

สถานการณ์พลังงานไทย ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556

จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน



สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2555

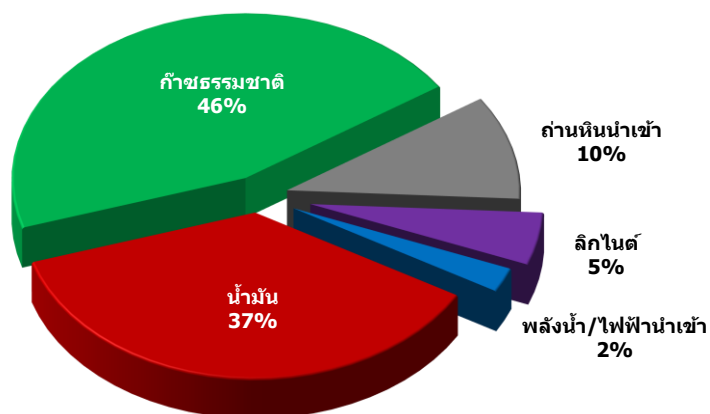
1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเติบโตทางเศรษฐกิจไทยไตรมาสสองของปี 2556 ขยายตัวร้อยละ 2.8 ชะลอลงจากที่ขยายตัวร้อยละ 5.4 ในไตรมาสแรก โดยการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคบริโภคของครัวเรือนครึ่งปีแรกขยายตัวร้อยละ 3.4 โดยไตรมาสสองขยายตัวร้อยละ 2.4 ชะลอตัวลงจากร้อยละ 4.4 ในไตรมาสแรก เนื่องจากการลดลงของแรงส่งจากมาตรการคืบหน้าขึ้นอัตราดอกเบี้ย ด้านการลงทุนรวมครึ่งปีแรกขยายตัวร้อยละ 5.1 เป็นการลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัวร้อยละ 1.9 และการลงทุนภาครัฐที่ขยายตัวร้อยละ 14.8 ในส่วนของการผลิตภาคอุตสาหกรรมครึ่งปีแรกขยายตัวร้อยละ 2.0 โดยไตรมาสสองหดตัวลงร้อยละ 1.0 เทียบกับการขยายตัวร้อยละ 4.9 ในไตรมาสก่อน เนื่องจากได้รับผลกระทบจากการชะลอตัวของเศรษฐกิจโลกและเงินบาทแข็งค่า เช่นเดียวกับการผลิตในภาคเกษตรที่ขยายตัวเพียงร้อยละ 0.4 ด้านสาขาโรงแรมและภัตตาคารพบว่ายังคงขยายตัวในเกณฑ์ดีต่อเนื่อง โดยครึ่งปีแรกขยายตัวร้อยละ 14.5 ตามจำนวนนักท่องเที่ยวที่ขยายตัวเร่งขึ้นในไตรมาสที่สอง ซึ่งปัจจัยเหล่านี้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศ ดังนี้

2. อุปสงค์พลังงาน

ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Consumption) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,025 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.9 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุดร้อยละ 46 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 รองลงมาได้แก่การใช้น้ำมัน สัดส่วนร้อยละ 37 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 การใช้ลิกไนต์ สัดส่วนร้อยละ 5 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4 ในขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า สัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้ลดลงร้อยละ 8.3 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 29.9

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น
ม.ค.-มิ.ย. ปี 2556



3. อุปทานพลังงาน

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Production) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,107 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.9 โดยมีการผลิตก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 และร้อยละ 3.1 ตามลำดับ เช่นเดียวกับคอนเดนเสท มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 ในขณะที่การผลิตลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 8.3 และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำ ลดลงร้อยละ 40.6 เนื่องจากช่วงไตรมาสแรกของปี 2556 มีปริมาณน้ำในอ่างเก็บน้ำของ กพผ. น้อยกว่าปีที่ผ่านมา โดยเฉพาะอ่างเก็บน้ำในภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ทำให้สามารถปล่อยน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้าพลังน้ำได้น้อยกว่าปีก่อน แม้ว่า กพผ. จะผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำเขื่อนวชิราลงกรณ์ และเขื่อนภูมิพลเพิ่มขึ้นอีก 307 เมกะวัตต์ ในช่วงที่แหล่งยาดานาประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือน เมษายนก็ตาม

การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น (Primary Commercial Energy Import (Net)) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,145 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.8 แม้ว่าพลังงานหลายประเภทจะมีการนำเข้าลดลง ทั้งการนำเข้าน้ำมันดิบสุทธิลดลง ร้อยละ 2.2 การนำเข้าถ่านหินสุทธิลดลงร้อยละ 6.2 และการนำเข้าไฟฟ้าสุทธิลดลงร้อยละ 2.5 แต่เนื่องจาก ก๊าซธรรมชาติมีการนำเข้าสุทธิเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 10.4 ทำให้ภาพรวมการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นยังคงเพิ่มขึ้น ในส่วนของการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปสุทธิลดลงร้อยละ 35.8 ทั้งนี้ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อความต้องการใช้ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 ที่ระดับร้อยละ 57 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับร้อยละ 56

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ⁽¹⁾

หน่วย : เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2555	ม.ค.-มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง% (ม.ค.-มิ.ย.)	
		2555	2556	2555	2556
การใช้ ⁽²⁾	1,981	1,968	2,025	4.1	2.9
การผลิต	1,082	1,075	1,107	4.3	2.9
การนำเข้า (สุทธิ)	1,079	1,103	1,145	3.0	3.8
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-152	-116	-117		
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	331	326	344	2.8	5.6
การนำเข้า/การใช้ (%)	54	56	57		

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

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

4. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายและมูลค่าการนำเข้าพลังงาน

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย (Final Modern Energy Consumption) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,322 เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ขยายตัวเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของ

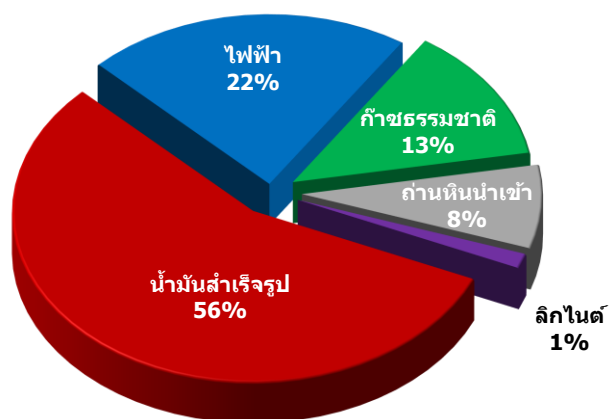
ปีก่อนร้อยละ 1.6 เป็นผลสืบเนื่องจากการลงทุนที่ปรับตัวดีขึ้น โดยในช่วงไตรมาสแรกของปี 2556 การลงทุนรวมขยายตัวร้อยละ 5.1 ทั้งการลงทุนภาคเอกชนในเครื่องมือเครื่องจักรและการก่อสร้าง การลงทุนภาครัฐรวมทั้งการขยายตัวของการผลิตภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 2.0 ส่งผลให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 56 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 การใช้ไฟฟ้า สัดส่วนร้อยละ 22 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 การใช้ก๊าซธรรมชาติ สัดส่วนร้อยละ 13 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 และ การใช้ลิกไนต์ สัดส่วนร้อยละ 1 เพิ่มขึ้นถึงกว่าเท่าตัว ในขณะที่การใช้ถ่านหินนำเข้า ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 19.0

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย: เทียบเท่าพันบาร์เรลน้ำมันดิบ/วัน

	2552	2553	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)
ปริมาณการใช้	1,130	1,188	1,230	1,299	1,322
น้ำมันสำเร็จรูป	640	650	668	703	738
ไฟฟ้า	238	263	262	280	290
ถ่านหินนำเข้า	135	141	128	133	105
ลิกไนต์	20	19	27	15	18
ก๊าซธรรมชาติ	97	115	145	169	170
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	3.4	5.2	3.5	5.7	1.6
น้ำมันสำเร็จรูป	1.8	1.4	2.8	5.3	3.3
ไฟฟ้า	-0.2	10.5	-0.4	6.8	3.2
ถ่านหินนำเข้า	7.3	4.7	-9.7	3.9	-19.0
ลิกไนต์	-3.6	-1.2	41.6	-43.7	123.3
ก๊าซธรรมชาติ	21.9	18.8	25.8	16.1	1.5

สัดส่วนการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ม.ค.-มิ.ย. ปี 2556



มูลค่าการนำเข้าพลังงาน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด 688 พันล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.2 โดยน้ำมันดิบซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 76 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด มีมูลค่าการนำเข้า 520 พันล้านบาท ลดลงร้อยละ 14.7 จากปริมาณการนำเข้าน้ำมันดิบช่วงดังกล่าวที่ลดลง รวมทั้งราคาน้ำมันดิบเฉลี่ยในตลาดโลกช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 104 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 111 เหรียญสหรัฐต่อบาร์เรล ประกอบกับค่าเงินบาทที่แข็งค่าต่อเนื่องในช่วงดังกล่าวส่งผลให้มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบปรับตัวลดลง เช่นเดียวกับมูลค่าการนำเข้าถ่านหิน และไฟฟ้านำเข้าที่ลดลงร้อยละ 24.1 และร้อยละ 6.5 ตามปริมาณการนำเข้าช่วงดังกล่าวที่ลดลง ด้านมูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ลดลงร้อยละ 3.5 จากปัจจัยเงินบาทแข็งค่า และราคาก๊าซธรรมชาติในตลาดโลกลดลง ในขณะที่น้ำมันสำเร็จรูป และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) มีมูลค่าการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 และร้อยละ 49.5 ตามลำดับ ตามปริมาณความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น

มูลค่าการนำเข้าพลังงาน

หน่วย : พันล้านบาท

มูลค่าการนำเข้า	ม.ค.-มิ.ย.		2556 (ม.ค.-มิ.ย.)	
	2555	2556	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
น้ำมันดิบ	609	520	-14.7	76
น้ำมันสำเร็จรูป	65	70	6.9	10
ก๊าซธรรมชาติ	54	52	-3.5	8
ถ่านหิน	24	18	-24.1	3
ไฟฟ้า	9	9	-6.5	1
ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG)	13	19	49.5	3
รวม	775	688	-11.2	100

5. น้ำมันดิบและคอนเดนเสท

● การผลิตน้ำมันดิบและคอนเดนเสท ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณ 250 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 24 ของปริมาณความต้องการใช้ในโรงกลั่น เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.8

การผลิตน้ำมันดิบ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 156 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่ง Big Oil Project แหล่งสิริกิติ์ แหล่งสงขลา แหล่งจัสมิน และแหล่งบัวหลวง

การผลิตคอนเดนเสท ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 94 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.6 จากการผลิตที่เพิ่มขึ้นของแหล่งบงกช แหล่งไพลิน แหล่งพูนานและจักรวาล แหล่งตราด และแหล่งภูฮ่อม

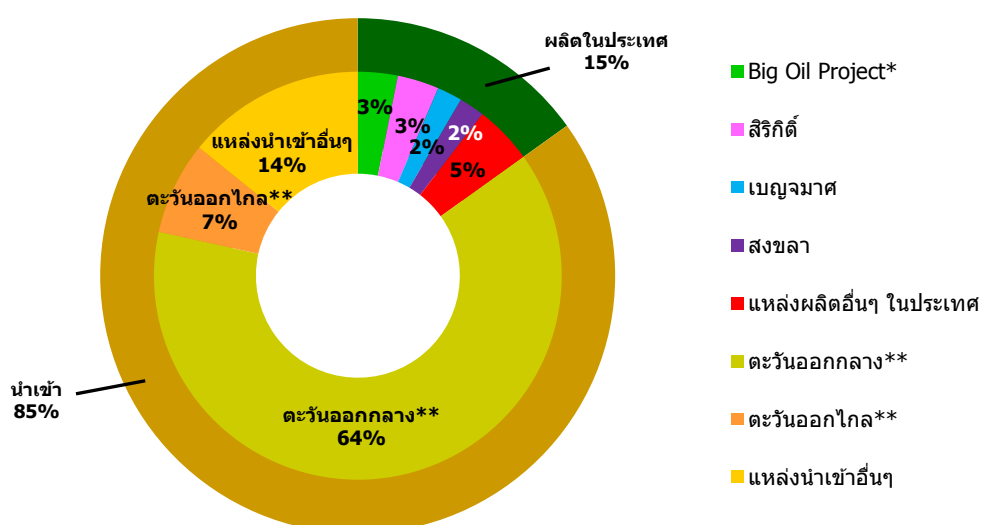
● การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดิบ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 876 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่นำเข้าจากกลุ่มประเทศ ตะวันออกกลาง ในส่วนของการส่งออกน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 37.1 จากช่วง เดียวกันของปีก่อน

การจัดการและการใช้น้ำมันดิบ

หน่วย : พันบาร์เรล/วัน

ปี	การจัดการ					การใช้	
	น้ำมันดิบ	คอนเดนเสท	รวม	นำเข้า	รวมทั้งสิ้น	ส่งออก	ใช้ในโรงกลั่น
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	149	90	239	860	1,099	41	979
2556 (ม.ค.-มิ.ย.)	156	94	250	876	1,126	31	1,049
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)							
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	8.5	-2.7
2555	6.7	6.8	6.5	8.3	7.9	26.3	4.6
2556 (ม.ค.-มิ.ย.)	3.1	11.6	4.8	-4.1	2.5	-37.1	7.2

การจัดการน้ำมันดิบ ม.ค.-มิ.ย. 2556



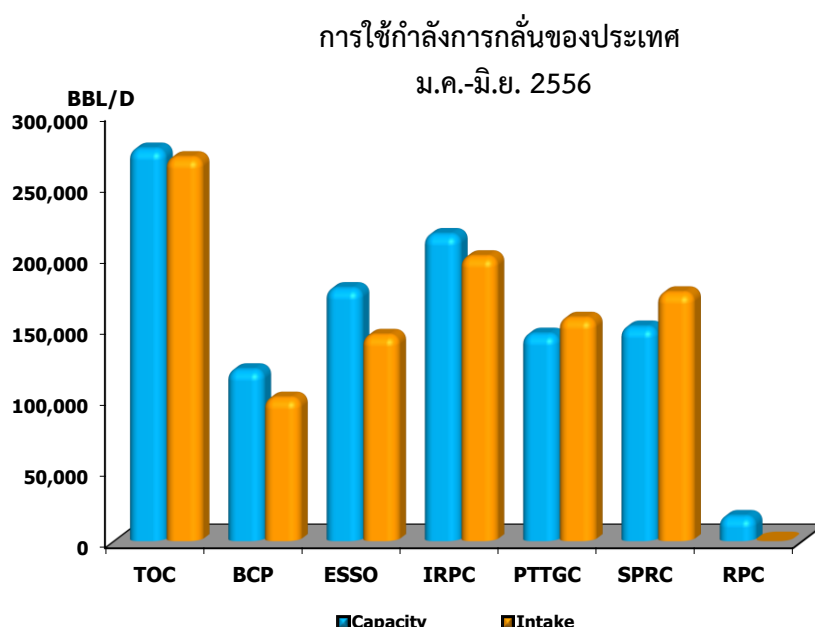
* BIG OIL PROJECT ของบริษัท ยูโนแคล (เดิม) ประกอบด้วย แหล่งปลาทอง ปลาหมึก กะพง สุราษฎร์ และยะลา

** ตะวันออกกลาง ได้แก่ สหรัฐอาหรับเอมิเรตส์ ซาอุดีอาระเบีย โอมาน กาตาร์ และอื่นๆ

ตะวันออกไกล ได้แก่ มาเลเซีย อินโดนีเซีย บรูไน และอื่นๆ

- **กำลังการกลั่นน้ำมันดิบ** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีความสามารถในการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,099 พันบาร์เรลต่อวัน โดยไทยออยล์ (TOC) มีกำลังการกลั่น 275 พันบาร์เรลต่อวัน ไออาร์พีซี (IRPC) มีกำลังการกลั่น 215 พันบาร์เรลต่อวัน เอสโซ่ (ESSO) มีกำลังการกลั่น 177 พันบาร์เรลต่อวัน สตาร์ปิโตรเลียม (SPRC) มีกำลังการกลั่น 150 พันบาร์เรลต่อวัน พีทีที โกลบอล เคมิคอล (PTTGC) มีกำลังการกลั่น 145 พันบาร์เรลต่อวัน บางจาก (BCP) มีกำลังการกลั่น 120 พันบาร์เรลต่อวัน และระยองเพียวริฟายเออร์ (RPC) มีกำลังการกลั่น 17 พันบาร์เรลต่อวัน

- **การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่น** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,042 พันบาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 95 ของความสามารถในการกลั่นทั่วประเทศ ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน แม้ว่าในช่วงไตรมาสสองของปี 2556 มีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทั้งหน่วยกลั่นที่ 4 ของโรงกลั่นน้ำมันบางจาก หยุดช่วงวันที่ 12 – 25 มิถุนายน โรงกลั่นน้ำมันไทยออยล์ และโรงกลั่นพีทีที โกลบอล เคมิคอล หยุดช่วงเดือนพฤษภาคม – มิถุนายน และโรงกลั่นสตาร์ปิโตรเลียม หยุดช่วงวันที่ 21 – 23 มิถุนายน แต่เนื่องจากไตรมาสแรกมีการใช้กำลังการกลั่นน้ำมันดิบในระดับสูง ส่งผลให้ภาพรวมช่วง 6 เดือนแรกของปียังคงมีการใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นเพิ่มขึ้น



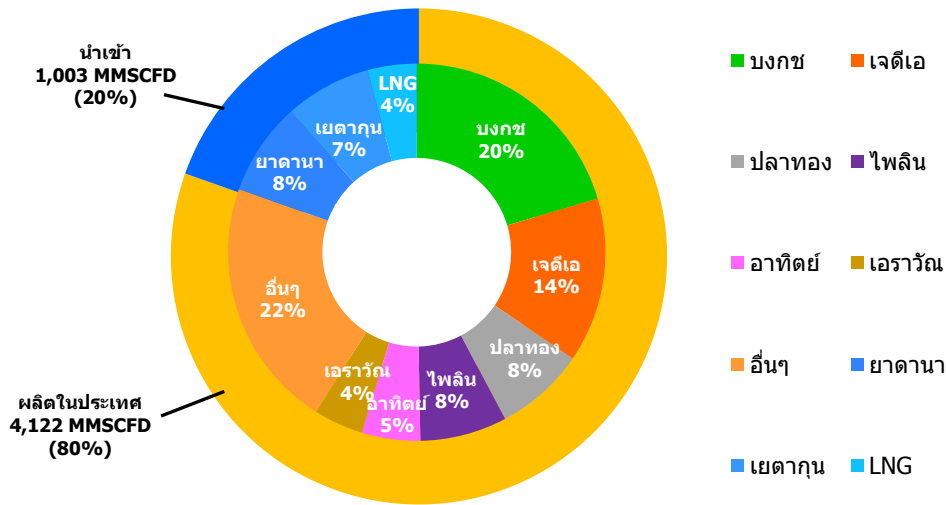
6. ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการจัดหารวมทั้งประเทศอยู่ที่ระดับ 5,125 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 80 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 20

การผลิตก๊าซธรรมชาติ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 การผลิตภายในประเทศอยู่ที่ระดับ 4,122 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.7 จากแหล่งบงกช แหล่งไพลิน แหล่งฟูนาน และจักรวาล แหล่งภู่อ่อม แหล่งสิริกิติ์ และแหล่งน้ำพอง เพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น

การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและก๊าซธรรมชาติเหลว ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 1,003 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.4 จากความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มขึ้น

การจัดการก๊าซธรรมชาติ ม.ค.-มิ.ย. 2556



● การใช้ก๊าซธรรมชาติ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 4,671 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.8 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ของการใช้ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.0 อยู่ที่ระดับ 2,781 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน อย่างไรก็ตามการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเดือนเมษายนลดลงจากเดือนมีนาคมร้อยละ 12.7 เนื่องจากประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซระหว่างวันที่ 5 – 14 เมษายน ส่งผลให้โรงไฟฟ้าพระนครเหนือ และโรงไฟฟ้าพระนครใต้ ซึ่งถูกออกแบบให้ใช้เชื้อเพลิงก๊าซธรรมชาติเท่านั้นไม่สามารถผลิตไฟฟ้าได้ ด้านการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.5 และการใช้เพื่อเป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 ในขณะที่การใช้เป็นเชื้อเพลิงในโรงงานอุตสาหกรรม มีการใช้ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อยร้อยละ 0.7

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา**

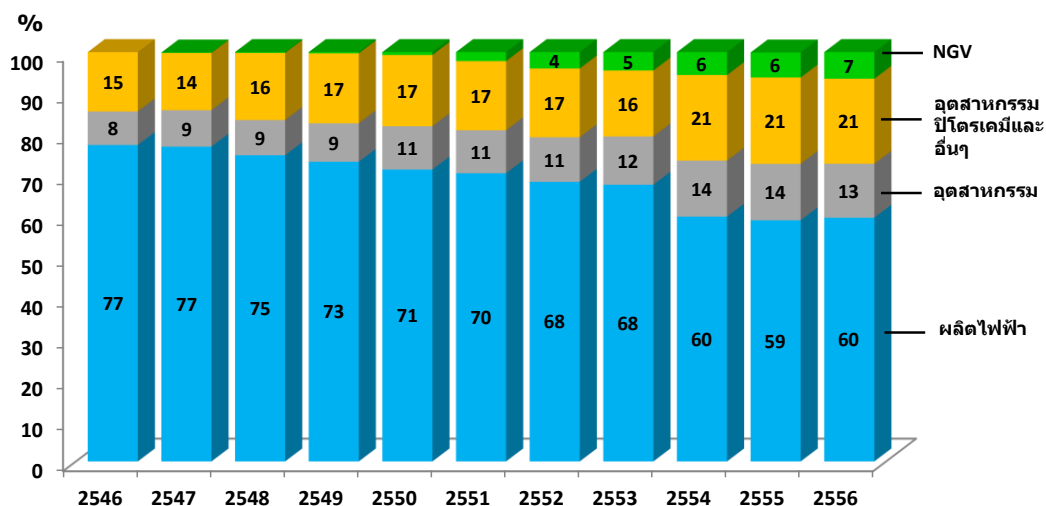
หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุต/วัน

สาขา	2553	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,728	2,476	2,670	2,781	7.0	60
อุตสาหกรรม	478	569	628	616	-0.7	13
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	652	867	958	970	5.5	21
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	181	231	278	304	10.5	7
การใช้	4,039	4,143	4,534	4,671	5.8	100

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

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

สัดส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติ ม.ค. - มิ.ย. 2556



7. ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 19,522 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.1 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 13,920 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 71 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 29 ส่งออกไปจำหน่ายยังประเทศสิงคโปร์ จำนวน 5,602 บาร์เรลต่อวัน

การผลิต การส่งออก และการใช้ NGL

หน่วย : บาร์เรล/วัน

รายการ	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	18,923	19,522	7.1	100
การส่งออก	5,149	5,602	25.6	29
การใช้ภายในประเทศ	13,774	13,920	1.1	71

8. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 980 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นการผลิตน้ำมันดีเซลและน้ำมันเตา ซึ่งมีการผลิตลดลงร้อยละ 6.8 และร้อยละ 4.8 ตามลำดับ รวมทั้งน้ำมันเบนซิน 91 ซึ่งมีการผลิตลดลงจากนโยบายยกเลิกการจำหน่ายเบนซิน 91 ตั้งแต่วันที่ 1 มกราคม 2556 เพื่อส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทน

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 806 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.1 ทั้งนี้การใช้น้ำมันสำเร็จรูปส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด

ที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 15.1 และร้อยละ 26.5 ตามลำดับ รวมทั้งน้ำมันเบนซิน 91 ที่มีการใช้ลดลงจากมาตรการยกเลิกการจำหน่าย อย่างไรก็ตามการจำหน่ายน้ำมันเบนซิน 91 ในต่างจังหวัดได้ผ่อนผันให้สามารถจำหน่ายได้จนถึงสิ้นเดือนมีนาคม 2556 เพื่อรอให้น้ำมันคงเหลือในคลังหมด ทำให้ในช่วงไตรมาสแรกยังมีปริมาณการใช้น้ำมันดังกล่าวอยู่บางส่วน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 77 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 14.6 ตามความต้องการใช้ในประเทศที่เพิ่มสูงขึ้น รวมทั้งเพื่อใช้เป็นเชื้อเพลิงทดแทนระหว่างก๊าซธรรมชาติจากประเทศพม่าหยุดจ่าย ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปมีปริมาณลดลงร้อยละ 18.6 อยู่ที่ระดับ 167 พันบาร์เรลต่อวัน

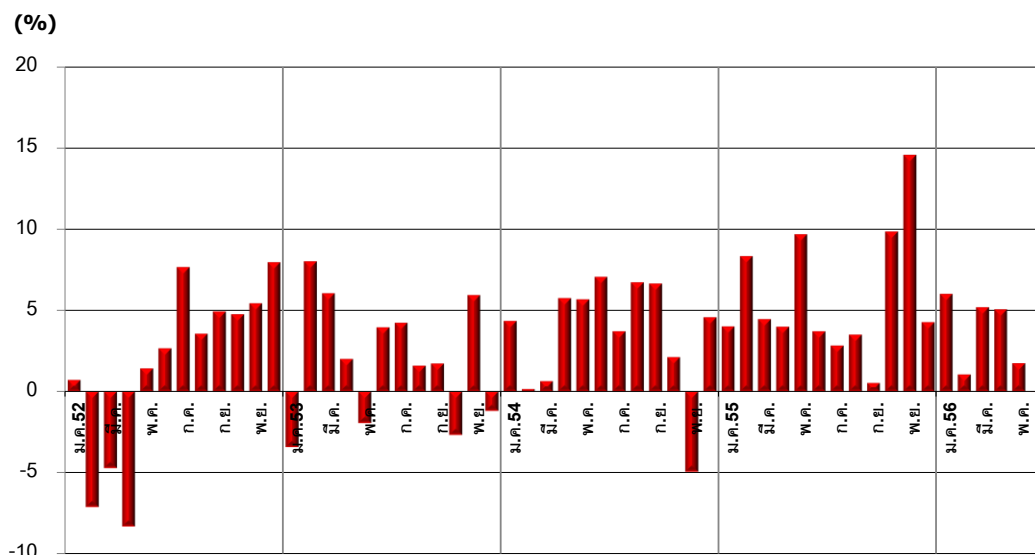
การผลิต การใช้ การนำเข้า และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป

2556 (ม.ค.-มิ.ย.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	142	166	6	26	8.4	4.2	78.3	-15.8
เบนซิน 91	4	25	-	24	-93.5	-70.6	-	-18.0
เบนซิน 95	11	13	-	1	1,273.8	613.7	-	39.2
แก๊สโซฮอล์ 91	56	56	-	-	61.3	61.5	-	-
แก๊สโซฮอล์ 95	71	71	-	0.1	90.4	91.6	-	5,180.0
เบนซินพื้นฐาน	-	-	6	-	-	-	78.3	-
ดีเซล	375	409	7	62	3.3	-6.8	3,643.2	-33.1
น้ำมันก๊าด	0.2	6	-	-	-26.5	179.5	-	-
น้ำมันเครื่องบิน	96	108	0.5	17	6.7	5.1	950.5	40.7
น้ำมันเตา	38	104	5	62	-15.1	-4.8	-33.0	-9.6
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	155	187	58	0.2	1.8	0.3	4.2	-27.2
รวม	806	980	77	167	3.1	-1.8	14.6	-18.6

*ไม่รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

ม.ค. 2552 - มิ.ย. 2556



● น้ำมันเบนซิน

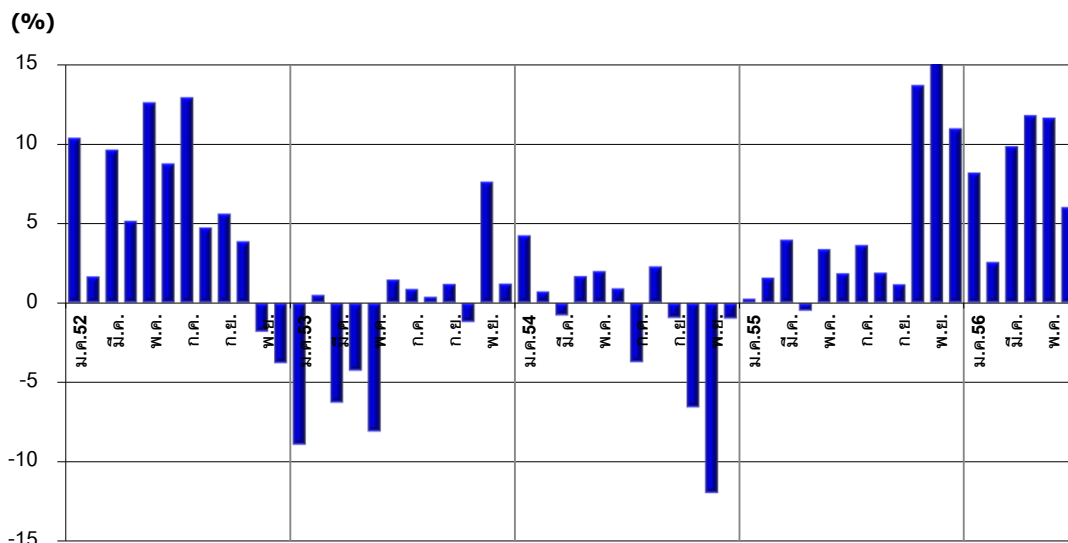
การผลิตน้ำมันเบนซิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 166 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.2 โดยเบนซิน 91 ผลิตได้ 25 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 70.6 จากการยกเลิกจำหน่ายเบนซิน 91 ในขณะที่แก๊สโซฮอล์ 91 ผลิตได้ 56 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 61.5 เบนซิน 95 ผลิตได้ 13 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 613.7 เพื่อรองรับความต้องการใช้ทดแทนเบนซิน 91 ที่เพิ่มขึ้นมาก และแก๊สโซฮอล์ 95 ผลิตได้ 71 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 91.6

การใช้น้ำมันเบนซิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 142 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.4 ทั้งนี้การใช้น้ำมันเบนซินทุกประเภทเพิ่มขึ้นจากผลของนโยบายยกเลิกการใช้เบนซิน 91 ซึ่งทำให้ปริมาณการใช้เบนซิน 91 ลดลงร้อยละ 93.5 ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซิน 95 เพิ่มขึ้นถึงกว่า 10 เท่า จาก 1 พันบาร์เรลต่อวัน ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2555 เป็น 11 พันบาร์เรลต่อวัน ในช่วงครึ่งปีแรกของปีนี้ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1,273.8 เช่นเดียวกับการใช้แก๊สโซฮอล์ 91 ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 61.3 และการใช้แก๊สโซฮอล์ 95 เพิ่มขึ้นร้อยละ 90.4 โดยทั้งการใช้แก๊สโซฮอล์ 95(E10) แก๊สโซฮอล์ 95(E20) และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) ยังคงมีการใช้เพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องจากมาตรการจูงใจด้านราคาและจำนวนสถานีจำหน่ายที่เพิ่มขึ้นจากการเปลี่ยนหัวจ่ายเบนซิน 91 มาเป็นหัวจ่ายแก๊สโซฮอล์ โดย ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2556 มีสถานีจำหน่ายแก๊สโซฮอล์ 95(E20) จำนวน 1,679 แห่ง แบ่งเป็นของ ปตท. 896 แห่ง บางจาก 648 แห่ง ปตท. บริหารธุรกิจค้าปลีก 100 แห่ง ไทยออยล์ 1 แห่ง และเชลล์ 34 แห่ง และแก๊สโซฮอล์ 95(E85) มีสถานีจำหน่ายจำนวน 118 แห่ง โดยแบ่งเป็นของ ปตท. 30 แห่ง บางจาก 68 แห่ง ระยองเพียว 11 แห่ง และสยามเชมิ 9 แห่ง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 6 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 78.3 เนื่องจากในช่วงไตรมาสสองโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง ทำให้กลุ่มน้ำมันเบนซินที่ผลิตเข้าระบบลดลง ส่งผลให้ต้องนำเข้าเบนซินพื้นฐานเพิ่มสูงขึ้น ส่วนการส่งออกเบนซินอยู่ที่ระดับ 26 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 15.8 เนื่องจากมีความต้องการใช้ในประเทศในระดับสูง

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันเบนซิน

ม.ค. 2552 - มิ.ย. 2556



เอทานอล ปัจจุบันมีโรงงานผลิตเอทานอลที่เดินระบบแล้ว 21 โรง มีกำลังการผลิตรวม 3.89 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 24 พันบาร์เรลต่อวัน โดยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตเอทานอลเพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.57 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 16 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 38.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน จากผลของนโยบายยกเลิกการใช้เบนซิน 91 ด้านราคาเฉลี่ยเอทานอลช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ราคา 23.54 บาทต่อลิตร สูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ราคา 21.24 บาทต่อลิตร

- **น้ำมันดีเซล**

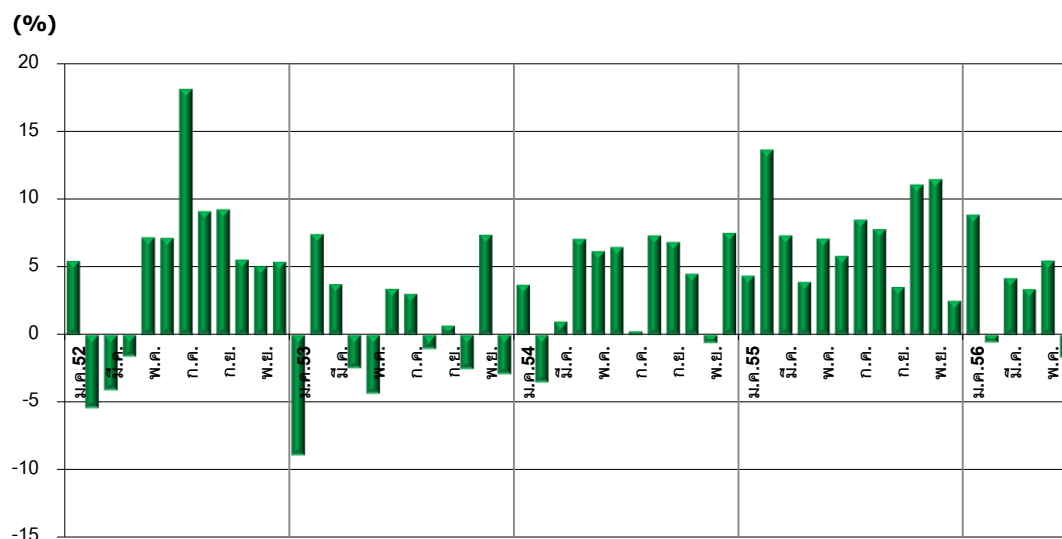
การผลิตน้ำมันดีเซล ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 409 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.8

การใช้น้ำมันดีเซล ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 375 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 โดยเฉพาะช่วงไตรมาสแรกซึ่งเป็นฤดูกาลเก็บเกี่ยวพืชผลทางการเกษตรและฤดูหีบอ้อย ทำให้มีความต้องการใช้น้ำมันดีเซลในระดับสูง

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 7 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มสูงขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงกว่า 30 เท่า จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำรองในการผลิตไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายน ด้านการส่งออกอยู่ที่ระดับ 62 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 33.1 เนื่องจากมีความต้องการใช้ภายในประเทศในระดับสูง

อัตราการขยายตัวของการใช้น้ำมันดีเซล

ม.ค. 2552 - มิ.ย. 2556



ไบโอดีเซล การผลิตไบโอดีเซล ปี 100 ปัจจุบันมีโรงงานผลิตที่ได้คุณภาพตามประกาศของกรมธุรกิจพลังงาน จำนวน 11 ราย มีกำลังการผลิตรวม 4.96 ล้านลิตรต่อวัน หรือประมาณ 31 พันบาร์เรลต่อวัน โดยช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตไบโอดีเซล ปี 100 เพื่อใช้เป็นพลังงาน 2.80 ล้านลิตรต่อวัน หรืออยู่ที่ระดับ 18 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน เนื่องจากกรมธุรกิจพลังงานได้ออกประกาศปรับเพิ่มสัดส่วนไบโอดีเซลในน้ำมันดีเซลจากเดิมร้อยละ 3.5 – 5 มาอยู่ที่ร้อยละ 4.5 – 5 ตั้งแต่วันที่ 1 พฤศจิกายน 2555 เพื่อแก้ปัญหาปาล์มน้ำมันล้นตลาด

- **น้ำมันเตา**

การผลิตน้ำมันเตา ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 104 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การใช้น้ำมันเตา ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 38 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 15.1 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม อยู่ที่ระดับ 33 พันบาร์เรลต่อวัน ที่เหลือเป็นการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า 5 พันบาร์เรลต่อวัน

การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 5 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 33.0 ด้านการส่งออกน้ำมันเตาอยู่ที่ระดับ 62 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งส่วนใหญ่เป็นน้ำมันเตา Grade 5 ที่มีปริมาณเกินความต้องการใช้ภายในประเทศ

- **น้ำมันเครื่องบิน**

การผลิตน้ำมันเครื่องบิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 108 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.1 จากความต้องการใช้ภายในประเทศที่เพิ่มขึ้น

การใช้น้ำมันเครื่องบิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 96 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.7 จากการขนส่งทางอากาศที่ขยายตัวสูง สืบเนื่องจากจำนวนนักท่องเที่ยวที่ยังขยายตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง โดยไตรมาสสองมีนักท่องเที่ยวต่างประเทศเดินทางเข้าประเทศไทยถึง 5.9 ล้านคน

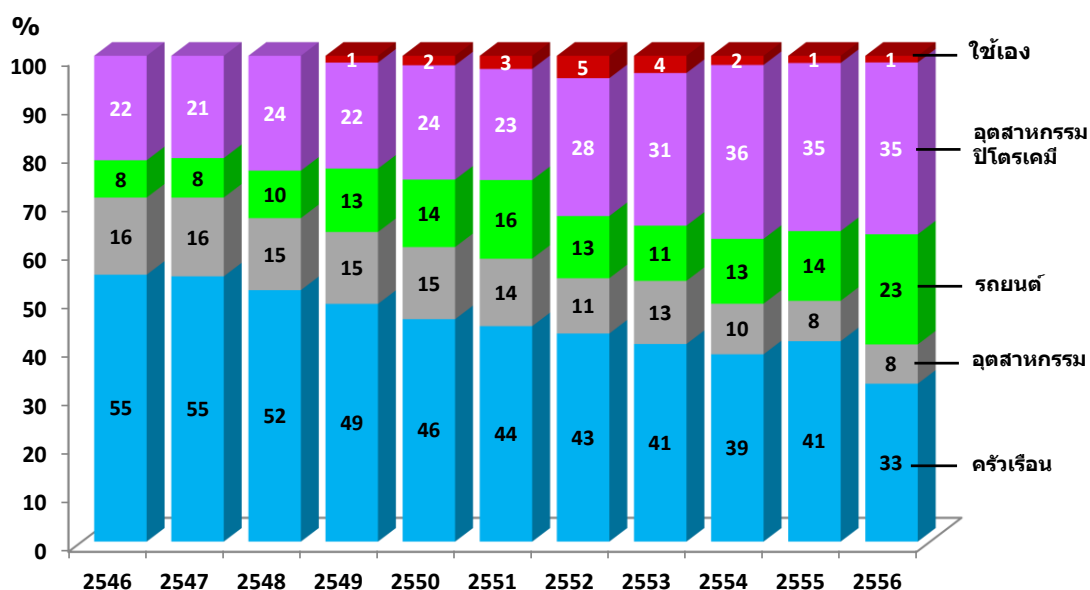
การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าอยู่ที่ระดับ 0.5 พันบาร์เรลต่อวัน และมีการส่งออกอยู่ที่ระดับ 17 พันบาร์เรลต่อวัน

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

การผลิต LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,911 พันตัน ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.3 โดยเป็นการผลิตจากโรงแยกก๊าซที่ระดับ 1,997 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.0 ในขณะที่การผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันอยู่ที่ระดับ 913 พันตัน ลดลงร้อยละ 8.7 เนื่องจากมีโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่งหยุดซ่อมบำรุงในช่วงดังกล่าว

การใช้ LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 3,734 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.8 โดยการใช้ใน *อุตสาหกรรมปิโตรเคมี* คิดเป็นสัดส่วนการใช้สูงสุด ร้อยละ 35 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 *ภาคครัวเรือน* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 33 ของปริมาณการใช้ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 17.6 ในขณะที่ *ภาคขนส่ง* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 23 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 59.9 เนื่องจากมีการตรึงราคาจำหน่าย LPG ภาคขนส่งไว้ที่ 21.38 บาทต่อกิโลกรัม ซึ่งต่ำกว่าราคาขายปลีกน้ำมันเชื้อเพลิงในประเทศมาก ส่งผลให้ความต้องการใช้ LPG เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง นอกจากนี้กรมธุรกิจพลังงานมีมาตรการสกัดกั้นการลักลอบนำก๊าซ LPG ภาคครัวเรือนซึ่งมีราคาถูกไปใช้ผิดประเภท รวมทั้งปราบปรามการลักลอบจำหน่ายไปยังประเทศเพื่อนบ้าน ส่งผลให้การใช้ LPG ภาคครัวเรือนลดลง *ภาคอุตสาหกรรม* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.7 *การใช้เอง* คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 15.4

สัดส่วนการใช้ LPG 2546 - 2556 (ม.ค. - มิ.ย.)



การนำเข้าและส่งออก LPG ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน อยู่ที่ 909 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.3 เนื่องจากในช่วงดังกล่าวมีความต้องการใช้ LPG ในประเทศเพิ่มสูงขึ้น ในขณะที่การผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันและโรงแยกก๊าซอยู่ในระดับค่อนข้างคงที่ ทำให้ต้องนำเข้า LPG โพรเพนและบิวเทนเพิ่มขึ้น ตลอดจนทำให้ส่งออก LPG ในช่วงดังกล่าวลดลงร้อยละ 27.3

การผลิตและการใช้ LPG, โพรเพน และบิวเทน

หน่วย : พันตัน

	2554	2555	ม.ค. - มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)
			2555	2556	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)
การจัดหา	6,859	7,779	3,773	3,820	1.2
- การผลิต	5,422	6,049	2,902	2,911	0.3
โรงแยกก๊าซ	3,428	4,078	1,902	1,997	5.0
โรงกลั่นน้ำมัน	1,994	1,971	1,000	913	-8.7
อื่นๆ					
- การนำเข้า	1,437	1,730	871	909	4.3
ความต้องการ	6,906	7,396	3,602	3,737	3.7
- การใช้	6,890	7,386	3,597	3,734	3.8
ครัวเรือน	2,656	3,047	1,472	1,214	-17.6
อุตสาหกรรม	718	614	307	302	-1.7
รถยนต์	920	1,061	529	846	59.9
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,465	2,555	1,228	1,321	7.5
ใช้งเอง	131	110	61	51	-15.4
- การส่งออก	16	10	5	3	-27.3

● **การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 การใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 11,925 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.6 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกชนิดเชื้อเพลิง ทั้งการใช้น้ำมันดีเซล ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55 ของการใช้พลังงานในการขนส่งทางบก มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 รองลงมาคือน้ำมันเบนซิน สัดส่วนร้อยละ 25 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 รวมทั้งการใช้ NGV และ LPG ในรถยนต์ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 11 และร้อยละ 8 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ NGV เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เนื่องจากผู้ขับรถหันมาใช้ NGV มากขึ้น จากราคาที่ถูกกว่าน้ำมันเชื้อเพลิง โดยยังคงตรึงราคาขายปลีก NGV ไว้ที่ 10.50 บาท/กิโลกรัม ตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นมา โดย ณ เดือนมิถุนายน 2556 มีจำนวนรถ NGV ทั้งหมด 413,007 คัน ทดแทนน้ำมันเบนซินร้อยละ 20.8 และทดแทนน้ำมันดีเซลได้ร้อยละ 5.0 มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมด 486 สถานี

การใช้ LPG ในรถยนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 59.9 สะท้อนให้เห็นถึงการที่ผู้ขับรถส่วนหนึ่งหันมาใช้ LPG แทนการใช้น้ำมันเชื้อเพลิงเนื่องจากมีราคาถูกกว่า ทั้งนี้ จากมติ ครม. เมื่อวันที่ 14 พฤษภาคม 2555 เห็นชอบให้ กบง. พิจารณาการปรับราคาขายปลีก LPG ภาคขนส่งให้ราคาไม่เกินต้นทุน LPG จากโรงกลั่นน้ำมัน โดยกำหนดอัตราเงินส่งเข้ากองทุนน้ำมันเชื้อเพลิงในแต่ละเดือนได้ตามความเหมาะสม เริ่มตั้งแต่วันที่ 16 สิงหาคม 2555 เป็นต้นไป โดย ณ เดือนมิถุนายน 2556 มีรถที่ใช้ LPG ทั้งหมด 1,075,283 คัน

การใช้พลังงานในการขนส่งทางบก

หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE)

	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)		เปลี่ยนแปลง (%)		
			ปริมาณ	สัดส่วน (%)	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)
เบนซิน	5,462	5,741	3,038	25	-1.2	5.1	8.4
ดีเซล	11,638	12,471	6,547	55	1.6	7.2	3.3
LPG	1,073	1,238	988	8	35.3	15.3	59.9
NGV	2,068	2,498	1,352	11	27.5	20.8	10.6
รวม	20,242	21,947	11,925	100	4.3	8.4	8.6

9. ถ่านหิน/ลิกไนต์

● **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณการจัดหาอยู่ที่ระดับ 7,430 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.6

การผลิตลิกไนต์ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณ 2,330 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.5 โดยร้อยละ 92 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. จำนวน 2,133 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ส่วนที่เหลือร้อยละ 8 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชนจำนวน 197 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

การนำเข้าถ่านหิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณ 5,100 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.2

- การใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 3,966 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.6

การใช้ลิแกนด์ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 2,572 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 11.4 โดยร้อยละ 82 ของปริมาณการใช้ลิแกนด์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 18 ส่วนใหญ่นำไปใช้ในอุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์

การใช้ถ่านหินนำเข้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 5,100 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 8.3 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 51 ของปริมาณการใช้ถ่านหิน ส่วนที่เหลือร้อยละ 49 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP และ IPP

การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

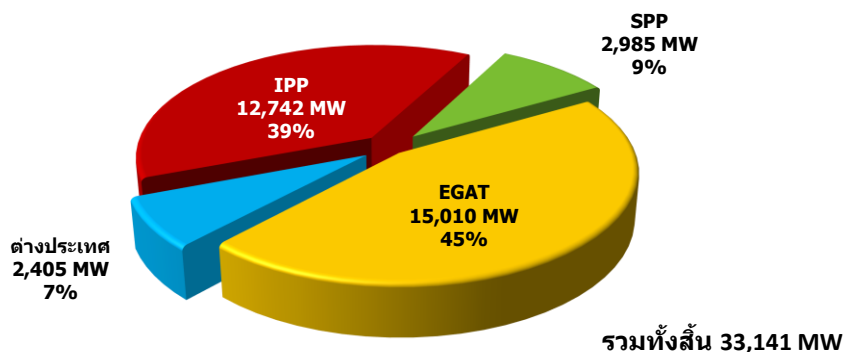
หน่วย: พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)		
		ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน(%)
การจัดหา	16,240	7,430	-6.6	
การผลิตลิแกนด์	4,752	2,330	-7.5	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	4,109	2,133	4.5	92
เหมืองเอกชน	643	197	-58.7	8
การนำเข้าถ่านหิน	11,488	5,100	-6.2	
ความต้องการ	16,407	3,966	-2.6	
การใช้ลิแกนด์	4,919	2,572	11.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,150	2,116	0.5	82
อุตสาหกรรม	769	456	123.3	18
การใช้ถ่านหิน	11,488	5,100	-8.3	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	4,856	2,508	6.1	49
อุตสาหกรรม	6,632	2,593	-19.0	51

10. ไฟฟ้า

กำลังการผลิตติดตั้ง ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2556 มีจำนวนรวมทั้งสิ้น 33,141 เมกะวัตต์ เป็นการผลิตติดตั้งของ กฟผ. 15,010 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 45 รับซื้อจาก IPP จำนวน 12,742 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 39 รับซื้อจาก SPP จำนวน 2,985 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 9 และนำเข้าจาก สปป.ลาว และแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย จำนวน 2,405 เมกะวัตต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 7

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามผู้ประกอบการผลิตไฟฟ้า
ณ สิ้นเดือนมิถุนายน 2556

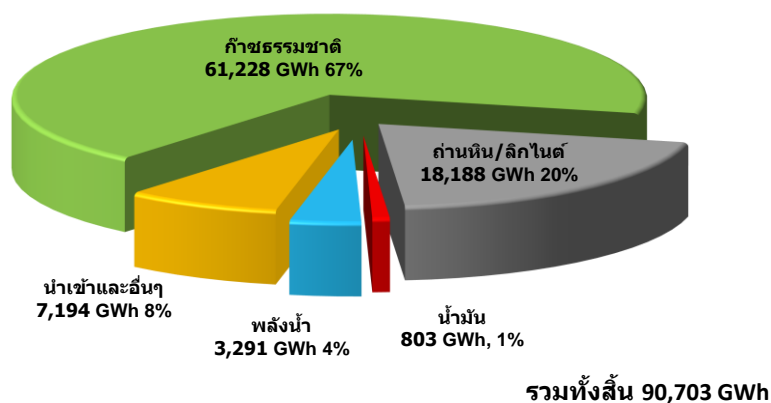


การผลิตพลังงานไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 90,703 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

การผลิตพลังงานไฟฟ้าตามชนิดของเชื้อเพลิงที่สำคัญในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 สรุปได้ดังนี้

- การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของปริมาณการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 61,228 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9
- การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 20 อยู่ที่ระดับ 18,188 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7
- การผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 4 อยู่ที่ระดับ 3,291 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 40.6
- การนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป. ลาว ไฟฟ้าแลกเปลี่ยนกับมาเลเซีย และอื่นๆ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 8 อยู่ที่ระดับ 7,194 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 จากการขอรับซื้อไฟฟ้าจากโครงการน้ำจิม 2 และน้ำเทิน 2 สปป. ลาว เพิ่มขึ้น เพื่อรองรับความต้องการใช้ไฟฟ้าช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายน
- การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันเตาและน้ำมันดีเซล คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1 อยู่ที่ระดับ 803 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งมีการใช้ที่ระดับ 1,007 กิกะวัตต์ชั่วโมง ร้อยละ 20.3

การผลิตไฟฟ้าแยกตามชนิดเชื้อเพลิง
ม.ค.-มิ.ย. 2556



ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)
ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 16 พฤษภาคม เวลา 14.00 น. อยู่ที่ระดับ 26,598 เมกะวัตต์ โดยสูงกว่า Peak ของปี 2555 ซึ่งเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 26 เมษายน เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,121 เมกะวัตต์ อยู่ 468 เมกะวัตต์ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8

ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุดและค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า

ปี	ความต้องการใช้พลังไฟฟ้าสูงสุด ในระบบของ กฟผ.* (เมกะวัตต์)	ค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (ร้อยละ)
2552	22,045	75.0
2553	24,010	75.9
2554	23,900	75.6
2555	26,121	75.2
2556 (ม.ค. - มิ.ย.)	26,598	76.2

* ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. ไม่รวมไฟฟ้าส่วนที่ใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้า (Station service)

การใช้ไฟฟ้า ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีการใช้ไฟฟารวมทั้งสิ้น 83,024 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจ ทั้งนี้การใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 44 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 18 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4 กิจการขนาดเล็ก เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 ในขณะที่ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 96.9 เนื่องจากผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นหน่วยงานราชการถูกจัดเข้าประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลาง และขนาดใหญ่ตั้งแต่เดือนตุลาคม 2555 และภาคเกษตรกรรม ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.6 โดยมีรายละเอียดดังนี้

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2553	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)		
				ปริมาณ	เปลี่ยนแปลง	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	33,216	32,799	36,447	19,391	5.3	23
กิจการขนาดเล็ก	15,586	15,446	17,013	9,344	11.7	11
ธุรกิจ	22,996	23,660	27,088	15,342	18.4	18
อุตสาหกรรม	68,039	67,942	72,336	36,248	2.0	44
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	5,049	4,888	3,799	76	-96.9	0.1
เกษตรกรรม	335	297	377	226	-1.6	0.3
อื่นๆ	4,080	3,823	4,718	2,398	0.7	3
รวม	149,301	148,855	161,779	83,024	3.4	100

การใช้ไฟฟ้าในเขตนครหลวง ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 24,614 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.6 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าเกือบทุกกลุ่มมีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ยกเว้นภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้ไฟฟาลดลง ร้อยละ 1.1

การใช้ไฟฟ้าในเขตภูมิภาค ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 อยู่ที่ระดับ 57,557 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.4 โดยผู้ใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่มีการใช้เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ยกเว้นส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไรมีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 98.5

การใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรม ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 กลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญส่วนใหญ่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามการขยายตัวของภาคการผลิตเพื่อตอบสนองอุปสงค์ภายในประเทศ โดย อุตสาหกรรมสิ่งทอ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 จากการผลิตตามคำสั่งซื้อของตลาดสหรัฐอเมริกา เอเชีย และอาเซียนที่ขยายตัว โดยเฉพาะตลาดจีน ญี่ปุ่น อินโดนีเซีย เวียดนาม และบังคลาเทศ ส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าในการผลิตผลิตภัณฑ์สิ่งทอเพิ่มสูงขึ้น อุตสาหกรรมพลาสติก มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 โดยเป็นการเพิ่มการผลิตเพื่อส่งออกตามความต้องการของตลาดสหรัฐอเมริกาและญี่ปุ่น ซึ่งเป็นคู่ค้าหลักของอุตสาหกรรมพลาสติก ในขณะที่คำสั่งซื้อในประเทศลดลงเนื่องจากเข้าสู่ช่วงฤดูฝนในช่วงไตรมาสสอง อุตสาหกรรมยานยนต์ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.0 โดยเป็นการขยายตัวในอัตราที่ลดลงเนื่องจากผู้ประกอบการสามารถผลิตและทยอยส่งมอบรถตามยอดคงค้างจากโครงการรถยนต์คันแรกได้ตามจำนวนที่สั่งจองแล้ว ในขณะที่ อุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน มีการใช้ไฟฟาลดลงร้อยละ 3.5 สาเหตุหลักจากปัจจัยฐานตัวเลขปีที่ผ่านมาที่อยู่ในระดับสูงจากความต้องการใช้สินค้าเพื่อการฟื้นฟูจากเหตุอุทกภัย และความต้องการใช้เหล็กปริมาณมากของอุตสาหกรรมรถยนต์จากนโยบายรถยนต์คันแรก ส่งผลให้แม้ช่วง 6 เดือนแรกของปีนี้มีปริมาณการผลิตเหล็กและเหล็กกล้าเพิ่มขึ้น แต่เมื่อเทียบกับปีที่ผ่านมาจึงมีการใช้ไฟฟ้าเพื่อการผลิตลดลง ด้าน อุตสาหกรรมอาหาร และ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ มีการใช้ไฟฟ้าใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงเล็กน้อย ร้อยละ 0.9 และร้อยละ 0.01 ตามลำดับ โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มอุตสาหกรรมที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2553	2554	2555	ม.ค. - มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2555	2556	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. อาหาร	8,335	8,956	9,721	4,781	4,737	7.5	8.5	-0.9
2. เหล็กและโลหะพื้นฐาน	6,742	6,627	6,954	3,570	3,444	-1.7	4.9	-3.5
3. สิ่งทอ	6,568	6,182	6,038	2,926	3,008	-5.9	-2.3	2.8
4. อิเล็กทรอนิกส์	6,071	6,719	6,325	3,129	3,128	10.7	-5.9	-0.01
5. พลาสติก	4,145	4,164	4,458	2,208	2,296	0.5	7.1	4.0
6. ซีเมนต์	3,762	3,785	4,042	1,973	2,018	0.6	6.8	2.3
7. ยานยนต์	3,810	3,892	4,950	2,339	2,667	2.1	27.2	14.0
8. เคมีภัณฑ์	2,995	2,191	2,155	1,086	1,069	-26.8	-1.7	-1.6
9. ยางและผลิตภัณฑ์ยาง	2,657	2,779	3,012	1,484	1,522	4.6	8.4	2.5
10. การผลิตน้ำแข็ง	2,577	2,420	2,697	1,364	1,404	-6.1	11.5	2.9

การใช้ไฟฟ้าภาคธุรกิจ ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญทุกกลุ่มเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยในส่วนของ *ห้างสรรพสินค้า ธุรกิจขายปลีก และขายส่ง* มีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของการใช้จ่ายภาคครัวเรือนครึ่งปีแรกที่ขยายตัวร้อยละ 3.4 ด้าน *ธุรกิจโรงแรม และภัตตาคาร* มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามการเพิ่มขึ้นของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ในไตรมาสสองยังคงขยายตัวเพิ่มขึ้นเป็นร้อยละ 21.3 จากร้อยละ 18.9 ในไตรมาสแรก เช่นเดียวกับธุรกิจ *อสังหาริมทรัพย์ อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์* ที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากการขยายตัวของสาขาอสังหาริมทรัพย์ครึ่งปีแรกที่ขยายตัวร้อยละ 4.6 โดยมีรายละเอียดการใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ ดังนี้

การใช้ไฟฟ้าในกลุ่มธุรกิจที่สำคัญ

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

ประเภท	2553	2554	2555	ม.ค. - มิ.ย.		เปลี่ยนแปลง (%)		
				2555	2556	2554	2555	2556 (ม.ค.-มิ.ย.)
1. ห้างสรรพสินค้า	4,006	4,160	4,491	2,225	2,303	3.8	8.0	3.5
2. โรงแรม	3,327	3,340	3,671	1,835	1,975	0.4	9.9	7.6
3. อพาร์ทเมนท์และเกสต์เฮาส์	2,854	2,915	3,291	1,640	1,785	2.1	12.9	8.9
4. ขายปลีก	2,486	2,595	2,969	1,467	1,587	4.4	14.4	8.1
5. อสังหาริมทรัพย์	2,467	2,507	2,789	1,373	1,451	1.6	11.2	5.7
6. โรงพยาบาลและสถานบริการทางการแพทย์	2,047	2,025	2,222	1,078	1,194	-1.0	9.7	10.8
7. ขายส่ง	1,730	1,899	2,242	1,088	1,145	9.8	18.1	5.3
8. ก่อสร้าง	890	950	980	478	508	6.7	3.2	6.3
9. สถาบันการเงิน	915	888	950	476	479	-2.9	7.0	0.7
10. ภัตตาคารและไนต์คลับ	812	789	869	436	452	-2.8	10.1	3.6

ค่าเอฟที ในช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2556 อยู่ที่อัตรา 46.92 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 5.12 สตางค์ต่อหน่วย จากค่าเอฟทีในช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2556 ซึ่งอยู่ที่อัตรา 52.04 สตางค์ต่อหน่วย จากปัจจัยค่าเงินบาทแข็งค่าขึ้น ส่งผลให้ราคาซื้อเพลิงโดยรวมลดลง ประกอบกับราคาก๊าซธรรมชาติและน้ำมันเตาในตลาดโลกลดลง อีกทั้งช่วงที่ประเทศพม่าหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในเดือนเมษายนมีการใช้น้ำมันเตาและน้ำมันดีเซลในการผลิตไฟฟ้าน้อยกว่าแผนที่วางไว้ ทำให้สามารถปรับลดค่าเอฟทีในรอบนี้ได้

11. รายได้สรรพสามิตและฐานะกองทุนน้ำมัน

รายได้สรรพสามิต จากน้ำมันสำเร็จรูปช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 มีจำนวน 31,979 ล้านบาท

ฐานะกองทุนน้ำมัน ช่วง 6 เดือนแรกของปี 2556 ฐานะกองทุนน้ำมันเท่ากับ 3,256 ล้านบาท

รายได้สรรพสามิต และฐานะกองทุนน้ำมัน

หน่วย : ล้านบาท

ณ สิ้นปี	ภาษีสรรพสามิต	ฐานะกองทุนน้ำมัน	รายรับ (รายจ่าย)
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	56,699	-16,800	-4,079
2556 (ม.ค.-มิ.ย.)	31,979	3,256	20,056
มกราคม	5,856	-15,114	1,686
กุมภาพันธ์	4,882	-15,492	-378
มีนาคม	5,211	-13,098	2,394
เมษายน	5,501	-8,023	5,075
พฤษภาคม	5,501	-2,024	5,999
มิถุนายน	5,028	3,256	5,280