

## สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553

### 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

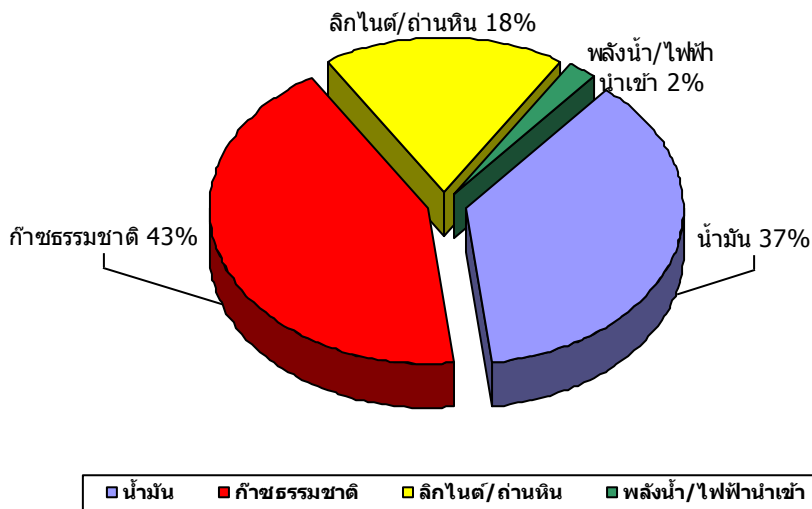
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสที่ 2/ 2553 ยังคงขยายตัวในระดับสูงร้อยละ 9.1 แม้ว่าจะชะลอตัวลงจากไตรมาสที่แล้วที่ขยายตัวถึงร้อยละ 12.0 รวมครึ่งปีแรกของปี 2553 อัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 โดยปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญมาจากการลงทุนภายในประเทศที่เติบโตสูงถึงร้อยละ 41.6 ในขณะเดียวกันภาคการส่งออกสินค้าและบริการก็ขยายตัวสูงถึงร้อยละ 19.1 โดยปัจจัยสำคัญมาจากการส่งออกสินค้าที่ขยายตัวสูงขึ้นตามการฟื้นตัวของเศรษฐกิจโลก ในขณะเดียวกันอุปสงค์ภายในประเทศยังคงขยายตัว ประกอบด้วยการลงทุนโดยรวมขยายตัวร้อยละ 12.2 และการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคครัวเรือนและรัฐบาลขยายตัวร้อยละ 6.5 และ 6.3 ตามลำดับ ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานภายในประเทศ ดังนี้

### 2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,792 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.4 ซึ่งสอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจไทยที่ปรับตัวดีขึ้นตามเศรษฐกิจโลก โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์ที่ลดลงเล็กน้อย การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.0 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 ในขณะที่ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 2.0

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 43 รองลงมาน้ำมันมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 37 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 18 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าคิดเป็นร้อยละ 2

## สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ม.ค. - มิ.ย. ปี 2553



### 3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 990 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.7 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.9 การผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 การผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ในขณะที่น้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นเล็กน้อย และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลงร้อยละ 10.8 เนื่องจากปริมาณน้ำในเขื่อนน้อยจากภาวะฝนทิ้งช่วง ทำให้ปริมาณน้ำที่สามารถใช้ในการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าปีที่ผ่านมามาก

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,000 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจไทยที่มีขยายตัวในไตรมาสนี้ ในช่วงครึ่งปีแรกมีนำเข้าพลังงานเพิ่มทุกชนิด ยกเว้นน้ำมันสำเร็จรูปที่นำเข้าลดลงร้อยละ 8.9 เนื่องจากปัจจัยราคาน้ำมันสำเร็จรูปปีนี้ที่ค่อนข้างสูงกว่าปีที่ผ่านมามาก โดยมีการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 1.7 เนื่องจากราคาน้ำมันดิบตลาดการโลกยังทรงตัวอยู่ในระดับสูง การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 273.7 เนื่องจากมีการนำเข้าจากโรงไฟฟ้าน้ำเทิน 2 ขนาด 920 เมกะวัตต์ ซึ่งเริ่มจ่ายไฟฟ้าตั้งแต่เดือนมีนาคมที่ผ่านมา การนำเข้าก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.2 จากแหล่งเจดีเอ บี 17 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2

ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับร้อยละ 56 ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 55

**การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น<sup>(1)</sup>**

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2552	2553 ม.ค.-มิ.ย.	เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มิ.ย.)	
			2552	2553
การใช้ <sup>(2)</sup>	1,663	1,792	-1.5	8.4
การผลิต	895	990	4.8	10.7
การนำเข้า (สุทธิ)	904	1,000	-12.5	9.2
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-111	-56		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	248	254	-1.7	9.3
การนำเข้า/การใช้ (%)	54	56		

(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**

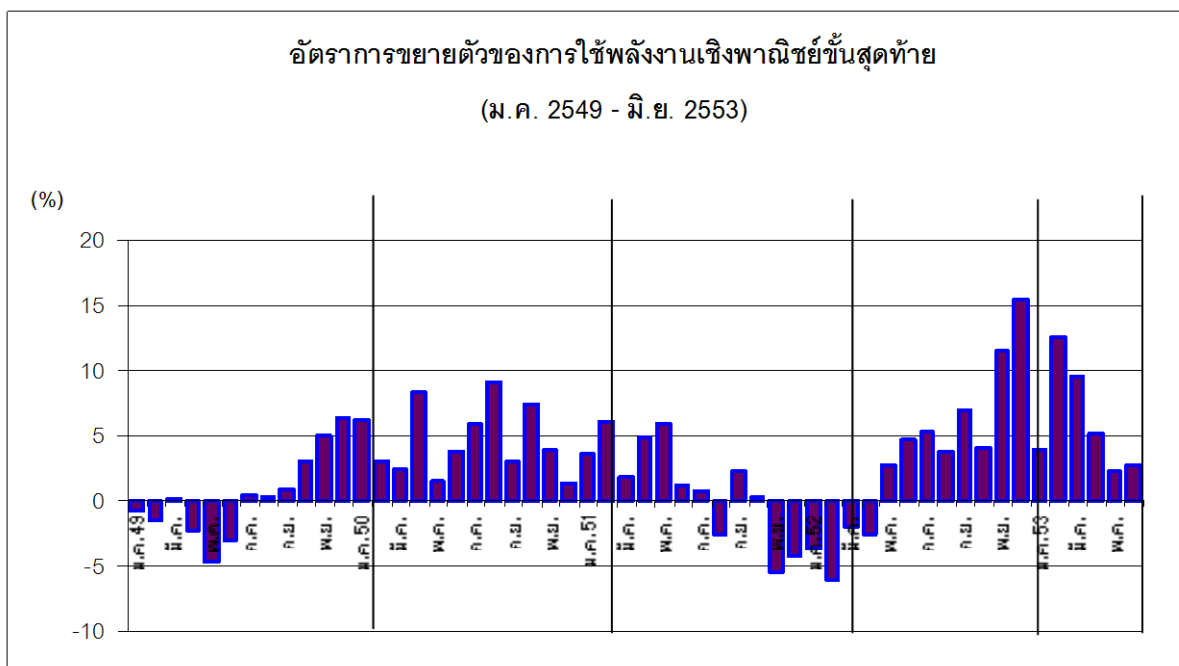
การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1,195 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.9 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.6 เนื่องจากเศรษฐกิจไทยเริ่มฟื้นตัวจึงส่งผลให้เศรษฐกิจในภาคอุตสาหกรรมปรับตัวดีขึ้น การใช้ถ่านหินนำเข้าขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 การใช้ไฟฟ้าขยายตัวเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 11.7 เป็นผลมาจากการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจเพิ่มขึ้น และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 20.8 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 11.6

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 55 รองลงมาเป็นไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 22 ลิกไนต์/ถ่านหินนำเข้าคิดเป็นร้อยละ 13 และก๊าซธรรมชาติคิดเป็นร้อยละ 10

## การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)
<b>การใช้</b>	1,040	1,088	1,098	1,136	1,195
น้ำมันสำเร็จรูป	638	652	629	640	659
ก๊าซธรรมชาติ	59	74	87	106	121
ถ่านหินนำเข้า	91	108	125	133	139
ลิกไนต์	29	21	20	20	19
ไฟฟ้า	223	233	236	237	258
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง(%)</b>					
<b>การใช้</b>	-0.6	4.6	0.9	3.5	5.9
น้ำมันสำเร็จรูป	-2.5	2.2	-3.5	1.8	1.6
ก๊าซธรรมชาติ	7.1	24.5	18.1	21.1	20.8
ถ่านหินนำเข้า	11.9	19.3	15.6	6.5	8.7
ลิกไนต์	-32.2	-28.9	-1.9	-3.6	-11.6
ไฟฟ้า	4.5	4.5	1.3	0.3	11.7



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 456 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 34.7 เนื่องจากราคานำเข้าน้ำมันดิบสูงขึ้นอยู่ที่

ระดับ 78 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนอยู่ที่ระดับ 51 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล

มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 83 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 379 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 41.9 รองลงมาเป็นก๊าซธรรมชาติมีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 อยู่ที่ระดับ 41 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 4.8 ถ่านหินนำเข้ามีมูลค่าการนำเข้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 20 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 น้ำมันสำเร็จรูปมีมูลค่าการนำเข้า 14 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 52.5 และไฟฟ้านำเข้ามีมูลค่าการนำเข้า 2 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7

### มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)	
			การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	623	379	41.9	83
น้ำมันสำเร็จรูป	13	14	52.5	3
ก๊าซธรรมชาติ	84	41	-4.8	9
ถ่านหิน	37	20	13.8	4
ไฟฟ้า	4	2	18.7	0.4
<b>รวม</b>	<b>761</b>	<b>456</b>	<b>34.7</b>	<b>100</b>

#### 5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 243 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.4 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น

การผลิตน้ำมันดิบ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 156 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.1

การผลิตคอนเดนเสท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 87 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันปีก่อนร้อยละ 3.7

## การผลิตน้ำมันดิบ

หน่วย : บาร์เรล/วัน

แหล่ง	ผู้ผลิต	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
Big Oil Project*	Chevron Thailand E&P	33,766	39,870	26
เบญจมาศ	Chevron Offshore	29,067	28,293	18
สิริกิติ์	PTTEP	21,324	22,560	14
จัสมิน	Pearl Oil	13,637	14,853	10
สงขลา	NU Coastal	5,063	7,727	5
บัวหลวง	SOGO Thailand	8,916	7,550	5
นาสนุ่น	Pan Orient Resources	8,346	6,371	4
ทานตะวัน	Chevron Offshore	6,196	4,407	3
ชบา	Chevron Offshore	3,862	4,823	3
บานเย็น	Pearl Oil	6,596	3,699	2
อื่นๆ	PTTEP, Chevron Offshore, Chevron Thailand E&P, Chevron Pattanee, SINO US Petroleum, Pacific Tiger Energy	17,269	15,763	10
<b>รวมในประเทศ</b>		<b>154,042</b>	<b>155,921</b>	<b>100</b>

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

การนำเข้าและส่งออก ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 811 พัน บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.1 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจาก กลุ่มประเทศตะวันออกกลาง จากกลุ่มประเทศตะวันออกไกลร้อยละ 10 และที่อื่นๆ ร้อยละ 16 และการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 28 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 36.4

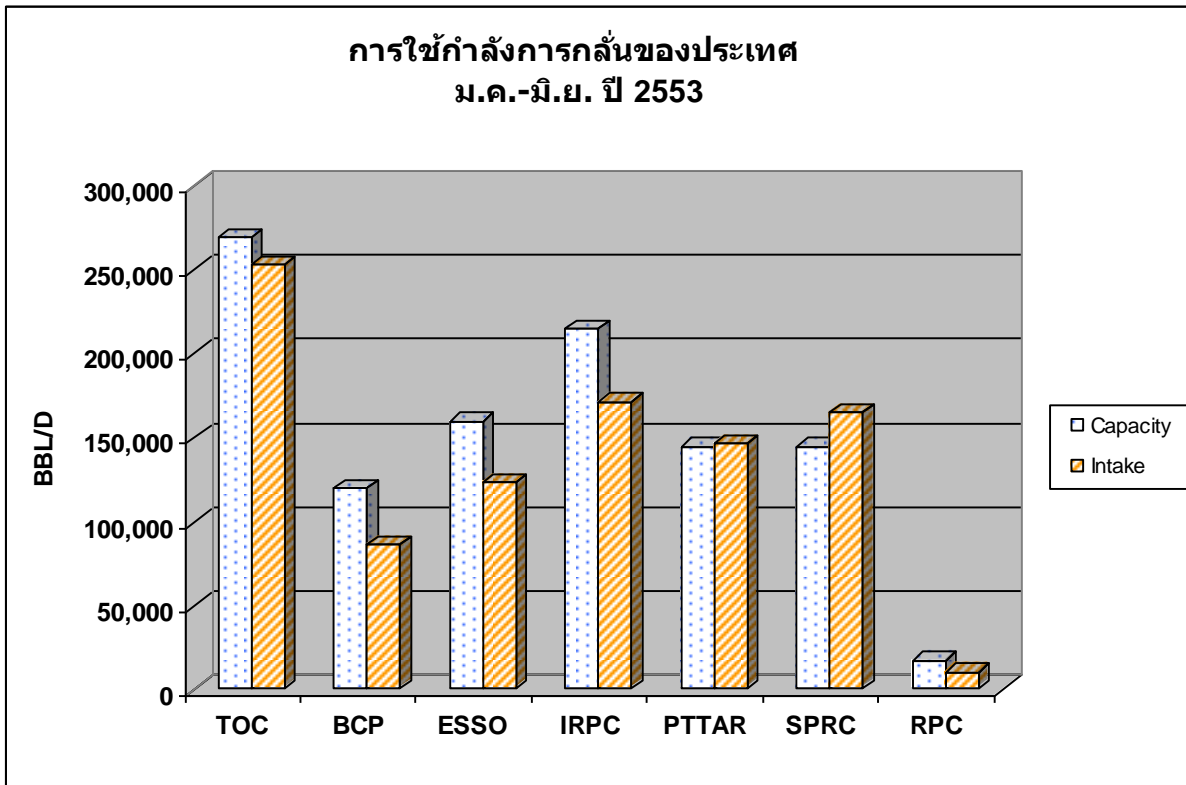
## การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

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	925
2552	154	84	238	803	1,041	41	937
2553 (ม.ค.-มิ.ย.)	156	87	243	811	1,055	28	956
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>							
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	0.5
2552	6.7	-1.4	4.0	-1.0	0.1	-10.5	1.2
2553(ม.ค. – มิ.ย.)	0.1	3.7	1.4	-1.1	-0.5	-36.4	1.7

กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ ในช่วง 6 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 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 956 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.7



## 6. ก๊าซธรรมชาติ

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 เป็นการผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,441 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.9 ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 80 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด ที่เหลือเป็นการนำเข้าจากพม่าร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 851 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน รวมเป็นการจัดหาทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,292 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน



## การจัดหาก๊าซธรรมชาติ

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

	ผู้ผลิต	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)	
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)
<b>แหล่งผลิตภายในประเทศ</b>		2,990	3,441	80
<b>แหล่งอ่าวไทย</b>		2,836	3,272	76
บงกช	PTTEP	540	583	14
เจดีเอ	องค์การร่วมฯ	441	621	14
ไพลิน	Chevron E&P	417	427	10
อาทิตย์	PTTEP	418	509	12
เอราวัณ	Chevron E&P	244	249	6
ฟูนานและจักรวาล	Chevron E&P	177	171	4
ยะลา	Chevron E&P	110	113	3
โกมินทร์	Chevron E&P	24	107	2
เบญจมาศ	Chevron Offshore	86	87	2
สตูล	Chevron E&P	64	70	2
อื่นๆ	Chevron E&P	315	335	18
<b>แหล่งบนบก</b>		155	169	4
ภูฮ่อม	Amerada	81	87	2
สิริกิติ์	PTTEP	54	64	1
น้ำพอง	Exxon Mobil	20	18	0.4
<b>แหล่งนำเข้า*</b>		803	851	20
ยาดานา	สหภาพพม่า	409	437	10
เยตากูน	สหภาพพม่า	394	415	10
<b>รวม</b>		<b>3,794</b>	<b>4,292</b>	<b>100</b>

\*ค่าความร้อนของก๊าซธรรมชาติจากพม่า เท่ากับ 1,000 btu/ลบ.ฟุต

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 เป็นการนำเข้าจากพม่าทั้งหมดอยู่ที่ระดับ 851 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 ของปริมาณการจัดหาทั้งหมด โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 17.2 โดยในช่วงเดือนปลายเดือนมีนาคมที่ผ่านมา แหล่งยาดานาของพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติเป็นเวลา 8 วัน เพื่อติดตั้งอุปกรณ์บนแท่นการผลิตเพิ่มเติม จึงทำให้ไทยดึงก๊าซธรรมชาติสำรองจากอ่าวไทยมาใช้ในระบบ

**การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 3,924 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.8 โดยเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 70 ของการใช้ทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 2,728 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 อยู่ที่ระดับ 560 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.6 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12 อยู่ที่ระดับ 467 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.6 ในขณะที่ที่เหลือร้อยละ 4 ถูกนำไปใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) โดยเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 28.6

### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา\*\*

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)
<b>การใช้</b>	<b>3,086</b>	<b>3,288</b>	<b>3,444</b>	<b>3,564</b>	<b>3,924</b>
ผลิตไฟฟ้า*	2,257	2,346	2,423	2,435	2,728
อุตสาหกรรม	291	347	361	387	467
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	527	572	583	599	560
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	11	24	77	143	169
<b>สัดส่วน (%)</b>					
<b>การใช้</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>
ผลิตไฟฟ้า*	73	71	70	68	70
อุตสาหกรรม	9	11	10	11	12
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	17	17	17	17	14
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	0.4	0.7	2	4	4

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

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

### 7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 12,747 บาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.6 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 10,636 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 83 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 17 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 2,111 บาร์เรลต่อวัน

**การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL**

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)		
		ปริมาณ	การเปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
<b>การผลิต</b>	13,618	12,747	-6.6	100
การส่งออก	1,964	2,111	1.7	17
การใช้ภายในประเทศ	11,653	10,636	-8.0	83

**8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป**

**การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 943 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 โดยการผลิติดีเซลเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.0 ในขณะที่น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 3.3 และน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 12.2

**การใช้น้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 712 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.2 น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.1 ในขณะที่น้ำมันเบนซินมีการใช้ลดลงร้อยละ 4.4 และน้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 0.4 ซึ่งสาเหตุเนื่องจากเป็นช่วงปิดภาคเรียน และมีการชุมนุมทางการเมือง ทำให้ประชาชนบางส่วนลดการเดินทางลง

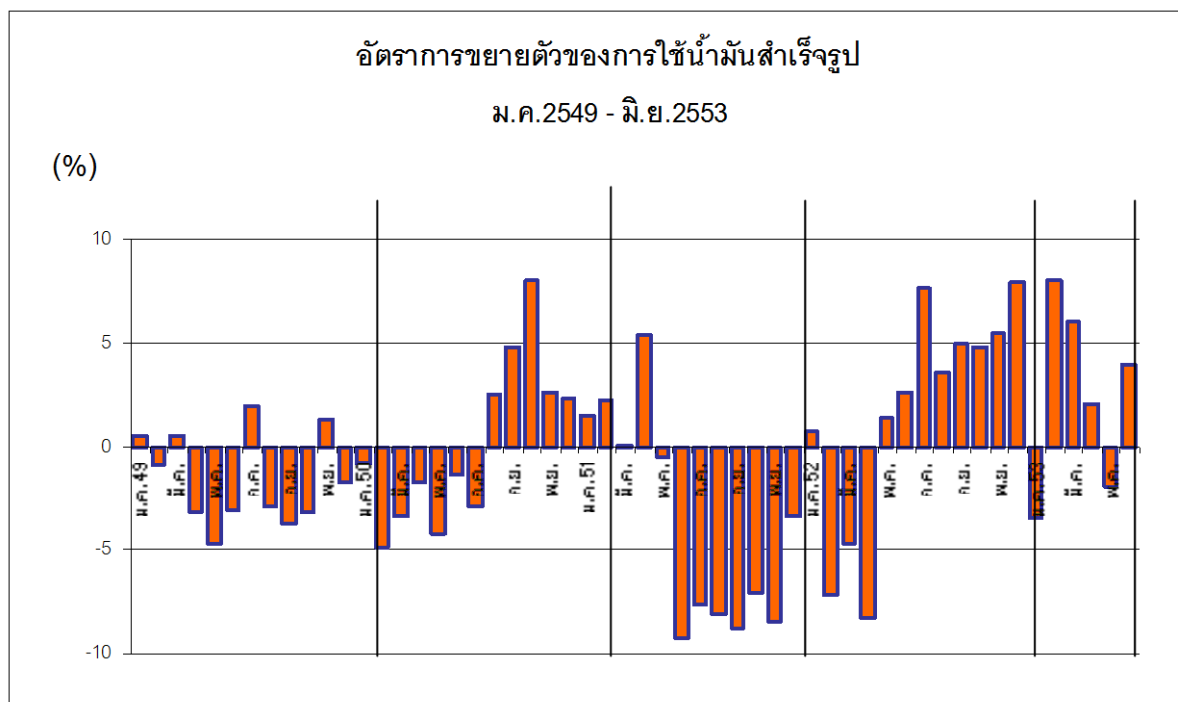
**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก ด้านการส่งออกมีปริมาณลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.8 อยู่ที่ระดับ 178 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีรายละเอียดน้ำมันแต่ละชนิด ดังนี้

การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค. – มิ.ย. 2553

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				การเปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
<b>เบนซิน</b>	127	150	-	24	-4.4	-3.3	-100.0	2.8
เบนซิน 91	50	64	-	14	-0.9	-5.5	-100.0	-18.1
เบนซิน 95	2	12	-	10	-48.5	29.9	-100.0	65.8
แก๊สโซฮอล์ 91	26	26	-	-	6.6	6.3	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	49	48	-	-	-9.8	-10.6	-	-100.0
<b>ดีเซล</b>	328	397	1	71	-0.4	3.0	-91.6	7.7
ไบโอดีเซล B5	130	130	-	-	-7.7	-8.2	-	-
<b>น้ำมันก๊าด</b>	0.3	2	-	1	9.4	81.6	-	351.4
<b>น้ำมันเครื่องบิน</b>	81	107	0.1	23	6.9	7.5	-80.8	4.3
<b>น้ำมันเตา</b>	48	110	2	58	6.8	-12.2	-	-22.7
<b>ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*</b>	128	177	-	1	13.1	21.0	-	80.0
<b>รวม</b>	<b>712</b>	<b>943</b>	<b>3</b>	<b>178</b>	<b>2.2</b>	<b>3.3</b>	<b>-77.5</b>	<b>-4.8</b>

\*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

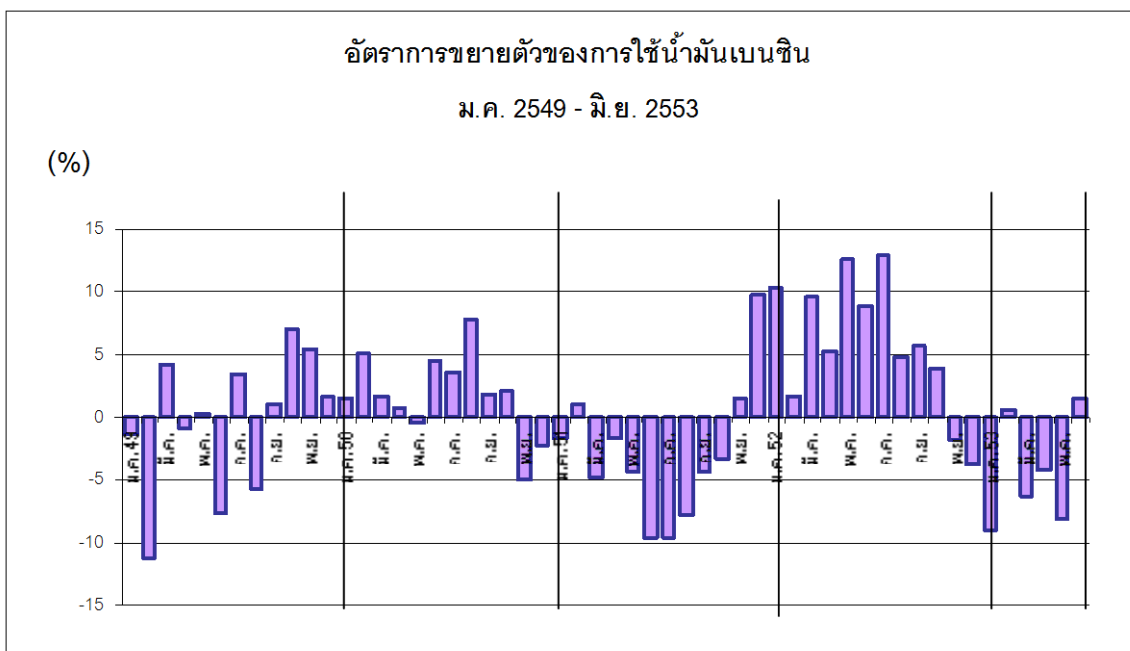


- **น้ำมันเบนซิน**

**การผลิต** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 เนื่องจากเบนซิน 91 ผลิตได้ 64 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.5 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 48 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 10.6 ในขณะที่เบนซิน 95 ผลิตได้ 12 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.9 และแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 25.6 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3

**การใช้** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 127 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 เป็นการใช้เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 50 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.9 เบนซิน 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 48.5 แก๊สโซฮอล์ 95 การใช้อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.8 ซึ่งสาเหตุที่ทำให้การใช้ น้ำมันเบนซินลดลง เนื่องจากราคาน้ำมันเบนซินช่วงครึ่งปีแรกของปี 2553 สูงกว่าปีที่ผ่านมามากจนเกินไป จึงทำให้ปริมาณการใช้ในปีนี้ลดลง ในขณะที่แก๊สโซฮอล์ 91 การใช้อยู่ที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 ทั้งนี้ตั้งแต่ต้นปี 2553 เป็นต้นมา การใช้เบนซิน 91 และ 95 เริ่มมีแนวโน้มลดลง เนื่องจากส่วนต่างราคาขายปลีกเฉลี่ยเบนซิน 91 และแก๊สโซฮอล์ 91 ปรับเพิ่มขึ้นจาก 4.40 บาทต่อลิตรในเดือนมกราคม 2553 เป็น 5.30 บาทต่อลิตรในปัจจุบัน นอกจากนี้ในส่วนของเบนซิน 95 ราคาขายปลีกเฉลี่ยเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 40.57 บาทต่อลิตร ซึ่งสูงกว่าราคาขายปลีกเฉลี่ยแก๊สโซฮอล์ 95 E10 และ E20 ถึง 8.99 และ 11.23 บาทต่อลิตร ตามลำดับ ซึ่งอาจทำให้ประชาชนบางส่วนหันไปใช้แก๊สโซฮอล์ แทนน้ำมันเบนซินมากขึ้น

**การนำเข้าและส่งออก** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ไม่มีการนำเข้าน้ำมันเบนซิน แต่มีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 24 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.8 โดยมีการส่งออกเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 10 พันบาร์เรลต่อวัน และเบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 14 พันบาร์เรลต่อวัน



● แก๊สโซฮอลล์และเอทานอล

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่ได้รับอนุญาตแล้วทั้งสิ้น 47 โรง มีกำลังการผลิตรวมทั้งสิ้น 12.3 ล้านลิตรต่อวัน แต่มีโรงงานที่เดินระบบแล้วเพียง 19 โรง ทำให้มีกำลังการผลิตรวม 2.925 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.131 ล้านลิตรต่อวันหรืออยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรล ต่อวัน โดยราคาเฉลี่ยเอทานอลในช่วง 6 เดือนแรก อยู่ที่ราคา 22.22 บาทต่อลิตร

**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 เอกรัฐพัฒนา 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 ไทผิงเอทานอล	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
19	บริษัท ขอนแก่น แอลกอฮอล์ จำกัด (บ่อพลอย)	กาญจนบุรี	กากน้ำตาล/(น้ำอ้อย)	150,000
รวม	กำลังการผลิตในปัจจุบัน			2,925,000

**การผลิตแก๊สโซฮอล์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.4

**การใช้แก๊สโซฮอล์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 74 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 4.8 การใช้แก๊สโซฮอล์มีสัดส่วนมากที่สุดที่ร้อยละ 59 ของปริมาณการใช้เบนซินทั้งหมด เป็นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.8 ส่วนการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 จากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วมาอยู่ที่ระดับ 26 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 สิ้นเดือนมิถุนายน 2553 มีสถานีบริการน้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95 (E85) รวมทั้งสิ้นเพียง 6 สถานี เป็นสถานีบริการของ ปตท. 4 แห่ง และของบางจาก 2 แห่ง เท่านั้น

#### ● **น้ำมันดีเซล**

ปัจจุบันกระทรวงพลังงานกำหนดให้น้ำมันดีเซลหมุนเร็วต้องผสมไบโอดีเซลร้อยละ 3 (บี3) โดยปริมาตร โดยมีผลบังคับใช้แล้วตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2553 เป็นต้นมา ตามนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน แทนการใช้น้ำมัน บี2 ซึ่งใช้มาตั้งแต่วันที่ 1 กุมภาพันธ์ 2551

**การผลิต** น้ำมันดีเซลในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 397 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.0

**การใช้** น้ำมันดีเซลในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 328.3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.4

**การนำเข้าและส่งออก** การนำเข้าน้ำมันดีเซลในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนมาก ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 71 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.7

- **ไบโอดีเซล**

ปัจจุบันมีโรงงานผลิตไบโอดีเซล (ปี100) ที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 14 ราย โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปีนี้ มีโรงงานเข้าใหม่ 1 โรง คือ บริษัท ไบโอเอ็นเนอจีพลัส 2 จำกัด ทำให้มีกำลังการผลิตรวม 6.0 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 38 พันบาร์เรลต่อวัน

**รายชื่อโรงงานผลิตไบโอดีเซล (ปี 100) ที่ขึ้นทะเบียนกับกรมธุรกิจพลังงาน**

หน่วย: ลิตรต่อวัน

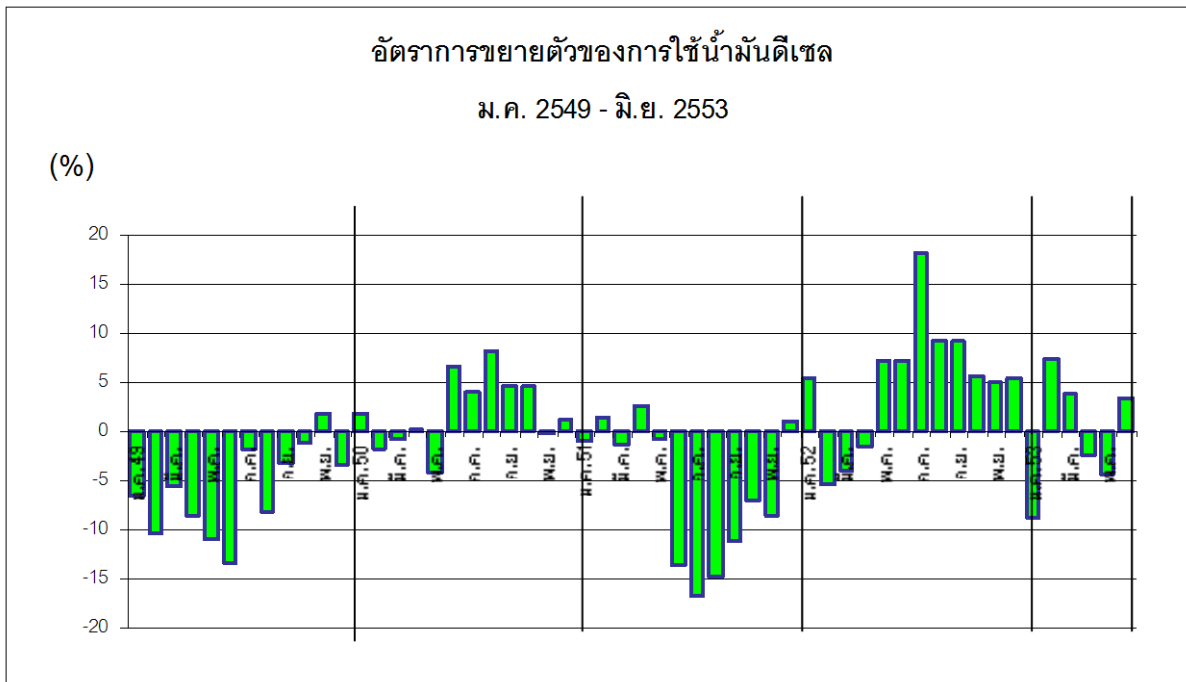
ลำดับที่	บริษัท	จังหวัด	กำลังการผลิต
1	บมจ. บางจากปิโตรเลียม	กรุงเทพฯ	50,000
2	บจ. ไบโอเอ็นเนอจีพลัส	อยุธยา	100,000
3	บจ. พลังงานบริสุทธิ์	ปราจีนบุรี	800,000
4	บจ. น้ำมันพืชปทุม	ปทุมธานี	1,400,000
5	บจ. กรีน พาวเวอร์ คอร์ปอเรชั่น	ชุมพร	200,000
6	บจ. เอไอ เอ็นเนอจี	สมุทรสาคร	250,000
7	บจ. วีระสุวรรณ	สมุทรสาคร	200,000
8	บจ. ไทยโอลิโอเคมี	ระยอง	685,800
9	บจ. นิว ไบโอดีเซล	สุราษฎร์ธานี	220,000
10	บจ. เพียวไบโอดีเซล	ระยอง	300,000
11	บจ. สยามกัลฟ์ปิโตรเคมีคัล	เพชรบุรี	1,200,000
12	บจ.อี-เอสเทอร์	เชียงราย	50,000
13	บจ. บางจากไบโอฟูเอล	อยุธยา	300,000
14	บจ. ไบโอเอ็นเนอจีพลัส 2	อยุธยา	250,000
<b>รวม</b>			<b>6,005,800</b>

**การผลิต ไบโอดีเซล ปี 5** (น้ำมันดีเซลหมุนเร็วผสมไบโอดีเซลร้อยละ 5) ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 130 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.2

**การใช้ ไบโอดีเซลปี 5** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.7 มาอยู่ที่ระดับ 130 พันบาร์เรลต่อวัน โดยมีสัดส่วนการใช้ถึงร้อยละ 40 เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้ดีเซลทั้งหมด



ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2553 มีจำนวนสถานีบริการน้ำมันไบโอดีเซล ปี 5 รวมทั้งสิ้น 3,778 แห่ง โดย บางจาก ปตท. เซลล์ และเอสโซ่ มีสัดส่วนจำนวนสถานีบริการมากที่สุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 79 ของจำนวนสถานีบริการทั้งหมด



- **น้ำมันเตา**

**การผลิต** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 110 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 12.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

**การใช้** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 48 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 6.8 โดยเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเกือบทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 45 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 2 พันบาร์เรลต่อวัน สาเหตุที่มีการใช้น้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นในช่วงนี้ เนื่องจากผู้ผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่งยานาดา หยุดการผลิตก๊าซธรรมชาติในช่วงปลายเดือนมีนาคม 2553 เป็นเวลา 8 วันเพื่อติดตั้งอุปกรณ์บนแท่นการผลิตเพิ่มเติม ทำให้ต้องใช้น้ำมันเตาเป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้าในโรงไฟฟ้าบางปะกง พระนครใต้ และราชบุรีแทน

**การนำเข้าและส่งออก** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 2 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้า และมีการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 58 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งเป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

**ปริมาณการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตกระแสไฟฟ้าของ กฟผ.**

ชนิดของเชื้อเพลิง	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)	การเปลี่ยนแปลง (%)	
			2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)
ก๊าซธรรมชาติ (ล้านลบฟ./วัน)*	1,541	1,713	-1.1	15.3
น้ำมันเตา (ล้านลิตร)	111	68	-55.5	553.5
ลิกไนต์ (พันตัน)	15,818	8,062	-3.6	0.7
ดีเซล (ล้านลิตร)	13	6	67.2	-24.6

\*การใช้ของ EGAT EGCO KEGCO และ RH (ราชบุรี)

● **น้ำมันเครื่องบิน**

**การผลิต** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 107 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.5

**การใช้** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 81 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 เนื่องจากครึ่งปีแรกการขนส่งทางอากาศยังคงขยายตัว แม้ไตรมาส 2 จะชะลอตัวลงจากไตรมาสแรกตามการลดลงของผู้โดยสารอันเนื่องมาจากปัญหาสถานการณ์การเมืองก็ตาม ส่งผลให้ภาพรวมในครึ่งปีแรกการใช้น้ำมันเครื่องบินยังคงขยายตัวเพิ่มสูงขึ้น

**การนำเข้าและส่งออก** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้าน้อยมาก และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 23 พันบาร์เรลต่อวัน

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

**การผลิต** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 2,064 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมาที่ร้อยละ 8.1 เนื่องจากมีการทยอยปิดซ่อมบำรุงโรงแยกก๊าซ ปตท. หน่วยที่ 1-3 ในช่วงเดือนกุมภาพันธ์-มิถุนายน ทำให้การผลิต LPG จากโรงแยกก๊าซซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 58 ของปริมาณการผลิตทั้งหมดลดลงร้อยละ 12.7 ที่เหลือร้อยละ 42 เป็นการผลิตจากโรงกลั่นน้ำมัน ลดลงร้อยละ 2.0

**การใช้** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 20.0 อยู่ที่ระดับ 2,897 พันตัน โดยมีการใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้

- การใช้ในครัวเรือนมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.9 อยู่ที่ระดับ 1,177 พันตัน
- การใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 มีการขยายตัวลดลงร้อยละ 2.4 อยู่ที่ระดับ 325 พันตัน

- การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมมีสัดส่วนร้อยละ 13 มีอัตราการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 46.8 อยู่ที่ระดับ 370 พันตัน เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัว ส่งผลต่อภาคอุตสาหกรรมโดยตรงทำให้การใช้ LPG ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

- การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.5 อยู่ที่ระดับ 785 พันตัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 27 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด

- การใช้เองภายในโรงกลั่นมีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 23.9 อยู่ที่ระดับ 240 พันตัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด

**การนำเข้าและส่งออก** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีการนำเข้า LPG ในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ระดับ 780 พันตัน เพิ่มขึ้นสูงมากจากช่วงเดียวกันของปีก่อน และมีการส่งออก LPG อยู่ที่ระดับ 13 พันตัน

### การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2551	2552	ม.ค. – มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง(%)	
			2552	2553	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)
<b>การจัดหา</b>	<b>4,803</b>	<b>5,217</b>	<b>2,413</b>	<b>2,844</b>	<b>8.6</b>	<b>17.8</b>
- การผลิต	4,351	4,463	2,245	2,064	2.6	-8.1
โรงแยกก๊าซ	2,664	2,695	1,362	1,189	1.2	-12.7
โรงกลั่นน้ำมัน	1,684	1,766	882	864	4.9	-2.0
อื่นๆ	3	2	2	10	-27.3	544.2
- การนำเข้า	452	753	168	780	66.6	364.3
<b>ความต้องการ</b>	<b>4,810</b>	<b>5,223</b>	<b>2,422</b>	<b>2,910</b>	<b>8.6</b>	<b>20.1</b>
- การใช้	4,788	5,208	2,415	2,897	8.8	20.0
ครัวเรือน	2,124	2,231	1,061	1,177	5.0	10.9
อุตสาหกรรม	658	586	252	370	-11.0	46.8
รถยนต์	776	666	333	325	-14.1	-2.4
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	903	1,289	575	785	42.8	36.5
ใช้เอง	328	435	194	240	32.5	23.9
- การส่งออก	21	15	7	13	-29.0	77.2

● **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยการใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 9,650 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งการใช้น้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 4.4 น้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 0.5 สาเหตุเนื่องจากราคาเฉลี่ยน้ำมันเบนซิน และดีเซลในปี 2553

สูงกว่าช่วงเดียวกันของปี 2552 ค่อนข้างมาก จึงทำให้การใช้น้ำมันเบนซินและดีเซลภาคขนส่งปีนี้ลดลง และ การใช้ LPG ในรถยนต์ลดลงร้อยละ 2.4 ในขณะที่การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0 เนื่องจากนโยบายการ ส่งเสริมการใช้ NGV ของภาครัฐ ประกอบกับปัจจัยราคาน้ำมันที่ปรับตัวสูงขึ้น ทำให้ประชาชนบางส่วน ตัดสินใจหันมาติดเครื่องยนต์ NGV กันมากขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2553 มีจำนวนรถยนต์ที่ติดตั้ง NGV ทั้งสิ้น 187,741 คัน และมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 408 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯและ ปริมณฑล 204 สถานี และต่างจังหวัด 204 สถานี

### การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (Ktoe)

	2549	2550	2551	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)*	การเปลี่ยนแปลง (%)		
						2551	2552	2553 (ม.ค.-มิ.ย.)
เบนซิน	5,376	5,466	5,305	5,606	2,713	-2.9	5.7	-4.4
ดีเซล	11,795	11,764	10,841	11,346	5,806	-7.8	4.7	-0.5
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว	535	667	905	778	379	35.6	-14.1	-2.4
NGV	97	215	692	1,282	752	221.7	85.2	29.0
รวม	17,803	18,112	17,743	19,012	9,650	-2.0	7.1	0.1

\*ประมาณการ

### 9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

**การผลิตลิกไนต์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 2,563 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.4 โดยร้อยละ 79 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 2,018 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน การผลิตลิกไนต์จากเหมืองแม่เมาะจะนำไปใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่โรงไฟฟ้าแม่เมาะทั้งหมด ส่วนที่เหลือร้อยละ 21 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน จำนวน 545 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 25.9

**การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 อยู่ที่ระดับ 7,824 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ โดยร้อยละ 81 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. จำนวน 1,997 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 ที่เหลือร้อยละ 19 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรมต่างๆ เช่น การผลิตปูนซีเมนต์ กระดาษ อุตสาหกรรมอาหาร และอื่นๆ เป็นต้น

การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 มาอยู่ที่ระดับ 5,352 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เนื่องจาก ร้อยละ 64 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมจำนวน 3,439 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.7 ส่วนที่เหลือร้อยละ 36 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP จำนวน 1,913 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งเพิ่มขึ้นเพียงร้อยละ 1.0

การนำเข้าถ่านหิน ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีปริมาณ 5,352 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.2

### การผลิตและการใช้ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)		
		ปริมาณ	อัตราเพิ่ม (%)	สัดส่วน(%)
<b>การจัดการ</b>	14,945	7,917	10.3	
<b>การผลิตถ่านหิน</b>	4,715	2,563	6.4	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,872	2,018	2.2	79
เหมืองเอกชน*	843	545	25.9	21
- บ้านปู	-	-	-	-
- อื่นๆ	843	545	25.9	-
<b>การนำเข้าถ่านหิน</b>	10,230	5,352	12.2	100
<b>ความต้องการ</b>	15,122	7,824	3.2	
<b>การใช้ถ่านหิน</b>	4,892	2,473	-2.0	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,918	1,997	0.7	81
อุตสาหกรรม	974	476	-11.6	19
<b>การใช้ถ่านหิน</b>	10,230	5,352	5.8	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,573	1,913	1.1	36
อุตสาหกรรม	6,657	3,439	8.7	64

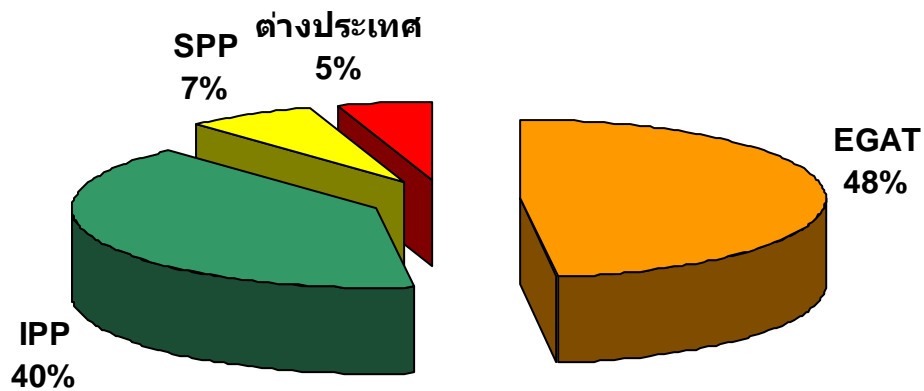
\*ข้อมูลเบื้องต้น

## 10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ของไทย ณ วันที่ 31 มิถุนายน 2553 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 30,160 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 14,328 เมกะวัตต์ เป็นสัดส่วนร้อยละ 48 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,152 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 40 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

### กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า

ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2553



### กำลังผลิตติดตั้งไฟฟ้า

ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2553

หน่วย : เมกะวัตต์

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

**การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ปริมาณการผลิตพลังงานไฟฟ้าของประเทศไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 82,671 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.8 เนื่องจากในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2553 มีการขยายตัวทางเศรษฐกิจสูง ประกอบกับช่วงเดือนมีนาคม-กลางเดือนพฤษภาคม ซึ่งมีสภาพอากาศร้อนอบอ้าว จึงส่งผลให้มีความต้องการไฟฟ้าสูงขึ้นกว่าปีที่ผ่านมามาก

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 58,619 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.3
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 15,602 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2

- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 3,476 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 10.8
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว และไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 อยู่ที่ระดับ 4,688 กิกะวัตต์ชั่วโมง
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่ผ่านมา
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันดีเซล ลดลงร้อยละ 34.0 อยู่ที่ระดับ 21 กิกะวัตต์ชั่วโมง

**ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 ซึ่งเป็นพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ของปีนี้ เกิดขึ้น ณ วันจันทร์ที่ 10 พฤษภาคม 2553 เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 24,630.27 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากพลังไฟฟ้าสูงสุดของปีที่ผ่านมา 2,034.50 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.00 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าเฉลี่ย (Load Factor) อยู่ที่ระดับร้อยละ 77.3 ทั้งนี้เป็นที่น่าสังเกตว่า ในช่วง 5 เดือนแรกของปีนี้ Peak ของปี 2553 ทำสถิติใหม่มากกว่า 10 ครั้ง และยังสูงกว่าค่าพยากรณ์ในแผนพัฒนากำลังการผลิตไฟฟ้าของประเทศไทย (PDP 2010) โดย Peak ของปีนี้สูงกว่าค่าพยากรณ์ในแผน PDP 2010 มากกว่า 700 เมกะวัตต์ โดยสาเหตุสำคัญเนื่องจากปัจจัยด้านสภาพภูมิอากาศในช่วงดังกล่าวมีอุณหภูมิที่สูงขึ้นอย่างต่อเนื่องเป็นระยะเวลานาน ซึ่งอาจมีผลทำให้มีการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้ามากกว่าปกติ

## การใช้ไฟฟ้า

**ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 อยู่ที่ระดับ 74,226 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 14.0 ทั้งนี้เนื่องจากปัจจัยทางด้านสภาพภูมิอากาศที่มีอุณหภูมิสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ประกอบกับการฟื้นตัวทางเศรษฐกิจที่ขยายตัวต่อเนื่องจากปี 2552 ส่งผลให้ปริมาณความต้องการไฟฟ้ามีการปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยการใช้ไฟฟารายสาขาเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนทุกประเภทผู้ใช้ไฟ โดยเฉพาะในสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าระดับสูง ได้แก่ ภาคอุตสาหกรรม สัดส่วนการใช้ร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 เช่นเดียวกับภาคธุรกิจ และภาคครัวเรือนที่มีสัดส่วนการใช้รองลงมา มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.2 และร้อยละ 14.6 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

### การใช้ไฟฟ้ารายสาขา ปี 2551-2553 (มิ.ย.)

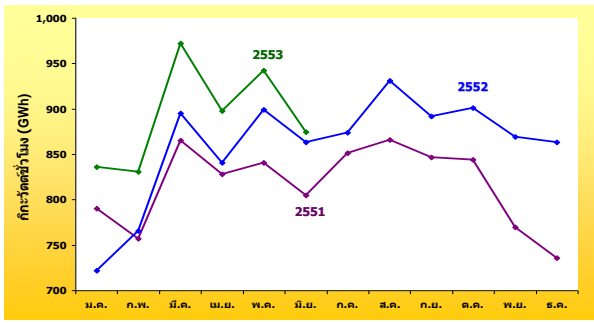
GWh	ครัวเรือน	ธุรกิจ	อุตสาหกรรม	เกษตรกรรม	อื่นๆ	ลูกค้านิ่ง	รวม
2551	28,692	33,116	60,057	288	9,387	2,873	134,412
2552	30,258	32,634	59,402	316	9,289	2,894	134,793
2552(6)	15,016	15,628	28,372	201	4,435	1,455	65,106
2553(6)	17,214	17,691	32,312	245	5,055	1,709	74,226
Δ (%) จากช่วงเดียวกันปีก่อน	14.6	13.2	13.9	21.9	14.0	17.5	14.0
สัดส่วน (%)	23	24	44	0.3	7	2	100

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2553 อุตสาหกรรมหลักส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนทุกเดือนตามภาวะการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ทั้งอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ยานยนต์ เหล็กและเหล็กกล้า อิเล็กทรอนิกส์ และสิ่งทอ ยกเว้นอุตสาหกรรมผลิตซีเมนต์ที่มีการผลิตไฟฟ้าใช้เองจากความร้อนเหลือใช้ จึงทำให้การใช้ไฟมีแนวโน้มค่อนข้างคงที่มาตลอดตั้งแต่กลางปี 2552

ทั้งนี้อุตสาหกรรมการผลิตอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในช่วงไตรมาสแรก ก่อนชะลอลงในไตรมาส 2 เนื่องจากวัตถุประสงค์ในการผลิตจากภาคเกษตรลดลงตามฤดูกาล อุตสาหกรรมผลิตยานยนต์และอิเล็กทรอนิกส์ ครึ่งปีแรกมีการใช้ไฟเพิ่มขึ้นในระดับสูง เนื่องจากมีการขยายตัวในการส่งออกสูงตามความต้องการของตลาดต่างประเทศ อุตสาหกรรมผลิตสิ่งทอมีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะกลุ่มของเสื้อผ้าที่ช่วงไตรมาส 2 มีการผลิตเพิ่มขึ้นเพื่อตอบสนองความต้องการใช้ในช่วงฟุตบอลโลก ด้านอุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้ามีการใช้ไฟฟ้าขยายตัวสูงตลอดครึ่งปีแรก แต่ลดลงในเดือนมิถุนายนตามภาคธุรกิจก่อสร้างที่เริ่มชะลอตัวตั้งแต่เดือนพฤษภาคม



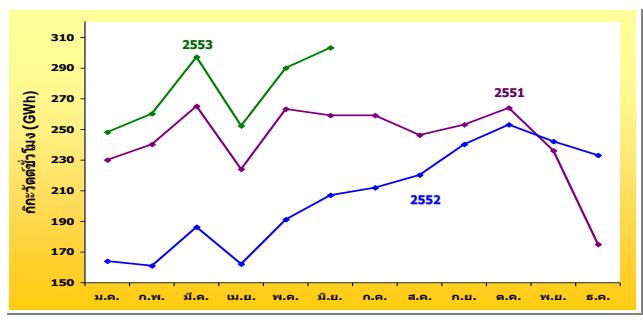
**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตอาหาร ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	4.3	6.0	-2.2	2.9	2.6	-3.3	4.1	2.4	-0.3	0.5	-5.3	-8.1	0.2
2552	-8.6	1.2	3.4	1.6	7.0	7.2	2.8	7.5	5.4	6.8	12.8	17.2	5.3
2553	15.8	8.5	8.6	6.8	4.7	1.3							

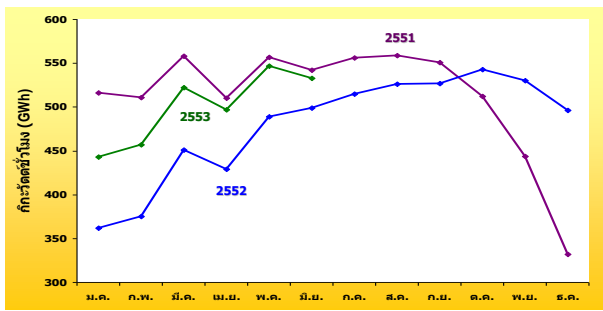
**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตยานยนต์ ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	13.3	16.9	10.5	12.1	8.8	7.7	9.0	2.2	5.5	5.8	-2.7	-19.9	5.6
2552	-28.5	-32.7	-29.6	-27.8	-27.4	-20.3	-18.0	-10.4	-5.1	-3.8	2.5	33.3	-15.1
2553	51.1	61.2	59.5	55.8	51.8	46.7							

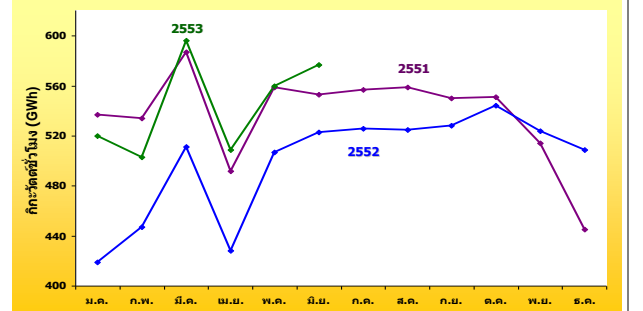
**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	6.1	6.5	1.4	3.5	1.4	0.7	3.1	0.8	0.9	-8.1	-15.2	-34.1	-2.7
2552	-29.8	-26.7	-19.2	-15.9	-12.2	-7.8	-7.3	-5.9	-4.3	6.2	19.4	49.5	-6.6
2553	22.3	21.9	15.7	15.8	11.8	6.7							

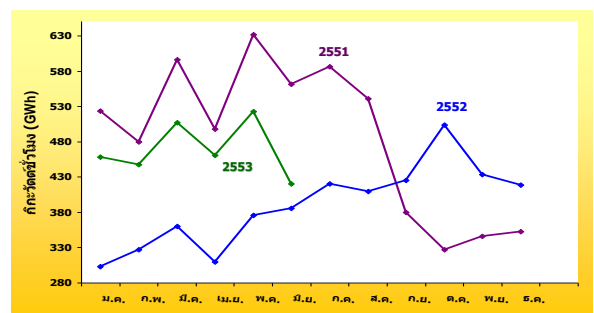
**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตสิ่งทอ ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	-0.5	3.8	-2.4	-1.5	-3.5	-3.4	-1.3	-0.4	-2.8	-3.5	-7.8	-15.6	-3.3
2552	-22.0	-16.3	-12.9	-13.0	-9.3	-5.4	-5.6	-6.2	-4.0	-1.2	1.8	14.2	-7.0
2553	24.2	12.5	16.6	19.0	10.4	10.4							

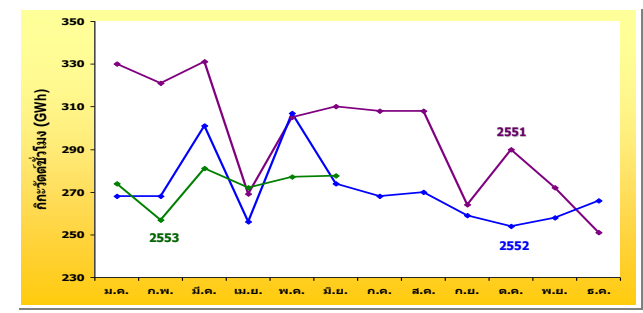
**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้า ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	8.7	5.5	12.3	5.7	20.2	15.7	12.7	5.7	-27.8	-38.7	-34.3	-31.7	-4.3
2552	-42.1	-32.0	-39.6	-37.8	-40.5	-31.4	-28.3	-24.3	11.9	54.2	25.6	18.7	-19.8
2553	51.1	37.2	40.8	48.7	39.2	9.0							

**การใช้ไฟฟ้าอุตสาหกรรมการผลิตซีเมนต์ปี 2551-2553 (มิ.ย.)**



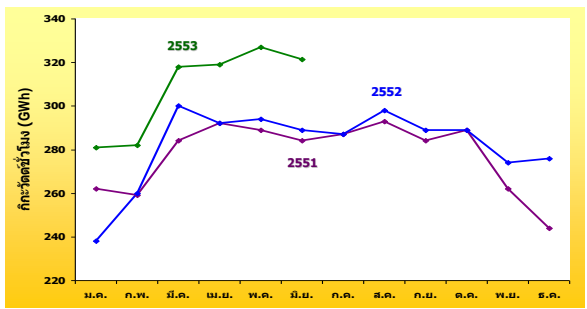
อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ม.ค.-ธ.ค.
2551	1.0	3.9	-6.3	-15.3	-5.5	-4.2	-12.0	-11.2	-17.5	-10.5	-14.6	-26.6	-10.0
2552	-18.8	-16.6	-9.1	-4.8	0.9	-11.5	-13.1	-12.3	-1.8	-12.5	-5.1	5.8	-8.7
2553	2.2	-4.0	-6.7	6.2	-9.9	1.2							

- การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 กลุ่มธุรกิจหลักส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากปีก่อนทุกเดือนเช่นเดียวกับภาคอุตสาหกรรม ทั้งธุรกิจกลุ่มโรงแรม ห้างสรรพสินค้า ร้านขายปลีก-ขายส่ง และการก่อสร้าง โดยเฉพาะร้านขายปลีกและขายส่งมีแนวโน้มการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามการใช้ภายในการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนที่ครึ่งปีแรกขยายตัวถึงร้อยละ 5.3

ธุรกิจกลุ่มโรงแรมและห้างสรรพสินค้า ครึ่งปีแรกยังมีการใช้ไฟฟ้าสูงกว่าปีที่ผ่านมา แม้จะชะลอกลงในไตรมาส 2 โดยเฉพาะช่วงเดือนเมษายน-พฤษภาคม เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการชุมนุมทางการเมือง โดยการใช้ไฟกลุ่มห้างสรรพสินค้าสามารถปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นได้เมื่อสถานการณ์กลับเข้าสู่ภาวะปกติ ในขณะที่ธุรกิจโรงแรมยังคงมีการใช้ไฟลดลง เนื่องจากนักท่องเที่ยวต่างประเทศยังไม่เชื่อมั่นในความปลอดภัย ประกอบกับยังอยู่ในช่วง Low Season โดยคาดว่า การใช้ไฟฟ้าจะเริ่มปรับตัวเพิ่มสูงขึ้นได้ในไตรมาสถัดไป ด้านธุรกิจก่อสร้างแม้ครึ่งปีแรกการใช้ไฟยังขยายตัวสูงกว่าปี 2552 เนื่องจากการก่อสร้างของภาครัฐตามแผนปฏิบัติการไทยเข้มแข็ง แต่เริ่มชะลอตัวตั้งแต่วันที่ 1 พฤษภาคมที่ผ่านมา เนื่องจากการก่อสร้างภาคเอกชนหดตัวลงเล็กน้อยในไตรมาส 2 โดยอาจเป็นสาเหตุหนึ่งที่ทำให้อุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้าซึ่งเป็นอุตสาหกรรมเกี่ยวเนื่องมีการใช้ไฟฟ้าลดลงด้วย

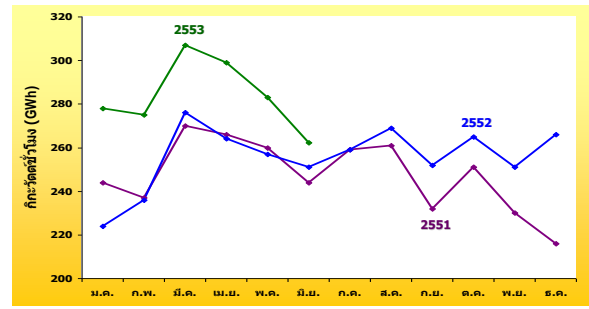
**การใช้ไฟฟ้าร้านขายปลีก ปี 2551-2553 (ม.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2551	15.9	14.2	2.9	7.1	1.5	-0.5	6.1	6.7	3.3	7.7	2.3	-6.7
2552	-9.2	0.4	5.4	0.1	1.7	1.6	-0.1	1.7	1.7	0.0	4.7	13.0
2553	18.2	8.5	6.0	9.2	11.3	11.3						

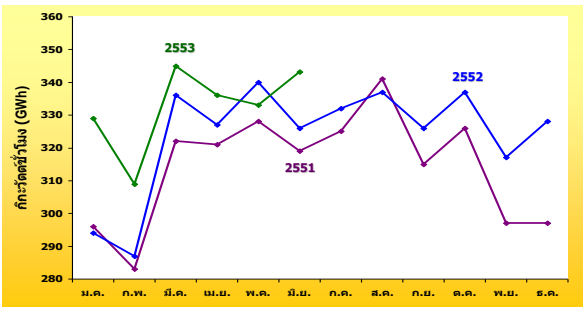
**การใช้ไฟฟ้าธุรกิจกลุ่มโรงแรม ปี 2551-2553 (ม.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2551	8.5	10.6	2.7	4.8	-0.2	2.1	6.8	5.4	-10.6	7.0	2.2	-10.1
2552	-8.4	-0.4	2.3	-0.6	-1.1	2.8	0.3	3.3	8.3	5.4	9.1	22.9
2553	24.1	16.1	11.2	13.1	10.2	4.5						

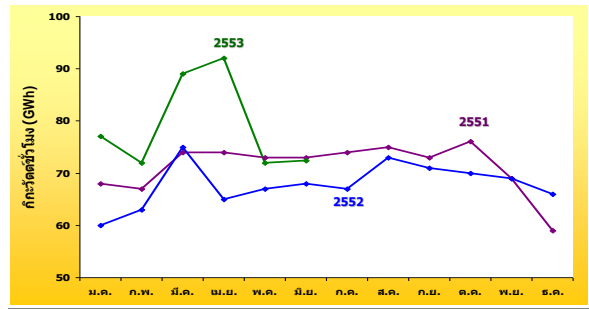
**การใช้ไฟฟ้าห้างสรรพสินค้า ปี 2551-2553 (ม.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2551	10.7	13.6	7.1	8.2	7.7	5.4	6.0	11.2	4.4	6.2	4.2	-2.1
2552	-0.7	1.4	4.5	2.0	3.7	2.3	2.3	-1.1	3.5	3.3	6.9	10.5
2553	11.9	7.7	2.5	2.6	-2.0	5.2						

**การใช้ไฟฟ้าการก่อสร้าง ปี 2551-2553 (ม.ย.)**



อัตราการขยายตัว (%)

ปี	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2551	27.1	-74.3	14.3	15.8	5.1	2.5	4.8	6.2	7.0	11.0	22.3	-5.1
2552	-12.3	-5.4	1.1	-12.2	-8.6	-7.1	-8.7	-2.2	-3.3	-8.0	0.1	12.3
2553	29.2	14.6	19.0	40.2	7.0	6.0						

**การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง** เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 12.0 อยู่ที่ระดับ 22,762 กิกะวัตต์ชั่วโมง โดยเฉพาะการลงทุนในภาคอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว และการใช้ในบ้านและที่อยู่อาศัย มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.8

**การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค** เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 14.8 อยู่ที่ระดับ 49,755 กิกะวัตต์ชั่วโมง เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจไทยที่ขยายตัวเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะในสาขาอุตสาหกรรมและธุรกิจ มีอัตราการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ส่วนการใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านและที่อยู่อาศัยมีการขยายตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 และการใช้ไฟฟ้าในภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.9

### 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.- มิ.ย..)	24,630	77.3

### การจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามประเภทผู้ใช้

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

	2552	2553 (ม.ค. – มิ.ย.)	
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง(%)
<b>การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง</b>	41,733	22,762	12.0
บ้านและที่อยู่อาศัย	9,779	5,650	15.8
ธุรกิจ	13,920	7,455	10.8
อุตสาหกรรม	15,768	8,444	10.8
อื่น ๆ	2,266	1,213	10.8
<b>การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค</b>	90,165	49,755	14.8
บ้านและที่อยู่อาศัย	20,479	11,564	14.1
ธุรกิจ	18,713	10,236	15.0
อุตสาหกรรม	43,634	23,868	15.0
เกษตรกรรม	316	245	21.9
อื่น ๆ	7,023	3,842	15.0
<b>ลูกค้าตรง กฟผ.</b>	2,894	1,709	17.5
<b>รวมทั้งสิ้น</b>	<b>134,793</b>	<b>74,266</b>	<b>14.0</b>

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2553 ยังคงมีการตั้งค่าเอฟทีในอัตรา 92.55 สตางค์ต่อหน่วย

#### 11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 มีจำนวน 77,915 ล้านบาท

#### รายได้สรรพสามิต

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต
2548	77,021
2549	74,102
2550	76,962
2551	54,083
2552	123,445

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต
2553 (ม.ค. – มิ.ย.)	77,915
มกราคม	12,514
กุมภาพันธ์	12,443
มีนาคม	14,603
เมษายน	13,852
พฤษภาคม	11,939
มิถุนายน	12,564

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2553 สถานะกองทุนเป็นบวกมาตลอด โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2553 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับ 23,820 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 สิ้นเดือนมิ.ย.)	23,820	2526
มกราคม	20,794	-500
กุมภาพันธ์	20,705	-89
มีนาคม	21,764	1,059
เมษายน	22,705	941
พฤษภาคม	22,670	-35
มิถุนายน	23,820	1,150

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน