

รายงานภาพรวมพลังงานของประเทศไทย ปี 2555



รายงานภาพรวมพลังงานปี 2555

1. ภาพรวมพลังงานปี 2555

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทยปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงานของประเทศไทย ปี 2555

| รายการ | ม.ค.-ธ.ค. | | อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth) |
|----------------------------------|-----------|-----------|--------------------------------|
| | 2554 | 2555 | |
| พลังงานขั้นต้น (KTOE) | | | |
| - การผลิต | 50,828 | 54,277 | 6.8 |
| - การนำเข้า (สุทธิ) | 50,799 | 53,847 | 6.0 |
| - การใช้ | 92,556 | 98,852 | 6.8 |
| พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE) | | | |
| - การใช้ | 61,353 | 65,033 | 6.0 |
| มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท) | | | |
| - มูลค่าการนำเข้า | 1,237,336 | 1,446,909 | 16.9 |
| - มูลค่าการใช้ | 1,940,720 | 2,138,443 | 10.2 |
| - มูลค่าการส่งออก | 321,322 | 404,000 | 25.7 |

1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

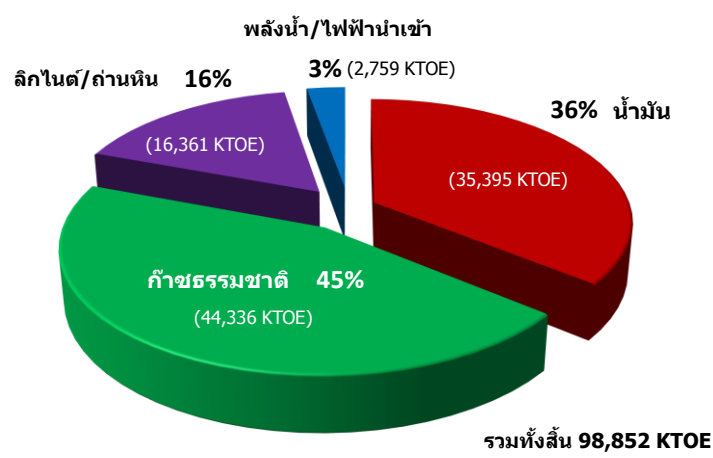
- การผลิตพลังงานขั้นต้น ปี 2555 อยู่ที่ 54,277 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 66 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 เนื่องจากแหล่งบงกชใต้ซึ่งผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 สามารถเพิ่มการผลิตก๊าซได้ตามสัญญาซื้อขายที่ 320 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และผลิตคอนเดนเสทได้ 9,000 บาร์เรลต่อวัน ภายในไตรมาสที่ 2 ส่งผลให้ปี 2555 มีการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 เช่นเดียวกับไฟฟ้าพลังน้ำมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงเดือนเมษายนที่แหล่งเขตกุนหุดจ่ายก๊าซ ประกอบกับการเร่งระบายน้ำเพื่อพร่องน้ำรองรับฤดูฝนในช่วงต้นปี อย่างไรก็ตามการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำมีแนวโน้มลดลงตั้งแต่เดือนพฤษภาคม เนื่องจากเข้าสู่ฤดูฝนซึ่งตามรอบฤดูกาลมักเป็นช่วงที่สามารถระบายน้ำในการผลิตไฟฟ้าได้น้อยลง ด้านน้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 ในขณะที่ถ่านหินมีการผลิตลดลงร้อยละ 17.2

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ปี 2555 อยู่ที่ 53,847 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 76 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 เพื่อตอบสนองความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ประกอบกับมีโรงกลั่นน้ำมันปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่งในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 ส่งผลให้การนำเข้าน้ำมันดิบในช่วงดังกล่าวเพิ่มสูงขึ้น อย่างไรก็ตามในช่วงเดือนพฤษภาคม - กันยายน ปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากเป็นช่วงฤดูมรสุมซึ่งมีความต้องการใช้น้ำมันไม่มากนัก เช่นเดียวกับถ่านหิน มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเค็คโค-วัน ซึ่งเป็นโรงไฟฟ้าถ่านหิน กำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ เริ่มผลิตและจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบตั้งแต่เดือนสิงหาคม 2555 ทำให้มีการ

นำเข้าถ่านหินเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ด้านการนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ในขณะที่ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 2.6 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.8

- การใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2555 อยู่ที่ 98,852 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้การใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภทตามปัจจัยการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 45 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป สัดส่วนร้อยละ 36 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ถ่านหิน/ถ่านหิน สัดส่วนร้อยละ 17 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า สัดส่วนร้อยละ 3 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0

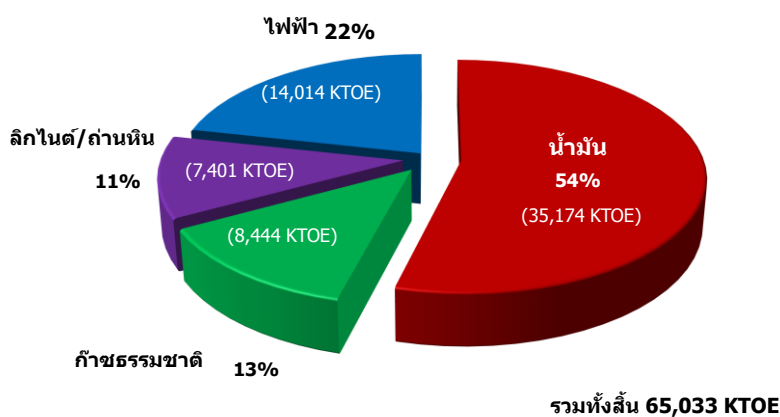
สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2555



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2555 อยู่ที่ 65,033 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เช่นเดียวกับก๊าซธรรมชาติ มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.4 ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ในขณะที่ถ่านหิน/ถ่านหิน มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.0

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ปี 2555



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 1,446,909 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 เมื่อเทียบกับปี 2554 ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 1,119,338 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 14.5 เช่นเดียวกับน้ำมันสำเร็จรูป ที่มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 31.9 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับราคาน้ำมันในตลาดโลกปี 2555 ที่เคลื่อนไหวในกรอบสูงกว่าปีก่อน โดยเฉพาะช่วงไตรมาสแรก ที่ราคาน้ำมันดิบปรับตัวขึ้นสู่ระดับสูงสุดของปีจากสถานการณ์ความตึงเครียดระหว่างชาติตะวันตกกับกลุ่มประเทศผู้ผลิตน้ำมัน ก่อนจะลดลงสู่ระดับต่ำสุดในไตรมาสสอง และเริ่มกลับมาปรับตัวสูงขึ้นอีกครั้งช่วงครึ่งปีหลัง ด้านก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.2 จากราคาก๊าซธรรมชาติที่ปรับตัวสูงขึ้นจากปีก่อนหน้ามาก ไฟฟ้า มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.7 และถ่านหินมีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 โดยแม้จะสวนทางกับราคาถ่านหินที่ปรับตัวลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ต้นปี 2555 แต่ด้วยปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้นส่งผลให้ภาพรวมมูลค่าการนำเข้าถ่านหินยังคงสูงกว่าปีที่ผ่านมา

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 2,138,443 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 1,311,027 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 รองลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.8 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 25.4 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 404,000 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.7 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 และร้อยละ 13 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.8 และร้อยละ 32.4 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลกช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น เช่นเดียวกับไฟฟ้า ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 95.3 เนื่องจากในปี 2555 มีการจำหน่ายไฟฟ้าแก่สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว และราชอาณาจักรกัมพูชามากขึ้น

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหินเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์ลดลง ด้านการใช้พลังงาน ปี 2555 มีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ปี 2555

| ประเภทพลังงาน | ม.ค.-ธ.ค. | | อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth) |
|---|-----------|---------|--------------------------------|
| | 2554 | 2555 | |
| น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน) | | | |
| - การผลิต | 140 | 149 | 6.7 |
| - การนำเข้า | 794 | 863 | 8.6 |
| - การใช้เพื่อการกลั่น | 936 | 977 | 4.4 |
| - การส่งออก | 33 | 41 | 26.6 |
| น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน) | | | |
| - การผลิต | 926 | 992 | 7.1 |
| - การนำเข้า | 53 | 67 | 25.9 |
| - การใช้ | 728 | 770 | 5.7 |
| - การส่งออก | 181 | 200 | 10.5 |
| ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD) | | | |
| - การผลิต | 3,571 | 3,994 | 11.8 |
| - การนำเข้า | 925 | 950 | 2.6 |
| - การใช้ | 4,143 | 4,534 | 9.8 |
| ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน) | | | |
| ลิกไนต์ | | | |
| - การผลิตลิกไนต์ | 21.3 | 18.8 | -12.0 |
| - การใช้ลิกไนต์ | 20.0 | 18.4 | -8.3 |
| ถ่านหิน | | | |
| - การนำเข้าถ่านหิน | 16.3 | 18.4 | 12.7 |
| - การใช้ถ่านหิน | 16.3 | 18.4 | 12.7 |
| ไฟฟ้า | | | |
| - กำลังการผลิตติดตั้ง (MW) | 31,447 | 32,600 | |
| - ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation) | 24,518 | 26,774 | 9.2 |
| - ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh) | 148,855 | 161,778 | 8.7 |

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 6.7 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 863 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 75 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 8 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 17 นำเข้าจากที่อื่นๆ โดยมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นที่ระดับ 977 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 และส่งออกที่ระดับ 41 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.6

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 992 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 7.1 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 25.9 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 770 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 200 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 โดยมีรายละเอียดการใช้้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- **การใช้น้ำมันเบนซิน** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 21.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 4.8 โดยส่วนใหญ่เป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ เนื่องจากมีราคาถูกกว่าเบนซินตามนโยบายสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนของรัฐบาล ส่งผลให้ประชาชนบางส่วนปรับเปลี่ยนไปใช้แก๊สโซฮอล์มากขึ้น

- **การใช้ น้ำมันดีเซล** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 56.1 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 6.8 โดยในช่วงครึ่งปีแรกการใช้ น้ำมันดีเซล อยู่ในระดับสูงตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ ประกอบกับคณะรัฐมนตรีมีมติเห็นชอบขยายเวลา การลดภาษีสรรพสามิตน้ำมันจนถึงสิ้นเดือนธันวาคม 2555 เพื่อคงราคาจำหน่าย น้ำมันดีเซลให้อยู่ที่ระดับ ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ส่งผลให้การใช้ น้ำมันดีเซลเฉลี่ยปี 2555 ยังคงสูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมา

- **การใช้ LPG** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7,386 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับปี 2554 โดยการใช้ LPG ปี 2555 ในสาขาหลักส่วนใหญ่เพิ่มสูงขึ้นตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการใช้เอง ลดลงร้อยละ 16.0 และ การใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 14.5 ซึ่งเป็นการลดลงอย่างต่อเนื่องหลังจาก กพข. มีมติปรับราคา LPG ให้สะท้อนต้นทุนของโรงกลั่นน้ำมันมากขึ้นตั้งแต่เดือนกรกฎาคม 2554 โดยปัจจุบันราคาขายปลีก LPG ภาคอุตสาหกรรมเฉลี่ย 30.13 บาทต่อกิโลกรัม เพิ่มขึ้นจากช่วงก่อน ปรับราคาซึ่งอยู่ที่ระดับ 18.13 บาทต่อกิโลกรัม ส่งผลให้การใช้ LPG ภาคอุตสาหกรรมปี 2555 อยู่ที่ระดับเฉลี่ย 51 พันตันต่อเดือน ลดลงจากปีก่อนซึ่งเฉลี่ย 60 พันตันต่อเดือน

ด้านการใช้ LPG ภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.7 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี สัดส่วนร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.6 และ การใช้ในภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 14 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 แม้ในช่วงต้นปีแนวโน้ม การใช้จะชะลอตัวจากมาตรการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งเพิ่มขึ้นเดือนละ 0.75 บาทต่อกิโลกรัม แต่หลังจากรัฐบาลมีนโยบายคงราคาขายปลีกไว้ที่ระดับ 21.13 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม – 15 สิงหาคม 2555 ทำให้ปริมาณการใช้เริ่มกลับมาปรับตัวสูงขึ้น และยังคงรักษาการใช้ในระดับสูงมาจนกระทั่ง ปัจจุบัน แม้รัฐบาลจะปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งให้ไม่เกินต้นทุนราคาจากโรงกลั่นตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 แล้วก็ตาม โดยในปี 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 1,001,422 คัน เพิ่มขึ้นจาก ปีก่อนร้อยละ 20.2

การจัดหา LPG ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 7,779 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 6,049 พันตัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 11.6 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 1,730 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4 จากความต้องการใช้ที่มากขึ้น โดยช่วงเดือนมีนาคม – เมษายน โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 ของ ปตท. ลดกำลังการผลิตเพื่อซ่อมแซมหน่วยดิงก๊าซ CO₂ และโรงกลั่นน้ำมัน PTTGC ปิดซ่อมบำรุง ทำให้ ต้องนำเข้า LPG ในระดับสูง ก่อนที่ปริมาณการนำเข้าจะลดลงช่วงสั้นๆ ระหว่างเดือนพฤษภาคม – กรกฎาคม เนื่องจากโรงงานปิโตรเคมีบางแห่งมีการ Shutdown อุกฉินในเดือนเมษายน ส่งผลให้ปริมาณ LPG คงเหลืออยู่ ในระดับสูง อย่างไรก็ตามการนำเข้าช่วงเดือนสิงหาคม – กันยายน กลับมาเพิ่มสูงขึ้นอีกครั้ง เนื่องจากโรงแยกก๊าซ หน่วยที่ 4 ของ ปตท. รวมทั้งโรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ และบางจากปิดซ่อมบำรุง ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ช่วง ดังกล่าวเพิ่มขึ้น

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยปี 2555 อยู่ที่ระดับ 109.097 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.301 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยปี 2555 อยู่ที่ระดับ 126.224 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 124.603 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.53 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจาก ปี 2554 ซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.27 บาทต่อลิตร

ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 27 กุมภาพันธ์ 2556

- แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 35.08 บาทต่อลิตร
- แก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 40.53 บาทต่อลิตร
- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 48.95 บาทต่อลิตร
- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 46.45 บาทต่อลิตร
- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,944 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 9.9 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 11.8 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา ยะตากุน จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน ไนจีเรีย สาธารณรัฐตรีนิแดดและโตเบโก และกาตาร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 2.6 แม้ว่าในช่วงวันที่ 8 - 17 เมษายน แหล่งก๊าซธรรมชาติยะตากุนของพม่าหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทยเนื่องจากมีการพัฒนาแหล่งก๊าซและติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม และวันที่ 6 - 9 พฤษภาคม หยุดจ่ายก๊าซเนื่องจากท่อส่งก๊าซขัดข้อง แต่ในช่วงครึ่งปีหลังปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติอยู่ในระดับสูงต่อเนื่อง ส่งผลให้ภาพรวมการนำเข้าจากต่างประเทศยังคงเพิ่มขึ้นจากปีที่ผ่านมา

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,534 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 9.8 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ปี 2555 มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 374,857 คัน เป็นรถเบนซิน 331,943 คัน และรถดีเซล 42,914 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 483 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,720 ตันต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 20.3 เนื่องจากปัจจุบันราคาจำหน่าย NGV ยังคงต่ำกว่าราคาน้ำมันเชื้อเพลิงมาก แม้รัฐบาลจะปรับเพิ่มราคาขายปลีก NGV เดือนละ 0.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 มกราคม 2555 ก่อนให้คงราคาจำหน่ายไว้ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 พฤษภาคม - 15 สิงหาคม 2555 อย่างไรก็ตามการเติบโตของการใช้ NGV แต่ละเดือนไม่ได้เพิ่มขึ้นมากนัก เนื่องจากปัญหาความไม่สะดวกด้านจำนวนสถานีบริการ NGV ที่เพิ่มขึ้นค่อนข้างน้อย ประกอบกับการบริหารจัดการส่งก๊าซแก่สถานีบริการล่าช้าทำให้ผู้ใช้รถ NGV บางส่วนต้องรอคิวเป็นระยะเวลานาน

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน ลดลงจากปี 2554 ร้อยละ 1.3 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 18.8 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 18.4 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 36.8 ล้านตัน หรือคิดเป็น 16,364 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ซึ่งมีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 36.3 ล้านตัน ร้อยละ 3.5 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 33 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 18.4 ล้านตัน หรือคิดเป็น 4,877 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปี 2554 ซึ่งมีการใช้ลิกไนต์ 20.0 ล้านตัน ร้อยละ 8.3 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 92 ที่เหลือร้อยละ 8 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ปี 2555 อยู่ที่ระดับ 18.4 ล้านตัน หรือคิดเป็น 11,488 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ซึ่งมีการใช้ถ่านหิน 16.3 ล้านตัน ร้อยละ 12.7 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 58 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 29 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13

2.4 ไฟฟ้า

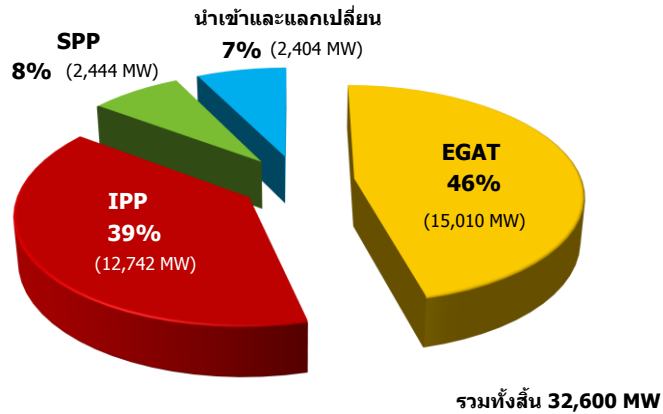
- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนธันวาคม 2555 อยู่ที่ 32,600 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนพฤศจิกายน 310 เมกะวัตต์ เนื่องจากมีการรับซื้อไฟฟ้าต่างประเทศจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเทิน – หินบุน สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว เพิ่ม 220 เมกะวัตต์ และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ขายไฟฟ้าเข้าระบบเพิ่มขึ้น 90 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 46 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 8 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ของปี 2555 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของปี 2554 ซึ่งเกิดเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม 2554 ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ ร้อยละ 9.2

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ายรวมทั้งสิ้น 161,778 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2554 ร้อยละ 8.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายสาขาสำคัญ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้าภาคครัวเรือน มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.1 จากปัจจัยสนับสนุนการเพิ่มค่าครองชีพทำให้การบริโภคภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้น ประกอบกับสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าวระยะเวลาอันส่งผลให้มีการใช้เครื่องปรับอากาศเพิ่มมากขึ้น เช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 อันเป็นผลจากการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจหลังวิกฤติอุทกภัยเมื่อปลายปี 2554 โดยเฉพาะในช่วงครึ่งหลังของปี 2555 จากปัจจัยสนับสนุนการลงทุนของภาครัฐ ที่ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมยานยนต์มีการขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นจากการสนับสนุนการลงทุนสายการผลิตรถยนต์รุ่นใหม่ ประกอบกับปัจจัยเสริมจากนโยบายรถยนต์คันแรกของรัฐบาล ในขณะที่อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ และอุตสาหกรรมสิ่งทอมีการใช้ไฟฟ้าลดลง เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของตลาดหลักทั้งสหรัฐอเมริกา สหภาพยุโรป และญี่ปุ่น รวมทั้งตลาดส่งออกมีการแข่งขันที่รุนแรงขึ้น ประกอบกับโรงงานสิ่งทอรายใหญ่บางแห่งได้รับผลกระทบจากน้ำท่วมทำให้ต้องหยุดผลิตชั่วคราว ด้านการใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.6 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 ในขณะที่ภาคราชการมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 22.3 ตามมาตรการประหยัดพลังงานของโครงการลดการใช้พลังงานในภาคราชการ ประกอบกับตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่แล้ว

- **เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า** ปี 2555 เชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 20 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 5 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 7 และน้ำมันร้อยละ 1 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (ค.ค. 2555)



2.5 พลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานทดแทน ปี 2555 อยู่ที่ 7,258 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์รวมกับการใช้พลังงานทดแทน) ซึ่งอยู่ที่ระดับ 72,291 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.5 ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปแบบความร้อน (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะชุมชน) 5,689 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78 ของการใช้พลังงานทดแทนทั้งหมด การใช้ในรูปแบบของเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วยเอทานอล และไบโอดีเซล) 1,119 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 และไฟฟ้า (ผลิตจากพลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล พลังงานความร้อนใต้พิภพ ขยะชุมชน และก๊าซชีวภาพ) 450 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 โดยการใช้พลังงานทดแทนในรูปแบบความร้อนมีแนวโน้มเพิ่มขึ้นในช่วงครึ่งปีหลัง เช่นเดียวกับการใช้ในรูปแบบเชื้อเพลิงชีวภาพในเดือนพฤศจิกายน มีการใช้เพิ่มขึ้นจากเดือนเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 46.5 จากการปรับสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลจากร้อยละ 4.0 เป็นร้อยละ 4.5 – 5.0 โดยมีผลตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2555 ในขณะที่การใช้ในรูปแบบของไฟฟ้ายังคงมีแนวโน้มค่อนข้างคงที่ตั้งแต่ช่วงต้นปี

สัดส่วนการใช้พลังงานทดแทน ปี 2555

