

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – มิถุนายน 2559^ป

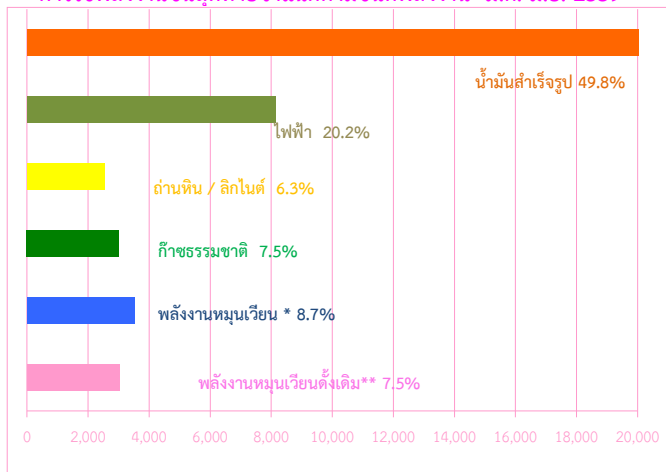
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ของประเทศไทยในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2559 มีปริมาณ 40,259 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.0 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 386,122 ล้านบาท โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วนร้อยละ 83.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 8.7 และ 7.5 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 2557	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	38,205	39,878	40,259	4.4	1.0
● เชิงพาณิชย์	30,963	32,149	33,724	3.8	4.9
- น้ำมันสำเร็จรูป	18,462	19,117	20,039	3.5	4.8
- ไฟฟ้า	7,092	7,583	8,135	6.9	7.3
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	2,742	2,357	2,530	(14.0)	7.3
- ก๊าซธรรมชาติ	2,667	3,092	3,020	15.9	(2.3)
● พลังงานหมุนเวียน *	3,125	3,132	3,510	0.2	12.1
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	4,117	4,597	3,025	11.7	(34.2)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 33,724 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 4.9 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 20,039 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.8 ไฟฟ้ามีการใช้ 8,135 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.3 และถ่านหิน/ลิกไนต์ มีการใช้ 2,530 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.3 ส่วน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป



^ป ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟิน แกลบล กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

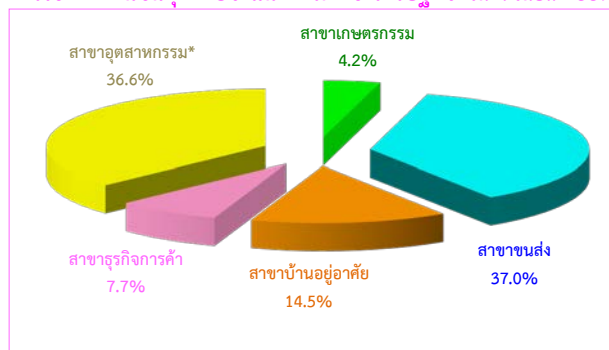
**ประกอบด้วย ฟิน ถ่าน แกลบล วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่ามีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 1,694 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 18.6 สาขาอุตสาหกรรม 14,719 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.4

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 2557	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^ป
1. สาขาเกษตรกรรม	1,994	2,081	1,694	4.4	(18.6)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	14,163	14,233	14,719	0.5	3.4
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	5,778	6,024	5,841	4.3	(3.0)
4. สาขาธุรกิจการค้า	2,762	2,884	3,107	4.4	7.7
5. สาขาขนส่ง	13,508	14,656	14,898	8.5	1.7
รวม	38,205	39,878	40,259	4.4	1.0

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-มิ.ย. 2559^P



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 14,568 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 66 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 85 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาบ้านอยู่อาศัย 5,841 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 3.0 สาขาธุรกิจการค้า 3,107 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 และสาขาขนส่ง 14,898 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.7 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 4.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 36.6 14.5 7.7 และ 37.0

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559^P

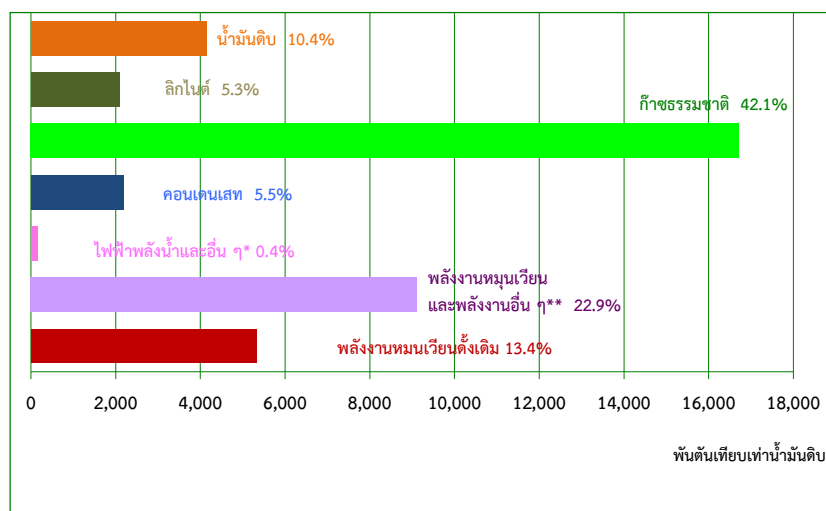
การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 39,712 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.7 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 63.7 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 22.9 และ 13.4 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 25,275

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 4,138 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 17.3 และลิกไนต์ มีการผลิต 2,091 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.9 ส่วนก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 16,713 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.8 คอนเดนเสท มีการผลิต 2,179 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 4.1 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 154 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 16.3 สำหรับ

พลังงานหมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบคทีเรีย และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 9,114 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 40.2 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 5,323 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 26.9

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559^P



* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

** พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ชยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบคทีเรีย และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต

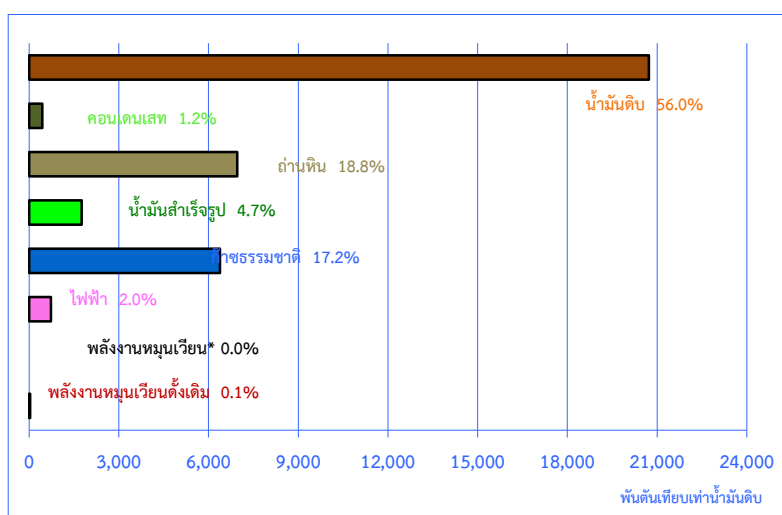
การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P

การนำเข้าพลังงาน
มีปริมาณ 37,032 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.0 โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์มีปริมาณ 37,000 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย คอนเดนเสท มีการนำเข้า 442 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 2557	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	34,929	36,309	37,032	4.0	2.0
• เชิงพาณิชย์	34,874	36,262	37,000	4.0	2.0
- น้ำมันดิบ	19,873	22,100	20,730	11.2	(6.2)
- คอนเดนเสท	634	380	442	(40.1)	16.3
- ถ่านหิน	6,754	6,857	6,961	1.5	1.5
- น้ำมันสำเร็จรูป	2,302	1,356	1,753	(41.1)	29.3
- ก๊าซธรรมชาติ	4,778	5,022	6,382	5.1	27.1
- ไฟฟ้า	533	547	732	2.6	33.8
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	55	47	32	(14.5)	(31.9)

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559^P



* ประกอบด้วย ฟิน

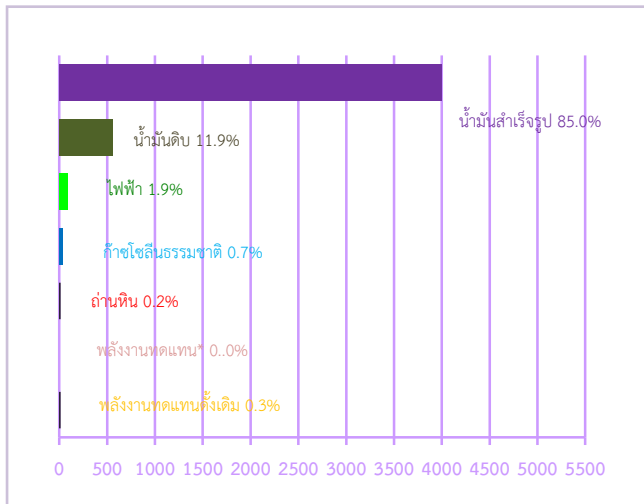
ร้อยละ 16.3 ถ่านหินมีการนำเข้า 6,961 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 1,753 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 29.3 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 6,382 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 27.1 และไฟฟ้า มีการนำเข้า 732 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 33.8 ส่วนน้ำมันดิบ มีการนำเข้า 20,730 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบลดลง ร้อยละ 6.2 สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟิน) ไม่มีการนำเข้า และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 32 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 31.9

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 4,707 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 11.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.7 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.3

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-มิ.ย. 2557	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	6,616	5,314	4,707	(19.7)	(11.4)
• เชิงพาณิชย์	6,602	5,300	4,695	(19.7)	(11.4)
- น้ำมันสำเร็จรูป	6,051	5,127	4,000	(15.3)	(15.3)
- น้ำมันดิบ	307	0	562	(100.0)	100.0
- ไฟฟ้า	94	102	90	8.5	(11.8)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	146	64	32	(56.2)	(50.0)
- ถ่านหิน	4	7	11	75.0	57.1
• พลังงานทดแทน *	3	0	0	(100.0)	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	11	14	12	27.3	(14.3)

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P

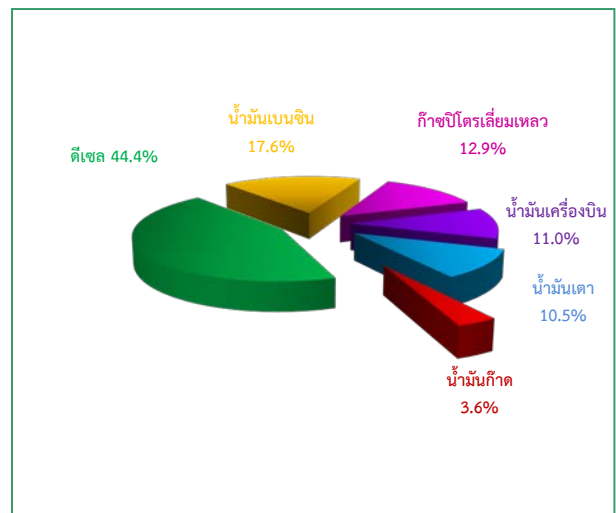


* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

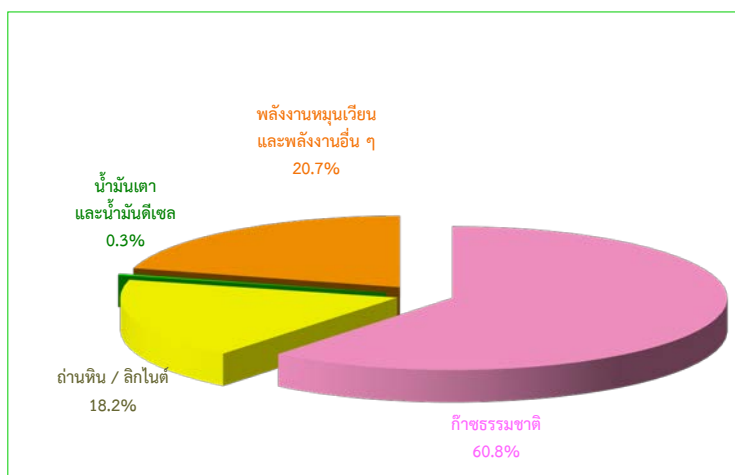
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 4,695 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 11.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 4,000 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 15.3 ไฟฟ้า มีการส่งออก 90 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 11.8 และ ก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 32 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 50.0 ส่วนน้ำมันดิบ มีการส่งออก 562 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 100.0 และถ่านหิน มีการส่งออก 11 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 57.1 สำหรับพลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออก และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 12 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 14.3

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 8 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลิงเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 44.4 17.6 12.9 11.0 10.5 และ 3.6 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 683 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P



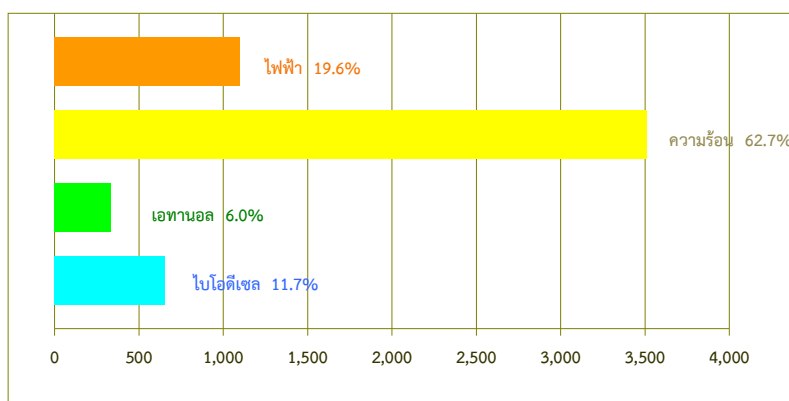
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วงครึ่งปีแรกของ ปี 2559 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 60.8 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 18.2 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซลร้อยละ 0.3 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และ ก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 20.7

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2559 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 5,596 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 17.1 โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วน ร้อยละ 13.90 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-มิ.ย. 2557	ม.ค.-มิ.ย. 2558	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P	ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P
1. ไฟฟ้า	665	756	1,097	45.1
2. ความร้อน	2,873	3,132	3,511	12.1
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	410	476	334	(29.8)
- ไบโอดีเซล	435	415	654	57.6
รวม	4,383	4,779	5,596	17.1

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-มิ.ย. 2559 ^P



การใช้ไฟฟ้า และความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 1,097 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 3,511 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 334 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 654 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
