

ภาพรวมพลังงาน ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าการใช้พลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ทุกประเภทตามการเติบโตทางเศรษฐกิจ ยกเว้นมูลค่าการนำเข้าพลังงานและมูลค่าการส่งออกมีค่าลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 2 เดือนแรกของ ปี 2556

รายการ	ม.ค.-ก.พ.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)			
- การผลิต	8,682	8,935	2.9
- การนำเข้า (สุทธิ)	8,873	9,060	2.1
- การใช้	15,607	16,245	4.1
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)			
- การใช้	10,355	10,711	3.4
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)			
- มูลค่าการนำเข้า	253,863	231,359	-8.9
- มูลค่าการใช้	345,118	349,764	1.3
- มูลค่าการส่งออก	71,407	52,776	-26.1

1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

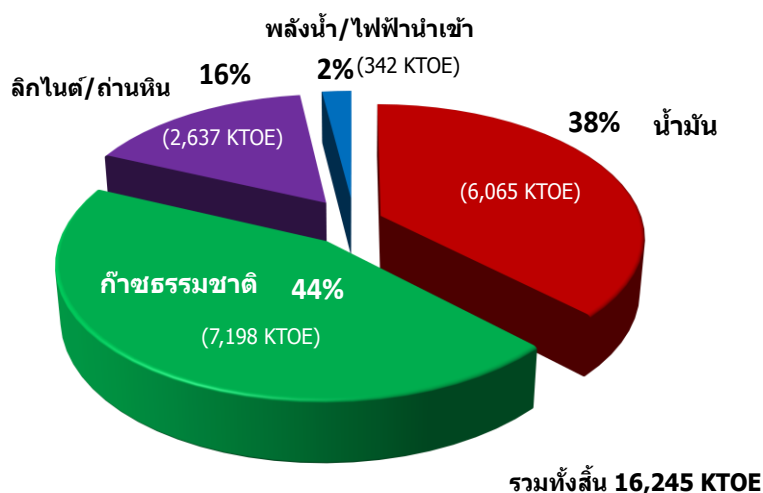
- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 8,935 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 50.1

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 9,060 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจไทยที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ภายหลังจากการฟื้นฟูกิจกรรมทางเศรษฐกิจเมื่อปลายปี 2554 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 77 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการนำเข้าลดลงร้อยละ 2.5 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 23.4 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 16,245 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทตามปัจจัยการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.3 ก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งสัดส่วนร้อยละ 38 ของการใช้พลังงานขั้นต้น

ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำ และไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 46.5

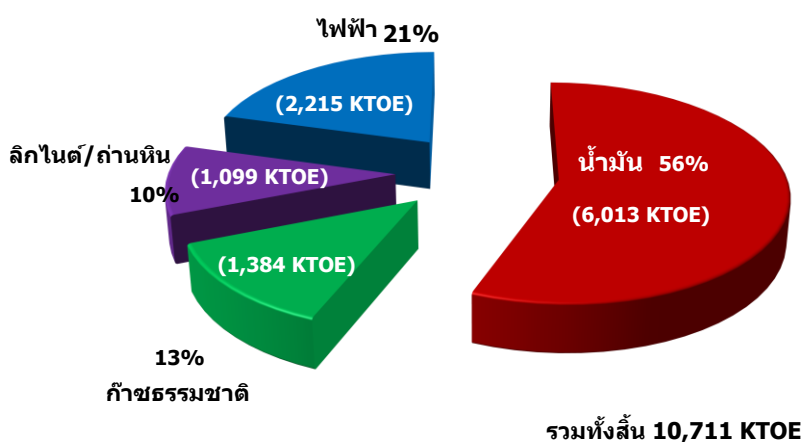
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น
เดือน ม.ค.-ก.พ. ปี 2556**



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 10,711 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 56 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
เดือน ม.ค.-ก.พ. ปี 2556**



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 231,359 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 8.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 181,349 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 11.3 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 21,573 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 20,913 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 6,110 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 20.2 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,413 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 33.8

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 349,764 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการใช้พลังงานสูงสุดอยู่ที่ 217,408 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ลดลงร้อยละ 0.5 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 92,057 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 18,962 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 1.0 ในขณะที่พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 17,061 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 23.7 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 4,275 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 17.5

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 52,776 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 26.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 45,143 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 86 ลดลงร้อยละ 20.5 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออก อยู่ที่ 6,722 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 ลดลงร้อยละ 52.0 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 910 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 47.9

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 และการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ส่วนการนำเข้าน้ำมันดิบและถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นในทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	ม.ค.-ก.พ.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	152	155	2.1
- การนำเข้า	955	900	-5.7
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,015	1,058	4.3
- การส่งออก	67	35	-48.2
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	1,000	995	-0.5
- การนำเข้า	61	64	4.9
- การใช้	785	813	3.6
- การส่งออก	202	171	-15.6
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)			
- การผลิต	3,799	4,048	6.6
- การนำเข้า	822	918	11.7
- การใช้	4,200	4,528	7.8
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)			
ลิกไนต์			
- การผลิตลิกไนต์	3.1	3.1	1.9
- การใช้ลิกไนต์	2.9	3.1	7.1
ถ่านหิน			
- การนำเข้าถ่านหิน	2.7	2.6	-2.2
- การใช้ถ่านหิน	2.7	2.9	8.4
ไฟฟ้า			
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	32,781	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,175	25,238	4.4
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	24,653	25,548	3.6

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 155 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 900 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.7 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศ ตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 9 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,058 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และส่งออกที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 48.2

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 995 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 0.5 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 64 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 813 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 171 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 15.6 โดยมีรายละเอียดการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 5.4 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ เนื่องจากมีราคาถูกกว่าเบนซินตามนโยบายสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนของรัฐบาล ส่งผลให้ประชาชนบางส่วนปรับเปลี่ยนไปใช้แก๊สโซฮอล์มากขึ้น

- **การใช้ดีเซล** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 60.0 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 4.1 สาเหตุที่การใช้ดีเซลเพิ่มสูงขึ้นเนื่องจากเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยวพืชผลทางการเกษตรและฤดูหีบอ้อย หากหมดฤดูเก็บเกี่ยวคาดว่าจะลดการใช้ดีเซลอาจจะลดลง

- **การใช้ LPG** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,236 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้น้ำมันมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 36 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 447 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 234 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.8 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 99 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.7

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 36 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 443 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.2

- การใช้เองภายในโรงกลั่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 14 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.0

- การจัดหา LPG ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,234 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 961 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 7.9 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 274 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 0.3

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 106.750 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 113.296 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 127.720 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 130.888 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.77 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.53 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,966 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 7.5 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 6.6 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 11.7
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,528 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 7.8 โดยร้อยละ 58 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)
- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 389,203 คัน เป็นรถเบนซิน 346,163 คัน และรถดีเซล 43,040 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 485 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,624 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 8.4

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

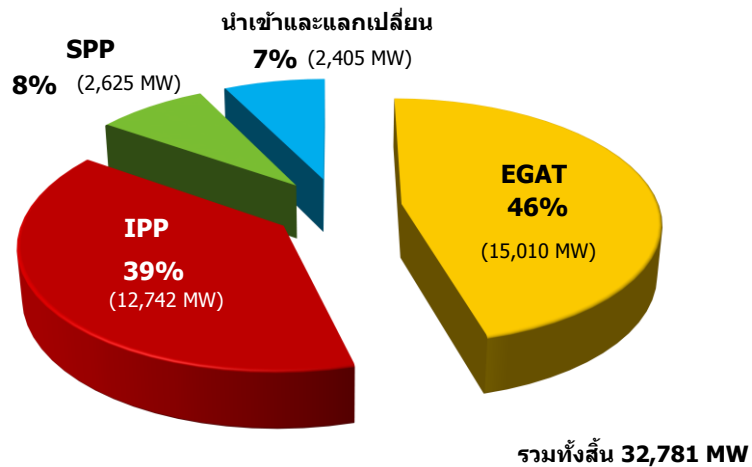
- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 0.01 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 3.1 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 2.6 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 91 คือ แหล่งแม่เมาะ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 6.0 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 7.7 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 40 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 3.1 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 7.1 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 91 ที่เหลือร้อยละ 9 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
 - **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2.9 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 8.4 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 36 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 11 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 53

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนกุมภาพันธ์ ปี 2556 อยู่ที่ 32,781 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนหน้า อยู่ที่ระดับ 91 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ขายไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด

คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 8 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า
เดือน กุมภาพันธ์ ปี 2556**



- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ช่วง 2 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556 เวลา 14.00 น. ที่ระดับ 25,238 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของเดือนกุมภาพันธ์ 2555 ที่ระดับ 24,175 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 4.4 และต่ำกว่า Peak ของปี 2555 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 2 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้างรวมทั้งสิ้น 25,548 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 เนื่องจากปัจจัยสนับสนุนนโยบายของภาครัฐ ที่กระตุ้นให้ประชาชนใช้จ่ายเพื่อซื้อเครื่องใช้ไฟฟ้า ตลอดจนสภาพอากาศที่ร้อนขึ้นส่งผลให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 45.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 อันเป็นผลจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจหลังวิกฤติอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยเฉพาะในช่วงครึ่งหลังของปี 2555 จากปัจจัยสนับสนุนการลงทุนของภาครัฐ ที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์มีการขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นเนื่องจากผู้ผลิตรถยนต์เร่งการผลิตเพื่อให้ทันต่อการส่งมอบ ในขณะที่อุตสาหกรรมเหล็กมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกันซึ่งเป็นผลมาจากภาคการก่อสร้างทั้งโครงการภาครัฐและการลงทุนของภาคเอกชน ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.3 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.2 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.4 ตามมาตรการประหยัดพลังงานของโครงการลดการใช้พลังงานในภาคราชการ ประกอบกับตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้ว

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ณ เดือนกุมภาพันธ์ 2556 อยู่ที่ระดับ 28,176 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือถ่านหิน

ร้อยละ 22 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 4 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กลิโค และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 5

2.5 พลังงานทดแทน

- **การใช้พลังงานทดแทน** ช่วง 2 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 1,215 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 11,926 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบมีการเคลื่อนไหวตลอดเวลา ประกอบกับรัฐบาลมีนโยบายส่งเสริมให้มีการใช้พลังงานทดแทนในประเทศเพิ่มมากขึ้น ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 892 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอล และไบโอดีเซล) 223 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 100 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน เดือน ม.ค.-ก.พ. ปี 2556

