

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย มกราคม – กุมภาพันธ์ 2559^ป

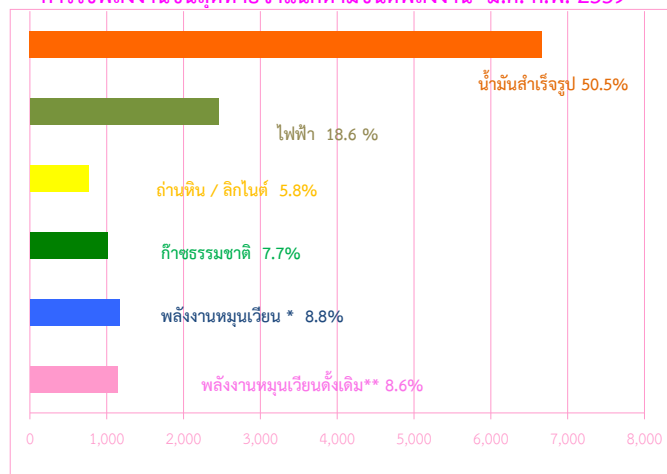
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ของประเทศไทยในช่วงสองเดือนแรก
ของปี 2559 มีปริมาณ 13,194
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น
จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ
2.7 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงาน
รวมกว่า 98,598 ล้านบาท โดยมีการ
ใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน
ร้อยละ 82.6 ของการใช้พลังงาน
ขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงาน
หมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียน
ดั้งเดิม ร้อยละ 8.8 และ 8.6
ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	12,390	12,848	13,194	3.7	2.7
● เชิงพาณิชย์	10,017	10,301	10,894	2.8	5.8
- น้ำมันสำเร็จรูป	6,134	6,286	6,666	2.5	6.0
- ไฟฟ้า	2,064	2,254	2,453	9.2	8.8
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	937	789	765	(15.8)	(3.0)
- ก๊าซธรรมชาติ	882	972	1,010	10.2	3.9
● พลังงานหมุนเวียน *	995	1,008	1,159	1.3	15.0
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	1,378	1,539	1,141	11.7	(25.9)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 10,894 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 5.8 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 6,666 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.0 ไฟฟ้ามีการใช้ 2,453 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 8.8 และก๊าซธรรมชาติ มีการใช้ 1,010 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.9 ส่วน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป



P ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

**ประกอบด้วย ฟืน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

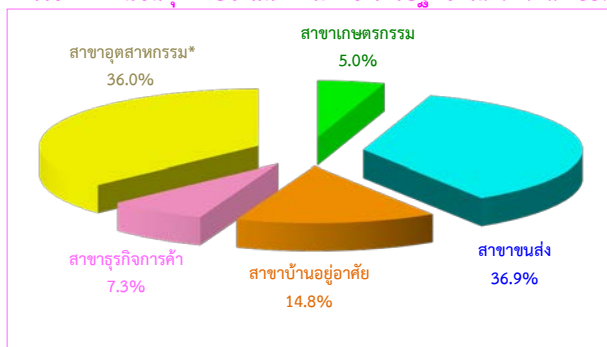
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่า
มีการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุก
สาขาเศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้
พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 656
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง
ร้อยละ 2.2 สาขาอุตสาหกรรม 4,748
พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น
ร้อยละ 3.5

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป
1. สาขาเกษตรกรรม	645	671	656	4.0	(2.2)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	4,592	4,586	4,748	(0.1)	3.5
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	1,872	1,942	1,954	3.7	0.6
4. สาขาธุรกิจการค้า	894	927	962	3.7	3.8
5. สาขาขนส่ง	4,387	4,722	4,874	7.6	3.2
รวม	12,390	12,848	13,194	3.7	2.7

อย่างไรก็ตาม น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีการใช้ใน
สัดส่วนที่สูงกว่าพลังงานชนิดอื่น โดยมีการใช้ร้อยละ 50.5
ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ไฟฟ้า
ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ พลังงานหมุนเวียนและ
พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 18.6 5.8 7.7 8.8
และ 8.6 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ม.ค.-ก.พ. 2559^ป



* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 4,686 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 21 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 41 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

สาขาน้ำมันดิบ 1,954 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 สาขาธุรกิจการค้า 962 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 และสาขาขนส่ง 4,874 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.2 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรม มีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 5.0 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรม บ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 36.0 14.8 7.3 และ 36.9

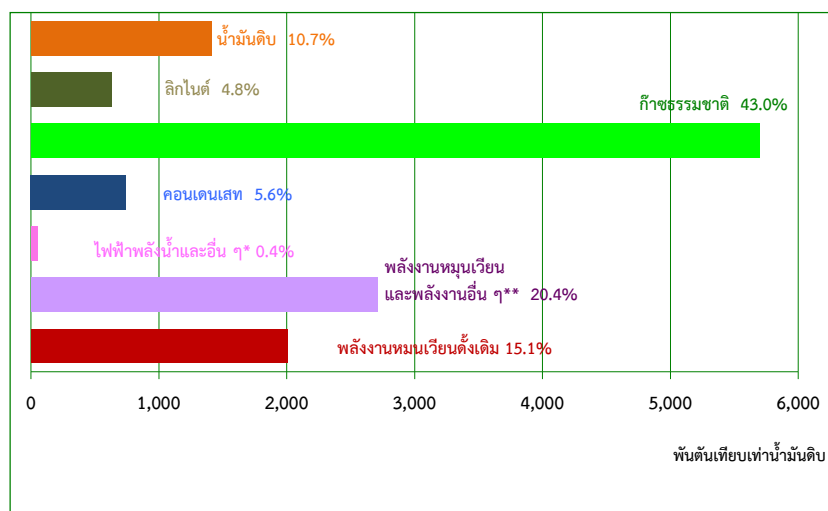
การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป

การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 13,247 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.2 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 64.5 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 20.4 และ 15.1 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 8,535

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.1 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 1,414 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 24.3 ก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 5,694 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.2 คอนเดนเสท มีการผลิต 742 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.7 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 52 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.0 ส่วนลิกไนต์ มีการผลิต 633 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.5 สำหรับพลังงาน

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป



หมุนเวียน และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 2,708 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 26.1 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 2,004 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 12.4

* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

** พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ ประกอบด้วย ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็กคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป

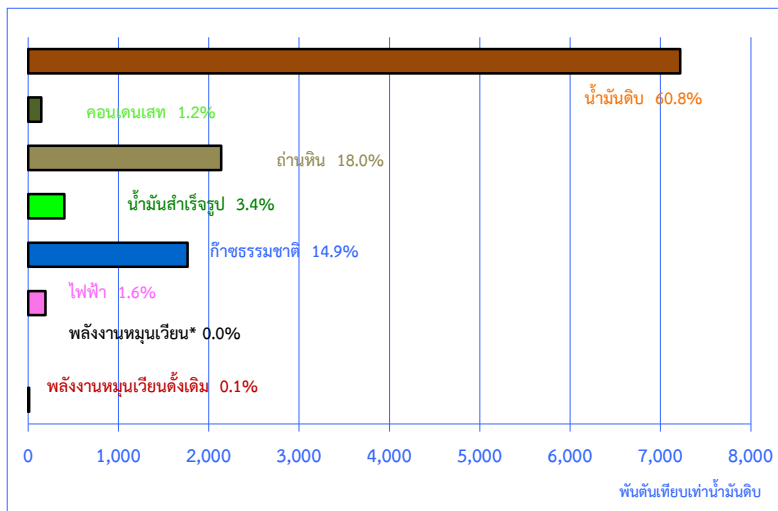
การนำเข้าพลังงาน

มีปริมาณ 11,871 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจาก ช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.9 โดยมีการนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงาน ทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงาน เชิงพาณิชย์มีปริมาณ 11,860 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 13.0 จากช่วงเดียวกัน ของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 7,219 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	11,179	10,513	11,871	(6.0)	12.9
• เชิงพาณิชย์	11,163	10,498	11,860	(6.0)	13.0
- น้ำมันดิบ	7,159	6,632	7,219	(7.4)	8.9
- คอนเดนเสท	177	52	146	(70.6)	180.8
- ถ่านหิน	1,894	1,985	2,138	4.8	7.7
- น้ำมันสำเร็จรูป	692	390	401	(43.6)	2.8
- ก๊าซธรรมชาติ	1,119	1,349	1,764	20.6	30.8
- ไฟฟ้า	122	90	191	(26.2)	112.2
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	16	15	11	(6.3)	(26.7)

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป



* ประกอบด้วย ฟืน

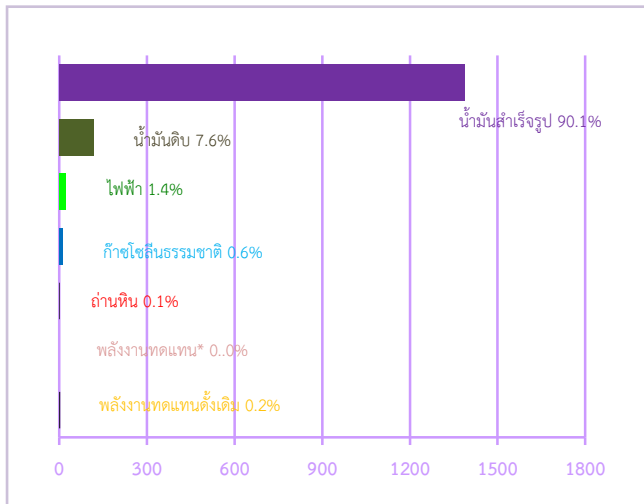
ร้อยละ 8.9 คอนเดนเสท มีการนำเข้า 146 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นกว่า 2 เท่า จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ถ่านหินมีการนำเข้า 2,138 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.7 น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 401 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.8 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 1,764 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 30.8 และไฟฟ้า มีการนำเข้า 191 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นกว่า 1 เท่าจากช่วง เดียวกันของปีก่อน สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟืน) ไม่มีการนำเข้า และพลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 11 พันตัน เทียบเท่า น้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 26.7

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559^ป

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 1,542 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วน ร้อยละ 99.8 ของการส่งออก พลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม ร้อยละ 0.2

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป	ม.ค.-ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^ป
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,025	1,773	1,542	(12.4)	(13.0)
• เชิงพาณิชย์	2,021	1,769	1,539	(12.5)	(13.0)
- น้ำมันสำเร็จรูป	1,885	1,709	1,389	(9.3)	(18.7)
- น้ำมันดิบ	69	0	117	(100.0)	100.0
- ไฟฟ้า	21	26	21	23.8	(19.2)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	46	33	10	(28.3)	(69.7)
- ถ่านหิน	0	1	2	-	100.0
• พลังงานทดแทน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียน ดั้งเดิม	4	4	3	-	(25.0)

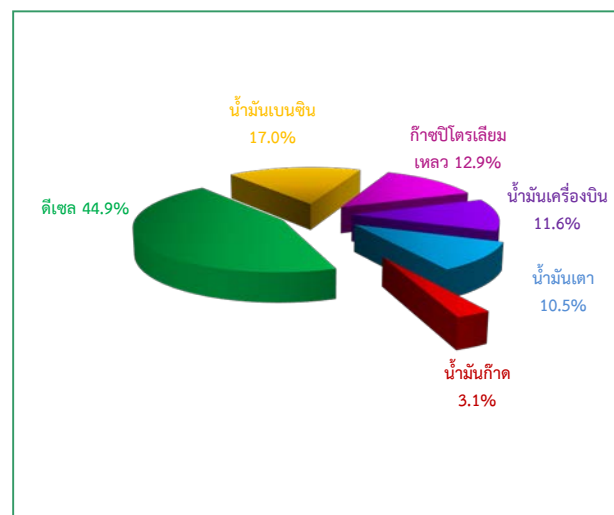
การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ม.ค.-ก.พ. 2559 P



* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

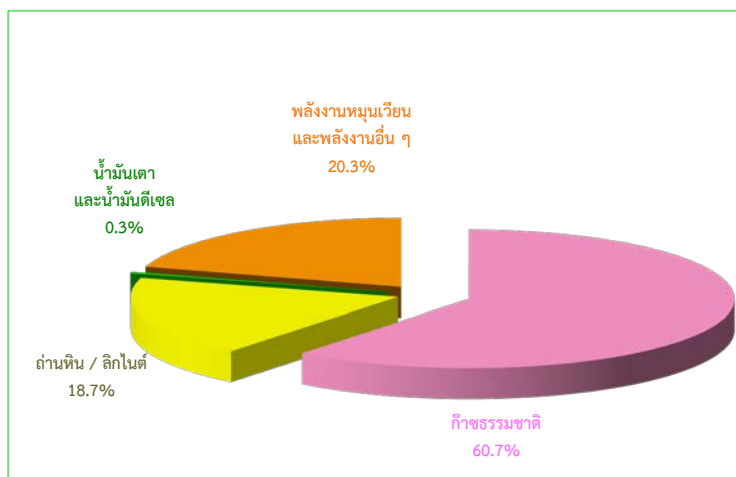
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 1,539 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 13.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 1,389 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 18.7 ไฟฟ้า มีการส่งออก 21 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 19.2 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 10 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 69.7 และถ่านหิน มีการส่งออก 2 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น 1 เท่าจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนน้ำมันดิบ มีการส่งออก 117 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 100.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน สำหรับ พลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออกเช่นกัน และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 25.0

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ม.ค.-ก.พ. 2559 P



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 8 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,094,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิต ก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 44.9 17.0 12.9 11.6 10.5 และ 3.1 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 225 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ม.ค.-ก.พ. 2559 P



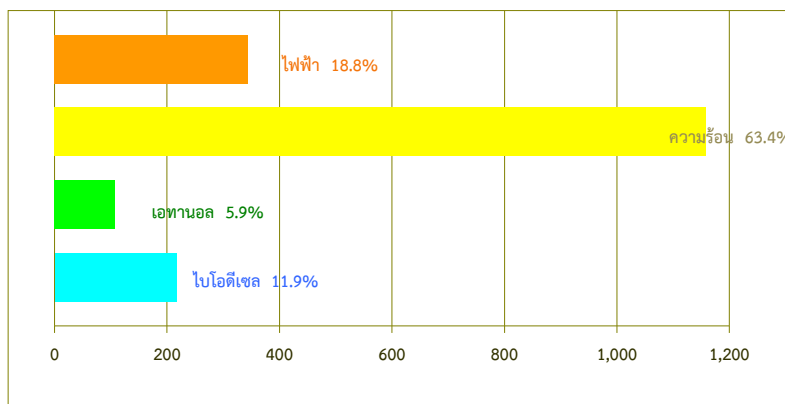
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วงสองเดือนแรกของ ปี 2559 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 60.7 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 18.7 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล ร้อยละ 0.3 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอและ ก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 20.3

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วงสองเดือนแรกของปี 2559 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 1,828 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.1 โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วนร้อยละ 13.85 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ม.ค.-ก.พ. 2557	ม.ค.ก.พ. 2558	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P	ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P
1. ไฟฟ้า	211	244	344	41.0
2. ความร้อน	880	1,008	1,159	15.0
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	126	150	108	(28.0)
- ไบโอดีเซล	173	133	217	63.2
รวม	1,390	1,535	1,828	19.1

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ม.ค.-ก.พ. 2559 ^P



การใช้ไฟฟ้า และความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 344 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 1,159 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 108 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 217 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

