

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2568 และแนวโน้มพลังงานปี 2568

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2568

สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2568 การใช้พลังงานขั้นต้นลดลงร้อยละ 2.5 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยเป็นการลดลงของการใช้ถ่านหินและก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การใช้ น้ำมัน ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า มีการใช้เพิ่มขึ้น ทั้งนี้ การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 จากการใช้น้ำมันเบนซิน แก๊สโซฮอล์ น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) ยกเว้น น้ำมันดีเซล ในขณะที่การใช้ น้ำมันเครื่องบินเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 สอดคล้องกับสถิติจำนวนผู้เยี่ยมชมเยือนที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 5.5 โดยมาจากการใช้ไฟฟ้าในส่วนอุตสาหกรรม คริวเรือน ธุรกิจ

ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจ (GDP) ในครึ่งแรกของปี 2568 ขยายตัวอยู่ที่ร้อยละ 3.0 โดยมีปัจจัยสนับสนุนทั้งด้านการใช้จ่ายและด้านการผลิต ทั้งนี้ การอุปโภคบริโภคภาคเอกชนขยายตัวร้อยละ 2.3 การใช้จ่ายภาครัฐขยายตัวร้อยละ 2.8 การลงทุนขยายตัวทั้งในส่วนของภาคเอกชนและการลงทุนภาครัฐ โดยขยายตัวร้อยละ 1.4 และ 17.5 ตามลำดับ สำหรับการส่งออกสินค้าขยายตัวร้อยละ 15.0 โดยกลุ่มสินค้าที่มีมูลค่าส่งออกเพิ่มขึ้น เช่น คอมพิวเตอร์ ชิ้นส่วนและอุปกรณ์คอมพิวเตอร์ เครื่องจักรและอุปกรณ์ แผงวงจรและชิ้นส่วน ชิ้นส่วนและอุปกรณ์สำหรับยานยนต์ และยาง กลุ่มสินค้าที่มีมูลค่าการส่งออกลดลง เช่น ข้าว พุเรียน รถกระบะและรถบรรทุก ชิ้นส่วนเครื่องใช้ไฟฟ้า และน้ำตาล สำหรับด้านการผลิต สาขาเกษตรกรรม การป่าไม้ และการประมงขยายตัวร้อยละ 6.1 โดยดัชนีผลผลิตสินค้าเกษตรเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากสภาพอากาศที่เอื้ออำนวยและปริมาณน้ำเพียงพอต่อการเพาะปลูก อย่างไรก็ตามดัชนีราคาสินค้าเกษตรปรับตัวลดลงร้อยละ 6.4 ส่งผลให้ดัชนีรายได้เกษตรกรโดยรวมลดลงร้อยละ 0.5 สาขาการผลิตอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 สอดคล้องกับการขยายตัวเร่งขึ้นของการส่งออกสินค้า และความต้องการสินค้ากลุ่มอิเล็กทรอนิกส์ที่ยังขยายตัวต่อเนื่อง สาขาที่พักและบริการด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 4.7 โดยจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศมีจำนวน 16.685 ล้านคน ลดลงร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับปี 2567 สาขาก่อสร้างขยายตัวร้อยละ 11.7 โดยขยายตัวจากการก่อสร้างภาครัฐ ราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกครึ่งปีแรก เฉลี่ย 3 ตลาด (ดูไบ เบรนท์ และเวสต์เท็กซัส) เฉลี่ยอยู่ที่ 73.5 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ลดลงร้อยละ 9.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากปัจจัยดังกล่าวได้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 ดังนี้

การใช้พลังงานขั้นต้น

การใช้พลังงานขั้นต้น ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 2,044 พันบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน โดยลดลงในส่วนของการใช้ ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน ในขณะที่น้ำมัน ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า มีปริมาณการใช้เพิ่มสูงขึ้น ทั้งนี้การใช้ก๊าซธรรมชาติ ลดลงร้อยละ 5.5 จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) รวมถึงในภาคส่วนของการใช้สำหรับผลิตไฟฟ้า และการใช้เป็นเชื้อเพลิงของภาคอุตสาหกรรม สำหรับการใช้อ่านหินปรับตัวลดลง ร้อยละ 9.7 โดยเป็นการลดลงทั้งในภาคอุตสาหกรรมและการใช้ผลิตไฟฟ้า ในขณะที่ปริมาณการใช้น้ำมัน เพิ่มขึ้น ร้อยละ 1.7 โดยเฉพาะในรายเชื้อเพลิงน้ำมันสำเร็จรูปเบนซิน/แก๊สโซฮอล์ น้ำมันเตาน้ำมันเครื่องบิน และ LPG ยกเว้นดีเซลที่มีปริมาณการใช้ลดลง ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 0.8 จากการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้า สำหรับไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 โดยเป็นการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 และไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	ม.ค. - มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)
				2567	2568	
ปริมาณการใช้	1,990	2,007	2046	2,096	2,044	-2.5
น้ำมัน	810	812	824	830	844	1.7
ก๊าซธรรมชาติ	768	838	857	891	842	-5.5
ถ่านหิน	269	226	230	246	222	-9.7
ลิกไนต์	71	64	63	64	65	0.8
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	72	67	72	65	72	10.2

สถานการณ์พลังงานรายเชื้อเพลิง

น้ำมันสำเร็จรูป การใช้น้ำมันสำเร็จรูปในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 143.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 โดยมีรายละเอียดดังนี้

- น้ำมันดีเซล** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 69.8 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 1.1 ส่วนหนึ่งคาดว่าน่าจะเกิดจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลที่เพิ่มสูงขึ้นเมื่อเทียบกับปี 2567 (ราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลของปี 2568 ในไตรมาสที่ 1 และ 2 เท่ากับ 32.9 และ 32.0 บาท/ลิตร ตามลำดับ ขณะที่ในไตรมาสที่ 1 และ 2 ของปี 2567 เท่ากับ 32.0 และ 31.8 บาท/ลิตร ตามลำดับ) ถึงแม้ว่าปริมาณรถยนต์ดีเซลสะสมใน 6 เดือนแรก ของปี 2568 (76,548,323 คัน) จะมีปริมาณมากกว่า ปี 2567 (76,241,554 คัน) ก็ตาม

- **น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์** ปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 31.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นจากครึ่งแรกของปีก่อนร้อยละ 0.2 จากผลของราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศ กลุ่มน้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ โดยเฉพาะน้ำมันเบนซิน 95 และแก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10) ที่มีราคาลดลงในไตรมาสที่ 1 และ 2 ของปี 2568 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2567 (ราคาขายปลีกน้ำมันเบนซิน 95 และแก๊สโซฮอล์ ออกเทน 95 (E10) เฉลี่ยของไตรมาสที่ 1 และ 2 ของปี 2568 อยู่ที่ 42.6 และ 34.35 บาท/ลิตร ตามลำดับ ในขณะที่ปี 2567 ราคาขายปลีกเฉลี่ยของทั้ง 2 ไตรมาส อยู่ที่ 46.05 และ 38.15 บาท/ลิตร ตามลำดับ) ถึงแม้ว่าจะมีผลกระทบจากการเติบโตของยานยนต์ไฟฟ้า ซึ่งในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568) มีปริมาณยานยนต์ไฟฟ้าสะสมเพิ่มสูงขึ้น โดยมียานยนต์ไฟฟ้าสะสม (ทุกประเภท) จำนวน 901,751 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.99 ของยานยนต์สะสมทั้งหมด ในขณะที่สิ้นปี 2567 มีปริมาณยานยนต์ไฟฟ้าสะสม (ทุกประเภท) อยู่ที่ 748,245 คัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 1.67 ของยานยนต์สะสมทั้งหมด (อ้างอิงจากรายงานจำนวนรถจดทะเบียนสะสม กรมการขนส่งทางบก)

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 17.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน สอดคล้องกับปริมาณเที่ยวบินที่เพิ่มขึ้นเมื่อเทียบกับช่วงครึ่งปีแรกของปี 2567 โดยเฉพาะในช่วงไตรมาสที่ 1 ของปี 2568 ที่มีความต้องการการเดินทางสูงขึ้นในช่วงเทศกาลทั้งเทศกาลปีใหม่และเทศกาลตรุษจีน อย่างไรก็ตามในช่วงไตรมาสที่ 2 ของปี 2568 ปริมาณเที่ยวบินปรับตัวลดลงเนื่องจากการชะลอตัวของนักท่องเที่ยวต่างประเทศ ทั้งนี้ จำนวนผู้เยี่ยมชมเยือนทั้งคนไทยและชาวต่างชาติในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568 เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 โดยครึ่งปีแรกของปี 2568 มีจำนวนผู้เยี่ยมชมเยือนทั้งคนไทยและต่างชาติ อยู่ที่ 178,212 พันคน-ครั้ง ขณะที่ครึ่งปีแรกของปี 2567 มีจำนวนผู้เยี่ยมชมเยือน 175,365 พันคน-ครั้ง โดยเป็นการขยายตัวของผู้เยี่ยมชมเยือนคนไทย ในขณะที่จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568 มีจำนวน 16.685 ล้านคน ลดลงร้อยละ 4.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (จากรายงานผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ไตรมาสที่ 2/2568 ของ สศช.) อย่างไรก็ตามในส่วนของการขนส่งสินค้าทางอากาศยังคงเพิ่มขึ้นยังคงเพิ่มขึ้นทั้งในส่วนของการขนส่งภายในประเทศและการขนส่งระหว่างประเทศ

- **น้ำมันเตา** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 5.3 ล้านลิตรต่อวันปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากการใช้งานในภาคการขนส่งโดยเฉพาะขนส่งทางน้ำเป็นหลัก ที่มีปริมาณการใช้น้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.8 ส่วนการใช้งานในภาคส่วนราชการและรัฐวิสาหกิจ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ขณะที่ภาคส่วนผลิตไฟฟ้า เพิ่มขึ้นสูงถึงร้อยละ 738.4 ภาคส่วนอื่นๆ เพิ่มขึ้นร้อยละ 124.7 และผู้ค้า ม.10 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 อย่างไรก็ตาม ภาคส่วนอุตสาหกรรม ลดลงร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อน (จากรายงานแสดงปริมาณ น้ำมันเตา ที่ผู้ค้าน้ำมันจำหน่ายให้ลูกค้าและผู้ใช้ในทุกสาขาธุรกิจ กรมธุรกิจพลังงาน)

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย: ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	ม.ค. - มิ.ย.	สัดส่วน
----	------	------	------	--------------	---------

				2567	2568	
ปริมาณการใช้	137.5	138.4	140.6	141.4	143.8	100
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	30.2	31.4	31.4	31.3	31.6	22
ดีเซล	73.1	68.9	68.8	70.2	69.8	49
น้ำมันเครื่องบิน*	9.2	13.7	16.2	16.0	17.7	12
น้ำมันเตา	6.4	5.4	5.1	4.9	5.3	4
LPG**	18.6	19.0	19.1	18.9	19.3	13
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	14.4	0.7	1.8	-0.3	1.2	
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	3.9	4.0	0.3	-0.1	0.2	
ดีเซล	15.7	-5.7	0.0	-2.4	-1.1	
น้ำมันเครื่องบิน*	87.7	49.9	18.7	17.3	10.6	
น้ำมันเตา	15.4	-15.8	-6.5	-19.3	7.9	
LPG**	6.3	1.7	1.0	0.4	1.6	

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

LPG โพรเพน และบิวเทน การใช้ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 3,274 พันตัน ลดลงร้อยละ 3.7 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ทั้งนี้จำแนกเป็น การใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 42 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.0 การใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.4 สำหรับภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 32 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และภาคขนส่ง สัดส่วนร้อยละ 15 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ปรับขึ้นเล็กน้อยจากช่วงเดียวกันของปีก่อนหน้า ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรม มีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน

หน่วย: พันตัน

ปี	2565	2566	2567	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2567	2568	
ปริมาณการใช้	6,448	6,542	6,778	3,399	3,274	100
ครัวเรือน	2,070	2,058	2,089	1,019	1,044	32
อุตสาหกรรม	689	691	650	321	325	10
รถยนต์	871	901	969	474	479	15
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,774	2,804	3,002	1,538	1,384	42
ใช้เอง	44	88	68	46	42	1
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	5.2	1.5	3.6	4.1	-3.7	
ครัวเรือน	1.0	-0.6	1.5	0.3	2.4	
อุตสาหกรรม	3.8	0.3	-6.0	-7.8	1.2	

รถยนต์	30.3	3.5	7.5	7.2	1.2
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	3.7	1.1	7.0	9.1	-10.0
ใช้เอง	-41.5	97.9	-22.3	-2.0	-10.4

ก๊าซธรรมชาติ ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,550 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.3 จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า ที่ลดลงร้อยละ 9.9 ตามความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศที่ลดลงในช่วงครึ่งปีแรกของปี 2568 การใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 16.4 เนื่องจากปริมาณรถยนต์สะสมทั้งหมดที่ใช้เชื้อเพลิง NGV ซึ่งรวมรถยนต์ตามกฎหมายว่าด้วยรถยนต์และตามกฎหมายว่าด้วยการขนส่งทางบกมีแนวโน้มลดลง (ณ วันที่ 30 มิถุนายน 2568 มีจำนวน 223,168 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.49 ของรถยนต์ทั้งหมด เมื่อเทียบกับ ณ วันที่ 31 ธันวาคม 2567 ซึ่งอยู่ที่ 237,815 คัน หรือคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 0.53) (อ้างอิงจากรายงานจำนวนรถจดทะเบียนสะสม กรมการขนส่งทางบก) และ การใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 0.9 ขณะที่ค่าดัชนีผลผลิต อุตสาหกรรม (MPI) เดือนมิถุนายน 2568 อยู่ที่ระดับ 97.35 ขยายตัวร้อยละ 0.58 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (จากรายงานข่าวประชาสัมพันธ์เผยแพร่ กองสารสนเทศและดัชนีเศรษฐกิจอุตสาหกรรม สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม) ในขณะที่การใช้ใน อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ มีการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย: ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

ปี	2565	2566	2567	ม.ค.-มิ.ย.		สัดส่วน
				2567	2568	
ปริมาณการใช้	4,143	4,410	4,596	4,777	4,550	100
ผลิตไฟฟ้า	2,437	2,731	2,886	3,079	2,791	61
อุตสาหกรรม	804	777	777	771	768	17
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	780	783	834	822	903	20
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	122	119	99	104	87	2
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-5.7	6.4	4.5	8.3	-5.3	
ผลิตไฟฟ้า	-6.4	12.0	6.0	11.5	-9.9	
อุตสาหกรรม	4.4	-3.3	0.2	-0.4	-0.9	
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่น ๆ	-14.2	0.4	6.8	9.6	9.2	
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	8.8	-2.5	-16.3	-16.4	-16.4	

ถ่านหิน/ลิกไนต์ ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 มีการใช้รวมทั้งสิ้นอยู่ที่ระดับ 7,096 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 8.0 โดยการใช้**ถ่านหินนำเข้า**อยู่ที่ 5,499 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 10.2 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลงร้อยละ 2.9 และการใช้ถ่านหินในภาคการผลิตไฟฟ้า (โรงไฟฟ้า IPP และ SPP) ที่ลดลงถึงร้อยละ 21.0 โดยสาเหตุจากการมีนโยบายการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานทดแทน ที่ตั้งเป้าเพิ่มสัดส่วนพลังงานหมุนเวียนมากกว่า 30% ภายในปี 2573 ซึ่งพบว่าการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้า ในครึ่งแรกของปี 2568 มีสัดส่วนร้อยละ 14.3 โดยมีการผลิตเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.5 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันกับปีก่อน ประกอบกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงในช่วงต้นปี 2568 และการปิดซ่อมบำรุงโรงไฟฟ้า IPP สำหรับการใช้**ลิกไนต์**ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 1,597 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 จากการใช้ลิกไนต์ในการผลิตไฟฟ้า

การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์

หน่วย: พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2565	2566	2567	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2567	2568 ^P		
ความต้องการใช้	16,997	14,450	14,672	7,713	7,096	-8.0	
ปริมาณการใช้ถ่านหิน	13,440	11,271	11,517	6,120	5,499	-10.2	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า (IPP/SPP)	5,375	4,271	4,547	2,458	1,942	-21.0	35
- อุตสาหกรรม	8,065	7,000	6,970	3,662	3,557	-2.9	65
ปริมาณการใช้ลิกไนต์	3,557	3,179	3,155	1,593	1,597	0.2	100
- ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,383	3,156	3,155	1,593	1,597	0.2	100
- อุตสาหกรรม	174	22	-	-	-	-	

หมายเหตุ: P เป็นข้อมูลเบื้องต้น

สถานการณ์ไฟฟ้า

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า¹ (System Peak)** ของปี 2568 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 เวลา 20:48 น. อยู่ที่ระดับ 34,620.4 MW ลดลงร้อยละ 6.0 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

- **การใช้ไฟฟ้า²** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 103,574 ล้านหน่วย (GWh) ลดลงร้อยละ 5.3 โดยลดลงจากการใช้ไฟฟ้าใน**ครัวเรือน** ร้อยละ 9.4 อาจมีสาเหตุจากความไม่แน่นอนทางเศรษฐกิจ เช่น ปัญหาภูมิรัฐศาสตร์และภาระค่าครองชีพที่สูง ทำให้ผู้บริโภคต่างลดค่าใช้จ่ายที่ไม่จำเป็น รวมถึงการใช้ไฟฟ้าภายในบ้าน นอกจากนี้ยังมีโครงการ Earth Hour 2025 หรือ “ปิดไฟ 1 ชั่วโมง เพื่อลดโลกร้อน” จัดในวันที่ 22 มีนาคม 2568 สามารถลดการใช้ไฟฟ้าได้มากถึง 134 เมกะวัตต์ ซึ่งมากกว่าปี 2567 ถึง 5 เท่า และ

มีมาตรการเพิ่มประสิทธิภาพการใช้พลังงานตามแผนอนุรักษ์พลังงาน (Energy Efficiency Plan: EEP) ที่มีมาตรการสนับสนุนการประหยัดภาคครัวเรือนอย่างต่อเนื่อง เช่น การใช้เครื่องใช้ไฟฟ้าเบอร์ 5 ทั้งในส่วนเครื่องใช้ไฟฟ้าในการควบคุมดูแลของ EGAT และอุปกรณ์ที่ช่วยประหยัดพลังงานของกรมพัฒนาพลังงานและพลังงานทดแทน การใช้ไฟฟ้าใน**สาขารัฐกิจ** ลดลงร้อยละ 5.8 และการใช้ไฟฟ้าใน**สาขาอุตสาหกรรม** ลดลงร้อยละ 3.3 จากภาคอุตสาหกรรมไทยที่ยังเผชิญแรงกดดันจากนโยบายขึ้นภาษีนำเข้าของสหรัฐฯ ส่งผลกระทบโดยตรงต่อสินค้าส่งออกหลักของไทยที่ผู้ผลิตหลักเป็น SMEs ถึงแม้ว่าค่าดัชนีผลผลิตอุตสาหกรรม (MPI) เดือนมิถุนายน 2568 อยู่ที่ระดับ 97.35 ขยายตัวร้อยละ 0.58 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อนก็ตาม (จากรายงานข่าวประชาสัมพันธ์เผยแพร่ กองสารสนเทศและดัชนีเศรษฐกิจอุตสาหกรรม สำนักงานเศรษฐกิจอุตสาหกรรม) ในขณะที่การใช้ใน**สาขาอื่นๆ** ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สูบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ร้อยละ 6.5 สอดคล้องกับอัตราการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศด้านการผลิตภาคเกษตร ที่ขยายตัวร้อยละ 6.1 เทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน (จากรายงานผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ไตรมาสที่ 2/2568 ของ สศช.)

- **การผลิตไฟฟ้า²** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 อยู่ที่ 114,174 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 6.5 โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนสูงสุด ร้อยละ 56.3 มีปริมาณการผลิตอยู่ที่ 64,272 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 13.1 การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.2 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน จากผลของการสะสมปริมาณน้ำฝนในอ่างเก็บน้ำของเขื่อนที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งอ่างเก็บน้ำขนาดใหญ่ เช่น อ่างเก็บน้ำเขื่อนภูมิพล เขื่อนสิริกิติ์ และเขื่อนศรีนครินทร์ (จากรายงานสรุปข้อมูลอ่างขนาดใหญ่ทั่วประเทศ ปี 2568 ของศูนย์ประสานและติดตามสถานการณ์น้ำ กรมชลประทาน) การผลิตไฟฟ้าจากน้ำมันลดลงร้อยละ 52.0 จากการใช้น้ำมันดีเซลและน้ำมันเตาในการผลิตไฟฟ้าที่มีสัดส่วนไม่ถึงร้อยละ 1 โดยการใช้น้ำมันดีเซลลดลงร้อยละ 39.8 และน้ำมันเตาลดลงร้อยละ 68.9 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหิน/ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 1.7 โดยการผลิตไฟฟ้าที่ใช้ถ่านหินเป็นเชื้อเพลิงลดลงร้อยละ 7.9 สำหรับการผลิตไฟฟ้าจากลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.5 ในส่วนของการนำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว

- **ค่าเอฟที** ในช่วงครึ่งแรกของปี 2568 มีการเปลี่ยนแปลง ดังนี้
 - ครั้งที่ 1 : ช่วงเดือนมกราคม – เมษายน 2568 อยู่ที่อัตรา 36.72 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับลดลง 3.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 2 : ช่วงเดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2568 อยู่ที่อัตรา 19.72 สตางค์ต่อหน่วย
ปรับลดลง 17.00 สตางค์ต่อหน่วย

การใช้ไฟฟ้า

หน่วย: ล้านหน่วย

ปี	2565	2566	2567	ม.ค.-มิ.ย.		อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	สัดส่วน
				2567	2568		

ปริมาณการใช้	197,256	203,923	214,469	109,395	103,574	-5.3	100
อุตสาหกรรม	88,574	86,274	88,326	44,455	42,990	-3.3	41
ครัวเรือน	53,747	57,726	62,188	32,594	29,534	-9.4	29
ธุรกิจ	46,097	49,962	54,306	27,590	25,986	-5.8	25
อื่น ๆ*	8,837	9,961	9,649	4,755	5,064	6.5	5

หมายเหตุ: * สาขาอื่น ๆ ได้แก่ องค์กรไม่แสวงหากำไร สิบน้ำเพื่อการเกษตร ไฟฟ้าชั่วคราว และไฟฟ้าสาธารณะ

ค่าไฟฟ้าตามสูตรการปรับอัตราค่าไฟฟ้าโดยอัตโนมัติ (Ft)

หน่วย: สตางค์ต่อหน่วย

เดือนเรียกเก็บ	Ft ขยายปลีก	เปลี่ยนแปลง
ม.ค. – เม.ย. 2564	-15.32	-2.89
พ.ค. – ส.ค. 2564	-15.32	0.00
ก.ย. – ธ.ค. 2564	-15.32	0.00
ม.ค. – เม.ย. 2565	1.39	16.71
พ.ค. – ส.ค. 2565	24.77	23.38
ก.ย. – ธ.ค. 2565	93.43	68.66
ม.ค. – เม.ย. 2566	93.43	0.00
พ.ค. – ส.ค. 2566	91.19	-2.24
ก.ย. – ธ.ค. 2566	20.48	-70.71
ม.ค. – เม.ย. 2567	39.72	19.24
พ.ค. – ส.ค. 2567	39.72	0.00
ก.ย. – ธ.ค. 2567	39.72	0.00
ม.ค. – เม.ย. 2568	36.72	-3.00
พ.ค. – ส.ค. 2568	19.72	-17.00

¹ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้า ไม่รวม Peak ของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

² การใช้ไฟฟ้า ไม่รวมผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

แนวโน้มพลังงานปี 2568

ความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2568 คาดว่าจะลดลงร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับปี 2567 จากการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน/ลิกไนต์ ขณะที่การใช้น้ำมัน และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับแนวโน้มเศรษฐกิจภายในประเทศที่ชะลอตัวลง สำหรับการใช้ น้ำมันคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเกือบทุกประเภท ยกเว้นการใช้น้ำมันดีเซลที่ลดลงจากความ ต้องการใช้ในภาคขนส่งที่คาดว่าจะลดลง ในส่วนของการใช้ก๊าซธรรมชาติคาดว่าจะลดลงจากการใช้ ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า การใช้ในภาคอุตสาหกรรม และการใช้ในรถยนต์ (NGV) และในส่วนของ การใช้ไฟฟ้าคาดว่าจะลดลงร้อยละ 4.6 จากอุณหภูมิที่ไม่สูงมากนักเมื่อเทียบกับปีก่อน ปริมาณฝนที่มาก เนื่องจากปรากฏการณ์ลานีญา ประกอบกับฐานการใช้ไฟฟ้าที่สูงของปีก่อนที่มีสภาพอากาศที่ร้อนจัด ในช่วงต้นปี

แนวโน้มพลังงานปี 2568

การจัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานของประเทศปี 2568 มีการพิจารณาสมมติฐาน สำหรับการประมาณการที่สำคัญ ได้แก่ สถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2568 แนวโน้มการขยายตัว ของเศรษฐกิจภายในประเทศ (GDP) ปี 2568 ของ สศช. เมื่อวันที่ 18 สิงหาคม 2568 ที่คาดการณ์ว่าจะ ขยายตัวในช่วงร้อยละ 1.8 – 2.3 ซึ่งมีปัจจัยสนับสนุนที่สำคัญจากการขยายตัวต่อเนื่องของการบริโภค ภาคเอกชน การเพิ่มขึ้นของรายจ่ายภาครัฐ และการปรับตัวดีขึ้นของการลงทุนภาคเอกชน อย่างไรก็ตาม ยังมี ปัจจัยเสี่ยงจากผลกระทบของมาตรการปรับขึ้นภาษีการนำเข้าสินค้าของสหรัฐอเมริกา การชะลอตัวของภาค การท่องเที่ยว และความผันผวนของระบบเศรษฐกิจการค้าโลก ทั้งนี้ สศช. คาดการณ์ราคาน้ำมันดิบดูไบในปี 2568 ว่าอยู่ในช่วง 65.0 – 75.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล และอัตราแลกเปลี่ยนในปี 2568 คาดว่าอยู่ที่ 32.5 - 33.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ และเศรษฐกิจโลกปี 2568 ที่คาดว่าจะขยายตัวร้อยละ 3.0 ทั้งนี้ แนวโน้มความต้องการใช้ พลังงานของประเทศปี 2568 สรุปได้ดังนี้

2.1 ความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2568 คาดว่าอยู่ที่ระดับ 2,014 พันบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.6 เมื่อเทียบกับปี 2567 จากการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน/ ลิกไนต์ ขณะที่การใช้น้ำมัน และไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าคาดว่าจะเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับเศรษฐกิจของ ประเทศที่ชะลอตัวลงตามแนวโน้มการลดลงของปริมาณการส่งออกสินค้าในช่วงครึ่งปีหลังที่คาดว่าจะได้รับ ผลกระทบจากมาตรการการปรับขึ้นภาษีการนำเข้าสินค้าของสหรัฐอเมริกาที่เรียกเก็บภาษีสินค้านำเข้าจากไทย อัตราร้อยละ 19 เริ่มมีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 7 สิงหาคม 2568 ซึ่งจะส่งผลกระทบต่อภาคการผลิตสินค้า อุตสาหกรรม และการชะลอตัวของภาคการท่องเที่ยว

การใช้พลังงานขั้นต้น

หน่วย: พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2564	2565	2566	2567	2568 ^f
การใช้พลังงานรวม	1,993	1,985	2,007	2,046	2,014
น้ำมัน	705	810	812	824	833
ก๊าซธรรมชาติ	849	763	838	857	829
ถ่านหิน/ลิกไนต์	374	341	290	293	277
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	65	72	67	72	76
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-1.0	-0.4	1.1	2.0	-1.6
น้ำมัน	-5.5	14.9	0.3	1.5	1.0
ก๊าซธรรมชาติ	0.6	-10.1	9.8	2.2	-3.3
ถ่านหิน/ลิกไนต์	2.7	-9.0	-15.0	1.3	-5.5
ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า	11.4	11.1	-6.4	7.3	5.2

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

● **การใช้้ำมัน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยคาดว่าจะเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเบนซินและแก๊สโซฮอล์ น้ำมันเตา และ LPG ในขณะที่น้ำมันดีเซลคาดว่าจะมีการใช้ลดลงเมื่อเทียบกับปี 2567

● **ก๊าซธรรมชาติ** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 3.3 โดยเป็นการลดลงจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า จากการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะลดลง เนื่องจากสภาพอากาศที่ไม่ร้อนจัดและเศรษฐกิจที่ชะลอตัว รวมทั้งการใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมและในรถยนต์ที่คาดว่าจะลดลง

● **การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์** คาดว่าจะลดลงร้อยละ 5.5 สอดคล้องกับการใช้ที่ลดลงในช่วงครึ่งปีแรก โดยในปี 2568 การใช้ถ่านหินคาดว่าจะลดลงทั้งการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในอุตสาหกรรม สอดคล้องกับความต้องการไฟฟ้าที่คาดว่าจะลดลงและภาคการผลิตสินค้าอุตสาหกรรมที่คาดว่าจะชะลอตัวลงในช่วงครึ่งปีหลังจากมาตรการทางภาษีของสหรัฐอเมริกา

● **การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำและไฟฟ้านำเข้า** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากปริมาณน้ำฝนที่สูงซึ่งเป็นผลจากปรากฏการณ์ลานีญา ส่งผลให้มีปริมาณน้ำไหลลงเขื่อนสะสมเพิ่มขึ้น โดยเป็นการเพิ่มขึ้นทั้งจากไฟฟ้าพลังน้ำและการนำเข้าไฟฟ้าจาก สปป.ลาว

2.2 น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2568 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7 เมื่อเทียบกับปี 2567 จากการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบิน ที่คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 จากความต้องการเดินทางทางอากาศและปริมาณการส่งสินค้าทางอากาศที่เพิ่มมากขึ้น การใช้เบนซินและแก๊สโซฮอล์ คาดว่าจะเพิ่มขึ้นเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.2 การใช้ชะลอตัวลงส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการเพิ่มขึ้นของยานยนต์ไฟฟ้า (EV) โดยเฉพาะ

อย่างยิ่งยานยนต์ไฟฟ้าประเภท BEV ที่มีแนวโน้มเติบโตอย่างต่อเนื่อง จากข้อมูลจำนวนรถ BEV จดทะเบียนสะสม ณ สิ้นเดือนกรกฎาคม 2568 อยู่ที่ 307,468 คัน เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนถึงร้อยละ 60.6 สำหรับการใช้น้ำมันเตา คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.8 และ การใช้ LPG (ไม่รวมการใช้เป็น Feed stocks ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี) คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 จากการใช้ที่เพิ่มขึ้นในครัวเรือน และภาคอุตสาหกรรม ในขณะที่การใช้น้ำมันดีเซล คาดว่าจะลดลงร้อยละ 1.5 จากการใช้ในการขนส่งสินค้าที่คาดว่าจะลดลงจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัว

2.3 การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน คาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 2.9 เมื่อเทียบกับปี 2567 โดยลดลงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีร้อยละ 7.4 จากเศรษฐกิจที่ยังชะลอตัว และการใช้ในรถยนต์คาดว่าจะลดลงร้อยละ 2.3 จากราคาน้ำมันที่อยู่ในระดับที่ไม่สูงนัก ประกอบกับจำนวนรถ LPG จดทะเบียนสะสมที่มีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่การใช้ในภาคครัวเรือนคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากนโยบายในการตรึงราคา LPG โดยคณะกรรมการบริหารนโยบายพลังงาน (กบง.) ครั้งที่ 1/2568 ได้มีมติเห็นชอบให้คงราคาขายส่ง LPG หนึ่งโรงกลั่นที่ 20.9179 บาทต่อกิโลกรัม (ไม่รวมภาษีมูลค่าเพิ่ม) เพื่อให้ราคาขายปลีก LPG สำหรับถังขนาด 15 กิโลกรัม อยู่ที่ประมาณ 423 บาท ซึ่งมาตรการนี้มีผลบังคับใช้ตั้งแต่วันที่ 1 กรกฎาคม ถึง 30 กันยายน 2568 และที่ประชุมยังมอบหมายให้คณะกรรมการบริหารกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง (กบน.) บริหารจัดการเงินกองทุนให้สอดคล้องกับแนวทางการดูแลราคา LPG ต่อไป และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1 จากฐานที่ค่อนข้างจะต่ำในปี 2567

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป

หน่วย : ล้านลิตรต่อวัน

ปี	2564	2565	2566	2567	2568 ^f
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป	120.2	137.5	138.4	140.6	142.0
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	29.0	30.2	31.4	31.4	31.5
ดีเซล	63.2	73.1	68.9	68.8	68.0
เครื่องบิน*	4.9	9.2	13.7	16.2	18.0
น้ำมันเตา	5.6	6.4	5.4	5.1	5.2
LPG**	17.5	18.6	19.0	19.1	19.3
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	-5.8	14.4	0.7	1.8	0.7
เบนซินและแก๊สโซฮอล์	-8.7	3.9	4.0	0.3	0.2
ดีเซล	-3.8	15.7	-5.7	0.0	-1.5
เครื่องบิน*	-35.3	87.7	49.9	18.7	10.6
น้ำมันเตา	15.2	15.4	-15.8	-6.5	2.8
LPG**	-1.5	6.3	1.7	1.0	0.6

หมายเหตุ: * น้ำมันเครื่องบินและน้ำมันก๊าด

** ไม่รวมการใช้ LPG ที่ใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

f เป็นข้อมูลประมาณการ

การใช้ LPG โพรเพนและบิวเทน

หน่วย พันตัน					
ปี	2564	2565	2566	2567	2568 ^f
การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน	6,131	6,448	6,542	6,777	6,579
ครัวเรือน	2,049	2,070	2,058	2,089	2,116
อุตสาหกรรม	664	689	691	650	657
รถยนต์	668	871	901	969	946
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	2,674	2,774	2,804	3,002	2,781
ใช้เอง	76	44	88	68	79
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	7.0	5.2	1.5	3.6	-2.9
ครัวเรือน	0.8	1.0	-0.6	1.5	1.3
อุตสาหกรรม	8.5	3.8	0.3	-6.0	1.1
รถยนต์	-11.2	30.3	3.5	7.5	-2.3
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี	20.4	3.7	1.1	7.0	-7.4
ใช้เอง	-33.0	-41.5	97.9	-22.3	15.8

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

2.4 การใช้ก๊าซธรรมชาติ คาดว่าจะลดลงร้อยละ 3.3 โดยเป็นการลดลงจากการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าร้อยละ 6.7 สอดคล้องกับความต้องการใช้ไฟฟ้าที่คาดว่าจะลดลงจากเศรษฐกิจที่ชะลอตัวและสภาพอากาศที่ไม่ร้อนจัด ส่วนภาคอุตสาหกรรมคาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 2.2 และการใช้ในภาคขนส่ง (NGV) คาดว่าจะลดลงร้อยละ 11.3 สอดคล้องกับปริมาณรถจดทะเบียนสะสมที่ใช้ NGV เป็นเชื้อเพลิงที่มีแนวโน้มลดลงอย่างต่อเนื่อง ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีคาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.3

การใช้ก๊าซธรรมชาติ

หน่วย ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน					
ปี	2564	2565	2566	2567	2568 ^f

การใช้ก๊าซธรรมชาติ	4,395	4,143	4,410	4,596	4,444
ผลิตไฟฟ้า	2,603	2,437	2,731	2,886	2,693
อุตสาหกรรม	770	804	777	777	760
ปิโตรเคมี	909	780	783	834	903
รถยนต์	112	122	119	99	88
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YoY)	0.3	-5.7	6.4	4.5	-3.3
ผลิตไฟฟ้า	-0.1	-6.4	12.0	6.0	-6.7
อุตสาหกรรม	6.4	4.4	-3.3	0.2	-2.2
ปิโตรเคมี	-0.3	-14.2	0.4	6.8	8.3
รถยนต์	-19.3	8.8	-2.5	-16.3	-11.3

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

2.5 การใช้ไฟฟ้า ประมาณการความต้องการไฟฟ้าปี 2568 คาดว่าจะมีการใช้ลดลงร้อยละ 4.6 เมื่อเทียบกับปี 2567 ซึ่งมีฐานการใช้ไฟฟ้าที่ค่อนข้างสูง ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าปี 2568 ที่คาดว่าจะลดลงเป็นผลจากสภาพอากาศที่ไม่ร้อนจัดนัก รวมทั้งการเข้าสู่ฤดูฝนที่เร็วกว่าปกติและปริมาณฝนที่มากเนื่องจากปรากฏการณ์ลานีญา นอกจากนี้ การชะลอตัวของเศรษฐกิจทั้งของไทยและของโลก และมาตรการทางภาษีของสหรัฐอเมริกา คาดว่าจะส่งผลต่อการตัดสินใจผลิตสินค้าของผู้ประกอบการ รวมทั้ง ภาควิชาการท่องเที่ยวที่ชะลอตัวจากข้อมูลนักท่องเที่ยวต่างชาติในช่วง 7 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ 19.3 ล้านคน ลดลงร้อยละ 6.4 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน และ สศช. คาดว่าในปี 2568 จะมีนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้ามาไทยรวมทั้งสิ้น 33.0 ล้านคน ลดลงร้อยละ 7.2 จากปีก่อนหน้า ซึ่งจากปัจจัยดังกล่าวจะส่งผลให้ในปี 2568 คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าลดลง

การใช้ไฟฟ้า			
ปี	การใช้ไฟฟ้า (GWh)	การเปลี่ยนแปลง	
		GWh	ร้อยละ (%)
2564	190,468	3,422	1.8
2565	197,256	6,788	3.6
2566	203,923	6,666	3.4
2567	214,469	10,546	5.2
2568 ^f	204,679	-9,790	-4.6

หมายเหตุ: f เป็นข้อมูลประมาณการ

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

ณ 27 สิงหาคม 2568

สมมติฐานการประมาณการแนวโน้มพลังงาน ปี 2568

ในการจัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงาน ปี 2568 ณ วันที่ 27 สิงหาคม 2568 สนพ. คาดการณ์ว่าความต้องการพลังงานขั้นต้น ปี 2568 จะลดลงร้อยละ 1.6 ลดลงจากที่ประมาณการไว้ในเดือนมีนาคม 2568 โดยมีการพิจารณาสมมติฐานให้สอดคล้องกับข้อมูลจริง และปรับเปลี่ยนสมมติฐานที่สำคัญ ดังนี้

1. ใช้ข้อมูลสถานการณ์พลังงาน 6 เดือนแรกของปี 2568 (ข้อมูลจริง) เป็นฐานในการประมาณการ ซึ่งมีความต้องการใช้พลังงานขั้นต้นลดลง ร้อยละ 2.5
2. ประมาณการ GDP ของ สศช. ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2568 ซึ่งคาดว่าเศรษฐกิจจะขยายตัวร้อยละ 1.8 – 2.3 (ค่ากลางการประมาณการร้อยละ 2.0) ปรับลดลงจากชุดวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568 ซึ่งคาดว่าจะขยายตัว 2.3 – 3.3 (ค่ากลางการประมาณการร้อยละ 2.8)
- 3.ราคาน้ำมันดิบ ของ สศช. ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2568 ซึ่งคาดว่าจะอยู่ในช่วง 65.0 – 75.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล ปรับลดลงจากชุดวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568 ซึ่งคาดว่าจะอยู่ในช่วง 75.0 – 85.0 ดอลลาร์สหรัฐต่อบาร์เรล
4. ค่าเงินบาทเฉลี่ย ของ สศช. ณ วันที่ 18 สิงหาคม 2568 คาดว่าอยู่ในช่วง 32.5 - 33.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ แข็งค่าขึ้นจากชุดวันที่ 17 กุมภาพันธ์ 2568 ซึ่งคาดว่าจะอยู่ในช่วง 34.5 – 35.5 บาทต่อดอลลาร์สหรัฐ
5. พิจารณาองค์ประกอบอื่น ๆ ที่เกี่ยวข้องกับการใช้พลังงานและสถานการณ์ทางเศรษฐกิจ เช่น จำนวนนักท่องเที่ยว สถานการณ์น้ำ ปริมาณน้ำฝน และสภาพภูมิอากาศ ประมาณการอัตราการขยายตัวทางเศรษฐกิจของโลกซึ่งเกี่ยวข้องกับการส่งออก รวมทั้ง นโยบายที่เกี่ยวข้องของรัฐบาล เช่น นโยบายส่งเสริมการท่องเที่ยว เป็นต้น และมาตรการต่างๆ ที่ส่งผลกระทบต่อเศรษฐกิจทั้งของไทยและของโลก เช่น มาตรการปรับขึ้นภาษีการนำเข้าสินค้าของสหรัฐอเมริกา เป็นต้น

การประมาณการแนวโน้มการใช้พลังงาน ปี 2568	ณ มีนาคม 2568	ณ สิงหาคม 2568
ข้อมูลฐานในการพยากรณ์		
สถานการณ์พลังงาน	ข้อมูลปี 2567	ข้อมูลจริง 6 เดือนแรกของปี 2568
ความต้องการใช้พลังงานขั้นต้น (%YoY)	2.0	-2.5
สมมติฐาน : สศช.		
GDP ไทย (%)	2.3 – 3.3 (ค่ากลาง 2.8)	1.8 – 2.3 (ค่ากลาง 2.0)
อัตราแลกเปลี่ยน (บาท/USD)	34.5 – 35.5	32.5 - 33.5
ราคาน้ำมันดิบ (USD/BBL)	75.0 – 85.0	65.0 – 75.0
GDP โลก (%)	3.0	3.0
ประมาณการ ปี 2567 : อัตราการเปลี่ยนแปลง (%YOY)		

การใช้พลังงานขั้นต้น	2.9	-1.6
ใช้น้ำมันสำเร็จรูป	3.1	0.7
ใช้ไฟฟ้า	2.9	-4.6