

สถานการณ์พลังงานปี 2562 และแนวโน้มปี 2563

1. สถานการณ์พลังงานปี 2562

สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน (สนพ.) ได้จัดทำสถานการณ์พลังงานปี 2562 โดยภาพรวมการใช้พลังงานขั้นต้นเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 เมื่อเทียบกับปีก่อน สอดคล้องกับอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจของไทย (GDP) ทั้งปีขยายตัวร้อยละ 2.6 ตามที่สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ซึ่งคาดการณ์เศรษฐกิจไทยมีการขยายตัวตามการลงทุน และการบริโภคภาคเอกชนที่ยังคงขยายตัว โดยส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในปี 2562 ดังนี้

1.1 การใช้พลังงานขั้นต้น เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 โดยการใช้น้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.7 สอดคล้องกับการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันในภาคขนส่ง การใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 สอดคล้องกับการใช้พลังงานทดแทนในการผลิตไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ชีวมวล พลังงานแสงอาทิตย์ และพลังงานลม ทั้งนี้ ในปี 2562 มีโรงไฟฟ้าพลังงานลม (ลำตะคอง) เข้าระบบ มีกำลังการผลิต 24 MW การใช้งานหิน/ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 7.7 เป็นไปในทิศทางเดียวกับยอดจำหน่ายปูนซีเมนต์ในประเทศที่หดตัวต่อเนื่อง 8 เดือน สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว การใช้ไฟฟ้านำเข้าลดลงร้อยละ 4.8 จากการนำเข้าไฟฟ้าพลังน้ำจาก สปป. ลาว คาดว่าเกิดจากปัญหาภัยแล้ง ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติซึ่งมีสัดส่วนการใช้มากที่สุดคิดเป็น ร้อยละ 33 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเนื่องจากอุณหภูมิที่สูงขึ้นจากปีก่อน

1.2 สถานการณ์พลังงานแต่ละชนิด

(1) **น้ำมันสำเร็จรูป** มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 เมื่อเทียบกับปีก่อน

- **น้ำมันดีเซล** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 67.3 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จากปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นประมาณ 2.6 ล้านลิตรต่อวัน เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันดีเซลภายในประเทศยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก ประกอบกับภาครัฐมีนโยบายส่งเสริมการใช้ น้ำมัน B10 และ B20 โดยการอุดหนุนราคาน้ำมันดีเซล B10 และ B20 ให้ถูกกว่าน้ำมันดีเซล B7 ทำให้เกิดการใช้น้ำมันดีเซลเพิ่มขึ้น

- **น้ำมันกลุ่มเบนซินและแก๊สโซฮอล์** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 32.3 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 จากปีก่อน หรือเพิ่มขึ้นประมาณ 1.2 ล้านลิตรต่อวัน โดยการใช้ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 95E10 มีสัดส่วนการใช้มากที่สุด คิดเป็นร้อยละ 43 หรือมีการใช้เฉลี่ยทั้งปีอยู่ที่ 13.9 ล้านลิตรต่อวัน รองลงมาคือการใช้ น้ำมันแก๊สโซฮอล์ 91E10 มีการใช้อยู่ที่ 9.6 ล้านลิตรต่อวัน คาดว่าการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันส่วนหนึ่งมาจาก ราคาขายปลีกเฉลี่ยน้ำมันมีค่าต่ำกว่าปีที่ผ่าน และผู้ใช้รถ LPG บางส่วนเปลี่ยนกลับมาใช้น้ำมันแทน

- **น้ำมันเครื่องบิน** มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 19.5 ล้านลิตรต่อวัน เพิ่มขึ้นเล็กน้อย ร้อยละ 0.3 จากปีก่อน เนื่องจากการชะลอตัวของจำนวนนักท่องเที่ยวในครึ่งปีแรก และปริมาณการจราจรทางอากาศขยายตัวได้น้อยเนื่องจากปัจจุบันไม่สามารถเพิ่มสต็อกการบินได้

- **น้ำมันเตา** ปี 2562 มีปริมาณการใช้เฉลี่ยอยู่ที่ 5.6 ล้านลิตรต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.3 ตามภาวะเศรษฐกิจที่ชะลอตัว ทั้งนี้การใช้น้ำมันเตาลดลงทั้งจากภาคอุตสาหกรรมและภาคขนส่ง

(2) **LPG โพรเพน และบิวเทน** การใช้อยู่ที่ระดับ 6,597 พันตัน ลดลงจากปีก่อน ร้อยละ 0.3 โดยเป็นการลดลงในเกือบทุกสาขา ยกเว้นการ LPG ที่ใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ทั้งนี้

ภาคครัวเรือน มีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 32 การใช้ลดลงร้อยละ 1.9 คาดว่าส่วนหนึ่งเกิดจากลักษณะการบริโภคที่เปลี่ยนไปคือเน้นการใช้เตาไฟฟ้า หรือการสั่งอาหารเดลิเวอรี่เพิ่มมากขึ้น การใช้ในภาคอุตสาหกรรม มีการใช้ลดลงร้อยละ 4.2 สอดคล้องกับสถานะเศรษฐกิจชะลอตัว การใช้ในภาคขนส่ง คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 16 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 12.5 เนื่องจากผู้โดยสารยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทนเนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศอยู่ในระดับที่ไม่สูงมาก และ การใช้เอง สัดส่วนร้อยละ 1.0 มีการใช้ลดลงร้อยละ 40.5 ในขณะที่อุตสาหกรรมปิโตรเคมี มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2

(3) **ก๊าซธรรมชาติ** ปี 2562 มีปริมาณการใช้อยู่ที่ระดับ 4,760 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากปีก่อน หลักๆ เป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ก๊าซธรรมชาติภาคผลิตไฟฟ้าและภาคอุตสาหกรรม ทั้งนี้การใช้เพื่อการผลิตไฟฟ้ามีสัดส่วนสูงสุดคิดเป็นร้อยละ 59 ของการใช้ก๊าซธรรมชาติทั้งหมด เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 ตามอนุภูมิที่เพิ่มสูงขึ้นกว่าปีก่อน ในขณะที่การใช้ NGV ลดลงร้อยละ 11.7 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมันมีราคายังคงอยู่ในระดับต่ำ อีกทั้งจำนวนสถานีบริการ NGV ที่เริ่มน้อยลงจากการปิดตัวของสถานีบริการ NGV ทำให้ผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน ขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3

(4) **ลิกไนต์/ถ่านหิน** ปี 2562 มีการใช้อยู่ที่ระดับ 17,669 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 7.7 โดยเป็นการลดลงของการใช้ทั้งในภาคการผลิตไฟฟ้าและอุตสาหกรรม

ลิกไนต์ ปี 2562 การใช้อยู่ที่ 3,605 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 2.4 โดยร้อยละ 96 ของปริมาณการใช้ลิกไนต์ เป็นการใช้ในภาคการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. และส่วนที่เหลือร้อยละ 4 นำไปใช้ในภาคอุตสาหกรรม อาทิ อุตสาหกรรมการผลิตปูนซีเมนต์ และอุตสาหกรรมกระดาษ เป็นต้น ทั้งนี้ การใช้ลิกไนต์ในอุตสาหกรรมลดลงร้อยละ 15.5

ถ่านหินนำเข้า ปี 2562 การใช้อยู่ที่ 14,064 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 9.0 โดยใช้ในภาคอุตสาหกรรม คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ลดลงร้อยละ 11.6 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในการผลิตไฟฟ้าของ SPP ลดลงร้อยละ 14.8

(5) ไฟฟ้า

- **การใช้ไฟฟ้า** ในปี 2562 อยู่ที่ 194,949 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 จากปีก่อน โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ไฟฟ้าเกือบทุกประเภทโดยเฉพาะการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนและธุรกิจ ซึ่งสาเหตุหลักที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาครัวเรือนและสาขาธุรกิจเติบโตสูงมาก เนื่องจากอุณหภูมิที่สูงขึ้นเมื่อเทียบกับปีก่อน ทั้งนี้ ในปี 2562 ประเทศไทยเริ่มเข้าสู่ฤดูร้อนตั้งแต่เดือนกุมภาพันธ์ 2562 และอุณหภูมิในช่วงเดือนกุมภาพันธ์ - พฤษภาคม 2562 สูงกว่าเดือนกุมภาพันธ์ - พฤษภาคม 2561 ถึง 1.2 - 2.4 °C ทำให้บ้านอยู่อาศัยและธุรกิจที่ต้องใช้เครื่องปรับอากาศ เช่น ห้างสรรพสินค้า อพาร์ทเมนต์และเกสต์เฮาส์ และโรงแรม มีความต้องการใช้ไฟฟ้าสำหรับระบบปรับอากาศเพิ่มขึ้น สอดคล้องกับปริมาณการจำหน่ายเครื่องปรับอากาศในประเทศที่ขยายตัวเพิ่มขึ้นถึง 30% ในช่วง 9 เดือนแรกของปี 2562

- **ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak)** ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 พฤษภาคม 2562 เวลา 14.27 น. โดย Peak ของประเทศ อยู่ที่ระดับ 37,312 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้น

ร้อยละ 8.7 ในขณะPeak ในระบบ 3 การไฟฟ้า หรือ System Peak (รวม Peak ของ VSPP) อยู่ที่ระดับ 32,732 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3

- ค่าเอฟที ในปี 2562 มีการเปลี่ยนแปลง คงที่ อยู่ที่อัตรา -11.60 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 4.3 สตางค์ต่อหน่วย จากรอบเดือนกันยายน – ธันวาคม 2561

หมายเหตุ : 1. Peak 3 การไฟฟ้า จากคณะทำงาน Load Forecast 2. Peak ประเทศ จาก สกพ.

2. แนวโน้มพลังงานปี 2563

สนพ. ได้จัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานปี 2563 โดยมีสมมติฐานการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่ร้อยละ 2.7-3.7 ตามการประมาณการของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) โดยมีแรงส่งจากการแนวโน้มการขยายในเกณฑ์ที่น่าพอใจของอุปสงค์ภายในประเทศทั้งในด้านการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและการลงทุนภาครัฐและเอกชน รวมทั้งการปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆ ของการส่งออกภายใต้แนวโน้มการปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆของเศรษฐกิจโลก ประกอบกับการดำเนินมาตรการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของภาครัฐ และการปรับตัวดีขึ้นของภาคการท่องเที่ยว ในปี 2563 คาดว่าอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยอยู่ในช่วง 30.5 - 31.5 บาทต่อดอลลาร์ สรอ. และราคาน้ำมันดิบดูไบ อยู่ในช่วง 57 - 67 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล

การใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2563 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากการเพิ่มขึ้นของพลังงานทุกประเภท โดยการใช้ก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ และราคาน้ำมันที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 การใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 เนื่องจากในช่วงปลายปี 2562 มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำของประเทศลาวเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน 3 โรง ได้แก่ เซเปียน น้ำเงี้ยว และไซยะบุรี และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

ใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2563 คาดว่ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาล ซึ่งส่งผลให้มีการผลิตสินค้าและการขนส่งสินค้าที่มากขึ้น ส่วนการใช้ **เบนซินและแก๊สโซฮอล์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ การใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ตามการปรับตัวที่ดีขึ้นของนักท่องเที่ยว ทั้งนี้ ในปี 2563 การท่องเที่ยวแห่งประเทศไทยได้ตั้งเป้าจำนวนนักท่องเที่ยวไว้ที่ 40.8 ล้านคน ในขณะที่การใช้ **น้ำมันเตา** คาดว่าจะมีการใช้ลดลง ร้อยละ 4.4 และ **การใช้ LPG** ในส่วนที่ไม่รวมการใช้เป็น *Feed stocks* ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คาดว่าจะลดลงร้อยละ 2.1

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน ปี 2563 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 โดยการใช้ใน**ภาคครัวเรือน** และ **ภาคอุตสาหกรรม** คาดว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และร้อยละ 1.4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นไปตามแนวโน้มการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจ **รถยนต์**คาดว่าจะลดลงร้อยละ 8.5 ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 เนื่องจากผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมัน ซึ่งมีราคาถูกกว่า ส่วน**การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่องจากแนวโน้มการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจโลก

การใช้ไฟฟ้า ปี 2563 คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 199,993 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ตามภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ และการส่งออกที่คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น ตามการดำเนินมาตรการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของภาครัฐ

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) โดย **Peak** ของประเทศคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 37,437 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ส่วน **Peak** ในระบบ 3 การไฟฟ้า คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 32,732 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3

2. แนวโน้มพลังงานปี 2563

สนพ. ได้จัดทำแนวโน้มความต้องการใช้พลังงานปี 2563 โดยมีสมมติฐานการขยายตัวทางเศรษฐกิจที่ร้อยละ 2.7-3.7 ตามการประมาณการของสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) โดยมีแรงส่งจากการแนวโน้มการขยายในเกณฑ์ที่น่าพอใจของอุปสงค์ภายในประเทศทั้งในด้านการใช้จ่ายภาคครัวเรือนและการลงทุนภาครัฐและเอกชน รวมทั้งการปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆ ของการส่งออกภายใต้แนวโน้มการปรับตัวดีขึ้นอย่างช้าๆของเศรษฐกิจโลก ประกอบกับการดำเนินมาตรการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของภาครัฐ และการปรับตัวดีขึ้นของภาคการท่องเที่ยว ในปี 2563 คาดว่าอัตราแลกเปลี่ยนเฉลี่ยอยู่ในช่วง 30.5 - 31.5 บาท ต่อดอลลาร์ สรอ. และราคาน้ำมันดิบดูไบ อยู่ในช่วง 57 - 67 ดอลลาร์ สรอ.ต่อบาร์เรล

การใช้พลังงานขั้นต้น ปี 2563 คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 จากการเพิ่มขึ้นของพลังงานทุกประเภท โดยการใช้ก๊าซเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 จากการขยายตัวทางเศรษฐกิจ และราคาน้ำมันที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 การใช้พลังงานทดแทนเพิ่มขึ้นร้อยละ 3.9 จากนโยบายส่งเสริมการใช้พลังงานทดแทนของภาครัฐ การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้า คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 เนื่องจากในช่วงปลายปี 2562 มีโรงไฟฟ้าพลังน้ำของประเทศลาวเริ่มจ่ายไฟฟ้าเข้าระบบจำนวน 3 โรง ได้แก่ เซเปียน น้ำเงียบ และไซยะบุรี และการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 จากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าและการใช้ในภาคอุตสาหกรรม

การใช้น้ำมันสำเร็จรูป ปี 2563 คาดว่ามีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.4 โดยการใช้ **น้ำมันดีเซล** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 ซึ่งเป็นผลมาจากนโยบายกระตุ้นเศรษฐกิจของภาครัฐบาล ซึ่งส่งผลให้มีการผลิตสินค้าและการขนส่งสินค้าที่มากขึ้น ส่วนการใช้ **เบนซินและแก๊สโซฮอล์** เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ตามความต้องการใช้น้ำมันที่เพิ่มขึ้น และราคาน้ำมันดิบที่คาดว่าจะยังคงอยู่ในระดับต่ำ การใช้ **น้ำมันเครื่องบิน** คาดว่าจะเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 ตามการปรับตัวที่ดีขึ้นของนักท่องเที่ยว ทั้งนี้ ในปี 2563 การท่องเที่ยวแห่งประเทศไทยได้ตั้งเป้าจำนวนนักท่องเที่ยวไว้ที่ 40.8 ล้านคน ในขณะที่การใช้ **น้ำมันเตา** คาดว่าจะมีการใช้ลดลง ร้อยละ 4.4 และ **การใช้ LPG** ในส่วนที่ไม่รวมการใช้เป็น *Feed stocks* ของอุตสาหกรรมปิโตรเคมี คาดว่าจะลดลงร้อยละ 2.1

การใช้ LPG โพรเพน และบิวเทน ปี 2563 คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.1 โดยการใช้ใน**ภาคครัวเรือน** และ **ภาคอุตสาหกรรม** คาดว่าเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 และร้อยละ 1.4 ตามลำดับ ซึ่งเป็นไปตามแนวโน้มการขยายตัวของภาคเศรษฐกิจ **รถยนต์**คาดว่าจะลดลงร้อยละ 8.5 ซึ่งลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่ปี 2558 เนื่องจากผู้ใช้บางส่วนเปลี่ยนกลับไปใช้น้ำมัน ซึ่งมีราคาถูกลงแทน ส่วน**การใช้ในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** คาดว่าจะมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมต่อเนื่องจากแนวโน้มการปรับตัวดีขึ้นของเศรษฐกิจโลก

การใช้ไฟฟ้า ปี 2563 คาดว่าจะมีการใช้ไฟฟ้าอยู่ที่ 199,993 ล้านหน่วย เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 ตามภาวะเศรษฐกิจภายในประเทศ และการส่งออกที่คาดว่าจะปรับตัวดีขึ้น ตามการดำเนินมาตรการขับเคลื่อนเศรษฐกิจของภาครัฐ

ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) โดย **Peak** ของประเทศคาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 37,437 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ส่วน **Peak** ในระบบ 3 การไฟฟ้า คาดว่าจะอยู่ที่ระดับ 32,732 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร (ศท, สนพ.)
ข้อมูล ณ วันที่ 12 ธันวาคม 2562