

สถานการณ์พลังงานของประเทศไทย ไตรมาสที่ 1/2560^P

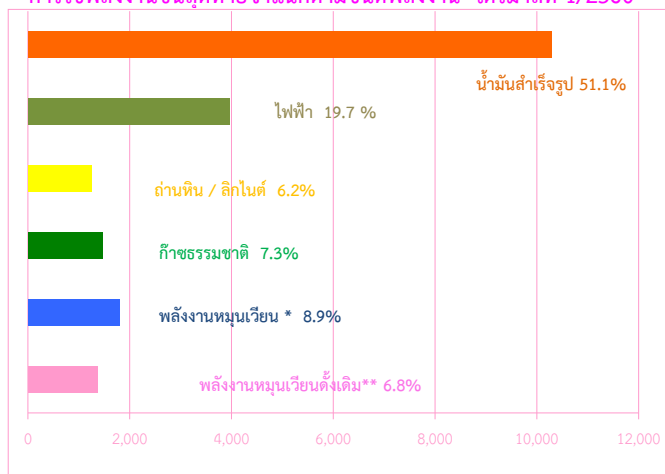
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
ของประเทศไทยในช่วงไตรมาสแรกของปี 2560 มีปริมาณ 20,128 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 0.6 คิดเป็นมูลค่าการใช้พลังงานรวมกว่า 276,170 ล้านบาท โดยมีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วนร้อยละ 84.3 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 8.9 และ 6.8 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามชนิดพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาส 1/2558	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P
การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (รวม)	19,721	20,003	20,128	1.4	0.6
● เชิงพาณิชย์	15,879	16,649	16,964	4.8	1.9
- น้ำมันสำเร็จรูป	9,574	10,158	10,286	6.1	1.3
- ไฟฟ้า	3,592	3,861	3,960	7.5	2.6
- ถ่านหิน/ลิกไนต์	1,184	1,105	1,251	(6.7)	13.2
- ก๊าซธรรมชาติ	1,529	1,525	1,467	(0.3)	(3.8)
● พลังงานหมุนเวียน *	1,568	1,740	1,797	11.0	3.3
● พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	2,274	1,614	1,367	(29.0)	(15.3)

ทั้งนี้ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 16,964 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 1.9 ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้ 10,286 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ไฟฟ้ามีการใช้ 3,960 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 2.6 และถ่านหิน/ลิกไนต์ มีการใช้ 1,251 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 13.2 ส่วน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560^P



P ตัวเลขเบื้องต้น

* ประกอบด้วย ฟิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ

**ประกอบด้วย ฟิน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ที่ใช้ในบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรมครัวเรือน

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย
จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ พบว่ามีการใช้พลังงานสาขาเศรษฐกิจประกอบด้วย การใช้พลังงานในสาขาเกษตรกรรม 613 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 35.6 สาขาอุตสาหกรรม 7,195 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 1.2

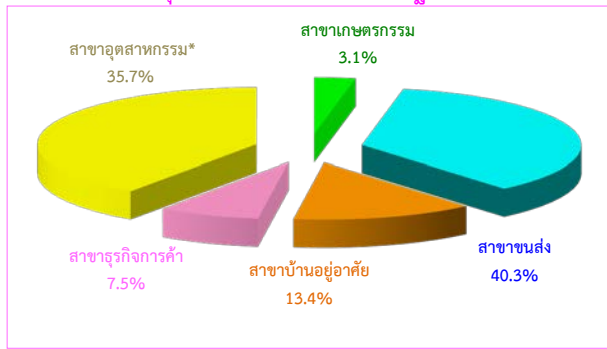
การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ไตรมาสที่ 1/2560^P

การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย จำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาส 1/2558	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P
1. สาขาเกษตรกรรม	1,029	952	613	(7.5)	(35.6)
2. สาขาอุตสาหกรรม *	7,041	7,282	7,195	3.4	(1.2)
3. สาขาบ้านอยู่อาศัย	2,980	2,907	2,706	(2.4)	(6.9)
4. สาขาธุรกิจการค้า	1,424	1,487	1,504	4.4	1.1
5. สาขาขนส่ง	7,247	7,375	8,110	1.8	10.0
รวม	19,721	20,003	20,128	1.4	0.6

ก๊าซธรรมชาติ มีการใช้ 1,467 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.8 สำหรับพลังงานหมุนเวียน (ฟิน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ และก๊าซชีวภาพ) มีการใช้ 1,797 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.3 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟิน ถ่าน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 1,367 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 15.3

อย่างไรก็ตาม น้ำมันสำเร็จรูปยังคงมีการใช้ในสัดส่วนที่สูงกว่าพลังงานชนิดอื่น โดยมีการใช้ร้อยละ 51.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ไฟฟ้า ถ่านหิน/ลิกไนต์ ก๊าซธรรมชาติ พลังงานหมุนเวียนและพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 19.7 6.2 7.3 8.9 และ 6.8 ตามลำดับ

การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายจำแนกตามสาขาเศรษฐกิจ ไตรมาสที่ 1/2560^ป



สาขาบ้านอยู่อาศัย 2,706 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 6.9 ส่วนสาขาธุรกิจการค้า 1,504 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.1 และสาขาขนส่ง 8,110 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 10.0 ทั้งนี้ สาขาเกษตรกรรมมีการใช้พลังงานในสัดส่วนร้อยละ 3.1 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด และมีการใช้ในสาขาอุตสาหกรรมบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจการค้า และขนส่ง ร้อยละ 35.7 13.4 7.5 และ 40.3

* สาขาอุตสาหกรรมประกอบด้วย อุตสาหกรรมการผลิต 7,144 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เหมืองแร่ 32 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และก่อสร้าง 19 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)

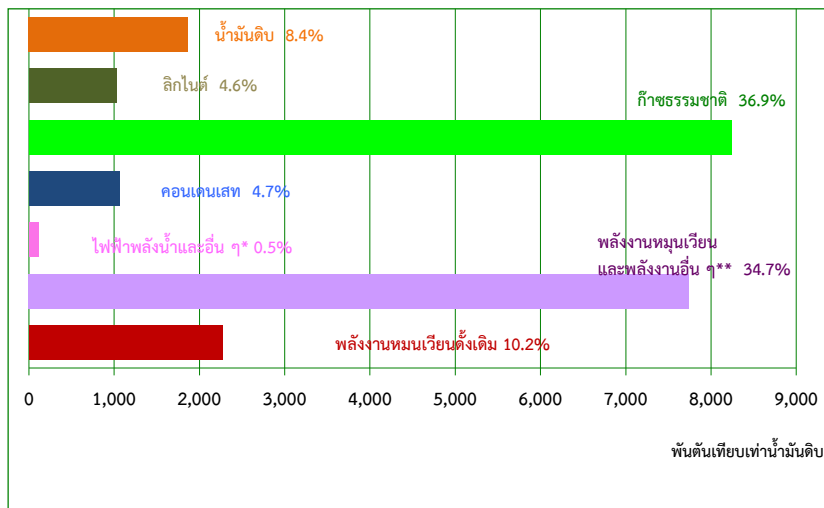
การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560^ป

การผลิตพลังงาน
มีปริมาณ 22,302 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 12.9 โดยมีการผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ ในสัดส่วนร้อยละ 55.1 ของการผลิตพลังงานทั้งหมด พลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 34.7 และ 10.2 ตามลำดับ

การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 12,303

พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 4.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการผลิต 1,864 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 12.5 ก๊าซธรรมชาติ มีการผลิต 8,240 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.1 และคอนเดนเสท มีการผลิต 1,058 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 4.9 ส่วนลิกไนต์ มีการผลิต 1,024 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 3.6 และไฟฟ้าพลังน้ำและอื่นๆ มีการผลิต 117 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 50.0 สำหรับพลังงานหมุนเวียน

การผลิตพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560^ป



และพลังงานอื่นๆ (ฟืน แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ เชื้อเพลิงชีวภาพ แบล็คคลิเคอ และก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) มีการผลิต 7,733 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 88.5 และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ฟืน แกลบ วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร) มีการใช้ 2,266 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 20.1

* อื่นๆ ประกอบด้วย พลังงานความร้อนใต้พิภพ พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม

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

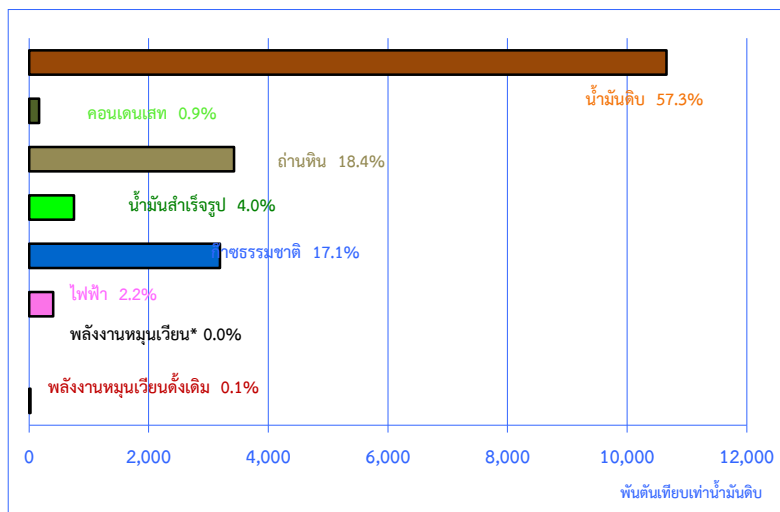
การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560 ^P

การนำเข้าพลังงาน มีปริมาณ 18,619 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.2 โดยมีการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการนำเข้าพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์มีปริมาณ 18,598 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 จากช่วงเดียวกันของปีก่อนประกอบด้วย น้ำมันดิบ มีการนำเข้า 10,659 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น

การนำเข้าพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาส 1/2558	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P
การนำเข้าพลังงาน (รวม)	17,252	18,039	18,619	4.6	3.2
• เชิงพาณิชย์	17,229	18,022	18,598	4.6	3.2
- น้ำมันดิบ	10,476	10,499	10,659	0.2	1.5
- คอนเดนเสท	105	227	166	116.2	(26.9)
- ถ่านหิน	3,200	3,242	3,428	1.3	5.7
- น้ำมันสำเร็จรูป	649	833	753	28.4	(9.6)
- ก๊าซธรรมชาติ	2,614	2,916	3,189	11.6	9.4
- ไฟฟ้า	185	305	403	64.9	32.1
• พลังงานหมุนเวียน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	23	17	21	(26.1)	23.5

การนำเข้าพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560^P



* ประกอบด้วย ฟืน

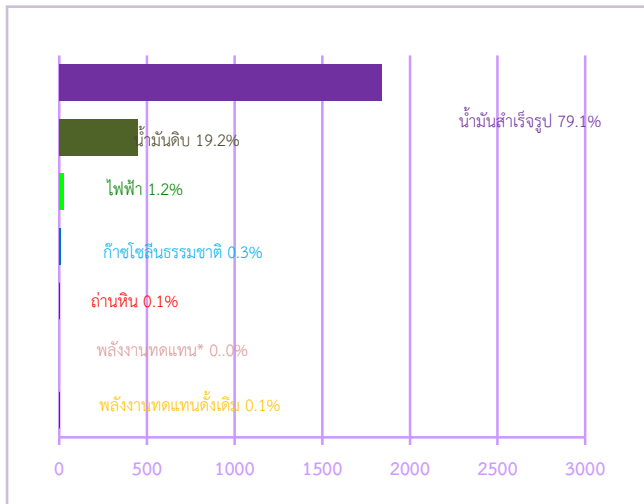
ร้อยละ 1.5 ถ่านหิน มีการนำเข้า 3,428 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 5.7 ก๊าซธรรมชาติ มีการนำเข้า 3,189 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 9.4 และไฟฟ้า มีการนำเข้า 403 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 32.1 ส่วนคอนเดนเสท มีการนำเข้า 166 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 26.9 และ น้ำมันสำเร็จรูปมีการนำเข้า 753 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 9.6 สำหรับ พลังงานหมุนเวียน (ฟืน) ไม่มีการนำเข้า และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการนำเข้า 21 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 23.5

การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560 ^P

การส่งออกพลังงาน มีปริมาณ 2,325 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 3.0 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยมีการส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ในสัดส่วน ร้อยละ 99.9 ของการส่งออกพลังงานทั้งหมด และ พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม ร้อยละ 0.1

การส่งออกพลังงาน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการเปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)	
	ไตรมาส 1/2558	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P
การส่งออกพลังงาน (รวม)	2,574	2,398	2,325	(6.8)	(3.0)
• เชิงพาณิชย์	2,567	2,392	2,322	(6.8)	(2.9)
- น้ำมันสำเร็จรูป	2,480	2,067	1,839	(16.7)	(11.0)
- น้ำมันดิบ	0	262	447	100.0	70.6
- ไฟฟ้า	44	42	27	(4.5)	(35.7)
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ	41	15	6	(63.4)	(60.0)
- ถ่านหิน	2	6	3	200.0	(50.0)
• พลังงานทดแทน *	0	0	0	-	-
• พลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม	7	6	3	(14.3)	(50.0)

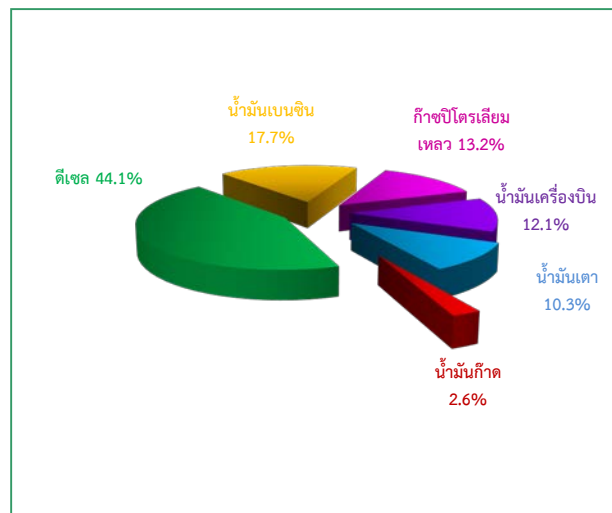
การส่งออกพลังงานจำแนกตามชนิดพลังงาน ไตรมาสที่ 1/2560 P



* พลังงานทดแทน ประกอบด้วย เอทานอล

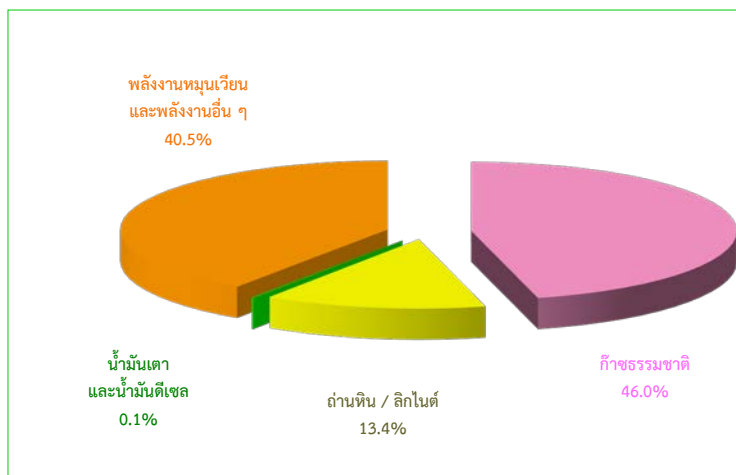
การส่งออกพลังงานเชิงพาณิชย์ มีปริมาณ 2,322 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 2.9 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน ประกอบด้วย น้ำมันสำเร็จรูป มีการส่งออก 1,839 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 11.0 ไฟฟ้า มีการส่งออก 27 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 35.7 ก๊าซโซลีนธรรมชาติ มีการส่งออก 6 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 60.0 และถ่านหิน มีการส่งออก 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 50.0 ส่วนน้ำมันดิบ มีการส่งออก 447 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้น ร้อยละ 70.6 สำหรับพลังงานทดแทน (เอทานอล) ไม่มีการส่งออก และพลังงานหมุนเวียนดั้งเดิม (ถ่าน) มีการส่งออก 3 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลง ร้อยละ 50.0

สัดส่วนการผลิตน้ำมันสำเร็จรูป ไตรมาสที่ 1/2560 P



ปัจจุบันประเทศไทยมีโรงกลั่นน้ำมันรวม 7 โรง มีกำลังการกลั่นรวมทั้งสิ้น 1,234,500 บาร์เรลต่อวัน นอกจากนี้ ยังมีโรงแยกก๊าซธรรมชาติ 6 โรง มีขนาดรวม 2,660 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน และโรงแยกก๊าซพลังเพชร ซึ่งทำการผลิตก๊าซปิโตรเลียมเหลวเป็นหลักอีก 1 โรงมีขนาด 120 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน โดยพบว่า มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งประกอบด้วย น้ำมันดีเซล น้ำมันเบนซิน ก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และน้ำมันก๊าด คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 44.1 17.7 13.2 12.1 10.3 และ 2.6 ตามลำดับ ทั้งนี้ไม่รวมน้ำมันกึ่งสำเร็จรูปปริมาณ 281 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

สัดส่วนการใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ไตรมาสที่ 1/2560 P



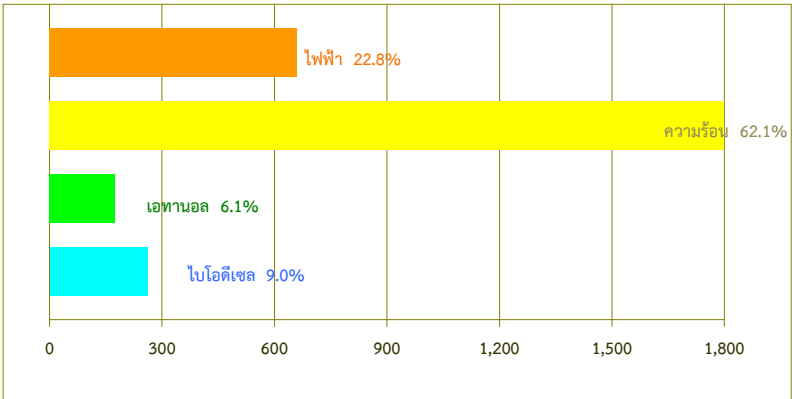
การใช้เชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ในช่วงไตรมาสแรกของ ปี 2560 พบว่า มีการใช้เชื้อเพลิงจากก๊าซธรรมชาติร้อยละ 46.0 ของการใช้เชื้อเพลิง ในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ถ่านหิน/ลิกไนต์ ร้อยละ 13.4 น้ำมันเตา และน้ำมันดีเซล ร้อยละ 0.1 ที่เหลือเป็นพลังงานหมุนเวียนและพลังงานอื่นๆ (แกลบ กากอ้อย วัสดุเหลือใช้ทางการเกษตร ขยะ ก๊าซชีวภาพ แบล็กคลิเคอและก๊าซเหลือใช้จากขบวนการผลิต) คิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 40.5

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ไตรมาสที่ 1/2560 ^P

สถานการณ์การใช้พลังงานทดแทน : ในช่วงไตรมาสแรกของปี 2560 ประเทศไทยมีการใช้พลังงานทดแทน 2,895 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ร้อยละ 4.4 โดยมีการใช้ในรูปแบบของ ไฟฟ้า ความร้อน และเชื้อเพลิงชีวภาพ (ประกอบด้วย เอทานอล และ ไบโอดีเซล) ในสัดส่วน ร้อยละ 14.38 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด

การใช้พลังงานทดแทน	ปริมาณ (พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ)			อัตราการ เปลี่ยนแปลง (ร้อยละ)
	ไตรมาส 1/2558	ไตรมาส 1/2559	ไตรมาส 1/2560 ^P	ไตรมาส 1/2560 ^P
1. ไฟฟ้า	373	538	661	22.9
2. ความร้อน	1,568	1,740	1,798	3.3
3. เชื้อเพลิงชีวภาพ				
- เอทานอล	223	164	175	6.7
- ไบโอดีเซล	193	330	261	(20.9)
รวม	2,357	2,772	2,895	4.4

ปริมาณการใช้พลังงานทดแทน ไตรมาสที่ 1/2560 ^P



การใช้ไฟฟ้าและความร้อนที่ผลิตได้จากพลังงานทดแทน (ประกอบด้วย พลังงานแสงอาทิตย์ พลังงานลม พลังงานน้ำ ชีวมวล ก๊าซชีวภาพ และขยะ) มีปริมาณ 661 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และ 1,798 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ตามลำดับ ส่วนเชื้อเพลิงชีวภาพ มีปริมาณการใช้ ประกอบด้วย เอทานอล 175 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ และไบโอดีเซล 261 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ
