

สถานการณ์พลังงานของไทยปี 2545

1. ภาพรวม

ในปี 2545 อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทยขยายตัวสูงขึ้นถึงร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับปี 2544 นับเป็นการขยายตัวสูงสุดตั้งแต่เกิดวิกฤตเศรษฐกิจเป็นต้นมา จากข้อมูลผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ (GDP) ของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ รายงานว่าในปี 2545 GDP ขยายตัวต่อเนื่องตั้งแต่ไตรมาสแรกจนถึงไตรมาสที่สี่ ทั้งนี้มีปัจจัยหลักมาจากการผลิตภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น โดยดัชนีผลผลิตภาคอุตสาหกรรมขยายตัวถึงร้อยละ 8.4 เป็นผลมาจากการขยายตัวของอุปสงค์ในประเทศและการฟื้นตัวของภาคส่งออกในช่วงครึ่งหลังของปี

อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ ด้านการผลิตรายไตรมาส ณ ราคาปีฐาน 2531

หน่วย : %

| สาขา | 2544 | 2545 | | | | |
|-----------------|-------------|--------------|---------------|-----------|-----------|-----------|
| | ม.ค. - ธ.ค. | ม.ค. - มี.ค. | เม.ย. - มิ.ย. | ก.ค.-ก.ย. | ต.ค.-ธ.ค. | ม.ค.-ธ.ค. |
| เกษตรกรรม | 3.3 | 2.6 | 0.7 | 1.1 | -2.7 | 0.0 |
| นอกภาคเกษตรกรรม | 1.8 | 4.0 | 5.6 | 6.2 | 7.5 | 5.8 |
| รวม | 1.9 | 3.9 | 5.1 | 5.8 | 6.1 | 5.2 |

ที่มา : สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ

จากการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมดังกล่าว ส่งผลให้ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ของไทยในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 เมื่อเทียบกับปี 2544 การใช้พลังงานทุกประเภทเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.2 การผลิตเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยการผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 22.1 สาเหตุสำคัญคือในปี 2545 นี้มีแหล่งผลิตใหม่เพิ่มขึ้น 3 แหล่ง ได้แก่ แหล่งมะลิวัน ของบริษัท เซฟรอน แหล่งสังกระจาย ของ ปตท.สผ. และแหล่งยะลา ซึ่งเป็นหนึ่งในโครงการ BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล ประกอบด้วยแหล่งปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา รวมทั้ง การผลิตก๊าซธรรมชาติที่เพิ่มขึ้น

การนำเข้าพลังงาน (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 สาเหตุสำคัญมาจากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติจากพม่าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 24.3 นอกจากนี้การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 ขณะที่การนำเข้าน้ำมันดิบ คอนเดนเสท น้ำมันสำเร็จรูป และไฟฟ้าลดลง เป็นผลให้อัตราการพึ่งพาพลังงานเชิงพาณิชย์จากต่างประเทศลดลงจากระดับร้อยละ 63 ของความต้องการใช้พลังงานของประเทศ ในปีก่อนเป็นร้อยละ 62 ในปีนี้

ตารางที่ 1 การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์*

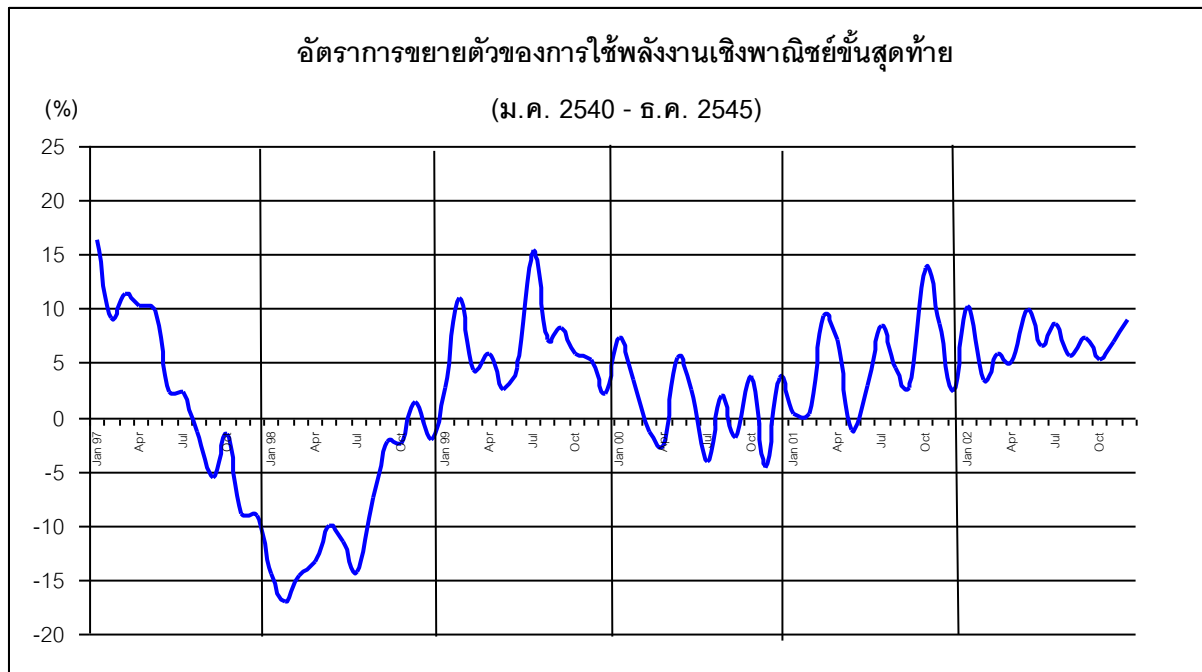
หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

| | 2544 | 2545 | เปลี่ยนแปลง% | |
|--|---------|---------|--------------|------|
| | | | 2544 | 2545 |
| การใช้ ⁽²⁾ | 1,203.4 | 1,282.6 | 5.2 | 6.6 |
| การผลิต | 594.4 | 631.4 | 1.0 | 6.2 |
| การนำเข้า (สุทธิ) | 754.7 | 796.0 | 10.7 | 5.5 |
| การเปลี่ยนแปลงสต็อก | 8.4 | -6.1 | | |
| การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) | 137.2 | 150.8 | -5.0 | 9.9 |
| การนำเข้า/การใช้ (%) | 63.0 | 62.0 | | |
| อัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจ (%)** | 1.9 | 5.2 | | |

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำและถ่านหิน/ลิกไนต์

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย NGL Condensate LPG และ Naptha เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

** ข้อมูลจากสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ



การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน กล่าวคือ การใช้ลิกไนต์ยังคงเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 ส่วนใหญ่เป็นการนำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ ซึ่งขยายตัวสูงขึ้นจากผลของมาตรการกระตุ้นอสังหาริมทรัพย์ของภาครัฐ ส่งผลให้ธุรกิจก่อสร้างขยายตัวต่อเนื่อง การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.3 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้าเพิ่มขึ้น 5.9 และ 6.7 ตามลำดับ

2. น้ำมันดิบ

การผลิต การผลิตน้ำมันดิบในปี 2545 เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 22.1 โดยปริมาณการผลิตอยู่ที่ระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน แหล่งผลิตที่สำคัญได้แก่ แหล่งเบญจมาศ ผลิตได้ในระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 ของปริมาณการผลิตน้ำมันดิบของประเทศ แหล่งสิริกิติ์ ผลิตอยู่ที่ระดับ 20 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ปริมาณการผลิตน้ำมันดิบในปีนี้ เพิ่มสูงขึ้นมาก สาเหตุสำคัญมาจากมีแหล่งผลิตใหม่ เพิ่มขึ้นถึง 3 แหล่ง ได้แก่ แหล่งมะลิวัน ของบริษัท เชฟรอน และแหล่งสังกระจาย ของบริษัท ปตท.สผ. ได้เริ่มทำการผลิตในเดือนมิถุนายน 2545 แหล่งที่ 3 ได้แก่ แหล่งยะลา ซึ่งเป็นหนึ่งในโครงการ Big Oil Project ของบริษัท ยูโนแคล (ขณะนี้ได้ดำเนินการผลิต 4 แหล่ง ได้แก่ แหล่งปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา) โดยแหล่งยะลาได้เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2545 เป็นต้นมา โดยในเดือนธันวาคมนี้ผลิตได้ในระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 2 การผลิตน้ำมันดิบแยกตามแหล่ง

หน่วย : บาร์เรล/วัน

| แหล่ง | ผู้ผลิต | 2544 | 2545 | |
|------------------------------------|----------------------|---------------|---------------|--------------|
| | | | ปริมาณ | สัดส่วน (%) |
| 1. สิริกิติ์ | Thai Shell | 21,212 | 20,591 | 27.2 |
| 2. ปรีอกระเทียม | Thai Shell | 92 | 0 | 0.0 |
| 3. หนองตุม | Thai Shell | 253 | 0 | 0.0 |
| 4. วัดแตน | Thai Shell | 11 | 0 | 0.0 |
| 5. ทานตะวัน | Chevron | 7,938 | 5,649 | 7.5 |
| 6. เบญจมาศ | Chevron | 28,906 | 35,132 | 46.5 |
| 7. มะลิวัน | Chevron | - | 323 | 0.4 |
| 8. ฝาง | กรมการพลังงานทหาร | 658 | 661 | 0.9 |
| 9. หนึ่ง (กำแพงแสน) และสอง (คูทอง) | ปตท. สผ. (BPเดิม) | 597 | 463 | 0.6 |
| 10. สังกระจาย | ปตท. สผ. | - | 138 | 0.2 |
| 11. บึงหญ้าและบึงม่วง | SINO US Petroleum | 902 | 803 | 1.1 |
| 12. วิเชียรบุรี | Pacific Tiger Energy | 180 | 159 | 0.2 |
| 13. ศรีเทพ | Pacific Tiger Energy | 16 | 13 | 0.0 |
| 14. นาสนุ่น | Pacific Tiger Energy | 0 | 2 | 0.0 |
| 15. ยูโนแคล | Unocal | 1,149 | 11,634 | 15.4 |
| รวม | | 61,914 | 75,567 | 100.0 |

หมายเหตุ ยูโนแคล ประกอบด้วย แหล่งปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

การใช้ การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นสำหรับปี 2545 อยู่ที่ระดับ 828 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.5 โรงกลั่นส่วนใหญ่มีการใช้น้ำมันดิบเพิ่มขึ้น ยกเว้นโรงกลั่นบางจากใช้น้ำมันดิบลดลงจาก 74 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 73 พันบาร์เรลต่อวัน โรงกลั่นเอสโซ่ ใช้น้ำมันดิบลดลงจาก 135 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 130 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากหยุดเพื่อซ่อมบำรุง 2 ช่วง คือ ระหว่าง 12-16 กุมภาพันธ์ และ 9-24 มีนาคม 2545 และโรงกลั่น บริษัท ระยองเพียวริฟายเออร์ จำกัด ใช้น้ำมันดิบลดลงจาก 11 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 9 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากหยุดซ่อมบำรุงระหว่าง 24 เมษายน – 14 มิถุนายน 2545

ตารางที่ 3 การจัดหาและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

| ปี | การจัดหา | | | *ใช้ในโรงกลั่น |
|--------------------|-----------------|----------------|---------|----------------|
| | ผลิตภายในประเทศ | นำเข้า (สุทธิ) | รวม | |
| 2540 | 27,463 | 728,758 | 756,221 | 767,460 |
| 2541 | 29,420 | 679,729 | 709,149 | 721,808 |
| 2542 | 34,006 | 698,896 | 732,902 | 741,956 |
| 2543 | 57,937 | 643,065 | 701,002 | 749,629 |
| 2544 | 61,914 | 678,211 | 740,125 | 756,013 |
| 2545 | 75,567 | 672,730 | 748,297 | 827,688 |
| การเปลี่ยนแปลง (%) | | | | |
| 2543 | 70.8 | -8.1 | -4.5 | 1.0 |
| 2544 | 6.6 | 5.2 | 5.4 | 0.8 |
| 2545 | 22.1 | -0.8 | 1.1 | 9.5 |

* น้ำมันดิบ คอนเดนเสท และอื่นๆ

การนำเข้า เนื่องจากปริมาณการผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสทของไทยมีสัดส่วนเพียงร้อยละ 15 ของความต้องการใช้ในประเทศ จึงต้องมีการนำเข้าน้ำมันดิบ โดยในปี 2545 มีปริมาณการนำเข้าสุทธิจำนวน 673 พันบาร์เรลต่อวัน ส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าจากตะวันออกกลาง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ที่เหลือนำเข้าจากตะวันออกไกล และจากแหล่งอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 และร้อยละ 7 ตามลำดับ

การส่งออก ในปี 2545 ไทยส่งออกน้ำมันดิบเป็นปริมาณ 45 พันบาร์เรลต่อวัน จากแหล่งเบญจมาศ แหล่งทานตะวันของบริษัท Chevron และจากแหล่งผลิตของบริษัท ยูโนแคล โดยปริมาณการส่งออกเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 22.9 เมื่อเทียบกับปี 2544 มูลค่าการส่งออกเป็นจำนวนเงินประมาณ 14,866 ล้านบาท ส่วนใหญ่ส่งไปยังประเทศในแถบเอเชีย สาเหตุที่ต้องส่งออกน้ำมันดิบ เนื่องจากองค์ประกอบของน้ำมันดิบข้างต้นมีสารโลหะหนัก (สารปรอท) ปนอยู่มาก ซึ่งไม่ตรงกับ Spec ที่โรงกลั่นภายในประเทศต้องการ

3. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิต ปริมาณการผลิตก๊าซธรรมชาติในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 โดยผลิตอยู่ที่ระดับ 1,986 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 ของปริมาณที่ใช้ทั้งหมด โดยในปีนี้มีแหล่งผลิตแหล่งใหม่เพิ่มขึ้น ได้แก่ แหล่งยะลา ของบริษัท ยูโนแคล ได้เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนพฤษภาคม และผลิตได้เฉลี่ยที่ระดับ 11 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ก๊าซธรรมชาติส่วนใหญ่ผลิตจากแหล่งในอ่าวไทย แหล่งผลิตที่สำคัญคือ แหล่งบงกช ผลิตอยู่ที่ระดับ 566 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28 ของปริมาณการผลิตภายในประเทศ รองลงมาได้แก่ ไพลิน เอรಾವัน พูนานและจักรวาล

ตารางที่ 4 การผลิตก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

| | ผู้ผลิต | 2544 | 2545 | |
|-----------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | | | ปริมาณ | สัดส่วน (%) |
| แหล่งผลิตภายในประเทศ | | 1,900 | 1,986 | 76.3 |
| แหล่งอ่าวไทย | | 1,783 | 1,871 | 71.9 |
| เอราวัณ | Unocal | 266 | 266 | 8.7 |
| ไพลิน | Unocal | 212 | 298 | 11.4 |
| พูนานและจักรวาล | Unocal | 199 | 228 | 8.7 |
| สตูล | Unocal | 118 | 114 | 4.4 |
| กะพงและปลาทอง | Unocal | 48 | 31 | 1.2 |
| อื่นๆ (7 แหล่ง) | Unocal | 186 | 167 | 6.4 |
| บงกช | PTT E&P | 584 | 566 | 21.7 |
| ทานตะวัน | Chevron | 52 | 48 | 1.8 |
| เบญจมาศ | Chevron | 118 | 152 | 5.8 |
| มะลิวัน | Chevron | - | 1 | - |
| แหล่งบนบก | | 117 | 115 | 4.4 |
| น้ำพอง | Esso | 60 | 59 | 2.2 |
| สิริกิติ์ | Thai Shell | 57 | 56 | 2.2 |
| แหล่งนำเข้า * | | 496 | 617 | 23.7 |
| ยาดานา | สหภาพพม่า | 377 | 418 | 16.1 |
| เยตากูน | สหภาพพม่า | 119 | 199 | 7.6 |
| รวม | | 2,396 | 2,603 | 100.0 |

* ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า = 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การใช้ การใช้ก๊าซธรรมชาติในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.6 โดยปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 2,603 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ประกอบด้วย การใช้ก๊าซธรรมชาติที่ผลิตในประเทศ 1,986 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ร้อยละ 76) ก๊าซธรรมชาตินำเข้า 617 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน (ร้อยละ 24) การใช้เพิ่มขึ้นมากในภาคการผลิตไฟฟ้าจากโครงการ IPP โดยเฉพาะโรงไฟฟ้าราชบุรี และจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และอีกส่วนหนึ่งเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรม เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 กล่าวคือ เพิ่มขึ้นจากระดับ 212 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็น 238 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

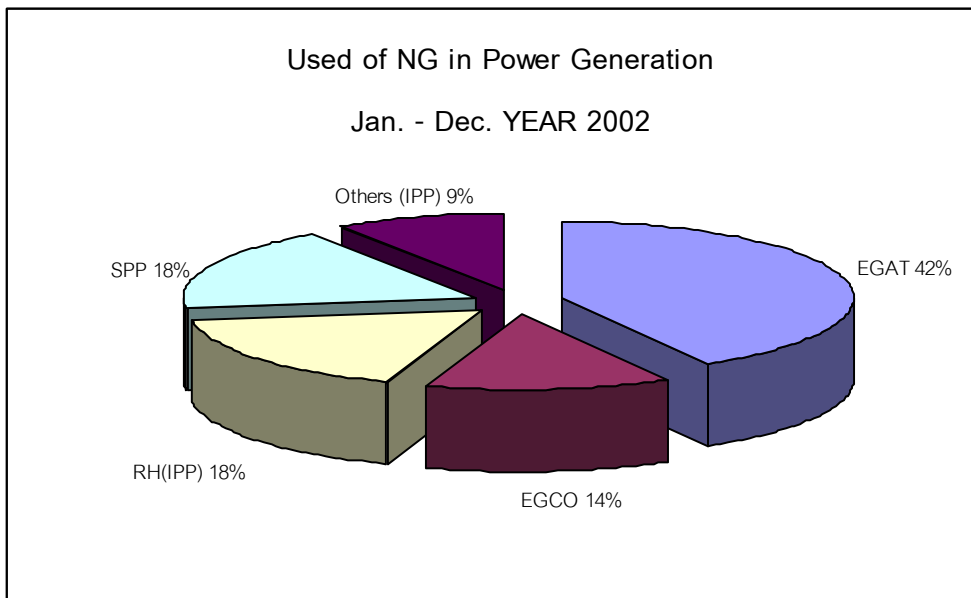
การนำเข้า ปริมาณการนำเข้าก๊าซธรรมชาติในปี 2545 สูงขึ้นถึงร้อยละ 24.3 เมื่อเทียบกับปี 2544 คือ เพิ่มขึ้นจากระดับ 496 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็น 617 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เป็นการนำเข้าจากพม่า ประกอบด้วย แหล่งยาดานา จำนวน 418 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และเขตากุน จำนวน 199 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพื่อนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าราชบุรี โรงไฟฟ้าวังน้อย และโรงไฟฟ้าอื่นๆ ของเอกชน

ตารางที่ 5 การจัดหาและการใช้ก๊าซธรรมชาติ

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

| ปี | การจัดหา | | | การใช้ | | |
|-------------|----------|-----------|-------|--------|--------------------|-------|
| | การผลิต | การนำเข้า | รวม | ไฟฟ้า* | อุตสาหกรรมและอื่นๆ | รวม |
| 2540 | 1,564 | - | 1,564 | 1,220 | 344 | 1,564 |
| 2541 | 1,698 | 2 | 1,700 | 1,345 | 355 | 1,700 |
| 2542 | 1,860 | 2 | 1,861 | 1,473 | 388 | 1,861 |
| 2543 | 1,948 | 164 | 2,113 | 1,606 | 507 | 2,113 |
| 2544 | 1,900 | 496 | 2,396 | 2,087 | 309 | 2,396 |
| 2545 | 1,986 | 617 | 2,603 | 2,239 | 364 | 2,603 |
| สัดส่วน (%) | | | | | | |
| 2543 | 92.2 | 7.8 | 100.0 | 76.0 | 24.0 | 100.0 |
| 2544 | 79.3 | 20.7 | 100.0 | 87.1 | 12.9 | 100.0 |
| 2545 | 76.3 | 23.7 | 100.0 | 86.0 | 14.0 | 100.0 |

*ใช้ใน EGAT, EGGO, ราชบุรี (IPP), IPP, SPP



4. ก๊าซธรรมชาติเหลว (NGL)

การผลิตก๊าซธรรมชาติเหลว ในปี 2545 มีปริมาณ 10,812 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 เมื่อเทียบกับปี 2544 การใช้ในประเทศอยู่ที่ระดับ 8,430 บาร์เรลต่อวัน เป็นการใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ทั้งหมด อีกส่วนหนึ่งส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ เป็นจำนวน 983 บาร์เรลต่อวัน ปริมาณการส่งออก ลดลงร้อยละ 46.4 เมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 6 การผลิต การส่งออกและการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

| รายการ | 2544 | 2545 | | |
|-------------------|-------|--------|--------------------|-------------|
| | | ปริมาณ | การเปลี่ยนแปลง (%) | สัดส่วน (%) |
| การผลิต | 9,982 | 10,812 | 8.3 | |
| การส่งออก | 1,833 | 983 | -46.4 | |
| การใช้ภายในประเทศ | 7,743 | 8,430 | 8.9 | 100.0 |
| - กลั่นน้ำมัน | 941 | - | -100.0 | - |
| - SOLVENT | 6,802 | 8,430 | 23.9 | 100.0 |

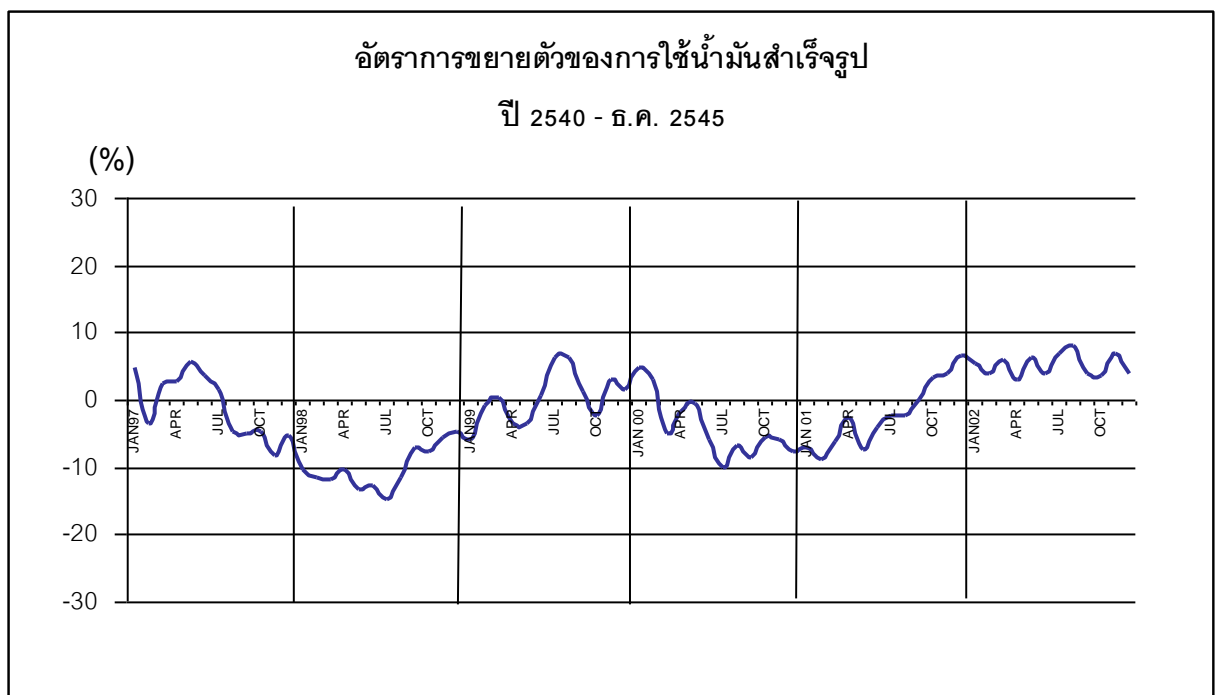
5. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูปในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน กล่าวคือ การผลิตน้ำมันดีเซล และน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 และ 10.2 ตามลำดับ ขณะที่การผลิตน้ำมันเบนซินพิเศษ น้ำมันก๊าด และ น้ำมันเตาลดลง ส่วนความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทุกชนิดเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ เป็นผลให้ในปีนี้มี การส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิ เป็นจำนวน 101 พันบาร์เรลต่อวัน และเป็นการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปทุกชนิด

ตารางที่ 7 การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป
ปี 2545

| | ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน) | | | | การเปลี่ยนแปลง (%) | | | |
|---------------------|-------------------------|--------------|-------------|--------------|--------------------|------------|--------------|-------------|
| | การใช้ | การผลิต | การนำเข้า | การส่งออก | การใช้ | การผลิต | การนำเข้า | การส่งออก |
| เบนซิน | 126.2 | 142.2 | 3.8 | 21.2 | 6.8 | -0.9 | 55.5 | -16.9 |
| เบนซินพิเศษ | 51.4 | 68.0 | 0.1 | 17.4 | -0.5 | -5.9 | - | -0.8 |
| เบนซินธรรมดา | 74.8 | 74.2 | 3.7 | 3.8 | 12.5 | 4.2 | 50.7 | -42.2 |
| ดีเซล | 277.0 | 302.4 | 12.2 | 40.2 | 5.5 | 5.2 | 119.5 | 41.6 |
| น้ำมันก๊าด | 1.0 | 9.5 | - | 5.5 | 9.3 | -6.3 | - | -19.2 |
| น้ำมันเครื่องบิน | 65.1 | 80.5 | 0.9 | 15.9 | 1.6 | 10.2 | 1328.8 | 88.7 |
| น้ำมันเตา | 82.4 | 103.0 | - | 13.2 | 4.7 | -7.5 | - | -49.0 |
| ก๊าซปิโตรเลียมเหลว* | 66.9 | 101.5 | - | 21.9 | 3.8 | - | - | -9.5 |
| รวม | 618.7 | 726.8 | 16.9 | 117.8 | 5.1 | 1.6 | 109.0 | -1.1 |

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบ



● น้ำมันเบนซิน

การผลิต การผลิตน้ำมันเบนซินในปี 2545 ลดลงร้อยละ 0.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยการผลิตน้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ขณะที่การผลิตเบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 5.9 ซึ่งเป็นไปในทิศทางเดียวกันกับสัดส่วนการใช้ แม้ว่าปริมาณการผลิตน้ำมันเบนซินจะลดลง แต่ก็ยังคงมีปริมาณสูงกว่าความต้องการใช้ในประเทศจำนวน 16 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ ปริมาณการใช้ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 126 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 เมื่อเทียบกับปี 2544 โดยปริมาณการใช้เพิ่มสูงขึ้นมากตั้งแต่ปลายปีก่อนต่อเนื่องมาถึงไตรมาสที่ 4 ของปีนี้ เป็นผลมาจากภาวะเศรษฐกิจที่มีแนวโน้มดีขึ้น สังเกตได้จากปริมาณการจำหน่ายรถยนต์ส่วนบุคคลและรถจักรยานยนต์ ยังคงขยายตัวสูงขึ้น การใช้เบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 0.5 ขณะที่เบนซินธรรมดามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.5 ทั้งนี้เป็นผลมาจากการรณรงค์ให้มีการใช้น้ำมันที่มีค่าออกเทนให้เหมาะสมกับประเภทรถ ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันเบนซินธรรมดา (ออกเทน 87 และ 91) เพิ่มขึ้น โดยสัดส่วนการใช้ น้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นจากร้อยละ 56 ในปีก่อนมาอยู่ที่ร้อยละ 59 ในปีนี้

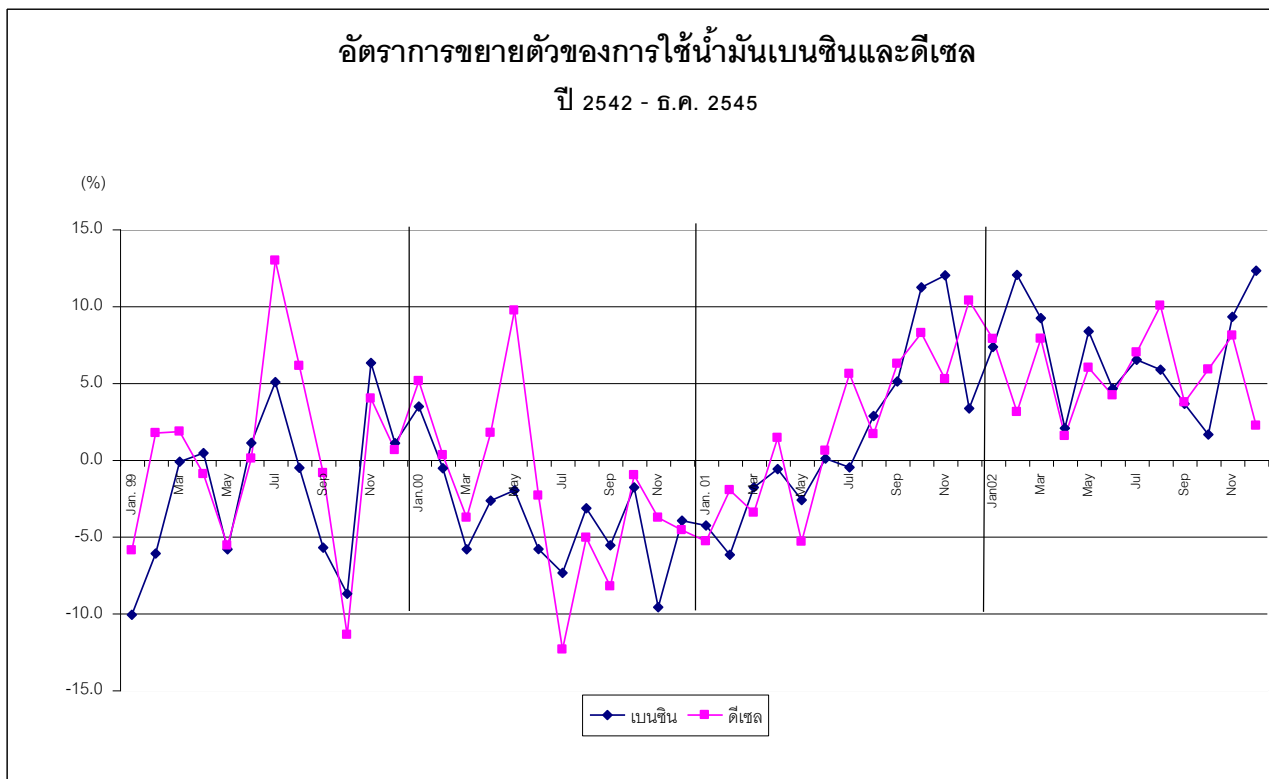
การนำเข้าและส่งออก ถึงแม้ว่าปริมาณการผลิตน้ำมันเบนซินยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศก็ตาม แต่ก็มี การนำเข้า น้ำมันเบนซินธรรมดา และเบนซินพิเศษ เป็นจำนวน 3.8 พันบาร์เรลต่อวัน ประกอบด้วย เบนซินพิเศษ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน เบนซินธรรมดา 3.7 พันบาร์เรลต่อวัน ขณะที่มีการส่งออก (เบนซินธรรมดา และเบนซินพิเศษ) เป็นจำนวน 21.2 พันบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้ส่งออก (สุทธิ) 17 พันบาร์เรลต่อวัน

● น้ำมันดีเซล

การผลิต ในปี 2545 การผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 เมื่อเทียบกับปี 2544 โดยปริมาณการผลิตอยู่ที่ระดับ 302 พันบาร์เรลต่อวัน ประกอบด้วย การผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว 300 พันบาร์เรลต่อวัน และดีเซลหมุนช้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ การใช้น้ำมันดีเซลได้เริ่มขยายตัวสูงขึ้น ตั้งแต่ช่วงไตรมาสที่ 4 ปีก่อน ต่อเนื่องมาถึงไตรมาสที่สองของปีนี้ การใช้ได้ชะลอตัวลงในช่วงปลายไตรมาสที่สาม แต่ได้ปรับตัวสูงขึ้นอีกครั้งในเดือน พ.ย. และ ธ.ค. เป็นผลให้ภาพรวมการใช้ น้ำมันดีเซลปีนี้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 กล่าวคือ ปริมาณการใช้ อยู่ที่ระดับ 277 พันบาร์เรลต่อวัน สาเหตุสำคัญมาจากภาวะเศรษฐกิจดีขึ้น ดูได้จากอัตราการขยายตัวของเศรษฐกิจของปีนี้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ประกอบกับปริมาณการจำหน่ายรถที่ใช้เพื่อการพาณิชย์ เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 42.2

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปี 2545 เพิ่มขึ้นมากจากระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวันปีก่อน เป็น 12 พันบาร์เรลต่อวันในปีนี้เป็น การนำเข้าดีเซลหมุนเร็วทั้งหมด เช่นเดียวกับการส่งออกที่เพิ่มขึ้นจากระดับ 28 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 40 พันบาร์เรลต่อวัน เป็นผลให้มีปริมาณส่งออกน้ำมันดีเซล (สุทธิ) จำนวน 28 พันบาร์เรลต่อวัน



● **น้ำมันเตา**

การผลิต การผลิตน้ำมันเตาในปี 2545 ลดลงจากระดับ 111 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 103 พันบาร์เรลต่อวัน หรือลดลงร้อยละ 7.5 เมื่อเทียบกับปี 2544 อย่างไรก็ตาม ปริมาณการผลิตยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ภายในประเทศ

การใช้ ปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 82 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน เป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 9.4 เนื่องจากเศรษฐกิจปรับตัวดีขึ้น ขณะที่การใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ลดลงร้อยละ 22.8 ตามนโยบายของรัฐบาลให้ลดการใช้ น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า โดยใช้ก๊าซธรรมชาติทดแทน

การนำเข้าและส่งออก เนื่องจากปริมาณการผลิตในประเทศยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ จึงไม่มีการนำเข้าน้ำมันเตาตั้งแต่ปี 2544 เป็นต้นมา ขณะที่มีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 8 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

| ชนิดของเชื้อเพลิง | 2544 | 2545 | การเปลี่ยนแปลง (%) | |
|-----------------------------|--------|--------|--------------------|-------|
| | | | 2544 | 2545 |
| ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน) | 1,504 | 1,632 | 15.6 | 8.5 |
| น้ำมันเตา (ล้านลิตร) | 647 | 499 | -72.6 | -22.8 |
| ลิกไนต์ (พันตัน) | 15,744 | 15,035 | 11.5 | -4.5 |
| ดีเซล (ล้านลิตร) | 75 | 41 | 159.8 | -45.0 |

● น้ำมันเครื่องบิน

การผลิตน้ำมันเครื่องบินในปี 2545 เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 10.2 เมื่อเทียบกับปี 2544 การใช้เพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 1.6 ส่วนปริมาณการนำเข้าในปีเพิ่มขึ้นมาก กล่าวคือ เพิ่มขึ้นจากระดับ 0.06 พันบาร์เรลต่อวัน เป็น 0.9 พันบาร์เรลต่อวัน อย่างไรก็ตาม ในปีนี้มีการส่งออกน้ำมันเครื่องบินเป็นจำนวน 15.9 พันบาร์เรลต่อวัน เป็นผลให้มีการส่งออก (สุทธิ) จำนวน 15 พันบาร์เรลต่อวัน

● ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)

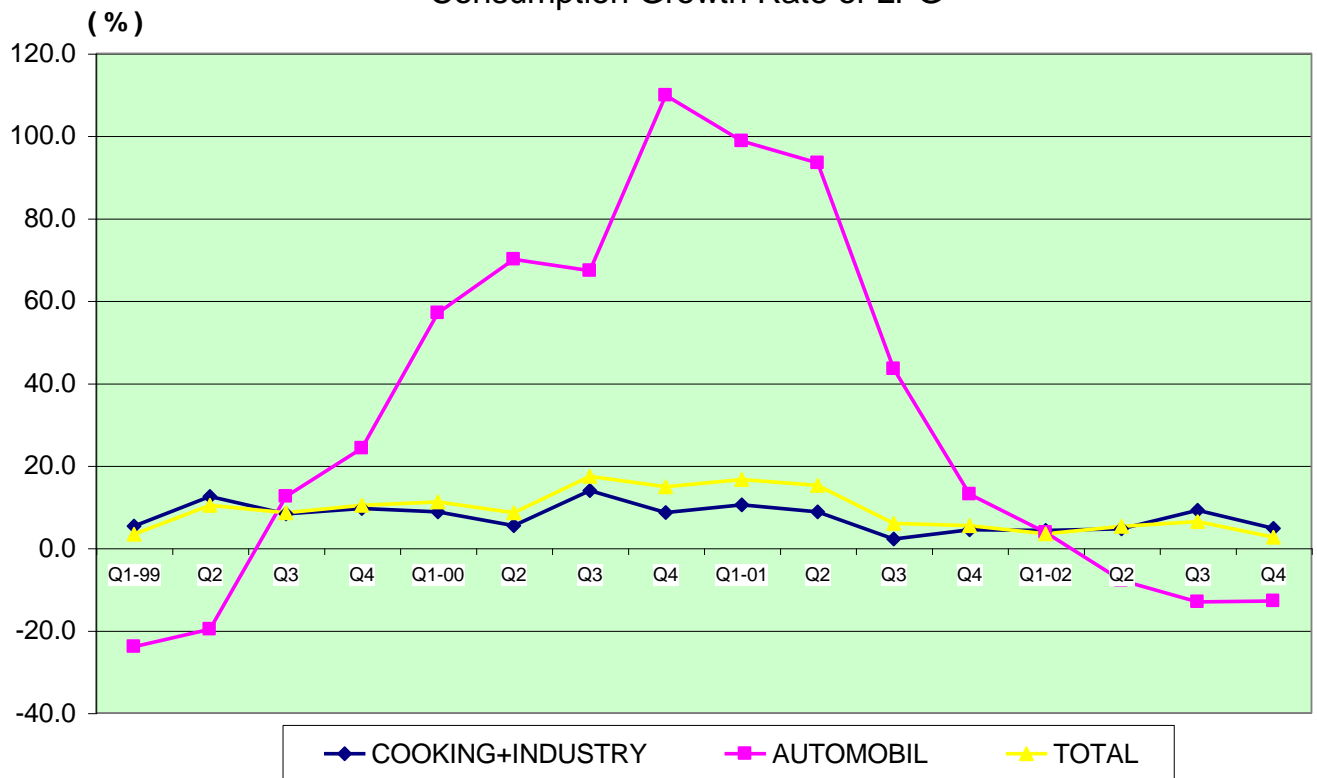
การผลิต การผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวในปี 2545 มีปริมาณ ใกล้เคียงกับปีก่อน กล่าวคือ ผลิตอยู่ที่ระดับ 101 พันบาร์เรลต่อวัน แยกเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซของ ปตท. (โรงที่ 1 – 4) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 โรงแยกก๊าซไทยเชลล์ ร้อยละ 3 ที่เหลือร้อยละ 50 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและอื่นๆ ทั้งนี้ปริมาณการผลิตยังคงสูงกว่าความต้องการใช้ในประเทศ

การใช้ ปริมาณการใช้ในปี 2545 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 โดยการใช้อยู่ที่ระดับ 79 พันบาร์เรลต่อวัน แยกเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 85 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด ที่เหลือใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15

การใช้เป็นเชื้อเพลิง ประกอบด้วย การใช้ครัวเรือน ในรถยนต์ และในอุตสาหกรรม โดยการใช้ในครัวเรือน มีสัดส่วนสูงสุด กล่าวคือ ร้อยละ 70 ของปริมาณการใช้เป็นเชื้อเพลิง โดยปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 47 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้ในอุตสาหกรรม และในรถยนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 และ 11 ตามลำดับ การใช้ในรถยนต์ลดลงร้อยละ 9.8 สาเหตุส่วนหนึ่งเกิดจากการปรับราคาขายปลีก LPG เป็นผลให้ราคา LPG เพิ่มขึ้น อีกส่วนหนึ่งเกิดจากจำนวนรถแท็กซี่ที่เปลี่ยนมาใช้เชื้อเพลิง LPG เริ่มอิมิตัว

สำหรับการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีในปี 2545 มีปริมาณ 12 พันบาร์เรลต่อวัน

Consumption Growth Rate of LPG



ซึ่งใกล้เคียงกับปีก่อน

การนำเข้าและการส่งออก เนื่องจากประเทศไทยสามารถผลิตก๊าซซีพีโพรเลียมเหลวได้มากกว่าความต้องการใช้ในประเทศ จึงไม่มีการนำเข้า ขณะที่มีการส่งออกอย่างต่อเนื่อง โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปยังประเทศในเอเชีย ได้แก่ จีน มีสัดส่วนสูงสุดคือร้อยละ 40 ของปริมาณการส่งออกทั้งหมด รองลงมาได้แก่ สิงคโปร์ เวียดนาม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 28 และ 16 ตามลำดับ โดยในปีนี้ส่งออกเป็นจำนวน 22 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 9 การใช้ LPG

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

| | 2544 | 2545 | | |
|---------------------|------|--------|-------------|--------------------|
| | | ปริมาณ | สัดส่วน (%) | การเปลี่ยนแปลง (%) |
| ครัวเรือน | 46 | 47 | 59.4 | 2.7 |
| อุตสาหกรรม | 11 | 13 | 16.2 | 19.0 |
| รถยนต์ | 8 | 7 | 9.3 | -9.8 |
| อุตสาหกรรมปิโตรเคมี | 12 | 12 | 15.1 | -1.6 |
| รวม | 77 | 79 | 100.0 | 3.0 |

6. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิต การผลิตลิกไนต์ในปี 2545 มีปริมาณ 19.6 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับปี 2544 แยกเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะและกระบี่ ของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย จำนวน 15.2 ล้านตัน ลดลงร้อยละ 1.7 สัดส่วนการผลิตคิดเป็นร้อยละ 78 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด ที่เหลือผลิตจากเหมืองเอกชนที่ระดับ 4.4 ล้านตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22

การใช้ ปริมาณการใช้ลิกไนต์ในปี 2545 ลดลงร้อยละ 1.7 เมื่อเทียบกับปีก่อน การใช้อยู่ที่ระดับ 19.6 ล้านตัน ประกอบด้วย การใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. คิดเป็นร้อยละ 77 ที่เหลือนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรมคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 การใช้ในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 ทั้งนี้เนื่องจากการนำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ที่ขยายตัวสูงมากตามการฟื้นตัวของอสังหาริมทรัพย์ ขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลดลง สำหรับการนำเข้าถ่านหินนำเข้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 16.2 เป็นผลให้ภาพรวมการใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ในปีนี้ ยังคงขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3

การนำเข้า ในปี 2545 ปริมาณการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยนำเข้าเป็นจำนวน 5.6 ล้านตัน เพื่อนำไปใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าในโครงการ SPP ประมาณ 2.4 ล้านตัน (ร้อยละ 42) และใช้ในภาคอุตสาหกรรม 3.2 ล้านตัน (ร้อยละ 58)

ตารางที่ 10 การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตัน

| | 2544 | 2545 | | |
|-------------------------|---------------|---------------|----------------|--------------|
| | | ปริมาณ | อัตราเพิ่ม (%) | สัดส่วน(%) |
| การผลิตลิกไนต์ | 19,607 | 19,569 | -0.2 | 100.0 |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ | 15,447 | 15,182 | -1.7 | 77.6 |
| เหมืองเอกชน | 4,160 | 4,387 | 5.5 | 22.4 |
| - บ้านปู | 2,622 | 2,782 | 6.1 | 14.2 |
| - ลานนา | 979 | 690 | -29.5 | 3.5 |
| - อื่นๆ | 559 | 915 | 63.7 | 4.7 |
| การนำเข้าถ่านหิน | 4,945 | 5,599 | 13.2 | |
| Supply | 24,552 | 25,168 | 2.5 | |
| การใช้ลิกไนต์ | 19,935 | 19,592 | -1.7 | 100.0 |
| ผลิตกระแสไฟฟ้า | 15,744 | 15,035 | -4.5 | 76.7 |
| อุตสาหกรรม | 4,190 | 4,556 | 8.7 | 23.3 |
| การใช้ถ่านหิน | 4,945 | 5,599 | 13.2 | 100.0 |

| | | | | |
|----------------------|--------|--------|------|------|
| ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPP) | 2,150 | 2,352 | 9.4 | 42.0 |
| อุตสาหกรรม | 2,795 | 3,247 | 16.2 | 58.0 |
| Demand | 24,880 | 25,191 | 1.3 | |

7. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าของ กฟผ. การรับซื้อจากเอกชน และไฟฟ้านำเข้า ในปี 2545 มีจำนวน 24,479 เมกะวัตต์ โดยเป็นกำลังการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,000 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 รับซื้อจาก IPP 7,071 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 29 จาก SPP 1,768 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และมาเลเซีย 640 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3

ตารางที่ 11 กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า

ณ ธันวาคม 2545

| | หน่วย : เมกะวัตต์ | |
|--------------------------------------|---------------------|-------------|
| | กำลังการผลิตติดตั้ง | สัดส่วน (%) |
| การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) | 15,000 | 61 |
| ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) | 7,071 | 29 |
| ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) | 1,768 | 7 |
| นำเข้า | 640 | 3 |
| รวม | 24,479 | 100 |

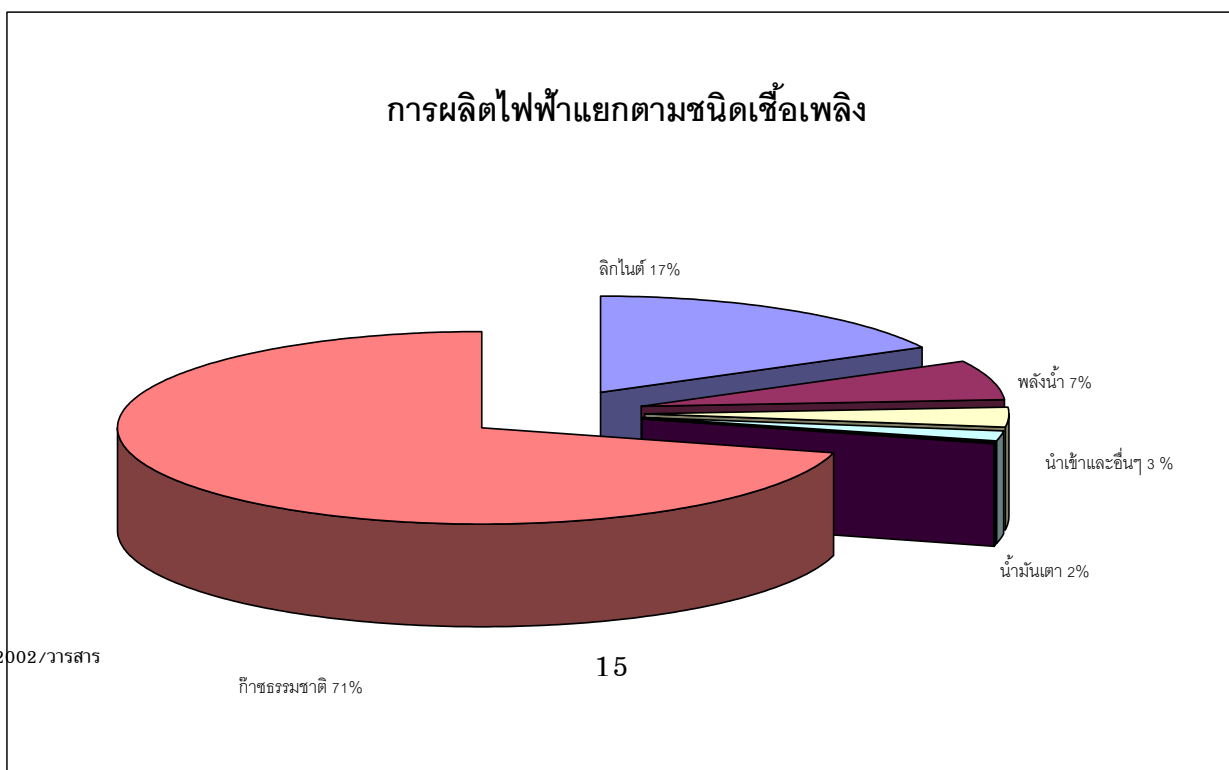
การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2545 มีจำนวน 111,254 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1 ประกอบด้วยการผลิตของ กฟผ. คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 ที่เหลือเป็นการรับซื้อจากเอกชน การนำเข้า และอื่นๆ คิดเป็นร้อยละ 45

ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปีนี้อยู่ในเดือนเมษายนที่ระดับ 16,681 กิกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2544 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 16,126 กิกะวัตต์ เป็นผลให้มีค่าตัวประกอบการใช้ ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 76.1 และมีอัตรากำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (Reserved Margin) อยู่ที่ระดับร้อยละ 27.5

ตารางที่ 12 ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

| ปี | ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์) | ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ) | กำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (ร้อยละ) |
|------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------------|
| 2536 | 9,839 | 74.2 | 12.1 |
| 2537 | 11,064 | 74.3 | 13.6 |
| 2538 | 12,268 | 74.9 | 5.6 |
| 2539 | 13,311 | 75.1 | 8.6 |
| 2540 | 14,506 | 73.5 | 8.3 |
| 2541 | 14,180 | 73.4 | 20.1 |
| 2542 | 13,712 | 76.1 | 22.1 |
| 2543 | 14,918 | 75.2 | 22.0 |
| 2544 | 16,126 | 73.5 | 30.9 |
| 2545 | 16,681 | 76.1 | 27.5 |

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ประกอบด้วยพลังงานไฟฟ้าที่ผลิตจากแหล่งต่างๆ คือ จากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO IPP และ SPP) จำนวน 78,912 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 จากถ่านหิน/ลิกไนต์ จำนวน 19,291 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 จากพลังน้ำ 7,367 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 จากน้ำมันเตา จำนวน 1,969 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 และจากแหล่งอื่นๆ รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าจากลาวและมาเลเซีย จำนวน 3,714 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3



การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญ พอสรุปได้ดังนี้

- (ก) การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ปี 2545 เพิ่มขึ้นจากปี 2544 ร้อยละ 10.8 สาเหตุสำคัญเนื่องจากบริษัทผลิตไฟฟ้าราชบุรี โฮลดิ้ง จำกัด ได้รับโอนโรงไฟฟ้าราชบุรีพลังความร้อนร่วม ชุดที่ 1 ชุดที่ 2 และชุดที่ 3 ซึ่งมีกำลังการผลิตติดตั้งรวม 2,175 เมกะวัตต์ จากการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยเรียบร้อยแล้ว โดยโรงไฟฟ้านี้ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ส่งผลให้ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นประกอบกับ บริษัท บ่อวิน เพาเวอร์ดีเวลลอปเม้นท์ จำกัด มีกำลังการผลิตติดตั้ง 713 เมกะวัตต์ ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ได้เริ่มทดลองจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบของ กฟผ. ตั้งแต่เดือนมกราคม 2545 เป็นต้นมา อีกส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP) ที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงจ่ายไฟฟ้าเข้ามาเสริมในระบบ กฟผ. มากขึ้น
- (ข) การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 4.9 สาเหตุมาจากการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ที่ใช้ลิกไนต์เป็นเชื้อเพลิงลดลงถึงร้อยละ 6.0
- (ค) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา ลดลงถึงร้อยละ 18.6 เมื่อเทียบกับปี 2544 เนื่องจากนโยบายของรัฐบาลให้ กฟผ. ลดการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าและทดแทนโดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ
- (ง) การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน
- (จ) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 39.1 ทั้งนี้เป็นผลมาจาก กฟผ. ลดการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าลงถึงร้อยละ 45 ในปีนี้
- (ฉ) การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และมาเลเซียในปี 2545 ลดลงร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับปี 2544

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้าในปี 2545 อยู่ระดับที่ 99,123 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2544 ร้อยละ 6.7 โดยสาขาธุรกิจและสาขาอุตสาหกรรม ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 และ 7.6 ตามลำดับ ขณะที่บ้านอยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ส่วนภาคเกษตร เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 และ ลูกค้านอก กฟผ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 เมื่อเทียบกับปี 2544 การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นทุกสาขา กล่าวคือ สาขาธุรกิจและสาขาอุตสาหกรรม มีการใช้ไฟฟ้า 12,186 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ 13,804 กิกะวัตต์ชั่วโมง ตามลำดับ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 สำหรับประเภทบ้านและที่อยู่อาศัย มีการใช้ไฟฟ้า 7,526 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยสาขาธุรกิจและสาขาอุตสาหกรรม มีการใช้ไฟฟ้าอยู่ในระดับ 11,507 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ 30,923 กิกะวัตต์ชั่วโมง ตามลำดับ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัย มีการใช้ไฟฟ้า 14,518 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6

ในส่วนลูกค้าตรงของ กฟผ. ความต้องการใช้ไฟฟ้าในปีนี้อยู่ที่ระดับ 1,943 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2544 ร้อยละ 13.2

ตารางที่ 13 การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์-ชั่วโมง

| | 2544 | 2545 | |
|--------------------------------|---------------|---------------|-----------------|
| | | ปริมาณ | เปลี่ยนแปลง (%) |
| การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง | | | |
| บ้านและที่อยู่อาศัย | 7,286 | 7,526 | 3.3 |
| ธุรกิจ | 11,502 | 12,186 | 6.0 |
| อุตสาหกรรม | 13,028 | 13,804 | 6.0 |
| อื่นๆ | 1,872 | 1,960 | 4.7 |
| รวม | 33,688 | 35,476 | 5.3 |
| การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค | | | |
| บ้านและที่อยู่อาศัย | 13,882 | 14,518 | 4.6 |
| ธุรกิจ | 10,627 | 11,507 | 8.3 |
| อุตสาหกรรม | 28,559 | 30,923 | 8.3 |
| เกษตรกรรม | 179 | 192 | 7.4 |
| อื่นๆ | 4,214 | 4,563 | 8.3 |
| รวม | 57,461 | 61,704 | 7.4 |
| ลูกค้าตรง กฟผ | 1,717 | 1,943 | 13.2 |
| รวมทั้งสิ้น | 92,866 | 99,123 | 6.7 |

8. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้ภาษีสรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูปปี 2545 มีจำนวนประมาณ 67,726 ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อน 2,124 ล้านบาท เมื่อพิจารณา รายรับ รายจ่ายของกองทุนฯ ในปีนี้ จะเห็นว่ากองทุนฯ มีรายรับเป็นผลให้ฐานะกองทุนติดลบลดลงจาก 10,351 ล้านบาท เมื่อสิ้นเดือนธันวาคม 2544 เป็นติดลบ 4,156 ล้านบาท ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2545

ตารางที่ 14 รายได้ภาษีสรรพสามิตและฐานะกองทุน

หน่วย : ล้านบาท

| ณ สิ้นปี | ฐานะกองทุนน้ำมัน | รายรับ (รายจ่าย) | ภาษีสรรพสามิต |
|---------------------------|------------------|------------------|---------------|
| 2535 | 1,930 | (4,717) | 40,693 |
| 2536 | 78 | (1,852) | 44,717 |
| 2537 | -732 | (810) | 46,969 |
| 2538 | -1,116 | (384) | 54,838 |
| 2539 | 787 | 1,903 | 58,899 |
| 2540 | 235 | (552) | 64,768 |
| 2541 | 4,606 | 4,371 | 66,139 |
| 2542 | 4,418 | (187) | 65,076 |
| 2543 | -4,673 | (9,091) | 65,026 |
| 2544 | -10,351 | (5,678) | 65,602 |
| 2545 (ณ สิ้นเดือนธันวาคม) | -4,156 | 6,195 | 67,726 |