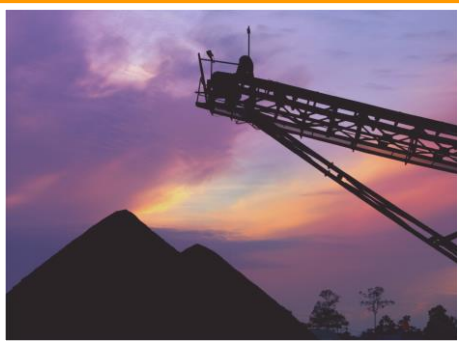


รายงานภาพรวมพลังงาน ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555



รายงานภาพรวมพลังงานช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555

1. ภาพรวมพลังงานช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555

ภาพรวมพลังงานประเทศไทยช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 ทั้งการผลิตพลังงานขั้นต้น การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นต้น การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย และมูลค่าพลังงาน มีการเปลี่ยนแปลงเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปี 2554 ทุกประเภท สรุปได้ดังนี้

ภาพรวมพลังงาน ม.ค.-ก.ค. 2555

รายการ	2554	ม.ค.-ก.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
พลังงานขั้นต้น (KTOE)				
- การผลิต	50,675	29,646	31,107	4.9
- การนำเข้า (สุทธิ)	50,771	30,909	31,844	3.0
- การใช้	92,055	54,245	57,163	5.4
พลังงานขั้นสุดท้าย (KTOE)				
- การใช้	60,852	35,696	37,768	5.8
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,237,336	719,930	884,401	22.8
- มูลค่าการใช้	1,946,114	1,150,984	1,259,034	9.4
- มูลค่าการส่งออก	321,309	168,529	243,397	44.4

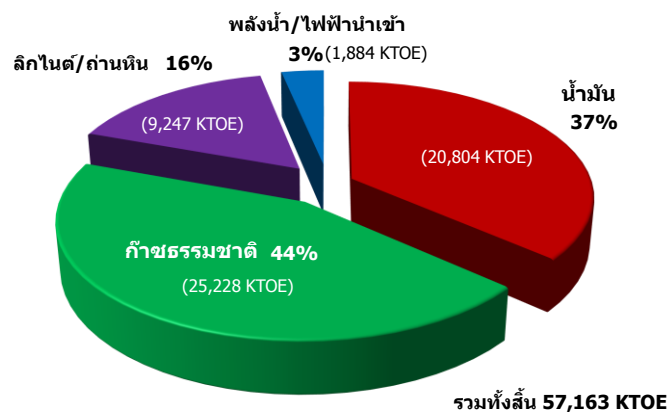
1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

- การผลิตพลังงานขั้นต้น ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 31,107 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะการผลิตก๊าซธรรมชาติ และน้ำมันดิบ ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนถึงร้อยละ 66 และร้อยละ 14 ของการผลิตพลังงานขั้นต้นทั้งหมด โดยก๊าซธรรมชาติมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เนื่องจากแหล่งบงกชใต้เริ่มผลิตก๊าซเข้าระบบตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2555 รวมทั้งแหล่งสตูล แหล่งพูนาน/จักรวาล และแหล่งเอราวัณเพิ่มกำลังการผลิตมากขึ้น น้ำมันดิบมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.7 รวมทั้งไฟฟ้าพลังน้ำ มีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 73.7 ในขณะที่คอนเดนเสท และลิกไนต์มีการผลิตลดลง โดยการผลิตคอนเดนเสทลดลงร้อยละ 1.5 และการผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 20.1

- การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 31,844 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.0 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยน้ำมันดิบมีการนำเข้าสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 68 ของการนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้นทั้งหมด นำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 เนื่องจากมีโรงกลั่นปิดซ่อมบำรุงในระยะเวลาใกล้เคียงกันหลายแห่งในช่วงปลายปี 2554 ต่อเนื่องถึงต้นปี 2555 รวมทั้งความต้องการใช้ที่เพิ่มสูงขึ้นภายหลังวิกฤตอุตสาหกรรม ทำให้การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มสูงขึ้นในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 ด้านไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 เนื่องจากช่วงเดือนเมษายนแหล่งก๊าซธรรมชาติเยตากุนหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทย ส่งผลให้ต้องรับซื้อไฟฟ้าจากประเทศลาวเพิ่มขึ้นเพื่อชดเชยกำลังการผลิตไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าฝั่งตะวันตกที่ลดลงในช่วงดังกล่าว โดยในช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 0.7 เช่นเดียวกับถ่านหินมีการนำเข้าลดลงร้อยละ 0.5 ในขณะที่น้ำมันสำเร็จรูปมีการส่งออก (สุทธิ) เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.0

- การใช้พลังงานขั้นต้น ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 57,163 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยมีการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยก๊าซธรรมชาติซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานขั้นต้นทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 รองลงมา คือ น้ำมันสำเร็จรูป มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 ลิกไนต์/ถ่านหิน มีการใช้ในระดัใกล้เคียงกับปีที่ผ่านมา หรือเพิ่มขึ้นเล็กน้อยร้อยละ 0.4 และไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.6 เนื่องจากมีการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าพลังน้ำมากขึ้นในช่วงเดือนเมษายนที่แหล่งเขตกุนหยุดจ่ายก๊าซ ประกอบกับการเร่งระบายน้ำเพื่อพร่องน้ำรองรับฤดูฝนในช่วงต้นปี

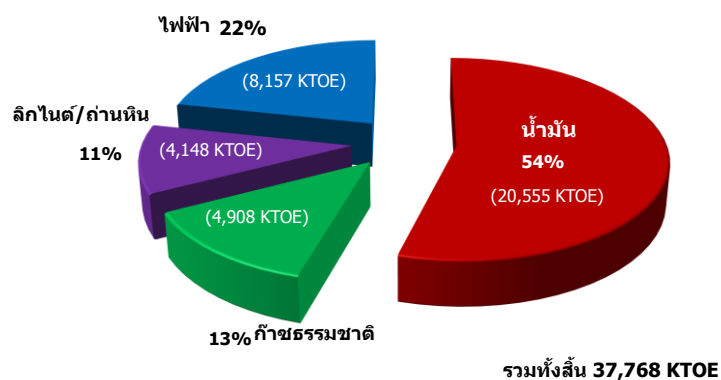
สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นต้น (ม.ค.-ก.ค.)



1.2 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ 37,768 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นทุกประเภท ยกเว้นลิกไนต์/ถ่านหินที่มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.2 โดยน้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีการใช้พลังงานสูงสุดในสัดส่วนร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 รองลงมา คือ ไฟฟ้า มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1 และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.1

สัดส่วนการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย (ม.ค.-ก.ค.)



1.3 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการนำเข้าพลังงานที่ 884,401 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว ทั้งนี้มูลค่าการนำเข้าพลังงานช่วง 7 เดือนแรกเพิ่มขึ้นทุกประเภท โดยน้ำมันดิบมีมูลค่าการนำเข้าสูงสุด 688,865 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 78 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 20.6 จากปริมาณการนำเข้าที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่ปรับตัวสูงขึ้นมาก โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสแรกของปี 2555 รองลงมา ได้แก่ น้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 39.5 ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.3 ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.1 และไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 28.3

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีมูลค่าการใช้พลังงานที่ 1,259,034 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะ น้ำมันสำเร็จรูป ซึ่งมีมูลค่าการใช้สูงสุดที่ 772,262 ล้านบาท คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 61 ของมูลค่าการใช้พลังงานทั้งหมด มีมูลค่าการใช้พลังงานเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 รองลงมา ได้แก่ ไฟฟ้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.1 ก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 34.2 พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.0 และลิกไนต์/ถ่านหิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 ตามลำดับ

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการส่งออกพลังงานที่ 243,397 ล้านบาท เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.4 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีที่แล้ว โดยเฉพาะน้ำมันสำเร็จรูป และน้ำมันดิบ ซึ่งมีมูลค่าการส่งออกคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 84 และร้อยละ 15 ของมูลค่าการส่งออกทั้งหมด มีมูลค่าการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 40.8 และร้อยละ 67.8 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากราคาน้ำมันตลาดโลกช่วงไตรมาสแรกของปีที่อยู่ในระดับสูงสร้างแรงจูงใจให้มีการส่งออกเพิ่มขึ้น ก่อนที่ราคาน้ำมันจะปรับตัวลดลงช่วงสั้นๆ ในไตรมาสสอง และเริ่มกลับมามีแนวโน้มปรับตัวสูงขึ้นอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนกรกฎาคม เนื่องจากตลาดน้ำมันมีความกังวลต่อความไม่เพียงพอของอุปทานน้ำมันดิบจากสถานการณ์ความไม่สงบของประเทศผู้ผลิตน้ำมัน ส่งผลให้มูลค่าการส่งออกน้ำมันดิบและน้ำมันสำเร็จรูปในช่วงดังกล่าวเพิ่มสูงขึ้นตามไปด้วย

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 ประเทศไทยมีการจัดหา (การผลิตและการนำเข้า) น้ำมันดิบ และน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2554 ในขณะที่มีการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน รวมทั้งการนำเข้า ก๊าซธรรมชาติลดลง ด้านการใช้พลังงาน ช่วง 7 เดือนแรกมีการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน และการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในขณะที่มีการใช้ลิกไนต์ลดลง สรุปได้ดังนี้

ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน ม.ค. - ก.ค. 2555

ประเภทพลังงาน	2554	ม.ค.-ก.ค.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2554	2555	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	140	139	150	7.7
- การนำเข้า	794	805	899	11.6
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	955	965	1,012	4.9
- การนำเข้า	53	52	66	27.5
- การใช้	728	736	775	5.3
- การส่งออก	181	167	200	19.4
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)				
- การผลิต	3,581	3,647	3,897	6.9
- การนำเข้า	928	930	923	-0.8
- การใช้	4,143	4,202	4,438	6.1
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	21	12.4	10.6	-14.8
- การใช้ลิกไนต์	19	11.5	10.5	-8.9
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	16	10.2	10.2	-0.5
- การใช้ถ่านหิน	16	9.8	10.4	6.5
ไฟฟ้า				
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)	31,447	31,447	32,184	
- ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (MW) (Gross Peak Generation)	24,518	24,518	26,774	9.2
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	148,855	87,391	94,232	7.8

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันดิบที่ระดับ 150 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.7 และมีการนำเข้าน้ำมันดิบที่ระดับ 899 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 74 เป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 7 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 19 นำเข้าจากที่อื่นๆ

- **น้ำมันสำเร็จรูป** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,012 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 การนำเข้าอยู่ที่ระดับ 66 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.5 การใช้น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 775 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.3 และมีการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 200 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 19.4 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปแต่ละประเภท ดังนี้

- การใช้น้ำมันเบนซิน ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 20.64 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.0 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 เมื่อเทียบกับการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้น้ำมันดีเซล ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 56.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.2 โดยคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 58 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด

- การใช้ LPG ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,229 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ LPG ในภาคครัวเรือน ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 41 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4 และการใช้ในภาคขนส่ง เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.0 โดย ณ เดือนกรกฎาคม 2555 มีจำนวนรถยนต์ LPG รวมทั้งสิ้น 935,918 คัน เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 20.7 ในขณะที่การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 34 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.9 เช่นเดียวกับการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 20.5 และการใช้เอง ลดลงร้อยละ 20.2

การจัดหา LPG ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,403 พันตัน โดยเป็นการผลิตในประเทศ 3,424 พันตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.9 และนำเข้าในรูปแบบของ LPG โพรเพนและบิวเทน 978 พันตัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.4 เนื่องจากโรงกลั่นและโรงแยกก๊าซหลายแห่งปิดซ่อมบำรุง โดยเฉพาะในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ - เมษายน ส่งผลให้ต้องนำเข้า LPG ในปริมาณสูงติดต่อกันหลายเดือน

ราคาน้ำมัน

- ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลก (Dubai) เฉลี่ยช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 109.585 US\$/Barrel เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 106.401 US\$/Barrel

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก เฉลี่ยช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 125.674 US\$/Barrel ใกล้เคียงกับช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 125.253 US\$/Barrel

- ค่าการตลาดในประเทศ เฉลี่ยช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 ดีเซลหมุนเร็วอยู่ที่ระดับ 1.58 บาทต่อลิตร เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งเฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.17 บาทต่อลิตร

ราคาขายปลีกน้ำมันภายในประเทศ ณ วันที่ 17 กันยายน 2555

- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E20) อยู่ที่ระดับ 34.18 บาทต่อลิตร
- แก๊สโซฮอล ออกเทน 95 (E10) อยู่ที่ระดับ 37.63 บาทต่อลิตร
- เบนซิน ออกเทน 95 อยู่ที่ระดับ 47.90 บาทต่อลิตร
- เบนซิน ออกเทน 91 อยู่ที่ระดับ 43.05 บาทต่อลิตร
- ดีเซลหมุนเร็ว อยู่ที่ระดับ 29.99 บาทต่อลิตร

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,821 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 5.3 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 81 เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.9 และนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา ยะตากูณ จากพม่า และ LNG จากเปรู เยเมน และไนจีเรีย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 19 ของการจัดการทั้งหมด ทั้งนี้ในเดือนเมษายนแหล่งก๊าซธรรมชาติยะตากูณของพม่าหยุดจ่ายก๊าซแก่ประเทศไทยเนื่องจากการพัฒนาแหล่งก๊าซและติดตั้งอุปกรณ์เพิ่มเติม ส่งผลให้การนำเข้าก๊าซธรรมชาติช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 0.8

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 4,438 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.1 โดยร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า ร้อยละ 21 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ ร้อยละ 14 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม และที่เหลือร้อยละ 6 ถูกนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV)

- **การใช้ NGV ในภาคขนส่ง** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 (ณ วันที่ 31 กรกฎาคม 2555) มีจำนวนรถ NGV เพิ่มขึ้นรวมเป็นจำนวน 335,633 คัน เป็นรถเบนซิน 293, 637 คัน และรถดีเซล 41,996 คัน มีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 477 สถานี และมีปริมาณการใช้ NGV เฉลี่ย 7,583 ตันต่อวัน

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการจัดการลิกไนต์/ถ่านหินลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.3 โดยเป็นการผลิตลิกไนต์ 10.6 ล้านตัน และการนำเข้าถ่านหิน 10.2 ล้านตัน โดยแหล่งผลิตลิกไนต์ภายในประเทศที่สำคัญ คือ แหล่งแม่เมาะ

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 20.9 ล้านตัน หรือคิดเป็น 9,247 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.9 ส่วนใหญ่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ที่เหลือใช้ในอุตสาหกรรมร้อยละ 33 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- **การใช้ลิกไนต์** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 10.5 ล้านตัน หรือคิดเป็น 2,758 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.9 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 94 ที่เหลือร้อยละ 6 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมผลิตปูนซีเมนต์

- **การใช้ถ่านหินนำเข้า** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 อยู่ที่ระดับ 10.4 ล้านตัน หรือคิดเป็น 6,489 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 6.5 โดยเป็นการใช้ในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 59 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ IPP ร้อยละ 28 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ร้อยละ 13

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้า** ณ เดือนกรกฎาคม 2555 อยู่ที่ 32,185 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นจากเดือนที่ผ่านมาเนื่องจากโรงไฟฟ้าพลังความร้อนจากถ่านหิน เก็คโค-วัน กำลังการผลิต 660 เมกะวัตต์ เริ่มจ่ายไฟฟ้าเชิงพาณิชย์เข้าระบบเมื่อวันที่ 26 กรกฎาคม 2555 ส่งผลให้สัดส่วนกำลังการผลิตติดตั้งไฟฟ้าปัจจุบันเปลี่ยนเป็น การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทยมีกำลังการผลิตติดตั้งสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 39 ผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 7 และนำเข้าและแลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 7 ตามลำดับ

- **ความต้องการไฟฟ้าสูงสุด (Gross Peak Generation)** ของปี 2555 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 26 เมษายน 2555 เวลา 14.30 น. ที่ระดับ 26,774 เมกะวัตต์ สูงกว่า Peak ของปี 2554 ซึ่งเกิดเมื่อวันอังคารที่ 24 พฤษภาคม 2554 ที่ระดับ 24,518 เมกะวัตต์ ร้อยละ 9.2

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ช่วง 7 เดือนแรกของปี 2555 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 94,232 กิกะวัตต์ ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.8 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทุกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ายุทธศาสตร์สำคัญ ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจภายหลังการฟื้นตัวจากวิกฤติอุทกภัย โดยภาคอุตสาหกรรมซึ่งเป็นกลุ่มที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คือร้อยละ 44 ของผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งหมด มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.7 จากภาคการผลิตที่เริ่มฟื้นตัวโดยเฉพาะภาคการผลิตยานยนต์และชิ้นส่วน รองลงมา คือ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 23 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 ภาคธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.7 และการใช้ไฟฟ้าในกิจการขนาดเล็กเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นร้อยละ 66 ของเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด รองลงมาคือลิกไนต์/ถ่านหิน ร้อยละ 19 ไฟฟ้าพลังน้ำร้อยละ 6 ไฟฟ้านำเข้าและเชื้อเพลิงอื่นๆ ร้อยละ 8 และน้ำมันร้อยละ 1 ตามลำดับ

กำลังการผลิตติดตั้งแยกตามประเภทโรงไฟฟ้า (ก.ค. 2555)

