

สถานการณ์พลังงาน ไตรมาสแรกของปี 2565

จัดทำโดย

ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน



“สถานการณ์พลังงานไทยในช่วงไตรมาสแรกของปี 2565 การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้ายเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 เนื่องจากเศรษฐกิจของประเทศฟื้นตัวรวมถึงการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด - 19 ของภาครัฐ ซึ่งการใช้พลังงานเพิ่มสูงขึ้นในทุกประเภทพลังงาน โดยเฉพาะการใช้ลิแกนด์ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มเป็นอย่างมากเมื่อเทียบกับช่วงเดียวกันของปี 2564 ขณะที่ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น ปรับตัวลดลงร้อยละ 0.8 จากการใช้ LNG ที่ลดลงในภาคการผลิตไฟฟ้าเพื่อรักษาระดับต้นทุนราคาไฟฟ้าให้เหมาะสมของรัฐบาล”

1. ภาพรวมเศรษฐกิจ

สำนักงานสภาพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ (สศช.) ได้รายงานอัตราการเจริญเติบโตทางเศรษฐกิจไทย (GDP) ในไตรมาส 1/2565 ขยายตัวร้อยละ 2.2 ต่อเนื่องจากการขยายตัวที่ร้อยละ 1.8 ของไตรมาส 4/2564 โดยการขยายตัวมีอัตราเร่งสูงขึ้นในภาคการเกษตรจากผลผลิตในหมวดพืชผลสำคัญ อาทิ ข้าว อ้อย และปาล์มน้ำมัน เป็นต้น ส่วนกิจกรรมนอกภาคการเกษตรมีการขยายตัวจากภาคบริการที่ได้รับปัจจัยบวกจากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ ต่างๆของภาครัฐ และการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 รวมทั้ง การเพิ่มขึ้นของการเดินทางภายใน และระหว่างประเทศ ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมยังมีการเติบโตแม้ว่าจะมีอัตราลดลง จากปัจจัยดังกล่าวข้างต้น ส่งผลต่อสถานการณ์พลังงานของประเทศในไตรมาสแรกของปี 2565 ดังนี้

2. อุปสงค์และอุปทานพลังงาน

■ การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ซึ่งสอดคล้องกับเศรษฐกิจของประเทศที่เริ่มปรับตัวดีขึ้น โดยการใช้น้ำมันสำเร็จรูปซึ่งมีสัดส่วนสูงสุดร้อยละ 52 ของการใช้พลังงานขั้นสุดท้าย เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.4 การใช้ไฟฟ้าซึ่งคิดเป็นสัดส่วนรองลงมาร้อยละ 22 เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.7 การใช้ถ่านหินนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 การใช้ลิแกนด์เพิ่มขึ้นร้อยละ 44.4 จากการเติบโตของการใช้พลังงานในภาคอุตสาหกรรม ส่วนการใช้ก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.1

การใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นสุดท้าย

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.	
				2564	2565
ปริมาณการใช้	1,516	1,406	1,401	1,429	1,560
น้ำมันสำเร็จรูป	845	745	702	743	813
ไฟฟ้า	329	318	329	314	335
ถ่านหินนำเข้า	170	192	212	212	250
ลิกไนต์	3	2	2	2	2
ก๊าซธรรมชาติ	169	150	156	157	159
อัตราการเปลี่ยนแปลง (%)	-1.3	-7.2	-0.4	-3.8	9.2
น้ำมันสำเร็จรูป	1.7	-11.9	-5.7	-9.3	9.4
ไฟฟ้า	1.4	-3.2	3.4	-2.5	6.7
ถ่านหินนำเข้า	-15.9	12.8	10.5	15.7	17.8
ลิกไนต์	-22.5	-36.9	36.0	7.8	44.4
ก๊าซธรรมชาติ	-3.1	-11.4	3.7	-0.5	1.1

■ **ความต้องการใช้พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 ลดลงจากปีก่อนเล็กน้อย ร้อยละ 0.8 โดยเป็นการลดลงของการใช้ก๊าซธรรมชาติ และ LNG ร้อยละ 14.6 ในขณะที่การใช้ไฟฟ้าพลังน้ำ/ไฟฟ้านำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.8 การใช้ถ่านหิน/ลิกไนต์เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 ส่วนการใช้ น้ำมันสำเร็จรูปสำหรับการผลิตพลังงานขั้นสุดท้าย เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 ซึ่งเป็นผลมาจากการปรับตัวเข้าสู่ภาวะปกติของกิจกรรมทางเศรษฐกิจจากผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 และมาตรการการรักษาเสถียรภาพราคาพลังงานของรัฐบาล

■ **การผลิตพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** ลดลงจากช่วงเดียวกันของปีก่อนร้อยละ 19.7 โดยการผลิตน้ำมันดิบ ก๊าซธรรมชาติ คอนเดนเสท และลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 22.3 21.8 18.5 และ 4.2 ตามลำดับ ในขณะที่การผลิตพลังน้ำเพิ่มขึ้นร้อยละ 35.1

■ **การนำเข้า (สุทธิ) พลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น** เพิ่มขึ้นจากช่วงเดียวกันของปีก่อนเล็กน้อยร้อยละ 1.1 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของการนำเข้าพลังงานเกือบทุกประเภท การนำเข้าคอนเดนเสทเพิ่มขึ้นร้อยละ 28.6 การนำเข้า น้ำมันดิบเพิ่มขึ้นร้อยละ 11.2 การนำเข้าไฟฟ้าจากประเทศเพื่อนบ้านเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.7 การนำเข้า น้ำมันสำเร็จรูปเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.2 การนำเข้าก๊าซธรรมชาติและ LNG เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4 ในขณะที่การนำเข้าถ่านหินลดลงร้อยละ 31.1

การใช้ การผลิต และการนำเข้าพลังงานเชิงพาณิชย์ขั้นต้น⁽¹⁾

หน่วย : พันบาร์เรลเทียบเท่าน้ำมันดิบต่อวัน

ปี	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.		
				2564	2565	เปลี่ยนแปลง%
การใช้ ⁽²⁾	2,143	2,012	1,993	2,057	2,041	-0.8
การผลิต	952	854	824	902	724	-19.7
การนำเข้า (สุทธิ)	1,378	1,400	1,511	1,558	1,575	1.1
การเปลี่ยนแปลงสต็อก	-186	-147	-94	-24	-151	
การใช้ที่ไม่เป็นพลังงาน (Non-Energy use)	373	388	436	426	409	-3.9
การนำเข้า/การใช้ (%) ⁽³⁾	64	70	76	76	77	

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

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

(3) การนำเข้า/การใช้ ไม่รวมพลังงานทดแทน

3. ผลิตภัณฑ์น้ำมันสำเร็จรูป

■ ภาพรวมน้ำมันสำเร็จรูป ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้น้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 957 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.1 ซึ่งเป็นการเพิ่มขึ้นของก๊าซปิโตรเลียมเหลว น้ำมันดีเซล น้ำมันเตา และน้ำมันเครื่องบิน โดยเพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 13.4 17.8 และ 54.7 ตามลำดับ ส่วนการใช้้ำมันเบนซินลดลงร้อยละ 5.7 และน้ำมันก๊าดลดลงร้อยละ 6.7 ด้าน**การผลิตน้ำมันสำเร็จรูป** อยู่ที่ระดับ 1,065 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.7 โดยเป็นการเพิ่มขึ้นของน้ำมันดีเซล น้ำมันเตา น้ำมันก๊าด และน้ำมันเครื่องบิน ที่ร้อยละ 7.5 9.8 42.7 และ 56.0 ตามลำดับ ส่วนการผลิตน้ำมันเบนซิน ลดลงร้อยละ 3.1 และก๊าซปิโตรเลียมเหลวลดลงร้อยละ 3.6 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันสำเร็จรูป** การนำเข้าน้ำมันสำเร็จรูป อยู่ที่ระดับ 64 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 49.8 ส่วนการส่งออกน้ำมันสำเร็จรูปอยู่ที่ระดับ 157 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 7.0

■ น้ำมันเบนซิน ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้น้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 184 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 5.7 เนื่องจากสถานการณ์การแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 สายพันธุ์โอมิครอน ประกอบกับราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินที่อยู่ในระดับสูง **การผลิตน้ำมันเบนซิน** อยู่ที่ระดับ 215 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.1 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเบนซิน** การนำเข้าลดลงร้อยละ 52.7 ด้านการส่งออก เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6

■ น้ำมันดีเซล ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้น้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 480 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 13.4 ทั้งนี้ การใช้ที่เพิ่มขึ้นนี้เป็นผลจากกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่เพิ่มขึ้น และนโยบายการตรึงราคาให้ไม่เกิน 30 บาทต่อลิตร ของรัฐบาล ด้าน**การผลิตน้ำมันดีเซล** อยู่ที่ระดับ 491 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันดีเซล** การนำเข้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 46.3 ด้านการส่งออก ลดลงร้อยละ 37.2

■ น้ำมันเตา ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้น้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 40 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 โดยส่วนใหญ่เป็นการใช้ในภาคขนส่ง **การผลิตน้ำมันเตา** อยู่ที่ระดับ 96 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.8 **การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเตา** การนำเข้าน้ำมันเตาเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.2 ด้านการส่งออกเพิ่มขึ้นร้อยละ 32.5

- **น้ำมันเครื่องบิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้น้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 47 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 54.7 เป็นผลมาจากการดำเนินมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวภายในประเทศ การผ่อนคลายมาตรการการบินและการเดินทางเข้า - ออกประเทศ โดยเปิดรับนักท่องเที่ยวต่างประเทศที่ฉีดวัคซีนครบแล้วแบบไม่กักตัวและไม่จำกัดพื้นที่ (Test & Go) ซึ่งไตรมาสแรกของปีนี้มีจำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศ 497,693 คน เทียบกับจำนวนนักท่องเที่ยวในไตรมาสเดียวกันของปีก่อนที่มีเพียง 20,172 คน **การผลิตน้ำมันเครื่องบิน** อยู่ที่ระดับ 49 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 56.0 ด้าน**การนำเข้าและส่งออกน้ำมันเครื่องบิน** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มมากขึ้น
- **ก๊าซปิโตรเลียมเหลว (LPG โพรเพน และบิวเทน)** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 **การใช้ LPG** อยู่ที่ระดับ 205 พันบาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 เป็นผลมาจากเศรษฐกิจเริ่มฟื้นตัว โดยการใช้เป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี ซึ่งมีสัดส่วนการใช้สูงสุดคิดเป็นร้อยละ 43 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 10.6 รองลงมาภาคครัวเรือนซึ่งมีสัดส่วนการใช้คิดเป็นร้อยละ 33 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.2 ภาคขนส่งมีสัดส่วนร้อยละ 13 มีการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.6 ในขณะที่ภาคอุตสาหกรรมซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 11 มีการใช้ลดลงร้อยละ 2.1 และการใช้เอง ซึ่งมีสัดส่วนร้อยละ 1 มีการใช้ลดลงร้อยละ 46.2 **การผลิต LPG** อยู่ที่ระดับ 178 พันบาร์เรลต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.6 ด้าน**การนำเข้าและส่งออก LPG** มีอัตราการขยายตัวเพิ่มมากขึ้น
- **การใช้พลังงานภาคขนส่งทางบก** อยู่ที่ระดับ 7,584 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 7.5 ซึ่งเพิ่มขึ้นจากการใช้น้ำมันสำเร็จรูปเกือบทุกประเภท ทั้งการใช้น้ำมันดีเซล LPG และ NGV ในขณะที่การใช้น้ำมันเบนซินลดลงเนื่องจากราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินอยู่ในระดับสูง

การจัดการและการใช้น้ำมันสำเร็จรูป

2565 (ม.ค.-มี.ค.)	ปริมาณ (พันบาร์เรล/วัน)				เปลี่ยนแปลง (%)			
	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก	การใช้	การผลิต	การนำเข้า	การส่งออก
เบนซิน	184	215	10	25	-5.7	-3.1	-52.7	3.6
เบนซิน 95	4	6	-	2	-20.7	8.3	-	8.8
แก๊สโซฮอล์ 91	43	72	-	23	-8.3	-2.2	-	2.4
แก๊สโซฮอล์ 95	138	137	-	-	-4.3	-4.0	-	-
เบนซินพื้นฐาน	-	-	0	-	-	-	-	-
ดีเซล	480	491	13	61	13.4	7.5	46.3	-37.2
น้ำมันก๊าด	0.1	36	-	1.0	-6.7	42.7	-	50.3
น้ำมันเครื่องบิน	47	49	1.4	10	54.7	56.0	2,325.8	357.4
น้ำมันเตา	40	96	0.8	52	17.8	9.8	9.2	32.5
ก๊าซปิโตรเลียมเหลว*	205	178	38	8	5.9	-3.6	232.8	49.3
รวม	957	1,065	64	157	9.1	5.7	49.8	-7.0

*รวมการใช้เพื่อเป็นวัตถุดิบในอุตสาหกรรมปิโตรเคมี

4. ก๊าซธรรมชาติ และก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)

- **การใช้ก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 อยู่ที่ระดับ 4,390 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 3.4 โดยลดลงจากการใช้เพื่อผลิตไฟฟ้าในโรงงานอุตสาหกรรมร้อยละ 2.8 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงในอุตสาหกรรมปิโตรเคมีลดลงร้อยละ 11.7 ในขณะที่การใช้ในภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้นร้อยละ 4.0 และการใช้เป็นเชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV) เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.5 ซึ่งเป็นผลมาจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 รวมทั้งราคาน้ำมันกลุ่มเบนซินอยู่ในระดับสูง ทำให้การใช้ NGV ในการเดินทางเพิ่มขึ้น
- **การผลิตก๊าซโซลีนธรรมชาติ (NGL)** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 อยู่ที่ระดับ 14,343 บาร์เรลต่อวัน เพิ่มขึ้นร้อยละ 20.9 โดยนำไปใช้ในอุตสาหกรรมตัวทำละลาย (Solvent) การใช้ภายในประเทศทั้งหมด
- **การจัดการก๊าซธรรมชาติ** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 อยู่ที่ระดับ 4,277 ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน ลดลงร้อยละ 14.6 โดยลดลงจากการผลิตภายในประเทศร้อยละ 21.8 ในขณะที่การนำเข้าจากต่างประเทศ เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.4

การใช้ก๊าซธรรมชาติรายสาขา

หน่วย : ล้านลูกบาศก์ฟุตต่อวัน

สาขา	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.		
				2564	2565	เปลี่ยนแปลง (%)
ผลิตไฟฟ้า	2,794	2,598	2,603	2,713	2,636	-2.8
อุตสาหกรรม	759	722	770	758	788	4.0
อุตสาหกรรมปิโตรเคมีและอื่นๆ	1,015	909	909	958	846	-11.7
เชื้อเพลิงสำหรับรถยนต์ (NGV)	194	139	112	118	120	1.5
การใช้	4,762	4,368	4,395	4,546	4,390	-3.4

5. ถ่านหิน/ลิกไนต์

- **การใช้ลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 อยู่ที่ระดับ 4,873 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ เพิ่มขึ้นร้อยละ 9.9 โดยการใช้ถ่านหินเพิ่มขึ้นร้อยละ 13.5 จากการใช้ในภาคอุตสาหกรรมที่เพิ่มขึ้นร้อยละ 17.8 และการใช้เพื่อผลิตกระแสไฟฟ้าเพิ่มขึ้นร้อยละ 1.3 ส่วนการใช้ลิกไนต์ลดลงร้อยละ 4.3 ทั้งนี้ร้อยละ 96 ของการใช้ลิกไนต์เป็นการใช้ในการผลิตไฟฟ้าของ กฟผ. ส่วนที่เหลือร้อยละ 4 นำไปใช้ภาคอุตสาหกรรม
- **การจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 ปริมาณการจัดการลิกไนต์/ถ่านหิน อยู่ที่ระดับ 3,438 พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ ลดลงร้อยละ 26.2 โดยการผลิตลิกไนต์ ลดลงร้อยละ 4.2 ซึ่งปัจจุบันการผลิตลิกไนต์ในประเทศเป็นการผลิตจากเหมืองแม่เมาะของการไฟฟ้าฝ่ายผลิตแห่งประเทศไทย (กฟผ.) ทั้งหมด

การผลิตและการใช้ลิติกไนต์/ถ่านหิน

หน่วย : พันตันเทียบเท่าน้ำมันดิบ

ปี	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.			
				2564	2565	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
การจัดหา	17,031	18,035	18,460	4,656	3,438	-26.2	
การผลิตลิติกไนต์	3,532	3,282	3,523	849	813	-4.2	100
การไฟฟ้าฝ่ายผลิตฯ	3,429	3,282	3,523	849	813	-4.2	100
เหมืองเอกชน	103	0	0	0	0	0	0
การนำเข้าถ่านหิน	13,499	14,753	14,938	3,807	2,624	-31.1	
ความต้องการ	17,064	18,244	18,682	4,432	4,873	9.9	
การใช้ลิติกไนต์	3,527	3,367	3,650	879	841	-4.3	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า	3,386	3,278	3,528	859	812	-5.5	96
อุตสาหกรรม	141	89	121	21	30	44.4	4
การใช้ถ่านหิน	13,536	14,877	15,033	3,553	4,031	13.5	100
ผลิตกระแสไฟฟ้า (SPPและIPP)	5,054	5,287	4,461	940	951	1.3	24
อุตสาหกรรม	8,482	9,591	10,572	2,613	3,080	17.8	76

6. ไฟฟ้า

■ **การใช้ไฟฟ้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 รวมทั้งสิ้น 47,416 กิกะวัตต์ชั่วโมง เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.9 โดยการใช้ไฟฟ้าส่วนใหญ่ร้อยละ 46 อยู่ในสาขาอุตสาหกรรม ซึ่งการใช้เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.6 จากนโยบายการเปิดประเทศ ทำให้อุปสงค์ในประเทศทยอยปรับตัวเพิ่มขึ้นตามเศรษฐกิจโลกที่ฟื้นตัว สะท้อนได้จากการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นในอุตสาหกรรมอาหาร เหล็กและโลหะพื้นฐาน อิเล็กทรอนิกส์ ยานยนต์ เป็นต้น การใช้ไฟฟ้าในครัวเรือนเพิ่มขึ้นร้อยละ 9.6 เนื่องจากสภาพอากาศที่ร้อน ประกอบกับยังคงมีมาตรการ Work From Home ส่วนการใช้ไฟฟ้าในสาขาธุรกิจเพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เป็นผลมาจากการผ่อนคลายมาตรการควบคุมการแพร่ระบาดของโรคโควิด-19 ความคืบหน้าในการกระจายวัคซีน และการดำเนินมาตรการส่งเสริมการท่องเที่ยวภายในประเทศ โดยธุรกิจที่ใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น อาทิ ธุรกิจโรงแรม อพาร์ทเมนท์และเกสเฮ้าส์ ขายส่ง ขายปลีก และภัตตาคาร เป็นต้น

■ **กำลังผลิตในระบบ 3 การไฟฟ้า** ณ สิ้นเดือนมีนาคม 2565 อยู่ที่ 50,419 เมกะวัตต์ โดยสัดส่วนกำลังการผลิตสูงสุดคือ กฟผ. ร้อยละ 31 และ IPP ร้อยละ 31 รองลงมา SPP ร้อยละ 19 VSPP ร้อยละ 8 และนำเข้า/แลกเปลี่ยนไฟฟ้าจากต่างประเทศ ร้อยละ 11

■ **การผลิตพลังงานไฟฟ้า** ช่วง 3 เดือนแรกของปี 2565 อยู่ที่จำนวน 52,792 กิกะวัตต์ชั่วโมง (รวม VSPP) เพิ่มขึ้นร้อยละ 4.7 โดยการผลิตไฟฟ้าจากน้ำมัน พลังน้ำ ไฟฟ้านำเข้า และก๊าซธรรมชาติเพิ่มขึ้น ในขณะที่การผลิตไฟฟ้าจากถ่านหินนำเข้า/ลิติกไนต์ และพลังงานหมุนเวียนลดลง

การใช้ไฟฟ้ารายสาขา

หน่วย : กิกะวัตต์ชั่วโมง

สาขา	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.			
				2564	2565	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ครัวเรือน	49,202	52,860	54,290	11,561	12,666	9.6	27
ธุรกิจ	49,128	43,950	41,529	10,004	10,696	6.9	23
อุตสาหกรรม	86,104	82,158	86,427	21,158	21,912	3.6	46
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	211	204	201	47	52	10.6	0.1
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	468	417	398	162	142	-12.2	0.3
ไฟไม่คิดมูลค่า	3,410	3,586	3,794	927	981	5.9	2
อื่นๆ	4,438	3,872	3,829	899	965	7.3	2
รวม	192,960	187,046	190,468	44,759	47,416	5.9	100

การผลิตไฟฟ้าตามชนิดเชื้อเพลิง

หน่วย: กิกะวัตต์ชั่วโมง

ชนิดเชื้อเพลิง	2562	2563	2564	ม.ค.-มี.ค.			
				2564	2565	เปลี่ยนแปลง (%)	สัดส่วน (%)
ก๊าซธรรมชาติ	121,841	113,859	113,113	28,371	30,005	5.8	57
ถ่านหินนำเข้า/ลิกไนต์	35,825	36,823	36,065	8,384	8,059	-3.9	15
น้ำมัน	1,125	722	716	24	185	658.5	0.4
พลังน้ำ	6,310	4,540	4,540	1,282	1,698	32.4	3
ไฟฟ้านำเข้า/แลกเปลี่ยน	25,547	29,551	33,356	6,504	7,136	9.7	14
พลังงานหมุนเวียน	21,402	20,540	21,927	5,836	5,709	-2.2	11
รวม	212,050	206,034	209,717	50,401	52,792	4.7	100

- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบ 3 การไฟฟ้าของปี 2565 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 28 เมษายน 2565 เวลา 14:30 น. อยู่ที่ระดับ 33,177 เมกกะวัตต์ เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.9 เมื่อเทียบกับความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในระบบ 3 การไฟฟ้าของปีก่อน
- ค่าเอฟที ประจํางวดเดือนมกราคม – เมษายน 2565 เท่ากับ 1.39 สตางค์ต่อหน่วย เพิ่มขึ้นจากรอบก่อนหน้า 16.71 สตางค์ต่อหน่วย

7. ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง

- ฐานะกองทุนน้ำมันเชื้อเพลิง ณ วันที่ 27 มีนาคม 2565 กองทุนน้ำมันมีสินทรัพย์รวม 29,068 ล้านบาท หนี้สินรวม 66,660 ล้านบาท ฐานะกองทุนน้ำมันสุทธิ -37,592 ล้านบาท แยกเป็น **บัญชีน้ำมัน** -8,224 ล้านบาท และ **บัญชี LPG** -29,368 ล้านบาท



ศูนย์เทคโนโลยีสารสนเทศและการสื่อสาร
สำนักงานนโยบายและแผนพลังงาน
วันที่ 21 พฤษภาคม 2565