

รายงานภาพรวมพลังงาน ปี 2556



จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน ปี 2556

1. ภาพรวมพลังงาน ปี 2556

1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

(1) อุปทานพลังงาน

● การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 53,697 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.7 โดยการผลิตถ่านหินและไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 2.3 และ 35.8 ตามลำดับ ขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 1.4 และ 0.9 ตามลำดับ

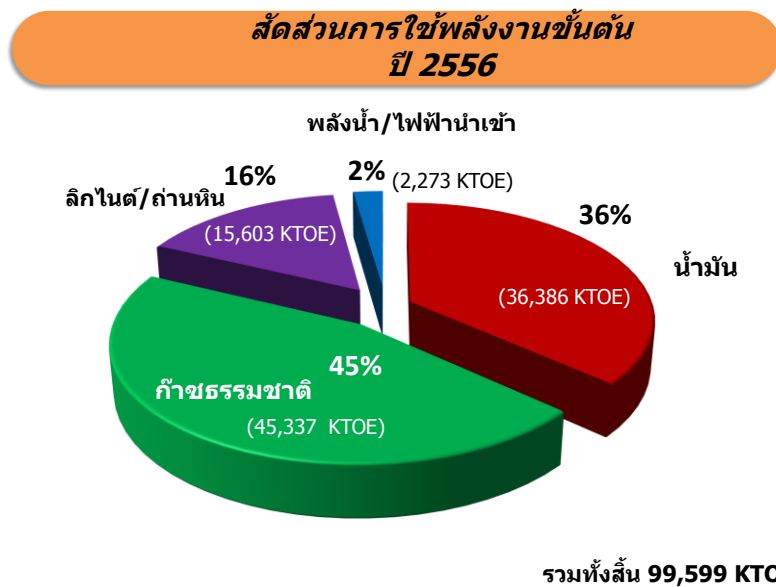
● การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 55,961 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.3 โดยการนำเข้าน้ำมันดิบ ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 19.5 และ 6.4 ตามลำดับ ขณะที่การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน มีปริมาณลดลงร้อยละ 8.5 และ 5.9

รายการ	2555	2556	อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
พลังงานขั้นต้น (KTOE)			
อุปทาน (supply)			
- การผลิต	54,074	53,697	-0.7
- การนำเข้า (สุทธิ)	54,168	55,961	3.3
อุปสงค์ (demand)			
- การใช้	99,124	99,841	0.7
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)			
- มูลค่าการนำเข้า	1,446,909	1,415,721	-2.1
- มูลค่าการส่งออก	401,138	375,745	-6.3
- มูลค่าการใช้	2,107,811	2,128,725	1.0
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)			
- การใช้	65,017	65,679	1.0

(2) อุปสงค์พลังงาน

● ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 99,841 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.7 โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปและก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 และ 2.0 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ถ่านหิน/ถ่านหิน และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า ลดลงร้อยละ 4.9 และ 17.9 ตามลำดับ

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในปี 2556 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 46 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นร้อยละ 37 ถ่านหินและลิกไนต์ คิดเป็นร้อยละ 16 และไฟฟ้าพลังน้ำและนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2



1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในปี 2556 มีการนำเข้าพลังงานที่ 1,415,721 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.1 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 76 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,072,221 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.2 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 138,501 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 146,738 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 18,546 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 ขณะที่ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 39,714 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 15.0

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในปี 2556 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 2,128,725 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.0 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 62 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 1,325,480 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 537,615 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 121,005 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 1.2 และพลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้อยู่ที่ 118,529 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ขณะที่มูลค่าการใช้ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้าอยู่ที่ 25,096 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ลดลงร้อยละ 17.4

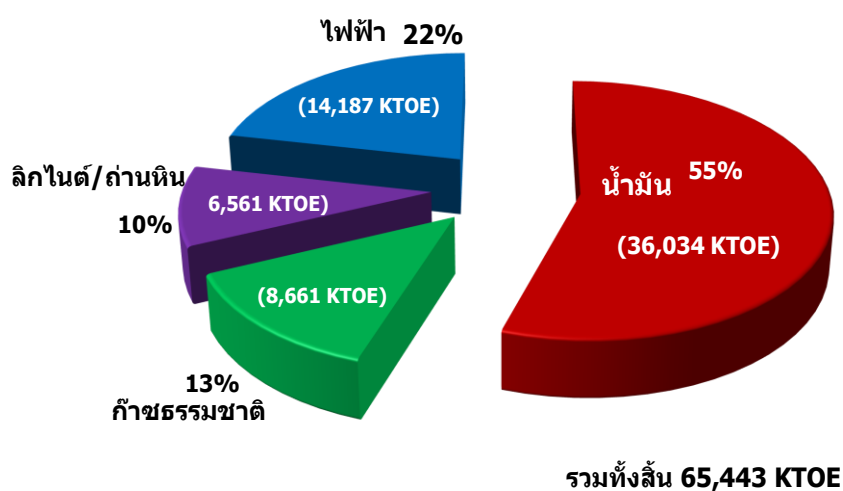
- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในปี 2556 การส่งออกพลังงานมีมูลค่าอยู่ที่ 375,745 ล้านบาท ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.3 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 342,208 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ลดลงร้อยละ 0.6 ส่วนน้ำมันดิบและไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 29,115 ล้านบาท และ 4,422 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 และ 1 โดยลดลงร้อยละ 43.5 ร้อยละ 15.3 ตามลำดับ

1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

● การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในปี 2556 อยู่ที่ 65,679 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.0 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ร้อยละ 2.6 และร้อยละ 1.4 ในขณะที่ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้ลดลงร้อยละ 11.4

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในปี 2556 น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 55 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 22 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 13 และลิกไนต์และถ่านหินมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 10

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2556



2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในปี 2556 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ การนำเข้าน้ำมันดิบ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการผลิตลิกไนต์ และการนำเข้าถ่านหินลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2555 ส่วนการใช้พลังงานในปี 2556 เพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นถ่านหินที่มีการใช้ลดลง สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2555	2556	อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	149	149	0.1
- การนำเข้า	860	868	0.6
- การใช้เพื่อการกลั่น	977	1,077	10.3
- การส่งออก	41	25	-39.6
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)			
- การผลิต	989	1,023	3.16
- การนำเข้า	67	75	11.9
- การใช้	768	790	2.6
- การส่งออก	199	204	2.2
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)			
- การผลิต	3,994	4,042	0.9
- การนำเข้า	950	1,013	6.4
- การใช้	4,534	4,568	0.5
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)			
ลิกไนต์			
- การผลิตลิกไนต์	18.1	18.0	-0.5
- การใช้ลิกไนต์	18.4	18.7	1.6
ถ่านหิน			
- การนำเข้าถ่านหิน	18.4	17.3	-5.8
- การใช้ถ่านหิน	18.4	17.3	-5.8
ไฟฟ้า			
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,600	33,681	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบขอ (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,774	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	161,778	164,341	1.6

2.1 น้ำมัน

- น้ำมันดิบ ในปี 2556 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.1 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 868 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.6 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,077 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 และส่งออกที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 35.8

- น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2556 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,023 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.2 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 790 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 204 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 โดยมีรายละเอียดการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้ น้ำมันเบนซิน** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 22.5 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 6.6 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ ตั้งแต่ต้นปี ตั้งแต่มีการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91 ประกอบกับผลมาจากจำนวนรถยนต์จดทะเบียนใหม่เพิ่มขึ้นจากนโยบายคืนเงินภาษีให้กับผู้ซื้อรถยนต์คันแรกของรัฐบาล

- **การใช้ น้ำมันดีเซล** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 57.2 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.4 โดยการใช้ที่เพิ่มขึ้นแต่ละเดือนไม่มากนัก ส่วนหนึ่งเป็นเพราะผู้บริโภคหันไปใช้ NGV เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ ทั้งนี้รัฐบาลได้มีการตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลให้อยู่ที่ระดับไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร โดยราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในกรุงเทพฯ ปัจจุบันอยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อลิตร ไม่มีการเปลี่ยนแปลงนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2556 เป็นต้นมา

- **การใช้ LPG** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 7,524 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.9 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 32 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,409 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 20.9 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการตรวจสอบการลักลอบการนำ LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาคขนส่ง และการจำกัดโควตาโรงบรรจุมาตั้งแต่เดือนมกราคม

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 1,775 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 67.3 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,132,809 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 601 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.0

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,641 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.4

- การใช้เองภายในโรงกลั่นคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 98 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 10.6

- **การจัดหา LPG** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 7,738 พันตัน ลดลงจากปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 0.5 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 5,789 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4.3 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,949 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 12.7 ซึ่งการนำเข้าเริ่มสูงขึ้นตั้งแต่เดือนสิงหาคม จากการหยุดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 3 ประกอบกับโรงแยกก๊าซหน่วยที่ 5 เกิดเหตุฟ้าผ่า ซึ่งขณะนี้สามารถกลับมาเดินเครื่องได้ประมาณร้อยละ 50 และคาดว่าจะสามารถกลับมาดำเนินการเดินเครื่องได้เต็มกำลังการผลิตประมาณต้นเดือนเมษายน 2557

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 109.09 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 108.15 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 126.80 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 123.83 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ ในปี 2556 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.15 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,055 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 2.0 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 0.9 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา ยะตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 6.4
- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,568 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 0.5 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 20 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)
- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนธันวาคม 2556 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 438,821 คัน เป็นรถเบนซิน 394,394 คัน และรถดีเซล 44,427 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 490 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,429 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 9.0 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

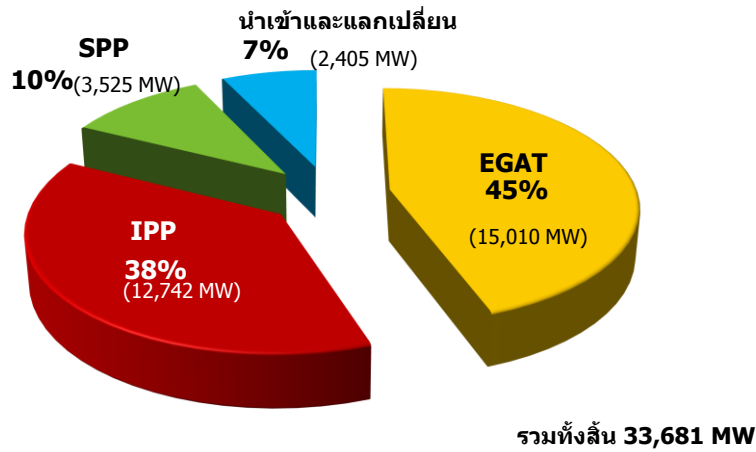
2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในปี 2556 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 35.3 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 3.2 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 18.0 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 17.3 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 94 คือ แหล่งแม่เมาะ
- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในปี 2556 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 36.0 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 2.1 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 42 โดยมีรายละเอียดดังนี้
 - **การใช้ลิกไนต์** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 18.7 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 1.6 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 90 ที่เหลือร้อยละ 10 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม
 - **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 17.3 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 5.8 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 33 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 54

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ** ณ เดือนธันวาคม ปี 2556 อยู่ที่ 33,681 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 38 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า
เดือนธันวาคม ปี 2556**



- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ในปี 2556 เกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ มีค่าสูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. อยู่ 477 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) อยู่ที่ร้อยละ 74.5

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ในปี 2556 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 164,341 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.6 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ขณะที่ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 44.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.3 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.0 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.1

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ในปี 2556 อยู่ที่ระดับ 177,398 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.2 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.1 รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.1 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คคลิโค และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 20.9 ไฟฟ้าพลังน้ำมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 35.8 และ น้ำมันมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.0

2.5 พลังงานทดแทน

- **การใช้พลังงานทดแทน** ในปี 2556 อยู่ที่ 8,226 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 73,669 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.9 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อนมีปริมาณ 5,290 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 64 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด

การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,612 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วยเอทานอล 707 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 905 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และไฟฟ้ามีปริมาณ 1,324 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ชยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

**สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน
ปี 2556**

