

ภาพรวมพลังงาน ในเดือนมกราคม ปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานในเดือนมกราคม ปี 2556

1. ภาพรวมพลังงานในเดือนมกราคม ปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในเดือนมกราคม ปี 2556 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในเดือนมกราคม ปี 2556

รายการ	2555	ม.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)				
- การผลิต	54,274	4,502	4,618	2.6
- การนำเข้า (สุทธิ)	53,847	4,115	4,993	21.3
- การใช้	98,852	7,996	8,472	6.0
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)				
- การใช้	65,033	5,197	5,534	6.5
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,446,909	121,371	123,919	2.1
- มูลค่าการใช้	2,138,443	170,880	177,906	4.1
- มูลค่าการส่งออก	404,000	35,347	25,548	-27.7

1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

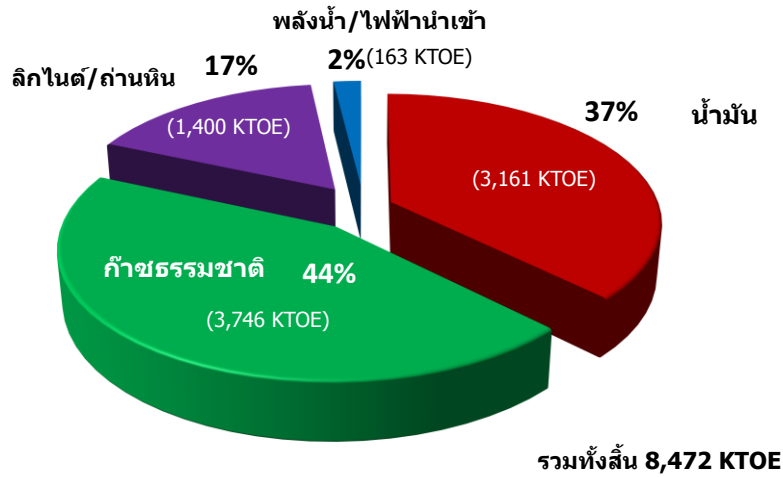
- การผลิตพลังงานขั้นต้น ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ 4,618 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 ส่วนการผลิตก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนมากที่สุดถึงร้อยละ 65 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 47.6

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ 4,993 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจไทยที่ขยายตัวอย่างต่อเนื่อง ภายหลังจากการฟื้นฟูกิจการทุกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 75 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 34.7 ในขณะที่ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 26.8 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 36.6

- การใช้พลังงานขั้นต้น ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ 8,472 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทตามปัจจัยการขยายตัวของเศรษฐกิจ โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 รองลงมาคือ น้ำมันสำเร็จรูป สัดส่วนร้อยละ 37 มีการใช้

เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 ลิกไนต์/ถ่านหิน สัดส่วนร้อยละ 17 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำ และ ไฟฟ้านำเข้า สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 44.4

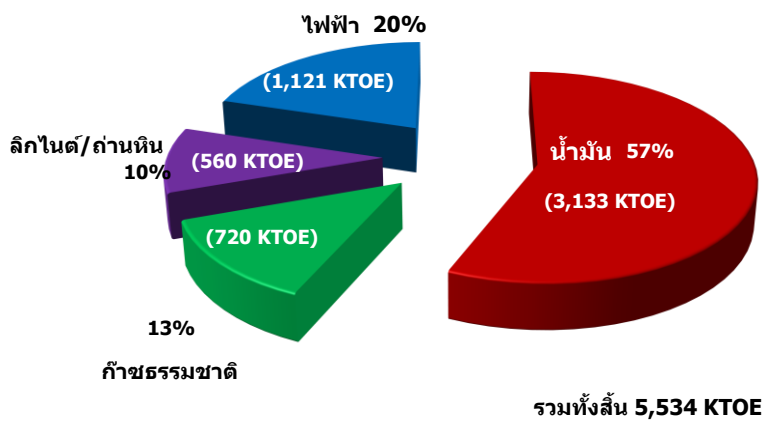
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น
เดือน มกราคม ปี 2556**



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ 5,534 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดใน สัดส่วนร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ในขณะที่ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์และถ่านหิน มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
เดือนมกราคม ปี 2556**



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 123,919 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 96,652 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 3.8 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 11,653 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 62.7 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 11,232 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.2 ในขณะที่ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 3,773 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 177,906 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการใช้พลังงานสูงสุดอยู่ที่ 110,732 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 46,330 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 9,920 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ในขณะที่พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 8,596 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 ลดลงร้อยละ 23.5 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 2,329 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 16.3

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 25,548 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 27.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออก สูงสุดอยู่ที่ 21,420 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 3,340 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 13 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 787 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในเดือนมกราคม ปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และ ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 และการนำเข้าน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และ ลิกไนต์เพิ่มขึ้น ส่วนการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงาน ในช่วง 1 เดือนแรกของปี 2556 การใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน ลิกไนต์ และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลง สรุปรุได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	ม.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
	2555	2556	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	142	154	8.8
- การนำเข้า	906	915	1.0
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,016	998	-1.8
- การส่งออก	67	33	-50.2
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	963	975	1.3
- การนำเข้า	45	45	-1.5
- การใช้	758	807	6.4
- การส่งออก	189	154	-18.3
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)			
- การผลิต	3,862	3,967	2.7
- การนำเข้า	707	952	34.7
- การใช้	4,072	4,413	8.4
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)			
ลิกไนต์			
- การผลิตลิกไนต์	1.5	1.6	13.0
- การใช้ลิกไนต์	1.5	1.6	7.8
ถ่านหิน			
- การนำเข้าถ่านหิน	1.1	1.5	38.4
- การใช้ถ่านหิน	1.4	1.5	12.1
ไฟฟ้า			
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,477	32,690	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	22,824	23,993	5.1
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	12,044	12,956	7.6

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 154 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.8 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 915 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 72 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 7 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 20 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 998 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.8 และส่งออกที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 50.2

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 975 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.3 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 45 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.5 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 807 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 154 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 18.3 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 8.2 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอลล์ เนื่องจากมีราคาถูกกว่าเบนซินตามนโยบายสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนของรัฐบาล ส่งผลให้ประชาชนบางส่วนปรับเปลี่ยนไปใช้แก๊สโซฮอลล์มากขึ้น

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 60.0 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 47 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 9.7 โดยในช่วงครึ่งปีแรกการใช้น้ำมันดีเซลอยู่ในระดับสูงตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ประกอบกับคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบขยายเวลาการลดภาษีสรรพสามิตน้ำมันดีเซลออกไปอีก 1 เดือน จนถึงวันที่ 31 มกราคม 2556 จากที่จะครบกำหนดในวันที่ 31 ธันวาคมนี้ เพื่อคงราคาจำหน่ายน้ำมันดีเซลให้อยู่ที่ระดับไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ส่งผลให้การใช้น้ำมันดีเซลเฉลี่ยในเดือนมกราคม 2556 ยังคงสูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา

- **การใช้ LPG** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 643 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 โดยการใช้ LPG ในเดือนมกราคม 2556 ในสาขาหลักส่วนใหญ่เพิ่มสูงขึ้นตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการใช้เอง ลดลงร้อยละ 28.4 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 1.5 ซึ่งเป็นการลดลงอย่างต่อเนื่องหลังจาก กพข. มีมติปรับราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนของโรงกลั่นน้ำมันมากขึ้นตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 โดยปัจจุบันราคาขายปลีก LPG ภาคอุตสาหกรรมเฉลี่ย 30.13 บาทต่อกิโลกรัม เพิ่มขึ้นจากช่วงก่อนปรับราคาซึ่งอยู่ที่ระดับ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม

- ด้านการใช้ LPG ภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 39 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี สัดส่วนร้อยละ 36 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 และใช้ในภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 17 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 ทั้งนี้ในปี 2556 รัฐบาลมีนโยบายจะทยอยปรับขึ้นราคา LPG ภาคครัวเรือนและภาคขนส่งให้เป็นราคาเดียวกันในปี 2556 โดยปัจจุบันราคา LPG ภาคครัวเรือนอยู่ที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ราคา LPG ภาคอุตสาหกรรมอยู่ที่ระดับ 30.13 บาทต่อกิโลกรัม และราคา LPG ภาคขนส่งอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม

- การจัดหา LPG ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 602 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 509 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 0.8 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพน และบิวเทน 93 พันตัน ซึ่งลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 18.1

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 109.650 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 108.550 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 129.200 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 127.410 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยเดือนมกราคม ปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.54 บาทต่อลิตร ลดลงจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 2.13 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,919 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 7.7 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 2.7 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตาก จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 34.7

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,412 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 8.3 โดยร้อยละ 57 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 23 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนมกราคม 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 381,090 คัน เป็นรถเบนซิน 338,140 คัน และรถดีเซล 42,950 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 484 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,067 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 8.6 เนื่องจากปัจจุบันราคาจำหน่าย NGV ยังคงต่ำกว่าราคาน้ำมันเชื้อเพลิงมาก แม้รัฐบาลจะปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV เดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 และให้คงราคาจำหน่ายไว้ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 23.9 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 1.6 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 1.5 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 91 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในเดือนมกราคม ปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 3.2 ล้านตัน หรือคิดเป็น 1,401 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งมีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหินที่ 2.9 ล้านตัน ร้อยละ 9.9 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรม ร้อยละ 40 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1.6 ล้านตัน หรือคิดเป็น 437 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งมีการใช้ลิกไนต์ 1.5 ล้านตัน ร้อยละ 7.8 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 91 ที่เหลือร้อยละ 9 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1.5 ล้านตัน หรือคิดเป็น 964 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ซึ่งมีการใช้ถ่านหิน 1.4 ล้านตัน ร้อยละ 12.2 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 51 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 36 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13

2.4 ไฟฟ้า

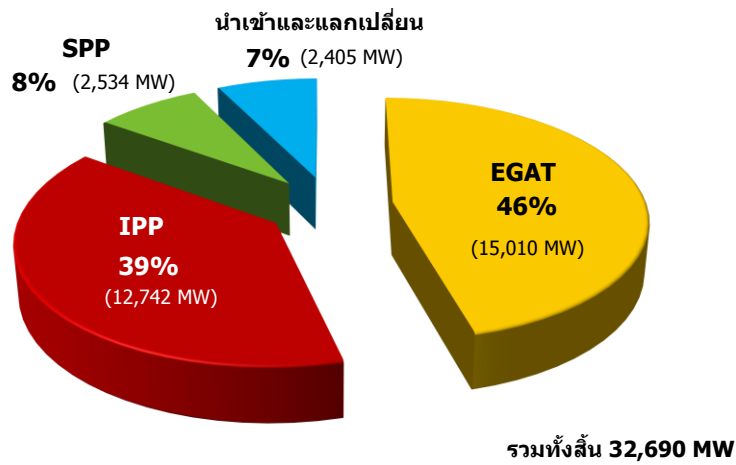
- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนมกราคม 2556 อยู่ที่ 32,690 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนธันวาคม 2555 อยู่ที่ระดับ 90 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ขายไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มขึ้น 90 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 8 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ณ เดือนมกราคม 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันที่พฤหัสบดีที่ 24 มกราคม 2556 เวลา 19.00 น. ที่ระดับ 23,993 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของเดือนมกราคม 2555 ที่ระดับ 22,824 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 5.1 และต่ำกว่า Peak ของปี 2555 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ณ เดือนมกราคม 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 12,956 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.6 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 จากปัจจัยสนับสนุนนโยบายของภาครัฐ เรื่องค่าแรงขั้นต่ำ เงินเดือนปริญญาตรี 15,000 บาท โครงการรับจำนำข้าว ที่กระตุ้นให้ประชาชนใช้จ่ายเพื่อซื้อเครื่องใช้ไฟฟ้า จนส่งผลต่อเนื่องให้มีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 45.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 อันเป็นผลจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจหลังวิกฤติอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยเฉพาะในช่วงครึ่งหลังของปี 2555 จากปัจจัยสนับสนุนการลงทุนของภาครัฐ ที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์มีการขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นจากการสนับสนุนการลงทุนสายการผลิตรถยนต์รุ่นใหม่ ประกอบกับการเร่งผลิตจากคำสั่งซื้อที่ยังคงค้างอยู่ตามนโยบายรถคันแรก ในขณะที่อุตสาหกรรมเหล็กมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นเช่นกันเนื่องจากความต้องการเหล็กแผ่นที่ใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ และการผลิตเครื่องใช้ไฟฟ้า ประกอบกับความต้องการเหล็กในกลุ่มผลิตภัณฑ์ที่ใช้ในการก่อสร้างเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของภาคอสังหาริมทรัพย์ ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 20.4 กิจกรรมขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 14.9 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.3 ตามมาตรการประหยัดพลังงานของโครงการลดการใช้พลังงานในภาคราชการ ประกอบกับตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้ว

- **ปริมาณเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า** ณ เดือนมกราคม 2556 อยู่ที่ระดับ 13,968 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 23 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 4 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 5 และน้ำมันร้อยละ 1 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า
เดือนมกราคม ปี 2556**



2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ในเดือนมกราคม ปี 2556 อยู่ที่ 626 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 6,160 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 เนื่องจากสถานการณ์ราคาน้ำมันดิบมีการเคลื่อนไหวตลอดเวลา ทำให้ภาครัฐมีนโยบายที่จะสนับสนุนให้มีการใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 461 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอล และไบโอดีเซล) 126 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 39 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ปี 2556

