

สถานการณ์พลังงานไทย ปี 2564



สถานการณ์พลังงานไทย

ปี 2564

“ สถานการณ์พลังงานไทยปี 2564 มีการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายลดลงร้อยละ 0.4 จากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดลง โดยปัจจัยหลักที่ส่งผลต่อการใช้ที่ลดลงมาจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 มีการจำกัดการเดินทางในช่วงที่มีการระบาดหนัก มีมาตรการ Work From Home อย่างไรก็ตาม ในส่วนของการใช้ไฟฟ้า ก๊าซธรรมชาติ ถ่านหินนำเข้า และลิกไนต์ยังคงเพิ่มขึ้น ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่ปรับตัวดีขึ้น”

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาสที่ 4/2564 ขยายตัวร้อยละ 1.8 จากที่ลดลงร้อยละ 0.2 ในไตรมาสที่ 3/2564 เป็นผลมาจากความต้องการสินค้าและบริการทั้งในประเทศและต่างประเทศปรับตัวดีขึ้น ประกอบกับการผ่อนคลายมาตรการเพื่อควบคุมการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 รวมทั้งการเริ่มเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างชาติและมีมาตรการเพื่อกระตุ้นเศรษฐกิจต่างๆ ที่ส่งผลดีต่อการปรับตัวสำหรับการดำเนินกิจกรรมทางเศรษฐกิจต่างๆ ส่งผลให้ GDP ปี 2564 ปรับตัวเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ทั้งนี้จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ได้ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศไทยในปี 2564 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

- **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ของปี 2564 ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 1.0 โดยส่วนใหญ่ลดลงจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปร้อยละ 5.5 เนื่องจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ซึ่งภาครัฐได้ประกาศใช้มาตรการต่างๆ ในการควบคุมการแพร่ระบาด อาทิเช่น การทำงานจากที่บ้าน (Work From Home) การจำกัดการเดินทางข้ามจังหวัด และการประกาศเคอร์ฟิว เป็นต้น ในขณะที่การใช้ก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.6 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.4
- **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากปีก่อนร้อยละ 3.5 ซึ่งเป็นผลมาจากการผลิตน้ำมันดิบ คอนเดนเสท ก๊าซธรรมชาติ และพลังน้ำที่ลดลงร้อยละ 16.6 6.2 1.8 และ 0.3 ตามลำดับ ส่วนการผลิตลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.6
- **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นจากปีก่อนร้อยละ 8.0 โดยปัจจัยหลักๆ ที่ส่งผลมาจากการนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านที่เพิ่มสูงขึ้นร้อยละ 13.2 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 การนำเข้าน้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.3 และการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,156	2,143	2,012	2,012	1,993	-1.0
การผลิต	942	952	854	854	824	-3.5
การนำเข้า (สุทธิ)	1,412	1,378	1,400	1,400	1,511	8.0
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-197	-186	-147	-147	-94	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	395	373	388	388	436	12.4
การนำเข้า/การใช้ (96) ⁽³⁾	66	64	70	70	76	

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

(2) การใช้ไม่รวมการเปลี่ยนแปลงสต็อก และการใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use) ได้แก่ การใช้ยางมะตอย ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) คอนเดนเสท LPG และแอมฟาทาซึ่งเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

- การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ของปี 2564 ลดลงร้อยละ 0.4 เนื่องจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 50 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้ายลดจ้อยละ 5.7 อย่างไรก็ตาม การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 23 เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ก๊าซธรรมชาติมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.7 และถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 10.5 ส่วนลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 36.0

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.	
				2563	2564
ปริมาณการใช้	1,536	1,516	1,406	1,406	1,401
น้ำมันสำเร็จรูป	831	845	745	745	702
ไฟฟ้า	324	329	318	318	329
ถ่านหินนำเข้า	202	170	192	192	212
ลิกไนต์	4	3	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	175	169	150	150	156
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	2.9	-1.3	-7.2	-7.2	-0.4
น้ำมันสำเร็จรูป	1.9	1.7	-11.9	-11.9	-5.7
ไฟฟ้า	0.8	1.4	-3.2	-3.2	3.4
ถ่านหินนำเข้า	12.5	-15.9	12.8	12.8	10.5
ลิกไนต์	7.0	-22.5	-36.9	-36.9	36.0
ก๊าซธรรมชาติ	1.1	-3.1	-11.4	-11.4	3.7

3. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- การจัดหาก๊าซธรรมชาติในปี 2564 โดยรวมทั้งประเทศอยู่ที่ 4,726 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 เมื่อเทียบกับปีก่อนหน้าโดยแบ่งเป็นการผลิตภายในประเทศร้อยละ 68 และนำเข้าจากต่างประเทศร้อยละ 32
- การใช้ก๊าซธรรมชาติในปี 2564 อยู่ที่ 4,395 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.3 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นจากการใช้ในโรงงานอุตสาหกรรมร้อยละ 6.4 ตามการส่งออกที่ขยายตัวได้ดี ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าลดลงร้อยละ 0.1 การใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 0.3 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) ลดลงร้อยละ 19.3 ซึ่งเป็นผลผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่เป็นข้อจำกัดทำให้การใช้ NGV ในการเดินทางลดลง
- ก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL) ในปี 2564 มีการใช้อยู่ที่ 16,440 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยแยกเป็นการใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) ภายในประเทศ 15,955 บาร์เรลต่อวัน คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 97 ของ NGL ทั้งหมด ซึ่งเมื่อเทียบกับปีก่อนเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.8 สำหรับส่วนที่เหลือร้อยละ 3 ส่งออกไปจำหน่ายยังต่างประเทศจำนวน 485 บาร์เรลต่อวัน โดยลดลงร้อยละ 56.3

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.		
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,681	2,794	2,598	2,598	2,603	-0.1
อุตสาหกรรม	762	759	722	722	770	6.4
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและ อื่นๆ	1,014	1,015	909	909	909	-0.3
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	220	194	139	139	112	-19.3
การใช้	4,676	4,762	4,368	4,368	4,395	0.3

4. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

- ภาพรวมผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป การผลิตในปี 2564 อยู่ที่ปริมาณ 1,016 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.1 โดยลดลงในส่วนของน้ำมันดีเซล เบนซิน และน้ำมันเครื่องบิน ที่ร้อยละ 2.4 4.9 และ 30.4 ตามลำดับ ส่วนการผลิตน้ำมันก๊าด ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และน้ำมันเตา เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 3.2 และ 12.8 ตามลำดับ ด้านการใช้ อยู่ที่ปริมาณ 840 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.8 ซึ่งเป็นการลดลงในส่วนของใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกชนิด ยกเว้น ก๊าซปิโตรเลียมเหลว และ น้ำมันเตา ที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 และ 15.2 ตามลำดับ การนำเข้าและส่งออก อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 22.9 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ 203 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.9

▪ **น้ำมันเบนซิน การผลิต** อยู่ที่ระดับ 213 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 4.9 สำหรับ **การใช้** อยู่ที่ระดับ 183 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 8.7 ทั้งนี้ ในส่วนของการใช้เริ่มกลับเข้าสู่ภาวะปกติในไตรมาสแรกของปี 2564 อย่างไรก็ตาม สถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ได้กลับมาสู่ระดับรุนแรงในช่วงไตรมาส 2 และ 3 ภาครัฐจึงมีมาตรการจำกัดการเดินทาง และปิดสถานประกอบการบางประเภทในช่วงกลางปี ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินลดลง อย่างไรก็ตาม ในช่วงไตรมาส 4 การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ได้ลดความรุนแรงลง ประกอบกับประชาชนได้รับวัคซีนเพิ่มขึ้น รวมทั้งการคลายล็อกดาวน์ นโยบายการเปิดประเทศ และการฟื้นเศรษฐกิจ ได้ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเบนซินกลับมาเติบโตอีกครั้ง **การนำเข้าและส่งออก** การนำเข้าลดลงร้อยละ 51.3 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 22.8

▪ **น้ำมันดีเซล การผลิต** อยู่ที่ระดับ 464 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 2.4 ในขณะที่ **การใช้** อยู่ที่ระดับ 397 พันบาร์เรลต่อวัน ซึ่งลดลงร้อยละ 3.8 ทั้งนี้ การใช้น้ำมันดีเซลมีอัตราลดลงอย่างต่อเนื่องตั้งแต่เดือนเมษายน เป็นต้นมา เนื่องจากมีการระบาดของโรคโควิด-19 ระลอกใหม่ในเดือนเมษายน 2564 ก่อนที่การใช้จะกลับมาขยายตัวอีกครั้งในช่วงปลายปี 2564 **การนำเข้าและส่งออก** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 330.1 ส่วนการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 12.3

▪ **น้ำมันเตา การผลิต** อยู่ที่ระดับ 92 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 12.8 **การใช้** อยู่ที่ระดับ 35 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 15.2 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้ในภาคขนส่ง **การนำเข้าและส่งออก** มีการนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 173.9 ในขณะที่การส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 14.4

▪ **น้ำมันเครื่องบิน การผลิต** มีปริมาณอยู่ที่ระดับ 36 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 30.4 สำหรับ **การใช้** อยู่ที่ระดับ 31 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 35.3 เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ส่งผลให้ความต้องการใช้น้ำมันเครื่องบินลดลงอย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอย่างยิ่งเที่ยวบินระหว่างประเทศที่ลดลงอย่างชัดเจน อย่างไรก็ตาม การใช้น้ำมันเครื่องบินปรับตัวเพิ่มขึ้นในช่วงเดือนพฤศจิกายน - ธันวาคม 2564 หลังมีการผ่อนคลายมาตรการการบิน และการเดินทางเข้าประเทศ การมีวันหยุดยาว และเทศกาลท่องเที่ยว ทั้งนี้ จากโครงการภูเก็ต Sandbox มีผลให้ตั้งแต่เดือนกรกฎาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติเพิ่มขึ้น โดยในเดือนธันวาคม มีนักท่องเที่ยวต่างชาติจำนวน 230,497 คน **การนำเข้าและส่งออก** การนำเข้าน้ำมันเครื่องบิน ลดลงร้อยละ 90.0 และการส่งออกลดลงร้อยละ 51.3

▪ **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน) การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 181 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.2 สำหรับ **การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 195 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.4 เป็นผลจากการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 และมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 18.7 สอดคล้องกับภาคอุตสาหกรรมที่มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.5 ตามการขยายตัวของส่งออก และการใช้ในภาคครัวเรือน มีสัดส่วนร้อยละ 34 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.8 ขณะที่ภาคขนส่ง มีสัดส่วนร้อยละ 11 และมีการใช้ลดลงร้อยละ 11.2 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 โดยมีการใช้ลดลงร้อยละ 33.0 **การนำเข้าและส่งออก LPG** มีการนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.9 สำหรับด้านการส่งออกลดลงร้อยละ 22.0

▪ **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 26,855 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ซึ่งลดลงร้อยละ 6.2 โดยเป็นผลมาจากการลดลงของการใช้น้ำมันสำเร็จรูปในทุกประเภท ทั้งเบนซิน ดีเซล LPG และ NGV เนื่องจากผลกระทบจากการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ประกอบกับจำนวนสถานีบริการ และรถที่ใช้ NGV ที่มีปริมาณลดลง

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2564	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	183	213	12	28	-8.7	-4.9	-51.3	22.8
เบนซิน 95	4	5	-	1	-16.9	-28.5	-	-49.0
แก๊สโซฮอล์ 91	43	74	-	27	-16.2	-0.8	-	31.0
แก๊สโซฮอล์ 95	135	134	-	-	-5.7	-5.8	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	0	-	-	-	-	-
ดีเซล	397	464	4	111	-3.8	-2.4	330.1	12.3
น้ำมันก๊าด	0.10	29	-	0.60	-6.5	1.5	-	328.4
น้ำมันเครื่องบิน	31	36	0.25	6	-35.3	-30.4	-90.0	-51.3
น้ำมันเตา	35	92	1.10	52	15.2	12.8	173.9	14.4
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	195	181	18	6	6.4	3.2	2.9	-23.6
รวม	840	1,016	35	203	-3.8	-2.1	-22.9	8.9

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

▪ **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ในปี 2564 ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 18,460 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ หรือเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.9 โดยการผลิตลิกไนต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.3 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศไทยเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด ส่วนการนำเข้าถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 0.7

▪ **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** อยู่ที่ระดับ 18,682 พันตัน เทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.4 โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.0 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.2 ในขณะที่การใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าลดลงร้อยละ 15.6 ส่วนการใช้ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 8.4 ทั้งนี้ร้อยละ 97 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 3 ถูกใช้ในภาคอุตสาหกรรม

การผลิตและการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดการ	19,300	17,031	18,120	18,120	18,460	1.9	
การผลิตลิติกไนต์	3,756	3,532	3,282	3,282	3,523	7.3	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,578	3,429	3,282	3,282	3,523	7.3	100
เหมืองเอกชน	178	103	0	0	0	0	0
การนำเข้าถ่านหิน	15,544	13,499	14,838	14,838	14,938	0.7	
ความต้องการ	19,146	17,064	18,244	18,244	18,682	2.4	
การใช้ลิติกไนต์	3,692	3,527	3,367	3,367	3,650	8.4	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,510	3,386	3,278	3,278	3,528	7.6	97
อุตสาหกรรม	182	141	89	89	121	35.6	3
การใช้ถ่านหิน	15,454	13,536	14,877	14,877	15,033	1.0	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,371	5,054	5,287	5,287	4,461	-15.6	30
อุตสาหกรรม	10,083	8,482	9,591	9,591	10,572	10.2	70

6. ไฟฟ้า

- กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า ณ สิ้นเดือนธันวาคม 2564 อยู่ที่ 50,883 เมกะวัตต์ โดย กฟผ. มีสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ ร้อยละ 32 รองลงมาคือผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ (IPP) ร้อยละ 31 ผู้ผลิตไฟฟ้าเอกชนรายเล็ก (SPP) ร้อยละ 18 ผู้ผลิตไฟฟ้าย่อยรายเล็กมาก (VSPP) ร้อยละ 8 และการนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศอีกร้อยละ 11
- การผลิตพลังงานไฟฟ้า ปี 2564 มีการผลิตพลังงานไฟฟ้าจำนวน 209,717 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) ซึ่งเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยมีผลมาจากไฟฟ้านำเข้า และพลังงานหมุนเวียนมีปริมาณเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากก๊าซธรรมชาติ ถ่านหิน/ลิติกไนต์ และน้ำมันลดลง ส่วนการผลิตไฟฟ้าจากพลังน้ำค่อนข้างคงที่
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบสามการไฟฟ้าในปี 2564 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 31 มีนาคม 2564 เวลา 14.49 น. ที่ปริมาณ 31,023 เมกะวัตต์ (MW) เพิ่มขึ้นร้อยละ 2.2 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบของสามการไฟฟ้าในปีก่อน
- การใช้ไฟฟ้าในปี 2564 มีปริมาณรวมทั้งสิ้น 190,469 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.8 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 45 อยู่ในสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งมีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.2 จากการปรับตัวในทิศทางที่ดีขึ้นของภาคการส่งออกที่มีคำสั่งซื้อเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่องตามภาวะเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว โดยเฉพาะอย่างยิ่งอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะพื้นฐาน ยานยนต์ อิเล็กทรอนิกส์ ส่วนการใช้ไฟฟ้าในภาคครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 2.7 จากปัญหาการแพร่ระบาดของโรคติดเชื้อไวรัสโคโรนา 2019 ที่ส่งผลให้ยังคงมีมาตรการ Work From Home และการจำกัดการเดินทางของประชาชน ขณะที่การใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจลดลงร้อยละ 5.5 เนื่องจากการแพร่ระบาดมีผลกระทบต่อภาคธุรกิจอย่างต่อเนื่องมาตั้งแต่ปี 2563 ประกอบกับมีการยกระดับมาตรการล็อกดาวน์อีกครั้งในเดือนกรกฎาคม 2564 โดยธุรกิจที่ได้รับผลกระทบอย่างชัดเจน คือ ธุรกิจโรงแรม ห้างสรรพสินค้า และภัตตาคาร เป็นต้น

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2561	2562	2563	ม.ค.-ธ.ค.			
				2563	2564	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	45,205	49,202	52,860	52,860	54,290	2.7	29
ธุรกิจ	46,764	49,128	43,950	43,950	41,529	-5.5	22
อุตสาหกรรม	87,829	86,104	82,158	82,158	86,427	5.2	45
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	204	211	204	204	201	-1.6	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	365	468	417	417	398	-4.5	0.2
ไฟไม่คิดมูลค่า	3,255	3,410	3,586	3,586	3,794	5.8	2
อื่นๆ	4,210	4,438	3,872	3,872	3,830	-1.1	2
รวม	187,832	192,960	187,047	187,047	190,469	1.8	100

- ค่าเอฟที ประจํางวดเดือนกันยายน - ธันวาคม 2564 เรียกเก็บที่อัตรา -15.32 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 26 ธันวาคม 2564 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 35,112 ล้านบาท หนี้สินกองทุน 39,592 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ -4,480 ล้านบาท ประกอบด้วย **บัญชีน้ำมัน** 18,244 ล้านบาท และ **บัญชี LPG** -22,724 ล้านบาท



จัดทำโดย
ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
วันที่ 30 พฤษภาคม 2565