



# รายงานภาพรวมพลังงาน

มกราคม ปี 2557



จัดทำโดย  
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สำนักงานนโยบาย  
และแผนพลังงาน  
กระทรวงพลังงาน

## รายงานภาพรวมพลังงานในเดือนมกราคม ปี 2557

### 1. ภาพรวมพลังงานในเดือนมกราคม ปี 2557

#### 1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

##### (1) อุปทานพลังงาน

- การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 4,375 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4.3 โดยการผลิติก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 44 ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 8.3 13.1 3.4 และ 3.8 ตามลำดับ

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 4,679 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.5 โดยการนำเข้าไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 61.3 ในขณะที่การนำเข้า น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน และก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้าลดลงร้อยละ 0.3 17.5 10.4 และ 42.8 ตามลำดับ

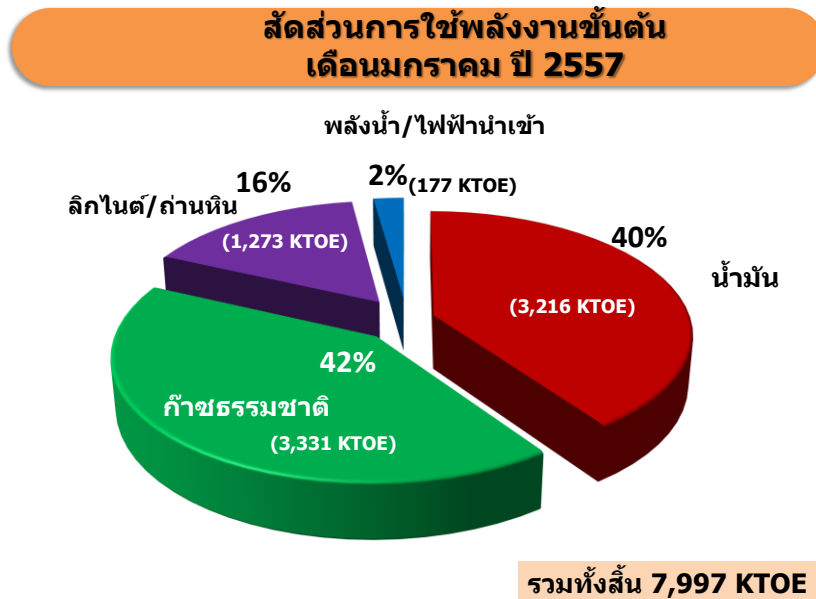
### ภาพรวมพลังงานของประเทศไทย เดือนมกราคม ปี 2557

รายการ	2556 (ทั้งปี)	ม.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2556	2557	
<b>พลังงานขั้นต้น (KTOE)</b>				
<b>อุปทาน (supply)</b>				
- การผลิต	53,696	4,570	4,375	-4.3
- การนำเข้า (สุทธิ)	55,961	5,003	4,679	-6.5
<b>อุปสงค์ (demand)</b>				
- การใช้	99,841	8,350	7,997	-4.2
<b>มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)</b>				
- มูลค่าการนำเข้า	1,415,720	123,602	132,266	7.0
- มูลค่าการส่งออก	375,747	26,168	29,159	11.4
- มูลค่าการใช้	2,128,725	175,886	182,087	3.5
<b>พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)</b>				
- การใช้	65,679	5,439	5,433	-0.1

##### (2) อุปสงค์พลังงาน

- ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 7,997 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4.2 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.1 และ 8.6 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและลิกไนต์/ถ่านหิน ลดลงร้อยละ 11.1 และ 1.4 ตามลำดับ

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในเดือนมกราคม 2557 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 42 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็นร้อยละ 40 ถ่านหินและลิกไนต์ คิดเป็นร้อยละ 16 และไฟฟ้าพลังน้ำและนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2



## 1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในเดือนมกราคม 2557 มีการนำเข้าพลังงานที่ 132,266 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 102,127 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 18,409 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 60.8 ก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 7,516 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 33.1 ไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 853 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 72.1 ในขณะที่ถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 3,362 ล้านบาท ลดลงร้อยละ 10.9

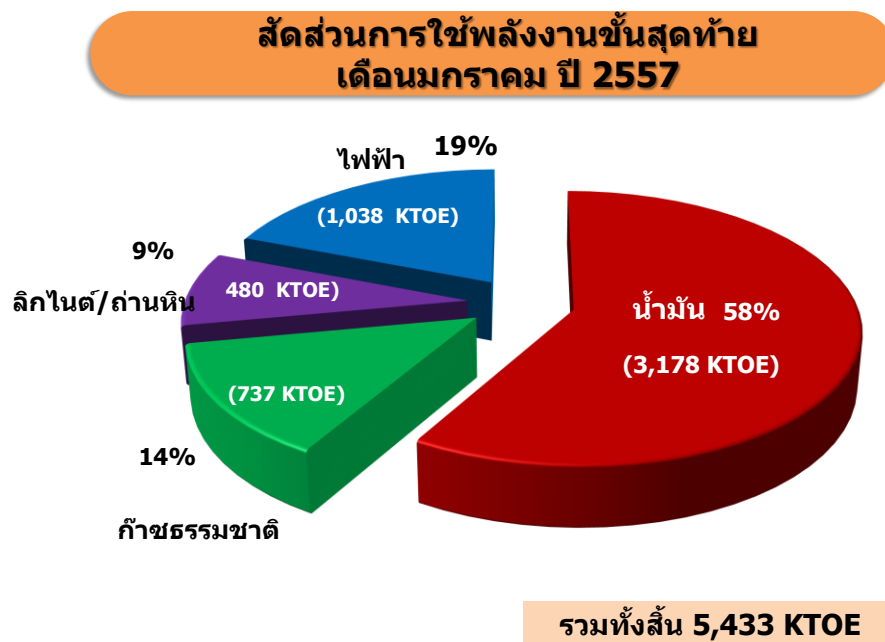
- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในเดือนมกราคม 2557 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 182,087 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.5 โดยน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 65 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 118,931 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 39,414 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ลดลงร้อยละ 6.9 ก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 9,938 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 พลังงานทดแทนมีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 11,841 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 และลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการใช้ อยู่ที่ 1,963 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในเดือนมกราคม 2557 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 29,159 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.4 โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการส่งออกสูงสุดอยู่ที่ 27,002 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 93 เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.2 น้ำมันดิบมีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 1,786 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ลดลงร้อยละ 46.5 และไฟฟ้ามีมูลค่าการส่งออกอยู่ที่ 371 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0

### 1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

● การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ 5,433 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.1 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์และถ่านหินมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ร้อยละ 2.4 และร้อยละ 0.4 ในขณะที่ไฟฟ้ามีการใช้ลดจกร้อยละ 7.4

ทั้งนี้สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ในเดือนมกราคม 2557 น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 58 รองลงมาเป็นไฟฟ้ามีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 19 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 14 และลิกไนต์และถ่านหินมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 9



## 2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ในเดือนมกราคม 2557 ประเทศไทยมีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป และการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อนหน้า ในส่วนของการนำเข้าน้ำมันดิบ การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และการนำเข้าถ่านหิน ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปี 2556

ส่วนการใช้พลังงานในเดือนมกราคม 2557 การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น และการใช้น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า และการใช้ก๊าซธรรมชาติ ลิกไนต์และถ่านหินลดลงเมื่อเทียบกับปีก่อนหน้า สรุปได้ดังนี้

ประเภทพลังงาน	2556 (ทั้งปี)	ม.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2556	2557	
<b>น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	149	154	141	-8.3
- การนำเข้า	868	915	895	-2.1
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,077	1,077	1,114	3.4
- การส่งออก	25	33	16	-51.6
<b>น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)</b>				
- การผลิต	1,023	975	1,016	4.1
- การนำเข้า	75	45	84	89.0
- การใช้	790	803	819	2.0
- การส่งออก	204	157	167	6.5
<b>ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)</b>				
- การผลิต	4,042	3,967	3,829	-3.5
- การนำเข้า	1,013	952	544	-42.9
- การใช้	4,567	4,413	4,076	-7.6
<b>ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)</b>				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	18.0	1.5	1.6	2.0
- การใช้ลิกไนต์	18.7	1.6	1.6	-0.5
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	17.3	1.5	1.4	-10.4
- การใช้ถ่านหิน	17.3	1.4	1.3	-1.8
<b>ไฟฟ้า</b>				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	32,690	32,690	32,629	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirement)(MW)	26,774	26,121	26,598	1.8
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	164,341	12,959	12,062	-6.9

## 2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ในเดือนมกราคม 2557 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 141 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 8.3 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 895 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 2.1 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 68 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 24 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 1,114 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และส่งออกที่ระดับ 16 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 51.6

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ในเดือนมกราคม 2557 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.1 การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 84 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 89.0 เนื่องจากช่วงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 – 13 มกราคม 2557 พม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ทำให้มีการนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 819 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 167 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 โดยมีรายละเอียดการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้ น้ำมันเบนซิน** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 21.8 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.4 โดยเฉพาะการเพิ่มขึ้นของน้ำมัน

กลุ่มแก๊สโซฮอล์ ตั้งแต่ต้นปี 2556 ตั้งแต่มีการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91 ประกอบกับผลมาจากจำนวนรถยนต์จดทะเบียนใหม่ที่เพิ่มขึ้นจากนโยบายคืนเงินภาษีให้กับผู้ซื้อรถยนต์คันแรกของรัฐบาล

- **การใช้น้ำมันดีเซล** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 59.2 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.4 โดยการใช้ที่เพิ่มขึ้นแต่ละเดือนไม่มากนัก ส่วนหนึ่งเป็นเพราะผู้บริโภคหันไปใช้ NGV เนื่องจากราคาขายปลีก NGV ยังอยู่ในระดับที่ค่อนข้างต่ำ ทั้งนี้รัฐบาลได้มีการตรึงราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลให้อยู่ที่ระดับไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร โดยราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลในกรุงเทพฯ ปัจจุบันอยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อลิตร ไม่มีการเปลี่ยนแปลงนับตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2556 เป็นต้นมา

- **การใช้ LPG** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 668 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 4.0 โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 31 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 210 พันตัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 15.2 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการการตรวจสอบการลักลอบการนำ LPG ภาคครัวเรือนไปจำหน่ายยังภาคขนส่ง และการจำกัดโควตาโรงบรรจุมาตั้งแต่เดือนมกราคม 2556

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 154 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 45.7 สาเหตุที่การใช้ LPG ในรถยนต์ขยายตัวอย่างต่อเนื่องเป็นเพราะราคา LPG ในภาคขนส่งยังอยู่ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งอยู่ในระดับต่ำเมื่อเปรียบเทียบกับราคาน้ำมัน ปัจจุบันมีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,140,106 คัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 9 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 59 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 19.6

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 237 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.3

- การใช้เองภายในโรงงานคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 8 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.5

- **การจัดหา LPG** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 698 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนหน้าร้อยละ 16.1 โดยเป็นการผลิตในประเทศ 518 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.9 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 180 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 94.1 สาเหตุเนื่องจากโรงแยกก๊าซธรรมชาติของ ปตท. หน่วยที่ 2,3 และ 6 หยุดการผลิตในช่วงเดือนธันวาคม 2556- มกราคม 2557 ทำให้มีการนำเข้าเพิ่มมากขึ้น

### ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 103.71 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 109.65 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 122.13 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากปีก่อน ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 129.20 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ ในเดือนมกราคม 2557 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.12 บาทต่อลิตร

## 2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 4,374 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 11.1 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,829 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 3.5 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เขตากุน จากพม่า และ LNG จากกาตาร์อยู่ที่ระดับ 544 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 42.9 เนื่องจากแหล่งเขตากุนปิดซ่อมบำรุงช่วงวันที่ 31 ธันวาคม 2556 -13 มกราคม 2557 ส่งผลให้การนำเข้าจากแหล่งยาดานา ลดลงตามสัดส่วนด้วย

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 4,076 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 7.6 โดยร้อยละ 55 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 22 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 16 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 7 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ณ เดือนมกราคม 2557 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 441,185 คัน เป็นรถเบนซิน 396,633 คัน และรถดีเซล 44,552 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 491 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 8,457 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 4.9 ทั้งนี้เนื่องจากรัฐบาลสนับสนุนการใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิง แต่อัตราการเติบโตของการใช้ในแต่ละเดือนเพิ่มไม่มากนักเนื่องจากจำนวนสถานีบริการ NGV มีไม่เพียงพอกับความต้องการ

## 2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในเดือนมกราคม 2557 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน 2.9 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 4.1 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 1.6 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 1.4 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญซึ่งมีสัดส่วนการผลิตสูงสุดถึงร้อยละ 94 คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในเดือนมกราคม 2557 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 3.0 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 1.1 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 45 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 1.6 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้าร้อยละ 0.5 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 91 ที่เหลือร้อยละ 9 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

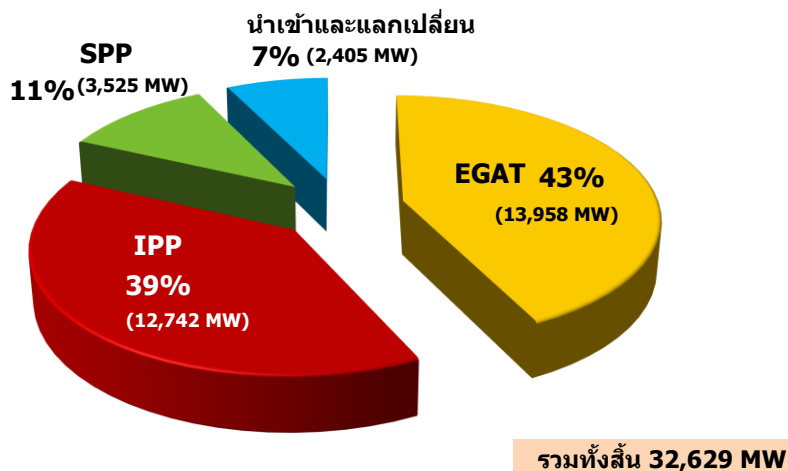
- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 1.3 ล้านตัน ลดลงจากปีก่อนหน้า ร้อยละ 1.8 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 38 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 49

## 2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบ** ณ เดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ 32,629 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็น

สัดส่วนร้อยละ 43 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 11 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

**กำลังการผลิตติดตั้งที่อยู่ในระบบแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า  
เดือนมกราคม ปี 2557**



- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ในเดือนมกราคม 2557 เกิดขึ้นเมื่อวันพุธที่ 8 มกราคม 2557 เวลา 19.00 น. ที่ระดับ 22,557 เมกะวัตต์ ต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของเดือนมกราคม 2556 อยู่ร้อยละ 3.6 และต่ำกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดขึ้น ณ วันพฤหัสบดีที่ 16 พฤษภาคม 2556 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ หรือร้อยละ 15.2 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) อยู่ที่ร้อยละ 75.63

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ในเดือนมกราคม 2557 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 12,062 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 6.9 ทั้งนี้กลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟลดลง โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 11.4 สาเหตุเนื่องจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นและอุณหภูมิลดลง 4-5 องศา เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2556 ที่ผ่านมา ทำให้ประชาชนลดใช้ไฟฟ้าลงมาก ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุดคือร้อยละ 47.0 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 4.2 ด้านภาคธุรกิจมีการใช้ไฟฟ้าลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.5 กิจการขนาดเล็กมีการใช้ไฟฟ้าลดลงจากปีก่อนร้อยละ 10.4 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 27.9

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 12,996 กิกะวัตต์ ชั่วโมง ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 12.9 รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 2.5 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็คคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 50.0 ไฟฟ้าพลังน้ำมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.9 และ น้ำมันมีปริมาณการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นจากปี ก่อนร้อยละ 5.6



## 2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ในเดือนมกราคม 2557 อยู่ที่ระดับ 719 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11.7 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 6,152 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.6 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 445 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 62 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 162 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ประกอบด้วยเอทานอล 65 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 97 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 และไฟฟ้ามีปริมาณ 112 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16

