



สำนักงานนโยบาย
และแผนพลังงาน
กระทรวงพลังงาน

สถานการณ์พลังงาน (รายไตรมาส) 6 เดือนแรกของปี 2568



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน

สถานการณ์พลังงาน (รายไตรมาส) 6 เดือนแรกของปี 2568

สถานการณ์พลังงานไทยในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 มีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายลดลงร้อยละ 0.4 จากการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติและถ่านหิน/ลิกไนต์ที่ลดลง อย่างไรก็ตาม เศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 2 ขยายตัวร้อยละ 2.8 สะท้อนจากการขยายตัวร้อยละ 3.2 ในไตรมาส 1 ปี 2568 ทั้งนี้ ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 5.3 เป็นการใช้ที่ลดลงทั้งในครัวเรือน ธุรกิจ และอุตสาหกรรม ส่วนการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นที่ร้อยละ 1.2 ซึ่งการใช้น้ำมันเครื่องบิน LPG น้ำมันกลุ่มเบนซิน และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้น ขณะที่การใช้น้ำมันประเภทอื่นลดลง ทั้งนี้ การใช้น้ำมันกลุ่มดีเซลลดลงร้อยละ 1.1 ส่วนหนึ่งเป็นผลมาจากการบริโภคของภาคเอกชนชะลอตัว ส่งผลให้เกิดการขนส่งสินค้าลดลง ยอดจดทะเบียนสะสมยานยนต์ไฟฟ้าประเภท BEV โดย ณ เดือนมิถุนายน 2568 มี BEV จดทะเบียนสะสม 296,813 คัน เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 62 จากช่วงเดียวกันของปีก่อน และมีสถานีอัดประจุไฟฟ้า 3,821 สถานี

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานภาวะเศรษฐกิจไทยในไตรมาสที่ 2 ของปี 2568 ว่าผลิตภัณฑ์มวลรวมภายในประเทศ (GDP) ของไทยขยายตัวร้อยละ 2.8 ชะลอตัวจากการขยายตัวร้อยละ 3.2 ในไตรมาสที่ 1 ปี 2568 โดยมีปัจจัยหลักจากการชะลอตัวของการผลิตภาคเกษตร โดยเฉพาะกลุ่มบริการที่เกี่ยวข้องกับการท่องเที่ยว ขณะที่การผลิตภาคเกษตรขยายตัวต่อเนื่อง สำหรับด้านการใช้จ่าย การอุปโภคบริโภคขั้นสุดท้ายของเอกชน และการใช้จ่ายเพื่อการอุปโภคขั้นสุดท้ายของรัฐบาลชะลอตัวลง การส่งออกสินค้าและบริการขยายตัวต่อเนื่อง ขณะที่การสะสมทุนถาวรเบื้องต้น และการนำเข้าสินค้าและบริการเร่งตัวขึ้น รวมครึ่งปีแรก ผลิตภัณฑ์มวลรวมในประเทศ ขยายตัวร้อยละ 3.0

ปริมาณการส่งออกสินค้าและบริการขยายตัวร้อยละ 12.2 ส่วนมูลค่าการส่งออกขยายตัวร้อยละ 3.6 โดยการส่งออกสินค้าขยายตัวเร่งขึ้นตามการส่งออกสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ น้ำมันปาล์ม และรถยนต์นั่ง ส่วนการส่งออกบริการชะลอตัวลง ตามการลดลงของจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติ ภาพรวมมูลค่าการส่งออกไปยังตลาดสำคัญขยายตัวได้เกือบทุกภูมิภาค ทั้งสหรัฐอเมริกา ยุโรป และจีน ขณะที่การส่งออกไปยังญี่ปุ่น ตะวันออกกลาง และออสเตรเลียมีมูลค่าลดลง อย่างไรก็ตาม การเร่งนำเข้าของประเทศคู่ค้าเพื่อหลีกเลี่ยง ความไม่แน่นอนและผลกระทบจากมาตรการภาษีของสหรัฐอเมริกา เป็นปัจจัยที่ส่งผลให้ ภาพรวมการส่งออกในไตรมาสนี้ขยายตัวต่อเนื่อง

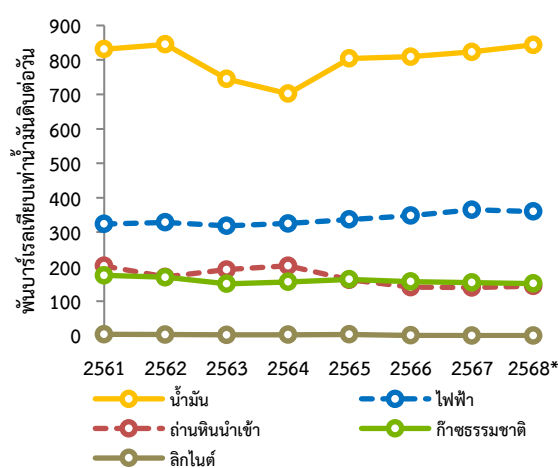
ภาคการท่องเที่ยว สาขาที่พักแรมและบริการ

ด้านอาหารขยายตัวร้อยละ 2.1 ชะลอตัวจากการขยายตัวร้อยละ 7.2 ในไตรมาสก่อนหน้า ทั้งนี้ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 มีนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เดินทางเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยจำนวน 16.69 ล้านคน ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อน ซึ่งอยู่ที่ 17.50 ล้านคน ส่วนอัตราการเข้าพักแรมอยู่ที่ร้อยละ 72.3 สูงกว่าช่วงเดียวกันของปีก่อนซึ่งอยู่ที่ร้อยละ 71.7

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

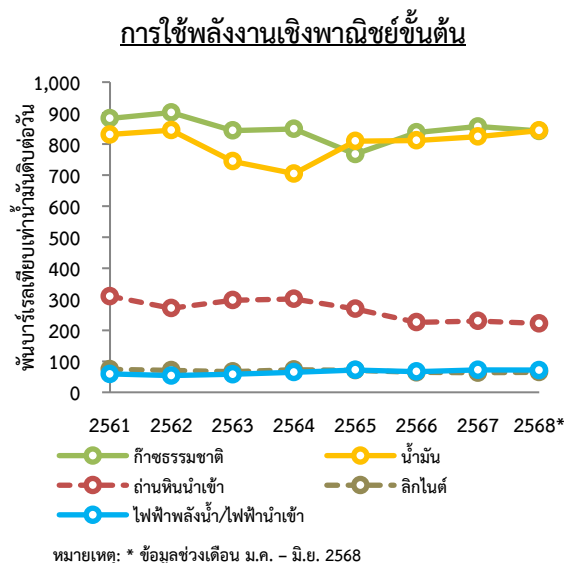
■ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ 1,498 พันบาร์เรลเทียบเท่า น้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.4 จากการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ และถ่านหิน/ลิกไนต์ที่ลดลงเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ในขณะที่การใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้น

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย



หมายเหตุ : * ข้อมูลช่วงเดือน ม.ค. - มิ.ย. 2568

■ **การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ 2,044 พันบาร์เรล เทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.5 โดยการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 5.5 จากความต้องการใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าที่ลดลง และการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 9.7 ในขณะที่การใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 การใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 และการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 จากทั้งไฟฟ้านำเข้าและไฟฟ้าพลังน้ำที่เพิ่มขึ้น



■ **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นเพิ่มขึ้นในทุกประเภท โดยการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ คอนเดนเสท ลิกไนต์ และไฟฟ้าพลังน้ำ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.04 1.4 4.3 1.2 และ 7.8 ตามลำดับ

■ **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นลดลงร้อยละ 1.4 โดยเป็นการลดลงของก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน น้ำมันสำเร็จรูป และคอนเดนเสท ในขณะที่การนำเข้า (สุทธิ) น้ำมันดิบและไฟฟ้าเพิ่มขึ้น

3. ผลกระทบน้ำมันสำเร็จรูป

■ **ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 พบว่า **การใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ 143.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันเครื่องบิน LPG น้ำมันเตา และน้ำมันเบนซิน ขณะที่การใช้น้ำมันชนิดอื่นลดลง ในด้าน**การ**

ผลิตน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ 178.1 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 0.4 โดยเป็นการลดลงของการผลิตน้ำมันเกือบทุกชนิด ยกเว้นการผลิตน้ำมันเครื่องบิน เคโรซีน และ LPG ที่เพิ่มขึ้น สำหรับ**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ 5.5 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 45.3 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 23 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 11.6

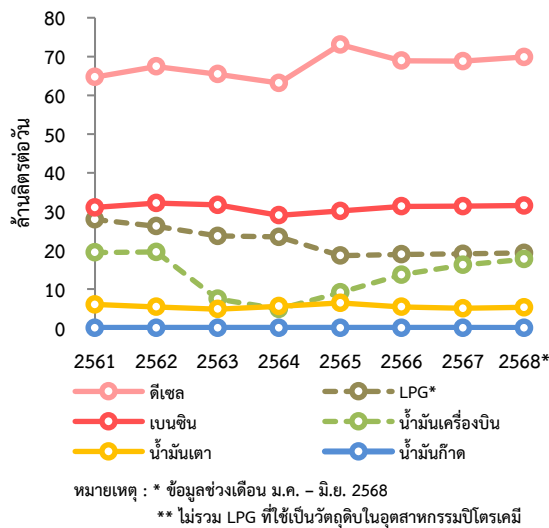
■ **น้ำมันกลุ่มเบนซิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 **การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน** อยู่ที่ 31.6 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยเพิ่มขึ้นเล็กน้อยจากสัญญาณชะลอตัวการใช้น้ำมันกลุ่มเบนซินเป็นผลมาจากการขยายตัวของยานยนต์ไฟฟ้า (BEV HEV และ PHEV) รวมถึงการใช้ระบบรถไฟฟ้าขนส่งมวลชน ที่มี การขยายตัวเพิ่มขึ้น **การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ 36.6 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงเล็กน้อยที่ร้อยละ 0.1 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 98.0 ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 2.9

■ **น้ำมันดีเซล** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ 69.8 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.1 จากการบริโภคของภาคเอกชนชะลอตัวและการลงทุนภาคเอกชนหดตัวอย่างต่อเนื่อง ส่งผลให้เกิดการขนส่งสินค้าลดลง สำหรับ**การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ 73.4 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.6 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 65.7 ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 8.4

■ **น้ำมันเตา** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 **การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ 5.3 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.9 **การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ 13.1 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 9.1 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** ไม่มีการนำเข้าน้ำมันเตา ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 15.7

■ **น้ำมันเครื่องบิน** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 17.7 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 จากการขนส่งทางอากาศที่เพิ่มสูงขึ้นโดยการจราจรทางอากาศรวมจากการขนส่งผู้โดยสาร และปริมาณการขนส่งสินค้าทางอากาศรวมทั้งภายในประเทศและระหว่างประเทศเพิ่มขึ้น 7.4% และ 9.6% จากช่วงเดียวกันของปีก่อน **การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ 19.8 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 21.3 ด้าน**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบินลดลงร้อยละ 98.1 ส่วนการส่งออกลดลงร้อยละ 21.4

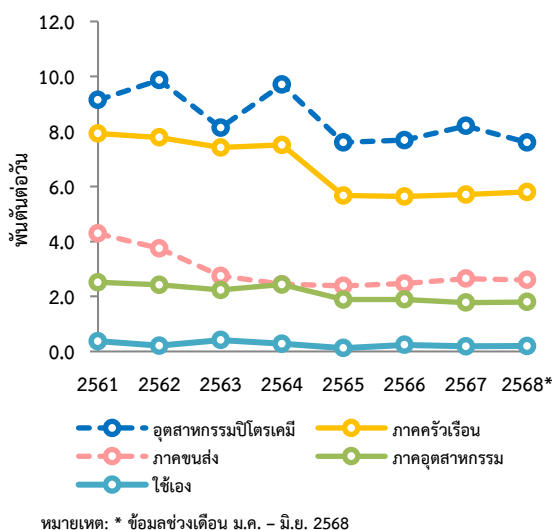
การใช้น้ำมันสำเร็จรูป



4. ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)

■ **การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 การใช้ LPG อยู่ที่ 18.1 พันตันต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.7 โดยการใช้ LPG เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีสัดส่วนการใช้สูงสุดที่ร้อยละ 42 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.0 ส่วนภาคอุตสาหกรรม ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 10 มีการใช้ลดลงร้อยละ 1.2 และการใช้เองซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.4 ขณะที่ภาคครัวเรือนซึ่งมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 32 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และภาคขนส่งมีสัดส่วนร้อยละ 15 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 **การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 15.5 พันตันต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 **การนำเข้าและส่งออก LPG** การนำเข้า LPG ลดลงร้อยละ 31.8 ส่วนการส่งออก LPG ลดลงร้อยละ 50.8

การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลวรายสาขา



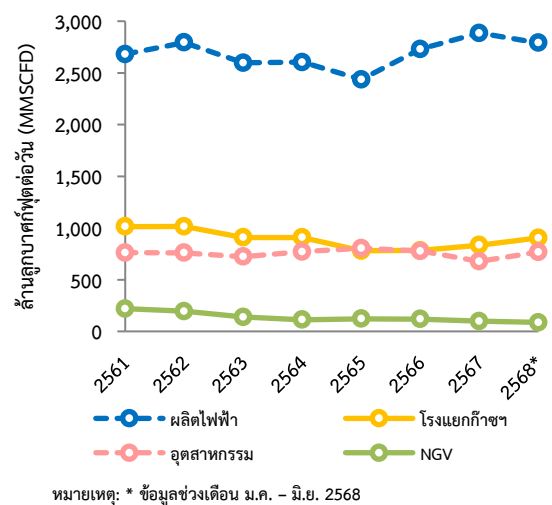
5. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

■ **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 4,550 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.3 โดยส่วนใหญ่ร้อยละ 61 เป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้า รองลงมา คือ การใช้ในโรงแยกก๊าซ การใช้ในอุตสาหกรรม และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในรถยนต์ (NGV) ตามลำดับ ทั้งนี้ การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 9.9 ส่วนหนึ่งเกิดจากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลงและมีการใช้ไฟฟ้าพลังน้ำเพื่อผลิตไฟฟ้ามากขึ้น การใช้ในภาคอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 0.9 ส่วนการใช้ NGV ลดลงร้อยละ 16.4 ตามจำนวนรถ NGV จดทะเบียนสะสมที่ลดลง ในขณะที่การใช้ในโรงแยกก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2

■ **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 15,125 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 โดยเป็นการนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศในสัดส่วนร้อยละ 98 และส่งออกในสัดส่วนร้อยละ 2

■ **การจัดหาก๊าซธรรมชาติ** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 4,687 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 6.0 จากการนำเข้าก๊าซธรรมชาติที่ลดลงร้อยละ 14.0 ซึ่งลดลงจากทั้งการนำเข้าจากเมียนมาร์ และการนำเข้า LNG สำหรับการผลิตก๊าซธรรมชาติภายในประเทศลดลงร้อยละ 0.5

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

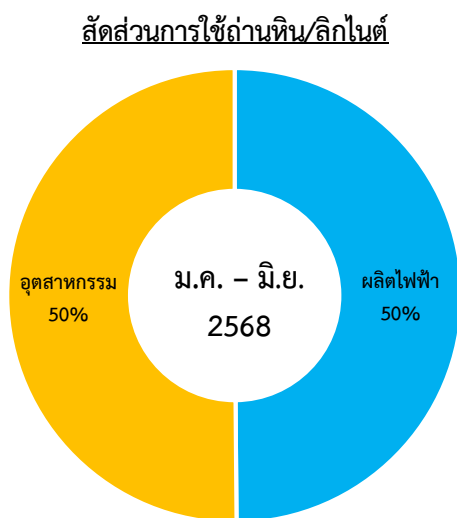


6. การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก

การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ระดับ 13,646 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 0.8 จากการใช้ที่ลดลงในน้ำมันกลุ่มดีเซล และ NGV ทั้งนี้ การใช้น้ำมันกลุ่มดีเซลในภาคขนส่งทางบกลดลง ส่วนหนึ่งเป็นผลจากการบริโภคของภาคเอกชนชะลอตัว ส่งผลให้เกิดการขนส่งสินค้าลดลง ในขณะที่การใช้น้ำมันกลุ่มเบนซิน LPG และไฟฟ้าเพิ่มขึ้น โดยเฉพาะอย่างยิ่งการใช้ไฟฟ้าในสถานีอัดประจุไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นอย่างก้าวกระโดดที่ร้อยละ 94.5 สอดคล้องกับจำนวนยานยนต์ไฟฟ้าประเภท BEV ที่จดทะเบียนสะสม ณ เดือนมิถุนายน 2568 อยู่ที่ 296,813 คัน เพิ่มขึ้นจากเดือนมิถุนายน 2567 ซึ่งอยู่ที่ 183,236 คัน โดยมีสถานีอัดประจุไฟฟ้า 3,821 สถานี จำนวนหัวจ่ายรวม 11,832 หัวจ่าย (Fast Charger จำนวน 6,760 หัวจ่าย และ Normal Charger จำนวน 5,072 หัวจ่าย)

7. ถ่านหิน/ลิกไนต์

■ การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 อยู่ที่ 7,096 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ (KTOE) ลดลงร้อยละ 8.0 โดยการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 10.2 จากการใช้ที่ลดลงทั้งของโรงไฟฟ้า IPP โรงไฟฟ้า SPP และการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่ลดลง ทั้งนี้ ในส่วนของการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 โดยการใช้ลิกไนต์ทั้งหมดเป็นการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าของ กฟผ.



การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ รวมทั้งสิ้น 7,096 KTOE

■ การจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 มีปริมาณการจัดหาถ่านหิน/ลิกไนต์ อยู่ที่ 15,738 พันตัน ลดลงร้อยละ 2.1 โดยการนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 3.9 เมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปีก่อน ส่วนการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. ทั้งหมด

8. ไฟฟ้า

■ การใช้ไฟฟ้า ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 รวมทั้งสิ้น 103,574 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลงร้อยละ 5.3 โดยการใช้ไฟฟ้าใน **สาขาอุตสาหกรรม** ซึ่งมีสัดส่วนการใช้ร้อยละ 41.5 มีการใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 3.3 ทั้งนี้ การใช้ไฟฟ้าในอุตสาหกรรมอาหาร อิเล็กทรอนิกส์ เหล็กและโลหะพื้นฐาน และยานยนต์ มีการใช้ลดลงร้อยละ 0.7 2.0 8.2 และ 1.1 ตามลำดับ ส่วนหนึ่งเกิดจากเศรษฐกิจโลกชะลอตัวความไม่แน่นอนของนโยบายการขึ้นภาษีนำเข้าของสหรัฐ ส่วนการใช้ไฟฟ้าใน **สาขาครัวเรือน** ลดลงร้อยละ 9.4 ส่วนหนึ่งเกิดจากสภาพอากาศที่หนาวเย็นในช่วงต้นปี สำหรับการใช้ไฟฟ้าใน **สาขารัฐกิจ** ลดลงร้อยละ 5.8 โดยการใช้ไฟฟ้าของอู่ปรารถมนตรีและเกสต์เฮาส์ ห้างสรรพสินค้า โรงแรม ขยายปลีก และขายส่ง ลดลงร้อยละ 6.6 6.9 5.8 3.2 และ 4.3 ตามลำดับ จากจำนวนนักท่องเที่ยวที่ลดลงร้อยละ 4.7

การใช้ไฟฟ้า

ม.ค. - มิ.ย. 2568		
สาขา	Growth (%)	Share (%)
อุตสาหกรรม	▼ 3.3	41.5
ครัวเรือน	▼ 9.4	28.5
ธุรกิจ	▼ 5.8	25.1
เกษตรกรรม	▼ 8.4	0.3
องค์กรไม่แสวงหากำไร	▼ 3.7	0.1
ไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า	▲ 1.8	2.3
อื่น ๆ *	▲ 14.8	2.2
รวม	▼ 5.3	100

หมายเหตุ : * อื่น ๆ ได้แก่ ไฟฟ้าชั่วคราว และอื่น ๆ

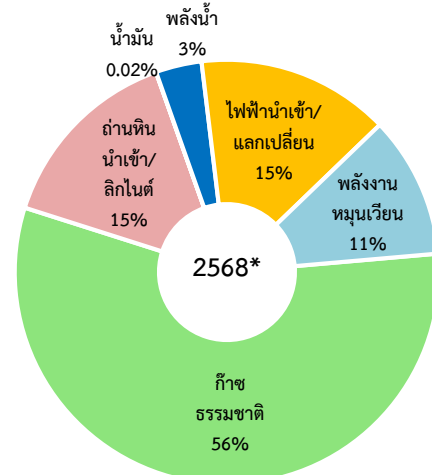
■ **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือน มิถุนายน 2568 อยู่ที่ 56,285 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วน กำลังการผลิตสูงสุดคือ IPP ร้อยละ 36 รองลงมาคือ กฟผ. ร้อยละ 29 SPP ร้อยละ 16 นำเข้า/แลกเปลี่ยน ไฟฟ้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 11 และ VSPP ร้อยละ 8

■ **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า** ในช่วง 6 เดือนแรกของปี 2568 เกิดขึ้น เมื่อวันที่ 24 เมษายน 2568 เวลา 20.48 น. อยู่ที่ระดับ 34,620 MW ลดลงร้อยละ 5.9 เมื่อเทียบกับความต้องการ พลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน

■ **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ในช่วง 6 เดือนแรก ของปี 2568 อยู่ที่จำนวน 114,174 กิกะวัตต์ชั่วโมง ลดลง ร้อยละ 6.5 ตามปริมาณความต้องการใช้ไฟฟ้าที่ลดลง โดยการผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติมีสัดส่วนสูงที่สุดที่ ร้อยละ 56 ของการผลิตไฟฟ้าทั้งหมด ลดลงร้อยละ 13.1 รองลงมาคือ ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน การผลิตไฟฟ้าจาก ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์ พลังงานหมุนเวียน พลังน้ำ และ น้ำมัน ที่สัดส่วนร้อยละ 15 15 11 3 และ 0.02 ตามลำดับ โดยการผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์ลดลง

ร้อยละ 1.7 ขณะที่ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยนเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.0 ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังงานหมุนเวียน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำเพิ่มขึ้น ร้อยละ 7.2

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจากเชื้อเพลิงชนิดต่าง ๆ



หมายเหตุ: * ไม่รวมการผลิตไฟฟ้าของผู้ผลิตไฟฟ้าใช้เอง (IPS)

การผลิตพลังงานไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 114,174 GWh

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
วันที่ 1 กันยายน 2568