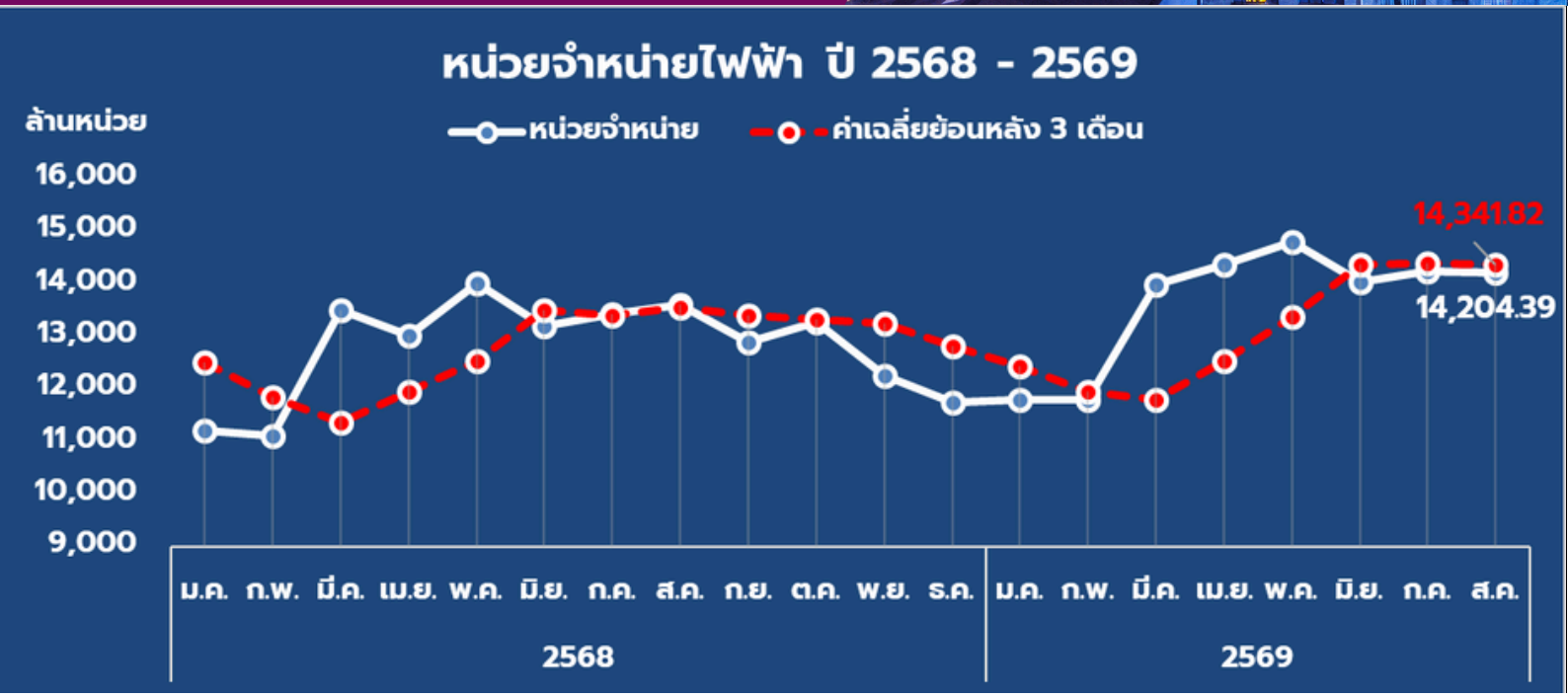
PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY



สถานการณ์ การจำหน่ายไฟฟ้า ของ PEA

เดือนสิงหาคม 2569

"Smart Energy for Better Life and Sustainability"

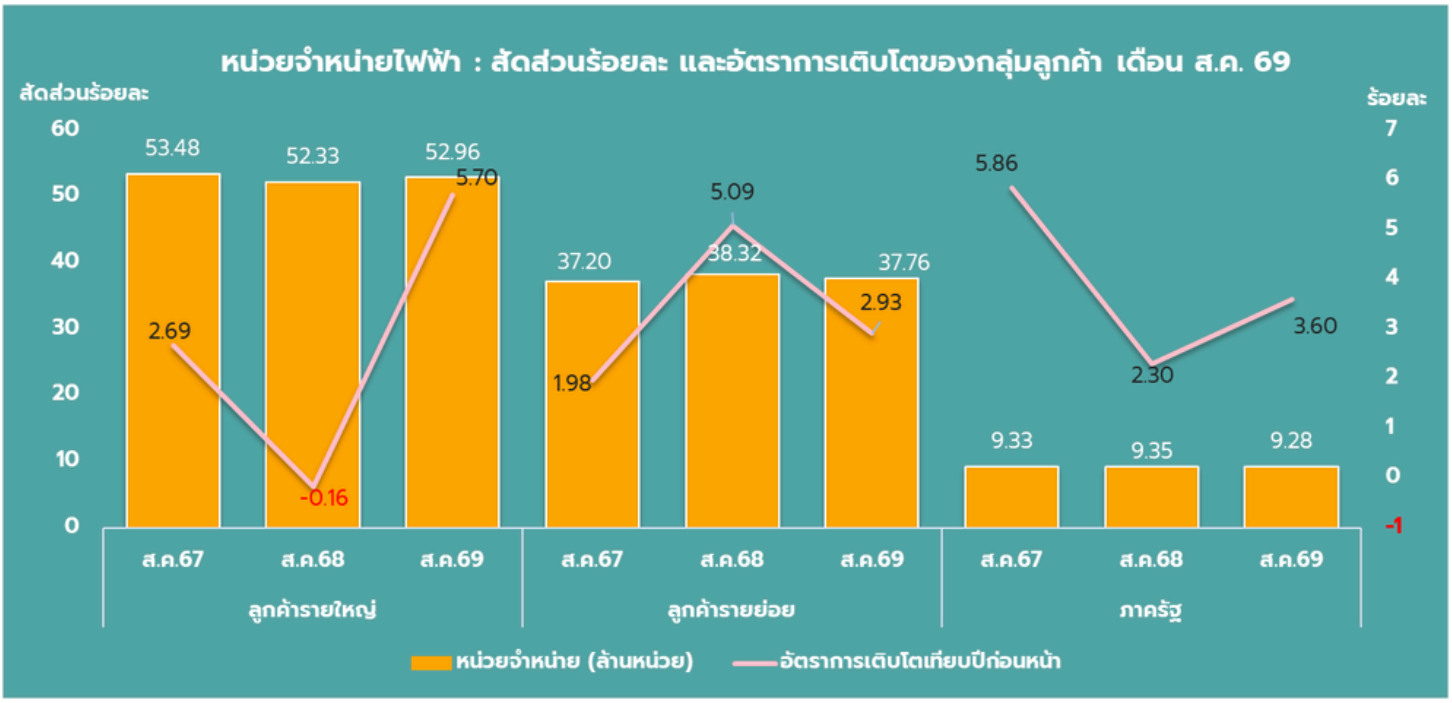


การจำหน่ายไฟฟ้า

4.44%

YoY

การใช้ไฟฟ้าในเดือนสิงหาคม 2569 ขยายตัวโดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการส่งออกที่เพิ่มขึ้นต่อเนื่อง โดยเฉพาะหมวดอิเล็กทรอนิกส์ การอุปโภคบริโภคภาคเอกชนที่ขยายตัวในเกณฑ์ดี จากมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลภายใต้โครงการไทยช่วยไทยพลัส รวมทั้งการท่องเที่ยวที่ปรับตัวดีขึ้นในช่วงวันหยุดยาวพิเศษ



ลูกค้ารายใหญ่

5.70% YoY

กลุ่มอุตสาหกรรม 5.37% YoY

จากการผลิตเพื่อส่งออกที่ขยายตัวต่อเนื่อง โดยเฉพาะกลุ่มคอมพิวเตอร์ อุปกรณ์สื่อสาร แผงวงจรและผลิตภัณฑ์อิเล็กทรอนิกส์ ตามความต้องการสินค้าเทคโนโลยีขั้นสูงและการลงทุนโครงสร้างพื้นฐาน AI และ Data Center ที่ยังอยู่ในระดับสูง โดยเฉพาะตลาดสหรัฐฯ ที่มีการเร่งนำเข้าก่อนความชัดเจนของมาตรการภาษี นอกจากนี้ การผลิตยานยนต์ไฟฟ้าและการขยายกำลังการผลิตของผู้ประกอบการในอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ ยังเป็นปัจจัยสนับสนุนให้การใช้ไฟฟ้าของภาคอุตสาหกรรมเพิ่มขึ้น

กลุ่มพาณิชย์รายใหญ่ 6.78% YoY

จากกลุ่มธุรกิจโรงแรมที่มีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นตามอัตราการเข้าพักเฉลี่ยทั่วประเทศที่สูงขึ้น ขณะที่การก่อสร้างของภาครัฐยังคงขยายตัวตามการเร่งลงทุนในโครงสร้างพื้นฐานด้านคมนาคม ขนส่งและสาธารณูปโภคพื้นฐาน

ลูกค้ารายย่อย

2.93% YoY

กลุ่มบ้านอยู่อาศัย 3.01% YoY

จากสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าว ส่งผลให้ภาคครัวเรือนมีการใช้งานเครื่องปรับอากาศเพิ่มสูงขึ้น ประกอบกับพฤติกรรมการใช้เครื่องใช้ไฟฟ้าและอุปกรณ์อัจฉริยะในบ้านที่ยังเติบโตต่อเนื่อง รวมถึงการชาร์จรถยนต์ไฟฟ้าที่ขยายตัวตามยอดจดทะเบียนรถยนต์ไฟฟ้าแบบแบตเตอรี่ (BEV) ที่เพิ่มขึ้น

กลุ่มพาณิชย์รายย่อย 2.67% YoY

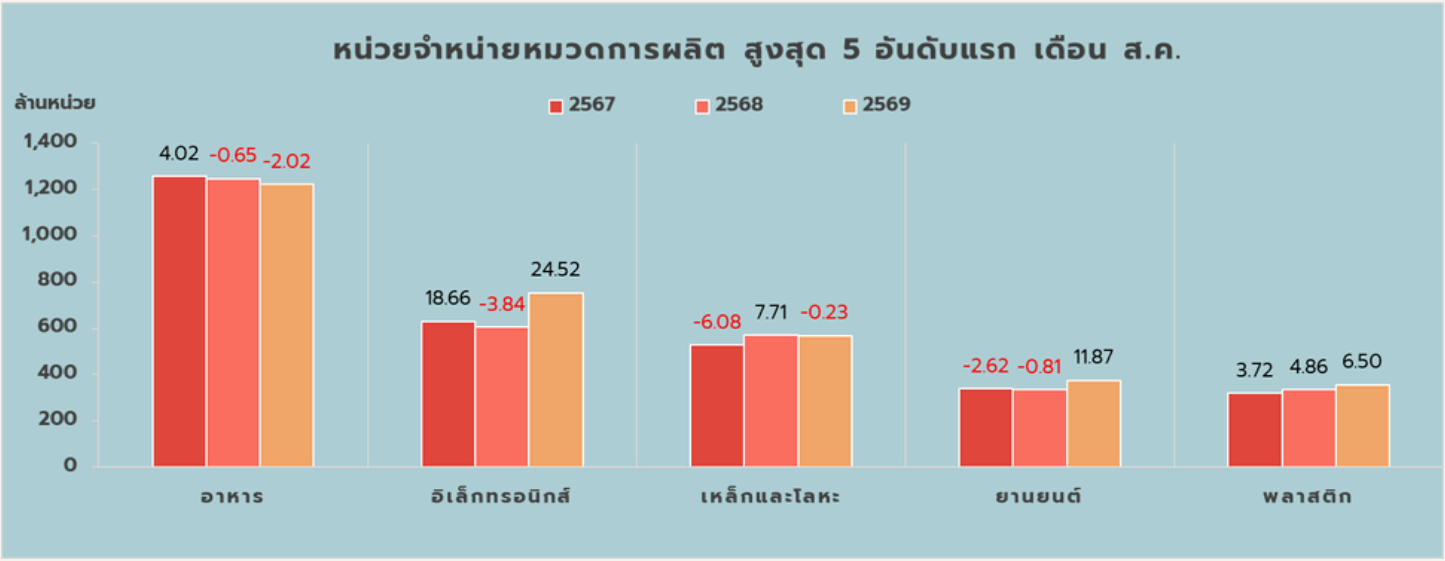
จากการฟื้นตัวของการอุปโภคบริโภคในประเทศ ที่ได้รับแรงสนับสนุนจากโครงการไทยช่วยไทยพลัสระยะที่ 2 ส่งผลให้ร้านอาหาร ธุรกิจบริการและค้าปลีกขนาดเล็กมีความคึกคักมากขึ้น ขณะที่กลุ่มร้านสะดวกซื้อยังคงขยายสาขาและช่องทางจำหน่ายออนไลน์ เพื่อตอบสนองความนิยมในการบริโภคอาหารพร้อมทานและพฤติกรรมผู้บริโภคที่ให้ความสำคัญกับความสะดวกรวดเร็ว

ภาครัฐ

3.60% YoY

จากการขยายภารกิจด้านบริการสาธารณะและสาธารณูปโภคขององค์กรปกครองส่วนท้องถิ่น โดยเฉพาะการใช้งานไฟส่องสว่างสาธารณะ กล้องวงจรปิด และอุปกรณ์ดิจิทัลที่มีการใช้งานต่อเนื่อง ประกอบกับสภาพอากาศที่ร้อนอบอ้าว ส่งผลให้หน่วยงานภาครัฐมีความต้องการใช้งานเครื่องปรับอากาศเพิ่มตามไปด้วย

หมวดการผลิต 5.56% YoY

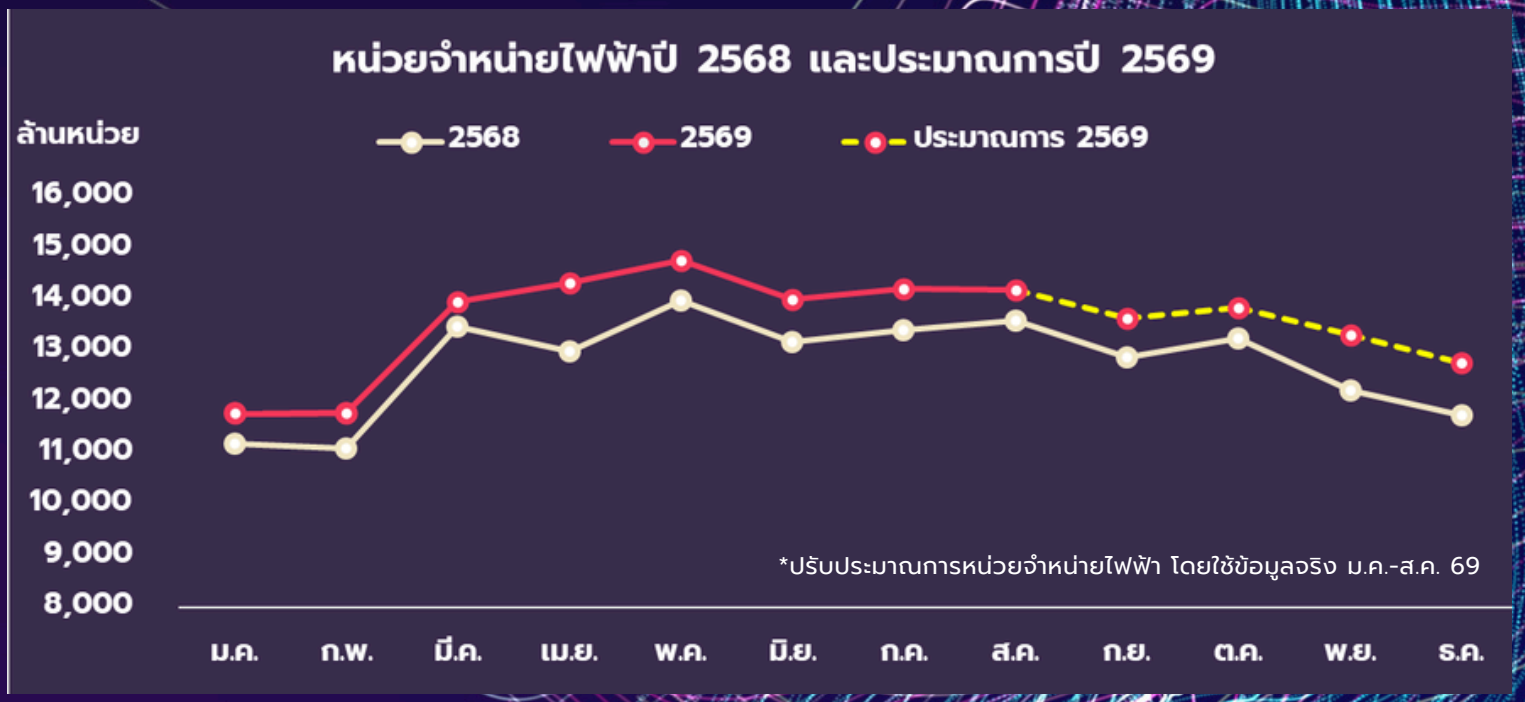


-2.02% YoY	อาหาร	จากการผลิตผลิตภัณฑ์จากมันสำปะหลังที่หดตัว ตามปริมาณและคุณภาพวัตถุดิบที่ลดลงในช่วงปลายฤดูผลิต ประกอบกับการระบาดของโรคใบด่าง และความต้องการนำเข้าจากตลาดจีนที่ชะลอตัวลง เนื่องจากจีนมีการผลิตข้าวโพดเพื่อใช้เป็นสินค้าทดแทนมากขึ้น ขณะที่กิจกรรมการผลิตของโรงสีข้าวลดลง ตามการส่งออกข้าวที่ได้รับแรงกดดันจากการแข่งขันด้านราคาจากข้าวของอินเดียและเวียดนาม ส่งผลให้ความต้องการแปรรูปข้าวเพื่อการส่งออกลดลง
24.52% YoY	อิเล็กทรอนิกส์	ปรับตัวเพิ่มขึ้นอย่างต่อเนื่อง ตามความนิยมและการขยายการลงทุนด้านปัญญาประดิษฐ์ (AI) ศูนย์ข้อมูล (Data Center) และโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัลทั่วโลก ซึ่งส่งผลให้ความต้องการชิ้นส่วนและอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ขยายตัว โดยสินค้าที่มีการปรับเพิ่มขึ้น เช่น อุปกรณ์สื่อสาร อุปกรณ์รับส่งสัญญาณ แผงวงจร และชิ้นส่วนอิเล็กทรอนิกส์
-0.23% YoY	เหล็กและโลหะ	ตามคำสั่งซื้อในประเทศที่ชะลอตัวลง เนื่องจากมีการนำเข้าเหล็กที่มีคุณภาพสูงและราคาถูกกว่าในประเทศ อาทิ เหล็กทรงยาว เหล็กเส้นและเหล็กโครงสร้างรูปพรรณรีดร้อน ประกอบกับมีการเร่งผลิตไปช่วงก่อนหน้าจำนวนมาก จึงทำให้ภาพรวมการผลิตในเดือนนี้ลดลงเล็กน้อย
11.87% YoY	ยานยนต์	จากการผลิตรถยนต์ที่ขยายตัวตามความนิยมรถยนต์พลังงานทางเลือกที่เพิ่มขึ้นในประเทศ โดยเฉพาะรถยนต์ไฟฟ้าแบบแบตเตอรี่ (BEV) และรถยนต์ไฮบริด (HEV) รวมถึงการผลิตรถกระบะเพื่อส่งออกที่เพิ่มขึ้นตามความต้องการของตลาดคู่ค้า เช่น ออสเตรเลีย อินโดนีเซีย รวมทั้งการผลิตชิ้นส่วนอะไหล่ทดแทนที่ขยายตัวตามจำนวนรถใช้งานสะสมและความต้องการยืดอายุการใช้งานรถยนต์
6.50% YoY	พลาสติก	จากการผลิตผลิตภัณฑ์พลาสติกเพื่อการส่งออกที่ขยายตัว โดยเฉพาะกลุ่มผลิตภัณฑ์พลาสติกสำหรับการใช้งานในภาคอุตสาหกรรมและอุปโภคบริโภค ซึ่งได้รับแรงหนุนจากความต้องการในตลาดสหรัฐฯ เป็นสำคัญ ขณะที่ความต้องการใช้ผลิตภัณฑ์พลาสติกภายในประเทศยังขยายตัวตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจของธุรกิจที่เกี่ยวเนื่อง อาทิ ธุรกิจค้าปลีก ก่อสร้าง และยานยนต์

หมวดการขายและโรงแรม

4.17%
YoY

การท่องเที่ยวขยายตัวจากจำนวนนักท่องเที่ยวต่างชาติที่เพิ่มขึ้น จากสถานการณ์ในตะวันออกกลางที่คลี่คลายลง รวมทั้งการมีวันหยุดยาวพิเศษในประเทศ ส่งผลให้ธุรกิจโรงแรมมีความต้องการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ธุรกิจค้าปลีก อาทิ ร้านอาหาร ร้านค้าชุมชน และร้านขายสินค้าอุปโภคบริโภค ได้รับแรงหนุนจากมาตรการไทยช่วยไทยพลัส ร้านสะดวกซื้อมีการขยายสาขาและเพิ่มช่องทางจำหน่ายออนไลน์ เพื่อรองรับการเติบโตของชุมชนเมือง



6.28% YoY

กฟภ. ประเมินว่าในปี 2569 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจะขยายตัวที่ร้อยละ 6.28 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากการส่งออก การใช้จ่ายของรัฐบาลและการขับเคลื่อนนโยบายต่างๆ ประกอบกับแผนความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และการลงทุนจากต่างประเทศ โดยเฉพาะกลุ่มอุตสาหกรรมศูนย์ข้อมูล (Data Center) ที่เพิ่มขึ้นสอดคล้องกับการเติบโตของเศรษฐกิจดิจิทัลและเทคโนโลยี AI มาตรการส่งเสริมการลงทุนจากภาครัฐ รวมถึงการดำเนินยุทธศาสตร์การท่องเที่ยวที่มุ่งยกระดับคุณภาพนักท่องเที่ยวควบคู่กับการสร้างคุณค่าและรายได้ทางการท่องเที่ยวที่สูงขึ้น

อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังเผชิญปัจจัยท้าทายหลายด้านทั้งอัตราการเติบโตที่ชะลอตัวลง จากปัญหาความขัดแย้งทางภูมิรัฐศาสตร์ที่ส่งผลต่อห่วงโซ่อุปทาน (Supply Chain) ของผู้ประกอบการทั่วโลก รวมถึงภาระหนี้ครัวเรือนระดับสูงที่ยังกดดันการใช้จ่ายของภาคประชาชนและภาคธุรกิจต่อเนื่อง ทั้งนี้ยังมีปัจจัยอื่นๆ ที่อาจส่งผลต่อการเติบโตของเศรษฐกิจไทยและความต้องการใช้ไฟฟ้า ดังนี้

ปัจจัยสนับสนุน

1. การเติบโตของการส่งออกสินค้าอิเล็กทรอนิกส์ แผงวงจรไฟฟ้า และอุปกรณ์สื่อสาร สอดคล้องกับการขยายตัวของการลงทุนด้านปัญญาประดิษฐ์ (AI) อุตสาหกรรมศูนย์ข้อมูล (Data Center) บริการคลาวด์ และโครงสร้างพื้นฐานดิจิทัล ซึ่งเป็นปัจจัยสนับสนุนการเติบโตของภาคอุตสาหกรรมและเศรษฐกิจโดยรวม
2. สำนักงานคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (Board of Investment : BOI) ได้มีการส่งเสริมการลงทุนจากต่างประเทศและการดำเนินการเร่งรัดการอนุมัติและอนุญาตลงทุน ในอุตสาหกรรมเป้าหมาย เช่น กลุ่มดิจิทัลและเทคโนโลยีสารสนเทศ กลุ่มอิเล็กทรอนิกส์และเครื่องใช้ไฟฟ้า กลุ่มยานยนต์และชิ้นส่วนยานยนต์ เป็นต้น เพื่อกระตุ้นการลงทุนภาคเอกชนและสนับสนุนการขับเคลื่อนเศรษฐกิจด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีขั้นสูง
3. การลงทุนภาคเอกชนที่ขยายตัว โดยเฉพาะหมวดเครื่องจักรและอุปกรณ์ ตามวัฏจักรการปรับปรุงประสิทธิภาพการผลิต การนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในภาคอุตสาหกรรม ตลอดจนการเปลี่ยนผ่านสู่การผลิตที่เป็นมิตรต่อสิ่งแวดล้อม การลดการปล่อยก๊าซเรือนกระจก และการใช้พลังงานสะอาด
4. มาตรการกระตุ้นการบริโภคภาคเอกชนของรัฐบาลภายใต้โครงการไทยช่วยไทยพลัส ซึ่งช่วยเพิ่มกำลังซื้อของภาคครัวเรือนและสนับสนุนการใช้จ่ายในสินค้าและบริการ ส่งผลให้กิจกรรมทางเศรษฐกิจในภาคการค้าและการบริการขยายตัว
5. การลงทุนโครงสร้างพื้นฐานของรัฐ โดยเฉพาะการคมนาคม การขนส่งสินค้า รวมถึงสาธารณูปโภคพื้นฐานต่างๆ เพื่อรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจและความสามารถในการแข่งขันของประเทศ
6. การขับเคลื่อนการท่องเที่ยวภายใต้กรอบ TATAP 2026 และยุทธศาสตร์การท่องเที่ยวไทยปี 2026 “Value Over Volume” ที่มุ่งยกระดับคุณภาพและมูลค่าการใช้จ่ายต่อหัวของนักท่องเที่ยว พร้อมส่งเสริมการท่องเที่ยวคุณภาพ การท่องเที่ยวอย่างยั่งยืน และการกระจายรายได้สู่ภูมิภาค

ปัจจัยเสี่ยง

1. นโยบายกีดกันทางการค้าตามมาตรา Section 301 และ 232 เพื่อใช้ตอบโต้ประเทศที่มีพฤติกรรมทางการค้าที่ไม่เป็นธรรมหรือส่งผลกระทบต่อความมั่นคงของสหรัฐฯ รวมทั้งความไม่แน่นอนของอัตราภาษีสุดท้ายที่เรียกเก็บ ซึ่งอาจส่งผลกระทบต่อการผลิตและส่งออกของไทย โดยเฉพาะกลุ่มอุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ คอมพิวเตอร์ อุปกรณ์ดิจิทัล รวมถึงอุตสาหกรรมเหล็กและโลหะที่มิใช่เหล็ก
2. การเปิดตลาดและยกเลิกภาษีสินค้านำเข้าสำหรับสินค้าจากสหรัฐฯ ภายใต้ข้อตกลงการค้าระหว่างไทยและสหรัฐฯ ซึ่งครอบคลุมสินค้าในหลายหมวด ทั้งภาคอุตสาหกรรม ผลิตภัณฑ์อาหารและสินค้าเกษตร ส่งผลให้ผู้ประกอบการไทยต้องเผชิญกับการแข่งขันและมีความเสี่ยงในการสูญเสียส่วนแบ่งการตลาดภายในประเทศให้กับสินค้าต่างประเทศมากขึ้น
3. ปัญหาสงครามการค้าและเทคโนโลยีระหว่างจีน-สหรัฐฯ และภาคอุตสาหกรรมการผลิตของจีนที่มีการผลิตสินค้าเกินกว่าความต้องการของตลาดภายในประเทศ ทำให้จีนมีการระบายสินค้าจำนวนมากมายังไทยและอาเซียน ส่งผลให้ภาคอุตสาหกรรมการผลิตของไทยต้องแข่งขันกับสินค้าของจีนที่มีข้อได้เปรียบด้านราคาอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งตลาดภายในประเทศและตลาดส่งออก
4. ภาระหนี้สินครัวเรือนและภาคธุรกิจที่อยู่ในระดับสูง ภายใต้มาตรฐานสินเชื่อที่มีความเข้มงวดมากขึ้น ทิศทางและคุณภาพของสินเชื่อที่ปรับตัวลดลง ยังเป็นปัจจัยสำคัญที่กดดันการขยายตัวของการบริโภคภาคเอกชน
5. สถานการณ์ความขัดแย้งภูมิภาคตะวันออกกลางที่ยืดเยื้อและมีความไม่แน่นอน ส่งผลกระทบต่อห่วงโซ่อุปทาน ระบบโลจิสติกส์และต้นทุนพลังงานของโลก รวมถึงเพิ่มความผันผวนต่อระบบเศรษฐกิจและการค้าโลก ซึ่งอาจกระทบต่อภาคการผลิตและส่งออกของไทยในระยะต่อไป
6. การฟื้นตัวของการท่องเที่ยวยังคงพึ่งพาตลาดนักท่องเที่ยวหลักบางประเทศ โดยเฉพาะตลาดจีน ทำให้ได้รับผลกระทบจากมาตรการกระตุ้นการท่องเที่ยวในประเทศของรัฐบาลจีนในช่วงที่เศรษฐกิจชะลอตัว รวมถึงประเด็นด้านความเชื่อมั่นด้านความปลอดภัยในการเดินทางมายังประเทศไทย นอกจากนี้ ประเทศคู่แข่งในภูมิภาคเอเชีย อาทิ ญี่ปุ่น เกาหลีใต้ เวียดนาม และมาเลเซีย มีการเพิ่มศักยภาพในการดึงดูดนักท่องเที่ยวผ่านการพัฒนาโครงสร้างพื้นฐานและระบบคมนาคมที่ครอบคลุมและมีประสิทธิภาพ ประกอบกับหลายประเทศมีค่าครองชีพและต้นทุนการท่องเที่ยวที่สามารถแข่งขันได้มากกว่าไทย ส่งผลให้ภาคการท่องเที่ยวไทยเผชิญแรงกดดันด้านการแข่งขันเพิ่มขึ้นอย่างมีนัยสำคัญ

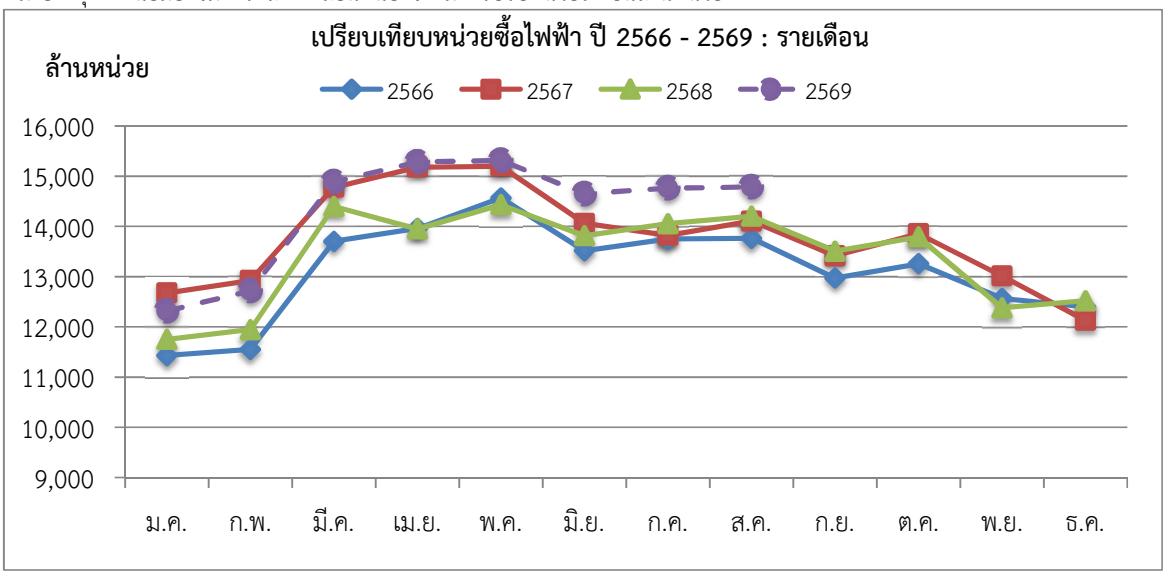

ข้อมูลอ้างอิง

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2566 - 2569 : รายเดือน

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	2569
ม.ค.	11,428.76	12,671.51	11,748.53	12,314.89	-4.12	10.87	-7.28	4.82
ก.พ.	11,550.41	12,922.53	11,942.74	12,715.87	2.31	11.88	-7.58	6.47
มี.ค.	13,701.52	14,780.54	14,396.57	14,885.12	-1.13	7.88	-2.60	3.39
ไตรมาส 1	**36,680.69**	**40,374.59**	**38,087.85**	**39,915.87**	**-1.04**	**10.07**	**-5.66**	**4.80**
เม.ย.	13,959.92	15,177.50	13,948.22	15,280.63	7.35	8.72	-8.10	9.55
พ.ค.	14,566.91	15,194.54	14,429.21	15,311.32	8.65	4.31	-5.04	6.11
มิ.ย.	13,514.30	14,062.09	13,816.17	14,648.17	1.11	4.05	-1.75	6.02
ไตรมาส 2	**42,041.13**	**44,434.12**	**42,193.61**	**45,240.11**	**5.69**	**5.69**	**-5.04**	**7.22**
6 เดือน	**78,721.82**	**84,808.71**	**80,281.46**	**85,155.98**	**2.44**	**7.73**	**-5.34**	**6.07**
ก.ค.	13,746.54	13,819.23	14,055.41	14,762.01	2.39	0.53	1.71	5.03
ส.ค.	13,761.61	14,105.92	14,202.74	14,785.57	3.36	2.50	0.69	4.10
ก.ย.	12,972.73	13,413.86	13,507.55		2.72	3.40	0.70	
ไตรมาส 3	**40,480.88**	**41,339.01**	**41,765.69**		**2.83**	**2.12**	**1.03**	
9 เดือน	**119,202.70**	**126,147.72**	**122,047.15**		**2.57**	**5.83**	**-3.25**	
ต.ค.	13,253.60	13,852.49	13,787.10		6.58	4.52	-0.47	
พ.ย.	12,565.30	13,010.61	12,375.08		1.54	3.54	-4.88	
ธ.ค.	12,397.97	12,128.13	12,520.96		7.87	-2.18	3.24	
ไตรมาส 4	**38,216.88**	**38,991.24**	**38,683.15**		**5.27**	**2.03**	**-0.79**	
รวม	**157,419.58**	**165,138.95**	**160,730.29**	**114,703.56**	**3.21**	**4.90**	**-2.67**	**5.68**

หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp + Solar Rooftop และผลิตเอง

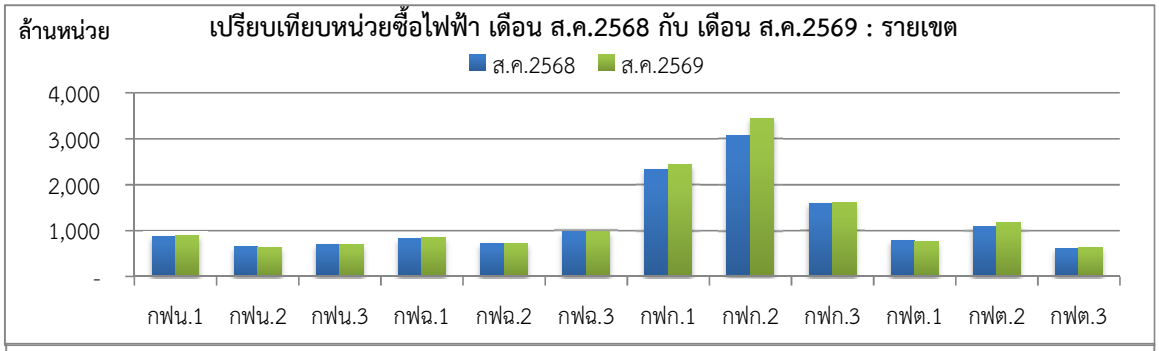
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

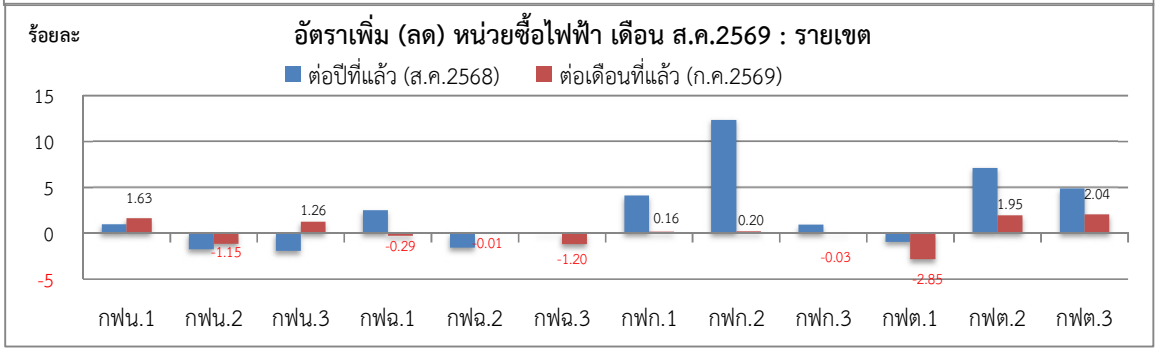


เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : รายเขต

กฟข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
กฟน.1	872.64	866.98	881.10	6,553.57	0.97	1.63
กฟน.2	642.88	639.01	631.69	5,067.28	-1.74	-1.15
กฟน.3	700.98	678.88	687.41	5,388.07	-1.94	1.26
เหนือ	**2,216.51**	**2,184.87**	**2,200.20**	**17,008.93**	**-0.74**	**0.70**
กฟฉ.1	818.10	840.98	838.57	6,521.49	2.50	-0.29
กฟฉ.2	720.22	708.97	708.87	5,764.78	-1.58	-0.01
กฟฉ.3	972.97	984.24	972.46	7,659.93	-0.05	-1.20
ตอ.ฉ.เหนือ	**2,511.29**	**2,534.20**	**2,519.89**	**19,946.21**	**0.34**	**-0.56**
กฟก.1	2,332.11	2,424.29	2,428.20	18,793.93	4.12	0.16
กฟก.2	3,070.93	3,444.21	3,450.97	26,334.96	12.38	0.20
กฟก.3	1,595.47	1,610.51	1,609.96	12,606.32	0.91	-0.03
กลาง	**6,998.52**	**7,479.01**	**7,489.14**	**57,735.21**	**7.01**	**0.14**
กฟต.1	780.20	795.62	772.98	6,092.83	-0.93	-2.85
กฟต.2	1,093.86	1,149.30	1,171.72	9,128.13	7.12	1.95
กฟต.3	602.37	619.00	631.64	4,792.26	4.86	2.04
ใต้	**2,476.44**	**2,563.92**	**2,576.34**	**20,013.22**	**4.03**	**0.48**
รวม	**14,202.74**	**14,762.00**	**14,785.57**	**114,703.56**	**4.10**	**0.16**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย



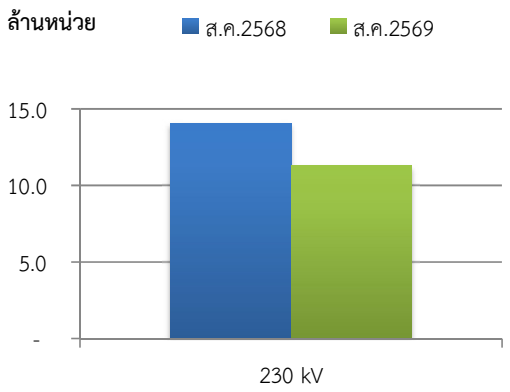


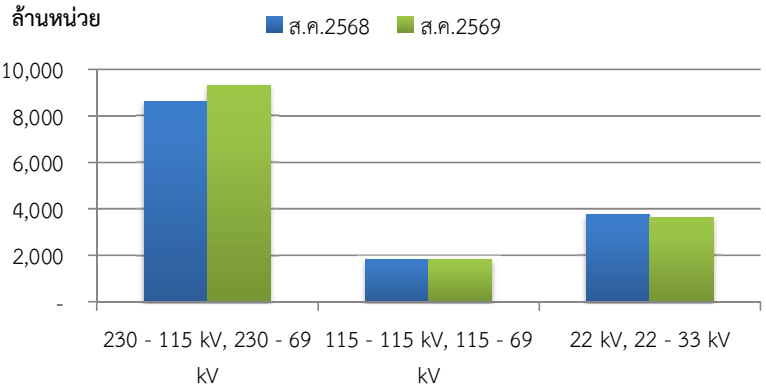
เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : แรงดันซื้อ

แรงดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
230 kV	14.07	9.35	11.27	121.01	-19.88	20.54
230 - 115 kV, 230 - 69 kV	8,617.56	9,339.60	9,316.02	70,714.48	8.11	-0.25
115 - 115 kV, 115 - 69 kV	1,834.68	1,776.08	1,842.68	13,859.29	0.44	3.75
22 kV, 22 - 33 kV	3,736.43	3,636.97	3,615.60	30,008.78	-3.23	-0.59
รวม	**14,202.74**	**14,762.01**	**14,785.57**	**114,703.56**	**4.10**	**0.16**

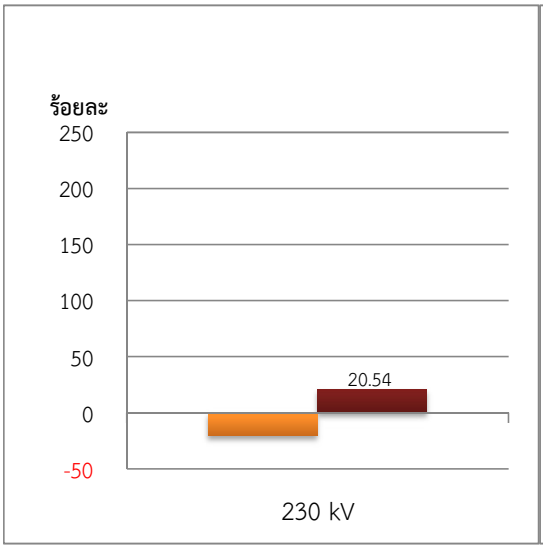
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

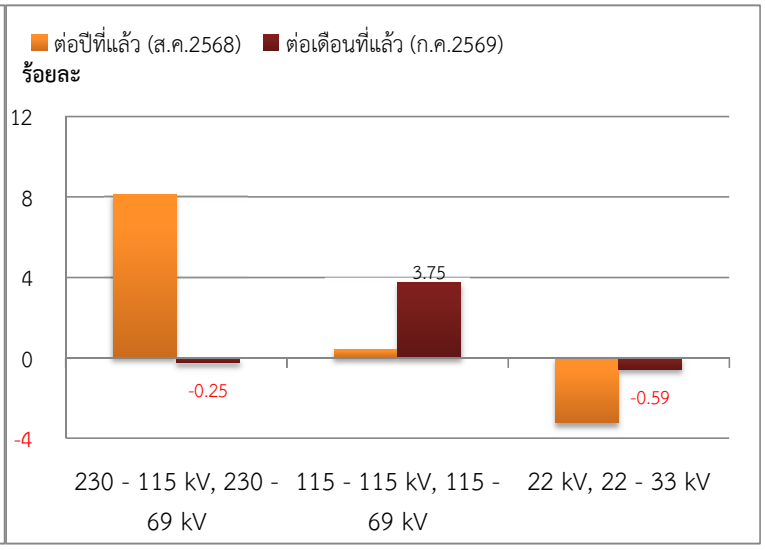
เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : แรงดันซื้อ





อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ส.ค.2569 : แรงดันซื้อ



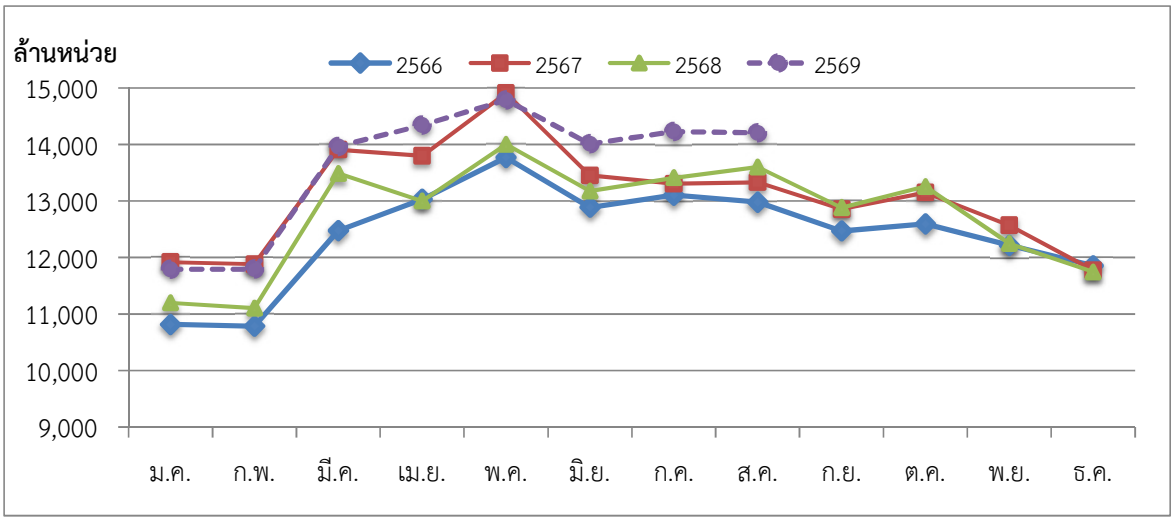


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2569 : รายเดือน

เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2566	2567	2568	2569	2566	2567	2568	2569
ม.ค.	10,815.79	11,918.00	11,196.75	11,790.39	-3.12	10.19	-6.05	5.30
ก.พ.	10,783.67	11,879.75	11,104.73	11,793.63	0.14	10.16	-6.52	6.20
มี.ค.	12,474.26	13,907.04	13,485.47	13,964.53	-2.17	11.49	-3.03	3.55
ไตรมาส 1	**34,073.73**	**37,704.79**	**35,786.95**	**37,548.55**	**-1.76**	**10.66**	**-5.09**	**4.92**
เม.ย.	13,029.30	13,797.68	13,001.97	14,340.75	7.45	5.90	-5.77	10.30
พ.ค.	13,769.06	14,907.21	14,000.49	14,786.29	6.90	8.27	-6.08	5.61
มิ.ย.	12,888.38	13,450.43	13,176.09	14,011.39	2.28	4.36	-2.04	6.34
ไตรมาส 2	**39,686.74**	**42,155.33**	**40,178.55**	**43,138.43**	**5.53**	**6.22**	**-4.69**	**7.37**
6 เดือน	**73,760.47**	**79,860.12**	**75,965.51**	**80,686.98**	**2.03**	**8.27**	**-4.88**	**6.22**
ก.ค.	13,101.96	13,302.84	13,410.91	14,227.77	2.77	1.53	0.81	6.09
ส.ค.	12,978.78	13,330.15	13,600.09	14,204.39	2.33	2.71	2.03	4.44
ก.ย.	12,468.55	12,854.64	12,883.19		2.96	3.10	0.22	
ไตรมาส 3	**38,549.29**	**39,487.62**	**39,894.19**		**2.68**	**2.43**	**1.03**	
9 เดือน	**112,309.76**	**119,347.74**	**115,859.70**		**2.25**	**6.27**	**-2.92**	
ต.ค.	12,594.84	13,149.72	13,253.31		6.68	4.41	0.79	
พ.ย.	12,215.21	12,566.25	12,246.71		4.34	2.87	-2.54	
ธ.ค.	11,856.30	11,774.53	11,741.90		5.57	-0.69	-0.28	
ไตรมาส 4	**36,666.35**	**37,490.50**	**37,241.92**		**5.53**	**2.25**	**-0.66**	
รวม	**148,976.11**	**156,838.24**	**153,101.61**	**109,119.14**	**3.04**	**5.28**	**-2.38**	**5.97**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

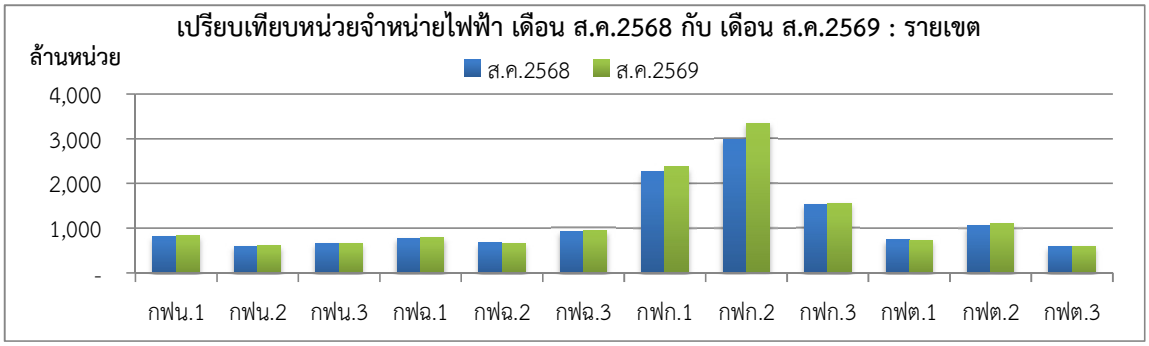
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2566 - 2569 : รายเดือน

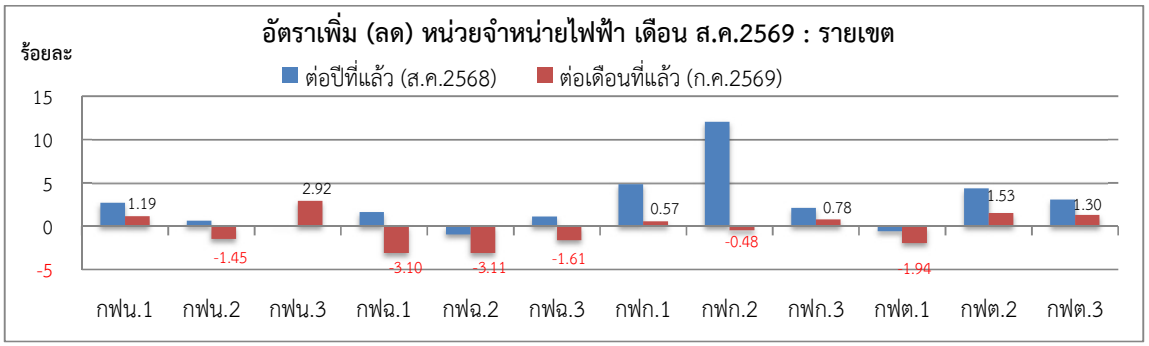


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : รายเขต

กฟข.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
กฟน.1	819.39	831.62	841.50	6,173.63	2.70	1.19
กฟน.2	598.74	611.29	602.42	4,745.27	0.61	-1.45
กฟน.3	654.18	635.55	654.13	4,992.60	-0.01	2.92
เหนือ	**2,072.30**	**2,078.46**	**2,098.05**	**15,911.51**	**1.24**	**0.94**
กฟฉ.1	773.95	811.65	786.49	6,056.71	1.62	-3.10
กฟฉ.2	674.34	689.31	667.89	5,330.15	-0.96	-3.11
กฟฉ.3	928.52	954.34	938.93	7,250.46	1.12	-1.61
ตอ.ฉ.เหนือ	**2,376.81**	**2,455.29**	**2,393.31**	**18,637.32**	**0.69**	**-2.52**
กฟก.1	2,258.60	2,354.92	2,368.27	18,144.10	4.86	0.57
กฟก.2	2,988.79	3,365.60	3,349.48	25,537.90	12.07	-0.48
กฟก.3	1,525.22	1,545.48	1,557.46	12,044.56	2.11	0.78
กลาง	**6,772.62**	**7,266.00**	**7,275.21**	**55,726.56**	**7.42**	**0.13**
กฟต.1	737.66	747.88	733.39	5,688.78	-0.58	-1.94
กฟต.2	1,058.67	1,087.99	1,104.62	8,621.13	4.34	1.53
กฟต.3	582.03	592.14	599.82	4,533.85	3.06	1.30
ใต้	**2,378.36**	**2,428.02**	**2,437.83**	**18,843.76**	**2.50**	**0.40**
รวม	**13,600.09**	**14,227.77**	**14,204.39**	**109,119.14**	**4.44**	**-0.16**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย



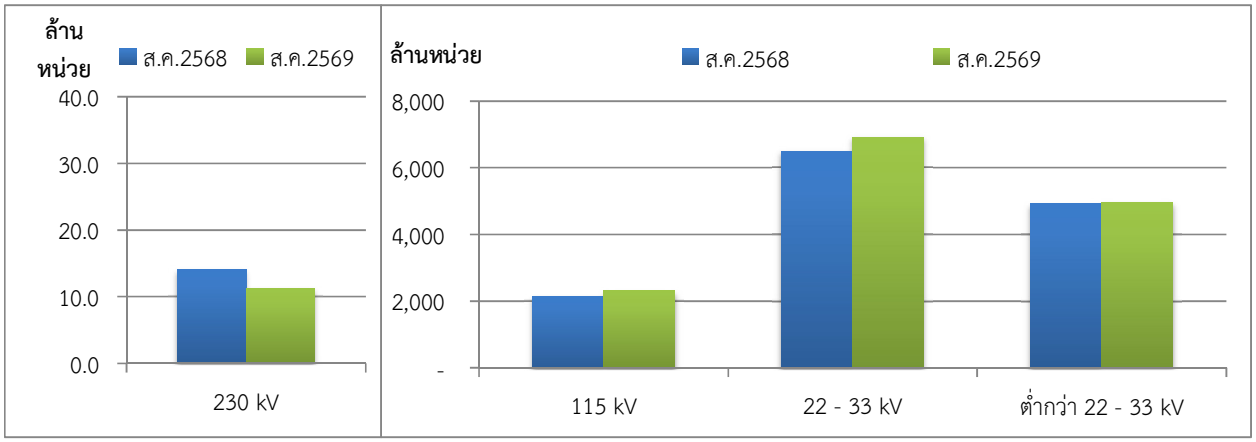


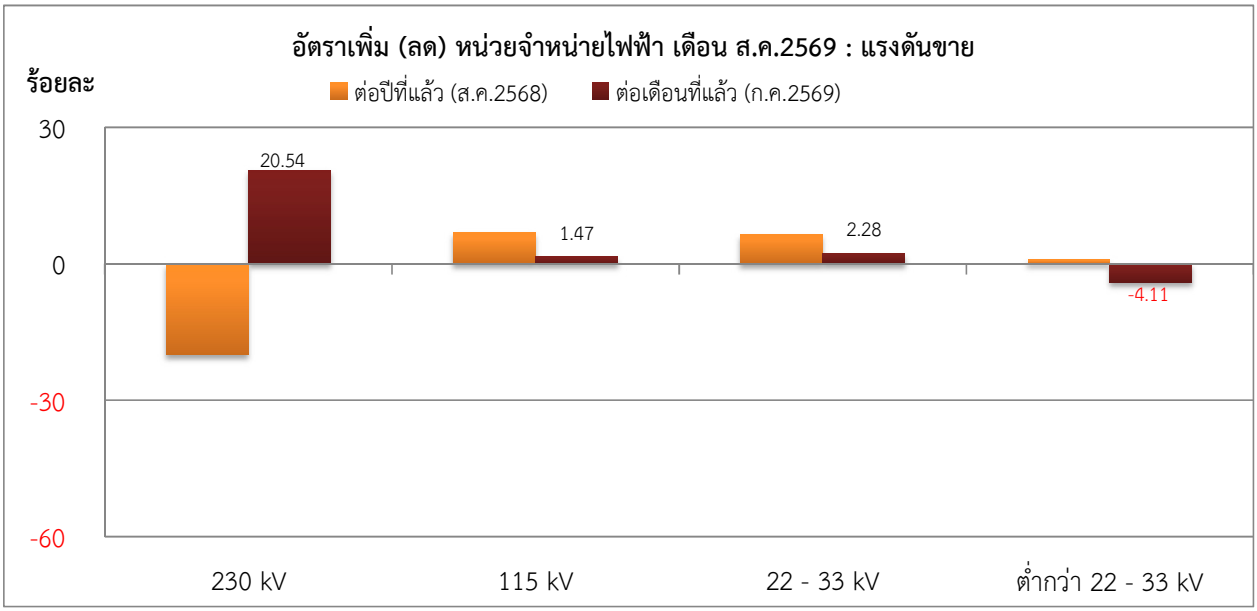
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
230 kV	14.09	9.36	11.28	128.14	-19.92	20.54
115 kV	2,152.97	2,267.38	2,300.72	17,404.57	6.86	1.47
22 - 33 kV	6,504.08	6,767.32	6,921.80	52,337.53	6.42	2.28
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	4,928.96	5,183.71	4,970.59	39,248.90	0.84	-4.11
รวม	**13,600.09**	**14,227.77**	**14,204.39**	**109,119.14**	**4.44**	**-0.16**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : แรงดันขาย



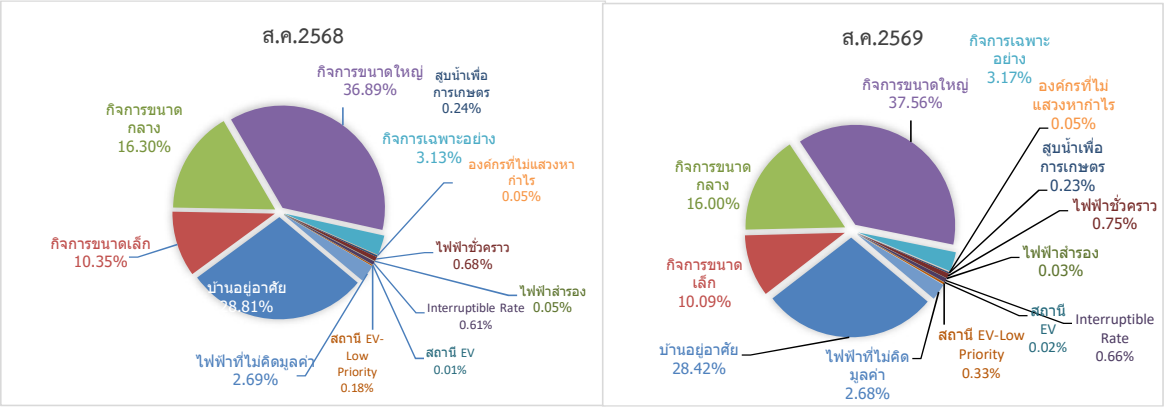


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

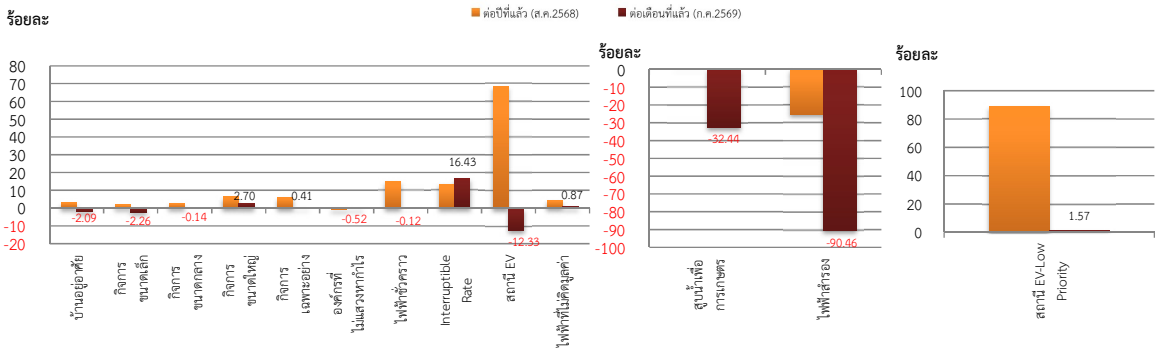
ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
บ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 150 หน่วย	594.86	584.75	561.60	5,306.13	-5.59	-3.96
บ้านอยู่อาศัยเกิน 150 หน่วย	3,323.73	3,538.22	3,475.01	25,949.67	4.55	-1.79
บ้านอยู่อาศัย	3,918.59	4,122.97	4,036.61	31,255.80	3.01	-2.09
กิจการขนาดเล็ก	1,408.08	1,466.66	1,433.48	11,155.97	1.80	-2.26
กิจการขนาดกลาง	2,216.91	2,276.11	2,273.03	17,469.97	2.53	-0.14
กิจการขนาดใหญ่	5,017.43	5,194.07	5,334.48	40,285.10	6.32	2.70
กิจการเฉพาะอย่าง	425.16	448.95	450.81	3,463.82	6.03	0.41
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	7.44	7.41	7.37	57.45	-0.93	-0.52
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	33.03	48.82	32.98	392.11	-0.14	-32.44
ไฟฟ้าชั่วคราว	92.76	106.89	106.76	810.91	15.09	-0.12
ไฟฟ้าสำรอง	6.18	48.44	4.62	114.93	-25.21	-90.46
Interruptible Rate	82.40	80.38	93.59	724.23	13.58	16.43
สถานี EV	1.80	3.47	3.04	22.54	68.42	-12.33
สถานี EV-Low Priority	24.66	45.84	46.56	328.79	88.79	1.57
ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	365.63	377.76	381.06	3,037.51	4.22	0.87
รวม	**13,600.09**	**14,227.76**	**14,204.39**	**109,119.14**	**4.44**	**-0.16**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2569 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

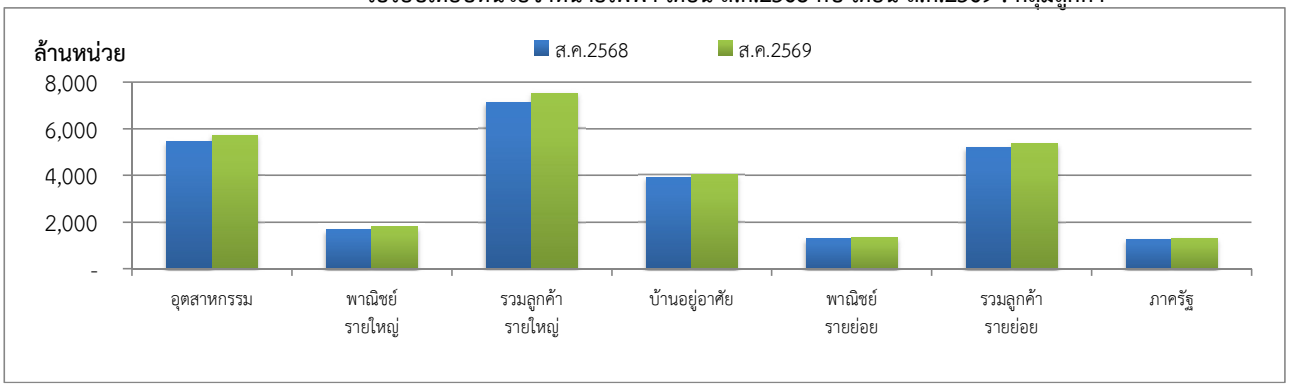


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : กลุ่มลูกค้า

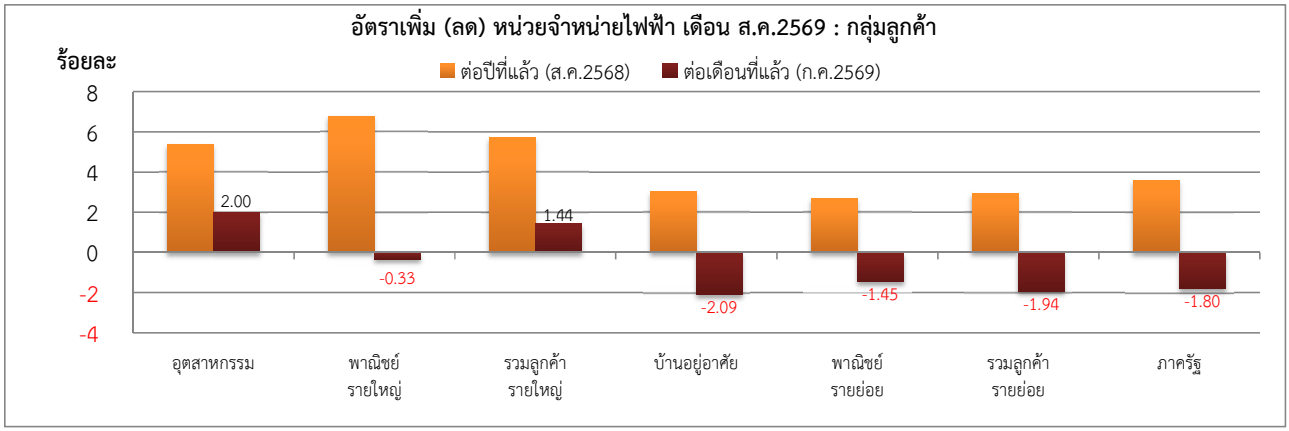
กลุ่มลูกค้า		หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
		2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
		ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	5,440.23	5,619.89	5,732.52	43,811.54	5.37	2.00
	พาณิชย์รายใหญ่	1,676.97	1,796.64	1,790.69	13,629.77	6.78	-0.33
	รวมลูกค้ารายใหญ่	**7,117.20**	**7,416.53**	**7,523.20**	**57,441.31**	**5.70**	**1.44**
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	3,918.59	4,122.98	4,036.61	31,255.80	3.01	-2.09
	พาณิชย์รายย่อย	1,292.31	1,346.36	1,326.78	10,299.69	2.67	-1.45
	รวมลูกค้ารายย่อย	**5,210.90**	**5,469.34**	**5,363.39**	**41,555.49**	**2.93**	**-1.94**
ภาครัฐ		1,271.99	1,341.90	1,317.80	10,122.34	3.60	-1.80
รวม		**13,600.09**	**14,227.77**	**14,204.39**	**109,119.14**	**4.44**	**-0.16**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : กลุ่มลูกค้า



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2569 : กลุ่มลูกค้า

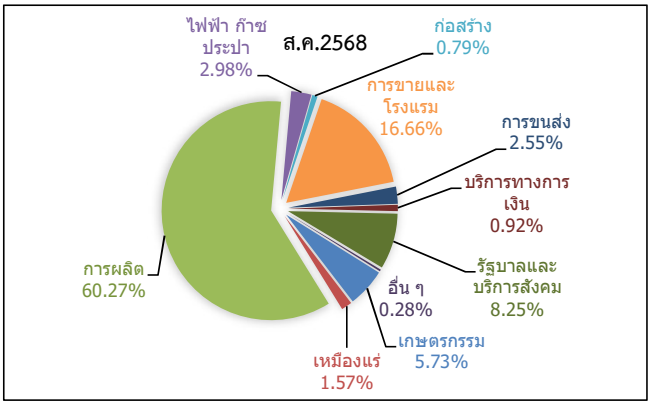


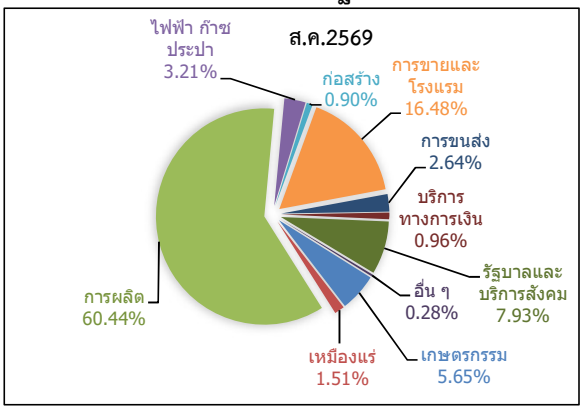
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
เกษตรกรรม	460.68	478.87	478.17	3,770.79	3.80	-0.14
เหมืองแร่	126.56	126.98	127.58	991.14	0.81	0.48
การผลิต	4,849.19	4,974.67	5,118.96	39,045.07	5.56	2.90
ไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	239.92	313.75	272.14	2,115.30	13.43	-13.26
ก่อสร้าง	63.72	74.47	76.57	550.14	20.17	2.82
การขายและโรงแรม	1,340.03	1,411.16	1,395.89	10,775.01	4.17	-1.08
การขนส่ง	204.90	222.27	223.81	1,709.91	9.23	0.69
บริการทางการเงิน	74.14	81.62	81.32	605.23	9.69	-0.36
รัฐบาลและบริการสังคม	663.36	671.24	671.23	4,897.52	1.19	-0.00
อื่น ๆ	22.76	23.83	23.55	178.77	3.46	-1.16
รวม	**8,045.27**	**8,378.85**	**8,469.23**	**64,638.89**	**5.27**	**1.08**

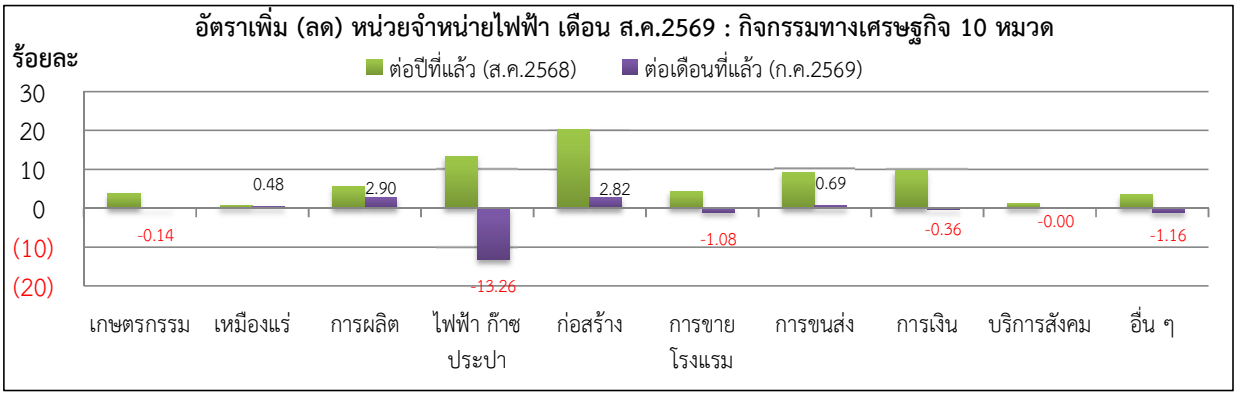
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด





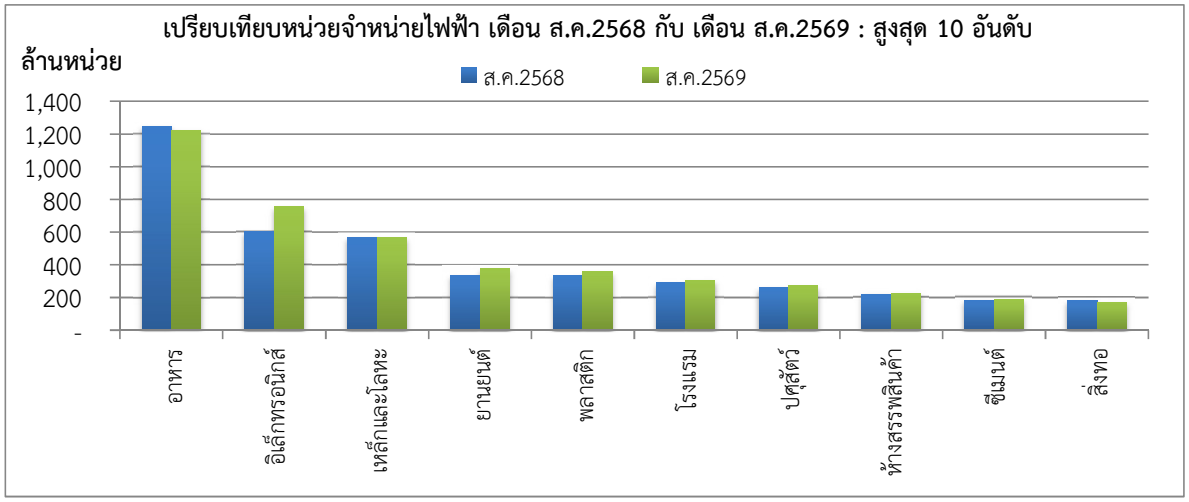
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ส.ค.2569 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

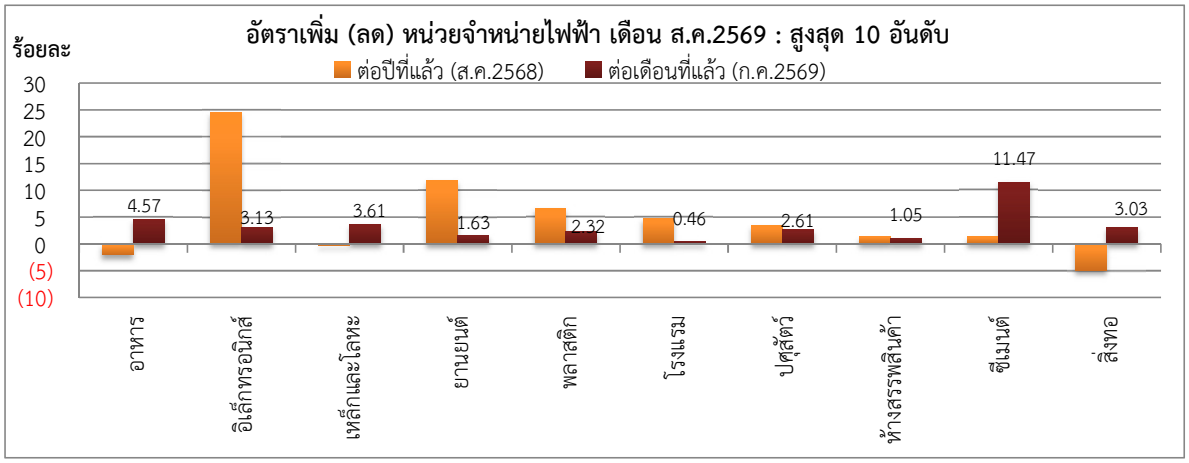


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : สูงสุด 10 อันดับ

ประเภทกิจกรรม	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
อาหาร	1,247.89	1,169.20	1,222.65	9,329.72	-2.02	4.57
อิเล็กทรอนิกส์	605.49	731.03	753.93	5,488.67	24.52	3.13
เหล็กและโลหะ	569.99	548.88	568.70	4,449.49	-0.23	3.61
ยานยนต์	335.79	369.64	375.67	2,861.21	11.87	1.63
พลาสติก	335.04	348.70	356.81	2,770.63	6.50	2.32
โรงแรม	288.89	301.06	302.45	2,368.55	4.69	0.46
ปศุสัตว์	262.07	264.06	270.95	2,015.82	3.39	2.61
ห้างสรรพสินค้า	221.69	222.36	224.71	1,698.60	1.36	1.05
ซีเมนต์	183.63	166.90	186.05	1,477.22	1.32	11.47
สิ่งทอ	179.27	165.33	170.34	1,294.83	-4.98	3.03
รวม	**4,229.75**	**4,287.16**	**4,432.25**	**33,754.75**	**4.79**	**3.38**

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

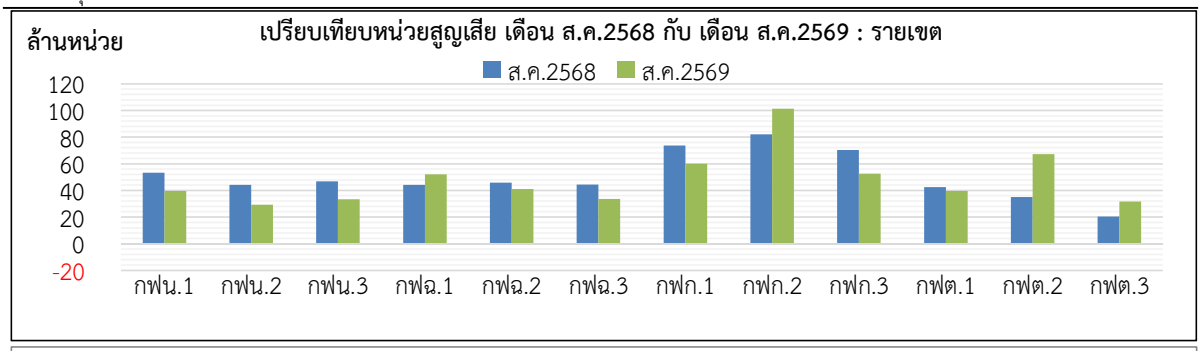


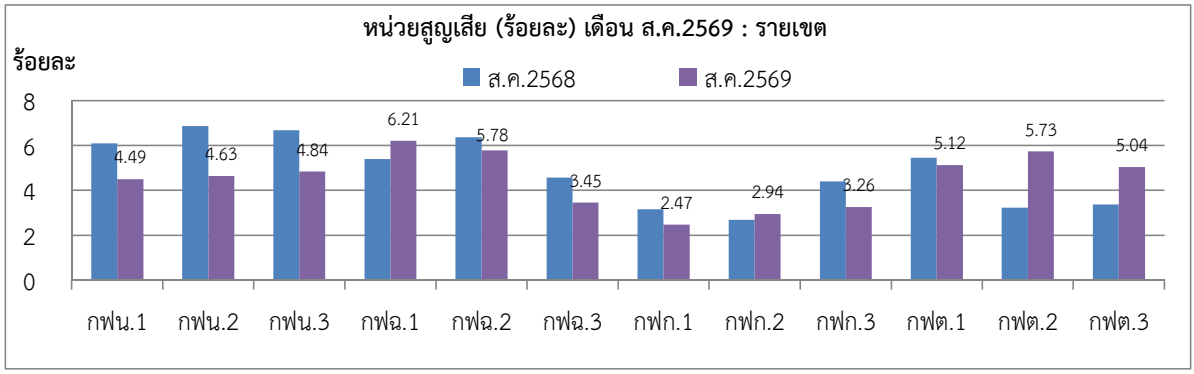


เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย เดือน สิงหาคม 2569 : รายเขต

กฟข.	หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)				หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)			
	2568	2569		สะสมสำหรับปี	2568	2569		สะสมสำหรับปี
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ม.ค.-ส.ค.2569)
กฟน.1	53.25	35.36	39.60	379.94	6.10	4.08	4.49	5.80
กฟน.2	44.14	27.72	29.27	322.01	6.87	4.34	4.63	6.35
กฟน.3	46.80	43.33	33.28	395.47	6.68	6.38	4.84	7.34
เหนือ	**144.20**	**106.41**	**102.15**	**1,097.42**	**6.51**	**4.87**	**4.64**	**6.45**
กฟฉ.1	44.14	29.33	52.08	464.79	5.40	3.49	6.21	7.13
กฟฉ.2	45.89	19.66	40.98	434.63	6.37	2.77	5.78	7.54
กฟฉ.3	44.45	29.90	33.53	409.47	4.57	3.04	3.45	5.35
ตอ.ฉ.เหนือ	**134.49**	**78.89**	**126.60**	**1,308.88**	**5.36**	**3.11**	**5.02**	**6.56**
กฟก.1	73.51	69.37	59.93	649.83	3.15	2.86	2.47	3.46
กฟก.2	82.14	78.61	101.49	797.06	2.67	2.28	2.94	3.03
กฟก.3	70.25	65.03	52.50	561.76	4.40	4.04	3.26	4.46
กลาง	**225.90**	**213.01**	**213.92**	**2,008.65**	**3.23**	**2.85**	**2.86**	**3.48**
กฟต.1	42.54	47.74	39.59	404.05	5.45	6.00	5.12	6.63
กฟต.2	35.19	61.30	67.10	506.99	3.22	5.33	5.73	5.55
กฟต.3	20.33	26.86	31.82	258.41	3.38	4.34	5.04	5.39
ใต้	**98.07**	**135.91**	**138.51**	**1,169.47**	**3.96**	**5.30**	**5.38**	**5.84**
รวม	**602.66**	**534.22**	**581.18**	**5,584.43**	**4.24**	**3.62**	**3.93**	**4.87**

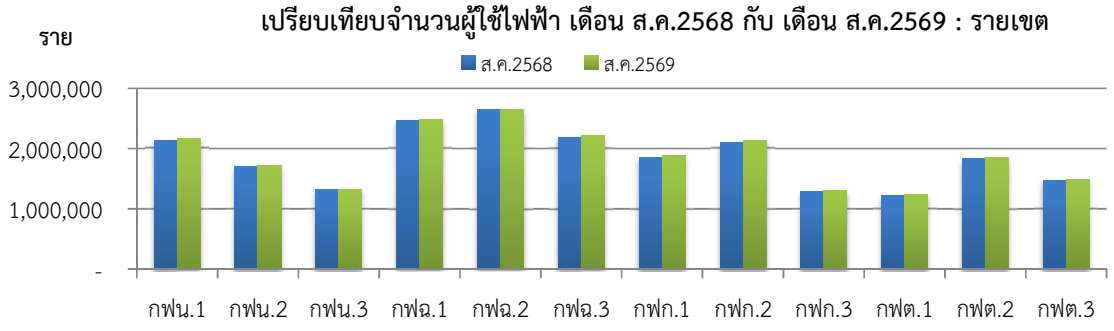
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

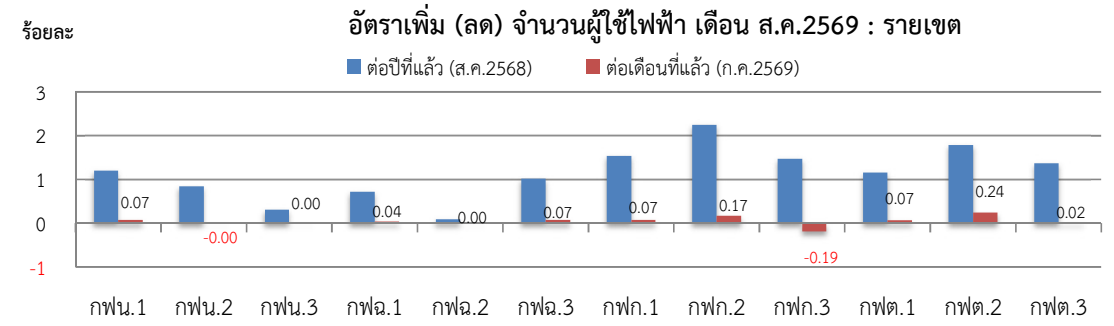




เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : รายเขต

กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
กฟน.1	2,135,847	2,159,940	2,161,540	1.20	0.07
กฟน.2	1,705,566	1,720,046	1,720,019	0.85	-0.00
กฟน.3	1,323,792	1,327,924	1,327,946	0.31	0.00
เหนือ	**5,165,205**	**5,207,910**	**5,209,505**	**0.86**	**0.03**
กฟฉ.1	2,464,070	2,480,810	2,481,777	0.72	0.04
กฟฉ.2	2,655,297	2,657,731	2,657,847	0.10	0.00
กฟฉ.3	2,185,720	2,206,391	2,207,988	1.02	0.07
ตอ.ฉ.เหนือ	**7,305,087**	**7,344,932**	**7,347,612**	**0.58**	**0.04**
กฟก.1	1,852,264	1,879,455	1,880,805	1.54	0.07
กฟก.2	2,096,191	2,139,591	2,143,274	2.25	0.17
กฟก.3	1,289,314	1,310,763	1,308,283	1.47	-0.19
กลาง	**5,237,769**	**5,329,809**	**5,332,362**	**1.81**	**0.05**
กฟต.1	1,220,992	1,234,235	1,235,075	1.15	0.07
กฟต.2	1,827,426	1,855,640	1,860,067	1.79	0.24
กฟต.3	1,471,024	1,490,781	1,491,112	1.37	0.02
ใต้	**4,519,442**	**4,580,656**	**4,586,254**	**1.48**	**0.12**
รวม	**22,227,503**	**22,463,307**	**22,475,733**	**1.12**	**0.06**

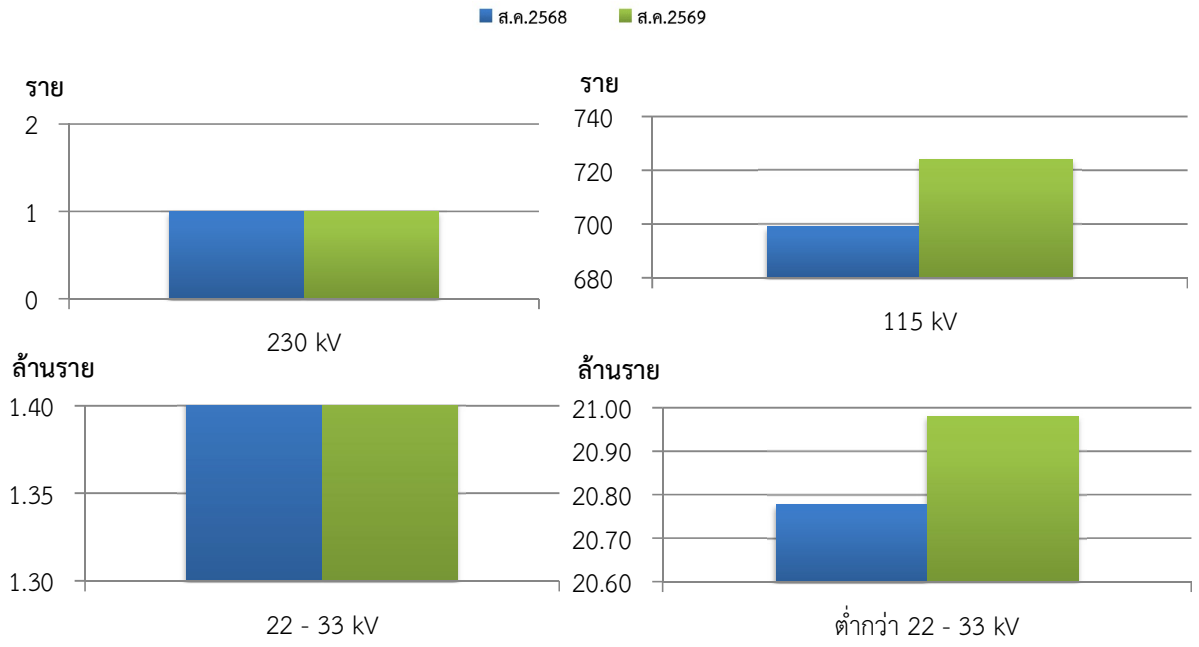


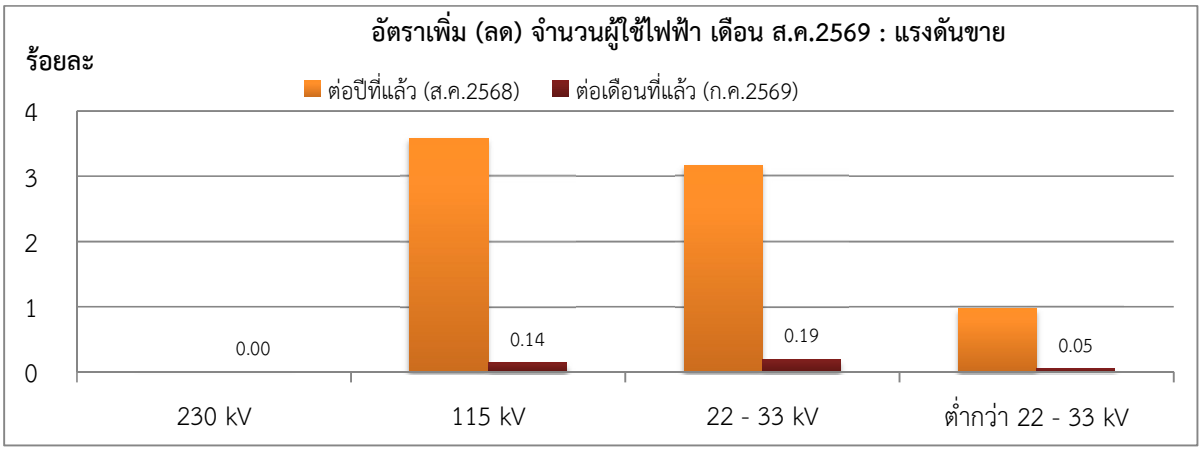


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : แรงดันขาย

แรงดันขาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
230 kV	1	1	1	0.00	0.00
115 kV	699	723	724	3.58	0.14
22 - 33 kV	1,448,373	1,491,242	1,494,132	3.16	0.19
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	20,778,430	20,971,341	20,980,876	0.97	0.05
รวม	**22,227,503**	**22,463,307**	**22,475,733**	**1.12**	**0.06**

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : แรงดันขาย

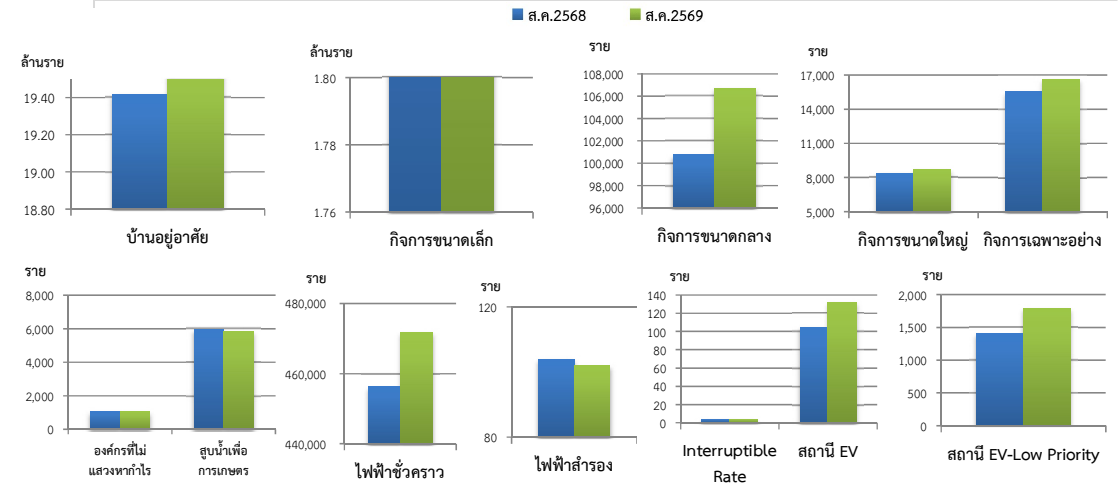


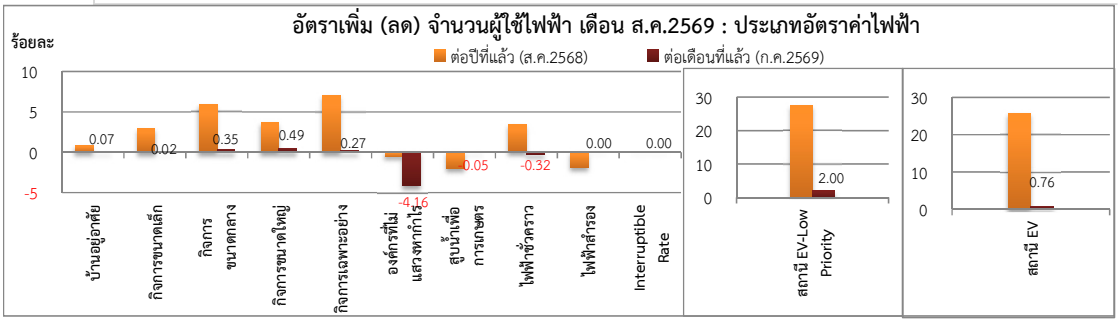


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2568	2569		ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
บ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 150 หน่วย	8,781,729	8,535,101	8,443,143	-3.86	-1.08
บ้านอยู่อาศัยเกิน 150 หน่วย	10,635,569	11,025,306	11,130,457	4.65	0.95
บ้านอยู่อาศัย	19,417,298	19,560,407	19,573,600	0.80	0.07
กิจการขนาดเล็ก	1,907,733	1,963,363	1,963,840	2.94	0.02
กิจการขนาดกลาง	100,756	106,320	106,688	5.89	0.35
กิจการขนาดใหญ่	8,363	8,633	8,675	3.73	0.49
กิจการเฉพาะอย่าง	15,534	16,590	16,634	7.08	0.27
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	1,043	1,082	1,037	-0.58	-4.16
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,954	5,836	5,833	-2.03	-0.05
ไฟฟ้าชั่วคราว	456,279	473,291	471,799	3.40	-0.32
ไฟฟ้าสำรอง	104	102	102	-1.92	0.00
Interruptible Rate	4	4	4	0.00	0.00
สถานี EV	105	131	132	25.71	0.76
สถานี EV-Low Priority	1,401	1,749	1,784	27.34	2.00
ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	312,929	325,799	325,605	4.05	-0.06
รวม	**22,227,503**	**22,463,307**	**22,475,733**	**1.12**	**0.06**

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

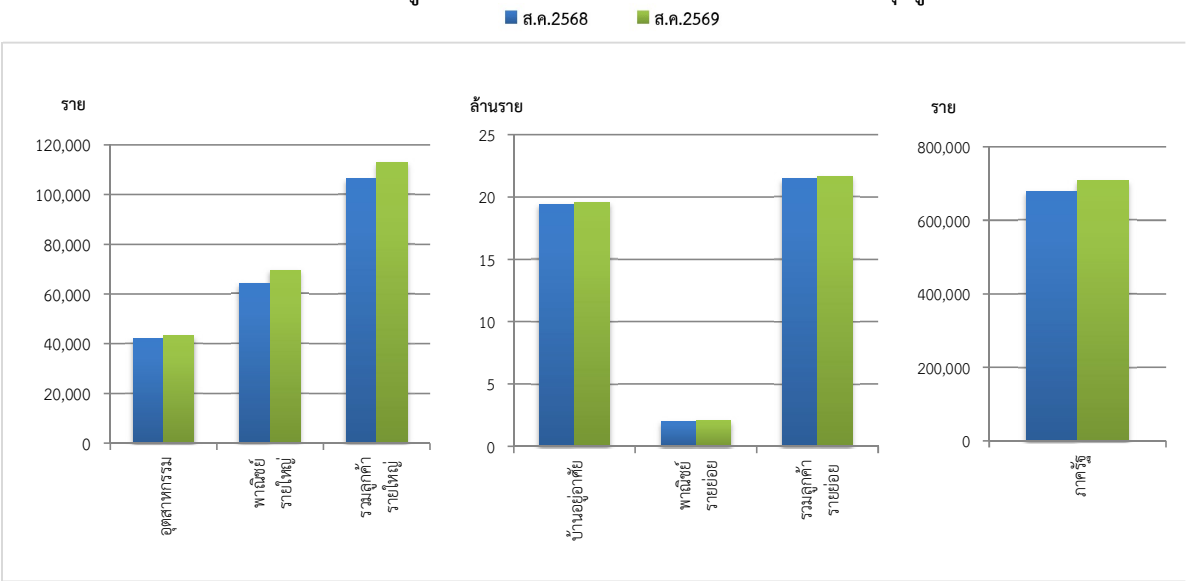




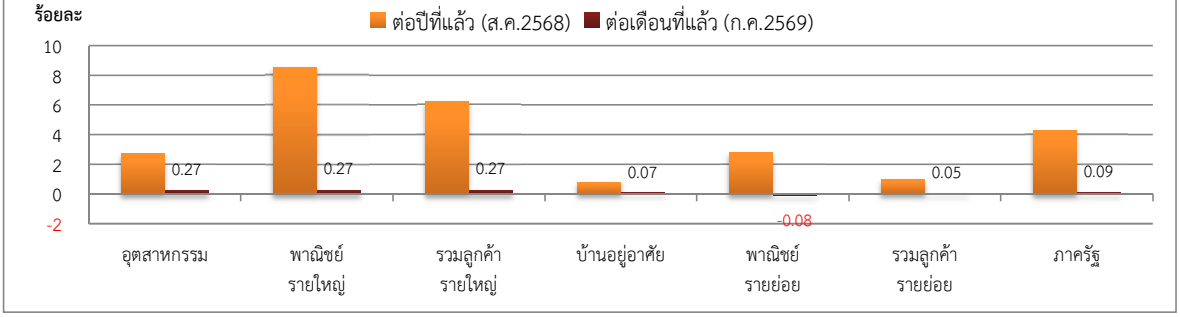
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน สิงหาคม 2569 : กลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
		2568	2569		ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
		ส.ค.	ก.ค.	ส.ค.	(ส.ค.2568)	(ก.ค.2569)
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	42,162	43,192	43,307	2.72	0.27
	พาณิชย์รายใหญ่	64,142	69,404	69,594	8.50	0.27
	รวมลูกค้ารายใหญ่	**106,304**	**112,596**	**112,901**	**6.21**	**0.27**
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	19,417,298	19,560,407	19,573,600	0.80	0.07
	พาณิชย์รายย่อย	2,026,151	2,084,255	2,082,520	2.78	-0.08
	รวมลูกค้ารายย่อย	**21,443,449**	**21,644,662**	**21,656,120**	**0.99**	**0.05**
ภาครัฐ		677,750	706,049	706,712	4.27	0.09
รวม		**22,227,503**	**22,463,307**	**22,475,733**	**1.12**	**0.06**

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ส.ค.2568 กับ เดือน ส.ค.2569 : กลุ่มลูกค้า



อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ส.ค.2569 : กลุ่มลูกค้า



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบประมาณการ ปี 2569

เดือน	หน่วยประมาณการ* (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านหน่วย)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	แตกต่างจากประมาณการ	
					(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.	11,815.68	5.53	11,790.39	5.30	-25.29	-0.23
ก.พ.	11,754.38	5.85	11,793.63	6.20	39.26	0.35
มี.ค.	13,864.03	2.81	13,964.53	3.55	100.50	0.75
เม.ย.	13,861.88	6.61	14,340.75	10.30	478.87	3.68
พ.ค.	14,855.95	6.11	14,786.29	5.61	-69.67	-0.50
มิ.ย.	13,763.99	4.46	14,011.39	6.34	247.40	1.88
ก.ค.	13,869.10	3.42	14,227.77	6.09	358.67	2.67
ส.ค.	13,900.67	2.21	14,204.39	4.44	303.72	2.23
ก.ย.	13,312.44	3.33				
ต.ค.	13,592.72	2.56				
พ.ย.	12,884.40	5.21				
ธ.ค.	12,310.23	4.84				
รวม	**159,785.49**	4.37				

หมายเหตุ: ข้อมูลประมาณการ อ้างอิงตามค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าระยะสั้น สำหรับจัดทำงบประมาณ 3 การไฟฟ้า (Load Forecast ชุด 29 ก.ย. 2568)

: ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

