



# รายงานภาพรวมพลังงาน ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557



จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานในช่วง 2 เดือนแรกปี 2557

### 1. ภาพรวมพลังงานในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557

#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

##### (1) อุปทานพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 8,890 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.5 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 และ 0.4 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 14.0 5.1 และ 3.0 ตามลำดับ

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 9,602 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.5 โดยการนำเข้าไฟฟ้า ถ่านหิน และน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 55.7 13.9 และ 1.6 ตามลำดับ ในขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้าลดลง ร้อยละ 50.8 และ 26.4 ตามลำดับ

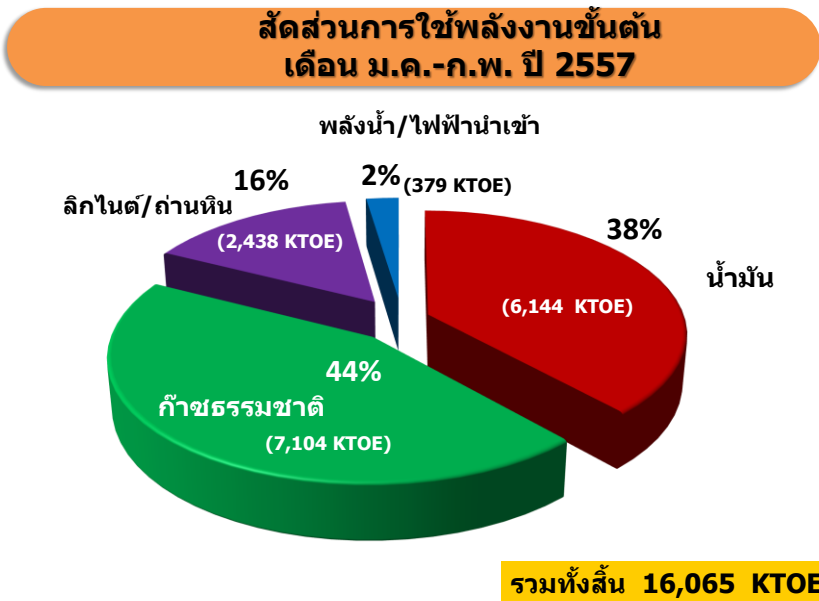
### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทย เดือน ม.ค.-ก.พ. ปี 2557

รายการ	2556 (ทั้งปี)	ม.ค.-ก.พ.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2556	2557	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>				
<b>อุปทาน (supply)</b>				
- การผลิต	53,696	8,849	8,890	0.5
- การนำเข้า (สุทธิ)	55,961	9,102	9,602	5.5
<b>อุปสงค์ (demand)</b>				
- การใช้	99,841	16,062	16,065	0.0
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,415,720	231,842	254,908	9.9
- มูลค่าการส่งออก	375,747	54,630	50,759	-7.1
- มูลค่าการใช้	2,128,725	346,203	353,383	2.1
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>				
- การใช้	65,681	10,557	10,579	0.2

##### (2) อุปสงค์พลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 16,065 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งมีอัตราการเติบโตใกล้เคียงกับปีก่อน โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้า พลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 และ 10.5 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและลิกไนต์/ ถ่านหิน ลดลงร้อยละ 1.3 และ 0.7 ตามลำดับ

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 ก๊าซธรรมชาติ มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นร้อยละ 38 ถ่านหินและลิกไนต์ คิดเป็นร้อยละ 16 และไฟฟ้าพลังน้ำและนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2



## 1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีมูลค่าการนำเข้าพลังงานที่ 254,908 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.9 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 75 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 191,956 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 36,250 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 63.9 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 11,953 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 28.7 และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 17,402 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.8 ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,099 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.8 ในขณะที่ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 7,201 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.9

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 353,383 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.1 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 64 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 226,811 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 รองลงมาคือน้ำมันมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 79,221 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ลดลงร้อยละ 5.2 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 19,865 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 23,561 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 7 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 3,926 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4

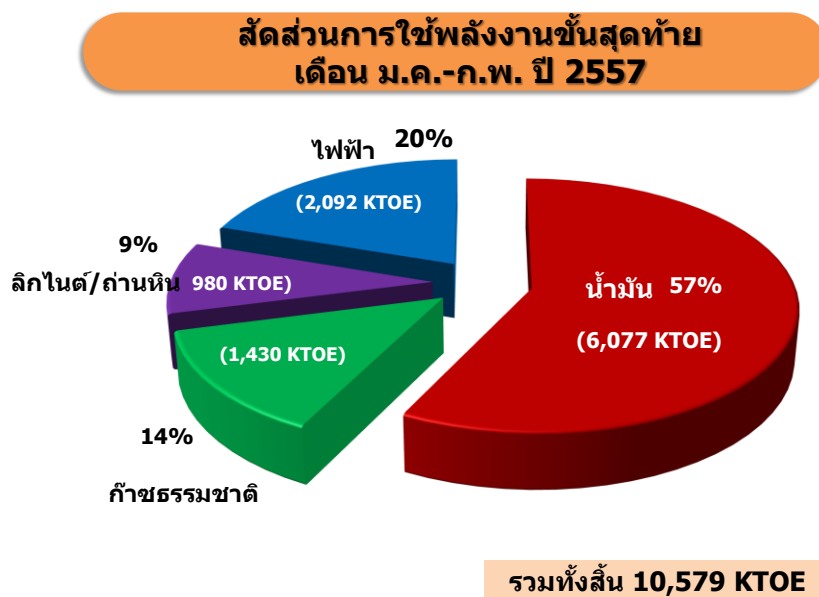
- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 50,759 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 7.1 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 48,180 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 1,786 ล้านบาท คิดเป็น

สัดส่วนร้อยละ 4 ลดลงร้อยละ 73.4 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 794 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5

### 1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

● การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ 10,579 พันตันเทียบเท่า น้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.2 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.1 ร้อยละ 3.3 และร้อยละ 3.8 ในขณะที่ไฟฟ้ามีการใช้ลดลงร้อยละ 5.6

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วน การใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 57 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 20 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วน การใช้คิดเป็นร้อยละ 14 และลิกไนต์และถ่านหินมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 9



## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 ประเทศไทยมีการผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิต น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และการผลิตลิกไนต์ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า ในส่วนของการ นำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปและการนำเข้ถ่านหินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า ส่วนการนำเข้ น้ำมันดิบ และการนำเข้ก๊าซธรรมชาติ ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า

ส่วนการใช้พลังงานในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปและการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้น เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า ส่วนการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น การใช้ก๊าซธรรมชาติ และการใช้ลิกไนต์ลดลงเมื่อ เทียบกับปีก่อนหน้า สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2556 (ทั้งปี)	ม.ค.-ก.พ.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2556	2557	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	149	155	134	-14.0
- การนำเข้า	868	900	887	-1.4
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,077	1,099	1,047	-4.8
- การส่งออก	25	35	9	-75.4
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	1,023	995	990	-0.5
- การนำเข้า	75	64	94	48.1
- การใช้	790	813	823	1.2
- การส่งออก	204	171	146	-14.8
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	4,042	4,048	4,225	4.4
- การนำเข้า	1,013	918	676	-26.4
- การใช้	4,568	4,528	4,296	-5.1
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
<b>ลิกไนต์</b>				
- การผลิตลิกไนต์	18.0	3.0	2.9	-1.3
- การใช้ลิกไนต์	18.7	3.1	3.0	-3.1
<b>ถ่านหิน</b>				
- การนำเข้าถ่านหิน	17.3	2.6	3.0	13.9
- การใช้ถ่านหิน	17.3	2.6	2.6	0.7
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,690	32,781	32,629	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,774	26,121	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	164,341	25,555	24,233	-5.2

## 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 134 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 14.0 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 887 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.4 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 70 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 6 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 24 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,047 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.8 และส่งออกที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 75.4

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 990 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.5 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 94 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 48.1 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 823 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 146 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 14.8 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 22.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ลดลงจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.3 แต่เพิ่มขึ้นจากเดือนมกราคม ร้อยละ 2.6 ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินเกือบทุกประเภทมีการใช้เพิ่มขึ้น ทั้งน้ำมันเบนซิน 95 แก๊สโซฮอล์ 91 (E10) แก๊สโซฮอล์ 95 (E20) และแก๊สโซฮอล์ 95 (E85) ยกเว้นน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E10) มีการใช้ลดลงร้อยละ 12.2

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 59.9 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.1 โดยการใช้ที่

เพิ่มขึ้นแต่ละเดือนไม่มากนัก ส่วนหนึ่งเป็นเพราะผู้บริโภคหันไปใช้ NGV เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ ทั้งนี้รัฐบาลได้มีการตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลภายในประเทศไว้ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร โดยการใช้ น้ำมันดีเซลในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 อยู่ที่ระดับ 60.6 ล้านบาทต่อวัน เพิ่มขึ้นจากเดือนมกราคมร้อยละ 2.3 สาเหตุเนื่องจากเข้าสู่ช่วงเพาะปลูกอ้อย ซึ่งตามรอบฤดูกาลมักเป็นช่วงที่มีการใช้น้ำมันดีเซลในการขนส่งสินค้าทางการเกษตร

- **การใช้ LPG** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 1,221 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.2 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 394 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 11.8 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการการตรวจสอบการลักลอบการนำ LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาคขนส่ง และการจำกัดโควตาโรงบรรจุมาตั้งแต่เดือนมกราคม 2556

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 297 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 27.3 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมันปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,148,423 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 9 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 109 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 10.4

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 406 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 8.5

- การใช้เองภายในโรงกลั่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 15 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.0

- **การจัดหา LPG** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 1,317 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 6.7 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 962 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.1 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 355 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 29.8

#### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 อยู่ที่ระดับ 105.80 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 108.50 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 อยู่ที่ระดับ 123.70 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 129.65 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ ในเดือนกุมภาพันธ์ 2557 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.71 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 4,901 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 1.3 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 4,225 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 4.4 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์อยู่ที่ระดับ 676 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 26.4
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 4,296 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 5.1 โดยร้อยละ 56 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 16 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)
- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2557 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 443,595 คัน เป็นรถเบนซิน 398,980 คัน และรถดีเซล 44,615 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 491 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV 9,069 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 5.2 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

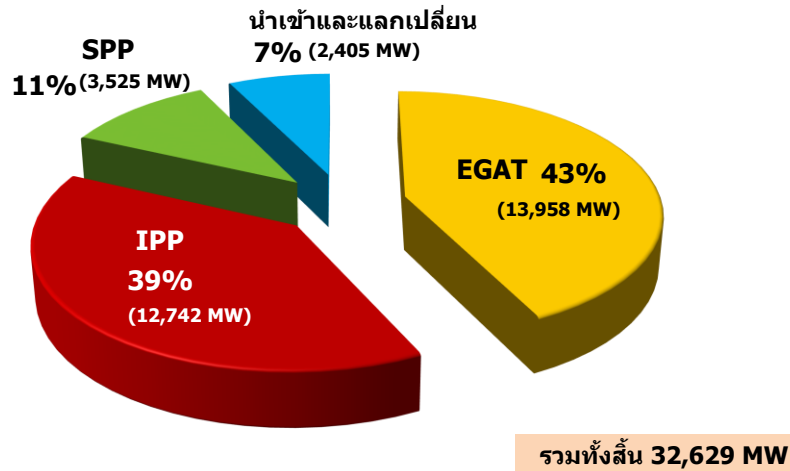
## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 5.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 5.8 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 2.9 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 3.0 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 94 คือ แหล่งแม่เมาะ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 5.6 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 1.4 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรม ร้อยละ 45 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - **การใช้ลิกไนต์** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 3.0 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 3.1 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
  - **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 2.6 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 0.7 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 38 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 11 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 51

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ** ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2557 อยู่ที่ 32,629 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 43 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 11 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า  
เดือน ม.ค.-ก.พ. ปี 2557**



- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)**  
ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 27 กุมภาพันธ์ 2557 เวลา 19.00 น. ที่ระดับ 23,659 เมกะวัตต์ ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของช่วงเดียวกันของปีก่อน อยู่ร้อยละ 3.8 และต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ หรือลดจ้อยละ 11.1 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) อยู่ที่ร้อยละ 76.53
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 24,233 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 5.2 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟลดลง โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าลดจ้อยละ 9.8 สาเหตุเนื่องจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นต่อเนื่องตั้งแต่ปลายปี 2556 จนถึงเดือนกุมภาพันธ์ 2557 ทำให้ประชาชนลดการใช้ไฟฟ้าลงมาก เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ภาคธุรกิจ กิจการขนาดเล็ก และภาคราชการ มีการใช้ไฟฟ้าลดจ้อยละ 2.5 6.4 8.3 และ 23.6 ตามลำดับ เนื่องจากสถานการณ์ ความไม่สงบทางการเมืองจึงส่งผลกระทบต่อการผลิตในภาคอุตสาหกรรม การท่องเที่ยว รวมทั้งการหดตัวของภาคการลงทุนและการใช้จ่ายภาคเอกชน
- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 26,231 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.9 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 13.1 รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.1 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 46.8 ไฟฟ้าลังน้ำมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.9 และน้ำมันมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 16.2



## 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2557 อยู่ที่ระดับ 1,400 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 11,979 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.06 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 880 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 299 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วยเอทานอล 126 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 173 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 และไฟฟ้ามีปริมาณ 221 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

### สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือนม.ค.-ก.พ. ปี 2557

