

# สถานการณ์พลังงานไทย ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555

จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน  
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

กันยายน 2555



## สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555

### 1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

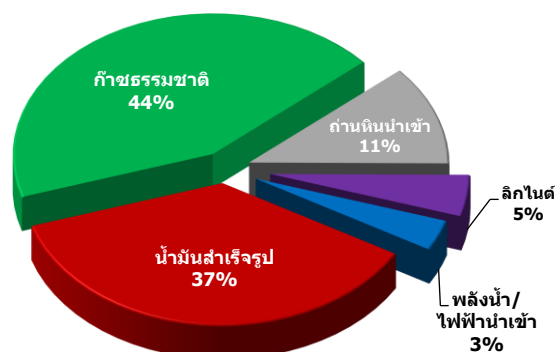
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสสองของปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 4.2 จากที่ขยายตัวร้อยละ 0.4 ในไตรมาสแรกของปี 2555 โดยมีปัจจัยสำคัญจากการขยายตัวทั้งด้านการผลิตและการใช้จ่าย โดยเฉพาะภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มขยายตัวเป็นบวก การเร่งขึ้นของสาขาก่อสร้าง การค้าส่งค้าปลีก โรงแรมและภัตตาคาร รวมทั้งการใช้จ่ายภาครัฐเร็วขึ้น และการลงทุนทั้งภาครัฐและเอกชน ในขณะที่การส่งออกยังคงหดตัว ซึ่งในส่วนของภาคการผลิตในสาขาอุตสาหกรรมขยายตัวร้อยละ 2.7 ปรับตัวดีขึ้นจากไตรมาสแรกที่หดตัวร้อยละ 4.3 เนื่องจากโรงงานอุตสาหกรรมที่ได้รับผลกระทบจากเหตุการณ์อุทกภัยสามารถเริ่มการผลิตได้อีกครั้ง ส่วนการใช้จ่ายภาครัฐเร็วขึ้นขยายตัวร้อยละ 5.3 เป็นผลมาจากกำลังซื้อของประชาชนที่เพิ่มขึ้นจากมาตรการเพิ่มรายได้ให้กับประชาชนและมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล นอกจากนี้ ในส่วนของการลงทุนภาคเอกชนขยายตัวร้อยละ 11.8 เป็นผลมาจากการขยายตัวของการลงทุนในเครื่องมือเครื่องจักรเพื่อซ่อมแซมและทดแทนความเสียหายที่เกิดจากอุทกภัย และการก่อสร้างที่ขยายตัวเพิ่มสูงขึ้นอย่างต่อเนื่อง ส่วนภาคการท่องเที่ยวพบว่าในไตรมาสนี้มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.2 ส่งผลให้ธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารขยายตัวร้อยละ 8.4 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานไทยในประเทศ ดังนี้

### 2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,958 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.2 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 53.7 เนื่องจากการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงที่แหล่งเขตกุนหุดจ่ายก๊าซ เนื่องจากการซ่อมบำรุงประจำปีระหว่างวันที่ 29 ธันวาคม 2554 ถึง 9 มกราคม 2555 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 14.9

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาคือน้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 37 ถ่านหินนำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 11 ลิกไนต์มีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 5 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 3

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น  
ม.ค.-มิ.ย. ปี 2555



### 3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,060 เทียบเท่ากับ พันธ์บาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.8 โดยการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตก๊าซธรรมชาติ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 2.8 และ 80.6 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตคอนเดนเสท และการผลิตลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 6.3 และ 15.7 ตามลำดับ

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,098 เทียบเท่ากับพันธ์บาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.8 โดยพลังงานที่มีการนำเข้า เพิ่มขึ้น ได้แก่ การนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.1 เนื่องจากความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลัง วิกฤติอุทกภัยและอยู่ในช่วงเทศกาล ในส่วนของการนำเข้าไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 55.9 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาในตลาดโลกที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินสุทธิลดลงร้อยละ 4.1 ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับร้อยละ 56 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 57

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

หน่วย : เทียบเท่ากับพันธ์บาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2554	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มิ.ย.)	
		2554	2555	2554	2555
การใช้ <sup>(2)</sup>	1,845	1,880	1,958	4.8	4.2
การผลิต	1,018	1,032	1,060	4.2	2.8
การนำเข้า (สุทธิ)	1,017	1,068	1,098	3.1	2.8
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-121	-96	-113		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	312	316	314	13.1	-0.9
การนำเข้า/การใช้ (%)	55	57	56		

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์

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

### 4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,296 เทียบเท่ากับพันธ์บาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0 เป็นผลสืบเนื่องมาจากการขยายตัวของการลงทุน โดยเฉพาะการลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 10.5 ตามการลงทุนในเครื่องมือเครื่องจักร โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 19.9 การนำเข้าถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 ในขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 59.6

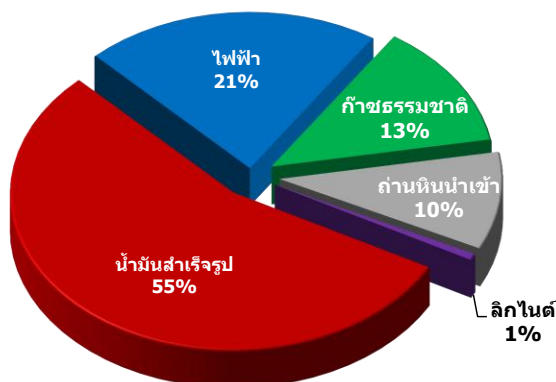
สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 55 รองลงมาเป็นการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ ตามลำดับ

## การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าฟันทันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2551	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
<b>การใช้</b>	<b>1,093</b>	<b>1,130</b>	<b>1,188</b>	<b>1,219</b>	<b>1,296</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	629	640	650	668	711
ก๊าซธรรมชาติ	80	97	115	145	167
ถ่านหินนำเข้า	126	135	141	127	130
ลิกไนต์	20	20	19	17	8
ไฟฟ้า	238	238	263	262	280
<b>อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)</b>					
<b>การใช้</b>	<b>1.0</b>	<b>3.4</b>	<b>5.2</b>	<b>2.6</b>	<b>5.0</b>
น้ำมันสำเร็จรูป	-3.5	1.8	1.4	2.8	4.4
ก๊าซธรรมชาติ	20.0	21.9	18.8	25.8	19.9
ถ่านหินนำเข้า	15.9	7.3	4.7	-9.9	0.3
ลิกไนต์	-1.9	-3.6	-1.2	-10.4	-59.6
ไฟฟ้า	1.7	-0.2	10.5	-0.4	6.1

### สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มิ.ย. ปี 2555



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 777 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.1 มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 609 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 26.1 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้นและราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่สูงขึ้น โดยราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 118 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 9 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

## มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)	
			เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	977	609	26.1	78
น้ำมันสำเร็จรูป	94	67	44.8	9
ก๊าซธรรมชาติ	94	54	24.5	7
ถ่านหิน	42	24	2.9	3
ไฟฟ้า	14	9	43.4	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	16	13	277.6	2
<b>รวม</b>	<b>1,237</b>	<b>777</b>	<b>28.1</b>	<b>100</b>

### 5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

● การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 234 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.7

*การผลิตน้ำมันดิบ* ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1

*การผลิตคอนเดนเสท* ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 84 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.8

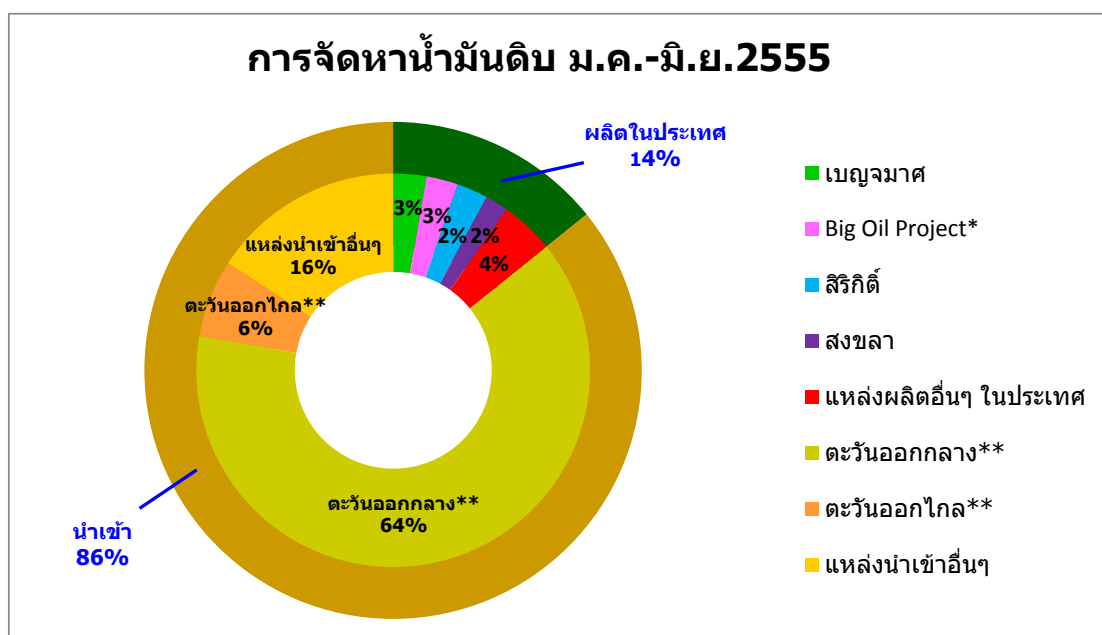
● การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 913 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 7 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 18 นำเข้าจากที่อื่นๆ ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.7 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

### การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
2550	135	79	213	804	1,018	52	921
2551	144	85	229	812	1,040	46	928
2552	154	84	238	803	1,041	41	937
2553	153	89	242	816	1,058	30	962
2554	140	84	224	794	1,018	33	936
<b>2555 (ม.ค.-มิ.ย.)</b>	<b>150</b>	<b>84</b>	<b>234</b>	<b>913</b>	<b>1,148</b>	<b>49</b>	<b>992</b>

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
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	-0.6	5.6	1.6	1.6	1.6	-27.1	2.7
2554	-8.6	-5.1	-7.3	-2.7	-3.7	11.2	-2.7
2555 (ม.ค.-มิ.ย.)	8.1	-5.8	2.7	13.9	11.4	38.7	4.8



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

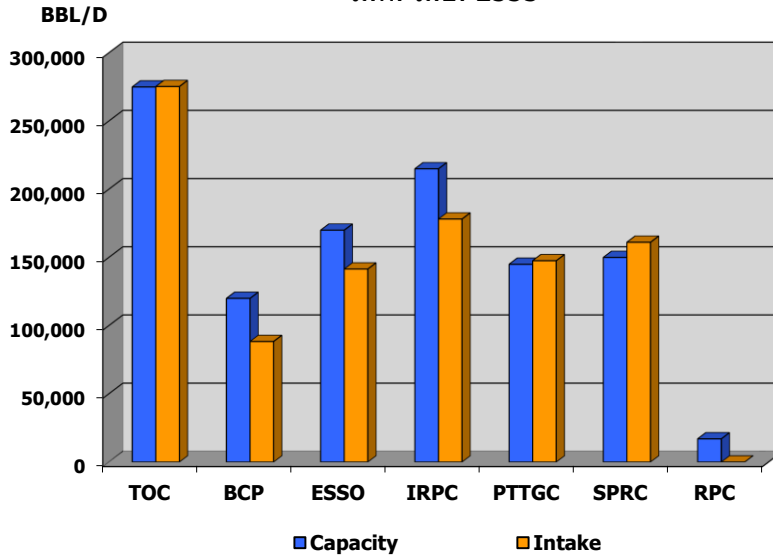
\*\* ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

● **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,092 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 170 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพียวริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

● **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 992 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 91 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในปี 2554 มีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมัน PTTAR (AR-1) ในช่วงวันที่ 1 กุมภาพันธ์ - 17 มีนาคม 2554 โรงกลั่นน้ำมันบางจาก Unit 2-4 ในช่วงวันที่ 14 มกราคม - 6 มีนาคม 2554 และโรงกลั่นน้ำมัน SPRC ในเดือนมีนาคม 2554

การใช้กำลังการผลิตของประเทศ  
ม.ค.-มิ.ย. 2555

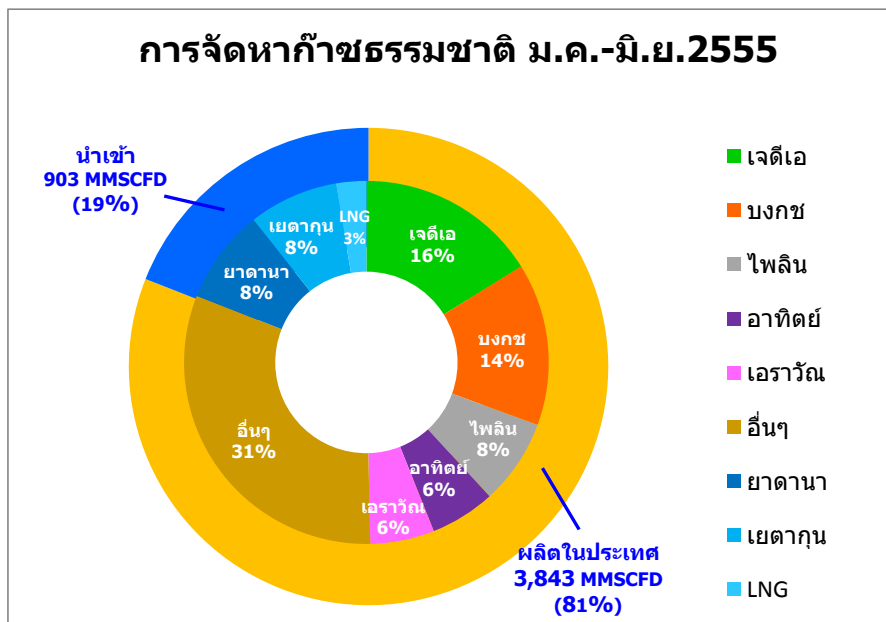


6. ก๊าซธรรมชาติ

● การจัดหาก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,746 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยที่สัดส่วนร้อยละ 81 เป็นการผลิตภายในประเทศ และที่เหลือร้อยละ 19 เป็นการนำเข้า

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,843 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 เนื่องจากแหล่งสตูล แหล่งเอราวัณ แหล่งฟูนานและจักรวาล เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น รวมทั้งแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 903 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.7



● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,390 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.6 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทุกสาขา โดยการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 อยู่ที่ระดับ 2,585 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรมมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.0 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.4

### การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา\*\*

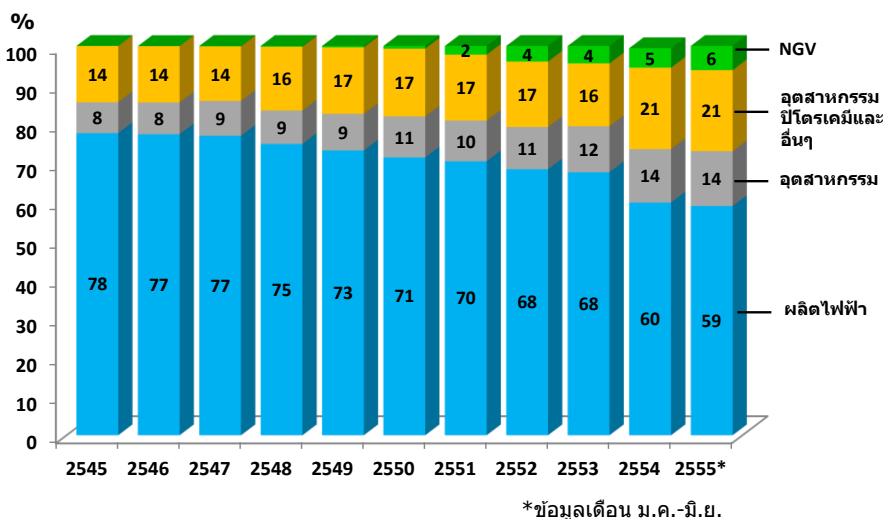
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การใช้	3,564	4,039	4,143	4,390	4.6	100
ผลิตไฟฟ้า*	2,435	2,728	2,476	2,585	1.7	59
อุตสาหกรรม	387	478	569	618	13.0	14
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	599	652	867	914	3.7	21
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	143	181	231	273	20.4	6

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

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

### สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



## 7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 18,234 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,775 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 76 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 24 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 4,459 บาร์เรลต่อวัน



**การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL**

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	16,878	18,234	9.2	100
การส่งออก	3,495	4,459	106.5	24
การใช้ภายในประเทศ	13,382	13,775	-5.3	76

**8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป**

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,019 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 โดยการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด ทั้งนี้ คณะรัฐมนตรีเมื่อวันที่ 12 ธันวาคม 2549 เห็นชอบตามมติคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ (กพช.) เมื่อวันที่ 4 ธันวาคม 2549 ให้มีการกำหนดมาตรฐานคุณภาพน้ำมันเชื้อเพลิงของประเทศไทยตามแนวทางของมาตรฐานน้ำมันเชื้อเพลิงยูโร 4 โดยปรับลดปริมาณกำมะถันจากไม่สูงกว่า 500 ppm เป็นไม่สูงกว่า 50 ppm มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 ซึ่งปัจจุบันโรงกลั่นน้ำมันในประเทศไทยสามารถผลิตน้ำมันตามมาตรฐานยูโร 4 ได้ทั้งหมดแล้ว

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 777 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.6 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นน้ำมันเครื่องบินที่ลดลงเล็กน้อย

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 36.8 ด้านการส่งออกมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 30.4 อยู่ที่ระดับ 204 พันบาร์เรลต่อวัน

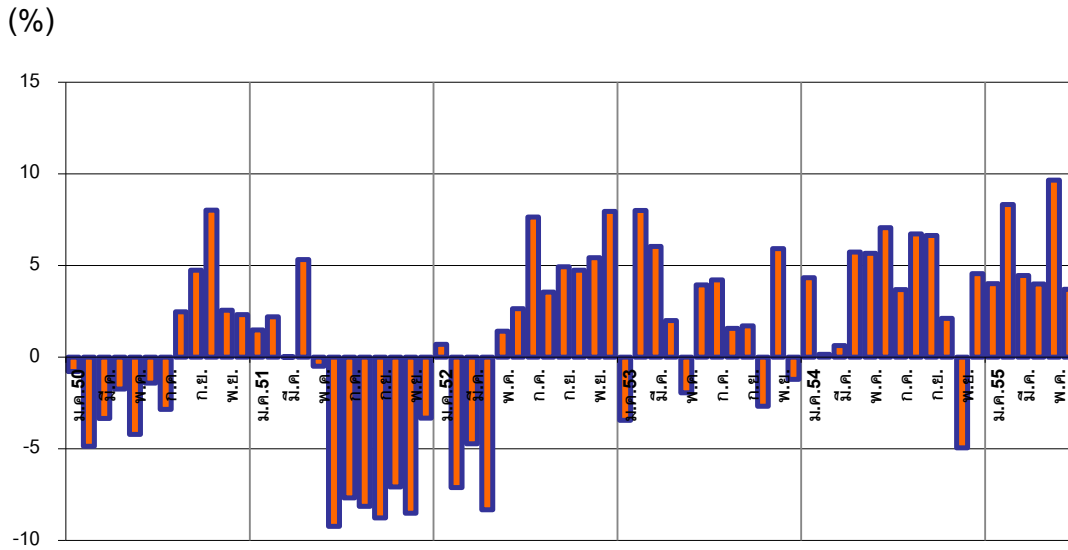
**การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มิ.ย. 2555**

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	130	159	4	31	1.7	9.1	1,063.0	87.0
เบนซิน 91	58	85	0.3	30	18.9	39.3	-	147.2
เบนซิน 95	1	2	-	1	16.2	-64.9	-	-76.5
แก๊สโซฮอล์ 91	35	35	-	-	7.0	6.8	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	37	37	-	-	-19.9	-19.9	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	3.6	-	-	-	987.4	-
ดีเซล	361	436	0.2	92	6.9	9.7	-84.7	47.7
น้ำมันก๊าด	0.3	2	-	1	21.9	-18.6	-	-51.5
น้ำมันเครื่องบิน	89	102	0.05	12	-0.2	-3.8	-85.4	-16.9
น้ำมันเตา	45	109	7	68	9.2	5.7	96.6	11.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	151	211	56	0.3	8.8	6.4	28.3	-26.6
<b>รวม</b>	<b>777</b>	<b>1,019</b>	<b>67</b>	<b>204</b>	<b>5.6</b>	<b>6.9</b>	<b>36.8</b>	<b>30.4</b>

\*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

## อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค.2550 - มิ.ย.2555



### ● น้ำมันเบนซิน

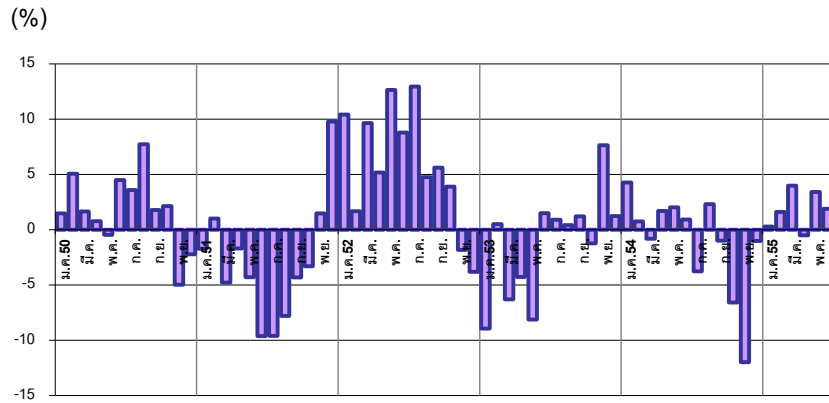
**การผลิตน้ำมันเบนซิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 159 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.1 โดยเบนซิน 91 ผลิตได้ 85 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.3 และแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ในขณะที่เบนซิน 95 ผลิตได้ 2 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 64.9 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 37 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 19.9

**การใช้น้ำมันเบนซิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 130 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.7 เนื่องจากในช่วงต้นปีเป็นช่วงของเทศกาลที่มีวันหยุดติดต่อกันหลายวันทำให้มีความต้องการใช้น้ำมันเบนซินมากขึ้น รวมทั้งในเดือนพฤษภาคม 2555 รัฐบาลให้ยกเลิกการปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของเบนซินและแก๊สโซฮอล์ เดือนละ 1 บาทต่อลิตร โดยการใช้เบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 58 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.9 การใช้เบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 16.2 และแก๊สโซฮอล์ 91 เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ในขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล์ 95 ลดลงร้อยละ 19.9 อยู่ที่ระดับ 37 พันบาร์เรลต่อวัน ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2555 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 930 แห่ง และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 41 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 10 แห่ง และบางจาก 31 แห่ง

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 4 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการนำเข้าเบนซินพื้นฐาน ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน โดยแบ่งเป็นการส่งออกเบนซิน 91 อยู่ที่ระดับ 30 พันบาร์เรลต่อวัน และเบนซิน 95 อยู่ที่ระดับ 1 พันบาร์เรลต่อวัน

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันเบนซิน

ม.ค.2550 - มิ.ย.2555



**เอทานอล** ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 20 โรง มีกำลังการผลิตรวม 3.27 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 21 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 1.86 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 12 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 32.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนราคาเฉลี่ยเอทานอลในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ราคา 21.24 บาทต่อลิตร ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนอยู่ 4.34 บาทต่อลิตร

● **น้ำมันดีเซล**

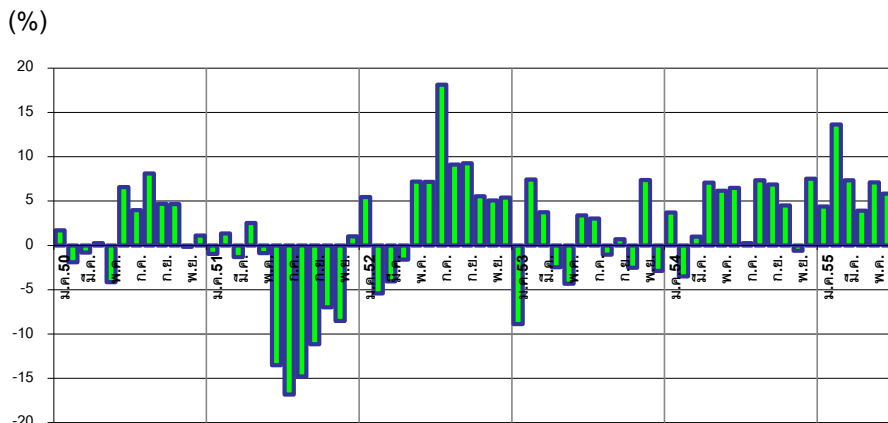
**การผลิตน้ำมันดีเซล** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 436 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.7

**การใช้น้ำมันดีเซล** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 361 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 เนื่องจากเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยวผลผลิตทางการเกษตรทำให้มีการใช้น้ำมันดีเซลเพื่อขนส่งสินค้าทางการเกษตรเพิ่มขึ้น รวมทั้งในเดือนพฤษภาคม 2555 รัฐบาลให้ยกเลิกการปรับเพิ่มอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงของน้ำมันดีเซล ในอัตรา 0.6 บาทต่อลิตร

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.2 พันบาร์เรลต่อวัน ส่วนการส่งออกอยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันดีเซล

ม.ค.2550 - มิ.ย.2555



**ไบโอดีเซล** ในส่วนของการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 15 ราย มีกำลังการผลิตรวม 5.26 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 33 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 เพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.59 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 16 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 80.5 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในช่วงต้นปี 2554 มีปัญหาน้ำมันปาล์มดิบขาดแคลน ทั้งนี้ ตั้งแต่กลางปี 2554 ได้มีการพิจารณาปรับลดชนิดของน้ำมันดีเซลให้เหลือเพียงเกรดเดียว โดยมีสัดส่วนผสมของไบโอดีเซลไม่สูงกว่าร้อยละ 5 เพื่อให้เกิดความยืดหยุ่นในการบริหารจัดการปาล์มน้ำมันได้ตามฤดูกาล

- **น้ำมันเตา**

**การผลิตน้ำมันเตา** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 109 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

**การใช้น้ำมันเตา** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 45 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ระดับ 37 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 8 พันบาร์เรลต่อวัน

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 96.6 เนื่องจากในช่วงวันที่ 8-17 เมษายน 2555 พม่าได้ปิดซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติ จึงต้องหยุดจ่ายก๊าซจากแหล่งเยตากูนและยาดานา ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันเตาทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงเวลาดังกล่าว ส่วนการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 68 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

**การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 102 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 3.8

**การใช้น้ำมันเครื่องบิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 89 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.2 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากวิกฤติเศรษฐกิจในยุโรปที่ส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกของไทย โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การส่งออกสินค้าลดลงร้อยละ 3.3 โดยเฉพาะการส่งออกไปยุโรปและญี่ปุ่นที่ลดลงอย่างต่อเนื่อง

**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.05 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 12 พันบาร์เรลต่อวัน

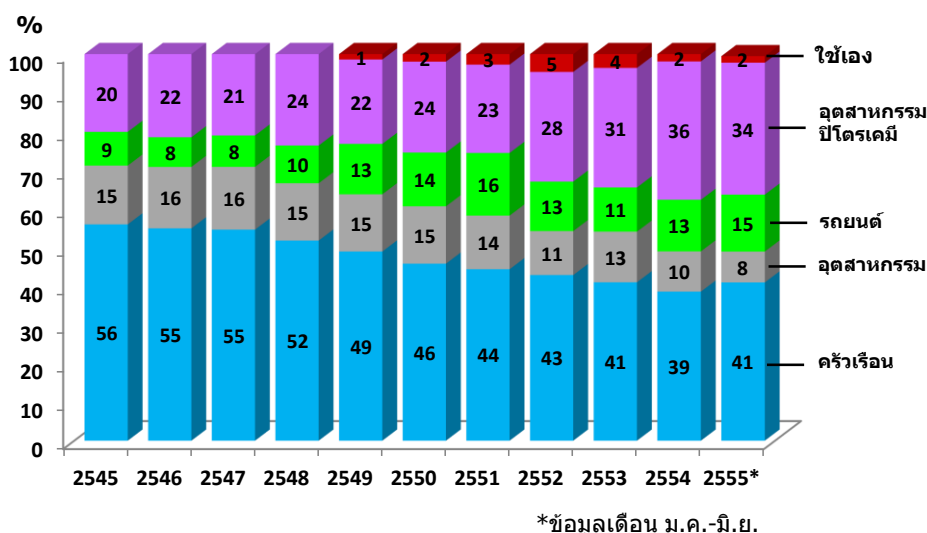
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG), โพรเพน และบิวเทน**

**การผลิต LPG** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 2,902 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.6 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซอยู่ที่ระดับ 1,902 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.2 ในขณะที่การผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 1,000 พันตัน ลดลงร้อยละ 0.3

**การใช้ LPG** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 3,597 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 5.6 โดยภาคครัวเรือนซึ่งมีการใช้เป็นสัดส่วนสูงสุด คิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้

ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนการใช้ในรถยนต์คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 15 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.9 ในขณะที่การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34 มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.1 เนื่องจากตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2555 เริ่มกำหนดให้มีการส่งเงินเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงสำหรับ LPG ที่นำมาใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ในอัตรา 1 บาทต่อกิโลกรัม ส่วนการใช้ในภาคอุตสาหกรรมซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 21.9 ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่วิธีการได้ประกาศปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรมตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2554 ทั้งนี้ ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 รัฐบาลกำหนดให้มีการปรับราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรมตามราคาตลาดโลกโดยให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน และการใช้เองซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 18.0

### สัดส่วนการใช้ LPG



การนำเข้าและส่งออก LPG ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 872 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.4 ส่วนหนึ่งเนื่องจากโรงกลั่น PTTGC สาขา 5 หยุดซ่อมบำรุงระหว่างวันที่ 1 มี.ค. - 7 เม.ย. 2555 ประกอบกับความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น ทำให้ต้องนำเข้า LPG เพิ่มขึ้น ส่วนการส่งออก อยู่ที่ 5 พันตัน โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ กัมพูชา และมาเลเซีย ตามลำดับ

### การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2553	2554	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2554	2555	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
การจัดการ	6,008	6,859	3,377	3,773	14.2	11.7
- การผลิต	4,416	5,422	2,698	2,902	22.8	7.6
โรงแยกก๊าซ	2,676	3,428	1,695	1,902	28.1	12.2
โรงกลั่นน้ำมัน	1,730	1,994	1,003	1,000	15.3	-0.3
อื่นๆ	10	-	-	-	-	-
- การนำเข้า	1,591	1,437	679	872	-9.7	28.4

	2553	2554	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2554	2555	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
<b>ความต้องการ</b>	<b>5,968</b>	<b>6,906</b>	<b>3,413</b>	<b>3,602</b>	<b>15.7</b>	<b>5.5</b>
<b>- การใช้</b>	5,943	6,890	3,406	3,597	15.9	5.6
ครัวเรือน	2,435	2,656	1,286	1,472	9.1	14.5
อุตสาหกรรม	778	718	393	307	-7.8	-21.9
รถยนต์	680	920	424	529	35.3	24.9
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	1,837	2,465	1,229	1,228	34.2	-0.1
ใช้เอง	213	131	74	61	-38.5	-18.0
<b>- การส่งออก</b>	25	16	7	5	-34.6	-26.9

● **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 13,969 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งส่วนใหญ่เป็นการใช้น้ำมันดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 58 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก รองลงมาคือการใช้แก๊สธรรมชาติเบนซิน การใช้ NGV และ การใช้ LPG ในรถยนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 25 11 และ 6 ตามลำดับ ซึ่งในส่วนของ การใช้ LPG ในรถยนต์ และ การใช้ NGV พบว่ามีการใช้เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ดังนี้

**การใช้ LPG ในรถยนต์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 24.9 เนื่องจากมีการตรึงราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งที่ 21.13 บาทต่อกิโลกรัม ต่ออีก 3 เดือน (16 พฤษภาคม – 15 สิงหาคม 2555) ตามมติ ครม. วันที่ 14 พฤษภาคม 2555 โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2555 มีรถที่ใช้ LPG 27,732 คัน รวมทั้งมีรถที่ใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันเบนซิน 887,365 คัน และใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันดีเซล 5,649 คัน คิดเป็นรถที่ใช้ LPG ทั้งสิ้น 920,746 คัน สะท้อนให้เห็นถึงการที่ผู้ใช้รถส่วนหนึ่งหันมาใช้ LPG แทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเนื่องจากมีราคาถูกกว่าและมีสถานีบริการที่มากกว่า NGV โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2555 มีสถานีบริการ LPG ทั่วประเทศจำนวน 1,072 สถานี

**การใช้ NGV** เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.5 เนื่องจากผู้ใช้รถบางส่วนหันมาใช้ NGV มากขึ้น จากมติ ครม. วันที่ 14 พฤษภาคม 2555 ที่ให้มีการตรึงราคาขายปลีก NGV ที่ 10.50 บาทต่อกิโลกรัม ต่ออีก 3 เดือน (16 พฤษภาคม – 15 สิงหาคม 2555) ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2555 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 328,633 คัน โดยทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 19.8 เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้น้ำมันเบนซินทั้งหมด และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 5.6 เมื่อเทียบกับปริมาณการใช้น้ำมันดีเซลทั้งหมด โดยมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 477 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 241 สถานี และต่างจังหวัด 236 สถานี

### การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)

	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)		เปลี่ยนแปลง (%)		
				ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
เบนซิน	5,606	5,526	5,463	2,802	25	-1.4	-1.1	1.8
ดีเซล	11,401	11,454	11,895	6,477	58	0.5	3.9	6.9
LPG	778	794	1,073	618	6	2.1	35.3	24.9
NGV	1,282	1,623	2,072	1,220	11	26.6	27.6	20.5
<b>รวม</b>	<b>19,067</b>	<b>19,396</b>	<b>20,503</b>	<b>13,969</b>	<b>100</b>	<b>2.1</b>	<b>5.3</b>	<b>6.5</b>

## 9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณการจัดการจัดหาอยู่ที่ระดับ 7,746 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1

**การผลิตลิกไนต์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 2,310 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.5 โดยร้อยละ 91 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 2,107 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 9 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชนจำนวน 203 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

**การนำเข้าถ่านหิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 5,436 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.5

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 7,875 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.2

**การใช้ลิกไนต์** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 2,309 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.4 โดยร้อยละ 91 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 9 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

**การใช้ถ่านหินนำเข้า** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 5,565 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 โดยร้อยละ 58 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน เป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ส่วนที่เหลือร้อยละ 42 นำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.3 เนื่องจากโรงไฟฟ้าแก่โค้ว วัน ที่มีกำลังการผลิตติดตั้ง 660 เมกะวัตต์ ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทดสอบการผลิตตั้งแต่ปลายปี 2554

### การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

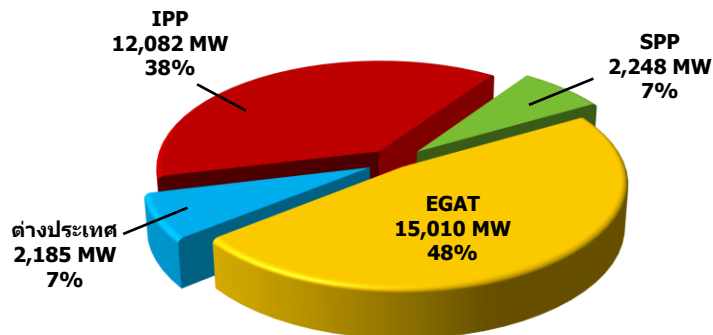
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
<b>การจัดการ</b>	<b>16,186</b>	<b>7,746</b>	<b>-7.1</b>	
<b>การผลิตลิกไนต์</b>	<b>5,992</b>	<b>2,310</b>	<b>-14.5</b>	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,349	2,107	-5.3	91
เหมืองเอกชน	1,643	203	-57.5	9
<b>การนำเข้าถ่านหิน</b>	<b>10,194</b>	<b>5,436</b>	<b>-3.5</b>	
<b>ความต้องการ</b>	<b>15,307</b>	<b>7,875</b>	<b>0.2</b>	
<b>การใช้ลิกไนต์</b>	<b>5,113</b>	<b>2,309</b>	<b>-14.4</b>	<b>100</b>
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,251	2,105	-4.1	91
อุตสาหกรรม	862	204	-59.4	9
<b>การใช้ถ่านหิน</b>	<b>10,194</b>	<b>5,565</b>	<b>7.8</b>	<b>100</b>
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,847	2,321	19.3	42
อุตสาหกรรม	6,347	3,245	0.9	58

## 10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 31 มิถุนายน 2555 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 31,525 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,010 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 48 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,082 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 38 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,248 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่เท่ากับการนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,185 เมกะวัตต์

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า  
ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2555  
รวมทั้งสิ้น 31,525 MW



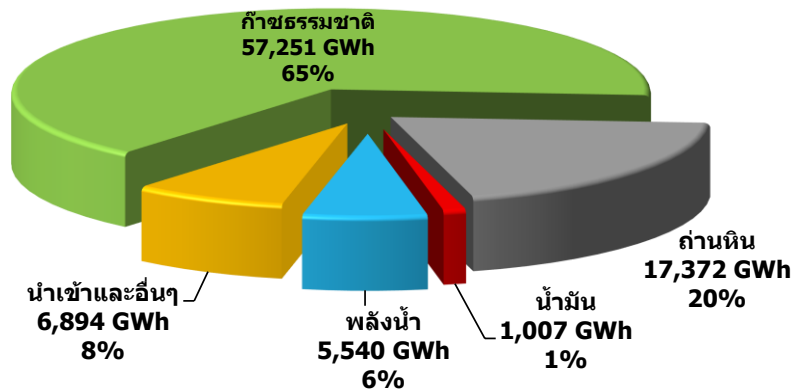
การผลิตพลังงานไฟฟ้า ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 88,125 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ (รวม EGCO KEGCO ราชบุรี IPP และ SPP) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 65 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 57,251 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.7
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 17,372 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.8
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 6 อยู่ที่ระดับ 5,540 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 81.6 เนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 แหล่งเขตกุ่มมีการปิดซ่อมบำรุงประจำปี ส่งผลให้ต้องปิดโรงไฟฟ้าทางภาคตะวันตกที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิง และเปิดโรงไฟฟ้าที่อยู่ทางภาคตะวันออก ปล่อยน้ำส่วนเกินจากเขื่อนภูมิพลและเขื่อนสิริกิติ์เข้ามาปั่นกระแสไฟฟ้าเพื่อทดแทนส่วนที่ขาดหายไป
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 อยู่ที่ระดับ 6,894 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.1
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 1,007 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 97.3 เนื่องจากพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในช่วงกลางเดือน เมษายน 2555 ส่งผลให้มีการใช้น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าเพื่อทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงเวลาดังกล่าว



**การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง  
ม.ค.-มิ.ย. 2555**



ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน เวลา 14.30 น. อยู่ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์ โดยสูงกว่า Peak ของปี 2554 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ อยู่ 2,256 เมกะวัตต์ หรือคิดเป็นเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2548	20,538	74.9
2549	21,064	76.9
2550	22,586	74.3
2551	22,568	74.8
2552	22,596	73.4
2553	24,630	75.9
2554	24,518	75.6
2555 (ม.ค.-มิ.ย.)	26,774	75.3

การใช้ไฟฟ้า ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 80,316 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากการฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย โดยเฉพาะอย่างยิ่งในภาคอุตสาหกรรมที่เริ่มการผลิตได้อีกครั้ง รวมทั้งนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ และสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าว ส่งผลให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าในระดับสูงคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 ภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.5 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.9 กิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 และการใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยมีรายละเอียดดังนี้

## การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	30,257	33,216	32,799	18,432	14.5	23
กิจการขนาดเล็ก	14,342	15,586	15,446	8,364	9.7	10
ธุรกิจ	21,341	23,005	23,631	12,960	11.9	16
อุตสาหกรรม	60,874	67,952	67,785	35,534	3.6	44
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	4,677	5,049	4,888	2,422	4.2	3
เกษตรกรรม	318	335	297	229	6.7	0.3
การใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	1,843	2,034	2,168	1,080	1.9	1
อื่นๆ	1,530	2,123	1,840	1,296	38.0	2
<b>รวม</b>	<b>135,181</b>	<b>149,301</b>	<b>148,855</b>	<b>80,316</b>	<b>8.3</b>	<b>100</b>

**การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 24,238 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.1 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกกลุ่มมีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

**การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 55,156 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.6 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกกลุ่มมีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

**การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น เนื่องจากสามารถกลับมาผลิตได้อีกครั้งหลังจากเกิดอุทกภัย และผู้ผลิตบางรายเร่งการผลิตเพื่อชดเชยส่วนที่ควรผลิตได้ในช่วงที่เกิดอุทกภัย โดยอุตสาหกรรมอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 จากการขยายตัวของการใช้จ่ายเพื่ออุปโภคบริโภคของครัวเรือน อุตสาหกรรมเหล็กและเหล็กกล้ามีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เนื่องจากความต้องการใช้ในอุตสาหกรรมต่อเนื่อง อุตสาหกรรมพลาสติกมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 จากความต้องการสินค้าที่อย่างต่อเนื่องและการขยายตัวของเศรษฐกิจในประเทศคู่ค้าหลัก และอุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.6 เนื่องจากการเร่งผลิตเพื่อชดเชยการหยุดผลิตในช่วงที่เกิดอุทกภัยประกอบกับนโยบายคืนเงินภาษีรถยนต์คันแรก ในขณะที่อุตสาหกรรมสิ่งทอมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 10.4 เนื่องจากการสูญเสียขีดความสามารถในการแข่งขันด้านแรงงาน รวมทั้งผลกระทบจากปัญหาวิกฤติเศรษฐกิจในยุโรปซึ่งเป็นตลาดสำคัญ และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 21.4 เนื่องจากอยู่ในช่วงฟื้นฟู จำเป็นต้องติดตั้งเครื่องจักรที่ต้องการความแม่นยำสูง โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	ม.ค. - มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2554	2555	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. อาหาร	7,974	8,241	8,866	4,263	4,750	3.3	7.6	11.4
2. เหล็กและเหล็กกล้า	4,384	5,151	5,068	2,562	2,715	17.5	-1.6	6.0
3. สิ่งทอ	4,268	4,707	4,383	2,327	2,085	10.3	-6.9	-10.4
4. พลาสติก	3,603	4,155	4,140	2,096	2,208	15.3	-0.3	5.3
5. อิเล็กทรอนิกส์	4,203	4,125	4,800	2,620	2,059	-1.9	16.4	-21.4
6. ซีเมนต์	3,766	3,785	3,807	1,940	1,973	0.5	0.6	1.7
7. ยานยนต์	2,472	3,396	3,427	1,740	2,116	37.4	0.9	21.6
8. เคมีภัณฑ์	2,607	2,849	2,311	1,395	1,001	9.3	-18.9	-28.3
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,423	2,657	2,761	1,354	1,484	9.6	3.9	9.6
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,342	2,575	2,419	1,215	1,364	9.9	-6.1	12.3

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการฟื้นตัวของธุรกิจซึ่งมีความมั่นใจในภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้นหลังจากปัญหาอุทกภัยคลี่คลายลง โดยห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสืบเนื่องจากการขยายตัวของกาใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนที่ขยายตัวร้อยละ 4.1 ในส่วนของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารที่ขยายตัวร้อยละ 6.9 และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากการขยายตัวของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์และธุรกิจให้เช่าที่อยู่อาศัยที่ขยายตัวร้อยละ 1.4 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

### การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	ม.ค. - มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2554	2555	2553	2554	2555 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	3,889	3,999	4,154	2,062	2,225	2.8	3.9	7.9
2. ขายปลีก	3,385	3,652	3,873	1,867	2,133	7.9	6.0	14.2
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	2,554	2,864	2,909	1,435	1,640	12.1	1.6	14.3
4. โรงแรมทั่วไป	2,367	2,628	2,711	1,346	1,484	11.0	3.2	10.2
5. อสังหาริมทรัพย์	2,257	2,456	2,490	1,223	1,367	8.8	1.4	11.8
6. โรงพยาบาลทั่วไป	1,721	1,891	1,941	904	989	9.8	2.7	9.4
7. ขายส่ง	1,517	1,740	1,891	903	1,088	14.7	8.7	20.4
8. ก่อสร้าง	909	920	877	477	358	1.2	-4.7	-25.0
9. สถาบันการเงิน	884	914	886	435	476	3.5	-3.1	9.5
10. ภัตตาคาร	493	487	461	233	247	-1.2	-5.4	6.2

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 อยู่ที่อัตรา 30 สตางค์ต่อหน่วย ปรับขึ้นจากค่าเอฟทีในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2555 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 0 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

## 11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 มีจำนวน 30,932 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับติดลบ 18,623 ล้านบาท

### รายได้สรรพสามิต และฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
2548	77,021	-76,815	-26,588
2549	74,102	-41,411	35,404
2550	76,962	0	41,411
2551	54,083	11,069	11,069
2552	123,445	21,294	10,225
2553	153,561	27,441	6,147
2554	<b>92,766</b>	<b>-14,000</b>	<b>-41,441</b>
<b>2555 (ม.ค.-มิ.ย.)</b>	<b>30,932</b>	<b>-18,623</b>	<b>-4,623</b>
มกราคม	5,514	-15,774	-1,774
กุมภาพันธ์	5,245	-18,699	-2,925
มีนาคม	5,151	-21,304	-2,605
เมษายน	4,897	-22,820	-1,516
พฤษภาคม	5,128	-21,864	956
มิถุนายน	4,997	-18,623	3,241

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -