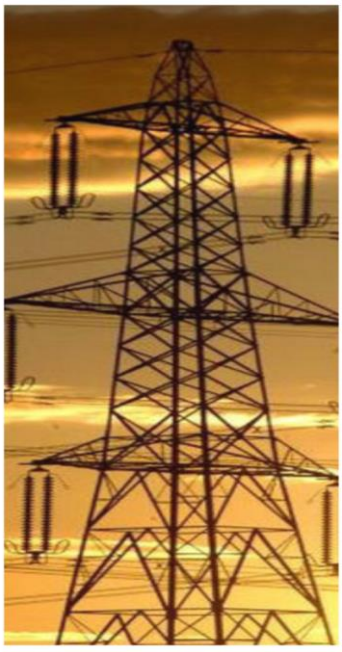
สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงาน
ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558



จัดทำโดย
ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

รายงานภาพรวมพลังงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558

"ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9
สอดคล้องกับผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ที่ขยายตัวร้อยละ 2.9
การส่งออกบริการและการลงทุนภาครัฐขยายตัวสูง ในขณะที่การส่งออกสินค้าและการลงทุนภาคเอกชนลดลง
ทั้งนี้ การใช้พลังงานเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทยกเว้นการใช้ลิกไนต์ที่มีแนวโน้มลดลงจากปริมาณการผลิตในประเทศที่ลดลง
ส่วนการใช้ LPG ลดลง โดยเฉพาะอย่างยิ่งในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี
เนื่องจากจากการชะลอตัวลงของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง จากเศรษฐกิจโลกที่ยังชะลอตัว"

1. ภาพรวมพลังงานในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558

1.1 พลังงานขั้นต้น (พลังงานก่อนแปรรูป)

(1) อุปทานพลังงาน

- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,023,888 เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.7 โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ การผลิตลิกไนต์ และการผลิตไฟฟ้าพลังน้ำลดลง ในขณะที่การผลิตน้ำมันดิบและการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้น

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานขั้นต้น** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 1,273,313 เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยการนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบ ถ่านหิน ไฟฟ้า และก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้น ในขณะที่การนำเข้า (สุทธิ) คอนเดนเสทลดลง

(2) อุปสงค์พลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 2,074,933 เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.3 โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูป ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน เพิ่มขึ้น ในขณะที่การใช้ลิกไนต์และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าลดลง ทั้งนี้ ก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 44 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมด รองลงมาคือ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า ตามลำดับ

รายการ	2557	ม.ค.-ก.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
พลังงานขั้นต้น (เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)				
อุปทาน (supply)				
- การผลิต	1,072,523	1,074,032	1,023,888	-4.7
- การนำเข้า (สุทธิ)	1,171,793	1,190,361	1,273,313	7.0
อุปสงค์ (demand)				
- การใช้	2,052,595	2,048,460	2,074,933	1.3
มูลค่าพลังงาน (ล้านบาท)				
- มูลค่าการนำเข้า	1,399,311	1,106,614	712,280	-35.6
- มูลค่าการส่งออก	315,194	243,849	174,704	-28.4
- มูลค่าการใช้	2,279,636	1,719,185	1,579,165	-8.1
พลังงานขั้นสุดท้าย (เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน)				
- การใช้	1,364,601	1,358,755	1,411,245	3.9

1.2 มูลค่าพลังงาน

- **มูลค่าการนำเข้าพลังงาน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการนำเข้าพลังงานอยู่ที่ 712,280 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 35.6 มีปัจจัยหลักคือราคาน้ำมันดิบที่อยู่ในระดับต่ำ ทั้งนี้ มูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบมีสัดส่วนมากที่สุดคิดเป็นร้อยละ 65 ของมูลค่าการนำเข้าทั้งหมด รองลงมาคือ มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ น้ำมันสำเร็จรูป ถ่านหิน ก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) และไฟฟ้า ตามลำดับ โดยมูลค่าการนำเข้าน้ำมันดิบ น้ำมันสำเร็จรูป และถ่านหิน ลดลง ในขณะที่มูลค่าการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ ไฟฟ้า และ LNG เพิ่มขึ้น

- **มูลค่าการส่งออกพลังงาน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการส่งออกพลังงานอยู่ที่ 174,704 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 28.4 เนื่องจากประเทศไทยไม่มีการส่งออกน้ำมันดิบตั้งแต่เดือนกันยายน 2557 ตามนโยบายของรัฐบาล ทั้งนี้ ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มูลค่าการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 96 มูลค่าลดลงร้อยละ 27.1 ในขณะที่มูลค่าการส่งออกไฟฟ้าซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 4 เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน

- **มูลค่าการใช้พลังงาน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีมูลค่าการใช้พลังงานอยู่ที่ 1,579,165 ล้านบาท ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 8.1 โดยน้ำมันสำเร็จรูปและไฟฟ้ามีมูลค่าการใช้ในสัดส่วนที่สูง คิดเป็นร้อยละ 55 และร้อยละ 32 ตามลำดับ ทั้งนี้ มูลค่าการใช้พลังงานส่วนใหญ่เพิ่มขึ้น ยกเว้นน้ำมันสำเร็จรูปและก๊าซธรรมชาติ

1.3 พลังงานขั้นสุดท้าย (พลังงานหลังการแปรรูป)

- **การใช้พลังงานขั้นสุดท้าย** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 1,411,245 เทียบเท่าบาร์เรลน้ำมันดิบต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.9 การใช้พลังงานขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภท ยกเว้นก๊าซธรรมชาติ โดยน้ำมันสำเร็จรูปมีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายทั้งหมด รองลงมาคือ ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์/ถ่านหิน ตามลำดับ

2. ข้อมูลพื้นฐานด้านพลังงาน

2.1 น้ำมัน

- **น้ำมันดิบ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การจัดหาน้ำมันดิบอยู่ที่ระดับ 1,020 พันบาร์เรลต่อวัน โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 86 เป็นการนำเข้า อยู่ที่ระดับ 873 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.2 โดยร้อยละ 65 ของการนำเข้าทั้งหมดเป็นการนำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกกลาง รองลงมาร้อยละ 20 นำเข้าจากกลุ่มประเทศตะวันออกไกล และร้อยละ 15 นำเข้าจากที่อื่นๆ ส่วนการผลิตภายในประเทศคิดเป็นร้อยละ 14 ของการจัดหาน้ำมันดิบทั้งหมด อยู่ที่ระดับ 147 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.3 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดิบเพื่อการกลั่นอยู่ที่ระดับ 1,128 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.5 คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 90 ของกำลังการกลั่นทั้งประเทศ ซึ่งอยู่ที่ระดับ 1,252 พันบาร์เรลต่อวัน

รายการ	2557	ม.ค.-ก.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (% Growth)
		2557	2558	
น้ำมันดิบ (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	139	138	147	6.3
- การนำเข้า	805	800	873	9.2
- การใช้เพื่อการกลั่น	1,029	1,012	1,128	11.5
- การส่งออก	7	9	0	-
น้ำมันสำเร็จรูป (พันบาร์เรลต่อวัน)				
- การผลิต	992	976	1,075	10.1
- การนำเข้า	95	99	68	-31.2
- การใช้	881	877	893	1.8
- การส่งออก	187	174	221	27.3
ก๊าซธรรมชาติ (MMSCFD)				
- การผลิต	4,073	4,058	3,860	-4.9
- การนำเข้า	1,025	999	1,289	29.0
- การใช้	4,669	4,628	4,791	3.5
ลิกไนต์/ถ่านหิน (ล้านตัน)				
ลิกไนต์				
- การผลิตลิกไนต์	18.0	13.7	11.3	-17.7
- การใช้ลิกไนต์	18.4	13.9	11.2	-19.4
ถ่านหิน				
- การนำเข้าถ่านหิน	20.9	16.1	17.1	6.1
- การใช้ถ่านหิน	20.9	15.6	16.2	4.0
ไฟฟ้า				
- กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า(MW)	34,668	34,953	37,393	
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของกฟผ. (Net Peak Generation Requirment)(MW)	26,942	26,942	27,346	1.5
- ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (GWh)	168,620	126,787	130,996	3.3

● **น้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการผลิตน้ำมันสำเร็จรูปที่ระดับ 1,075 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 10.1 ทั้งนี้ การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 68 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 31.2 เนื่องจากในช่วงเดียวกันของปีก่อนมีการปิดซ่อมบำรุงโรงกลั่นน้ำมันหลายแห่ง ส่งผลให้มีการนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มมากกว่าปกติในช่วงเวลาดังกล่าว ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 893 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 และการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปในส่วนที่เหลือจากความต้องการใช้ในประเทศอยู่ที่ระดับ 221 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 27.3 โดยมีรายละเอียดการใช้น้ำมันสำเร็จรูปที่สำคัญ ดังนี้

- ***การใช้น้ำมันดีเซล*** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 59.8 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด การใช้เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.4

- ***การใช้น้ำมันเบนซิน*** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 26.0 ล้านลิตรต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 18 ของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด การใช้เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 13.4

- ***การใช้ LPG*** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 5,074 พันตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.4 การใช้ LPG แยกเป็นรายสาขา ดังนี้คือ *การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี* มีสัดส่วนการใช้มากที่สุดอยู่ที่ร้อยละ 32 การใช้ลดลงร้อยละ 17.2 จากการชะลอตัวลงของอุตสาหกรรมต่อเนื่อง *การใช้ในครัวเรือน*มีสัดส่วนร้อยละ 31 การใช้ลดลงร้อยละ 4.9 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการปรับราคาขายปลีก LPG เพื่อให้สะท้อนต้นทุนที่แท้จริง ส่งผลให้ราคาขายปลีก LPG ภาคครัวเรือนสูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อน *การใช้ในรถยนต์* มีสัดส่วนร้อยละ 26 การใช้ลดลงร้อยละ 10.8 เนื่องจากราคาน้ำมันที่ลดต่ำลงส่งผลให้ผู้ใช้ในภาคขนส่งบางส่วนกลับไปใช้น้ำมันแทน LPG โดย ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558 มีจำนวนรถยนต์ LPG ทั้งสิ้น 1,248,217 คัน ในขณะที่ *การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรม*ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 9 การใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จากราคาที่ปรับลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเพื่อให้เท่ากับภาคครัวเรือนและภาคขนส่ง และ*การใช้เองภายในโรงกลั่น*คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 2 การใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 47.8 จากความต้องการใช้ในสาขาอื่นที่ลดลงส่งผลให้โรงกลั่นนำไปใช้เองมากขึ้น

- **ราคาน้ำมัน**

- ราคาน้ำมันดิบดูไบในเดือนกันยายน 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 41.3 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 96.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ทั้งนี้ราคานำเข้าน้ำมันดิบของไทยในเดือนกันยายน 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 48.8 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ราคาน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว (HSD) ในตลาดโลก ในเดือนกันยายน 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 59.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ระดับ 112.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล

- ค่าการตลาดในประเทศของน้ำมันดีเซลหมุนเร็ว ในเดือนกันยายน 2558 เฉลี่ยอยู่ที่ระดับ 1.52 บาทต่อลิตร

- ราคาขายปลีกน้ำมันสำเร็จรูปในแต่ละประเทศจะแตกต่างกัน ขึ้นอยู่กับโครงสร้างและนโยบายการชดเชยราคาน้ำมันของประเทศนั้นๆ โดยราคาน้ำมัน ณ โรงกลั่นของประเทศไทย จะอ้างอิงราคาจากตลาดจรสิงคโปร์ (Mean of Platts: MOP Singapore) ในเดือนกันยายน 2558 ประเทศไทยและประเทศในกลุ่มอาเซียนหลายประเทศได้ปรับขึ้นราคาขายปลีกน้ำมันเบนซินและดีเซลตามราคาน้ำมันในตลาดโลกที่ปรับตัวเพิ่มขึ้นเนื่องจากอุปทานที่ลดลงจากการปิดซ่อมบำรุงของโรงกลั่นในขณะที่ยังคงมีความต้องการใช้อย่างต่อเนื่องในภูมิภาค

2.2 ก๊าซธรรมชาติ

- **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 5,149 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.8 โดยเป็นการผลิตจากแหล่งภายในประเทศคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 75 ลดลงร้อยละ 4.9 และส่วนที่เหลือร้อยละ 25 เป็นการนำเข้าจากต่างประเทศ ได้แก่ แหล่งยาดานา เยตากุน และซอติก้า จากประเทศพม่า รวมทั้งนำเข้าในรูป LNG จากประเทศกาตาร์ ไนจีเรีย มาเลเซีย และออสเตรเลีย เพิ่มขึ้นร้อยละ 29.0

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 4,791 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.5 โดยส่วนใหญ่ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60 ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ สัดส่วนร้อยละ 19 ใช้ในภาคอุตสาหกรรมสัดส่วนร้อยละ 14 และนำไปใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคขนส่ง (NGV) สัดส่วนร้อยละ 7 ทั้งนี้ ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558 มีรถที่ใช้ NGV จำนวน 470,981 คัน โดยมีจำนวนสถานีบริการ NGV ทั้งหมดจำนวน 500 สถานี

2.3 ลิกไนต์/ถ่านหิน

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน 28.3 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.9 โดยการผลิตลิกไนต์ลดลงร้อยละ 17.7 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.1

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน 27.4 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 7.0 โดยมีรายละเอียดดังนี้

  - *การใช้ลิกไนต์* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 11.2 ล้านตัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.4 โดยเป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าคิดเป็นร้อยละ 97 ที่เหลือร้อยละ 3 ใช้ในภาคอุตสาหกรรม

  - *การใช้ถ่านหินนำเข้า* ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 16.2 ล้านตัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 4.0 โดยใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมร้อยละ 63 ใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) ร้อยละ 27 และใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) ร้อยละ 10

2.4 ไฟฟ้า

- **กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนกันยายน 2558 อยู่ที่ 37,393 เมกะวัตต์ (ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) โดยสัดส่วนกำลังการผลิตไฟฟ้าปัจจุบัน การไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (EGAT) มีกำลังการผลิตสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 42 รองลงมาคือ IPP ร้อยละ 37 SPP ร้อยละ 13 และนำเข้า/แลกเปลี่ยนจากต่างประเทศ ร้อยละ 8

- **ปริมาณการผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 144,479 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวมการผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้า VSPP) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 2.8 โดยเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าสูงสุด ได้แก่ ก๊าซธรรมชาติ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 67 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 5 มีปริมาณการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.4 ในขณะที่ปริมาณการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดอื่นส่วนใหญ่ลดลง

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิในระบบของ กฟผ. (Net Peak Generation Requirement)** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 เกิดขึ้นเมื่อวันพฤหัสบดีที่ 11 มิถุนายน 2558 เวลา 14.02 น. ที่ระดับ 27,346 เมกะวัตต์ สูงกว่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของปีที่ผ่านมา ซึ่งเกิดขึ้น ณ วันพุธที่ 23 เมษายน 2557 เวลา 14.26 น. ที่ระดับ 26,942 เมกะวัตต์ อยู่ร้อยละ 1.5 และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ร้อยละ 76.9

- **ปริมาณการใช้ไฟฟ้า** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 มีการใช้ไฟฟ้ารวมทั้งสิ้น 130,996 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 3.3 จากสภาพอากาศที่ร้อนจัดเป็นช่วงเวลานาน ประกอบกับการขยายตัวของภาคธุรกิจโดยเฉพาะอย่างยิ่งธุรกิจที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว การบริการ และการก่อสร้าง ส่วนการใช้ไฟฟ้าในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นไม่มากนักตามการหดตัวของการส่งออกซึ่งเป็นผลกระทบจากเศรษฐกิจโลกที่ยังชะลอตัว ประกอบกับความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยที่ลดลงเนื่องจากต้นทุนสินค้าเพิ่มขึ้นจากการปรับขึ้นค่าแรงขั้นต่ำ นอกจากนี้ การเปลี่ยนแปลงของเทคโนโลยียังส่งผลต่ออุตสาหกรรมบางประเภท เช่น การผลิต Hard Disk Drive มีการผลิตหดตัวอย่างต่อเนื่องจากความต้องการที่ลดลง ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจยกเว้นการใช้ในภาคเกษตรกรรมที่ลดลง เนื่องจากปัญหาภัยแล้งซึ่งส่งผลให้ปริมาณน้ำไม่เพียงพอสำหรับทำการเกษตรในบางพื้นที่

2.5 พลังงานทดแทน

- **การใช้พลังงานทดแทน** ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ระดับ 7,350 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE) เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 9.8 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 12.4 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย ทั้งนี้การใช้พลังงานทดแทนประกอบด้วยการใช้ในรูปความร้อนมีปริมาณ 4,829 KTOE การใช้ในรูปของเชื้อเพลิงชีวภาพมีปริมาณ 1,392 KTOE (ประกอบด้วยเอทานอล 719 KTOE และไบโอดีเซล 673 KTOE) และการใช้ในรูปของไฟฟ้ามีปริมาณ 1,129 KTOE

2.6 การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) จากการใช้พลังงาน

ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 การปล่อยก๊าซคาร์บอนไดออกไซด์ (CO_2) จากการใช้พลังงานอยู่ที่ระดับ 191 ล้านตัน CO_2 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้ การปล่อย CO_2 เพิ่มขึ้นในสาขาอุตสาหกรรม ขนส่ง และสาขาเศรษฐกิจอื่นๆ (ได้แก่ ครัวเรือน เกษตรกรรม และพาณิชยกรรม) ขณะที่สาขาผลิตไฟฟ้ามีการปล่อย CO_2 ลดลง ส่วนดัชนีการปล่อย CO_2 ของประเทศไทยเมื่อเปรียบเทียบกับค่าเฉลี่ยของโลก มีดังนี้

- การปล่อย CO_2 ต่อการใช้พลังงานของไทย ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 2.00 พันตัน CO_2 ต่อ KTOE ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 2.39 พันตัน CO_2 ต่อ KTOE
- การปล่อย CO_2 ต่อหน่วยการผลิตไฟฟ้าของไทย ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2558 อยู่ที่ 0.511 กิโลกรัม CO_2 ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2554 ซึ่งอยู่ที่ 0.536 กิโลกรัม CO_2 ต่อกิโลวัตต์ชั่วโมง
- การปล่อย CO_2 ต่อประชากรของไทย ปี 2557 อยู่ที่ 3.66 ตัน CO_2 ต่อคน ต่ำกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 4.51 ตัน CO_2 ต่อคน
- การปล่อย CO_2 ต่อผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศของไทย ปี 2557 อยู่ที่ 1.08 กิโลกรัม CO_2 ต่อดอลลาร์สหรัฐ สูงกว่าค่าเฉลี่ยของโลกในปี 2555 ซึ่งอยู่ที่ 0.58 กิโลกรัม CO_2 ต่อดอลลาร์สหรัฐ

ข้อมูล ณ วันที่ 19 พฤศจิกายน 2558