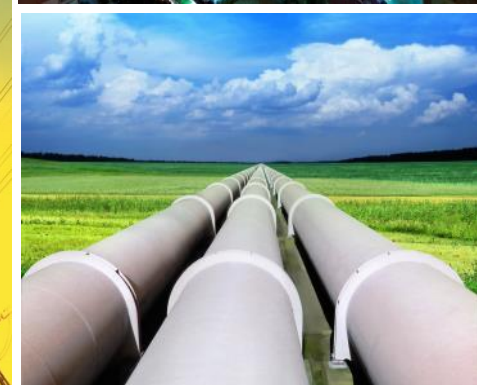


สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2560



โดย

ศูนย์พยากรณ์และสารสนเทศพลังงาน

“ปี 2560 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 สอดคล้องกับการขยายตัวของผลิตภัณฑ์มวลรวมของประเทศในปี 2560 ที่ขยายตัวร้อยละ 3.9 โดยมีปัจจัยสนับสนุนทั้งภายในประเทศและต่างประเทศ อาทิ การขยายตัวของการส่งออกสินค้า การบริโภคภาคเอกชนที่มีการขยายตัวต่อเนื่อง การใช้จ่ายภาครัฐ และการลงทุนรวม โดยการขยายตัวของมูลค่าการส่งออกสินค้ามีการขยายตัวสูงถึงร้อยละ 9.7 ถือเป็น การขยายตัวสูงสุดในรอบ 6 ปี การลงทุนรวมและการบริโภคภาคเอกชนปรับตัวดีขึ้นตามสภาวะเศรษฐกิจ เช่นเดียวกับภาคการท่องเที่ยวที่ขยายตัวจากจำนวนนักท่องเที่ยวที่เพิ่มขึ้น ด้านดัชนีผลผลิตทางอุตสาหกรรม (MPI) ขยายตัวร้อยละ 1.6 จากการขยายตัวของอุตสาหกรรมหลายประเภท อาทิ การผลิตผลิตภัณฑ์ยาง การผลิตหล่อต้อเล็กทรอนิกส์และส่วนประกอบ และการผลิตส่วนประกอบและอุปกรณ์ประกอบสำหรับรถยนต์และเครื่องยนต์ เป็นต้น นอกจากนี้ปัจจัยด้านราคาพลังงานที่ยังคงอยู่ในระดับไม่สูงมากนักจากอุปทานส่วนเกินของตลาดโลก เป็นปัจจัยสนับสนุนให้การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายปรับตัวเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทพลังงาน ยกเว้นการใช้ก๊าซธรรมชาติและการใช้ถ่านหินที่ลดลง ด้านการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นเกือบทุกประเภทโดยเฉพาะการใช้ในภาคขนส่งจากราคาขายปลีกที่ยังอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก ในขณะที่การใช้ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขา ตามการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ครัวเรือนภาคเกษตร และสภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวดีขึ้น ยกเว้นการใช้ในภาคขนส่งที่ปรับตัวลดลงเนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นเกือบทุกสาขาเศรษฐกิจสำคัญ ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจ”

1. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น**
ปี 2560 เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 1.5 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 38 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.3 จากปัจจัยราคาน้ำมันดิบในตลาดโลกที่อยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันยังคงเพิ่มขึ้นโดยเฉพาะในภาคขนส่ง เช่นเดียวกับการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.9 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ไฟฟ้าและไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 24.9 ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติ (NG) และก๊าซธรรมชาติเหลว (LNG) ซึ่งคิดเป็นสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 42 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้นทั้งหมดมีการใช้ลดลงร้อยละ 0.8 เนื่องจากในปี 2560 มีการหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติในหลายๆ แหล่ง และการปรับโรงไฟฟ้าบางปะกงหน่วยที่ 3 เป็นโรงไฟฟ้าประเภทสำรองฉุกเฉินและการใช้ถ่านหินลดลงร้อยละ 4.1 ทั้งการใช้ในการผลิตกระแสไฟฟ้าและอุตสาหกรรม
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 4.6 โดยเฉพาะการผลิตพลังงานที่สำคัญ ทั้งการผลิตก๊าซธรรมชาติ น้ำมันดิบ และถ่านหินลดลงร้อยละ 4.0 13.4 และ 4.5 ตามลำดับ เนื่องจากแหล่งผลิตที่สำคัญในประเทศเกือบทุกแหล่ง มีการผลิตลดลง นอกจากนี้การผลิตก๊าซธรรมชาติจากแหล่ง JDA-A18 เกิดเหตุขัดข้องในระบบส่งจ่ายก๊าซธรรมชาติ ทำให้

ต้องหยุดจ่ายก๊าซในช่วงกลางปี 2560 และแหล่งสินธุ์อ่อมพบความชำรุดของอุปกรณ์แลกเปลี่ยนความร้อนในกระบวนการผลิต จึงต้องดำเนินการซ่อมเร่งด่วนและหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าพลังน้ำเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 32.7 เนื่องจากฐานการผลิตที่ต่ำ (สภาวะภัยแล้ง) และการผลิตคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จากแหล่งเอราวัณ แหล่งไพริน แหล่งบงกช และแหล่งอาทิตย์

- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.0 เป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าพลังงานทุกประเภท การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 15.7 ส่วนใหญ่เป็นนำเข้าจากตะวันออกกลาง การนำเข้าพลังงานไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 23.5 จากการที่โรงไฟฟ้าหงสาจ่ายไฟเข้าระบบได้มากขึ้นและการนำเข้าก๊าซธรรมชาติ และ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 14.1 เนื่องจากการผลิตก๊าซธรรมชาติในประเทศไทยไม่เพียงพอต่อความต้องการภายในประเทศ จึงจำเป็นต้องมีการนำเข้า LNG จากต่างประเทศ โดยในเดือนกุมภาพันธ์ 2560 ได้มีการนำเข้า LNG แหล่งใหม่เพิ่มเติมจากประเทศออสเตรเลีย ทั้งนี้ปี 2560 ประเทศไทยมีอัตราการพึ่งพาพลังงานจากต่างประเทศต่อการใช้ที่ระดับร้อยละ 67

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

	2559	2559	2560	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,096	2,096	2,127	1.5
การผลิต	1,018	1,018	972	-4.6
การนำเข้า (สุทธิ)	1,275	1,275	1,427	12.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-194	-194	-112	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	391	391	384	-1.9
การนำเข้า/การใช้ (%) ⁽³⁾	61	61	67	

(1) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ประกอบด้วย น้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป ไฟฟ้าจากพลังน้ำ และถ่านหิน/ลิกไนต์

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ก๊าซธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และเนฟทา ซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

2. การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

■ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจของ ประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปคิดเป็น สัดส่วนสูงสุดร้อยละ 54 ของการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ ขั้นสุดท้ายทั้งหมดมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 และการใช้ ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 21 มีการใช้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.0 เช่นเดียวกับถ่านหินนำเข้า มีการใช้ เพิ่มขึ้นร้อยละ 11.8 ขณะที่การใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 26.9 คาดว่าส่วนหนึ่งเกิดจากการนำลิกไนต์มาใช้เป็น เชื้อเพลิงในการผลิตในอุตสาหกรรมปูนซีเมนต์ลดลง สอดคล้องกับการผลิตปูนเม็ด (Clinker) ในปี 2560 มี ปริมาณการผลิตลดลงถึงร้อยละ 14.6 เมื่อเทียบกับปีก่อน และการใช้ก๊าซธรรมชาติลดลงร้อยละ 1.3

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2557	2558	2559	2560
ปริมาณการใช้	1,363	1,418	1,458	1,500
น้ำมันสำเร็จรูป	727	763	796	815
ไฟฟ้า	292	302	315	322
ถ่านหินนำเข้า	154	172	167	187
ลิกไนต์	12	5	5	3
ก๊าซธรรมชาติ	178	176	175	173
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	3.0	4.1	2.8	2.9
น้ำมันสำเร็จรูป	0.5	5.0	4.2	2.4
ไฟฟ้า	2.8	3.3	4.5	2.0
ถ่านหินนำเข้า	21.9	11.2	-2.6	11.8
ลิกไนต์	-23.6	-54.4	-13.6	-26.9
ก๊าซธรรมชาติ	2.5	-1.0	-0.6	-1.3

3. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

■ การจัดหาก๊าซธรรมชาติ รวมทั้งประเทศอยู่ที่ ระดับ 4,975 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.1 โดย

เป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 73 และนำเข้าจาก ต่างประเทศร้อยละ 27

■ การใช้ก๊าซธรรมชาติ อยู่ที่ระดับ 4,682 ล้าน ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 1.0 โดยหลักๆ เป็นการ ลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติในการผลิตไฟฟ้า ลดลง ร้อยละ 2.9 เนื่องจากเมียนมาหยุดจ่ายก๊าซธรรมชาติ ใน ทำนองเดียวกันการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) มี การใช้ลดลงถึงร้อยละ 12.9 เนื่องจากราคาขายปลีกน้ำมัน สำเร็จรูปในประเทศยังคงอยู่ในระดับไม่สูงมากนัก ทำให้ผู้ใช้ รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน NGV ขณะที่การใช้ ก๊าซธรรมชาติในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ (โพรเพน อีเทน และ LPG) คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 มีการใช้เพิ่มขึ้น ร้อยละ 4.7 สอดคล้องตามสถานะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น

■ การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) การผลิต ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) อยู่ที่ระดับ 18,247 บาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.7 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศปริมาณ 17,199 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 94 ของการผลิตทั้งหมด ที่เหลือร้อยละ 6 ส่งออกไปจำหน่ายต่างประเทศจำนวน 1,048 บาร์เรลต่อ วัน

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2557	2558	2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า*	2,740	2,859	2,793	2,719	-2.9
อุตสาหกรรม	653	651	694	724	4.0
อุตสาหกรรมปิโตรเคมี และอื่นๆ	960	950	948	995	4.7
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	317	304	278	243	-12.9
การใช้	4,669	4,764	4,714	4,682	-1.0

4. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

■ ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป การผลิตน้ำมัน สำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการ ผลิตน้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ยกเว้นในส่วนของ การผลิตน้ำมันก๊าด ลดลงร้อยละ 11.4 ขณะที่การผลิต น้ำมันเบนซิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 จากการเพิ่มการผลิต น้ำมันกลุ่มแก๊สโซฮอล์ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น รวมทั้งการผลิตน้ำมันดีเซล น้ำมันเครื่องบิน น้ำมันเตา และก๊าซปิโตรเลียมเหลว ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 5.9 3.8 และร้อยละ 5.9 ตามลำดับ ด้านการใช้ น้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 945 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 ซึ่ง เป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุก ประเภทตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น โดยเฉพาะการใช้ ในภาคขนส่ง เนื่องจากปริมาณรถยนต์ที่เพิ่มมากขึ้น

ประกอบกับราคาขายปลีกน้ำมันในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก โดยการใช้ น้ำมันเบนซิน และน้ำมันดีเซล ซึ่งเป็นกลุ่มน้ำมันสำเร็จรูปสำคัญ คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 63 ของการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปทั้งหมด มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และร้อยละ 2.7 ตามลำดับ ส่วนการใช้ น้ำมันเครื่องบิน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 ตามการขยายตัวของภาคการท่องเที่ยวที่มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติเดินทางเข้าประเทศเพิ่มขึ้นจากภาวะเศรษฐกิจโลกที่เริ่มมีแนวโน้มดีขึ้น และการใช้ ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG) เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมและปิโตรเคมี **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 67 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.9 ตามความต้องการภายในประเทศที่ยังคงอยู่ในระดับสูง ด้านการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.7 อยู่ที่ระดับ 200 พันบาร์เรลต่อวัน

- **น้ำมันเบนซิน การผลิตน้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.1 **การใช้ น้ำมันเบนซิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้น สอดคล้องกับการขยายตัวของปริมาณรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ที่เพิ่มขึ้นและราคาขายปลีกน้ำมันยังคงอยู่ในระดับที่ไม่สูงมากนัก โดยการใช้ น้ำมันกลุ่มแก๊สโซล 95 มีการใช้เพิ่มขึ้นถึงร้อยละ 9.8

- **น้ำมันดีเซล การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 464 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 **การใช้ น้ำมันดีเซล** เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 เนื่องจากความต้องการใช้ในการขนส่งภาคการเกษตรที่เพิ่มขึ้นตามปริมาณผลผลิตการเกษตรขยายตัว **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าลดลงร้อยละ 1.9 ด้านการส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.0

- **น้ำมันเตา การผลิตน้ำมันเตา** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.8 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้า น้ำมันเตาลดลงร้อยละ 50.9 ในขณะที่การส่งออกน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 8.2

- **น้ำมันเครื่องบิน การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 **การใช้ น้ำมันเครื่องบิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 จากความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นตามการขยายตัวของนักท่องเที่ยว **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** การนำเข้า น้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 44.8 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 36.4

- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และ บิวเทน) การผลิต LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 จากการผลิต

ของโรงแยกก๊าซธรรมชาติ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.6 และจากการผลิต LPG จากโรงกลั่นน้ำมันเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.2 **การใช้ LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการใช้ใน ภาคครัวเรือน ซึ่งเป็นภาคเศรษฐกิจที่มีสัดส่วนการใช้สูงที่สุดร้อยละ 34 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 ตามการปรับตัวดีขึ้นของรายได้ครัวเรือนภาคเกษตร และจากภาวะเศรษฐกิจที่เริ่มฟื้นตัวดีขึ้น ส่งผลให้การใช้ใน **ภาคอุตสาหกรรม และอุตสาหกรรมปิโตรเคมี** มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.5 และ 14.3 ตามลำดับ ในขณะที่การใช้ใน **ภาคขนส่ง** คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 21 ของการใช้ LPG ทั้งหมด มีการใช้ลดลงร้อยละ 10.0 เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์บางส่วนหันไปใช้น้ำมันแทน และ **การใช้เอง** สัดส่วนร้อยละ 2 มีการใช้ลดลงร้อยละ 8.9 **การนำเข้าและส่งออก LPG** เพิ่มขึ้นร้อยละ 40.9 ตามความต้องการใช้ที่เพิ่มขึ้นในภาคครัวเรือน ภาคอุตสาหกรรม ภาคอุตสาหกรรมปิโตรเคมี และ การใช้เอง ส่วนการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 200.5

การจัดหาและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2560	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	189	218	30	28	3.4	4.1	13.8	15.4
เบนซิน	8	9	-	1	-8.0	-15.5	-	-12.6
แก๊สโซล 91	67	95	-	26	-4.6	0.2	-	16.2
แก๊สโซล 95	114	114	-	0.05	9.8	9.7	-	578.9
เบนซินพื้นฐาน	-	-	30	-	-	-	13.8	-
ดีเซล	401	464	14	90	2.7	4.7	-1.9	9.0
น้ำมันก๊าด	0.1	34	-	0.2	-29.7	-11.4	-	-54.0
น้ำมันเครื่องบิน	116	128	1	13	4.3	5.9	-44.8	36.4
น้ำมันเตา	37	101	1	60	-6.8	3.8	-50.9	8.2
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	202	193	20	8	3.3	5.9	40.9	192.6
รวม	945	1138	67	200	2.7	4.3	12.9	13.7

- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 23,794 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.4 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันเบนซินและดีเซล เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 และ 2.7 สอดคล้องกับการขยายตัวของการจำหน่ายรถยนต์นั่งและรถจักรยานยนต์ภายในประเทศ ในขณะที่การใช้ LPG และ NGV ยังคงปรับตัวลดลงร้อยละ 10.0 และ 12.9 ตามลำดับ เนื่องจากผู้ใช้รถยนต์ LPG และ NGV บางส่วนหันกลับไปใช้น้ำมันแทน

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การจัดหาลิกไนต์/ถ่านหิน ปริมาณการจัดหา ลิกไนต์/ถ่านหิน** เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 **การผลิตลิกไนต์** ลดลงร้อยละ 4.6 โดยร้อยละ 96 ของการผลิตลิกไนต์ในประเทศผลิตจากเหมืองแม่เมาะของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 6 เป็นการผลิตจากเหมืองเอกชน **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 18,327 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.5 การใช้ลิแกนด์ลดลงร้อยละ 4.4 ทั้งนี้ ร้อยละ 96 ของการใช้ลิแกนด์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้า ของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 4 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.6 จากความต้องการใช้เป็นเชื้อเพลิงในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

การผลิตและการใช้ลิแกนด์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

	2557	2558	2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การผลิต	17,679	17,549	17,895	17,956	0.3	
การผลิตลิแกนด์	4,613	3,859	4,305	4,106	-4.6	100
การใช้ฟอสฟอรัส	4,245	3,613	4,075	3,924	-3.7	96
เหมืองเอกชน	367	245	231	181	-21.4	4
การนำเข้าถ่านหิน	13,066	13,690	13,590	13,850	1.9	
ความต้องการ	17,874	17,547	17,887	18,327	2.5	
การใช้ลิแกนด์	4,808	3,857	4,297	4,108	-4.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	4,216	3,588	4,064	3,938	-3.1	96
อุตสาหกรรม	592	270	234	170	-27.1	4
การใช้ถ่านหิน	13,066	13,690	13,590	14,219	4.6	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,366	5,124	5,221	4,888	-6.4	34
อุตสาหกรรม	7,700	8,566	8,369	9,331	11.5	66

6. ไฟฟ้า

- กำลังผลิตในระบบไฟฟ้า ณ สิ้นปี 2560 อยู่ที่ระดับ 42,433 เมกะวัตต์ (ไม่รวม VSPP) โดยกำลังการผลิตเพิ่มขึ้นจากปี 2559 จำนวน 877 เมกะวัตต์ จากโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) เข้าร่วมระบบเพิ่มขึ้น
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า อยู่ที่จำนวน 201,068 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.75
- ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้า ปี 2560 เกิดเมื่อวันที่ 4 พฤษภาคม 2560 เวลา 14:20 น. อยู่ที่ระดับ 30,303 เมกะวัตต์ ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุดสุทธิของระบบ กฟผ. อยู่ที่ระดับ 28,578 เมกะวัตต์
- การใช้ไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น 185,124 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.2 สอดคล้องกับภาวะเศรษฐกิจที่ปรับตัวดีขึ้น ทั้งนี้ สำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจในปี 2560 ขยายตัวร้อยละ 3.9 ภาคเกษตรกรรมมีอัตราความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นสูงสุดถึงร้อยละ 11.6 เนื่องจากผลผลิตและราคาสินค้าเกษตรปรับตัวสูงขึ้น ภาคอุตสาหกรรม ซึ่งเป็นสาขาหลักที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงสุด คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 47 ของการใช้ไฟฟ้าทั้งประเทศ มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 เกิดจากความ

ต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นในกลุ่มอุตสาหกรรมหลักที่สำคัญ อาทิ อาหาร เหล็กและโลหะพื้นฐาน อิเล็กทรอนิกส์ ยางและผลิตภัณฑ์ยาง เป็นต้น สำหรับ ภาคครัวเรือน สัดส่วนการใช้ไฟฟ้าร้อยละ 24 ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ด้าน ภาคธุรกิจ สัดส่วนร้อยละ 24 มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 ตามการขยายตัวทางเศรษฐกิจของประเทศ และการขยายตัวของภาคบริการและการท่องเที่ยว ไฟไม่คิดมูลค่า ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.8 ในขณะที่ ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร ใช้ไฟฟ้าลดลงร้อยละ 1.7 และ สาขาเศรษฐกิจอื่นๆ ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 7.1

การใช้ไฟฟารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2557	2558	2559	2560	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	38,993	41,286	43,932	44,374	1.0	24
ธุรกิจ	40,026	42,466	44,639	45,100	1.0	24
อุตสาหกรรม	82,624	83,984	86,878	87,772	1.0	47
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	152	179	201	198	-1.7	0.1
เกษตรกรรม	414	387	267	298	11.6	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	2,582	2,743	2,963	3,135	5.8	2
อื่นๆ	3,893	3,789	3,967	4,247	7.1	2
รวม	168,685	174,833	182,847	185,124	1.2	100

- ค่าเอฟที ปี 2560 มีการเปลี่ยนแปลงดังนี้
 - ครั้งที่ 1 : เดือนมกราคม – เมษายน 2560 อยู่ที่อัตรา -37.29 สตางค์ต่อหน่วย ปรับลดลง 4.00 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 2 : เดือนพฤษภาคม – สิงหาคม 2560 อยู่ที่อัตรา -24.77 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 12.52 สตางค์ต่อหน่วย
 - ครั้งที่ 3 : เดือนกันยายน – ธันวาคม 2560 อยู่ที่อัตรา -15.90 สตางค์ต่อหน่วย ปรับเพิ่มขึ้น 8.87 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง รายได้จากภาษีสรรพสามิตและภาษีศุลกากรจากน้ำมันอยู่ที่ 211,078 ล้านบาท และฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ ปี 2560 อยู่ที่ระดับ 35,087 ล้านบาท