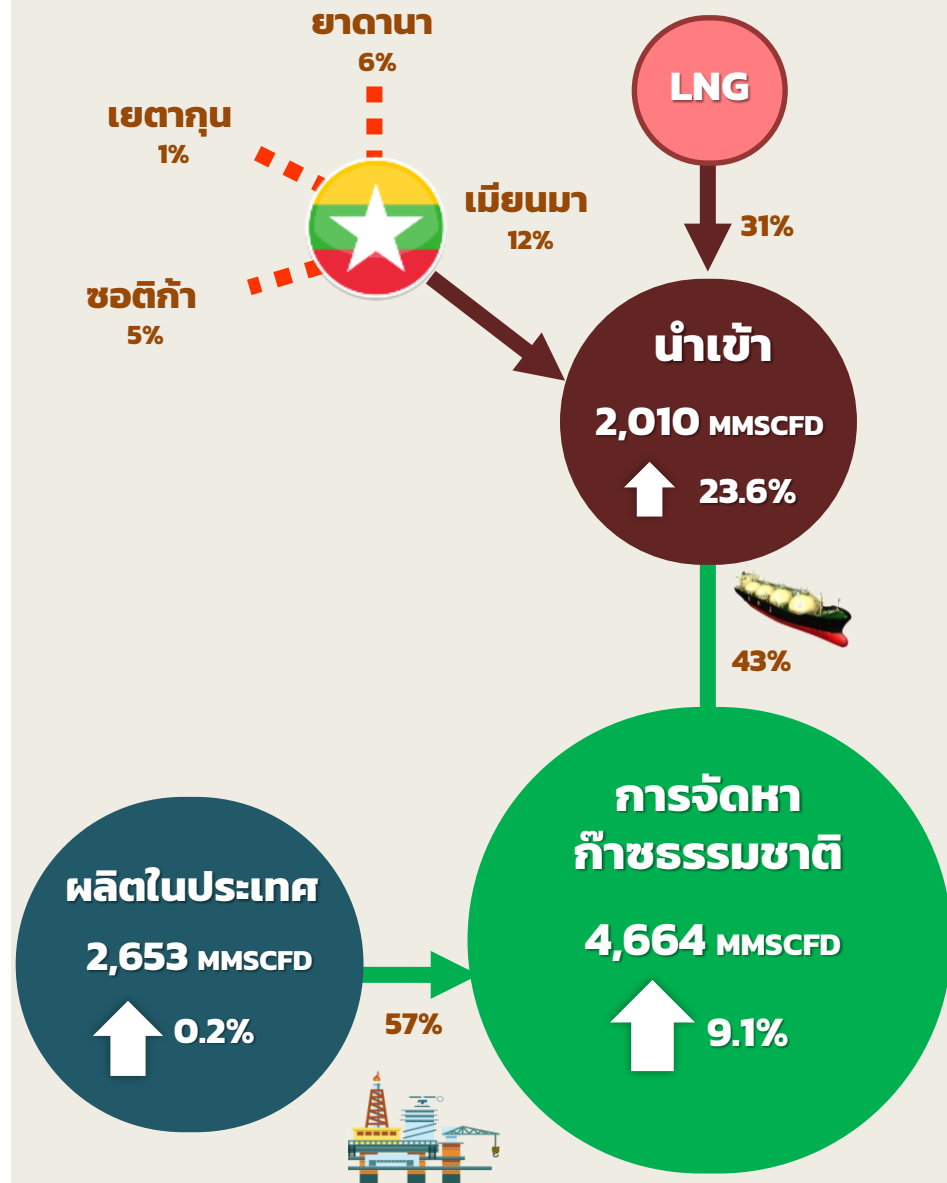
31% คริวเรือน

14% ขนส่ง

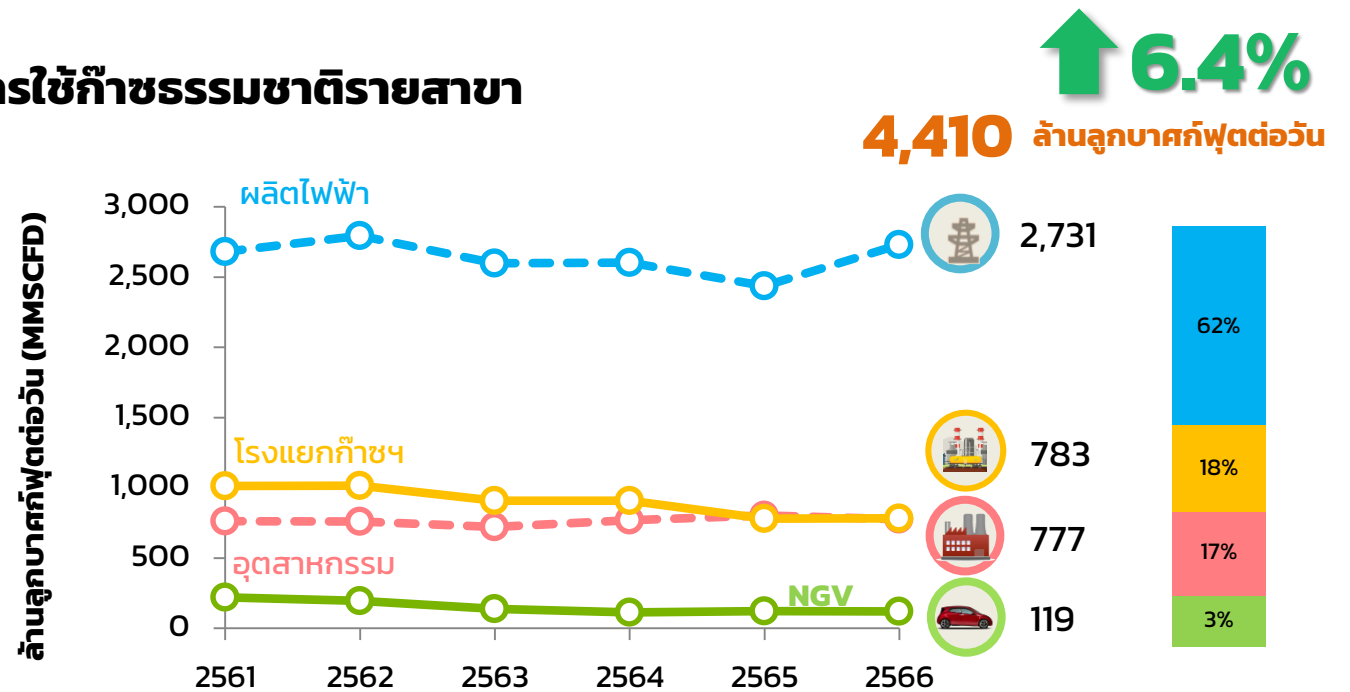
11% อุตสาหกรรม

1% ใช้เอง



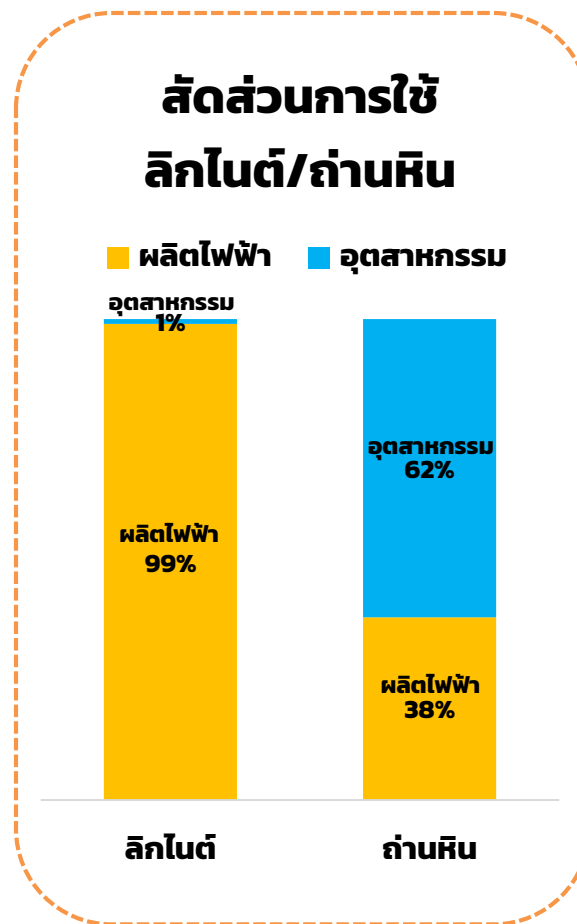
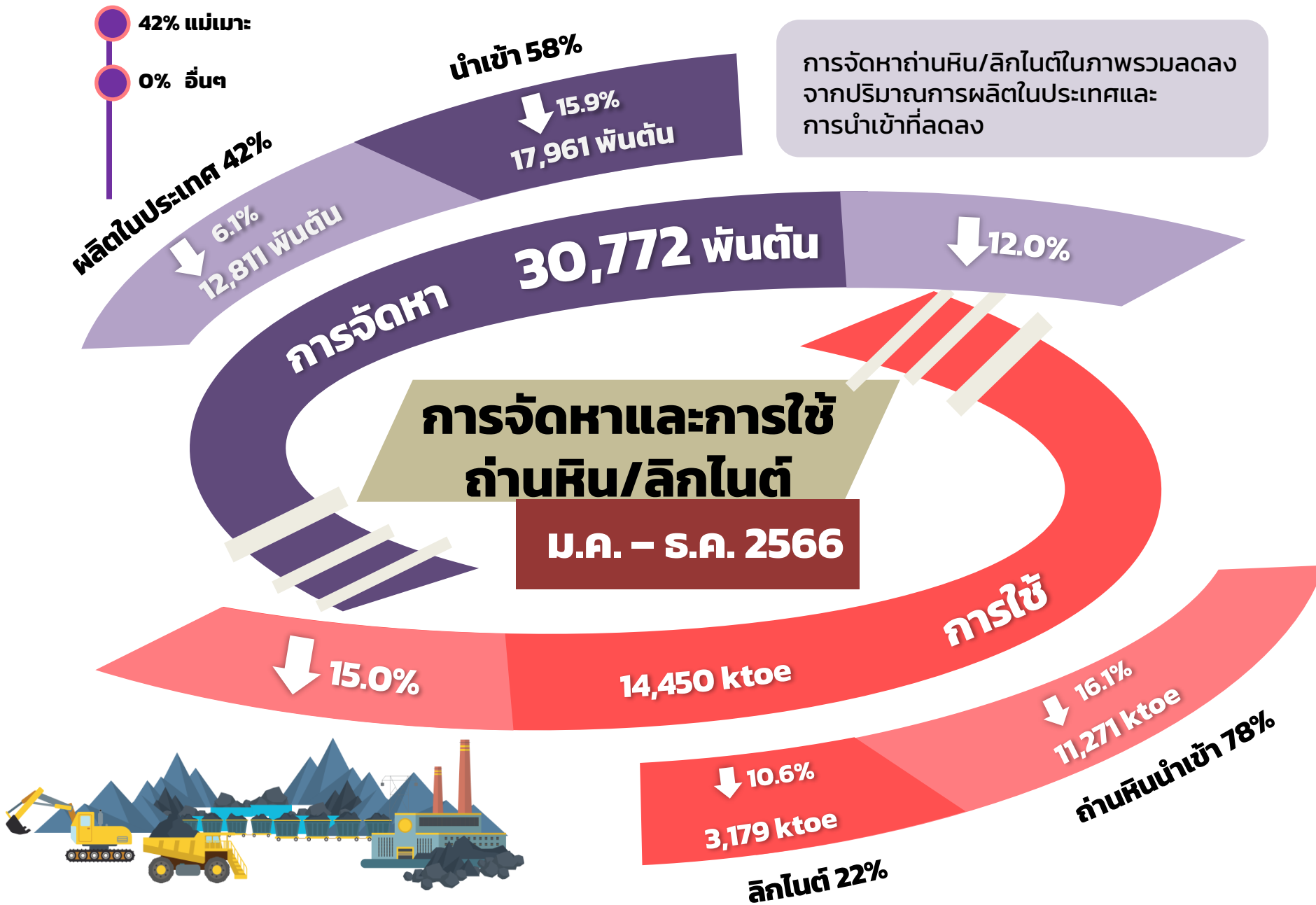


การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา



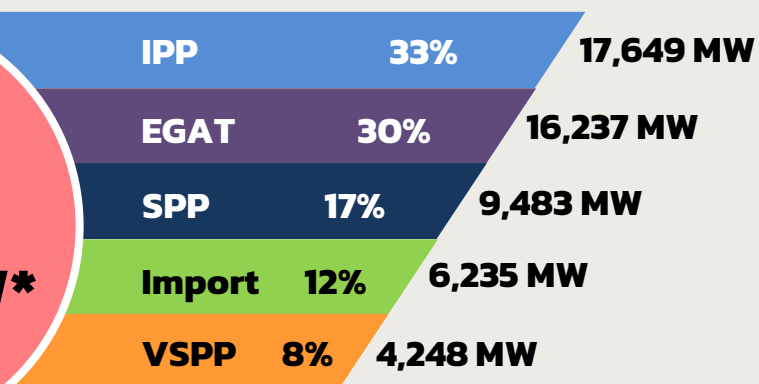
การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น 6.4%
จากการใช้ผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 12.0% และใช้ใน
โรงแยกก๊าซฯ เพิ่มขึ้น 0.4% ในขณะที่การใช้
เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลง 2.5%
และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลง 3.3%

ปี	ม.ค. - ส.ค.		
	2565	2566	
ปริมาณการใช้ (MMSCFD)	4,143	4,410	↑
ผลิตไฟฟ้า	2,437	2,731	↑
อุตสาหกรรม	804	777	↓
โรงแยกก๊าซฯ	780	783	↑
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	122	119	↓

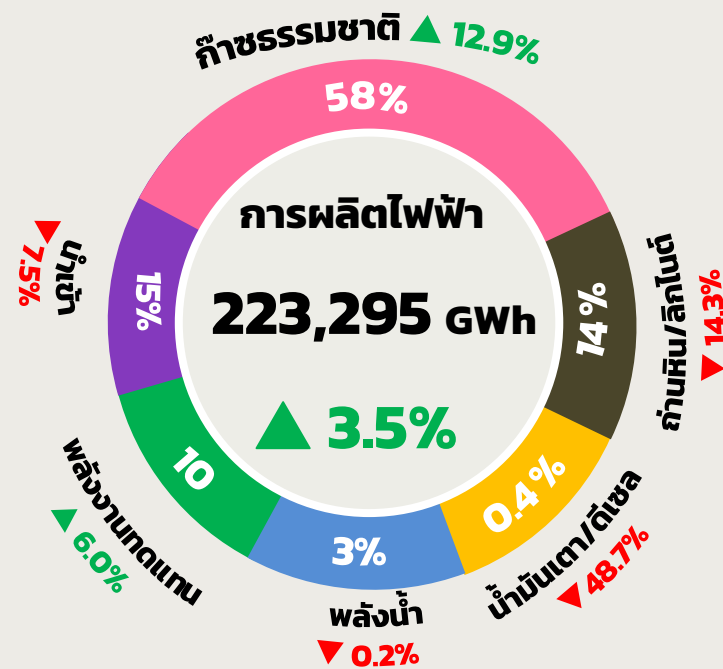


ข้อมูลเดือน ณ ธันวาคม 2566

กำลังผลิตตามสัญญา
53,852 MW*



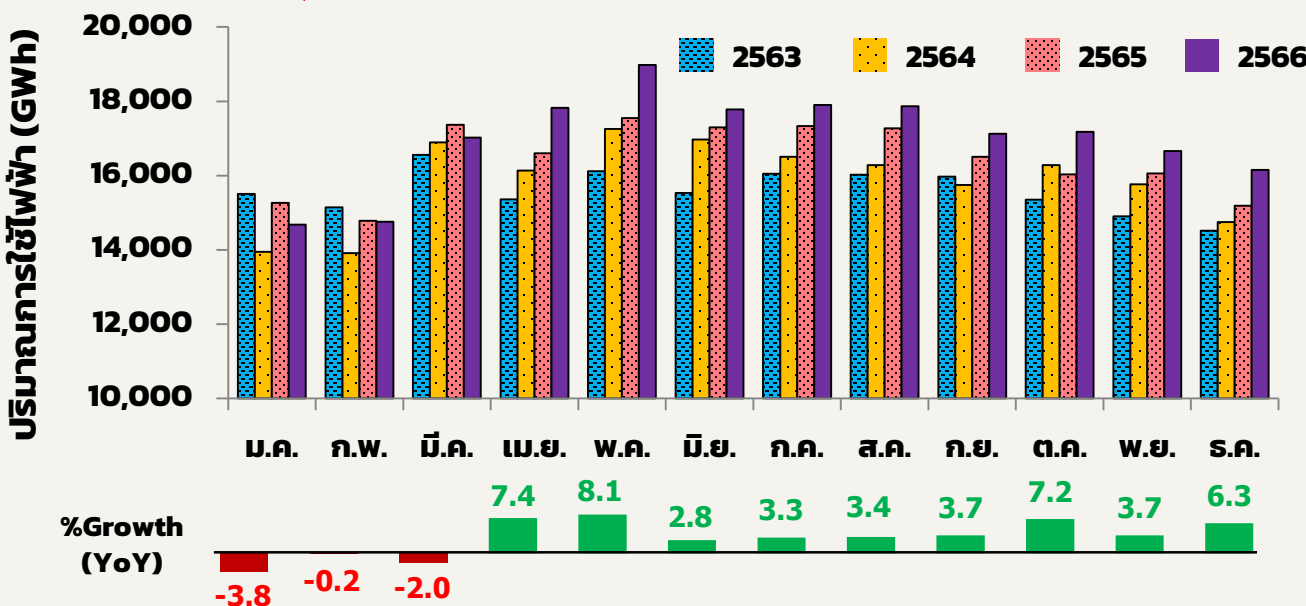
* ไม่รวมข้อมูลของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)



การใช้

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

การจัดการ



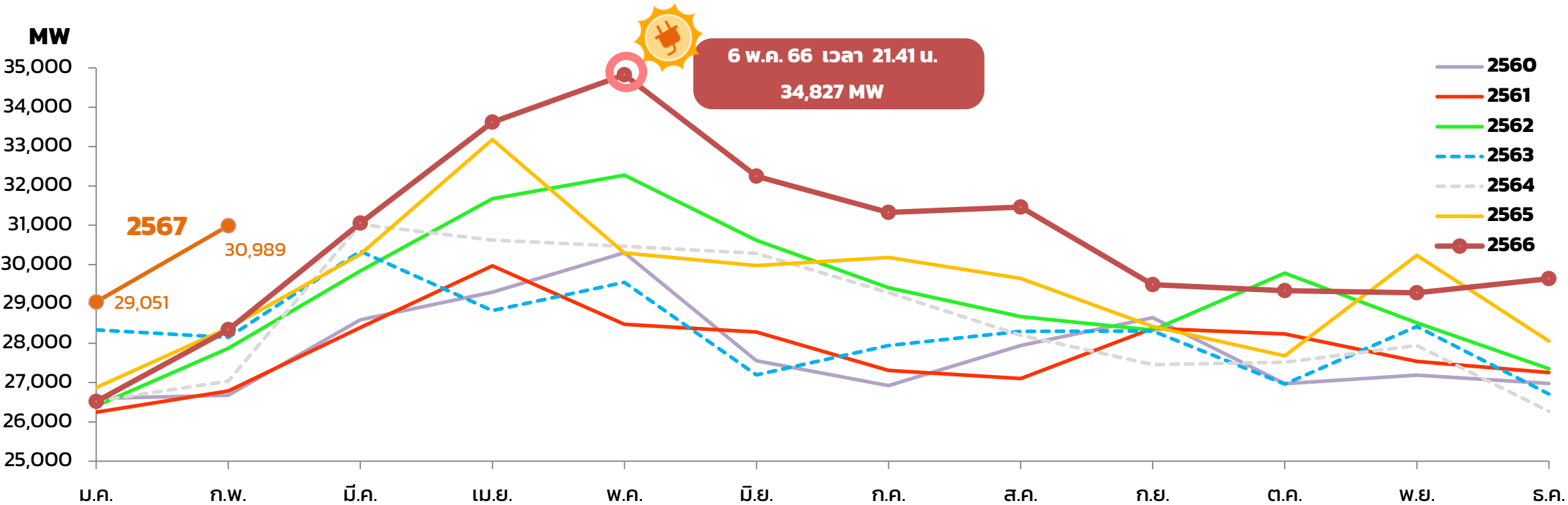
ปี 2566		
สาขา	%Growth	%Share
อุตสาหกรรม	▼ 2.6	42
ครัวเรือน	▲ 7.4	29
ธุรกิจ	▲ 8.4	24
อื่น ๆ *	▲ 12.7	5
รวม	▲ 3.4	100

หมายเหตุ: เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (%YoY)
* อื่น ๆ เช่น องค์การไม่แสวงหากำไร สุนัขน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ



ความต้องการ พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบ 3 การไฟฟ้า

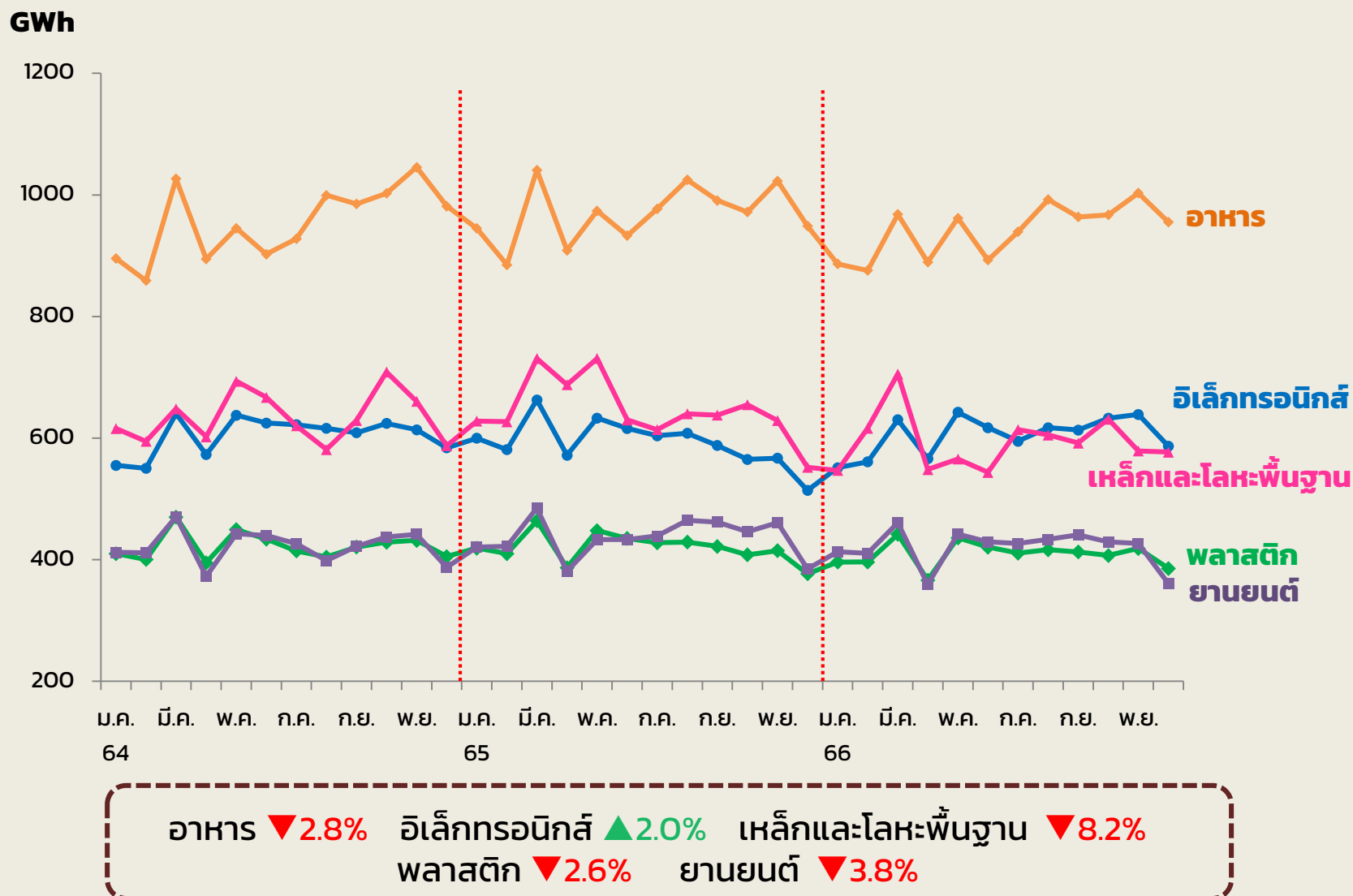
ปี	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566
Peak (MW)	30,303	29,968	32,273	30,342	31,023	33,177	34,827
วัน Peak	พฤษภาคม 4 พ.ค.	อังคาร 24 เม.ย.	ศุกร์ 3 พ.ค.	ศุกร์ 13 มี.ค.	พุธ 31 มี.ค.	พฤษภาคม 28 เม.ย.	เสาร์ 6 พ.ค.
เวลา Peak	14.20	13.51	14.27	14.14	14.49	14.30	21.41



การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม อุตสาหกรรมสำคัญ

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม อุตสาหกรรมสำคัญ ในปี 2566

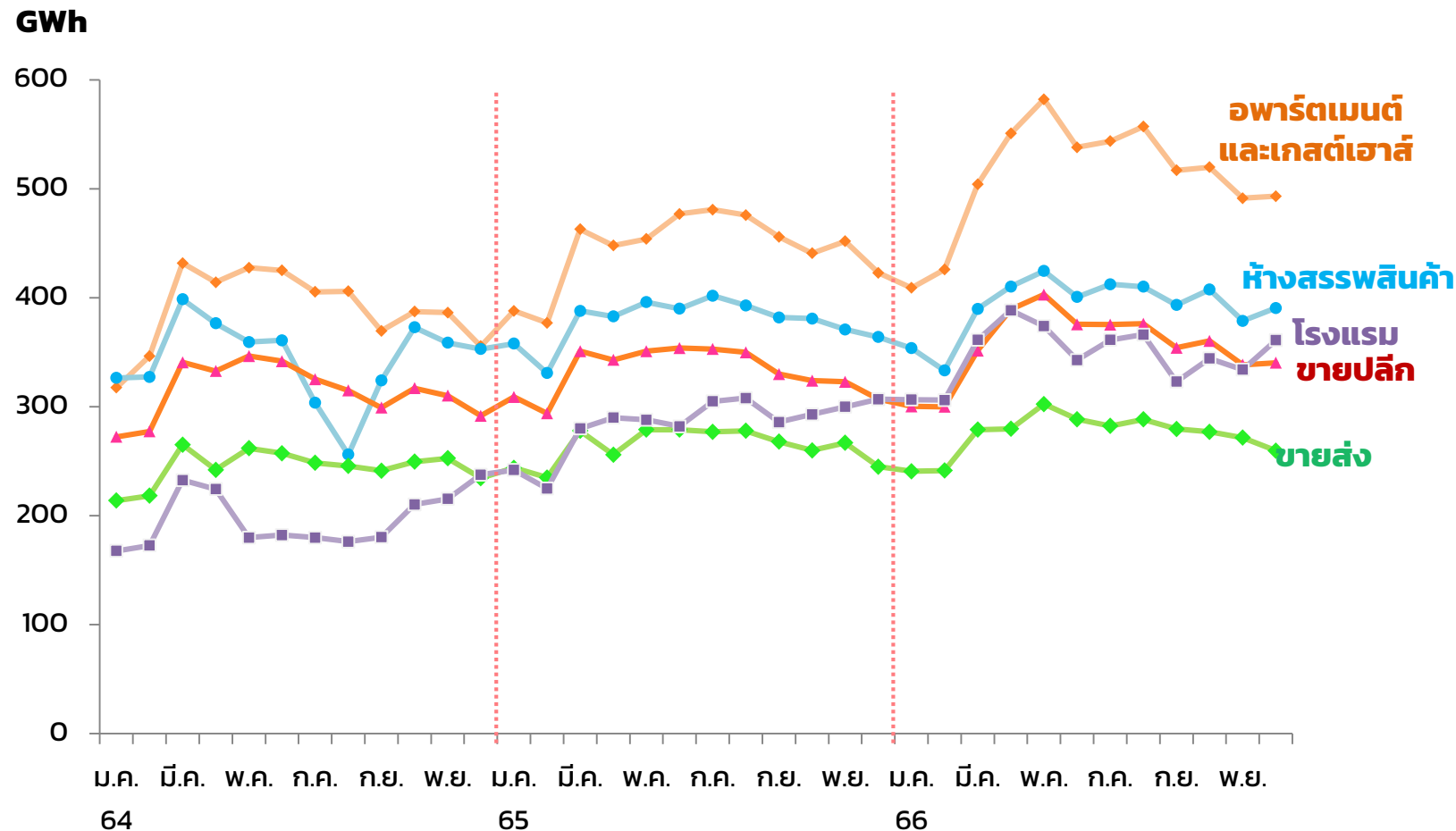
ปรับตัวลดลงเกือบทุกกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ
ตามการส่งออกที่หดตัวลงจากเศรษฐกิจโลกที่
ชะลอตัว ยกเว้นอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการ
ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับความต้องการใช้
สินค้าอิเล็กทรอนิกส์ที่เพิ่มขึ้น



การใช้ไฟฟ้าในกลุ่ม ธุรกิจสำคัญ

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจสำคัญ ในปี 2566

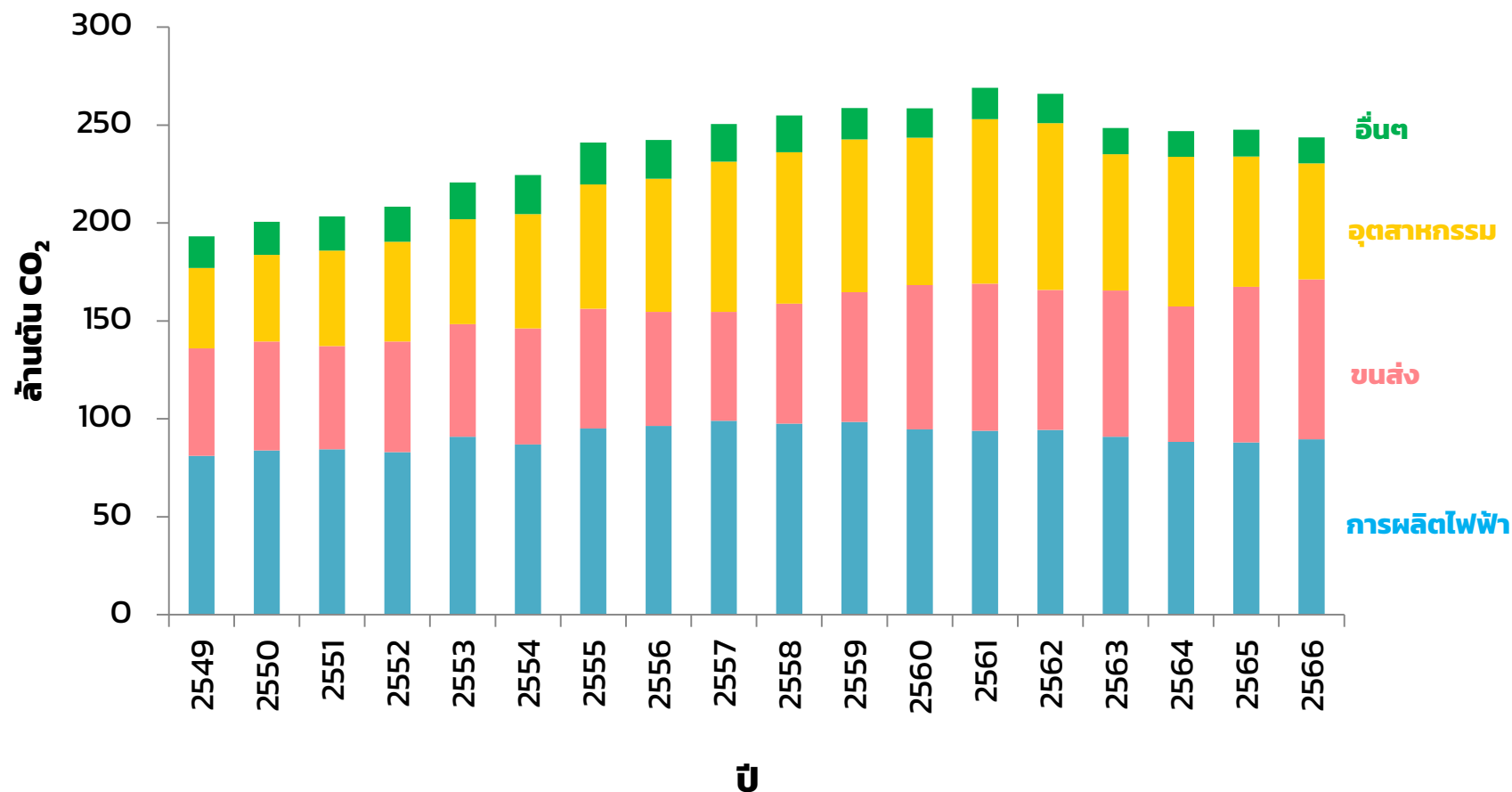
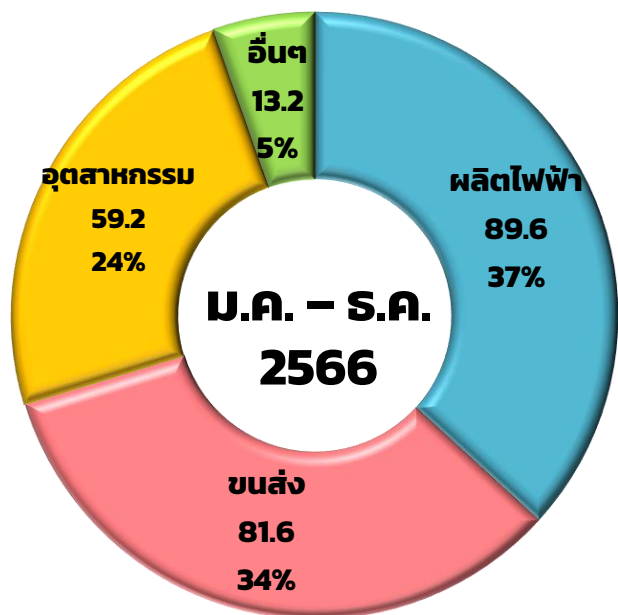
ปรับตัวเพิ่มขึ้นในทุกกลุ่มธุรกิจสำคัญ โดยเฉพาะ
ธุรกิจโรงแรม ตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจ
ภายหลังสถานการณ์การแพร่ระบาดของ
โรคโควิด-19 คลี่คลาย ทำให้เกิดการใช้จ่ายในการ
อุปโภคและบริโภคมากขึ้น รวมทั้งภาคการท่องเที่ยว
ที่ขยายตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง



อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ ▲15.0% ห้างสรรพสินค้า ▲3.7%
โรงแรม ▲22.5% ขายปลีก ▲6.9% ขายส่ง ▲4.0%

การปล่อยก๊าซ CO₂ จากการใช้พลังงานรายสาขาเศรษฐกิจ

สัดส่วนการปล่อยก๊าซ CO₂
จากการใช้พลังงาน รายสาขาเศรษฐกิจ



รวมทั้งสิ้น 243.6 ล้านตัน CO₂

การปล่อยก๊าซ CO₂ ↓ 2.4% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงจากสาขา อุตสาหกรรมและอื่นๆ ในขณะที่สาขาการผลิตไฟฟ้าและสาขาส่งเสริมเพิ่มขึ้น



แนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2567

ประมาณการเศรษฐกิจ ปี 2567

สมมติฐาน

GDP ไทย (%)

อัตราแลกเปลี่ยน
(บาท/USD)

ราคาน้ำมันดิบ
(USD/BBL)

GDP โลก (%)

	2563	2564	2565	2566	2567 ^f ณ 19 ก.พ. 67
GDP ไทย (%)	-6.1	1.6	2.5	1.9	2.2 - 3.2
อัตราแลกเปลี่ยน (บาท/USD)	31.3	32.0	35.1	34.8	34.3 - 35.3
ราคาน้ำมันดิบ (USD/BBL)	42.4	68.8	97.0	82.0	80 - 90
GDP โลก (%)	-2.9	5.8	3.5	3.0	2.7

ปัจจัยสนับสนุน (+)

- การฟื้นตัวของการค้าโลกทำให้ภาคการส่งออกสินค้ากลับมาขยายตัว
- การขยายตัวของการอุปโภคบริโภคภายในประเทศ และการลงทุนภาคเอกชน
- การฟื้นตัวต่อเนื่องของภาคการท่องเที่ยว

ปัจจัยลบ (-)

- ปรากฏการณ์เอลนีโญที่อาจส่งผลให้ประเทศไทยมีอุณหภูมิสูงกว่าปกติและมีปริมาณฝนต่ำกว่าปกติ ทำให้เกิดปัญหารายแล้งส่งผลต่อผลผลิตภาคเกษตร
- ความเสี่ยงจากความผันผวนของระบบเศรษฐกิจและการเงินโลก เช่น ความขัดแย้งในตะวันออกกลางที่อาจส่งผลกระทบต่อการผลิตโลกและความผันผวนของราคาพลังงาน

หมายเหตุ: ^f เป็นข้อมูลประมาณการ

ที่มา: สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ณ วันที่ 19 กุมภาพันธ์ 2567

น้ำมัน

▲ 3.1%



แนวโน้มการใช้พลังงาน
ปี 2567^f

การใช้พลังงานขั้นต้น

2,063

พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



3.1%

การใช้พลังงานปี 2567 คาดว่าจะเพิ่มขึ้น เนื่องจาก

- ✓ การขยายตัวของเศรษฐกิจในประเทศ
- ✓ การขยายตัวของภาคการส่งออกสินค้า
- ✓ การฟื้นตัวของภาคการท่องเที่ยว และมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวของภาครัฐ

หมายเหตุ: ปี 2567^f เป็นข้อมูลประมาณการ

ก๊าซธรรมชาติ

▲ 2.5%



เพิ่มขึ้น จากแหล่งเอราวัณที่จะกลับมาผลิตก๊าซธรรมชาติได้ตามสัญญาที่ระดับ 800 mmscfd ในเดือนเม.ย. 2567 และการนำเข้า Spot LNG เพื่อรองรับความต้องการใช้ในการผลิตไฟฟ้า รวมทั้งมีโรงไฟฟ้าก๊าซธรรมชาติที่เข้าระบบเพิ่มเติม ได้แก่ โรงไฟฟ้าของบริษัท หินกอง เพาเวอร์ จำกัด (700 MW)

ถ่านหิน /
ลิกไนต์

▲ 2.4%



เพิ่มขึ้น จากการใช้ถ่านหินนำเข้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นเพื่อทดแทนลิกไนต์ในประเทศเนื่องจากการหมดอายุประทานบัตรของเหมืองในประเทศ และการเพิ่มขึ้นของถ่านหินนำเข้าที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้า IPP

ไฟฟ้าพลังน้ำ /
ไฟฟ้านำเข้า

▲ 5.4%



เพิ่มขึ้น จากฐานที่ต่ำในปี 2566 และความต้องการไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นจากสถานะเศรษฐกิจที่ดีขึ้น ทั้งนี้ การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเพื่อลดต้นทุนการผลิตไฟฟ้า แต่ไฟฟ้าพลังน้ำจะลดลงตามการผลิตที่คาดว่าจะลดลงเนื่องจากปรากฏการณ์เอลนีโญทำให้ปี 2566 มีปริมาณน้ำฝนต่ำกว่าปกติส่งผลให้ปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่มีระดับกักเก็บน้อย และยังคงส่งผลกระทบต่อเนื่องให้ฝนตกน้อยในช่วงต้นปี 2567



พลังงานขั้นต้น

2,063

พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน



3.1%

แนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2567

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
ปริมาณการใช้รวม	2,012	1,993	1,990	2,007	2,063
น้ำมัน	745	705	810	812	837
ก๊าซธรรมชาติ	844	849	768	838	859
ถ่านหิน/ลิกไนต์	365	374	341	290	296
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	58	65	72	67	71
อัตราการเปลี่ยนแปลง (% YoY)	-4.9	-1.0	-0.1	0.8	3.1
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
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	6.7	11.4	11.1	-6.4	5.4

หมายเหตุ: ^f เป็นข้อมูลประมาณการ



การใช้น้ำมัน
สำเร็จรูป

142.5

ล้านลิตรต่อวัน

↑ 3.3%

หมายเหตุ:

^f เป็นข้อมูลประมาณการ

* น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

แนวโน้มการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2567

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2563	2564	2565	2566	2567 ^f
การใช้น้ำมันสำเร็จรูปรวม	127.3	120.2	137.5	138.4	142.5
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	31.7	29.0	30.2	31.4	31.8
ดีเซล	65.5	63.2	73.1	68.9	68.9
น้ำมันเครื่องบิน*	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
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-11.5	-5.8	14.4	0.7	3.3
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-1.2	-8.7	3.9	4.0	1.7
ดีเซล	-2.7	-3.8	15.7	-5.7	0.2
น้ำมันเครื่องบิน*	-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



การใช้ไฟฟ้า

210,170

GWh



3.1%

แนวโน้มการใช้ไฟฟ้า ปี 2567

ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	%Growth
2559	182,847	8,014	4.6
2560	185,124	2,277	1.2
2561	187,832	2,708	1.5
2562	192,960	5,129	2.7
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 ^f	210,170	6,247	3.1

หมายเหตุ: ^f เป็นข้อมูลประมาณการ



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

www.eppo.go.th



EPPPO Thailand



EPPPO Thailand