

สถานการณ์พลังงานไทย ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555

จัดทำโดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ธันวาคม 2555



สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

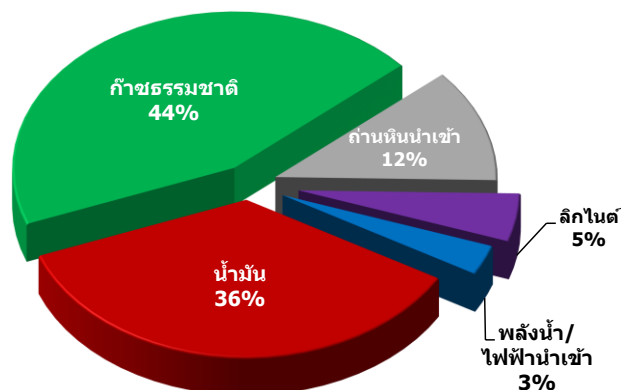
สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสสามของปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 3.0 ชะลอลงจากที่ขยายตัวร้อยละ 4.4 ในไตรมาสที่แล้ว สืบเนื่องจากการหดตัวของอุปสงค์ระหว่างประเทศ ในขณะที่อุปสงค์ในประเทศโดยรวมยังขยายตัวจากทั้งด้านการใช้จ่ายและการผลิต ซึ่งในส่วนของค่าใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนขยายตัวร้อยละ 6.0 เป็นการขยายตัวจากการบริโภคสินค้าในหมวดยานยนต์ อาหาร เครื่องดื่ม ไฟฟ้า น้ำมันเชื้อเพลิง เป็นต้น ในด้านการลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 15.5 เป็นการลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัวดีขึ้นอย่างต่อเนื่องร้อยละ 16.2 และการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 13.2 นอกจากนี้ ในส่วนของการผลิตขยายตัวร้อยละ 3.0 ชะลอลงเนื่องจากการผลิตในภาคอุตสาหกรรมหดตัวร้อยละ 1.1 จากการลดลงของการผลิตเพื่อส่งออก โดยเฉพาะกลุ่มสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ ในขณะที่การผลิตในภาคเกษตรขยายตัวได้ดีร้อยละ 8.6 สำหรับการส่งออกสินค้าและบริการหดตัวร้อยละ 2.8 ส่วนภาคการท่องเที่ยวพบว่าในไตรมาสนี้จำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติขยายตัวร้อยละ 8.4 ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานไทยในประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,967 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.5 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงต้นปี 2555 ในขณะที่การใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 17.2

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 รองลงมาคือน้ำมันมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 36 ถ่านหินนำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 12 ถ่านหินมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 5 และพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้ามีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 3

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



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,078 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 โดยการผลิตน้ำมันดิบ การผลิตคอนเดนเสท การผลิตก๊าซธรรมชาติ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 2.2 8.7 และ 27.4 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตลิแกไนต์ลดลงร้อยละ 22.8 ตามความต้องการใช้ที่ลดลง

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,086 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.9 โดยพลังงานที่มีการนำเข้าเพิ่มขึ้น ได้แก่ การนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.6 เนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 มีโรงกลั่นหลายแห่งปิดซ่อมบำรุงในช่วงเวลาใกล้เคียงกัน รวมทั้งความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤติอุทกภัย ในส่วนของการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 การนำเข้าถ่านหินสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 การนำเข้าไฟฟ้าสุทธิเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 ในขณะที่การนำเข้าก๊าซธรรมชาติสุทธิลดลงร้อยละ 5.6 จากการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติของพม่าในช่วงต้นเดือนมกราคมและกลางเดือนเมษายน 2555 ทั้งนี้ ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับร้อยละ 55 ซึ่งลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 56

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2554	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-ก.ย.)	
		2554	2555	2554	2555
การใช้ ⁽²⁾	1,855	1,883	1,967	5.6	4.4
การผลิต	1,018	1,032	1,078	4.4	4.4
การนำเข้า (สุทธิ)	1,017	1,056	1,086	6.0	2.9
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-129	-113	-137		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	310	318	335	9.9	5.3
การนำเข้า/การใช้ (%)	55	56	55		

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

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ขายมะตอย NGL Condensate LPG และ Naphtha ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 1,294 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.0 เป็นผลสืบเนื่องมาจากการลงทุนที่ปรับตัวดีขึ้น โดยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 ขยายตัวร้อยละ 10.3 ซึ่งขยายตัวทั้งในส่วนของก่อสร้างและการลงทุนในเครื่องมือเครื่องจักร รวมทั้งการขยายตัวของภาคการผลิตร้อยละ 2.6 ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 16.5 การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.4 ในขณะที่การใช้ลิแกไนต์ลดลงร้อยละ 55.5

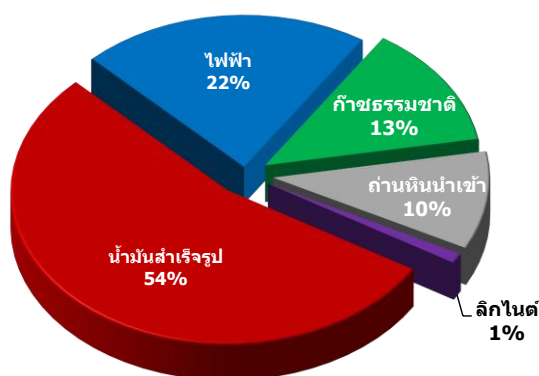
สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 การใช้น้ำมันสำเร็จรูป มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 54 รองลงมาเป็นการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ ตามลำดับ

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2551	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
การใช้	1,093	1,130	1,188	1,229	1,294
น้ำมันสำเร็จรูป	629	640	650	668	698
ก๊าซธรรมชาติ	80	97	115	145	168
ถ่านหินนำเข้า	126	135	141	127	134
ลิกไนต์	20	20	19	27	14
ไฟฟ้า	238	238	263	262	280
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)					
การใช้	1.0	3.4	5.2	3.5	4.0
น้ำมันสำเร็จรูป	-3.5	1.8	1.4	2.8	4.1
ก๊าซธรรมชาติ	20.0	21.9	18.8	25.8	16.5
ถ่านหินนำเข้า	15.9	7.3	4.7	-9.9	2.8
ลิกไนต์	-1.9	-3.6	-1.2	41.6	-55.5
ไฟฟ้า	1.7	-0.2	10.5	-0.4	4.4

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-ก.ย. ปี 2555



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 1,105 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 17.5 มูลค่าการนำเข้าพลังงานเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบ ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 77 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 853 พันล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.9 โดยราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 114 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล เพิ่มขึ้น 4 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล จากช่วงเดียวกันของปีก่อน นอกจากนี้ ในส่วนของ LNG มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นถึง ร้อยละ 55.0 เนื่องจากประเทศไทยเริ่มมีการนำเข้า LNG ตั้งแต่เดือนพฤษภาคม 2554 ประกอบกับในปี 2555 ราคา LNG ปรับตัวสูงขึ้น เนื่องจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นในประเทศต่างๆ เช่น ญี่ปุ่น จีน และเกาหลีใต้ เป็นต้น

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

ชนิด	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)	2555 (ม.ค.-ก.ย.)	
			เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	977	853	14.9	77
น้ำมันสำเร็จรูป	94	98	37.6	9
ก๊าซธรรมชาติ	94	85	19.0	8
ถ่านหิน	42	36	9.5	3
ไฟฟ้า	14	14	37.8	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	16	20	55.0	2
รวม	1,237	1,105	17.5	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

● การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 237 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0

การผลิตน้ำมันดิบ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 149 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.5

การผลิตคอนเดนเสท ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 88 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.6

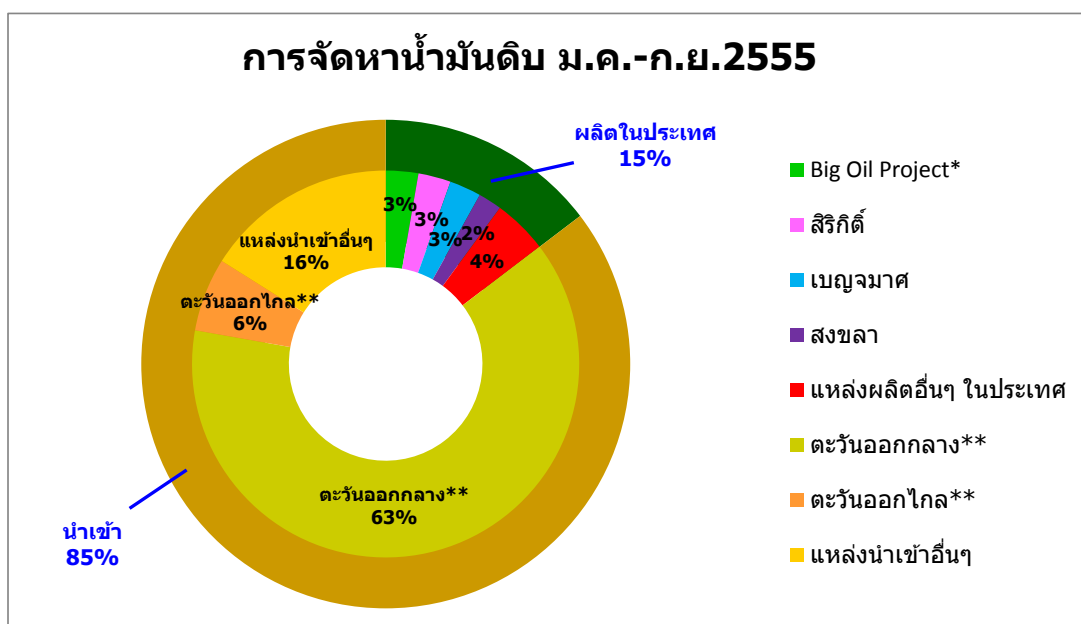
● การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 872 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 46 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 37.8 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน

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
2555 (ม.ค.-ก.ย.)	149	88	237	872	1,108	46	974

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.-ก.ย.)	6.5	2.6	5.0	7.3	6.8	37.8	2.2



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

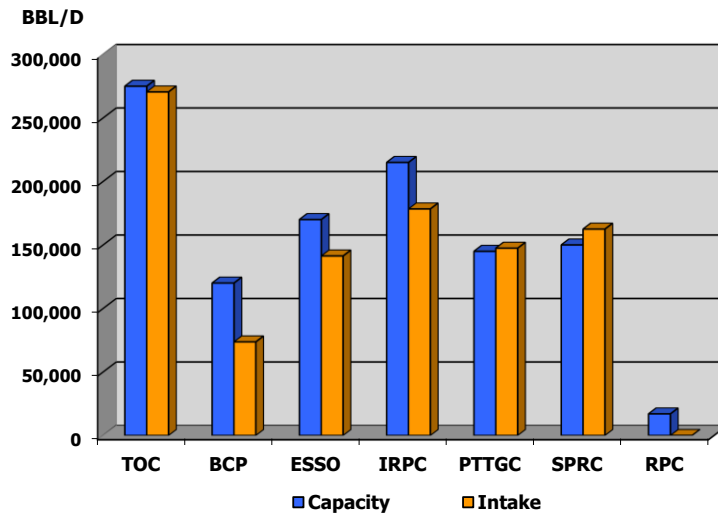
** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

● **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ในช่วง 9 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 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 974 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 89 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ ในส่วนของโรงกลั่นน้ำมันบางจากมีการใช้กำลังการกลั่นเพียงร้อยละ 61 เนื่องจากการปิดซ่อมแซมโรงกลั่นจากอุบัติเหตุเพลิงไหม้ในต้นเดือนกรกฎาคม 2555 นอกจากนี้ ในช่วงเดือนสิงหาคม – กันยายน 2555 โรงกลั่นไทยออยล์และไออาร์พีซีมีการปิดซ่อมบำรุง

การใช้กำลังการผลิตของประเทศ
ม.ค.-ก.ย. 2555

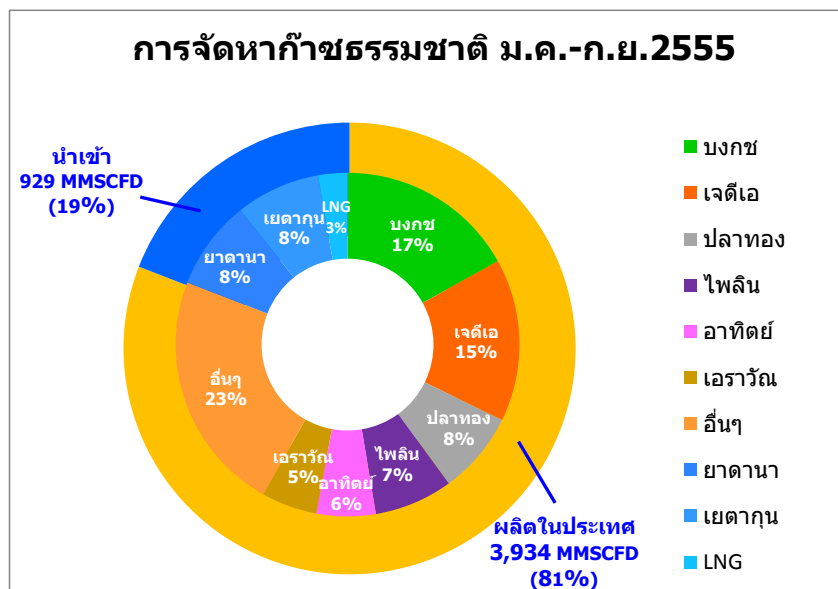


6. ก๊าซธรรมชาติ

● **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 4,863 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยที่สัดส่วนร้อยละ 81 เป็นการผลิตภายในประเทศ และที่เหลือร้อยละ 19 เป็นการนำเข้า

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 3,934 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.1 จากแหล่งสตูล แหล่งเอราวัณ แหล่งฟูนาน และจักรวาล เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น รวมทั้งแหล่งปลาทองเริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนพฤศจิกายน 2554 และแหล่งบงกชได้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 929 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.3 เนื่องจากการหยุดจ่ายก๊าซของแหล่งเยตากุนในช่วงวันที่ 29 ธันวาคม 2554 ถึง 9 มกราคม 2555 และการหยุดจ่ายก๊าซของทั้งแหล่งเยตากุนและยาดานา ในช่วงวันที่ 8-17 เมษายน 2555 เนื่องจากมีการซ่อมบำรุงท่อส่งก๊าซธรรมชาติ



● **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,463 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.0 การใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นทุกสาขา โดยการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 59 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 อยู่ที่ระดับ 2,626 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรมมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

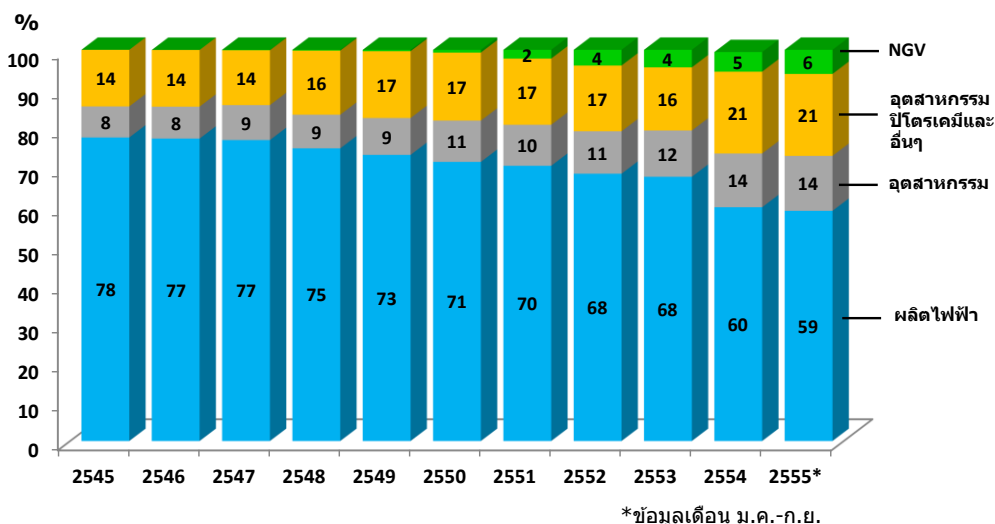
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การใช้ผลิตไฟฟ้า*	3,564	4,039	4,143	4,463	6.0	100
อุตสาหกรรม	2,435	2,728	2,476	2,626	3.3	59
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	387	478	569	627	10.6	14
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	599	652	867	935	7.8	21
	143	181	231	275	18.0	6

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

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

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 18,803 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.5 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,749 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 73 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 27 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 5,054 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	16,878	18,803	12.5	100
การส่งออก	3,495	5,054	72.3	27
การใช้ภายในประเทศ	13,382	13,749	-0.2	73

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 982 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.2 โดยการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 763 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.5 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันเครื่องบินและน้ำมันเตา

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 70 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.5 ด้านการส่งออกมีปริมาณเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0 อยู่ที่ระดับ 198 พันบาร์เรลต่อวัน

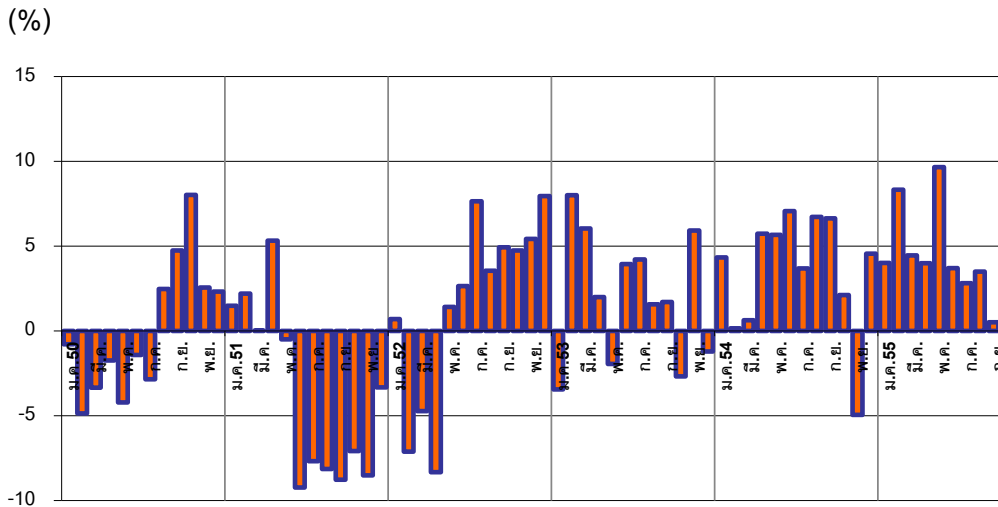
การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ก.ย. 2555

	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	130	157	5	27	1.9	7.7	1,665.1	50.1
เบนซิน 91	56	80	1	25	11.5	28.8	-	99.1
เบนซิน 95	1	3	-	2	4.2	-55.5	-	-67.9
แก๊สโซฮอล์ 91	35	35	-	-	8.0	8.1	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	38	39	-	0.002	-13.4	-13.4	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	4	-	-	-	1,435.9	-
ดีเซล	351	429	0.4	90	6.8	6.3	-66.9	3.4
น้ำมันก๊าด	0.2	2	-	1	5.3	-49.9	-	-70.4
น้ำมันเครื่องบิน	87	99	0.1	13	-1.0	-6.1	-78.4	-26.8
น้ำมันเตา	43	106	7	66	-3.2	3.8	18.3	6.5
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	152	189	57	0.3	7.4	9.2	22.3	-31.0
รวม	763	982	70	198	4.5	5.2	28.5	5.0

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

อัตราการผลิตของกาใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค.2550 - ก.ย.2555



- **น้ำมันเบนซิน**

การผลิตน้ำมันเบนซิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 157 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.7 โดยเบนซิน 91 ผลิตได้ 80 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.8 และแก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.1 ในขณะที่เบนซิน 95 ผลิตได้ 3 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 55.5 และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 39 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 13.4

กาใช้น้ำมันเบนซิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 130 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9 โดยการใช้น้ำมันเบนซินส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 ลดลงร้อยละ 13.4 เนื่องจากการใช้แก๊สโซฮอล์ 95(E10) ลดลงร้อยละ 19.5 ในขณะที่การใช้แก๊สโซฮอล์ 95(E20) และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) ยังคงเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคาและจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2555 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 1,160 แห่ง และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) จำนวน 61 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 12 แห่ง บางจาก 48 แห่ง และระยองเพียว 1 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน การนำเข้าเพิ่มขึ้นสูงเนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 โรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียมปรับปรุงการผลิตเพื่อรองรับมาตรฐานน้ำมันยูโร 4 ประกอบกับในช่วงเดือนกรกฎาคม – ตุลาคม 2555 โรงกลั่นน้ำมันบางจากหยุดซ่อมบำรุงเนื่องจากเกิดเพลิงไหม้ ซึ่งเป็นช่วงเวลาเดียวกันกับที่โรงกลั่นไทยออยล์ และไออาร์พีซีหยุดซ่อมบำรุง ทำให้การนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มขึ้นสูง ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 27 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่เป็นการส่งออกเบนซิน 91

ไบโอดีเซล ในส่วนของการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 15 ราย มีกำลังการผลิตรวม 5.26 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 33 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 เพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.45 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 15 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในช่วงต้นปี 2554 มีปัญหาน้ำมันปาล์มดิบขาดแคลน ทั้งนี้ ในช่วงเดือนสิงหาคม – กันยายน 2555 มีปัญหาน้ำมันปาล์มดิบขาดแคลน ส่งผลให้มีการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ลดลงในช่วงเดือนดังกล่าวอยู่ที่ระดับ 1.97 ล้านลิตรต่อวัน

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 106 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้น้ำมันเตา ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 43 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 7 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.3 เพื่อใช้ในการผลิตไฟฟ้าทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงที่พม่าหยุดจ่ายก๊าซ ส่วนการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 99 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 6.1 จากความต้องการใช้ภายในประเทศและการส่งออกที่ลดลง

การใช้น้ำมันเครื่องบิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 87 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.0 จากการขนส่งทางอากาศที่ชะลอตัวลงอยู่ที่ร้อยละ 2.9 ในไตรมาสที่สามของปี 2555 จากที่ขยายตัวร้อยละ 8.9 ในไตรมาสที่แล้ว สืบเนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวจากต่างประเทศที่ชะลอตัวลง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.1 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 13 พันบาร์เรลต่อวัน

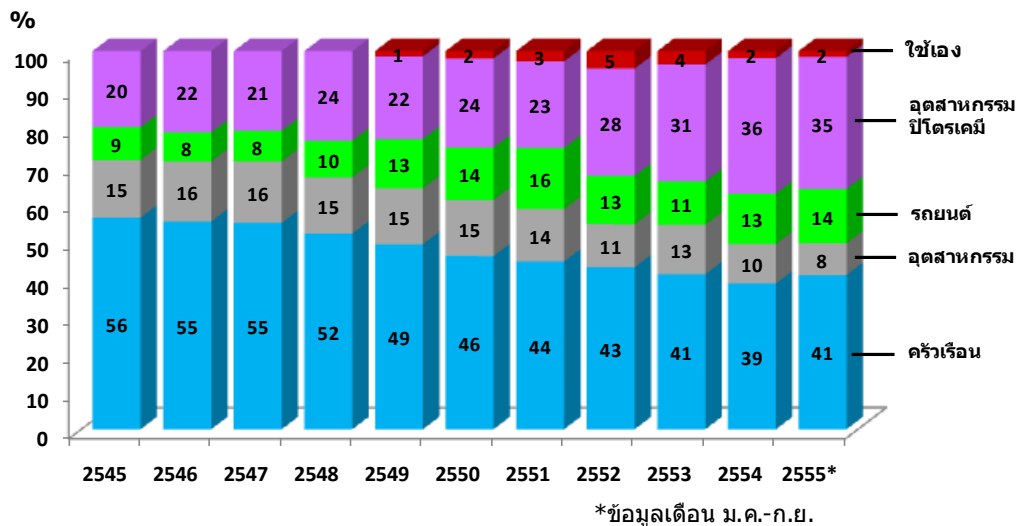
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG), โพรเพน และบิวเทน**

การผลิต LPG ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,444 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.3 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซอยู่ที่ระดับ 2,973 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.7 ในขณะที่การผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 1,470 พันตัน ลดลงร้อยละ 3.2

การใช้ LPG ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 5,516 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 6.0 โดยภาคครัวเรือนซึ่งมีการใช้เป็นสัดส่วนสูงสุด คิดเป็นร้อยละ 41 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 **การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 ส่วน**การใช้ในรถยนต์**คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 14 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 ในขณะที่

การใช้ในภาคอุตสาหกรรมซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 18.9 ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่รัฐบาลได้ประกาศปรับขึ้นราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรมตั้งแต่วันที่ 19 กรกฎาคม 2554 รวมทั้งการปรับราคาขายปลีก LPG ในภาคอุตสาหกรรมตามราคาตลาดโลกโดยไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน ตั้งแต่วันที่ 1 มิถุนายน 2555 โดยอุตสาหกรรมที่เกิดผลกระทบอย่างชัดเจนคืออุตสาหกรรมเซรามิกซ์ ซึ่งทยอยปิดตัวลงจากราคา LPG ที่สูงขึ้นประกอบกับต้นทุนค่าแรงงานที่สูงขึ้น นอกจากนี้ ในส่วนการใช้เองคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 20.2

สัดส่วนการใช้ LPG



การนำเข้าและส่งออก LPG ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 1,339 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 22.4 เนื่องจากความต้องการใช้โดยรวมที่เพิ่มขึ้น ประกอบกับการหยุดซ่อมบำรุงของโรงแยกก๊าซและโรงกลั่นน้ำมัน ได้แก่ ในช่วงวันที่ 1 มีนาคม - 7 เมษายน 2555 โรงกลั่น PTTGC หยุดซ่อมบำรุงประจำปี และในช่วงวันที่ 26 มีนาคม - 23 เมษายน 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 1 ของ ปตท. ลดกำลังการผลิตลงเพื่อซ่อมแซมหน่วยดิ่ง CO₂ จากก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งในช่วงเดือนสิงหาคม - กันยายน 2555 โรงแยกก๊าซหน่วยที่ 4 ของ ปตท. รวมทั้งโรงกลั่นไทยออยล์ และบางจากมีการปิดซ่อมบำรุงทำให้ต้องนำเข้า LPG เพิ่มขึ้น ส่วนการส่งออก อยู่ที่ 8 พันตัน โดยส่วนใหญ่ส่งออกไปประเทศเพื่อนบ้าน ได้แก่ กัมพูชา มาเลเซีย และ สปป.ลาว ตามลำดับ

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2553	2554	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2554	2555	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
การจัดการ	6,008	6,859	5,161	5,783	14.2	12.0
- การผลิต	4,416	5,422	4,067	4,444	22.8	9.3
โรงแยกก๊าซ	2,676	3,428	2,547	2,973	28.1	16.7
โรงกลั่นน้ำมัน	1,730	1,994	1,520	1,470	15.3	-3.2
อื่นๆ	10	-	-	-	-	-
- การนำเข้า	1,591	1,437	1,094	1,339	-9.7	22.4

	2553	2554	ม.ค.-ก.ย.		เปลี่ยนแปลง(%)	
			2554	2555	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
ความต้องการ	6,012	6,906	5,213	5,523	14.9	6.0
- การใช้	5,987	6,890	5,202	5,516	15.1	6.0
ครัวเรือน	2,435	2,656	1,977	2,251	9.1	13.8
อุตสาหกรรม	778	718	569	462	-7.8	-18.9
รถยนต์	680	920	688	794	35.3	15.3
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	1,881	2,465	1,858	1,923	31.1	3.5
ใช้เอง	213	131	108	86	-38.5	-20.2
- การส่งออก	25	16	11	8	-34.6	-31.2

● การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 16,271 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1 ส่วนใหญ่เป็นการใช้น้ำมันดีเซลคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 57 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก รองลงมาคือการใช้ น้ำมันเบนซิน การใช้ NGV และ การใช้ LPG ในรถยนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 26 11 และ 6 ตามลำดับ ซึ่งในส่วนของการใช้ LPG ในรถยนต์ และ การใช้ NGV พบว่ามีการใช้เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ดังนี้

การใช้ LPG ในรถยนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.3 สะท้อนให้เห็นถึงการที่ผู้ใช้รถส่วนหนึ่งหันมาใช้ LPG แทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเนื่องจากมีราคาถูกกว่า ทั้งนี้ จากมติ ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2555 มีรถที่ใช้ LPG 27,535 คัน รถที่ใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันเบนซิน 929,053 คัน และใช้ LPG ร่วมกับน้ำมันดีเซล 5,656 คัน คิดเป็นรถที่ใช้ LPG ทั้งสิ้น 962,244 คัน มีสถานีบริการ LPG ทั่วประเทศจำนวน 1,090 สถานี

การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.0 เนื่องจากผู้ใช้รถหันมาใช้ NGV มากขึ้น จากราคาที่ถูกกว่าน้ำมันเชื้อเพลิง โดยยังคงตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป จนกว่าจะได้ข้อสรุปการศึกษาต้นทุนราคาก๊าซ NGV ที่ชัดเจน โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2555 มีจำนวนรถ NGV ทั้งสิ้น 352,652 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 20.0 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 5.6 มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 479 สถานี อยู่ในเขตกรุงเทพฯ และปริมณฑล 242 สถานี และต่างจังหวัด 237 สถานี

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (ktoe)

	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)		เปลี่ยนแปลง (%)		
				ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
เบนซิน	5,606	5,526	5,463	4,210	26	-1.4	-1.1	1.9
ดีเซล	11,401	11,454	11,895	9,283	57	0.5	3.9	6.8
LPG	778	794	1,073	926	6	2.1	35.3	15.3
NGV	1,282	1,623	2,072	1,851	11	26.6	27.6	18.0
รวม	19,067	19,396	20,503	16,271	100	1.7	5.7	7.1

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณการจัดการลิกไนต์อยู่ที่ระดับ 12,368 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4

การผลิตลิกไนต์ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 3,765 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 21.5 โดยร้อยละ 84 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 3,150 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 16 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชนจำนวน 615 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณ 8,603 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.7

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีปริมาณการใช้ลิกไนต์อยู่ที่ระดับ 12,249 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.1

การใช้ลิกไนต์ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 3,646 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 16.9 โดยร้อยละ 86 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 14 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

การใช้ถ่านหินนำเข้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 8,603 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 59 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน ส่วนที่เหลือร้อยละ 41 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1 เนื่องจากโรงไฟฟ้าเกิดโค โควิด ที่มีกำลังการผลิตติดตั้ง 660 เมกะวัตต์ ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิง เริ่มทดสอบการผลิตตั้งแต่ปลายปี 2554 และผลิตไฟฟ้าเข้าระบบในช่วงปลายเดือนกรกฎาคม 2555

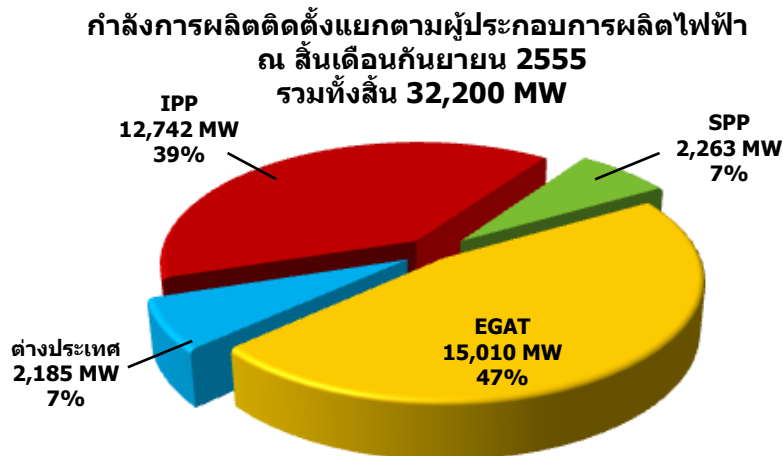
การผลิตและการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดการ	16,186	12,368	-4.4	
การผลิตลิกไนต์	5,992	3,765	-21.5	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,349	3,150	-5.7	84
เหมืองเอกชน	1,643	615	-57.9	16
การนำเข้าถ่านหิน	10,194	8,603	5.7	
ความต้องการ	15,808	12,249	0.1	
การใช้ลิกไนต์	5,614	3,646	-16.9	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,251	3,139	-3.6	86
อุตสาหกรรม	1,363	507	-55.3	14
การใช้ถ่านหิน	10,194	8,603	9.6	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า(SPPและIPP)	3,847	3,570	20.1	41
อุตสาหกรรม	6,347	5,033	3.2	59

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 30 กันยายน 2555 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 32,200 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,010 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,742 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,263 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7 ซึ่งเป็นสัดส่วนที่เท่ากับการนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,185 เมกะวัตต์

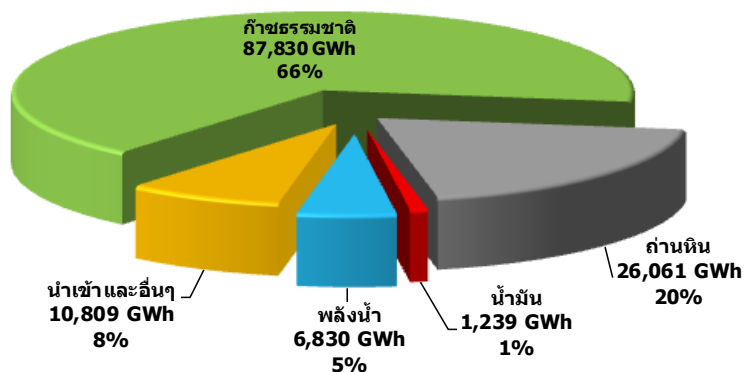


การผลิตพลังงานไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 132,768 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 66 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 87,830 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.5
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 26,061 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.6
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 5 อยู่ที่ระดับ 6,830 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 27.8 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพื่อทดแทนโรงไฟฟ้าที่ใช้ก๊าซธรรมชาติเป็นเชื้อเพลิงในช่วงต้นปี 2555 ที่แหล่งเขตกานมีการปิดซ่อมบำรุงประจำปี
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 อยู่ที่ระดับ 10,809 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.0
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 1,239 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 เพื่อใช้ทดแทนก๊าซธรรมชาติในช่วงกลางเดือนเมษายน 2555 ที่พม่าหยุดจ่ายก๊าซ

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



ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation) ในช่วง 9 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.-ก.ย.)	26,774	75.5

การใช้ไฟฟ้า ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 121,172 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.6 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 ภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมเริ่มฟื้นตัว จากวิกฤติอุทกภัย รวมทั้งนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ และสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าว ส่งผลให้มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าในระดับสูงคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 ภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.4 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.3 กิจกรรมขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 และภาคเกษตรกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 21.4 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2552	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	30,257	33,216	32,799	27,350	10.4	23
กิจการขนาดเล็ก	14,342	15,586	15,446	12,481	6.8	10
ธุรกิจ	21,341	23,005	23,631	19,607	10.3	16
อุตสาหกรรม	60,874	67,952	67,785	54,093	3.1	45
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	4,677	5,049	4,888	3,763	0.7	3
เกษตรกรรม	318	335	297	306	21.4	0.3
อื่นๆ	3,373	4,157	4,009	3,573	17.8	3
รวม	135,181	149,301	148,855	121,172	6.6	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 36,310 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.5 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าทุกกลุ่มมีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 83,476 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.1 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่มีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ยกเว้นส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.8 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากมาตรการลดการใช้พลังงานภาครัฐ

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากในช่วงต้นปี 2555 อุตสาหกรรมส่วนใหญ่สามารถกลับมาผลิตได้อีกครั้งหลังจากเกิดอุทกภัย และผู้ผลิตบางรายเร่งการผลิตเพื่อชดเชยในช่วงที่เกิดอุทกภัย โดยอุตสาหกรรมอาหารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 จากการขยายตัวของการใช้จ่ายเพื่ออุปโภคบริโภคของครัวเรือน อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐานมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เนื่องจากมีการส่งออกไปยังตลาดอาเซียนเพิ่มขึ้น รวมทั้งการลงทุนของภาครัฐในการก่อสร้างทางด้านคมนาคมที่เพิ่มขึ้น อุตสาหกรรมพลาสติกมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 จากการส่งออกไปยังต่างประเทศมากขึ้น อุตสาหกรรมซีเมนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 จากการขยายตัวของก่อสร้างทั้งในและต่างประเทศ และอุตสาหกรรมยานยนต์มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 18.9 เป็นผลจากความต้องการใช้ภายในประเทศที่ขยายตัวตามนโยบายกระตุ้นแรกของรัฐบาลและคำสั่งซื้อจากต่างประเทศ ในขณะที่อุตสาหกรรมสิ่งทอมีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 8.2 เนื่องจากความต้องการจากต่างประเทศลดลง ประกอบกับความสามารถในการแข่งขันด้านแรงงานที่ลดลง และอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 15.8 เนื่องจากผลกระทบจากวิกฤติในกลุ่มประเทศยุโรป โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	ม.ค. - ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2554	2555	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
1. อาหาร	8,034	8,316	8,929	6,669	7,228	3.5	7.4	8.4
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	5,677	6,766	6,770	5,163	5,303	19.2	0.1	2.7
3. สิ่งทอ	5,990	6,603	6,166	4,877	4,477	10.2	-6.6	-8.2
4. อิเล็กทรอนิกส์	5,743	5,986	7,008	5,756	4,846	4.2	17.1	-15.8
5. พลาสติก	3,603	4,155	4,140	3,207	3,354	15.3	-0.3	4.6
6. ซีเมนต์	3,766	3,785	3,807	2,903	3,026	0.5	0.6	4.2
7. ยานยนต์	2,815	3,810	3,854	3,060	3,640	35.4	1.1	18.9
8. เคมีภัณฑ์	2,736	2,993	2,454	1,988	1,642	9.4	-18.0	-17.4
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,423	2,657	2,761	2,092	2,259	9.6	3.9	8.0
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,342	2,575	2,419	1,849	2,033	9.9	-6.1	10.0

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญส่วนใหญ่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากภาวะเศรษฐกิจที่ขยายตัวประกอบกับมาตรการต่างๆ ของรัฐบาล เช่น มาตรการลดค่าครองชีพ การปรับขึ้นอัตราค่าจ้างขั้นต่ำ และปรับขึ้นเงินเดือนข้าราชการ เป็นต้น โดยในส่วนของห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสืบเนื่องจากการขยายตัวของห้างค้าปลีกเพื่อการค้าปลีกบริโภคของครัวเรือนในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 ที่ขยายตัวร้อยละ 4.7 ส่วนของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของธุรกิจโรงแรมและภัตตาคารที่ขยายตัวร้อยละ 7.0 และจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้ ธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ และธุรกิจให้เช่าที่อยู่อาศัยที่ขยายตัวร้อยละ 2.3 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2552	2553	2554	ม.ค. - ก.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2554	2555	2553	2554	2555 (ม.ค.-ก.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	3,889	3,999	4,154	3,152	3,358	2.8	3.9	6.5
2. โรงแรม	3,070	3,326	3,372	2,552	2,793	8.4	1.4	9.4
3. อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์	2,554	2,864	2,909	2,210	2,458	12.1	1.6	11.2
4. ขายปลีก	2,317	2,487	2,679	1,958	2,211	7.3	7.7	12.9
5. อสังหาริมทรัพย์	2,267	2,468	2,502	1,885	2,075	8.9	1.4	10.1
6. โรงพยาบาล	1,862	2,044	2,095	1,537	1,634	9.8	2.5	6.3
7. ขายส่ง	1,517	1,740	1,891	1,401	1,660	14.7	8.7	18.5
8. ก่อสร้าง	909	920	919	707	732	1.2	-0.1	3.5
9. สถาบันการเงิน	884	914	886	668	716	3.5	-3.1	7.3
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	782	812	788	600	651	3.8	-2.9	8.5

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนกันยายน – ธันวาคม 2555 อยู่ที่อัตรา 48 สตางค์ต่อหน่วย ปรับขึ้นจากค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2555 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 30 สตางค์ต่อหน่วย เนื่องจากต้นทุนการผลิตไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 มีจำนวน 46,633 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2555 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับติดลบ 18,423 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	92,766	-14,000	-41,441
2555 (ม.ค.-ก.ย.)	46,633	-18,423	-4,423
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
กรกฎาคม	5,327	-14,213	4,410
สิงหาคม	5,338	-15,325	-1,112
กันยายน	5,036	-18,423	-3,098

- ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน -