

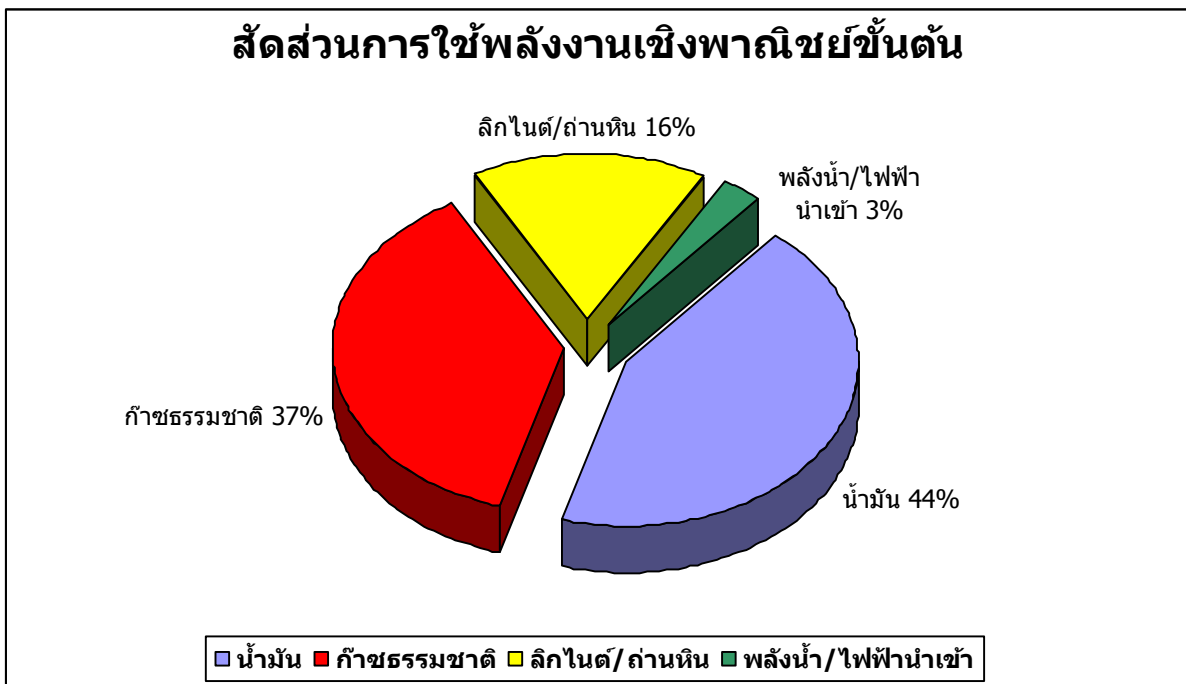
สถานการณ์พลังงานไทยปี 2549

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทยในปี 2549 ขยายตัวร้อยละ 5.0 ซึ่งสูงกว่าการขยายตัวในปี 2548 ที่ระดับ 4.5 แม้ว่าในปี 2549 ประเทศไทยจะมีปัจจัยลบจากด้านต่าง ๆ เช่น ภาวะอุทกภัย และราคาน้ำมันที่ทรงตัวอยู่ในระดับสูง แต่ยังคงมีปัจจัยบวกจากการส่งออกสินค้าและบริการเป็นตัวขับเคลื่อนที่สำคัญในการขยายตัวของเศรษฐกิจในปีนี้ สภาวะทางเศรษฐกิจไทยส่งผลต่อภาพรวมการใช้พลังงานของประเทศ โดยสามารถสรุปได้ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ของไทยในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 1,548 เทียบเท่ากับบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยความต้องการใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เนื่องจากราคาน้ำมันทรงตัวอยู่ในระดับสูง ความต้องการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.9 เนื่องจากโรงไฟฟ้า BLCF ซึ่งใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงเริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายนเป็นต้นมา ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.2 เนื่องจากปีนี้มีปริมาณน้ำอยู่ในระดับสูง ในขณะที่ความต้องการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 13.0 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 765 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 3.0 การผลิตพลังงานเกือบทุกชนิดเพิ่มขึ้น กล่าวคือ การผลิตก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 การผลิตน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.2 แต่การผลิตลิแกไนต์ลดลงร้อยละ 14.9 เนื่องจากบริษัท ลานนารี ซอร์สเสส จำกัด (มหาชน) หยุดทำการผลิตเพราะปริมาณการสำรองลิแกไนต์หมดตั้งแต่เดือนมิถุนายนปี 2548 เป็นต้นมา ประกอบกับแหล่งแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยผลิตลดลง

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น อยู่ที่ระดับ 978 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากปี 2548 ร้อยละ 0.2 โดยการนำเข้าน้ำมันดิบ ซึ่งเป็นสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 78 ของปริมาณการนำเข้าสุทธิทั้งหมดมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 0.2 การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 30.9 เนื่องจากบริษัท บีแอลซีพีเพาเวอร์ จำกัด นำเข้าถ่านหินเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงเริ่มทำการผลิตตั้งแต่เดือนเมษายน 2549 ก๊าซธรรมชาตินำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศลาวและมาเลเซียเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4 โดยในปี 2549 มีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 78.8 อัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้อยู่ที่ร้อยละ 63 ลดลงจากปี 2548 ซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 64

ตารางที่ 1 การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2548	2549	เปลี่ยนแปลง%	
			2548	2549
การใช้ ⁽²⁾	1,520.7	1,547.7	4.5	1.8
การผลิต	742.8	764.9	9.6	3.0
การนำเข้า (สุทธิ)	979.9	978.1	-1.1	-0.2
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-15.5	-18.6		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	218.4	214.1	-3.7	-2.0
การนำเข้า/การใช้ (%)	64	63		

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

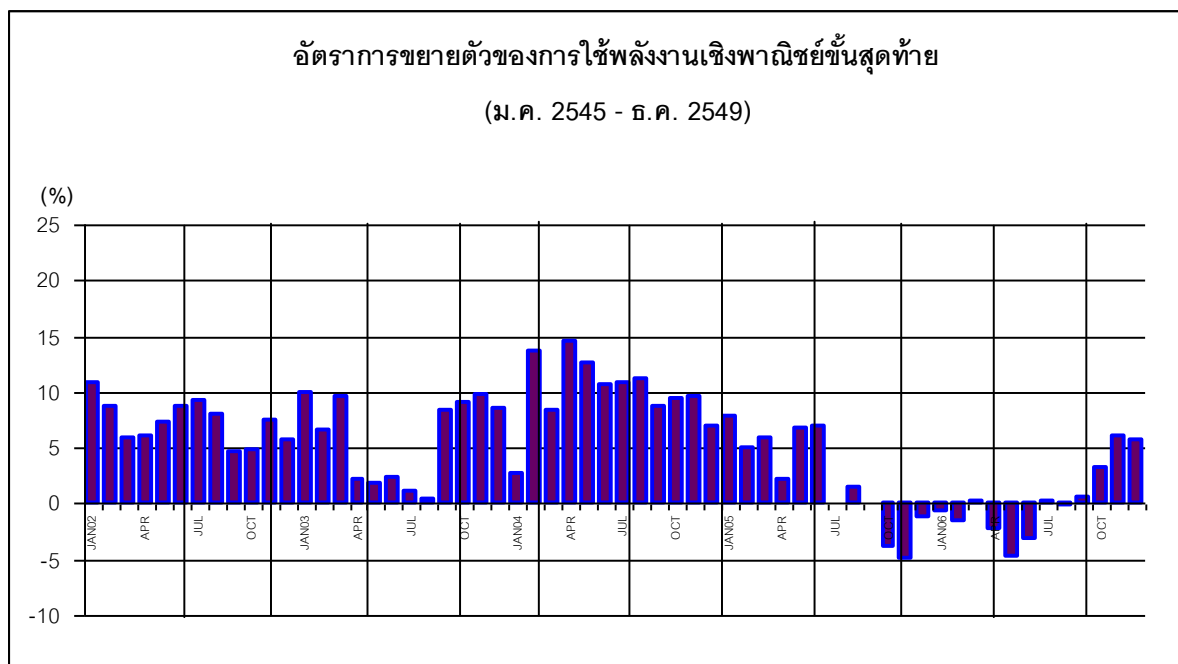
(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย NGL Condensate LPG และ Naphtha เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในปี 2549 อยู่ที่ 1,049 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.3 โดยการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.9 เพื่อทดแทนลิแกไนต์ในประเทศ และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1 ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปลดลงร้อยละ 2.6 และการใช้ลิแกไนต์ลดลงร้อยละ 29.4

ตารางที่ 2 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2545	2546	2547	2548	2549
การใช้	880	931	1,021	1,046	1,049
น้ำมันสำเร็จรูป	579	612	661	654	637
ก๊าซธรรมชาติ	43	46	54	55	59
ถ่านหินนำเข้า	40	61	67	81	100
ลิกไนต์	43	24	37	42	30
ไฟฟ้า	175	187	202	214	223
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)					
การใช้	7.3	5.8	9.8	2.5	0.3
น้ำมันสำเร็จรูป	5.9	5.7	8.1	-1.2	-2.6
ก๊าซธรรมชาติ	15.9	7.9	17.5	2.2	7.1
ถ่านหินนำเข้า	22.8	52.8	9.3	21.6	22.9
ลิกไนต์	7.5	-43.6	54	13.5	-29.4
ไฟฟ้า	6.8	6.9	7.1	5.9	4.5



4. มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การนำเข้าพลังงาน ในปี 2549 มีมูลค่าเท่ากับ 919 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 16.9 ทั้งนี้มูลค่านำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนสูงที่สุดคิดเป็นร้อยละ 82 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 754 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 16.9 ก๊าซธรรมชาติเป็นสัดส่วนรองลงมาคิดเป็นร้อยละ 8 มีมูลค่าการนำเข้า 78 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 น้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้า 60 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.2 ถ่านหินและไฟฟ้ามีมูลค่าการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 19 พันล้านบาท และ 8 พันล้านบาท ตามลำดับ มูลค่าถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.5 และมูลค่าไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.6

ตารางที่ 3 มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2548	2549	2549	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	645	754	16.9	82
น้ำมันสำเร็จรูป	56	60	8.2	7
ก๊าซธรรมชาติ	63	78	23.9	8
ถ่านหิน	15	19	22.5	2
ไฟฟ้า	7	8	17.6	1
รวม	786	919	16.9	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในปี 2549 มีปริมาณ 204 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 11.5 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 22 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่นประกอบด้วยการผลิตน้ำมันดิบอยู่ที่ 129 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 เมื่อเทียบกับปี 2548 โดยแหล่งเบญจมาศซึ่งเป็นแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 9.1 แหล่งยูโนแคลเป็นแหล่งผลิตที่มีสัดส่วนรองลงมา มีการผลิตอยู่ที่ระดับ 39 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.8 แหล่งสิริกิติ์มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 อยู่ที่ระดับ 19 พันบาร์เรลต่อวัน แหล่งทานตะวันมีการผลิตอยู่ที่ระดับ 8 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.7 แหล่งจัสมินมีการผลิตอยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.9

การผลิตคอนเดนเสท อยู่ที่ระดับ 75 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 โดยแหล่งไพลินซึ่งเป็นแหล่งผลิตที่ใหญ่ที่สุดคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 ขณะที่แหล่งบงกชมีการผลิตลดลงร้อยละ 0.9 เช่นเดียวกับแหล่งเอราวัณมีการผลิตลดลงร้อยละ 4.3

ตารางที่ 4 การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2548	2549	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
เบญจมาศ	Chevron	45,819	50,004	39
สิริกิติ์	Thai Shell	17,129	18,775	15
ทานตะวัน	Chevron	6,650	8,296	6
ยูโนแคล	Unocal	29,794	38,679	30
บึงหญ้าและบึงม่วง	SINO US Petroleum	1,098	1,050	1
จัสมิน	Pearl Oil	5,768	8,649	7
นางนวล	ปตท. สผ.	1,912	684	1
ฝางและอื่นๆ	กรมการพลังงานทหาร/ปตท. สผ.	5,720	2,813	2
รวมในประเทศ		113,890	128,950	100

หมายเหตุ BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 925 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.8 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ โดยโรงกลั่นไทยออยส์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียมรีไฟนนิ่งและโรงกลั่นระยองใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เท่าๆกัน โรงกลั่นระยองเพอร์ซิไฟเออร์ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ในขณะที่โรงกลั่นบางจากใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 9.0 เนื่องจากอยู่ระหว่างการปรับปรุงประสิทธิภาพของโรงกลั่น เอสโซ่ใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 1.6 และโรงกลั่นทีพีไอซึ่งต่อมาได้เปลี่ยนเป็นชื่อไออาร์พีซีใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นลดลงร้อยละ 4.9 เนื่องจากโรงกลั่นไออาร์พีซีปิดซ่อมบำรุงในระหว่างวันที่ 12 พฤศจิกายน – 10 ธันวาคม 2550

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2549 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 829 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.2 ส่วนใหญ่ร้อยละ 81 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง การนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกลร้อยละ 10 และที่อื่นๆ ร้อยละ 9

การส่งออกอยู่ที่ระดับ 65 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 0.2 โดยส่งออกไปขายที่ประเทศสิงคโปร์มากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 49 ส่งออกไปขายที่ประเทศสหรัฐอเมริกาคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 10 และส่งออกไปขายให้กับประเทศอื่นๆ ได้แก่ จีน และออสเตรเลีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 41 เนื่องจากน้ำมันดิบที่ผลิตได้มีสารโลหะหนักปนอยู่มาก ซึ่งไม่ตรงกับคุณสมบัติที่โรงกลั่นภายในประเทศต้องการ

ตารางที่ 5 การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					ใช้ในโรงกลั่น*
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า (สุทธิ)	รวมทั้งสิ้น	
2541	29,420	46,341	75,761	661,706	737,467	721,808
2542	34,006	49,631	83,637	685,990	769,927	741,957
2543	58,096	52,363	110,459	638,207	748,666	749,629
2544	61,914	51,847	113,761	670,386	784,147	756,014
2545	75,567	53,724	129,291	677,187	806,478	827,688
2546	96,322	62,663	158,985	709,070	868,055	846,091
2547	85,516	68,204	153,720	813,423	967,143	925,850
2548	113,890	69,487	183,377	762,122	945,499	909,198
2549	128,950	75,250	204,200	763,859	968,059	925,498
การเปลี่ยนแปลง (%)						
2545	22.1	3.6	13.7	1.0	2.8	9.5
2546	27.5	16.6	23.0	4.7	7.6	2.2
2547	-11.2	9.1	-3.3	14.7	11.4	9.4
2548	33.2	1.6	19.3	-6.3	-2.2	-1.8
2549	13.2	8.3	11.4	0.2	2.4	1.8

*น้ำมันดิบ คอนเดนเสท และอื่นๆ

6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 2,353 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ร้อยละ 2.7 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73 ของปริมาณการจัดการทั้งหมด ส่วนใหญ่ผลิตได้จากอ่าวไทย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการผลิตทั่วประเทศ แหล่งผลิตสำคัญ ได้แก่ แหล่งบงกช ของบริษัท ปตท.สผ. ผลิตอยู่ที่ระดับ 627 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว แหล่งไพลิน ของบริษัท ยูโนแคล ผลิตอยู่ที่ระดับ 438 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 0.8 แหล่งเอราวัณผลิตอยู่ที่ระดับ 278 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.1 และในปีนี้มีการผลิตจากแหล่งภู่อ้อม ของบริษัท เฮสส์ (ไทยแลนด์) จำกัด ซึ่งเป็นแหล่งใหม่เริ่มผลิตตั้งแต่เดือนพฤศจิกายนมีกำลังการผลิตอยู่ที่ 80-100 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ก๊าซธรรมชาติจากแหล่งภู่อ้อมนำไปใช้ผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าหน้าพองของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในปี 2549 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 869 ล้าน ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยแหล่งเยตากูนผลิตได้ 417 ล้านลูกบาศก์ ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.0 เมื่อเทียบกับปีก่อน และแหล่งยานาตามผลิตอยู่ที่ระดับ 452 ล้านลูกบาศก์ ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับปีก่อน

ตารางที่ 6 การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2548	2549	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		2,292	2,353	73
แหล่งอ่าวไทย		2,199	2,272	71
เอราวัณ	Unocal	277	278	12
ไพลิน	Unocal	435	438	19
พูนานและจักรวาล	Unocal	221	263	11
สตูล	Unocal	118	90	4
ภูฮ่อม	Hess	-	6	-
อื่นๆ (7 แหล่ง)	Unocal	318	362	15
บงกช	PTT E&P	605	627	27
ทานตะวัน	Chevron	68	49	2
เบญจมาศ	Chevron	157	159	7
แหล่งบนบก		93	81	3
น้ำพอง	Exxon Mobil	33	31	1
สิริกิติ์	Thai Shell	60	50	2
แหล่งนำเข้า*		857	869	27
ยาดานา	สหภาพพม่า	431	452	14
เยตากูน	สหภาพพม่า	426	417	13
รวม		3,149	3,222	100

*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 3,222 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 74 ของการใช้ทั้งหมด จำนวน 2,394 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ปริมาณ 527 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.3 และที่เหลือร้อยละ 9 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม ปริมาณ 301 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.1

ตารางที่ 7 การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549
ผลิตไฟฟ้า*	1,667	1,883	2,049	2,188	2,244	2,399	2,394
อุตสาหกรรม	153	177	199	218	251	259	301
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	292	337	355	385	389	491	527
รวม	2,112	2,397	2,603	2,791	2,884	3,149	3,222

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

7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิต ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 12,629 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เป็นการใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 10,414 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของการผลิตทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 10.2 อีกส่วนหนึ่งที่เหลือร้อยละ 18 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,214 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ร้อยละ 20.4

ตารางที่ 8 การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2548	2549		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	12,232	12,629	3.2	100
การส่งออก	2,780	2,214	-20.4	18
การใช้ภายในประเทศ	9,452	10,415	10.2	82

8. ผลผลิตน้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 869 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 2.4 โดยการผลิตน้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว การผลิตน้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 1.5 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.5 ส่วนการผลิตน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8 การผลิตน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4

**ตารางที่ 9 การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป
ปี 2549**

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	124	157	-	33	-0.4	-1.5	-	-4.9
เบนซินธรรมดา	77	85	-	9	3.0	-1.9	-	-30.3
เบนซินพิเศษ	47	71	-	24	-5.6	-1.0	-	9.6
ดีเซล	317	364	6	51	-6.2	1.6	-49.2	62.5
น้ำมันก๊าด	0.3	18	-	0.6	-7.4	2.4	-	787.1
น้ำมันเครื่องบิน	78	97	0.6	18	5.2	15.8	1,195.4	69.7
น้ำมันเตา	101	109	19	24	-5.6	2.4	-23.4	57.0
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	86	125	-	18	14.1	0.5	-	-39.1
รวม	706	869	26	145	-1.8	2.4	-30.5	18.4

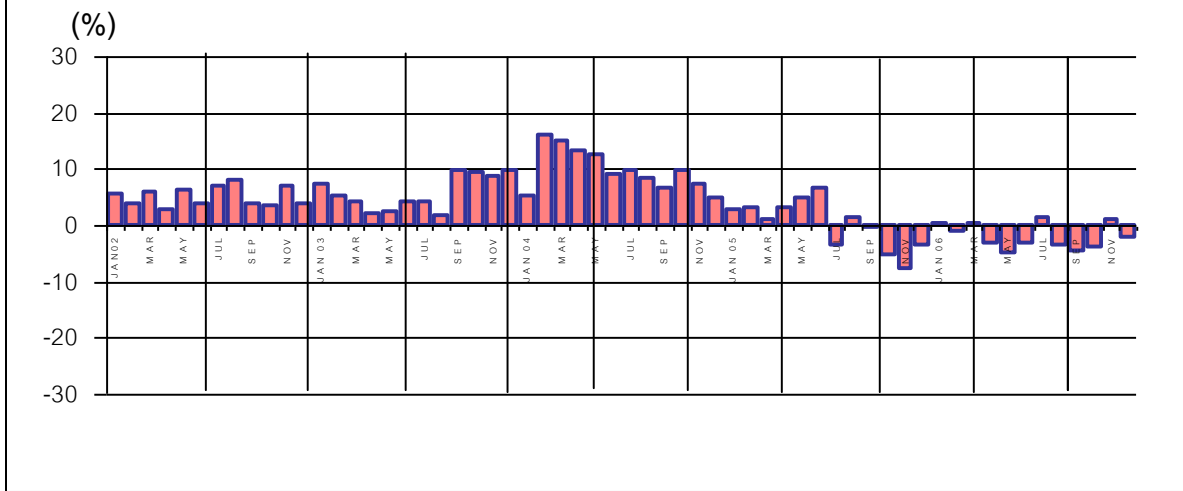
*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 706 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปี 2548 ร้อยละ 1.8 โดยการใช้น้ำมันดีเซลเป็นสัดส่วนมากที่สุดร้อยละ 45 ของปริมาณการใช้ทั้งหมดลดลงจากปีที่แล้ว ร้อยละ 6.2 การใช้เบนซินลดลงจากปีที่แล้ว ร้อยละ 0.4 เป็นผลจากระดับราคาที่ปรับตัวสูงขึ้น และมาตรการประหยัดพลังงานที่มีประสิทธิภาพของภาครัฐทำให้ประชาชนลดการใช้น้ำมันอย่างชัดเจน การใช้น้ำมันเตาลดลงร้อยละ 5.6 การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 และน้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป การนำเข้ามีปริมาณ 26 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 30.5 โดยเป็นการนำเข้าน้ำมันเตาปริมาณ 19 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 23.4 โดยส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าน้ำมันเตาคุณภาพดี (ก่ามะถันต่ำ) เพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 49.2 โดยการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4 จากวันละ 122 พันบาร์เรลในปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 145 พันบาร์เรลต่อวันในปี

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค 2545 - ธ.ค. 2549



- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิต ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 157 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยเป็นการผลิตเบนซินธรรมดาอยู่ที่ระดับ 85 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.9 และเป็นการผลิตเบนซินพิเศษ 72 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.0

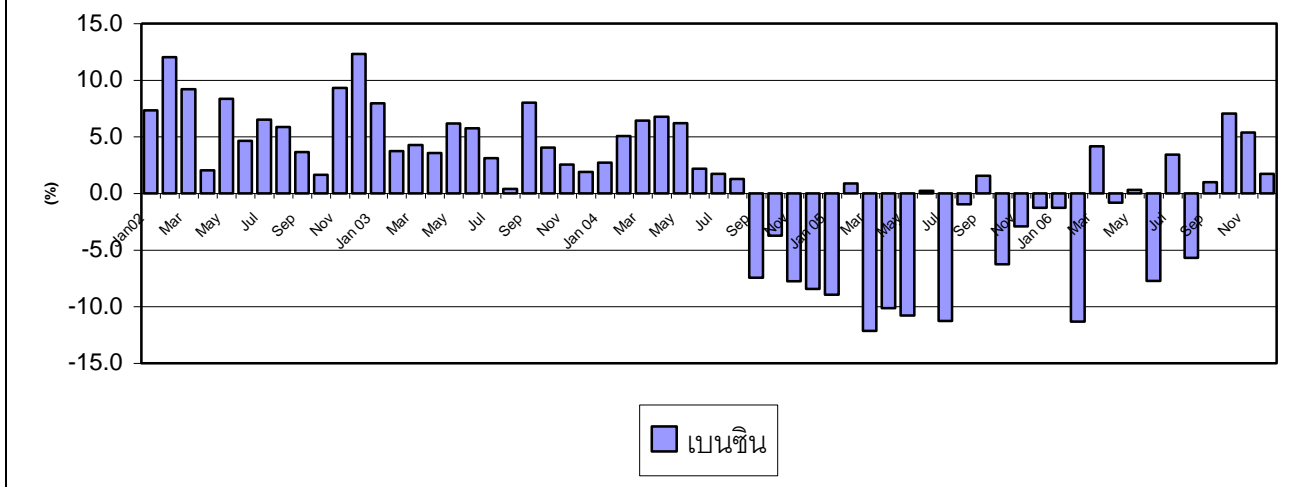
การใช้ อยู่ที่ระดับ 124 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 0.4 โดยการใช้ น้ำมันเบนซินธรรมดาเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 และเบนซินพิเศษลดลงร้อยละ 5.6 เนื่องจากระดับราคาที่สูงขึ้นหลังจากการประกาศลอยตัวราคาน้ำมันและการส่งเสริมให้ใช้ก๊าซ NGV เพื่อทดแทนน้ำมันเบนซินของรัฐบาล โดยการใช้ก๊าซ NGV เพิ่มขึ้นจาก 6.4 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในปี 2548 มาอยู่ที่ระดับ 10.8 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวันในปี นี้ อีกทั้งประชาชนส่วนหนึ่งหันไปใช้ก๊าซแอลพีจีในรถยนต์ส่วนบุคคลทำให้การใช้ก๊าซแอลพีจีในรถยนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 51.6 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว

การใช้แก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้นจาก 12 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 22 พันบาร์เรลต่อวัน ในปีนี้ โดยมียอดการใช้สูงมาตั้งแต่ต้นปีเริ่มคงที่ในช่วงกลางปี และชะลอตัวลงในช่วงปลายปีเนื่องจากปริมาณเอทานอลมีไม่เพียงพอประกอบกับความไม่แน่นอนของนโยบายรัฐบาลในการประกาศเลื่อนการยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 95 ที่เติมสาร MTBE ออกไปไม่มีกำหนด ในปี 2549 มีสถานีบริการจำหน่ายก๊าซโซฮอล์ทั้งสิ้น 3,466 สถานี

การส่งออก ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว โดยเป็นการส่งออกเบนซินธรรมดาปริมาณ 9 พันบาร์เรลต่อวัน และส่งออกเบนซินพิเศษ 24 พันบาร์เรลต่อวัน

อัตราการขยายตัวของการใช้เบนซิน

ม.ค.2545- ธ.ค.2549

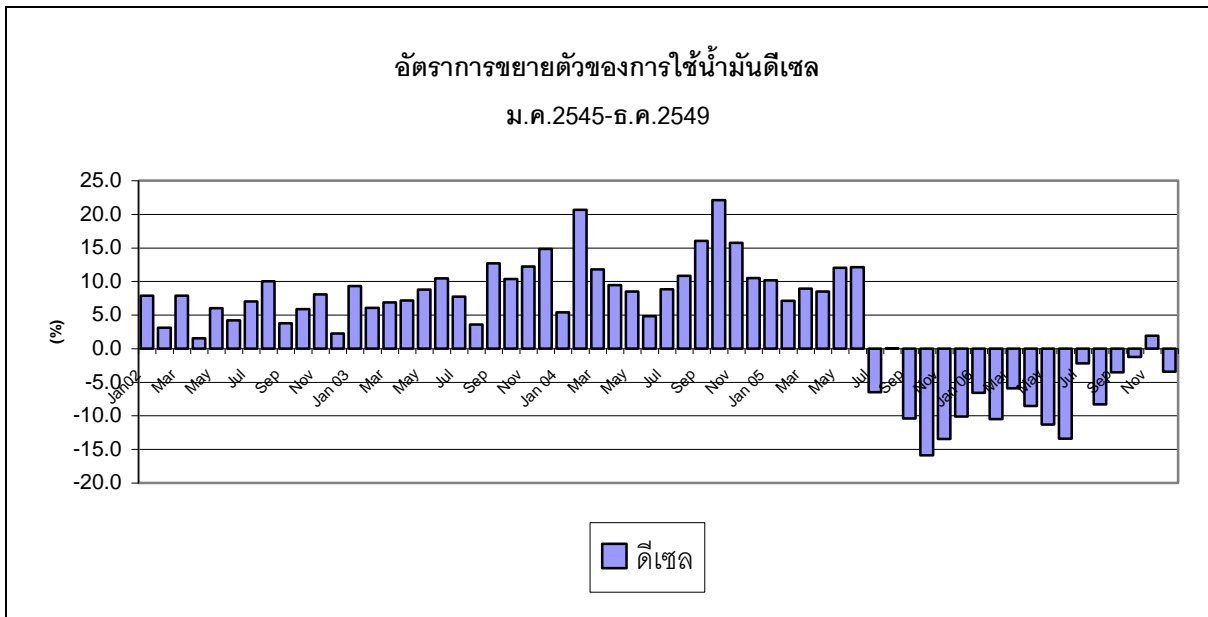


- **น้ำมันดีเซล**

การผลิต น้ำมันดีเซลในปีนี้อยู่ที่ระดับ 364 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 ส่วนใหญ่ ร้อยละ 99.7 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 363 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 ที่เหลือ ร้อยละ 0.3 เป็นการผลิตน้ำมันดีเซลหมุนช้าที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้ น้ำมันดีเซลของปีนี้อยู่ที่ระดับ 317 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.2 เมื่อเทียบกับ ปีที่แล้ว เนื่องจากรัฐบาลประกาศลดอัตราค่าน้ำมันดีเซลตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2548 เป็นต้นไป ส่งผล ให้ราคาจำหน่ายเพิ่มขึ้นซึ่งมีผลทำให้พฤติกรรมการใช้ของประชาชนลดลงอย่างชัดเจน ประกอบกับปัญหา น้ำท่วมในหลายจังหวัดของประเทศทำให้การใช้ดีเซลในภาคขนส่งชะลอตัวลง อีกทั้งมาตรการประหยัด พลังงานจากภาครัฐมีส่วนทำให้ประชาชนประหยัดการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นด้วย

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 49.2 เป็นการนำเข้าน้ำมันดีเซลหมุนเร็วทั้งหมดเช่นเดียวกับการส่งออก โดยการ ส่งออกน้ำมันดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 51 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 62.5 การส่งออกน้ำมันดีเซลสุทธิ อยู่ที่ระดับ 44 พันบาร์เรลต่อวัน



- **น้ำมันเตา**

การผลิต ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 109 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 เมื่อเทียบกับของปี 2548

การใช้ อยู่ที่ระดับ 101 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีที่แล้วร้อยละ 5.6 โดยการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมลดร้อยละ 9.2 มีจำนวน 68 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่ การใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.4 อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าในปีนี้อยู่ที่ระดับ 19 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 23.4 การส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ 24 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 57.0 เมื่อเทียบกับปี 2548 เป็นผลให้ปริมาณการนำเข้า (สุทธิ) จำนวน 5 พันบาร์เรลต่อวัน

ตารางที่ 10 ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้า

ชนิดของเชื้อเพลิง	2548	2549	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2548	2549
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,740	1,766	4.2	1.5
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	1,851	1,895	42.8	2.4
ลิกไนต์ (พันตัน)	16,571	15,815	0.2	-4.6
ดีเซล (ล้านลิตร)	49	21	-10.5	-57.3

*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิต ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 97 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ร้อยละ 15.8

ปริมาณการใช้ ในปีนี้อยู่ที่ระดับ 78 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.2

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในปีนี้อยู่ที่ระดับ 0.6 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่การส่งออกอยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน ส่งผลให้การส่งออก (สุทธิ) จำนวน 17 พันบาร์เรลต่อวัน

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG)**

การผลิต ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 125 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 0.5 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซ ปตท. (โรงที่ 1 – 5) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 51 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดที่เหลือร้อยละ 49 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมันและอื่นๆ ในประเทศ

การใช้ เพื่อเป็นพลังงาน (ใช้ในครัวเรือน อุตสาหกรรม และรถยนต์) อยู่ที่ระดับ 86 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 14.1 เป็นการใช้ในครัวเรือนอยู่ที่ระดับ 55 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว การใช้ในรถยนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 51.6 อยู่ที่ระดับ 15 พันบาร์เรลต่อวัน เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินปรับตัวสูง เป็นสาเหตุทำให้รถแท็กซี่และรถยนต์ส่วนบุคคลหันมาใช้ก๊าซ LPG มากขึ้น การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.6 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 8.0

การนำเข้าและการส่งออก ในปี 2549 ประเทศไทยไม่มีการนำเข้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวแต่มีการส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวปริมาณ 18 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากปี 2548 ร้อยละ 39.1 ส่วนใหญ่ส่งออกไปยังประเทศในเอเชีย ได้แก่ ประเทศเวียดนามมีสัดส่วนสูงที่สุดร้อยละ 42 ของปริมาณการส่งออกทั้งหมด รองลงมาได้แก่ประเทศสิงคโปร์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 และประเทศจีน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 ตามลำดับ เนื่องจากรัฐบาลควบคุมราคาจำหน่ายภายในประเทศไว้ที่ระดับ 315 เหรียญสหรัฐต่อตัน ขณะที่ราคาส่งออกอยู่ที่ระดับ 506 เหรียญสหรัฐต่อตัน ทำให้มีการส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวมาก รัฐบาลจึงต้องกำหนดโควตาการส่งออกเพื่อให้มีปริมาณจำหน่ายเพียงพอต่อการบริโภคภายในประเทศก่อน และเมื่อวันที่ 20 พฤศจิกายน 2549 รัฐบาลได้กำหนดให้มีการเก็บภาษีส่งออกก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพื่อมาชดเชยแก่ผู้ขายในประเทศ โดยมีผลบังคับใช้ในวันที่ 22 มกราคม 2550

ตารางที่ 11 การใช้ LPG

หน่วย : พันบาร์เรลต่อวัน

	2548	2549		
		ปริมาณ	สัดส่วน (%)	การเปลี่ยนแปลง (%)
ครัวเรือน	51	55	54	7.3
อุตสาหกรรม	14	16	16	13.6
รถยนต์	10	15	14	51.6
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	18	17	16	-8.0
รวม	93	102	100	9.9

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิตลิกไนต์ ในปี 2549 มีปริมาณ 5,336 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 14.3 เมื่อเทียบกับปีก่อน โดยร้อยละ 73 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะและกระบี่ของ กฟผ. จำนวน 3,918 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 4.5 ส่วนที่เหลือร้อยละ 27 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 1,417 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 33.1 เนื่องจากบริษัทลานนา ลิกไนต์หยุดทำการผลิต โดยการผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด

การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ในปีนี้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 เมื่อเทียบกับปีก่อนมาอยู่ที่ระดับ 12,533 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ประกอบด้วยการใช้ลิกไนต์ 5,373 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และถ่านหินนำเข้า 7,160 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยเป็นการใช้ลิกไนต์ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 3,917 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหลือจำนวน 1,456 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรมต่างๆ ได้แก่ การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษและเยื่อกระดาษ รวมถึงใช้ในการบ่มไบโอยาสูบ ขณะที่การใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 33.9 เป็นการใช้ในอุตสาหกรรมจำนวน 4,983 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ที่เหลือใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP จำนวน 2,177 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้า ถ่านหินในปี 2549 มีปริมาณ 7,000 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากปีก่อน ร้อยละ 30.9 การนำเข้าถ่านหินจะนำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของปริมาณการนำเข้าทั้งหมดเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.9 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ที่เหลืออีกร้อยละ 30 ใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าในโครงการ SPP และ IPP โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 68.2 เมื่อเทียบกับปีที่แล้ว เนื่องจากมีการนำเข้าถ่านหินเพื่อมาใช้ในโรงไฟฟ้า BLCP ที่เริ่มทำการผลิตตั้งแต่เมษายนปีนี้ และนำไปใช้ในอุตสาหกรรมทดแทนการใช้ลิกไนต์ที่บริษัท ลานนาริซอร์สเซส จำกัด (มหาชน) หยุดทำการผลิต

ตารางที่ 12 การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

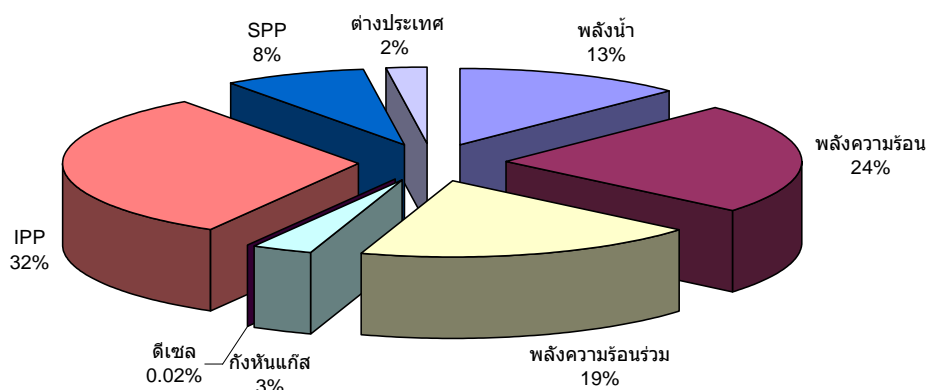
	2548	2549		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การผลิตลิแกนด์	6,223	5,336	-14.3	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,105	3,919	-4.5	73
เหมืองเอกชน*	2,118	1,417	-33.3	27
- บ้านปู	337	891	163.1	63
- ลานนา	3	-	-	-
- อื่นๆ	226	526	132.6	37
การนำเข้าถ่านหิน	5,348	7,000	30.9	
การจัดหา	11,571	12,336	6.6	
การใช้ลิแกนด์	6,225	5,373	-13.7	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,105	3,917	-4.6	73
อุตสาหกรรม	2,120	1,456	-31.3	27
การใช้ถ่านหิน	5,348	7,160	33.9	100
อุตสาหกรรม	4,054	4,983	22.9	70
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	1,294	2,177	68.2	30
ความต้องการ	11,573	12,533	8.3	

*ข้อมูลเบื้องต้น

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ของไทย ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2549 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 27,107 เมกะวัตต์ โดยเป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,795 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 รับซื้อจาก IPP จำนวน 8,610 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 32 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,062 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซียจำนวน 640 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า ณ ธันวาคม 2549



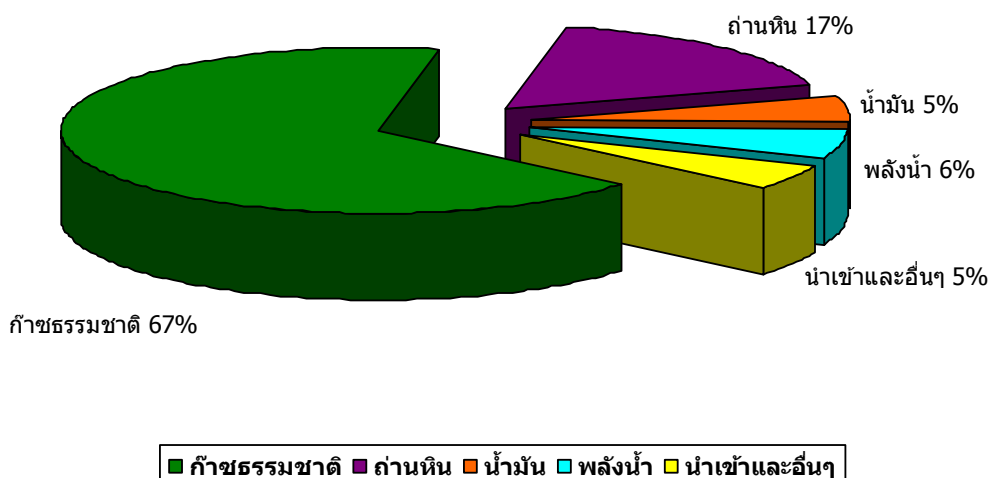
ตารางที่ 13 กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
ธันวาคม 2549

หน่วย : เมกะวัตต์

	กำลังผลิตติดตั้ง	สัดส่วน (%)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	15,795	58
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)	8,610	32
ผู้ผลิตไฟฟ้ารายเล็ก (SPP)	2,062	8
นำเข้าและแลกเปลี่ยน	640	2
รวม	27,107	100

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 141,919 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 5.3 แยกเป็นการผลิตไฟฟ้าโดยใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) จำนวน 94,344 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 จากถ่านหิน/ลิกไนต์ จำนวน 24,468 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 17 เป็นการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ 7,950 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 ที่เหลือเป็นการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมัน จำนวน 7,885 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 และจากแหล่งอื่นๆ รวมทั้งการนำเข้าไฟฟ้าจากลาวและไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 7,217 กิกะวัตต์ชั่วโมง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง



ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ในปี 2549 อยู่ในเดือนพฤษภาคมที่ระดับ 21,064 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปี 2548 ซึ่งอยู่ที่ระดับ 20,538 เมกะวัตต์ อยู่ 526 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 2.6 ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 76.9 และมีกำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (Reserve Margin) อยู่ที่ระดับร้อยละ 22.1

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญ สรุปได้ดังนี้

- (ก) การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติในปี 2549 ลดลงร้อยละ 0.1
- (ข) การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 18.7 เนื่องจากการเริ่มผลิตของโรงไฟฟ้า BLCF ตั้งแต่เดือนเมษายนปี 2549 นี้
- (ค) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 ตามแผนการเพิ่มกำลังการผลิตของ กฟผ.
- (ง) การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.2 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนมีมากในปี 2549 นี้
- (จ) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 56.5 จากระดับราคาที่ปรับตัวสูงขึ้น
- (ฉ) การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในปี 2549 อยู่ที่ระดับ 127,237 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 5.5 โดยสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาที่มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดร้อยละ 45 ของการใช้ทั่วประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 สาขารัฐกิจและบ้านและที่อยู่อาศัย (คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 และร้อยละ 21) มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และร้อยละ 5.5 ตามลำดับ สาขาเกษตรกรรมมีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 3.7 และลูกค้านำเข้า (รวมขายให้ประเทศเพื่อนบ้าน) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 เมื่อเทียบกับปี 2548 อยู่ที่ระดับ 41,482 กิกะวัตต์ชั่วโมง เป็นการใช้ในอุตสาหกรรม 15,990 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 การใช้ในธุรกิจอยู่ที่ระดับ 14,116 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปีที่แล้วร้อยละ 3.0 เช่นกัน การใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัยอยู่ที่ระดับ 9,079 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 อยู่ที่ระดับ 83,268 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยการใช้สาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เท่าๆกัน กล่าวคือ อยู่ที่ระดับ 41,005 กิกะวัตต์ชั่วโมง และ 17,586 กิกะวัตต์ชั่วโมง ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีจำนวน 17,836 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากปี 2548 ร้อยละ 5.7

ตารางที่ 14 ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)	กำลังผลิตสำรองไฟฟ้าต่ำสุด (ร้อยละ)
2540	14,506	73.5	8.4
2541	14,180	73.4	20.1
2542	13,712	76.1	22.1
2543	14,918	75.2	30.0
2544	16,126	73.5	31.0
2545	16,681	76.1	27.5
2546	18,121	73.9	35.1
2547	19,326	71.6	24.5
2548	20,538	74.9	24.7
2549	21,064	76.9	22.1

ตารางที่ 15 การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

	2548	2549	
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง(%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง			
บ้านและที่อยู่อาศัย	8,367	9,079	5.1
ธุรกิจ	13,711	14,116	3.0
อุตสาหกรรม	15,531	15,990	3.0
อื่น ๆ	2,232	2,298	3.0
รวม	40,111	41,482	3.4
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค			
บ้านและที่อยู่อาศัย	16,877	17,836	5.7
ธุรกิจ	16,453	17,586	6.9
อุตสาหกรรม	38,363	41,005	6.9
เกษตรกรรม	250	240	-3.7
อื่น ๆ	6,175	6,600	6.9
รวม	78,118	83,268	6.6
ลูกค้าตรง กฟผ.	2,409	2,488	3.2
รวมทั้งสิ้น	120,637	127,237	5.5

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิตจากน้ำมันสำเร็จรูปปี 2549 มีจำนวน 74,102 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันมีรายรับเพิ่มขึ้นจากการประกาศลอยตัวราคาน้ำมันเบนซินตั้งแต่วันที่ 21 ตุลาคม 2547 และดีเซลตั้งแต่วันที่ 13 กรกฎาคม 2548 ทำให้สามารถใช้นี้ได้เร็วกว่ากำหนด อย่างไรก็ตาม ในปี 2549 กองทุนน้ำมันยังคงมีรายจ่ายจากการชดเชยราคาก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นผลให้ฐานะกองทุนน้ำมัน ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2549 ติดลบ 40,859 ล้านบาท

ตารางที่ 16 รายได้ภาษีสรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)	ภาษีสรรพสามิต
2545	(4,156)	6,195	67,726
2546	(2,469)	1,687	72,962
2547	(50,227)	(47,758)	78,754
2548	(75,089)	(24,862)	77,021
2549		34,230	74,102
มกราคม	(72,509)	2,580	5,889
กุมภาพันธ์	(68,348)	4,161	5,407
มีนาคม	(65,906)	2,442	5,925
เมษายน	(59,488)	6,418	6,863
พฤษภาคม	(57,968)	1,520	6,909
มิถุนายน	(56,186)	1,782	6,365
กรกฎาคม	(54,074)	2,112	6,566
สิงหาคม	(51,851)	2,223	6,115
กันยายน	(50,407)	1,444	5,865
ตุลาคม	(47,895)	2,512	6,219
พฤศจิกายน	(44,233)	3,662	6,016
ธันวาคม	(40,859)	3,374	5,963

ส่วนพัฒนาระบบสารสนเทศพลังงาน