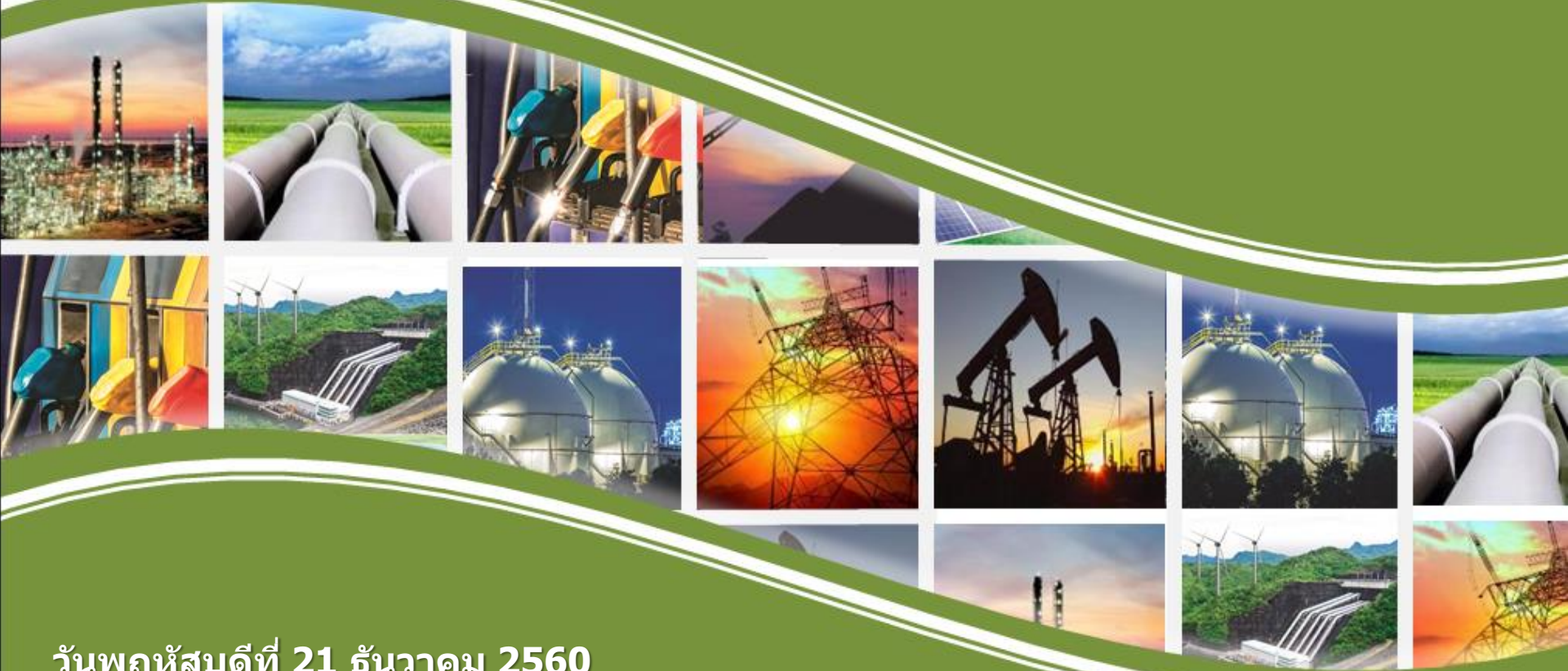


สถานการณ์พลังงานปี 2560 และแนวโน้มปี 2561



วันพฤหัสบดีที่ 21 ธันวาคม 2560
เวลา 10.00 น. ณ ห้องประชุม 2 ชั้น 2
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



สถานการณ์พลังงาน ปี 2560



1



การใช้พลังงานขั้นต้น

2,754 พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน*
เพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น
โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ

2.4%

*รวมการใช้พลังงานทดแทน



ภาพรวมภาวะเศรษฐกิจ

- GDP : ปี 2560 คาดว่าจะขยายตัว 3.9%**
จากการลงทุน และการส่งออกที่ขยายตัว
ดีขึ้นตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก
- ราคาน้ำมันดิบดูไบ : คาดว่าเฉลี่ยอยู่ที่ 53 \$/BBL** โดยในช่วงครึ่งปีหลัง
ปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นตามเศรษฐกิจโลก
และข้อตกลงลดกำลังการผลิต
ของกลุ่มผู้ผลิตน้ำมัน

ที่มา : สศช.

2

การใช้พลังงานรายชนิด



การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2.0%

: **เพิ่มขึ้น** โดยเพิ่มเกือบทุกประเภท
ยกเว้นการใช้น้ำมันเตา และ LPG ที่ลดลง



กลุ่มเบนซิน

3.8%

ดีเซล

2.6%

: **เพิ่มขึ้น** จากราคาน้ำมันที่ยังทรงตัวอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก



น้ำมันเครื่องบิน*

4.4%

: **เพิ่มขึ้น**
จากการท่องเที่ยว
ที่ขยายตัวได้ดี



น้ำมันเตา

7.2%

: **ลดลง** จากการใช้
ในภาคการผลิตไฟฟ้า
และภาคอุตสาหกรรม



LPG**

1.8%

: **ลดลง** จากการใช้
ในภาคขนส่ง



ไฟฟ้า

1.4%

: **เพิ่มขึ้น** จากการขยายตัว
ทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะ
ภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ

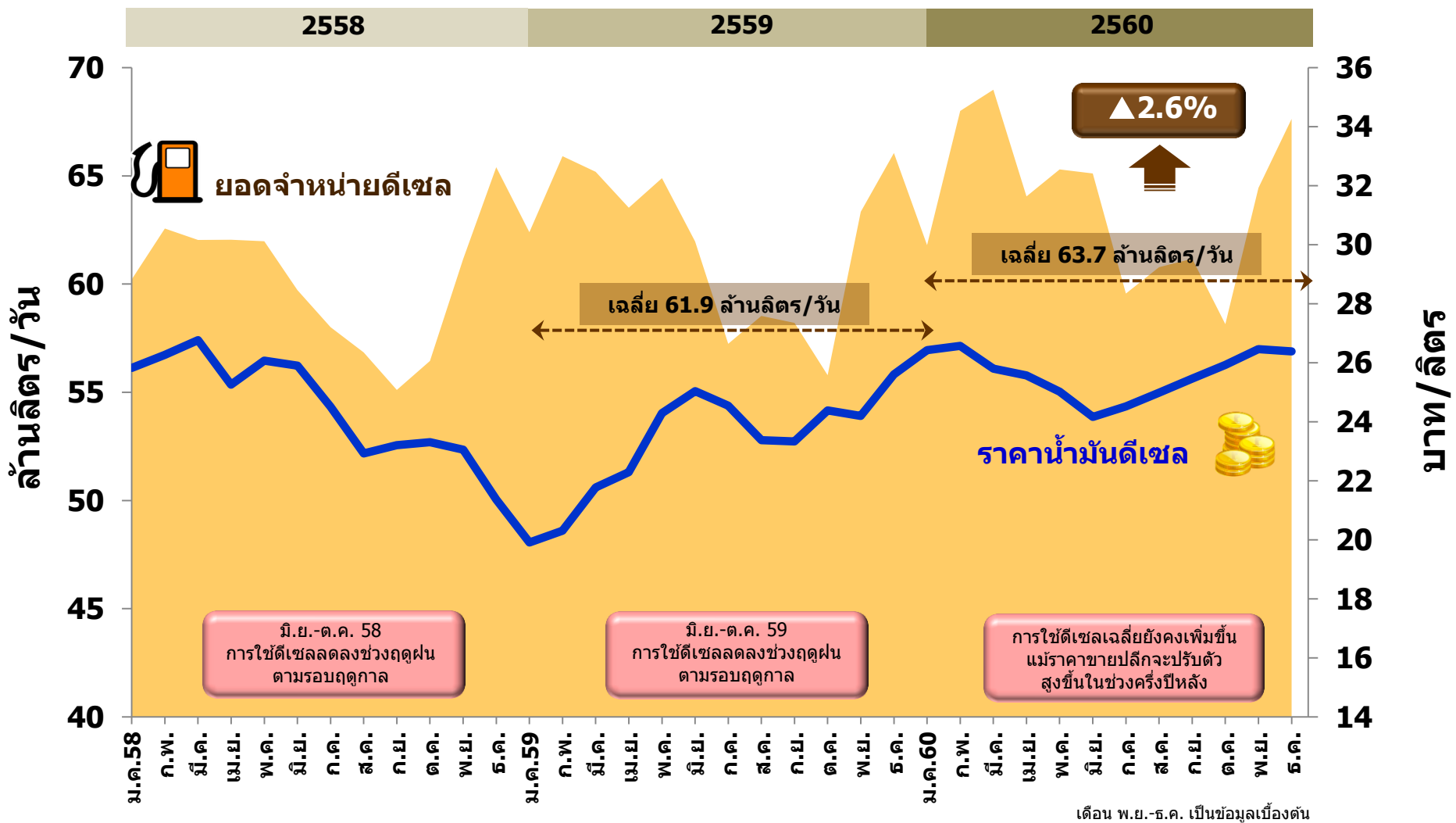


ก๊าซธรรมชาติ

0.1%

: **ลดลง** จากการใช้เพื่อผลิต
ไฟฟ้า และการใช้ NGV
ที่ลดลง

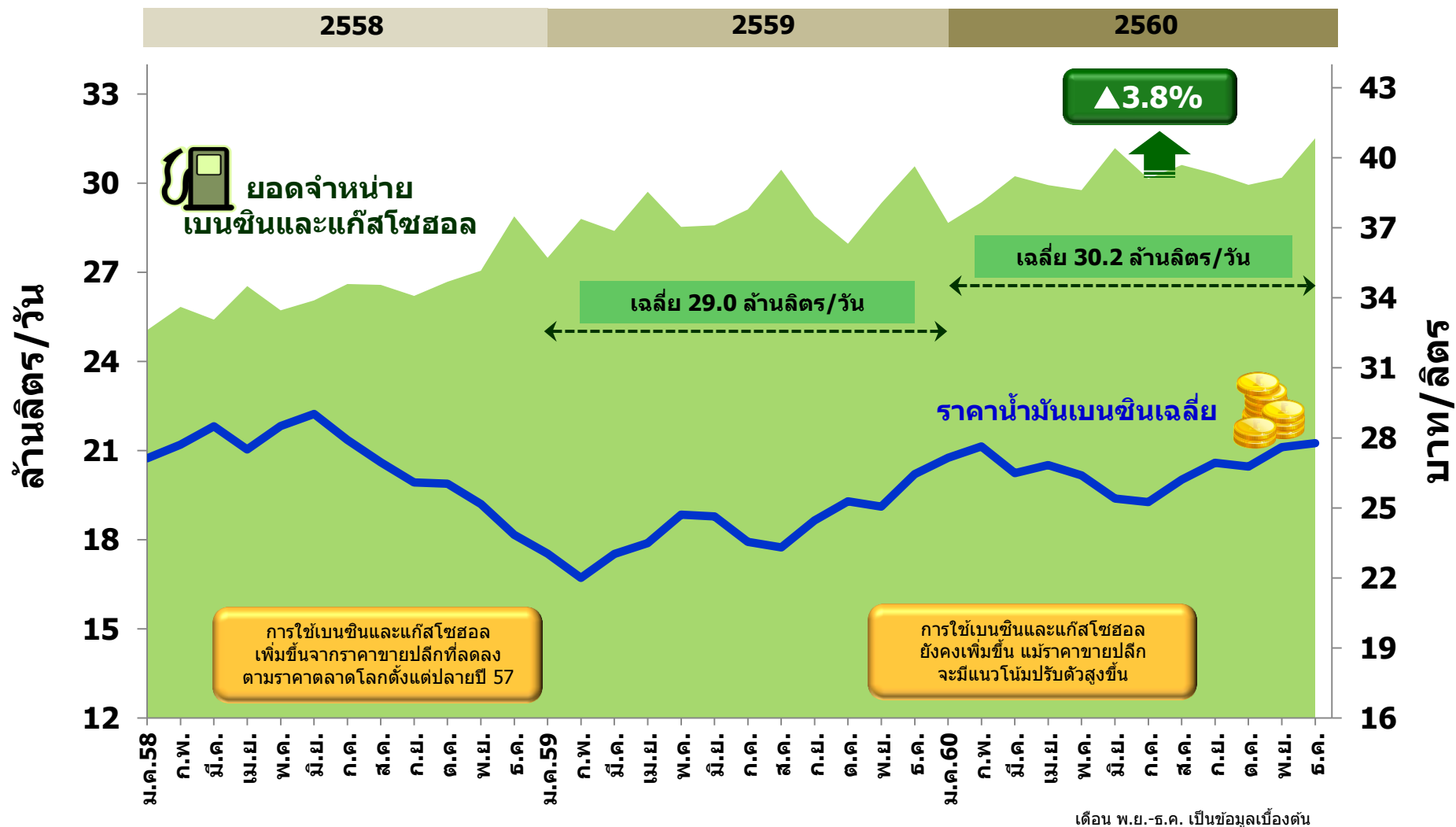
ยอดจำหน่ายและราคาน้ำมันดีเซล



การใช้น้ำมันดีเซล เฉลี่ย 63.7 ล้านลิตร/วัน คาดว่า ▲ 2.6% เนื่องจากราคาขายปลีกที่แม้จะปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง แต่ยังคงอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก ประกอบกับจำนวนรถยนต์ใหม่ที่เข้าตลาดเพิ่มขึ้น

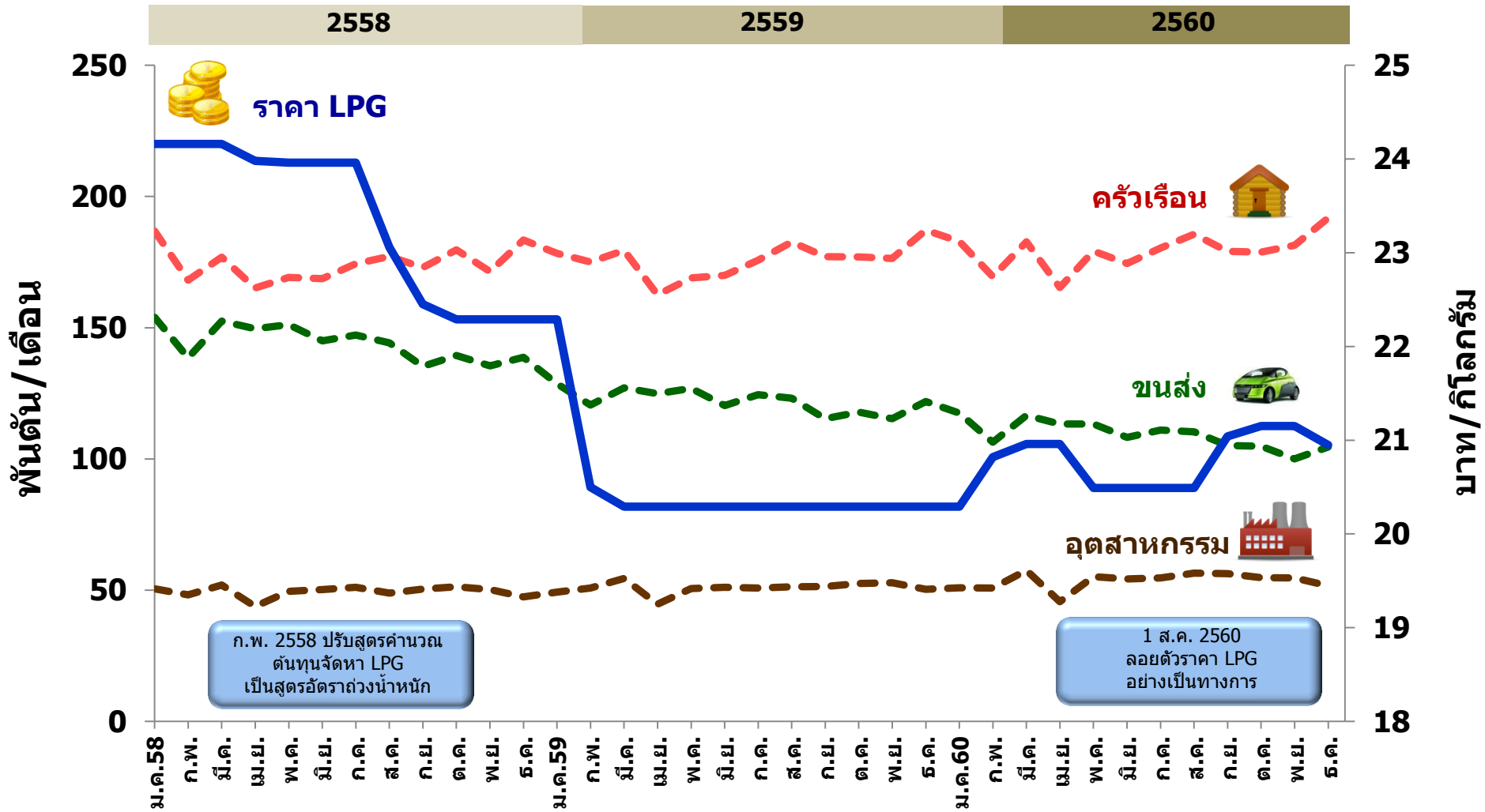


ยอดจำหน่ายน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ และราคาน้ำมันเบนซินเฉลี่ย



การใช้น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ เฉลี่ย 30.2 ล้านลิตร/วัน คาดว่า▲ 3.8% เนื่องจากราคาขายปลีก
ที่ยังอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก

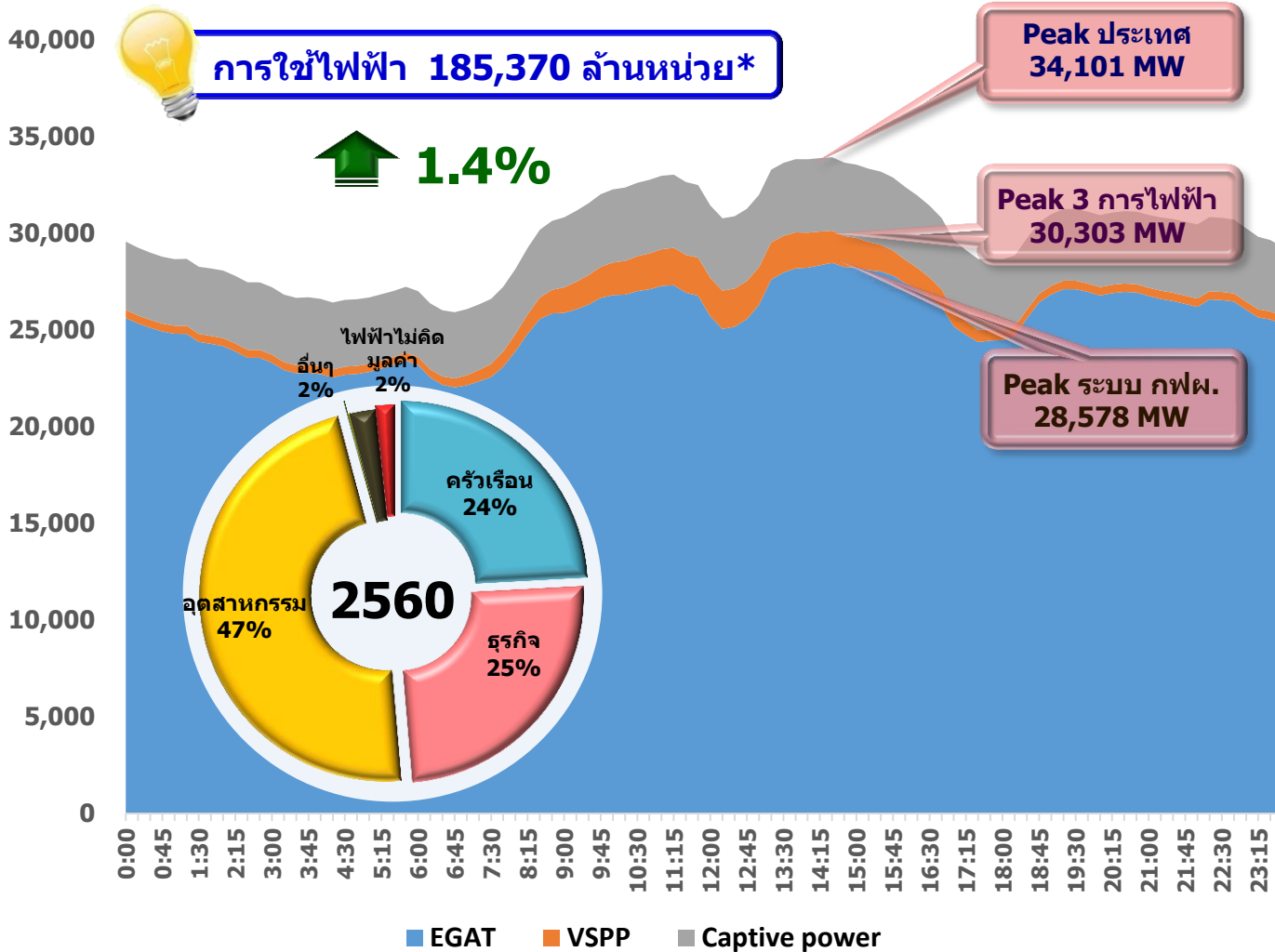
ยอดจำหน่าย LPG รายสาขาและราคา



เดือน พ.ย.-ธ.ค. เป็นข้อมูลเบื้องต้น



การใช้ LPG ภาคครัวเรือนและภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มเพิ่มขึ้น ขณะที่ภาคขนส่งมีแนวโน้มลดลง
ทั้งนี้ราคาขายปลีก LPG ปี 2560 มีแนวโน้มเพิ่มขึ้นตามราคาตลาดโลก



Peak

ณ วันที่ 4 พ.ค. เวลา 14.20 น.

Peak ประเทศ

34,101 MW

รวม Peak ของ VSPP และ Captive power

↑ 1.9%

Peak ระบบ 3 การไฟฟ้า

30,303 MW

รวม Peak ของ VSPP

↓ 2.2%

Peak ระบบ กฟผ.

28,578 MW

↓ 3.5%

การใช้ไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 185,370 ล้านหน่วย คาดว่า▲ 1.4%

ตามเศรษฐกิจของประเทศที่มีการขยายตัวเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง
โดยเฉพาะในภาคอุตสาหกรรม และภาคธุรกิจ



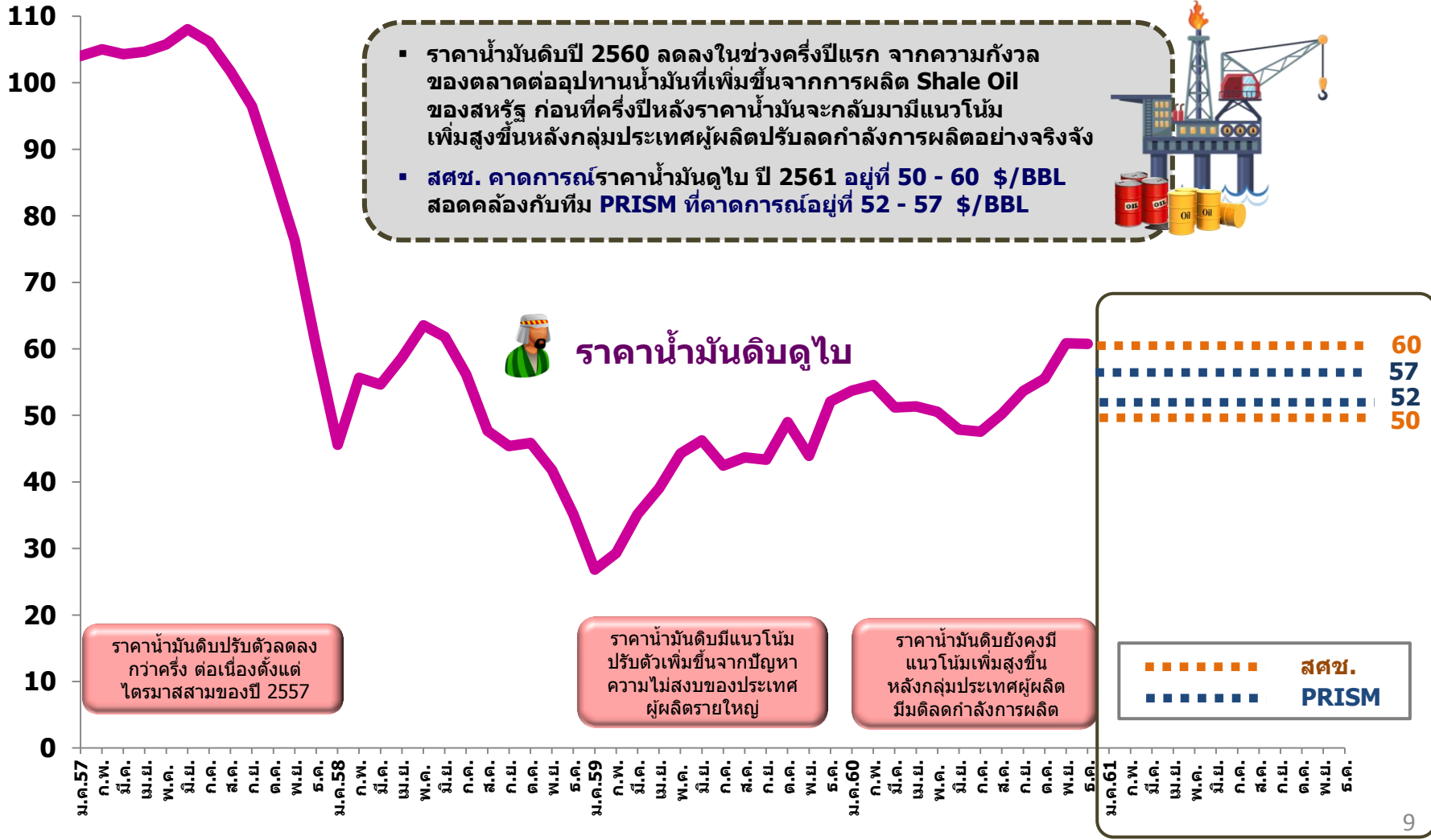
แนวโน้มสถานการณ์ พลังงานปี 2561



ราคาน้ำมันดิบดูไบ ปี 2561

2557	2558	2559	2560	2561
------	------	------	------	------

เหรียญสหรัฐ/บาร์เรล



1

สมมติฐานการพยากรณ์



GDP

: ปี 2561 คาดว่าขยายตัว
▲ 3.6 – 4.6%



อัตราแลกเปลี่ยน
: 34 - 35 บาท/\$



ราคาน้ำมันดิบดูไบ
: สตช. 50 - 60 \$/BBL
: PRISM 52 - 57 \$/BBL

2

รวมการใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

2,811 ▲ 2.1%

การใช้พลังงานปี 2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจของประเทศและเศรษฐกิจโลกที่ขยายตัวต่อเนื่อง โดยเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะมีการใช้ลดลง

3

การใช้พลังงานขั้นต้นรายชนิด



น้ำมัน

▲ 2.2%

: **เพิ่มขึ้น** จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ และราคาน้ำมันที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ



ก๊าซธรรมชาติ

▼ 1.2%

: **ลดลง** จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV)



ถ่านหิน/ลิกไนต์

▲ 1.2%

: **เพิ่มขึ้น** โดยเฉพาะการใช้ถ่านหินในภาคอุตสาหกรรม



พลังงานทดแทน

▲ 7.1%

: **เพิ่มขึ้น** จากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ



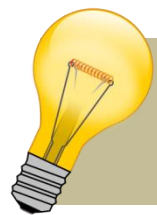
ไฟฟ้านำเข้า

▲ 0.4%

: **เพิ่มขึ้น** ในอัตราที่ชะลอลงเนื่องจากฐานการนำเข้าจากสปป.ลาว ที่สูงอยู่แล้วตั้งแต่ปี 2560

ปี	การใช้ไฟฟ้า (กิกะวัตต์ชั่วโมง)	การเปลี่ยนแปลง	
		กิกะวัตต์ ชั่วโมง	ร้อยละ (%)
2555	161,779	12,924	8.7
2556	164,341	2,562	1.6
2557	168,685	4,344	2.6
2558	174,833	6,148	3.6
2559	182,847	8,014	4.6
2560p	185,370	2,523	1.4
2561f	192,923	7,553	4.1

p ข้อมูลเบื้องต้น f ข้อมูลประมาณการ



ปี 2561 คาดว่าการใช้ไฟฟ้ามีแนวโน้มเพิ่มขึ้น 4.1%
ตามภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ รวมทั้งการส่งออก
ที่คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น



Peak

Peak ประเทศ

34,202 MW

รวม Peak ของ VSPP และ Captive power



0.3%

Peak ระบบ 3 การไฟฟ้า

30,703 MW

รวม Peak ของ VSPP



1.3%

Peak ระบบ กฟผ.

29,493 MW



3.2%

1

- การใช้พลังงานขั้นต้น คาดว่า ▲ 2.4%
- เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติที่ลดลง เนื่องจากแหล่งก๊าซหุดซ่อมบำรุงช่วงต้นปีและกลางปี



2

- การใช้น้ำมันสำเร็จรูป คาดว่า ▲ 2.0%
- การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน ดีเซล และน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นต่อเนื่อง โดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากราคาขายปลีกที่ยังคงอยู่ในระดับต่ำ
- การใช้น้ำมันเตาลดลง โดยเฉพาะการใช้ภาคการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม เช่นเดียวกับ LPG ที่ลดลงจากการใช้ในภาคขนส่ง เนื่องจากผู้ใช้ไปใช้น้ำมันแทน



3

- การใช้ก๊าซธรรมชาติ คาดว่า ▼ 0.1% จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าที่ลดลง โดยเฉพาะช่วงที่แหล่งก๊าซธรรมชาติหุดจ่าย และการใช้ NGV ที่ยังคงลดลงต่อเนื่อง
- การใช้ไฟฟ้า คาดว่า ▲ 1.4% ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ



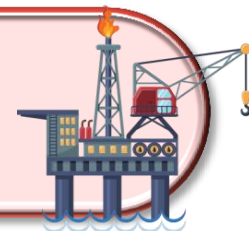
4

- ราคาน้ำมันดิบดูไบเฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ 53 \$/BBL โดยช่วงครึ่งปีหลังมีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้น หลังกลุ่มประเทศผู้ผลิตปรับลดกำลังการผลิตอย่างจริงจัง



1

- **ราคาน้ำมันดิบดูไบ ปี 2561 คาดว่าอยู่ที่ระดับ 50 – 60 \$/BBL** ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจโลก และการขยายเวลาปรับลดกำลังการผลิตของกลุ่ม OPEC และ Non-OPEC จนถึงสิ้นปี 2561



2

- **การใช้พลังงานขั้นต้น คาดว่า ▲ 2.1%**
- **เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติที่คาดว่าจะมีการใช้ลดลง** จากการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้า และ NGV ที่ลดลง



3

- **การใช้น้ำมันสำเร็จรูป คาดว่ายังคงเพิ่มขึ้น ▲ 2.1%**
- **เพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน ดีเซล และน้ำมันเครื่องบิน ที่ยังคงมีความต้องการใช้เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง ขณะที่การใช้น้ำมันเตา และ LPG ลดลง**



4

- **การใช้ไฟฟ้าคาดว่า ▲ 4.1%** ตามภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ รวมทั้งการส่งออกที่คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น



Q & A

สามารถ Download ข้อมูล
การเสวนาได้จากเว็บไซต์

www.eppo.go.th



สถานการณ์พลังงานปี 2560 และทิศทางพลังงานปี 2561



1. สถานการณ์พลังงานปี 2560

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานปี 2560 โดยภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับปีก่อน สอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทย (GDP) ทั้งปีขยายตัวร้อยละ 3.9 ตามที่สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) คาดการณ์ เศรษฐกิจไทยปรับตัวดีขึ้นเนื่องจากการขยายตัวในด้านการส่งออกสินค้าและการบริโภคภาคเอกชน รวมทั้งการใช้จ่ายภาครัฐบาลและการลงทุนรวม ด้านการผลิตสาขาอุตสาหกรรมมีการฟื้นตัวดีขึ้น สาขาค้าส่งค้าปลีก สาขาไฟฟ้า ก๊าซ ประมง ขยายตัวดีขึ้น รวมทั้งสาขาขนส่งและคมนาคม สาขาโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในปี 2560 ดังนี้

1.1 การใช้พลังงานขั้นต้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 การใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 และการใช้ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8 จากการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป. ลาวที่เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติซึ่งมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็น ร้อยละ 33 ลดลงร้อยละ 0.3 เนื่องจากมีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในหลาย ๆ แหล่ง ได้แก่ แหล่งก๊าซชอติกา หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ระหว่างวันที่ 3-12 กุมภาพันธ์ 2560 แหล่งก๊าซชาดานา หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ระหว่างวันที่ 25 มีนาคม-1 เมษายน 2560 เพื่อเชื่อมต่อหลุมผลิตใหม่เข้ากับระบบผลิตหลัก และแหล่งสินญยอม หยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ระหว่างวันที่ 23-29 กันยายน 2560 ประกอบกับแหล่ง JDA - A18 ในอ่าวไทยหยุดซ่อมบำรุง ในเดือนมิถุนายน - กรกฎาคม และ ตุลาคม 2560 ทำให้ปริมาณก๊าซธรรมชาติในระบบลดลง

1.2 สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน

- **น้ำมันดีเซล** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 63.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 จากปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นประมาณ 1.8 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลภายในประเทศยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก ประกอบกับปริมาณผลผลิตภาคการเกษตรขยายตัวส่งผลให้มีความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในการขนส่งผลผลิตทางการเกษตรเพิ่มขึ้น

- **น้ำมันกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 30.2 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จากปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นประมาณ 1.2 ล้านลิตรต่อวัน ซึ่งสอดคล้องกับการขยายตัวของ ปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้น อีกทั้งราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก และการปรับโครงสร้างราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง รวมถึงการลอยตัว LPG ในวันที่ 1 สิงหาคม 2560 ส่งผลให้ผู้บริโภค LPG บางส่วนเปลี่ยนกลับมาใช้น้ำมันแทน

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 18.5 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 จากปีก่อน ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยว โดยในปี 2560 การท่องเที่ยวแห่งประเทศไทยได้คาดการณ์จะมีนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้ามาในประเทศประมาณ 34.4 ล้านคน

- **น้ำมันเตา** ปี 2560 มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 5.8 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.2 จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรมที่ลดลง

(2) **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ระดับ 6,313 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 2.9 โดย *ภาคครัวเรือน* มีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 34 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ตามการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ครัวเรือนภาคเกษตร นอกจากนี้จากสถานะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวดีขึ้นส่งผลให้การใช้ใน *ภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี* มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 และ 14.1 ตามลำดับ การใช้เอง สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ในขณะที่การใช้ใน *ภาคขนส่ง* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.6 เนื่องจากผู้ไ้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูงมาก ประกอบกับการปรับราคาขายปลีก LPG ตามนโยบายปรับโครงสร้างราคาเชื้อเพลิงให้สะท้อนต้นทุนของรัฐบาล

(3) **ก๊าซธรรมชาติ** ปี 2560 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,721 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.1 จากปีก่อน โดยการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้ามีสัดส่วนสูงสุดคิดเป็นร้อยละ 58 ของการใช้ ก๊าซธรรมชาติทั้งหมด ลดลงร้อยละ 1.7 การใช้ NGV ลดลงร้อยละ 12.6 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันปรับตัวลดลงและจำนวนสถานีบริการ NGV ที่ยังมีไม่มากนัก ทำให้ผู้ไ้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2

(4) **ลิกไนต์/ถ่านหิน** ปี 2560 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 17,882 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ค่อนข้างคงที่เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

ลิกไนต์ ปี 2560 การใช้อยู่ที่ 4,204 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.2 โดยร้อยละ 96 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 4 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ทั้งนี้ การใช้ลิกไนต์ในอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 19.7

ถ่านหินนำเข้า ปี 2560 การใช้อยู่ที่ 13,678 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 ขณะที่การใช้ของ SPP ลดลงร้อยละ 8.5

(5) ไฟฟ้า

- **การใช้ไฟฟ้า** ในปี 2560 อยู่ที่ 185,370 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 จากปีก่อน จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14.20 น. โดย **Peak ของประเทศ** อยู่ที่ระดับ 34,101 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ในขณะ **Peak ในระบบ 3 การไฟฟ้า** หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) อยู่ที่ระดับ 30,303 เมกะวัตต์ ลดลงร้อยละ 2.2 ที่ส่วน **Peak ในระบบ กฟผ.** อยู่ที่ระดับ 28,578 เมกะวัตต์ ลดลงร้อยละ 3.5 ทั้งนี้ Peak ปีนี้ ลดลงตามอุณหภูมิที่ลดลง เนื่องจากปัจจัยสภาพอากาศมีมรสุมพัดผ่านทำให้ฝนตกเร็วกว่าฤดูกาลปกติ ประกอบกับประชาชนปรับเปลี่ยนพฤติกรรมมาใช้ไฟฟ้าอย่างมีประสิทธิภาพมากขึ้นตามมาตรการรณรงค์ของภาครัฐ

- ค่าเอฟที ในปี 2560 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้

ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2560 อยู่ที่อัตรา -37.29 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับลดลง 4.00 สตางค์ต่อหน่วย

ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560 อยู่ที่อัตรา -24.77 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับเพิ่มขึ้น 12.52 สตางค์ต่อหน่วย

ครั้งที่ 3 : ช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2560 อยู่ที่อัตรา -15.90 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับเพิ่มขึ้น 8.87 สตางค์ต่อหน่วย

2. แนวโน้มพลังงานปี 2561

สนพ. ได้จัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานปี 2561 โดยมีสมมติฐานการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่ร้อยละ 3.6 – 4.6 ตามการประมาณการของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) โดยมีแรงส่งจากการขยายตัวดีของเศรษฐกิจโลกที่ยังเป็นปัจจัยหนุนการส่งออกอย่างต่อเนื่อง รวมทั้งการลงทุนของภาครัฐที่มีแนวโน้มเพิ่มขึ้น การปรับตัวดีขึ้นของการลงทุนภาคเอกชน ประกอบกับสาขาเศรษฐกิจมีแนวโน้มขยายตัวดีต่อเนื่องจากปีก่อน และการปรับตัวดีขึ้นของการจ้างงานและฐานรายได้ของประชาชนในระบบเศรษฐกิจ โดยมีมาตรการดูแลเกษตรกรและผู้มีรายได้น้อยเป็นปัจจัยสนับสนุนอย่างต่อเนื่อง ในปี 2561 คาดว่าราคาน้ำมันดิบดูไบ อยู่ในช่วง 50 - 60 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนมีแนวโน้มอ่อนค่าลงเฉลี่ยอยู่ในช่วง 34 - 35 บาทต่อดอลลาร์ สรอ.

การใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2561 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัว โดยคาดการณ์ว่าการใช้พลังงานจะเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท โดยที่การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 พลังงานทดแทนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 และ การใช้ไฟฟ้านำเข้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 1.2

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2561 คาดว่ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ส่วนการใช้ **เบนซินและแก๊สโซฮอล์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากราคาที่คาดว่าจะยังอยู่ในระดับต่ำประกอบกับผู้บริโภค LPG บางส่วนหันกลับมาใช้น้ำมันมากขึ้น ภายหลังการปรับโครงสร้างราคา LPG การใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ตามนโยบายของรัฐบาลที่ออกมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยว ทั้งนี้นักท่องเที่ยวต่างชาติส่วนใหญ่ที่จะเข้ามาเที่ยวในไทยคาดว่าจะเพิ่มเป็นประเทศในแถบเอเชีย เช่น จีนและเกาหลีใต้ ในขณะที่การใช้ **น้ำมันเตา** คาดว่าจะมีการใช้ลดลง ร้อยละ 6.7 และ **การใช้ LPG** ในส่วนที่ไม่รวมการใช้เป็น *Feed stocks* ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คาดว่าจะลดลงร้อยละ 1.2

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน ปี 2561 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 โดยการใช้ใน **ภาคครัวเรือน** และ **ภาคอุตสาหกรรม** คาดว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 และร้อยละ 5.7 ตามลำดับ เป็นไปตามแนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจ **รถยนต์** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 10.9 ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 จากการที่ผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมัน ซึ่งมีราคาถูกกว่า ส่วน **การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่องจากเศรษฐกิจโลกที่คาดว่าจะขยายตัวดี

การใช้ไฟฟ้า ปี 2561 คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 192,923 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ตามภาวะเศรษฐกิจที่จะปรับตัวดีขึ้นทั้งในส่วนของเศรษฐกิจภายในประเทศและเศรษฐกิจโลก

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) โดย Peak ของประเทศคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 34,202 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 Peak ในระบบของ 3 การไฟฟ้า คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 30,703 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 Peak ในระบบ กฟผ. คาดว่าจะอยู่ที่ 29,493 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน (สนพ.)

ข้อมูล ณ วันที่ 19 ธันวาคม 2560