

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – ตุลาคม 2559^P

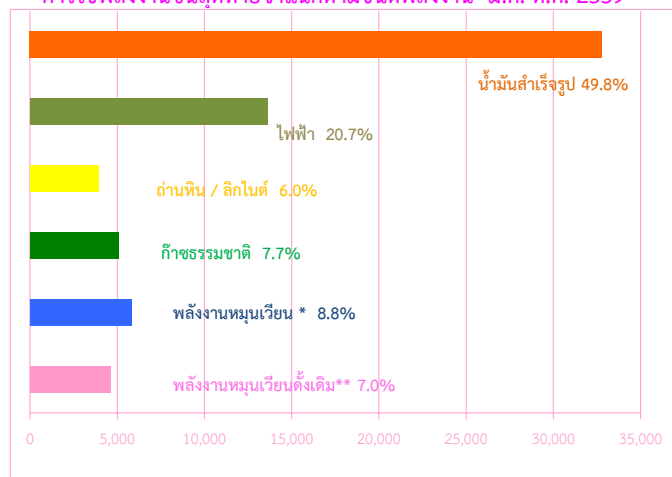
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ของประเทศไทยในช่วง 10 เดือนของปี 2559 มีปริมาณ 65,822 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.6 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 680,676 ล้านบาท โดยมี การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 84.2 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 8.8 และ 7.0 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 2557	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	63,978	65,441	65,822	2.3	0.6
● เชิงพาณิชย์	51,246	52,627	55,396	2.7	5.3
- น้ำมันสำเร็จรูป	30,245	31,485	32,787	4.1	4.1
- ไฟฟ้า	12,062	12,892	13,615	6.9	5.6
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	4,344	3,220	3,946	(25.9)	22.5
- ก๊าซธรรมชาติ	4,595	5,030	5,048	9.5	0.4
● พลังงานหมุนเวียน *	5,405	5,407	5,823	0.0	7.69
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	7,327	7,407	4,603	1.1	(37.9)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 55,396 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 5.3 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 32,787 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 ไฟฟ้ามีการใช้ 13,615 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.6 ถ่านหิน/ลิกไนต์ มีการใช้ 3,946 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 22.5 และ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559^P



P ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

**ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

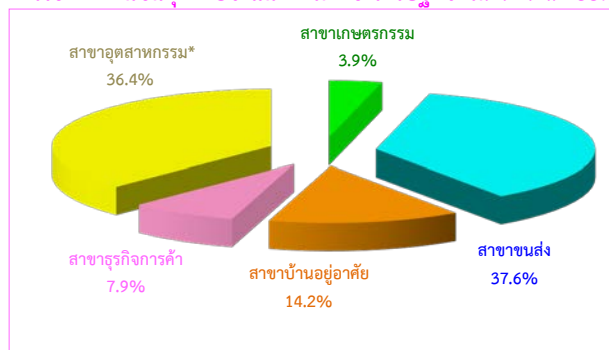
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่า มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 2,591 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 24.2 สาขาอุตสาหกรรม 23,983 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.7

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ต.ค. 2559^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 2557	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P
1. สาขาเกษตรกรรม	3,339	3,416	2,591	2.3	(24.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	23,714	23,349	23,983	(1.5)	2.7
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	9,670	9,890	9,327	2.3	(5.7)
4. สาขาธุรกิจการค้า	4,619	4,732	5,210	2.4	10.1
5. สาขาขนส่ง	22,636	24,054	24,711	6.3	2.7
รวม	63,978	65,441	65,822	2.3	0.6

อย่างไรก็ตาม น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีการใช้ในสัดส่วนที่สูงกว่าพลังงานชนิดอื่น โดยมีการใช้ร้อยละ 49.8 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ไฟฟ้า ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ พลังงานหมุนเวียนและ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 20.7 6.0 7.7 8.8 และ 7.0 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ต.ค.. 2559^ป



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 23,750 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 109 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 124 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาส่ง 9,327 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 5.7 สาขาบริการการค้า 5,210 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.1 และสาขาส่ง 24,711 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.7 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 3.9 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 36.4 14.2 7.9 และ 37.6

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^ป

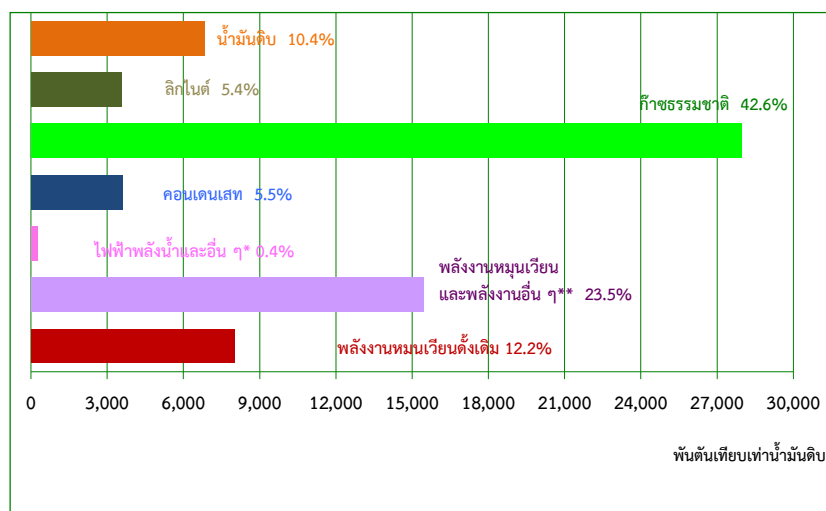
การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 65,671 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 64.3 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 22.5 และ 12.2 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 42,231

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 0.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 6,815 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10.3 และลิกไนต์ มีการผลิต 3,581 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 11.8 ส่วนก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 27,979 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 2.7 คอนเดนเสท มีการผลิต 3,605 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 1.9 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 251 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 11.3 สำหรับ

พลังงานหมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบตเตอรี่และกากที่เหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 15,449 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 43.9 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการผลิต 7,991 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 32.7

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^ป



* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

** พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบตเตอรี่และกากที่เหลือใช้จากขบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P

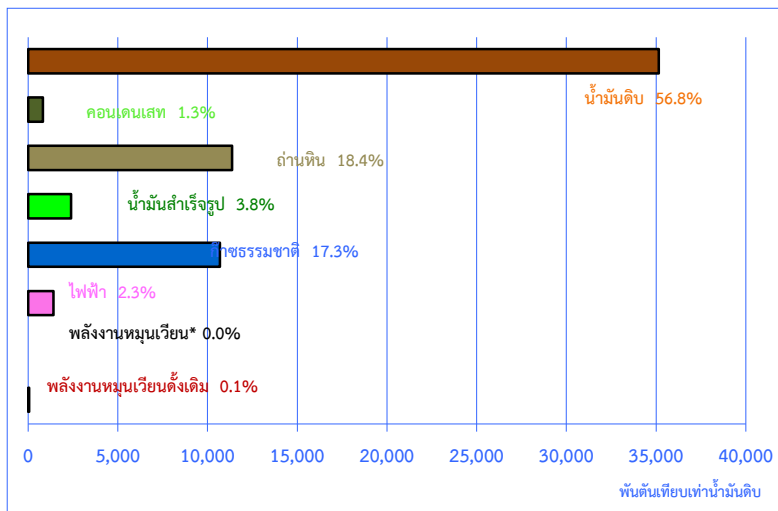
การนำเข้าพลังงาน

มีปริมาณ 61,867 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9 โดยมีการนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์มีปริมาณ 61,815 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.9 จากช่วงเดียวกัน ของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 35,145 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 2557	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	58,526	60,710	61,867	3.7	1.9
• เชิงพาณิชย์	58,436	60,634	61,815	3.8	1.9
- น้ำมันดิบ	33,307	36,696	35,145	10.2	(4.2)
- คอนเดนเสท	902	624	830	(30.8)	33.0
- ถ่านหิน	11,322	11,776	11,365	4.0	(3.5)
- น้ำมันสำเร็จรูป	3,770	1,965	2,388	(47.9)	21.5
- ก๊าซธรรมชาติ	8,222	8,563	10,686	4.1	24.8
- ไฟฟ้า	913	1,010	1,401	10.6	38.7
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	90	76	52	(15.6)	(31.6)

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559^P



* ประกอบด้วย ฟิน

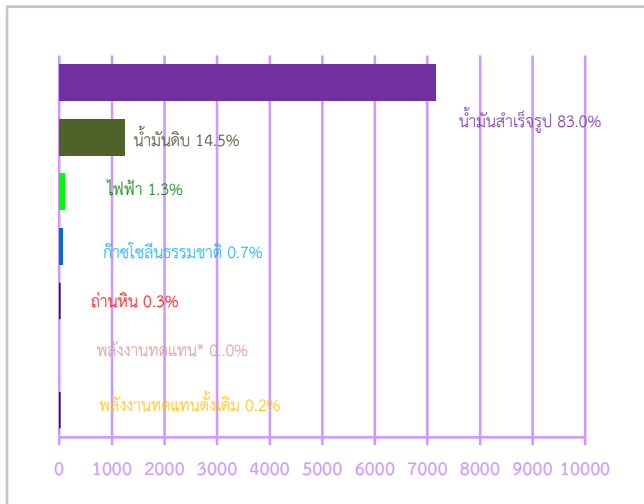
4.2 และถ่านหินมีการนำเข้า 11,365 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.5 ส่วนคอนเดนเสท มีการนำเข้า 830 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 33.0 น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 2,388 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 21.5 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 10,686 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 24.8 และ ไฟฟ้า มีการนำเข้า 1,401 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 38.7 และ สำหรับ พลังงานหมุนเวียน (ฟิน) ไม่มีการนำเข้า และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 52 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 31.6

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 8,611 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วน ร้อยละ 99.8 ของการส่งออก พลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.2

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ต.ค. 2557	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	11,762	9,935	8,611	(15.5)	(13.3)
• เชิงพาณิชย์	11,739	9,913	8,592	(15.6)	(13.3)
- น้ำมันสำเร็จรูป	11,028	9,685	7,150	(12.2)	(26.2)
- น้ำมันดิบ	334	0	1,248	(100.0)	100.0
- ไฟฟ้า	116	131	109	12.9	(16.8)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	249	84	63	(66.3)	(25.0)
- ถ่านหิน	12	13	22	8.3	69.2
• พลังงานทดแทน *	3	0	0	(100.0)	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	20	22	19	10.0	(13.6)

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P

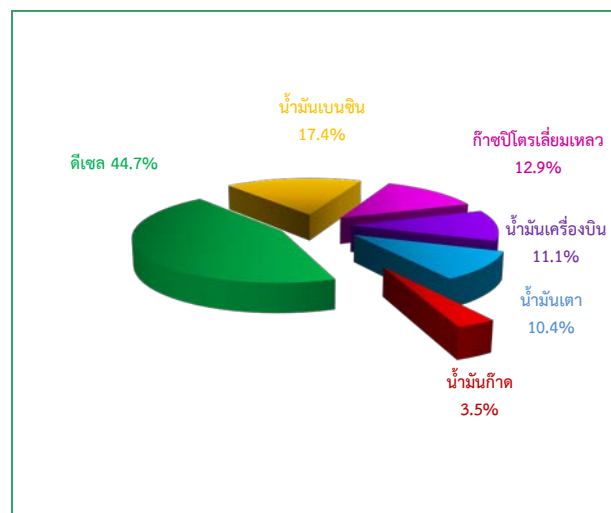


* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

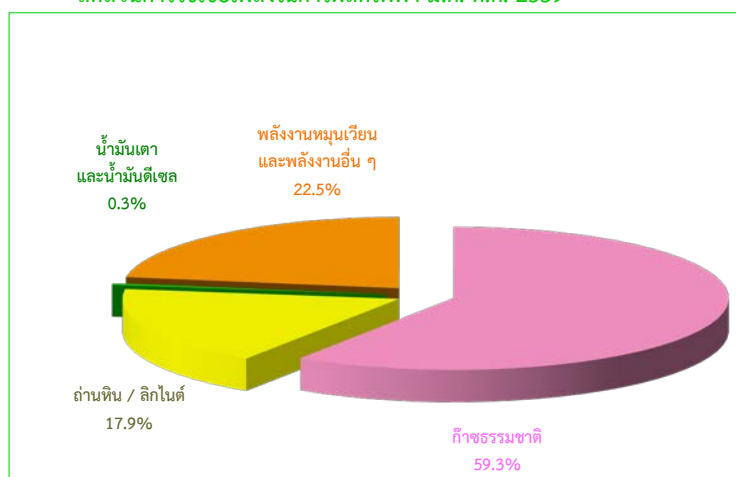
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 8,592 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.3 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 7,150 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 26.2 ไฟฟ้า มีการส่งออก 109 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 16.8 และก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 63 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 25.0 ส่วนน้ำมันดิบและถ่านหิน มีการส่งออก 1,248 และ 22 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 100 และ 69.2 ตามลำดับ สำหรับพลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออก และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 19 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.6

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P

ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 8 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,251,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลิงเพอร์ ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 44.7 17.4 12.9 11.1 10.4 และ 3.5 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 1,052 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ



สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P



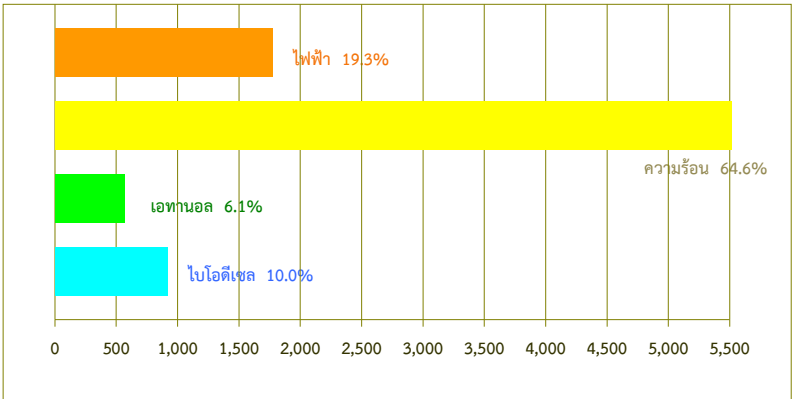
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วง 10 เดือนของ ปี 2559 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 59.3 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 17.9 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซลร้อยละ 0.3 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบคทีเรีย และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 22.5

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงาน
ทดแทน : ในช่วง 10 เดือนของปี 2559
ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน
9,193 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น
จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 11.7
โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน
และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย
เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วน
ร้อยละ 13.97 ของการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-ต.ค. 2557	ม.ค.-ต.ค. 2558	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P	ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P
1. ไฟฟ้า	1,119	1,251	1,771	41.6
2. ความร้อน	4,937	5,407	5,941	9.9
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	719	797	565	(29.1)
- ไบโอดีเซล	767	772	916	18.7
รวม	7,542	8,227	9,193	11.7

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ต.ค. 2559 ^P



การใช้ไฟฟ้าและความร้อนที่ผลิต
ได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย
พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ
ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ
1,771 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 5,941
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ
ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้
ประกอบด้วย เอทานอล 565 พันตันเทียบเท่า
น้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 916 พันตัน
เทียบเท่าน้ำมันดิบ
