

สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

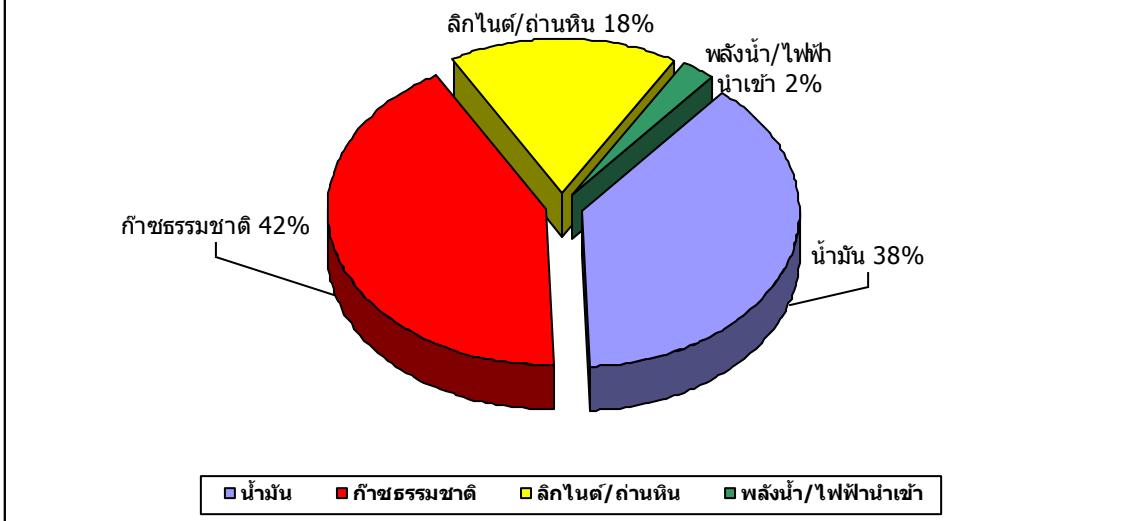
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 1/ 2553 ขยายตัวร้อยละ 12.0 ซึ่งสูงสุดในรอบ 15 ปี นับตั้งแต่ไตรมาสที่ 2/2538 สาเหตุที่มีอัตราการเจริญเติบโตสูง สืบเนื่องจากปัจจัยสำคัญทางเศรษฐกิจคือ มูลค่าการส่งออกและการนำเข้าสินค้าในรูปดอลลาร์สหรัฐอเมริกา ขยายตัวสูงถึงร้อยละ 32.0 และ 63.3 ตามลำดับ การลงทุนขยายตัวร้อยละ 12.6 นับเป็นการขยายตัวครั้งแรกหลังจากลดลงต่อเนื่อง 5 ไตรมาส การใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนและรัฐบาลขยายตัวร้อยละ 4.0 และ 6.9 ตามลำดับ รายได้จากการท่องเที่ยวขยายตัวสูงจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่สูงสุดเป็นประวัติการณ์ถึง 4.7 ล้านคน ขยายตัวถึงร้อยละ 28.4 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานภายในประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,777 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.2 ซึ่งสอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจไทยที่ปรับตัวดีขึ้นตามเศรษฐกิจโลก โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าที่ลดลงเล็กน้อย การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เนื่องจากเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัว ประกอบการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนขยายตัว ทำให้ประชาชนมีกำลังซื้อเพิ่มมากขึ้น การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.3 โดยเป็นการใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า คิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 68 การใช้ถ่านหินนำเข้าร้อยละ 10.2 ซึ่งส่วนใหญ่ร้อยละ 63 ของปริมาณการใช้ถ่านหินจะใช้ในภาคอุตสาหกรรม และลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 โดยร้อยละ 79 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ จะใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 2.5 เนื่องจากสภาพภูมิอากาศที่ร้อนมากในปีนี้ ส่งผลให้ปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยลง

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 42 รองลงมาน้ำมันมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 38 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า คิดเป็นร้อยละ 18 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค. - มี.ค. ปี 2553



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 976 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.8 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 เนื่องจากมีแหล่งผลิตใหม่ ได้แก่แหล่งโกมินทร์ใต้ และแหล่งอาทิตย์เหนือ การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 ในขณะที่น้ำมันดิบมีการผลิตลดลงร้อยละ 1.4 และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 10.7

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 958 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.8 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจไทยที่มีการเติบโตสูงในไตรมาสแรกของปีนี้ โดยการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 113.4 เนื่องจากมีการนำเข้าจากโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ขนาด 920 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มจ่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมีนาคมที่ผ่านมา การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 39.1 เนื่องจากการนำเข้าในไตรมาสแรกของปี 2552 อยู่ในระดับต่ำมากจากสาเหตุแหล่งก๊าซธรรมชาติเยตากูนมีปัญหาไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติได้ตามปกติ โดยในไตรมาสแรกของปี 2552 มีการนำเข้าเพียง 575 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8

ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 ลดลงอยู่ที่ระดับร้อยละ 54 ต่ำกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 55

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2552	2553 ม.ค.-มี.ค.	เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มี.ค.)	
			2552	2553
การใช้ ⁽²⁾	1,663	1,777	-4.1	10.2
การผลิต	895	976	9.7	9.8
การนำเข้า (สุทธิ)	904	957	-19.6	7.8
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-111	-122		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	248	278	-6.5	22.7
การนำเข้า/การใช้ (%)	54	54	55	54

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

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

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

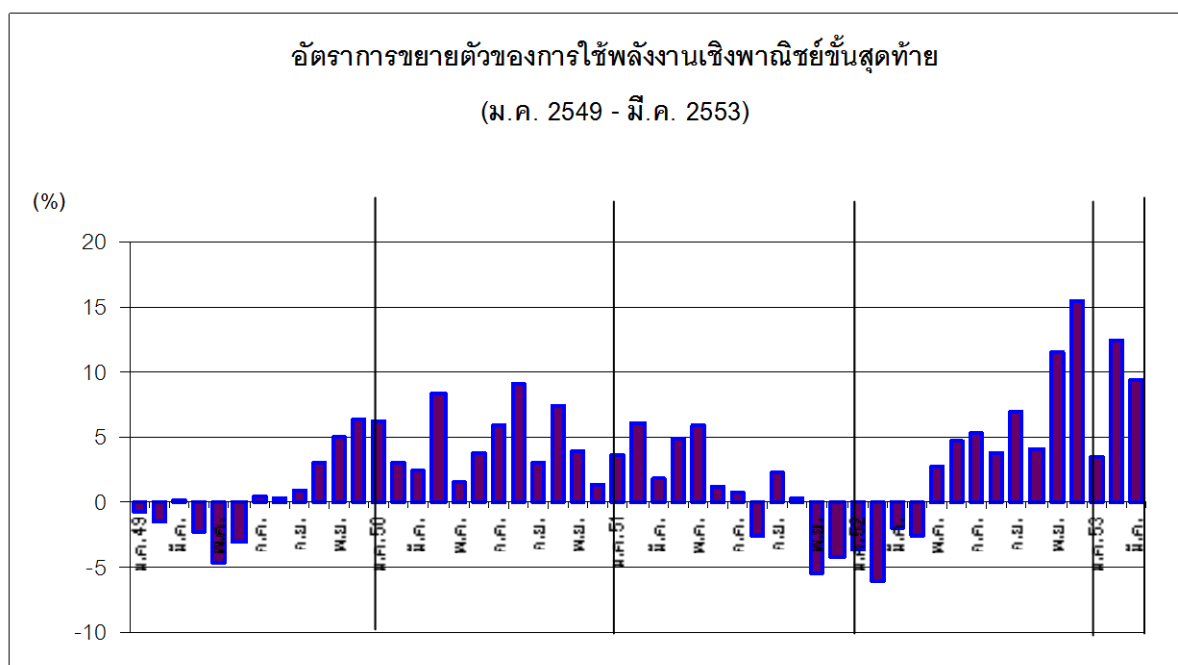
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,201 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.4 โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 เนื่องจากเศรษฐกิจไทยเริ่มฟื้นตัวตั้งแต่ไตรมาสที่ผ่านมา ส่งผลให้ เศรษฐกิจในภาคอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้นเรื่อยๆ การใช้ถ่านหินนำเข้าและลิกไนต์ขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 และ 3.3 ตามลำดับ ประกอบกับการใช้ไฟฟ้าที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 15.7 เป็นผลมาจากการใช้ ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจเพิ่มขึ้น และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.3

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 การใช้น้ำมัน สำเร็จรูปมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 56 รองลงมาเป็นไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 21 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้า คิดเป็นร้อยละ 13 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 10

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)
การใช้	1,040	1,088	1,098	1,136	1,201
น้ำมันสำเร็จรูป	638	652	629	640	677
ก๊าซธรรมชาติ	59	74	87	106	120
ถ่านหินนำเข้า	91	108	125	133	129
ลิกไนต์	29	21	20	20	21
ไฟฟ้า	223	233	236	237	254
อัตราการเปลี่ยนแปลง(%)					
การใช้	-0.6	4.6	0.9	3.5	8.4
น้ำมันสำเร็จรูป	-2.5	2.2	-3.3	1.6	2.6
ก๊าซธรรมชาติ	7.1	24.5	18.1	21.1	24.3
ถ่านหินนำเข้า	11.9	19.3	15.6	6.5	15.1
ลิกไนต์	-32.2	-28.9	-1.9	-3.6	3.3
ไฟฟ้า	4.5	4.5	1.3	0.3	15.7



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 210 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 42.2 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบสูงขึ้นอยู่ที่ระดับ 76 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนอยู่ที่ระดับ 48 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 84 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 177 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 55.2 รองลงมาเป็นก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 อยู่ที่ระดับ 18 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้า 0.7 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 9 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 ในขณะที่น้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้า 5 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 27.8

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)	2553 (ม.ค.-มี.ค.)	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	623	177	55.2	84
น้ำมันสำเร็จรูป	13	5	-27.8	2
ก๊าซธรรมชาติ	84	18	1.2	9
ถ่านหิน	37	9	14.4	4
ไฟฟ้า	4	0.7	1.8	0.3
รวม	761	210	42.2	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 240 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.3 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น

การผลิตน้ำมันดิบ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 153 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.4

การผลิตคอนเดนเสท ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 86 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันปีก่อนร้อยละ 1.8 เนื่องจากมีแหล่งโกมินทร์ใต้และอาทิตย์เหนือ ซึ่งเป็นแหล่งก๊าซธรรมชาติแหล่งใหม่ที่ทำการผลิต

การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
Big Oil Project*	Chevron Thailand E&P	33,766	36,860	24
เบญจมาศ	Chevron Offshore	29,067	27,811	18
สิริกิติ์	PTTEP	21,324	22,737	15
จัสมิน	Pearl Oil	13,637	14,833	10
สงขลา	NU Coastal	5,063	7,168	5
บัวหลวง	SOGO Thailand	8,916	6,419	4
นาสนุ่น	Pan Orient Resources	8,346	6,674	4
บานเย็น	Pearl Oil	6,596	3,989	3
ทานตะวัน	Chevron Offshore	6,196	5,087	3
บึงหญ้าและบึงม่วง	SINO US Petroleum	-	-	-
ฝาง	กรมการพลังงานทหาร	-	-	-
ชบา	Chevron Offshore	3,862	5,721	4
อื่นๆ	PTTEP, Chevron Offshore, Chevron Thailand E&P, Chevron Pattanee, SINO US Petroleum, Pacific Tiger Energy	17,269	16,131	11
รวมในประเทศ		154,042	153,431	100

* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาทูมิก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

การนำเข้าและส่งออก ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 782 พัน บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.0 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 78 เป็นการนำเข้าจาก กลุ่มประเทศตะวันออกกลาง จากกลุ่มประเทศตะวันออกไกลร้อยละ 12 และที่อื่นๆ ร้อยละ 10 และการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 28 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 38.7 เนื่องจาก น้ำมันดิบที่ผลิตได้ในประเทศมีสารโลหะหนักปนอยู่มากซึ่งไม่ตรงกับคุณสมบัติที่โรงงานภายในประเทศต้องการ

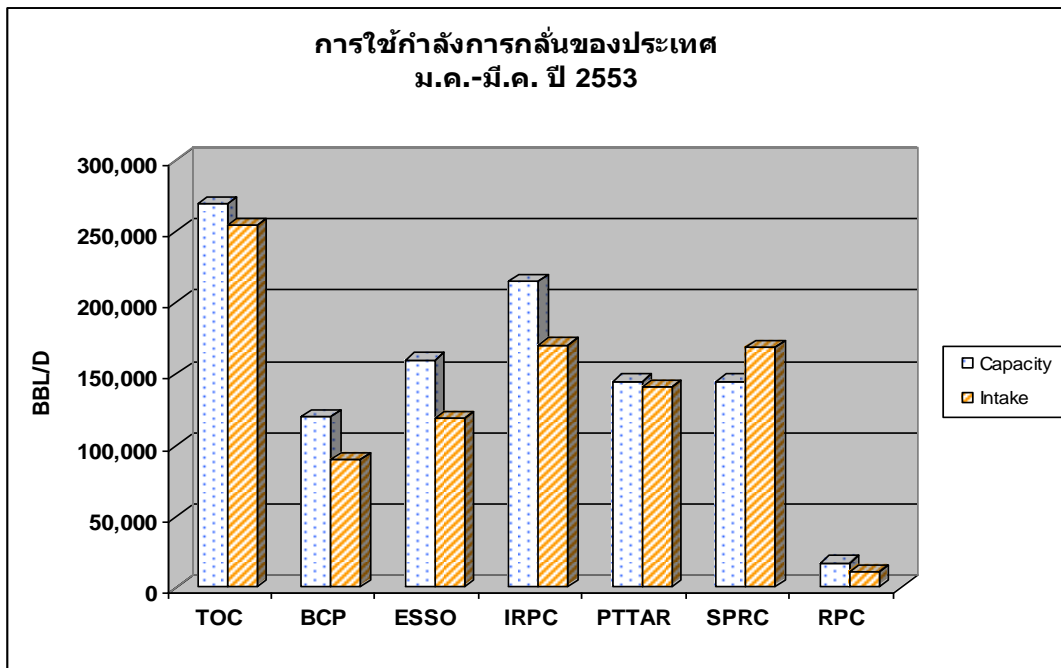
การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2543	58	52	110	673	783	30	750
2544	62	52	114	712	826	38	756
2545	76	54	129	729	858	46	828
2546	96	63	159	776	935	67	846
2547	86	68	154	870	1,024	57	928
2548	114	69	183	828	1,011	66	909
2549	129	75	204	829	1,034	65	925
2550	135	79	213	804	1,018	52	921
2551	144	85	229	812	1,040	46	928
2552	154	84	238	803	1,042	41	937
2553 (ม.ค.-มี.ค.)	153	86	240	782	1,022	28	953
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
2549	13.2	8.3	11.4	0.2	2.2	-0.2	1.8
2550	4.4	4.8	4.5	-3.0	-1.5	-20.5	-0.5
2551	7.3	8.0	7.2	0.9	2.2	-11.9	0.8
2552	6.7	-1.4	4.0	-1.0	0.1	-10.5	0.9
2553(ม.ค. – มี.ค.)	-1.4	1.8	-0.3	-2.0	-1.6	-38.7	2.9

กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,072 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์มีกำลังการกลั่น 270 พันบาร์เรลต่อวัน บางจากอยู่ที่ระดับ 120 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ 160 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (ทีพีไอ) 215 พันบาร์เรลต่อวัน อะโรเมติกและการกลั่น (ระยองรีไฟเนอรี) 145 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียมฯ มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพอร์ซิฟเออร์มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 953 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 2.9



6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 เป็นการผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,373 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.5 ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด ที่เหลือเป็นการนำเข้าจากพม่าร้อยละ 21 อยู่ที่ระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รวมเป็นการจัดหาทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,173 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

การจัดการก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
แหล่งผลิตภายในประเทศ		2,990	3,373	79
แหล่งอ่าวไทย		2,836	3,207	75
บงกช	PTTEP	540	589	14
เจดีเอ	องค์การร่วมฯ	441	539	12
ไพลิน	Chevron E&P	417	456	11
อาทิตย์	PTTEP	418	527	11
เอราวัณ	Chevron E&P	244	246	6
พูนานและจักรวาล	Chevron E&P	177	149	5
เบญจมาศ	Chevron Offshore	86	87	2
สตูล	Chevron E&P	64	63	2
อื่นๆ	Chevron E&P	449	551	12
แหล่งบนบก		155	166	4
ภูษโอม	Amerada	81	86	2
สิริกิติ์	PTTEP	54	64	1
น้ำพอง	Exxon Mobil	20	16	1
แหล่งนำเข้า*		803	800	21
ยาดานา	สหภาพพม่า	409	415	11
เยตากูน	สหภาพพม่า	394	385	10
รวม		3,793	4,173	100

*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 800 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 39.1 เนื่องจากเดือนมกราคม ปี 2552 แหล่งเยตากูนทำการบำรุงรักษาแท่นการผลิต จึงไม่สามารถส่งก๊าซธรรมชาติเข้ามาในไทยได้ในปริมาณปกติ โดยต้องลดการส่งก๊าซธรรมชาติทั้งจากแหล่งเยตากูนและยาดานา เพื่อรักษาค่าความร้อนให้คงที่

การใช้ก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 3,794 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.5 โดยเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 68 ของการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,597 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.3 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 อยู่ที่ระดับ 565 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.7 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12 อยู่ที่ระดับ 466 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 30.4 ในขณะที่ที่เหลือร้อยละ 4.4 ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วถึงร้อยละ 29.5

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)
การใช้	3,086	3,288	3,444	3,564	3,794
ผลิตไฟฟ้า*	2,257	2,346	2,423	2,435	2,597
อุตสาหกรรม	291	347	361	387	466
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	527	572	583	599	565
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	11	24	77	143	167
สัดส่วน (%)					
การใช้	100	100	100	100	100
ผลิตไฟฟ้า*	73	71	70	68	68
อุตสาหกรรม	9	11	10	11	12
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	17	17	17	17	15
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	0.4	0.7	2.2	4.0	4.4

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

** ค่าความร้อนเท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต.

7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 13,325 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.1 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 10,908 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 82 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 18 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,416 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	13,618	13,325	2.1	100
การส่งออก	1,964	2,416	139.8	18
การใช้ภายในประเทศ	11,653	10,908	-9.4	82

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 939 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.5 โดยการผลิติดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 27.8 ในขณะที่น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 4.5 และน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 14.0

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 731 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 โดยน้ำมันดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.4 เนื่องจากเศรษฐกิจเริ่มโตขึ้น ทั้งในภาคอุตสาหกรรม การเกษตร และการท่องเที่ยว ในขณะที่น้ำมันเบนซินมีการใช้ลดลงร้อยละ 5.1 เนื่องจากในช่วงนี้ราคาน้ำมันเริ่มปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับเป็นช่วงปิดภาคเรียน และมีการชุมนุมทางการเมือง ทำให้ประชาชนบางส่วนลดการเดินทางลง

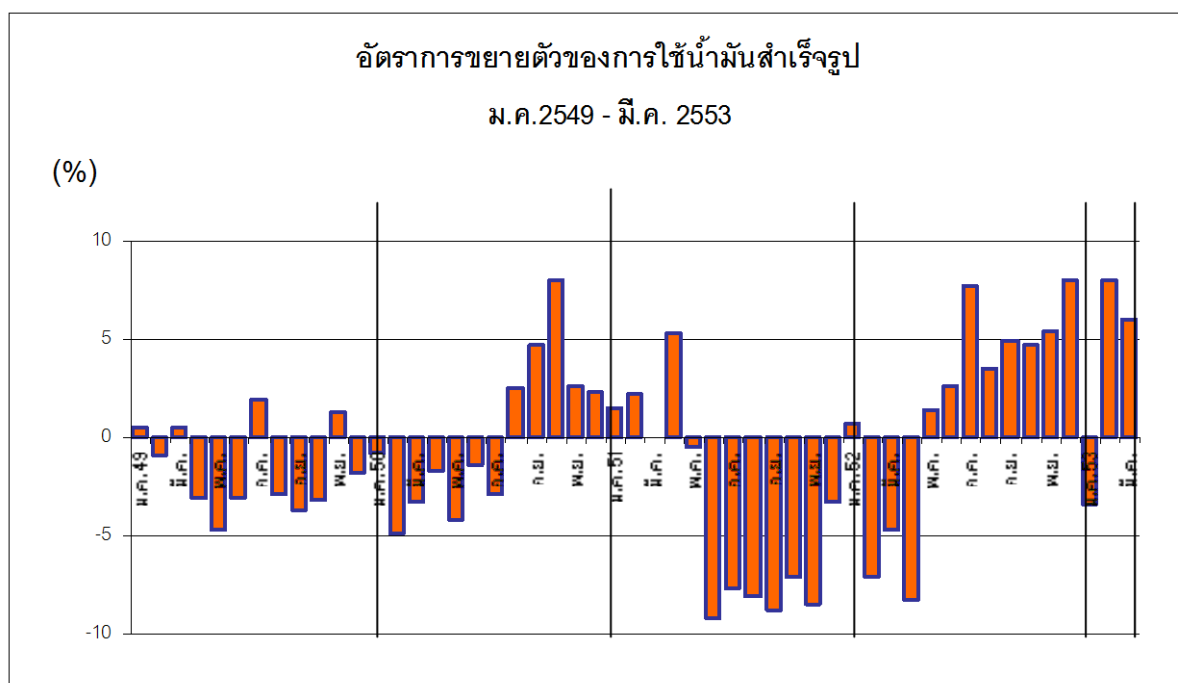
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4.3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก ด้านการส่งออกมีปริมาณลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.0 อยู่ที่ระดับ 147 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีรายละเอียดน้ำมันแต่ละชนิด ดังนี้

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค. – มี.ค. 2553

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	127	146	-	16	-5.1	-4.5	-	-8.6
เบนซิน 91	50	60	-	10	-2.5	0.8	-	4.2
เบนซิน 95	2	11	-	7	-31.2	-19.1	-	-21.8
แก๊สโซฮอล์ 91	25	25	-	-	3.4	2.8	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	49	49	-	-	-9.6	-9.9	-	-100.0
ดีเซล	335	390	0.8	54	0.3	5.3	-96.5	14.8
ไบโอดีเซล B5	137	137	-	-	7.0	6.6	-	-
น้ำมันก๊าด	-	2	-	-	15.4	66.1	-	-
น้ำมันเครื่องบิน	89	111	0.1	18	8.7	7.3	64.0	-0.1
น้ำมันเตา	50	113	3.4	58	10.1	-14.0	-	-20.9
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	129	177	-	1	15.4	27.8	-	127.1
รวม	731	939	4.3	147	3.2	4.5	-82.7	-6.0

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

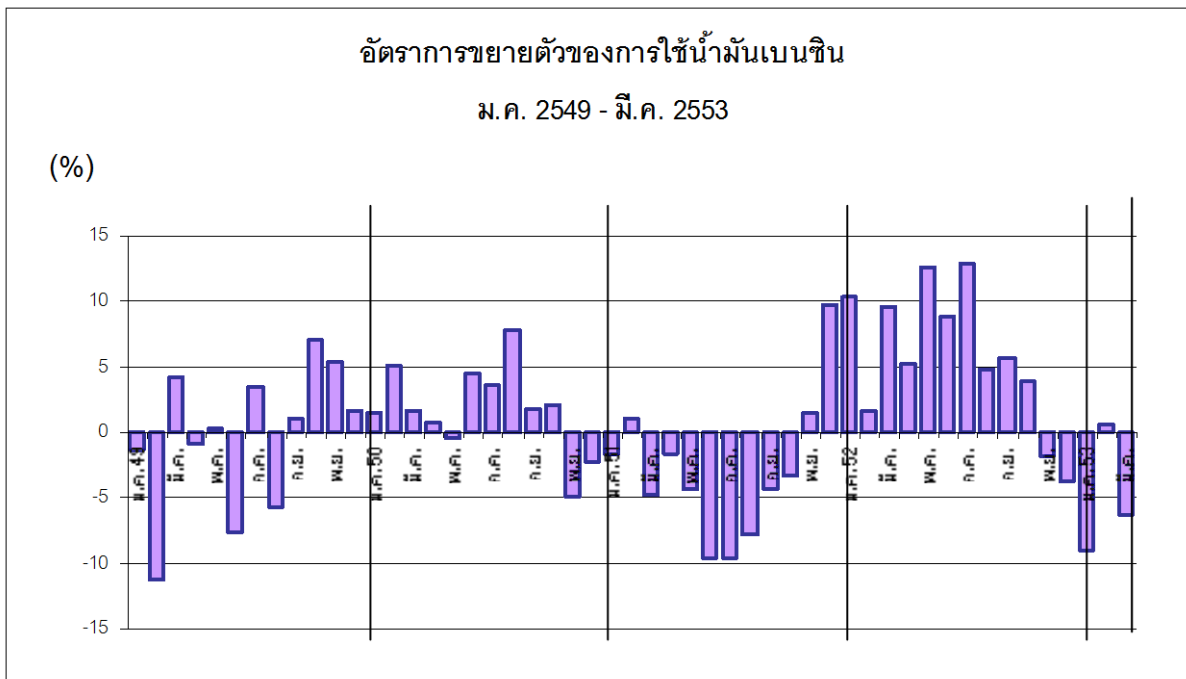


● **น้ำมันเบนซิน**

การผลิต ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 146 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.5 เนื่องจากเบนซิน 95 ผลิตได้ 11 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 19.1 เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 60 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ในขณะที่แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 25 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.9

การใช้ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 127 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.1 เป็นการใช้เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.5 เบนซิน 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 31.2 แก๊สโซฮอล์ 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.6 ซึ่งสาเหตุที่ทำให้การใช้น้ำมันเบนซินลดลง เนื่องจากราคายาลูกเรือเปลี่ยนน้ำมันเบนซิน ที่ปรับตัวสูงขึ้น ประกอบกับเป็นช่วงปิดภาคเรียนและมีการชุมนุมทางการเมือง ซึ่งอาจทำให้ประชาชนลดการเดินทางลง ในขณะที่แก๊สโซฮอล์ 91 การใช้อยู่ที่ระดับ 25 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4

การนำเข้าและส่งออก ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 ไม่มีการนำเข้าน้ำมันเบนซิน แต่มีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 16 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.6 โดยมีการส่งออกเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน และเบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน



● แก๊สโซฮอลล์และเอทานอล

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่ได้รับอนุญาตแล้วทั้งสิ้น 47 โรง มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 12.3 ล้านลิตรต่อวัน แต่มีโรงงานที่เดินระบบแล้วเพียง 18 โรง ทำให้มีกำลังการผลิตรวม 2.775 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.393 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 9 พันบาร์เรล ต่อวัน โดยราคาเฉลี่ยเอทานอลในช่วง 3 เดือนแรก อยู่ที่ราคา 21.83บาทต่อลิตร

รายชื่อโรงงานที่ดำเนินการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงแล้ว

หน่วย: ลิตรต่อวัน

ที่	โรงงาน	จังหวัด	วัตถุดิบการผลิต	กำลังผลิต (ลิตร/วัน)
1	บริษัท พรวิไลอินเตอร์เนชั่นแนลกรุ๊ปเทรคดิง	อยุธยา	กากน้ำตาล/มันสด	25,000
2	บริษัท ไทยอะโกร เอ็นเนอร์ยี จำกัด	สุพรรณบุรี	กากน้ำตาล	150,000
3	บริษัท ไทยแอลกอฮอล์ จำกัด (มหาชน)	นครปฐม	กากน้ำตาล	200,000
4	บริษัท ขอนแก่น แอลกอฮอล์ จำกัด	ขอนแก่น	กากน้ำตาล/(น้ำแป้ง)	150,000
5	บริษัท ไทยง่วน เอทานอล จำกัด (มหาชน)	ขอนแก่น	มันสด/(มันเส้น)	130,000
6	บริษัท น้ำตาลไทยเอทานอล จำกัด	กาญจนบุรี	กากน้ำตาล	100,000
7	บริษัท เคไอ เอทานอล จำกัด	นครราชสีมา	กากน้ำตาล	100,000
8	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (กาฬสินธุ์)	กาฬสินธุ์	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
9	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (ชัยภูมิ)	ชัยภูมิ	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
10	บริษัท เอกวิรัฐพัฒนา จำกัด	นครสวรรค์	กากน้ำตาล	200,000
11	บริษัท ไทยรุ่งเรืองพลังงาน จำกัด	สระบุรี	กากน้ำตาล/(กากอ้อย)	120,000
12	บริษัท ราชบุรีเอทานอล จำกัด	ราชบุรี	มันเส้น/กากน้ำตาล	150,000
13	บริษัท อี เอส เพาเวอร์ จำกัด	สระแก้ว	กากน้ำตาล/มันเส้น	150,000
14	บริษัท แม่สอดพลังงานสะอาด จำกัด	ตาก	น้ำอ้อย	200,000
15	บริษัท ทรัพย์ทิพย์ จำกัด	ลพบุรี	มันเส้น	200,000
16	บริษัท ไท่ผิงเอทานอล	สระแก้ว	มันสด/(มันเส้น)	150,000
17	บริษัท พี เอส ซี สตาร์ช โปรดักชั่น	ชลบุรี	มันสด/(มันเส้น)	150,000
18	บริษัท เพโทรกรีน จำกัด (ด่านช้าง)	สุพรรณบุรี	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	200,000
รวม	กำลังการผลิตในปัจจุบัน			2,775,000

การผลิตแก๊สโซฮอล์ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.1

การใช้แก๊สโซฮอล์ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 5.7 การใช้แก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนมากที่สุดที่ร้อยละ 59 ของปริมาณการใช้เบนซินทั้งหมด เป็นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.6 ส่วนการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 25 พันบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้การใช้แก๊สโซฮอล์มีแนวโน้มเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องในช่วงปี 2550 – 2551 ตามนโยบายรัฐบาลที่ใช้มาตรการจูงใจด้านราคา โดยให้ประชาชนหันมาใช้แก๊สโซฮอล์เพิ่มขึ้น จนกระทั่งปี 2552 ที่ผ่านมามีการใช้แก๊สโซฮอล์มีปริมาณคงที่ที่ระดับ 12.1 – 12.7 ล้านลิตรต่อวัน และการใช้ลดลงในช่วงไตรมาสแรกของปี 2553 เนื่องจากราคาน้ำมันสูงขึ้นมาก

ทั้งนี้ เพื่อเป็นการส่งเสริมให้มีการใช้เอทานอลมากขึ้น รัฐบาลจึงเริ่มให้มีการจำหน่ายน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85 น้ำมันเบนซินผสมเอทานอลร้อยละ 85) ตั้งแต่วันที่ 28 สิงหาคม 2551 แต่ยังไม่ส่งผลให้มีการใช้เพิ่มขึ้นมากนัก เนื่องจากจำนวนรถยนต์และจำนวนสถานียังมีอยู่น้อยมาก โดย ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2553 มีสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85) รวมทั้งสิ้นเพียง 5 สถานี เป็นสถานีบริการของ ปตท. 3 แห่ง และของบางจาก 2 แห่ง เท่านั้น

● **น้ำมันดีเซล**

ปัจจุบันกระทรวงพลังงานกำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วต้องผสมไบโอดีเซลร้อยละ 2 (B2) โดยปริมาตร โดยมีผลบังคับใช้แล้วตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551 เป็นต้นมา

การผลิต น้ำมันดีเซลในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 390 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.3

การใช้ น้ำมันดีเซลในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 335 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.3

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันดีเซลในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 0.8 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 54 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.8

● **ไบโอดีเซล**

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตไบโอดีเซล (B100) ที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงานจำนวน 14 ราย โดยในช่วง 3 เดือนแรกของปีนี้มีโรงงานเข้าใหม่ 1 โรง คือ บริษัท ไบโอเอ็นเนอจีพลัส 2 จำกัด ทำให้มีกำลังการผลิตรวม 5.9 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 9 พันบาร์เรลต่อวัน

รายชื่อโรงงานผลิตไบโอดีเซล (ปี 100) ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงาน

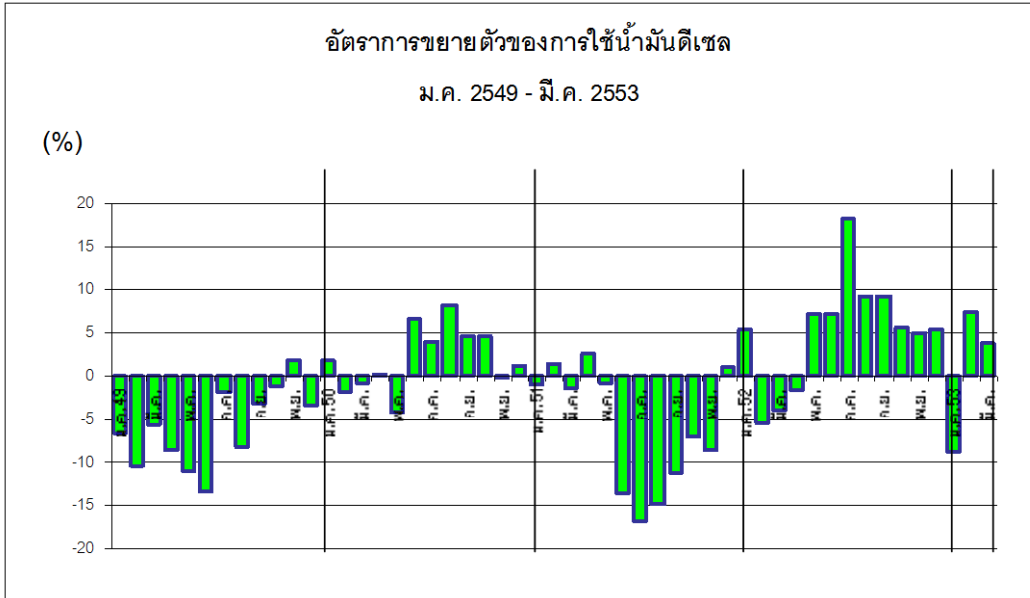
หน่วย: ลิตรต่อวัน

ลำดับที่	บริษัท	จังหวัด	กำลังการผลิต
1	บมจ. บางจากปิโตรเลียม	กรุงเทพฯ	50,000
2	บจ. ไบโอดีเซลเนอรัยพลัส	อยุธยา	100,000
3	บจ. พลังงานบริสุทธิ์	ปราจีนบุรี	800,000
4	บจ. น้ำมันพืชปทุม	ปทุมธานี	1,400,000
5	บจ. กรีน พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น	ชุมพร	200,000
6	บจ. เอไอ เอ็นเนอรัยจี	สมุทรสาคร	250,000
7	บจ. วีระสุวรรณ	สมุทรสาคร	200,000
8	บจ. ไทยโอดีเซลเคมี	ระยอง	685,800
9	บจ. นิว ไบโอดีเซล	สุราษฎร์ธานี	220,000
10	บจ. เพ็ญไบโอดีเซล	ระยอง	300,000
11	บจ. สยามกัลฟ์ปิโตรเคมีคัล	เพชรบุรี	1,200,000
12	บจ. อี-เอสเทอร์	เชียงใหม่	50,000
13	บจ. บางจากไบโอฟูเอล	อยุธยา	300,000
14	บจ. ไบโอดีเซลเนอรัยพลัส 2	อยุธยา	150,000
รวม			5,905,800

การผลิต ไบโอดีเซล ปี 5 (น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมไบโอดีเซลร้อยละ 5) ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 137 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.6

การใช้ ไบโอดีเซลปี 5 ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 มาอยู่ที่ระดับ 137 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีสัดส่วนการใช้ถึงร้อยละ 41 เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้ดีเซลทั้งหมด ทั้งนี้รัฐบาลมีนโยบายสนับสนุนการใช้พลังงานทดแทนอย่างจริงจัง โดยลดอัตราภาษีเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงและกองทุนเพื่อส่งเสริมการอนุรักษ์พลังงานให้ต่ำกว่าน้ำมันดีเซล ประมาณ 1.00 – 3.00 บาทต่อลิตร

ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2553 มีจำนวนสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล ปี 5 รวมทั้งสิ้น 3,742 แห่ง โดย บางจาก ปตท. เซลล์ และเอสโซ่ มีสัดส่วนจำนวนสถานีบริการมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 ของจำนวนสถานีบริการทั้งหมด



● **น้ำมันเตา**

การผลิต ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 113 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 14.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 10.1 โดยเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเกือบทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 47 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 3 พันบาร์เรลต่อวัน สาเหตุที่มีการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นสูงขึ้นในช่วงนี้ เนื่องจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยานาดา หยุดการผลิตก๊าซธรรมชาติตามแผนช่วงปลายเดือนมีนาคม 2553 ทำให้ต้องใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าบางปะกง และกระบี่แทน

การนำเข้าและส่งออก ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า และมีการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 58 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ กฟผ.

ชนิดของเชื้อเพลิง	2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,541	1,746	-1.1	27.4
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	111	44	-55.5	441.2
ลิกไนต์ (พันตัน)	15,818	3,895	-3.6	0.9
ดีเซล (ล้านลิตร)	13	4	67.2	-13.2

*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิต ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 111 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 7.3

การใช้ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 89 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.7 เนื่องจากเศรษฐกิจที่ขยายตัวขึ้น ประกอบกับการขยายตัวสูงขึ้นในภาคการท่องเที่ยวส่งผลให้การนำน้ำมันเครื่องบินเพิ่มสูงขึ้น

การนำเข้าและส่งออก การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้อยมาก และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG), โพรเพน และบิวเทน**

การผลิต ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,059 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 4.4 โดยการผลิตจากโรงแยกก๊าซ ปตท. (โรงที่ 1 – 5) ลดลงร้อยละ 8.7 คิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 58 ของปริมาณการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 42 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และเป็นการผลิตจากอุตสาหกรรมอื่นๆ ในประเทศเพียงเล็กน้อย

การใช้ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 26.8 อยู่ที่ระดับ 1,455 พันตัน โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 อยู่ที่ระดับ 591 พันตัน มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว เนื่องจากเศรษฐกิจที่เติบโตขึ้น ส่งผลให้ประชาชนใช้จ่ายเพิ่มขึ้น

- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 มีการขยายตัวลงร้อยละ 3.1 อยู่ที่ระดับ 162 พันตัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 13 มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.9 อยู่ที่ระดับ 185 พันตัน เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัว ส่งผลต่อภาคอุตสาหกรรมโดยตรงทำให้การใช้ LPG ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 54.6 อยู่ที่ระดับ 390 พันตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด

- การใช้เองภายในโรงกลั่นมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 60.1 อยู่ที่ระดับ 127 พันตัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด

การนำเข้าและส่งออก ในปี 2553 มีการนำเข้า LPG ในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ระดับ 348 พันตัน เพิ่มขึ้นสูงมากจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และมีการส่งออก LPG เล็กน้อย อยู่ที่ระดับ 7.0 พันตัน โดยมีการส่งออก LPG ไปยังประเทศเพื่อนบ้าน คือ กัมพูชา และลาว ประมาณ 0.3 – 0.5 พันตันต่อเดือน และส่งออกไปยังประเทศมาเลเซียเดือนละ 1.8 พันตันต่อเดือน เพราะเป็นข้อตกลงของบริษัทผู้ผลิต LPG กับบริษัทร่วมทุน จึงต้องส่งออกไปยังประเทศมาเลเซีย

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2551	2552	ม.ค. - มี.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง(%)	
			2552	2553	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)
การจัดหา	4,803	5,217	1,151	1,406	8.6	22.2
- การผลิต	4,351	4,463	1,108	1,059	2.6	-4.4
โรงแยกก๊าซ	2,664	2,695	671	613	1.2	-8.7
โรงกลั่นน้ำมัน	1,684	1,766	435	441	4.9	1.2
อื่นๆ	3	2	2	6	-27.3	259.0
- การนำเข้า	452	753	43	348	66.6	709.9
ความต้องการ	4,810	5,223	1,150	1,461	8.6	27.0
- การใช้	4,788	5,208	1,147	1,455	8.8	26.8
ครัวเรือน	2,124	2,231	529	591	5.0	11.7
อุตสาหกรรม	658	586	119	185	-11.0	54.9
รถยนต์	776	666	168	162	-14.1	-3.1
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	903	1,289	252	390	42.8	54.6
ใช้เอง	328	435	79	127	32.5	60.1
- การส่งออก	21	15	3	7	-29.0	120.4

● การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 4,857 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.3 โดยการใช้ น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และการใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.1 ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 5.1 และการใช้ LPG ในรถยนต์ลดลงร้อยละ 3.1

ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2553 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV ทั้งสิ้น 173,477 คัน และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 397 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯและปริมณฑล 199 สถานี และต่างจังหวัด 198 สถานี

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)*	การเปลี่ยนแปลง (%)		
						2551	2552	2553 (ม.ค.-มี.ค.)
เบนซิน	5,376	5,466	5,305	5,606	1,354	-2.9	5.7	-5.1
ดีเซล	11,926	12,013	11,098	11,348	2,950	-7.6	2.3	0.3
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	535	667	905	778	190	35.6	-14.1	-3.1
NGV	97	212	680	1266	363	220.8	86.2	29.1
รวม	17,934	18,358	17,988	18,997	4,857	-2.0	5.6	0.3

*ประมาณการ

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

การผลิตลิกไนต์ ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 1,228 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.0 โดยร้อยละ 80 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 982 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน การผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะทั้งหมด ส่วนที่เหลือร้อยละ 20 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 246 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 27.5

การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1 อยู่ที่ระดับ 3,742 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 โดยร้อยละ 79 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 965 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ที่เหลือร้อยละ 21 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ อุตสาหกรรมอาหาร และอื่นๆ เป็นต้น

การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 มาอยู่ที่ระดับ 2,523 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจากร้อยละ 63 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมจำนวน 1,585 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 15 ส่วนที่เหลือร้อยละ 37 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP จำนวน 938 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6

การนำเข้าถ่านหิน ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 2,414 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.4

การผลิตและการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน

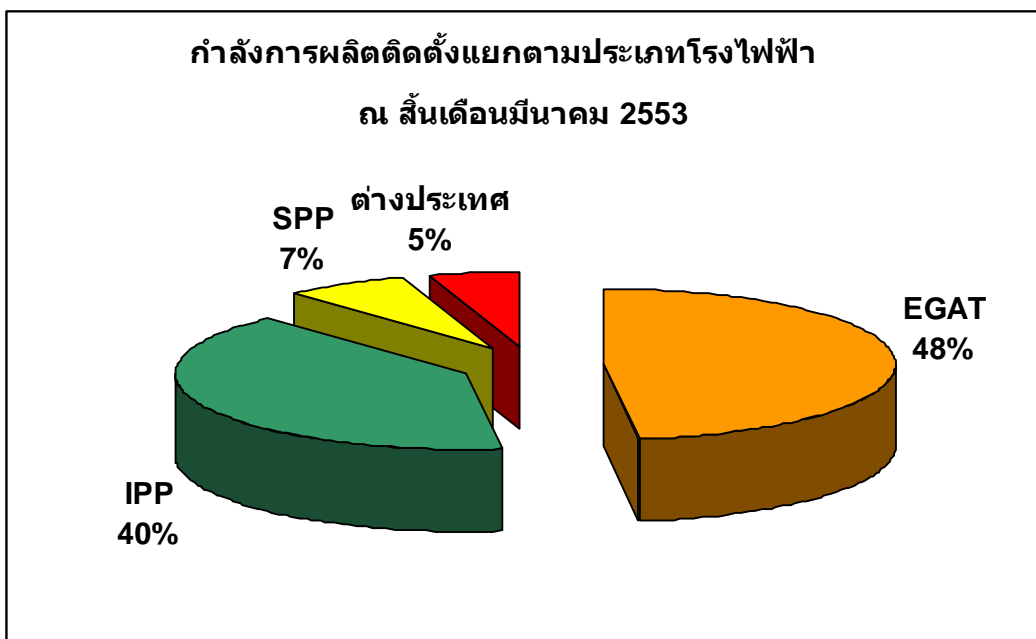
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2552	2553 (ม.ค. - มี.ค.)		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
การจัดการ	14,945	3,642	12.1	
การผลิตลิติกไนต์	4,715	1,228	6.0	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,872	982	1.8	80
เหมืองเอกชน*	843	246	27.5	20
- บ้านปู	-	-	-	-
- อื่นๆ	843	246	27.5	-
การนำเข้าถ่านหิน	10,230	2,414	15.4	100
ความต้องการ	15,122	3,744	7.1	
การใช้ลิติกไนต์	4,892	1,219	1.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,918	965	0.9	79
อุตสาหกรรม	974	254	3.3	21
การใช้ถ่านหิน	10,230	2,525	10.2	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,573	940	2.8	37
อุตสาหกรรม	6,657	1,585	15.0	63

*ข้อมูลเบื้องต้น

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ของไทย ณ วันที่ 31 มีนาคม 2553 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 30,160 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 14,328 เมกะวัตต์ เป็นสัดส่วนร้อยละ 49 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,152 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,092 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 นำเข้าจาก สปป.ลาว จำนวน 1,288 เมกะวัตต์ และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซียจำนวน 300 เมกะวัตต์ รวมทั้งสิ้น 1,588 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 5



กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2553

หน่วย : เมกะวัตต์

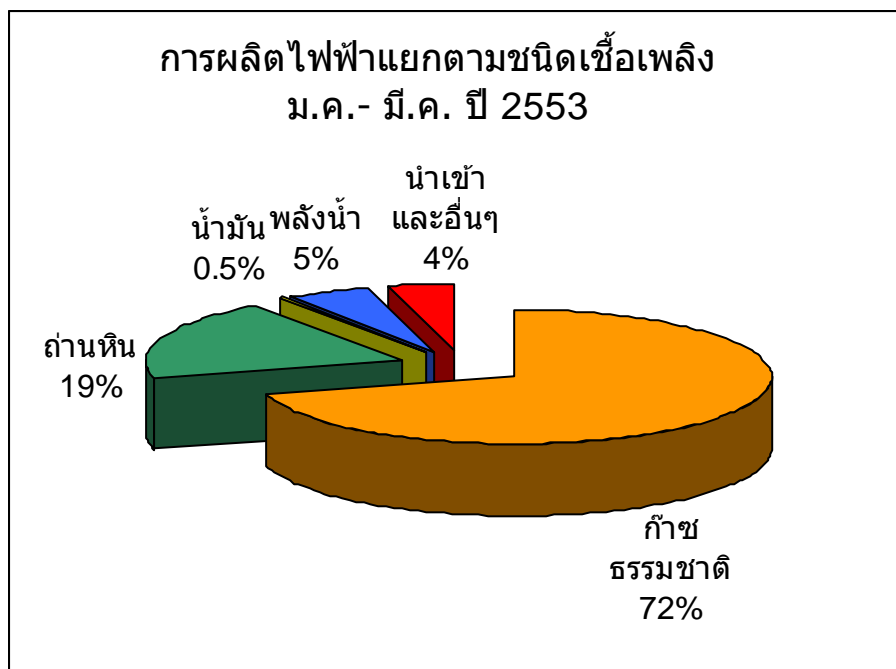
	กำลังผลิตติดตั้ง	สัดส่วน (%)
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.)	14,328	48
ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP)	12,152	40
ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อย (SPP)	2,092	7
นำเข้าและแลกเปลี่ยน	1,588	5
รวม	30,160	100

การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 39,657 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.3

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 28,064 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.2
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 7,708 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 อยู่ที่ระดับ 2,027 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 10.7

- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 1,672 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 42.1
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา เนื่องจากการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยาดานาและเยตากูนในเดือนมีนาคม 2553
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 19.6 อยู่ที่ระดับ 12 กิกะวัตต์ชั่วโมง



ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 ในเดือนมีนาคม 2553 อยู่ที่ระดับ 23,886 เมกะวัตต์ ซึ่งคาดว่ายังไม่ใช่ความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปีนี้ โดยมีค่าสูงกว่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ระดับ 22,596 เมกะวัตต์ อยู่ 1,291 เมกะวัตต์ คิดเป็นร้อยละ 5.7 มีค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 78.8 สาเหตุอาจเนื่องมาจากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ประกอบกับสภาพภูมิอากาศในช่วงดังกล่าวมีอุณหภูมิที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ซึ่งอาจทำให้มีการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้ามากกว่าปกติ

การใช้ไฟฟ้า

ปริมาณการใช้ไฟฟ้า ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 35,878 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 16.2 ซึ่งมีสาเหตุมาจากภาวะเศรษฐกิจไทยที่ฟื้นตัวตามเศรษฐกิจโลก ตั้งแต่ไตรมาสที่ 4/2552 ที่ผ่านมา โดยเฉพาะการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมมีแนวโน้มปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง ทำให้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมของไตรมาสนี้เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.7 รองลงมาคือภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 และบ้านอยู่อาศัยเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 เนื่องจากอุณหภูมิโดยเฉลี่ยในช่วงไตรมาสแรกของปีนี้สูงกว่าปี 2552 อีกทั้งปริมาณฝนในปีนี้มีน้อยมากเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2552

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 12.9 อยู่ที่ระดับ 10,934 กิกะวัตต์ชั่วโมง เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยขยายตัวเพิ่มขึ้น การจ้างงานขยายตัว ประกอบกับนโยบายการกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐ โดยเฉพาะการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจที่ปรับตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยการใช้ในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว และการใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัย มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 17.7 อยู่ที่ระดับ 24,103 กิกะวัตต์ชั่วโมง เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในสาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 และการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.8

ความต้องการไฟฟ้าและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2542	13,712	76.1
2543	14,918	75.2
2544	16,126	73.5
2545	16,681	76.1
2546	18,121	73.9
2547	19,326	71.6
2548	20,538	74.9
2549	21,064	76.9
2550	22,586	74.3
2551	22,568	74.8
2552	22,596	76.8
2553 (ม.ค.-มี.ค.)	23,886	78.8

การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

	2552	2553 (ม.ค. – มี.ค.)	
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง(%)
การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง	41,733	10,934	12.9
บ้านและที่อยู่อาศัย	9,779	2,538	13.7
ธุรกิจ	13,920	3,657	12.6
อุตสาหกรรม	15,768	4,143	12.6
อื่น ๆ	2,266	595	12.6
การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค	90,165	24,103	17.7
บ้านและที่อยู่อาศัย	20,479	5,227	11.6
ธุรกิจ	18,713	5,052	19.6
อุตสาหกรรม	43,634	11,780	19.6
เกษตรกรรม	316	148	14.8
อื่น ๆ	7,023	1,896	19.6
ลูกค้าตรง กฟผ.	2,894	842	18.4
รวมทั้งสิ้น	134,793	35,878	16.2

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2553 ยังคงมีการตั้งค่าเอฟทีในอัตรา 92.55 สตางค์ ต่อหน่วย

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 มีจำนวน 39,560 ล้านบาท

รายได้สรรพสามิต

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต
2548	77,021
2549	74,102
2550	76,962
2551	54,083
2552	123,445
2553 (ม.ค. – มี.ค.)	39,560
มกราคม	12,514
กุมภาพันธ์	12,443
มีนาคม	14,603

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในช่วง 3 เดือนแรกของปี 2553 สถานะกองทุนเป็นบวกมาตลอด โดย ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2553 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับ 21,764 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ(รายจ่าย)
2548	-76,815	-26,588
2549	-41,411	35,404
2550	0	41,411
2551	11,069	11,069
2552	21,294	10,225
2553 (ณ สิ้นมี.ค.)	21,764	470
มกราคม	20,794	-500
กุมภาพันธ์	20,705	-89
มีนาคม	21,764	1,059

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน