

# ภาพรวมพลังงาน ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556



จัดทำโดย ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556

### 1. ภาพรวมพลังงานช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) ของพลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น และการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ส่วนมูลค่าการนำเข้าพลังงาน มูลค่าการใช้พลังงาน และมูลค่าการส่งออก มีการเปลี่ยนแปลงลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

#### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยในช่วง 8 เดือนแรกของ ปี 2556

รายการ	2555	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>				
- การผลิต	53,987	35,821	36,394	1.6
- การนำเข้า (สุทธิ)	53,847	36,628	38,050	3.9
- การใช้	98,852	65,494	67,000	2.3
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>				
- การใช้	65,033	43,121	43,756	1.5
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,446,909	997,376	931,349	-6.6
- มูลค่าการใช้	2,139,048	1,412,326	1,402,089	-0.7
- มูลค่าการส่งออก	401,138	271,148	227,484	-16.1

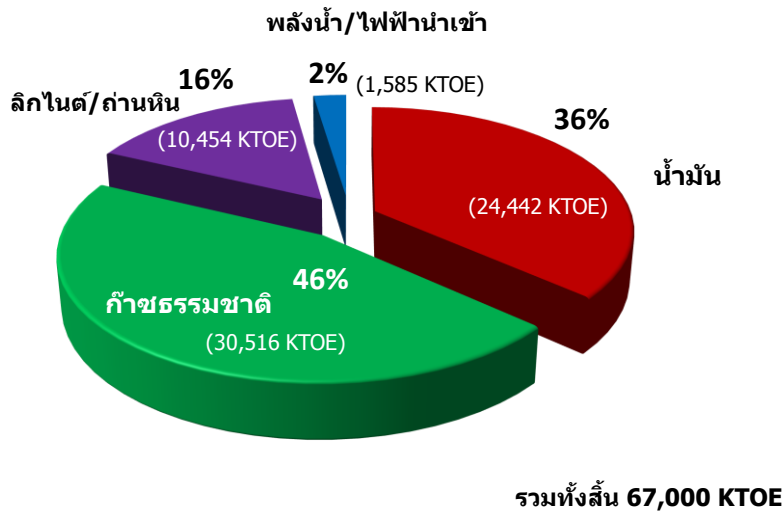
#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 36,394 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 การผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 4.5 ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 38.3

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 38,050 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.9 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) ลดลงร้อยละ 19.6 การนำเข้าไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 67,000 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งสัดส่วนร้อยละ 36 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ลิกไนต์/ถ่านหิน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.0 ในขณะที่ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 2 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 23.7

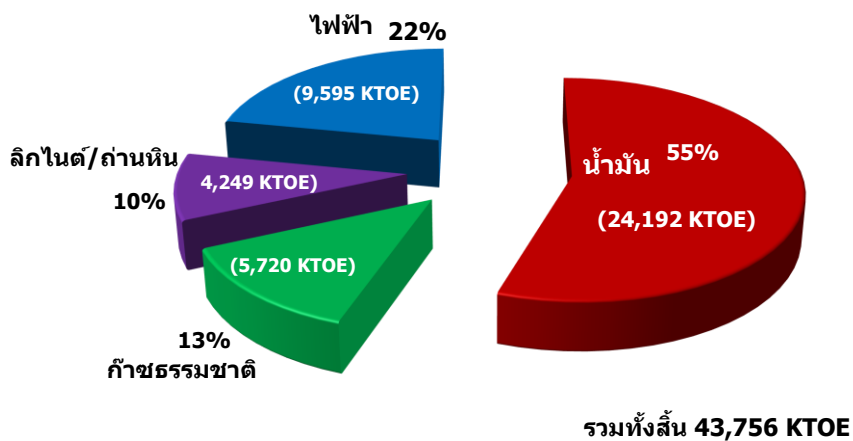
**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น  
เดือน ม.ค.-ส.ค. ปี 2556**



**1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)**

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 43,756 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ไฟฟ้ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้ลดลงร้อยละ 10.8

**สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย  
เดือน ม.ค.-ส.ค. ปี 2556**



### 1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 931,349 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 6.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 75 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 700,753 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 9.3 รองลงมาเป็นน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 94,197 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.0 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 97,462 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 25,945 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 19.4 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 12,993 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,402,089 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 0.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 63 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 885,196 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 363,680 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 79,326 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 3.3 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 58,017 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 ลดลงร้อยละ 28.9 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 15,871 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 25.8

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 227,484 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 16.1 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 200,722 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 88 ลดลงร้อยละ 11.9 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 23,082 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ลดลงร้อยละ 42.5 ในขณะที่ไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 3,680 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6

## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการผลิตลิกไนต์ การนำเข้าน้ำมันดิบและการนำเข้าถ่านหินลดลง เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ด้านการใช้พลังงานในช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้ถ่านหินลดลง สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2555	ม.ค.-ส.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2555	2556	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	149	150	152	1.8
- การนำเข้า	860	886	875	-1.2
- การใช้เพื่อการกลั่น	977	980	1,048	7.0
- การส่งออก	41	48	30	-37.6
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	989	985	1,002	1.7
- การนำเข้า	67	68	74	9.5
- การใช้	768	771	796	3.3
- การส่งออก	199	196	183	-6.7
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	3,994	3,931	4,097	4.2
- การนำเข้า	950	933	1,014	8.7
- การใช้	4,534	4,471	4,633	3.6
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	18.1	12.3	12.2	-1.1
- การใช้ลิกไนต์	18.4	12.2	12.7	4.0
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	18.4	12.1	11.6	-4.6
- การใช้ถ่านหิน	18.4	11.9	11.2	-5.8
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,600	32,184	33,321	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,774	26,121	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	161,778	107,828	111,102	3.0

## 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 152 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 875 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.2 จากช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,048 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 และส่งออกที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 37.6

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,002 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 1.7 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 796 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.7 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 25.9 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 9.4 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ ตั้งแต่ต้นปี ตั้งแต่มีการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 66.7 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 โดยปริมาณการใช้เพิ่มสูงขึ้นตั้งแต่ต้นปี 2556 แต่ปริมาณการใช้ในแต่ละเดือนปรับเพิ่มไม่มากนัก ส่วนหนึ่งมาจากประชาชนหันไปใช้ NGV มากขึ้น เนื่องจากราคาขายปลีกต่ำกว่า

- **การใช้ LPG** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,969 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2555 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,622 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.7 เป็นผลมาจากมาตรการตรวจสอบการลักลอบการนำเข้า LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาคอื่น ทั้งนี้รัฐบาลมีนโยบายให้ขยายเวลาตรึงราคาก๊าซ LPG ในภาคครัวเรือนที่ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ออกไปก่อนจนถึงสิ้นเดือนสิงหาคม 2556 และจะเริ่มปรับขึ้นเดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 1 กันยายน 2556 เป็นต้นไป จนกว่าราคาขายปลีกจะสะท้อนต้นทุนโรงแยกก๊าซที่ 24.82 บาทต่อกิโลกรัม

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,161 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 64.0 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,097,252 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 404 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.7

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,715 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.4

- การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 66 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.6

- การจัดหา LPG ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,152 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.9 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 3,925 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 0.6 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,227 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 5.9

### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 112.91 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 109.49 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 126.71 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 131.39 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.06 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,111 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 5.1 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 4.2 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตตาก จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 8.7
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,633 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 3.6 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 13 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)
- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนสิงหาคม 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 422,772 คัน เป็นรถเบนซิน 379,195 คัน และรถดีเซล 43,577 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 486 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,819 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.0 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

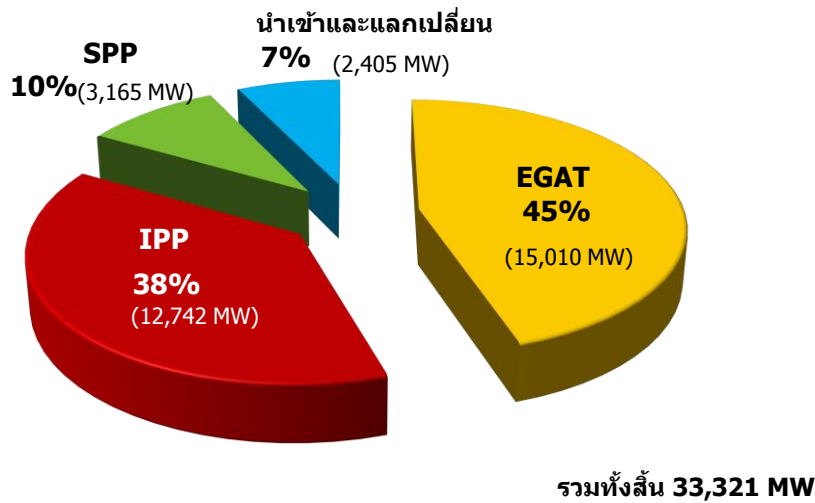
## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 23.7 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 2.8 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 12.2 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 11.6 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 95 คือ แหล่งแม่เมาะ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 24.0 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 อยู่ที่ร้อยละ 0.8 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 40 โดยมีรายละเอียดดังนี้
  - **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 12.7 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันกับปี 2555 ร้อยละ 4.0 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
  - **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 11.2 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปี 2555 ร้อยละ 5.8 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 34 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 14 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 52

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ** ณ เดือนสิงหาคม ปี 2556 อยู่ที่ 33,321 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า  
เดือน สิงหาคม ปี 2556**



- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ช่วง 8 เดือนแรกปี 2556 เกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ มีค่าสูงกว่าพลังไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดเมื่อวันที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. อยู่ 477 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) อยู่ที่ร้อยละ 76.04

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 8 เดือนแรกปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 111,102 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้น จากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.0 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 18.1 กิจกรรมขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.9 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.9

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ช่วง 8 เดือนแรกปี 2556 อยู่ที่ระดับ 120,920 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.3 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 3 น้ำมันร้อยละ 1 และไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) ร้อยละ 9

## 2.5 พลังงานทดแทน

- **การใช้พลังงานทดแทน** ช่วง 8 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ 5,410 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 49,166 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 21.0 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อนมีปริมาณ 3,557 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และชยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,036 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วย



เอทานอล 458 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 578 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 และไฟฟ้ามีปริมาณ 817 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15

**สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน  
เดือน ม.ค.-ส.ค. ปี 2556**

