



**PEA**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

# สถานการณ์ การจำหน่ายไฟฟ้า ของ PEA

เดือนธันวาคม 2568

"Smart Energy for Better Life and Sustainability"



## หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2567 - 2568

ล้านหน่วย

—○— หน่วยจำหน่าย    -○- ค่าเฉลี่ยย้อนหลัง 3 เดือน



การจำหน่ายไฟฟ้า  
**-0.99%**  
YoY

การใช้ไฟฟ้าในเดือนธันวาคม 2568 หดตัวลง จากปริมาณน้ำฝนเฉลี่ยทั่วประเทศที่เพิ่มขึ้นและอุณหภูมิเฉลี่ยที่ลดลงในทุกภูมิภาค ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าของบ้านอยู่อาศัยลดลง ประกอบกับแรงกดดันจากการแข็งค่าของเงินบาท สถานการณ์ความขัดแย้งระหว่างไทย-กัมพูชา และเหตุการณ์อุทกภัยในพื้นที่ภาคใต้ ส่งผลกระทบการส่งออกและมีผลให้ภาคอุตสาหกรรมปรับลดการผลิตลงตามภาวะเศรษฐกิจที่หดตัว นอกจากนี้ภาคการท่องเที่ยวที่ซบเซา ยังส่งผลให้การใช้ไฟฟ้าของโรงแรมและธุรกิจเกี่ยวเนื่องปรับตัวลดลงตามไปด้วย



www.pea.co.th

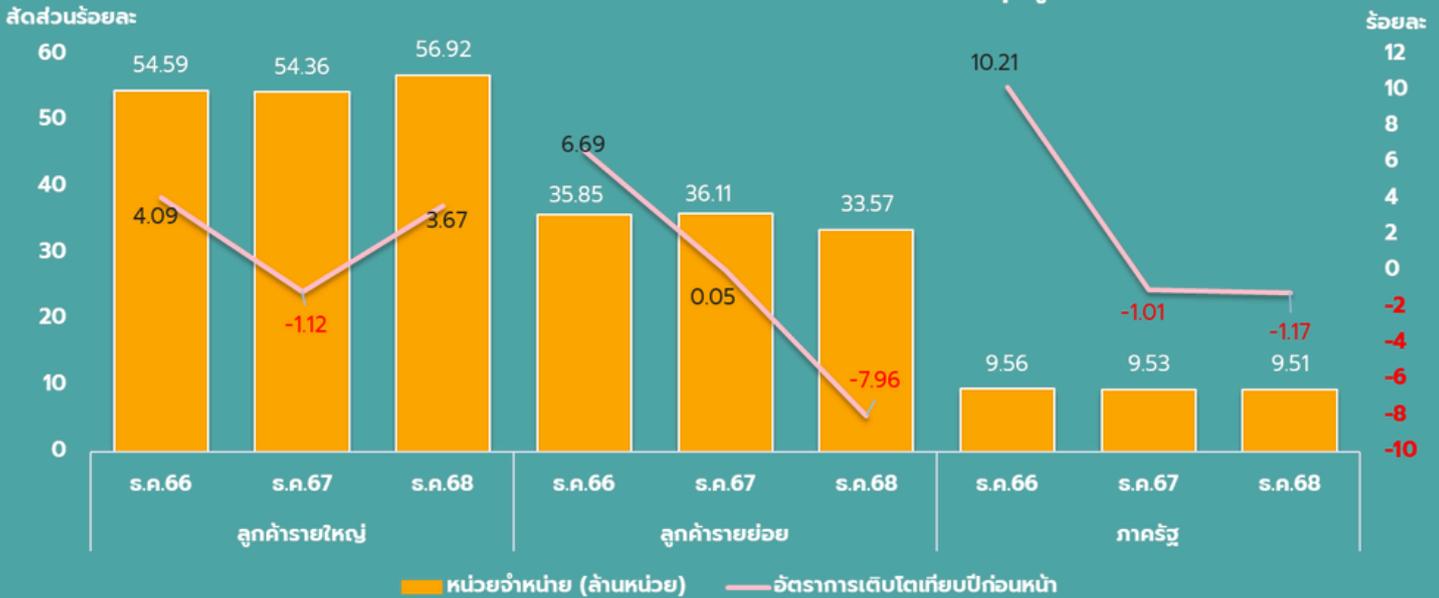


การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PEA



PEAchannelThailand

## หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า : สัดส่วนร้อยละ และอัตราการเติบโตของกลุ่มลูกค้า เดือน ร.ค. 68



### กลุ่มอุตสาหกรรม 4.75% YoY

จากการผลิตและส่งออกสินค้าหมวดอิเล็กทรอนิกส์ การผลิตยานยนต์ที่ย้ายตัวอย่างมาก โดยเฉพาะการผลิตรถยนต์ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้น เพื่อชดเชยการนำเข้าตามเงื่อนไขของภาครัฐ นอกจากนี้ การใช้จ่ายปลายปีของภาคประชาชนและภาครัฐ รวมถึงมาตรการกระตุ้นเศรษฐกิจ เช่น โครงการคนละครึ่งพลัส ยังเป็นปัจจัยสนับสนุนให้กลุ่มอุตสาหกรรมสินค้าอุปโภคบริโภค มีการผลิตและใช้ไฟฟ้าเพิ่มมากขึ้น

### กลุ่มพาณิชย์รายใหญ่ 0.11% YoY

จากการก่อสร้างของภาครัฐ อาทิ การก่อสร้างอาคารราชการ โครงสร้างพื้นฐานสาธารณูปโภค โดยเฉพาะโครงการคมนาคมขนาดใหญ่อย่าง รถไฟความเร็วสูง รถไฟทางคู่ โครงข่ายทางหลวงพิเศษระหว่างเมือง (มอเตอร์เวย์) เชื่อมพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC)

### กลุ่มบ้านอยู่อาศัย -8.81% YoY

จากอิทธิพลของความกดอากาศสูงที่ปกคลุมประเทศไทยตอนบน มีผลให้หลายพื้นที่มีสภาพอากาศหนาวเย็น โดยเฉพาะภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือ ประกอบกับอิทธิพลของมรสุมที่มีผลให้ภาคใต้ โดยเฉพาะภาคใต้ฝั่งตะวันออกเกิดฝนตกหนักตลอดทั้งเดือน ส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าของบ้านอยู่อาศัยลดลง

### กลุ่มพาณิชย์รายย่อย -5.61% YoY

จากสภาพอากาศหนาวเย็นที่มีผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าน้อยลง นอกจากนี้ผู้ประกอบการบางส่วนมีปริมาณการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้นและได้ปรับประเภทกลุ่มการใช้ไฟฟ้า จากกลุ่มรายย่อยเป็นกลุ่มรายใหญ่ ส่งผลให้กลุ่มพาณิชย์รายย่อยมีสถิติการใช้ไฟฟ้าในปริมาณที่ลดลง แต่การใช้ไฟฟ้าของธุรกิจต่าง ๆ ยังคงเติบโตตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ โดยเฉพาะกลุ่มที่ได้รับปัจจัยสนับสนุนจากโครงการคนละครึ่งพลัส

ลูกค้ารายใหญ่

3.67%

YoY

ลูกค้ารายย่อย

-7.96%

YoY

ภาครัฐ

-1.17%

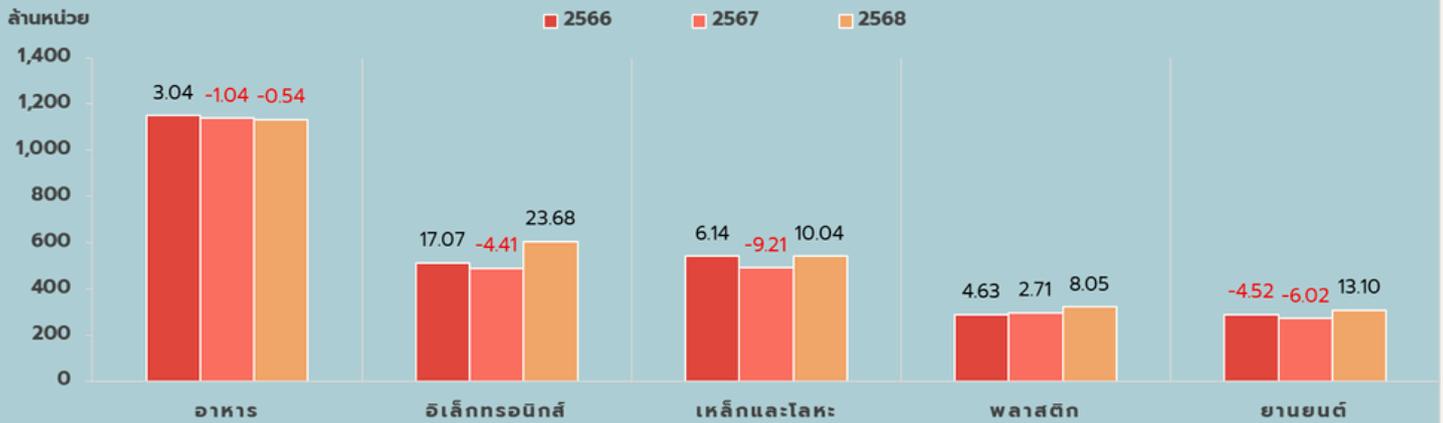
YoY

จากอุณหภูมิเฉลี่ยที่ลดลงในทุกภูมิภาค ส่งผลให้สภาพอากาศหนาวเย็น ทำให้หน่วยงานราชการต่าง ๆ เช่น เทศบาล อบต. อบจ. มีการใช้ไฟฟ้าเครื่องทำความเย็น อาทิ เครื่องปรับอากาศ พัดลม ลดลง



# หมวดการผลิต 5.00% YoY

## หน่วยจำหน่ายหมวดการผลิต สูงสุด 5 อันดับแรก เดือน ส.ค.



-0.54%  
YoY

อาหาร

จากการผลิตน้ำแข็งที่หดตัวลง ตามความต้องการของภาคการท่องเที่ยวที่ซบเซาและภาคครัวเรือนที่ลดลง เนื่องจากสภาพอากาศทั่วประเทศร้อนน้อยกว่าปีก่อนหน้า การผลิตและส่งออกมันสำปะหลังหดตัว ตามความต้องการของประเทศคู่ค้าสำคัญอย่างจีน เนื่องจากจีนสามารถใช้ข้าวโพดทดแทนสินค้านำเข้าอย่างมันสำปะหลังได้ นอกจากนี้ การส่งออกข้าวมีการปรับตัวลดลงเช่นกัน เนื่องจากอินเดียซึ่งเป็นผู้ผลิตข้าวรายใหญ่ของโลกกลับมาส่งออกข้าวเต็มรูปแบบ ทำให้โรงสีไทยเดินเครื่องจักรสีข้าวลดลง มีผลให้การใช้ไฟฟ้าของกิจการโรงสีข้าวชะลอตัวลง

23.68%  
YoY

อิเล็กทรอนิกส์

จากการผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ โดยเฉพาะชิ้นส่วนและแผงวงจรอิเล็กทรอนิกส์ที่มีการขยายตัวตามช่วงขาขึ้นของวัฏจักรตลาดเซมิคอนดักเตอร์โลก ซึ่งได้รับแรงสนับสนุนจากความต้องการที่เพิ่มขึ้นของเทคโนโลยีปัญญาประดิษฐ์ (AI) รวมถึงการผลิตเครื่องจักรและเครื่องมือไฟฟ้าที่มีความต้องการเพิ่มมากขึ้น ตามการขยายตัวของอุตสาหกรรมภาพรวม

10.04%  
YoY

เหล็กและโลหะ

จากคำสั่งซื้อต่างประเทศที่เพิ่มขึ้น ประกอบความต้องการของงานก่อสร้างภาครัฐ ทั้งอาคารราชการและระบบสาธารณูปโภคพื้นฐานต่าง ๆ นอกจากนี้การแข็งค่าของเงินบาท มีผลให้ต้นทุนวัตถุดิบนำเข้าปรับลดลง จึงเป็นปัจจัยสนับสนุนให้ผู้ประกอบการเพิ่มกำลังการผลิตเพื่อบริหารสินค้าคงคลัง

8.05%  
YoY

พลาสติก

จากการผลิตชิ้นส่วนพลาสติกสำหรับอุตสาหกรรมเกี่ยวเนื่องที่ขยายตัว อาทิ อุตสาหกรรมยานยนต์ที่ใช้พลาสติกเป็นวัสดุสำคัญในการผลิต เช่น แผงหน้าปัดกันชน เบาะ รวมถึงระบบไฟฟ้าภายใน อุตสาหกรรมเครื่องใช้ไฟฟ้าที่ใช้พลาสติกเป็นส่วนประกอบโครงสร้างภายนอก เช่น เครื่องปรับอากาศ เครื่องซักผ้า ไมโครเวฟ ตู้เย็น เป็นต้น

13.10%  
YoY

ยานยนต์

จากฐานต่ำในปีก่อนที่ผู้ผลิตบางรายหยุดผลิตชั่วคราว ประกอบกับการเร่งผลิตรถยนต์ไฟฟ้า เพื่อชดเชยรถไฟฟ้าที่นำเข้ามาในปี 2565-2566 ตามเงื่อนไขของมาตรการสนับสนุนยานยนต์ไฟฟ้า นอกจากนี้ยังเป็นปัจจัยสนับสนุนให้การผลิตชิ้นส่วนยานยนต์ซึ่งเป็นสินค้าเกี่ยวเนื่อง ขยายตัวตามไปด้วย

## หมวดการขายและโรงแรม

2.92%

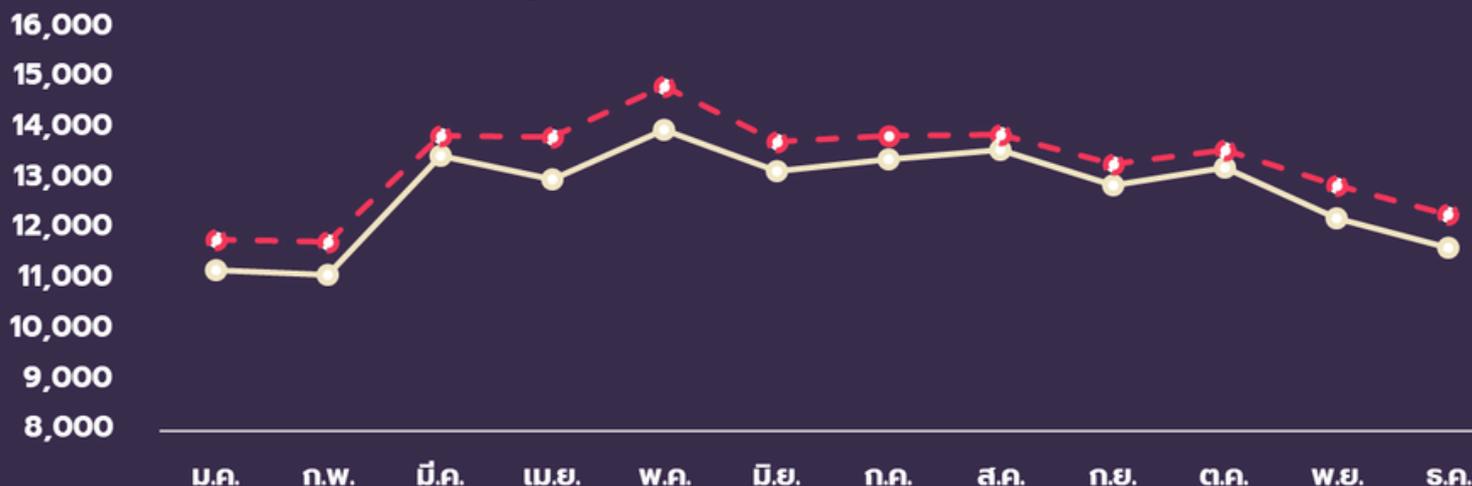
YoY

จากความต้องการใช้ไฟฟ้าที่เพิ่มขึ้นของร้านสะดวกซื้อ เนื่องจากการขยายสาขาอย่างต่อเนื่อง และห้างสรรพสินค้าที่มีการจัดกิจกรรมส่งเสริมการขายช่วงเทศกาลปีใหม่จำนวนมาก นอกจากนี้ธุรกิจโรงแรมและร้านอาหารยังมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ตามปริมาณนักท่องเที่ยวประเทศที่ฟื้นตัว จากโครงการกระตุ้นเศรษฐกิจของรัฐบาลในช่วงปลายปี อาทิ คนละครึ่งพลัส เทียวไทยคนละครึ่ง เทียวดีมีคืน ซึ่งสอดคล้องกับการปรับตัวของดัชนีการบริโภคภาคเอกชนที่เพิ่มขึ้น

### หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าปี 2568 และประมาณการปี 2569

ล้านหน่วย

—●— 2568    -●- ประมาณการ 2569



4.42% YoY

PEA ประเมินว่าในปี 2569 ปริมาณการจำหน่ายไฟฟ้าจะขยายตัวที่ร้อยละ 4.42 โดยมีปัจจัยสนับสนุนจากแผนความต้องการใช้ไฟฟ้าในพื้นที่เขตพัฒนาพิเศษภาคตะวันออก (EEC) และกลุ่มอุตสาหกรรมศูนย์ข้อมูล (Data Center) ที่มีการลงทุนจากต่างประเทศจำนวนมาก ตามการขยายตัวของเศรษฐกิจดิจิทัลและเทคโนโลยี AI อย่างไรก็ตาม แนวโน้มการขยายตัวของเศรษฐกิจไทยยังเผชิญปัจจัยท้าทายหลายด้าน ทั้งอัตราการเติบโตที่ชะลอลง ปัญหาเชิงโครงสร้างของภาคอุตสาหกรรม ที่ส่งผลกระทบต่อศักยภาพการแข่งขัน รวมถึงภาระหนี้ครัวเรือนระดับสูง ที่ยังกดดันการใช้จ่ายของภาคประชาชนและภาคธุรกิจต่อเนื่อง



## Positive Factors

1. ไทยสามารถเจรจาลดภาษีสินค้านำเข้าไปยังสหรัฐฯ เหลือร้อยละ 19 จากเดิมที่สหรัฐฯ ประกาศจะเรียกเก็บภาษีสินค้านำเข้าจากไทยสูงถึงร้อยละ 36 ส่งผลให้สินค้าไทยกลับมาอยู่ในระดับที่สามารถแข่งขันกับประเทศคู่แข่ง อาทิ เวียดนาม (อัตราภาษีร้อยละ 20) อินโดนีเซีย (อัตราภาษีร้อยละ 19) มาเลเซีย (อัตราภาษีร้อยละ 19) ฟิลิปปินส์ (ร้อยละ 19)
2. การลงทุนโครงสร้างพื้นฐานของรัฐโดยเฉพาะการคมนาคมและการขนส่งสินค้า เพื่อเพิ่มขีดความสามารถในการแข่งขันและรองรับการเติบโตทางเศรษฐกิจของประเทศ เช่น โครงการรถไฟทางคู่สายใต้ โครงการรถไฟความเร็วสูงไทย-จีน
3. สำนักคณะกรรมการส่งเสริมการลงทุน (Board of Investment : BOI) ได้มีการส่งเสริมการลงทุนจากต่างประเทศในอุตสาหกรรมที่มีศักยภาพสูง เช่น กลุ่มดิจิทัลและเทคโนโลยีสารสนเทศ กลุ่มอิเล็กทรอนิกส์และเครื่องใช้ไฟฟ้า กลุ่มยานยนต์และชิ้นส่วน เป็นต้น เพื่อกระตุ้นการลงทุนภาคเอกชนและสนับสนุนการขับเคลื่อนเศรษฐกิจด้วยนวัตกรรมและเทคโนโลยีขั้นสูง ยกระดับขีดความสามารถในการแข่งขันของประเทศไทยอย่างยั่งยืน
4. การขับเคลื่อนนโยบายยุทธศาสตร์การส่งออกของกระทรวงพาณิชย์ ในการเร่งผลักดันการเจรจาความตกลงการค้าเสรี (FTA) กับหลายประเทศและกลุ่มเศรษฐกิจ เช่น สมาคมการค้าเสรีแห่งยุโรป (EFTA) สหภาพยุโรป (EU) สหรัฐอเมริกา (USA) เป็นต้น เพื่อขยายตลาดส่งออกและเสริมสร้างความสามารถในการแข่งขันของประเทศ
5. การดำเนินโครงการ Amazing Thailand Grand Tourism & Sport Year 2025 มุ่งกระตุ้นเศรษฐกิจไทย ผ่านเทศกาลท่องเที่ยวและงานแข่งขันกีฬาระดับนานาชาติ โดยเฉพาะการเป็นเจ้าภาพจัดงานสำคัญอย่าง SEA Games 2025, FIVB Women's World Championship 2025 และ ASEAN Para Games 2026 ซึ่งจะมียุทธศาสตร์สำคัญในการดึงดูดนักท่องเที่ยวต่างชาติ สร้างความศรัทธาให้กับภาคการท่องเที่ยวและกระจายรายได้สู่ภูมิภาคต่างๆ ทั่วประเทศ
6. การดำเนินกลยุทธ์ของการท่องเที่ยวแห่งประเทศไทย (ททท.) ที่มุ่งเน้นดึงดูดนักท่องเที่ยวต่างชาติ ผ่านความร่วมมือกับสายการบินและการส่งเสริมตลาดเฉพาะกลุ่ม ส่งผลให้ปริมาณนักท่องเที่ยวต่างชาติท่องเที่ยวระยะไกล (Long-haul tourism) ของประเทศไทยมีแนวโน้มเติบโตอย่างชัดเจน โดยเฉพาะจากตลาดยุโรป อเมริกา และตะวันออกกลาง ที่มีพฤติกรรมเข้าพักระยะยาวและมีการใช้จ่ายต่อหัวอยู่ในระดับสูง

## Negative Factors

1. ผลการเจรจาอัตราภาษีนำเข้าจากไทยไปยังสหรัฐฯ จากร้อยละ 36 เหลือร้อยละ 19 แต่เมื่อเปรียบเทียบกับอัตราภาษีนำเข้าก่อนหน้านี้ที่อยู่เพียงร้อยละ 10 ยังมีผลให้ต้นทุนการส่งออกของผู้ประกอบการไทยยังคงสูงกว่าช่วงก่อนมีมาตรการ ส่งผลกระทบต่อความสามารถในการแข่งขันของสินค้าไทยในตลาดสหรัฐฯ
2. การยกเลิกภาษีสินค้านำเข้าจากสหรัฐฯ มายังไทยสำหรับสินค้าหลายรายการ ซึ่งครอบคลุมผลิตภัณฑ์อุตสาหกรรม ผลิตภัณฑ์อาหารและการเกษตร ส่งผลให้ผู้ประกอบการไทยที่อยู่ภายใต้อุตสาหกรรมดังกล่าว ต้องเผชิญกับการแข่งขันและเสียส่วนแบ่งการตลาดให้กับสินค้านำเข้าจากต่างประเทศมากขึ้น
3. การแข็งค่าของเงินบาทส่งผลกระทบต่อภาคการส่งออกอย่างมีนัยสำคัญ เนื่องจากราคาสินค้าไทยมีราคาสูงขึ้นในตลาดโลก ทำให้ศักยภาพในการแข่งขันลดลง
4. ปัญหาการผลิตสินค้าของจีนที่มีการขยายกำลังการผลิตเกินกว่าความต้องการของตลาดภายในประเทศ ประกอบกับสงครามการค้าระหว่างจีนและสหรัฐฯ ทำให้จีนต้องมีการระบายสินค้าจำนวนมากมายังไทยและอาเซียน ส่งผลให้ภาคอุตสาหกรรมการผลิตของไทยมีความเสียหายในการแข่งขันกับสินค้าของจีนที่มีข้อได้เปรียบด้านราคาอย่างมีนัยสำคัญ ทั้งตลาดภายในประเทศและตลาดส่งออก
5. ความขัดแย้งทางภูมิศาสตร์ อาทิ สงครามยูเครน-รัสเซีย ความตึงเครียดในตะวันออกกลาง ข้อพิพาทระหว่างไทยและกัมพูชาที่กระทบต่อห่วงโซ่อุปทานของผู้ประกอบการไทยและทั่วโลก ส่งผลให้ต้นทุนด้านโลจิสติกส์เพิ่มขึ้น วัตถุดิบขาดแคลนและมีราคาสูง รวมถึงความแม่นยำในการวางแผนธุรกิจลดลง
6. เหตุการณ์อุทกภัยรุนแรงในพื้นที่ภาคใต้ครอบคลุมกว่า 10 จังหวัด โดยเฉพาะพื้นที่เศรษฐกิจอย่าง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา ที่ได้รับความเสียหายทั้งภาคการท่องเที่ยวและเศรษฐกิจ อาทิ ธุรกิจโรงแรม คาเฟ่ ร้านอาหาร การขนส่งสินค้า ที่ต้องหยุดชะงักและมีแนวโน้มการฟื้นตัวเป็นไปอย่างล่าช้า
7. ปัญหาเชิงโครงสร้างของภาคการท่องเที่ยวและบริการ ที่พึ่งพานักท่องเที่ยวจีนเป็นหลัก มีความเสี่ยงจะได้รับผลกระทบมากขึ้นหากเศรษฐกิจจีนชะลอตัวอย่างรุนแรง รวมถึงปัญหาภาพลักษณ์ความปลอดภัยของประเทศไทยที่เป็นกระแสรุนแรงในประเทศจีน เช่น ข่าว ศูนย์หลอกหลวงบริเวณพื้นที่ชายแดนไทย-เมียนมา ความกังวลเรื่องความปลอดภัยเกี่ยวกับการลักพาตัว ที่ส่งผลกระทบต่อความเชื่อมั่นของนักท่องเที่ยวจีนเป็นอย่างมาก
8. ประเทศคู่แข่งในภูมิภาคเอเชีย อาทิ ญี่ปุ่น เกาหลีใต้ เวียดนาม มาเลเซีย มีการดำเนินกลยุทธ์ทางการตลาดเชิงรุกในการดึงดูดนักท่องเที่ยวต่างชาติ ด้วยข้อได้เปรียบด้านระบบคมนาคมที่ครอบคลุมและมีประสิทธิภาพ โครงสร้างพื้นฐานที่เอื้อต่อการเดินทางเข้าถึงแหล่งท่องเที่ยวหลักได้สะดวก นอกจากนี้หลายประเทศยังมีค่าครองชีพและต้นทุนการท่องเที่ยวที่ต่ำกว่าไทย
9. ภาระหนี้สินครัวเรือนและภาคธุรกิจที่อยู่ในระดับสูง ภายใต้มาตรฐานสินเชื่อที่มีความเข้มงวดมากขึ้น ทิศทางและคุณภาพของสินเชื่อที่ปรับตัวลดลง ยังเป็นปัจจัยสำคัญที่กดดันการขยายตัวของภาคธุรกิจเอกชน

กองเศรษฐกิจพลังงาน ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน โทร. 02-590-9475



[www.pea.co.th](http://www.pea.co.th)



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค PEA



PEAchannelThailand

An aerial view of a city at dusk, with a yellow rounded rectangle containing the Thai text 'ข้อมูลอ้างอิง' (Reference Information). The background shows a dense urban landscape with various buildings, some with lights on, and a few white cloud outlines in the sky.

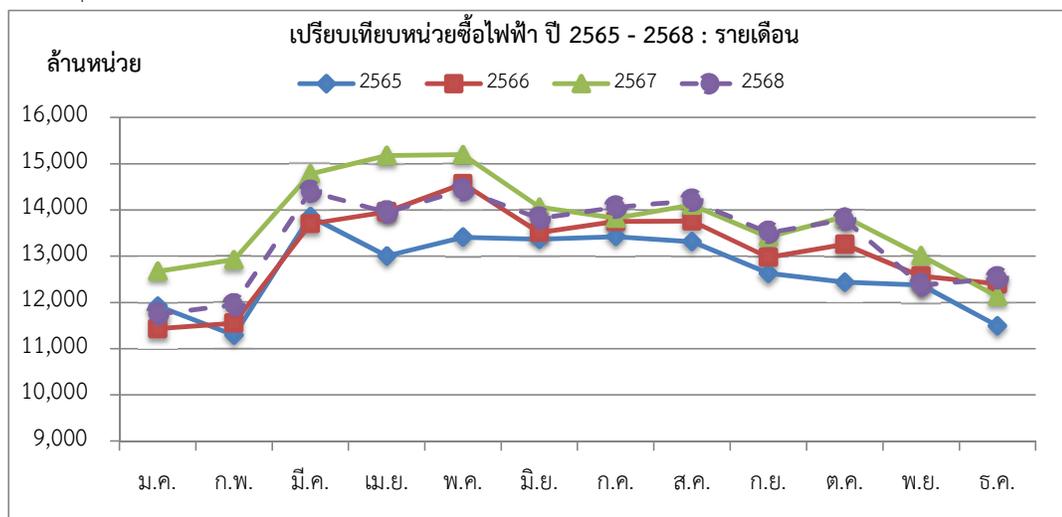
# ข้อมูลอ้างอิง

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2565 - 2568 : รายเดือน

เดือน	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2565	2566	2567	2568	2565	2566	2567	2568
ม.ค.	11,919.66	11,428.76	12,671.51	11,748.53	9.92	-4.12	10.87	-7.28
ก.พ.	11,289.14	11,550.41	12,922.53	11,941.07	5.22	2.31	11.88	-7.59
มี.ค.	13,858.33	13,701.52	14,780.54	14,397.00	3.27	-1.13	7.88	-2.59
<b>ไตรมาส 1</b>	<b>37,067.14</b>	<b>36,680.69</b>	<b>40,374.59</b>	<b>38,086.61</b>	<b>5.93</b>	<b>-1.04</b>	<b>10.07</b>	<b>-5.67</b>
เม.ย.	13,004.70	13,959.92	15,177.50	13,948.17	5.24	7.35	8.72	-8.10
พ.ค.	13,407.40	14,566.91	15,194.54	14,429.17	-0.64	8.65	4.31	-5.04
มิ.ย.	13,366.53	13,514.30	14,062.09	13,816.17	2.91	1.11	4.05	-1.75
<b>ไตรมาส 2</b>	<b>39,778.63</b>	<b>42,041.13</b>	<b>44,434.12</b>	<b>42,193.51</b>	<b>2.42</b>	<b>5.69</b>	<b>5.69</b>	<b>-5.04</b>
<b>6 เดือน</b>	<b>76,845.77</b>	<b>78,721.82</b>	<b>84,808.71</b>	<b>80,280.12</b>	<b>4.08</b>	<b>2.44</b>	<b>7.73</b>	<b>-5.34</b>
ก.ค.	13,425.06	13,746.54	13,819.23	14,055.42	5.31	2.39	0.53	1.71
ส.ค.	13,313.76	13,761.61	14,105.92	14,202.59	3.72	3.36	2.50	0.69
ก.ย.	12,629.82	12,972.73	13,413.86	13,507.46	3.87	2.72	3.40	0.70
<b>ไตรมาส 3</b>	<b>39,368.65</b>	<b>40,480.88</b>	<b>41,339.01</b>	<b>41,765.48</b>	<b>4.31</b>	<b>2.83</b>	<b>2.12</b>	<b>1.03</b>
<b>9 เดือน</b>	<b>116,214.42</b>	<b>119,202.70</b>	<b>126,147.72</b>	<b>122,045.59</b>	<b>4.16</b>	<b>2.57</b>	<b>5.83</b>	<b>-3.25</b>
ต.ค.	12,435.88	13,253.60	13,852.49	13,787.30	-1.49	6.58	4.52	-0.47
พ.ย.	12,375.01	12,565.30	13,010.61	12,372.32	1.91	1.54	3.54	-4.91
ธ.ค.	11,493.18	12,397.97	12,128.13	12,522.12	0.87	7.87	-2.18	3.25
<b>ไตรมาส 4</b>	<b>36,304.07</b>	<b>38,216.88</b>	<b>38,991.24</b>	<b>38,681.75</b>	<b>0.40</b>	<b>5.27</b>	<b>2.03</b>	<b>-0.79</b>
<b>รวม</b>	<b>152,518.49</b>	<b>157,419.58</b>	<b>165,138.95</b>	<b>160,727.34</b>	<b>3.24</b>	<b>3.21</b>	<b>4.90</b>	<b>-2.67</b>

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

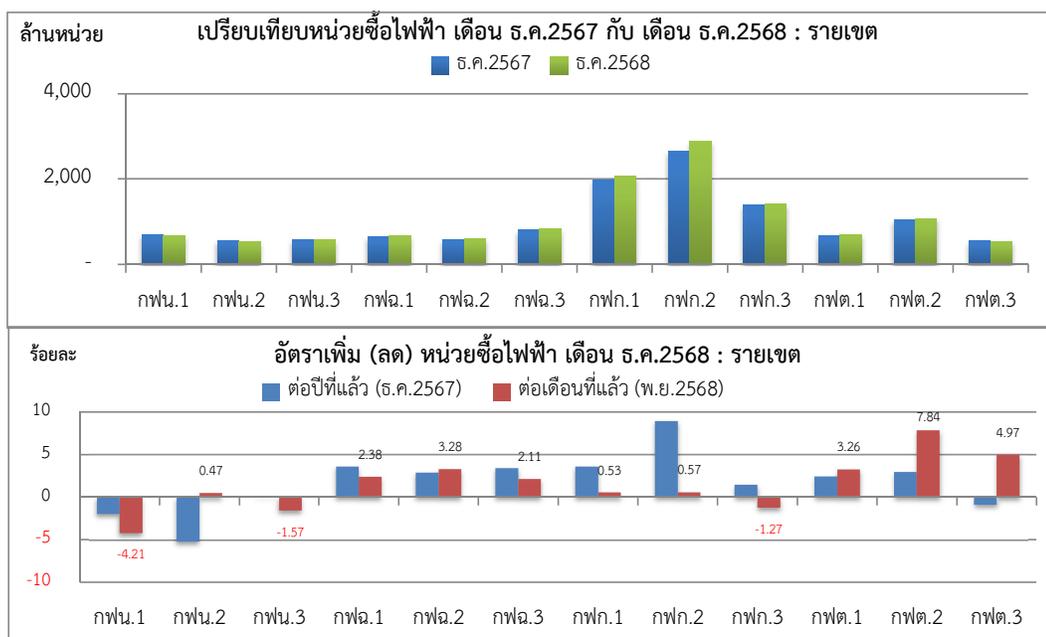
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : รายเขต

กฟข.	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)			สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568			ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
กฟน.1	686.61	702.30	672.76	9,364.76	-2.02	-4.21
กฟน.2	553.48	522.00	524.48	7,185.01	-5.24	0.47
กฟน.3	569.35	578.75	569.65	7,717.12	0.05	-1.57
<b>เหนือ</b>	<b>1,809.45</b>	<b>1,803.06</b>	<b>1,766.89</b>	<b>24,266.89</b>	<b>-2.35</b>	<b>-2.01</b>
กฟฉ.1	643.53	651.05	666.54	8,938.54	3.57	2.38
กฟฉ.2	582.91	580.64	599.71	7,975.83	2.88	3.28
กฟฉ.3	796.74	806.76	823.78	10,754.05	3.39	2.11
<b>ตอ.ฉ.เหนือ</b>	<b>2,023.19</b>	<b>2,038.47</b>	<b>2,090.02</b>	<b>27,668.42</b>	<b>3.30</b>	<b>2.53</b>
กฟก.1	1,990.29	2,051.06	2,061.96	26,480.61	3.60	0.53
กฟก.2	2,647.24	2,866.55	2,882.95	35,542.82	8.90	0.57
กฟก.3	1,394.67	1,432.87	1,414.70	18,253.02	1.44	-1.27
<b>กลาง</b>	<b>6,032.20</b>	<b>6,350.47</b>	<b>6,359.61</b>	<b>80,276.45</b>	<b>5.43</b>	<b>0.14</b>
กฟต.1	679.99	674.39	696.36	8,795.59	2.41	3.26
กฟต.2	1,038.86	991.89	1,069.63	12,818.72	2.96	7.84
กฟต.3	544.46	514.04	539.62	6,901.28	-0.89	4.97
<b>ใต้</b>	<b>2,263.32</b>	<b>2,180.32</b>	<b>2,305.61</b>	<b>28,515.58</b>	<b>1.87</b>	<b>5.75</b>
<b>รวม</b>	<b>12,128.13</b>	<b>12,372.31</b>	<b>12,522.12</b>	<b>160,727.34</b>	<b>3.25</b>	<b>1.21</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

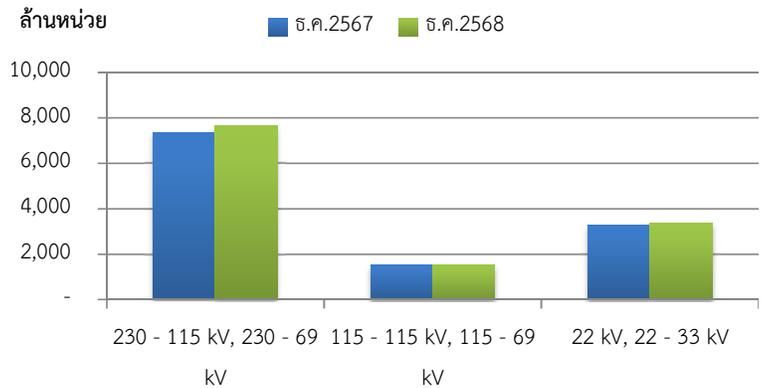
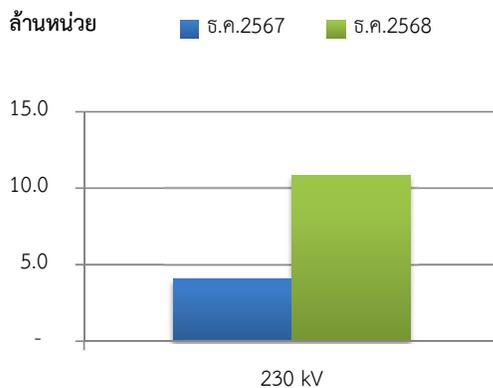


เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : แรงแดันซื้อ

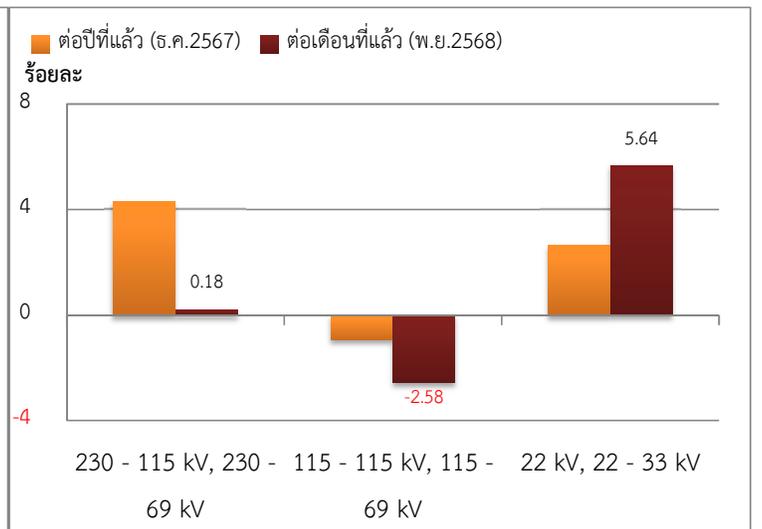
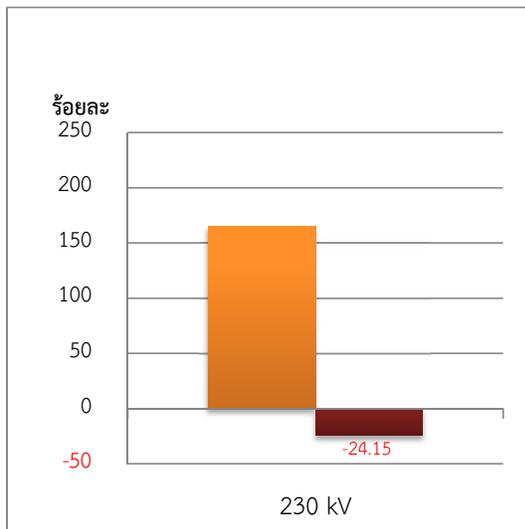
แรงแดันซื้อ	หน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		(ธ.ค.2567)	(พ.ย.2568)
230 kV	4.09	14.29	10.84	134.95	165.07	-24.15
230 - 115 kV, 230 - 69 kV	7,332.85	7,634.06	7,647.90	97,940.61	4.30	0.18
115 - 115 kV, 115 - 69 kV	1,522.19	1,547.52	1,507.67	20,347.21	-0.95	-2.58
22 kV, 22 - 33 kV	3,269.00	3,176.45	3,355.71	42,304.57	2.65	5.64
<b>รวม</b>	<b>12,128.13</b>	<b>12,372.32</b>	<b>12,522.12</b>	<b>160,727.34</b>	<b>3.25</b>	<b>1.21</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : แรงแดันซื้อ



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : แรงแดันซื้อ

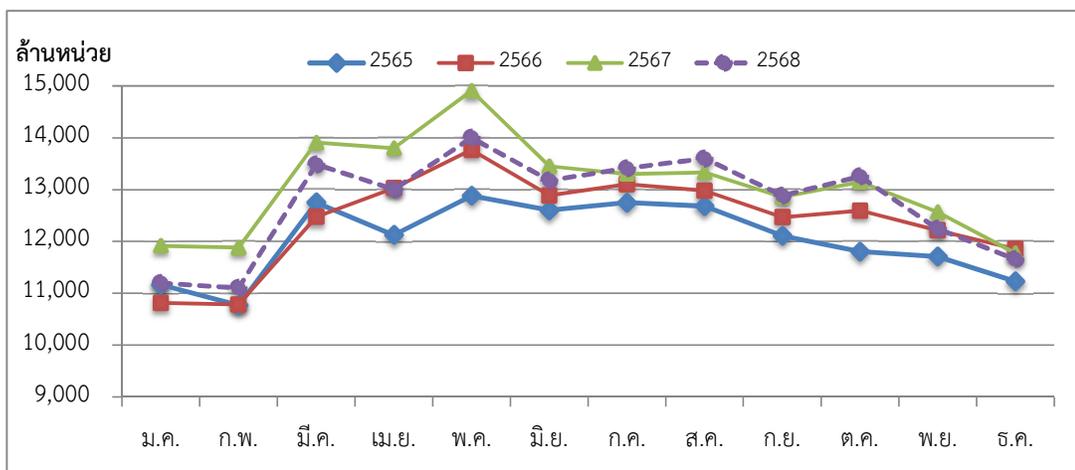


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2565 - 2568 : รายเดือน

เดือน	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	2565	2566	2567	2568	2565	2566	2567	2568
ม.ค.	11,164.40	10,815.79	11,918.00	11,196.70	8.67	-3.12	10.19	-6.05
ก.พ.	10,768.34	10,783.67	11,879.75	11,104.64	7.32	0.14	10.16	-6.52
มี.ค.	12,751.06	12,474.26	13,907.04	13,485.42	3.40	-2.17	11.49	-3.03
<b>ไตรมาส 1</b>	<b>34,683.80</b>	<b>34,073.73</b>	<b>37,704.79</b>	<b>35,786.76</b>	<b>6.26</b>	<b>-1.76</b>	<b>10.66</b>	<b>-5.09</b>
เม.ย.	12,126.01	13,029.30	13,797.68	13,001.92	2.91	7.45	5.90	-5.77
พ.ค.	12,880.46	13,769.06	14,907.21	14,000.42	2.48	6.90	8.27	-6.08
มิ.ย.	12,601.10	12,888.38	13,450.43	13,175.96	2.41	2.28	4.36	-2.04
<b>ไตรมาส 2</b>	<b>37,607.57</b>	<b>39,686.74</b>	<b>42,155.33</b>	<b>40,178.30</b>	<b>2.60</b>	<b>5.53</b>	<b>6.22</b>	<b>-4.69</b>
<b>6 เดือน</b>	<b>72,291.37</b>	<b>73,760.47</b>	<b>79,860.12</b>	<b>75,965.06</b>	<b>4.32</b>	<b>2.03</b>	<b>8.27</b>	<b>-4.88</b>
ก.ค.	12,749.38	13,101.96	13,302.84	13,410.65	4.42	2.77	1.53	0.81
ส.ค.	12,683.45	12,978.78	13,330.15	13,599.89	4.95	2.33	2.71	2.02
ก.ย.	12,110.65	12,468.55	12,854.64	12,883.01	4.19	2.96	3.10	0.22
<b>ไตรมาส 3</b>	<b>37,543.48</b>	<b>38,549.29</b>	<b>39,487.62</b>	<b>39,893.55</b>	<b>4.52</b>	<b>2.68</b>	<b>2.43</b>	<b>1.03</b>
<b>9 เดือน</b>	<b>109,834.85</b>	<b>112,309.76</b>	<b>119,347.74</b>	<b>115,858.61</b>	<b>4.39</b>	<b>2.25</b>	<b>6.27</b>	<b>-2.92</b>
ต.ค.	11,805.94	12,594.84	13,149.72	13,253.09	-1.77	6.68	4.41	0.79
พ.ย.	11,707.13	12,215.21	12,566.25	12,245.53	1.18	4.34	2.87	-2.55
ธ.ค.	11,230.71	11,856.30	11,774.53	11,657.63	3.19	5.57	-0.69	-0.99
<b>ไตรมาส 4</b>	<b>34,743.78</b>	<b>36,666.35</b>	<b>37,490.50</b>	<b>37,156.25</b>	<b>0.79</b>	<b>5.53</b>	<b>2.25</b>	<b>-0.89</b>
<b>รวม</b>	<b>144,578.63</b>	<b>148,976.11</b>	<b>156,838.24</b>	<b>153,014.87</b>	<b>3.50</b>	<b>3.04</b>	<b>5.28</b>	<b>-2.44</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

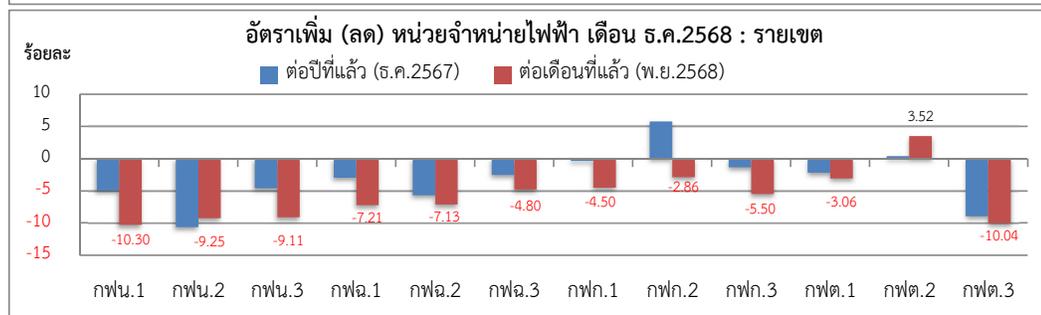
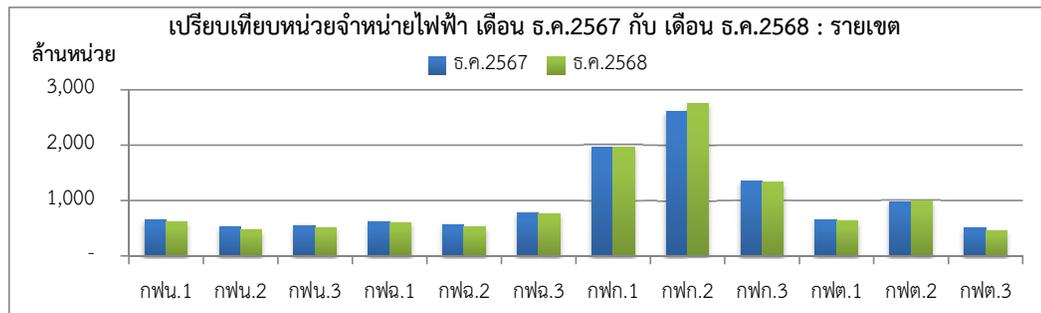
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2565 - 2568 : รายเดือน



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : รายเขต

กฟข.	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
กฟน.1	660.62	699.79	627.72	8,844.46	-4.98	-10.30
กฟน.2	533.70	525.29	476.72	6,742.03	-10.68	-9.25
กฟน.3	543.01	569.88	517.98	7,168.86	-4.61	-9.11
<b>เหนือ</b>	<b>1,737.34</b>	<b>1,794.96</b>	<b>1,622.43</b>	<b>22,755.36</b>	<b>-6.61</b>	<b>-9.61</b>
กฟฉ.1	622.83	651.04	604.12	8,358.39	-3.00	-7.21
กฟฉ.2	555.94	564.57	524.31	7,383.77	-5.69	-7.13
กฟฉ.3	777.05	795.29	757.12	10,195.57	-2.56	-4.80
<b>ตอ.ฉ.เหนือ</b>	<b>1,955.82</b>	<b>2,010.90</b>	<b>1,885.55</b>	<b>25,937.73</b>	<b>-3.59</b>	<b>-6.23</b>
กฟก.1	1,972.02	2,057.30	1,964.72	25,590.98	-0.37	-4.50
กฟก.2	2,608.23	2,839.75	2,758.55	34,447.57	5.76	-2.86
กฟก.3	1,356.57	1,415.68	1,337.86	17,434.27	-1.38	-5.50
<b>กลาง</b>	<b>5,936.82</b>	<b>6,312.72</b>	<b>6,061.13</b>	<b>77,472.81</b>	<b>2.09</b>	<b>-3.99</b>
กฟต.1	651.44	657.31	637.18	8,227.63	-2.19	-3.06
กฟต.2	983.32	953.61	987.13	12,120.89	0.39	3.52
กฟต.3	509.79	516.03	464.21	6,500.44	-8.94	-10.04
<b>ใต้</b>	<b>2,144.55</b>	<b>2,126.95</b>	<b>2,088.52</b>	<b>26,848.97</b>	<b>-2.61</b>	<b>-1.81</b>
<b>รวม</b>	<b>11,774.53</b>	<b>12,245.53</b>	<b>11,657.63</b>	<b>153,014.87</b>	<b>-0.99</b>	<b>-4.80</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

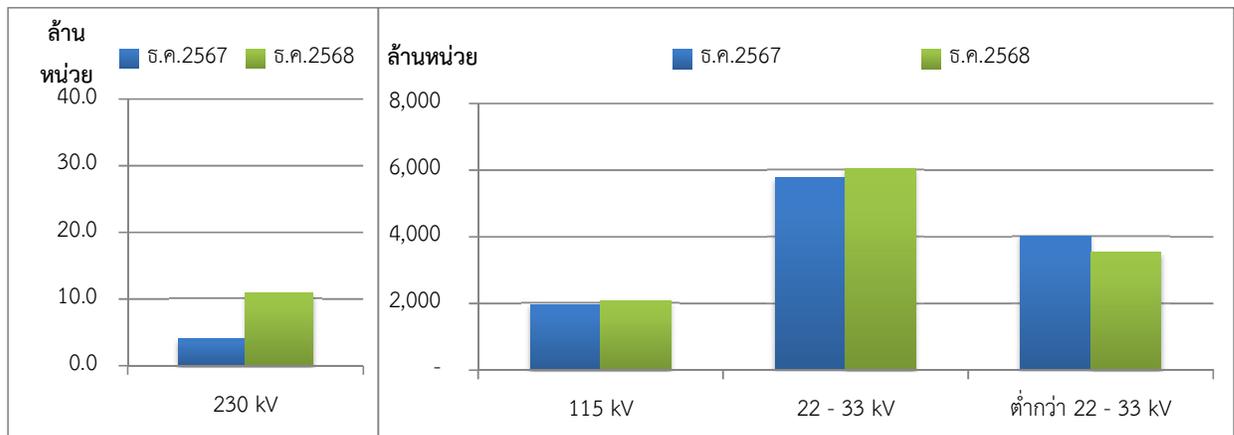


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : แรงแดันชาย

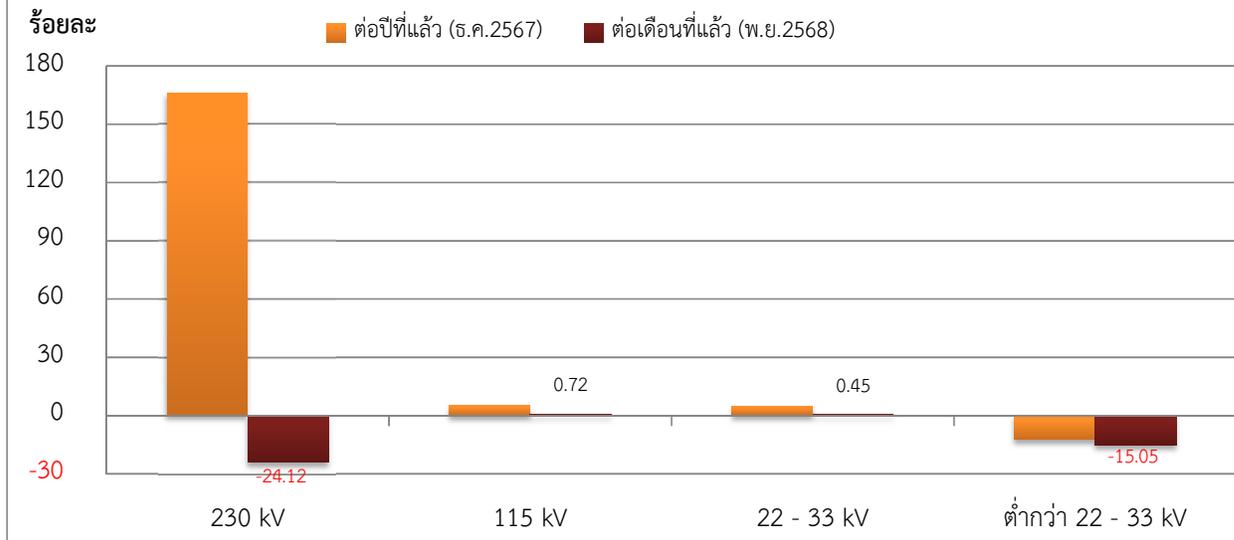
แรงแดันชาย	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
230 kV	4.08	14.31	10.86	135.08	165.80	-24.12
115 kV	1,967.64	2,055.11	2,069.88	25,284.21	5.20	0.72
22 - 33 kV	5,771.57	6,014.87	6,042.10	74,332.18	4.69	0.45
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	4,031.23	4,161.24	3,534.79	53,263.40	-12.31	-15.05
<b>รวม</b>	<b>11,774.53</b>	<b>12,245.53</b>	<b>11,657.63</b>	<b>153,014.87</b>	<b>-0.99</b>	<b>-4.80</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : แรงแดันชาย



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : แรงแดันชาย

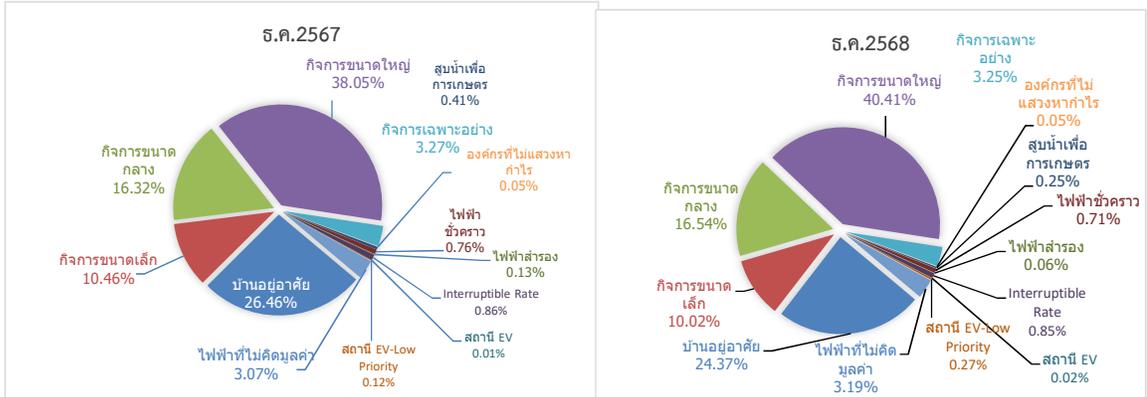


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

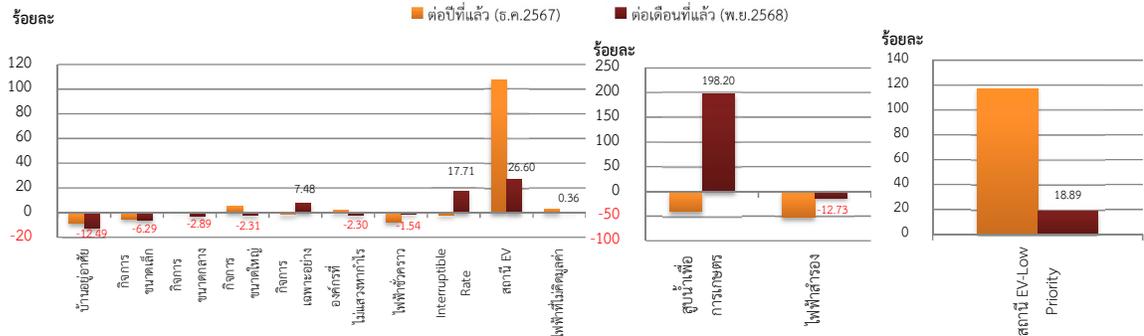
ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567		2568		ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ธ.ค.		
บ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 150 หน่วย	521.18	513.32	472.52	7,253.71	-9.34	-7.95
บ้านอยู่อาศัยเกิน 150 หน่วย	2,594.85	2,733.74	2,368.85	34,844.00	-8.71	-13.35
บ้านอยู่อาศัย	3,116.03	3,247.06	2,841.37	42,097.71	-8.81	-12.49
กิจการขนาดเล็ก	1,231.80	1,246.19	1,167.77	15,611.91	-5.20	-6.29
กิจการขนาดกลาง	1,922.01	1,985.13	1,927.75	24,805.72	0.30	-2.89
กิจการขนาดใหญ่	4,480.40	4,821.99	4,710.46	58,228.29	5.13	-2.31
กิจการเฉพาะอย่าง	385.57	352.18	378.53	4,795.76	-1.83	7.48
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	6.08	6.33	6.18	82.69	1.79	-2.30
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	48.76	9.76	29.10	419.54	-40.33	198.20
ไฟฟ้าชั่วคราว	90.02	84.50	83.20	1,096.40	-7.58	-1.54
ไฟฟ้าสำรอง	14.76	8.07	7.04	139.48	-52.29	-12.73
Interruptible Rate	101.47	84.56	99.54	1,152.35	-1.91	17.71
สถานี EV	1.30	2.13	2.69	19.48	107.63	26.60
สถานี EV-Low Priority	14.58	26.64	31.68	275.91	117.21	18.89
ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	361.75	371.00	372.33	4,289.62	2.93	0.36
<b>รวม</b>	<b>11,774.53</b>	<b>12,245.52</b>	<b>11,657.63</b>	<b>153,014.87</b>	<b>-0.99</b>	<b>-4.80</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

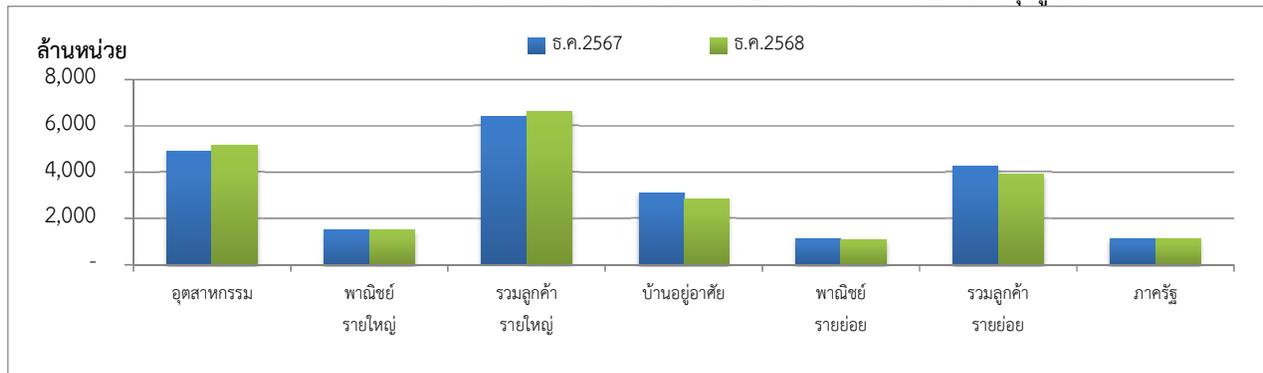


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : กลุ่มลูกค้า

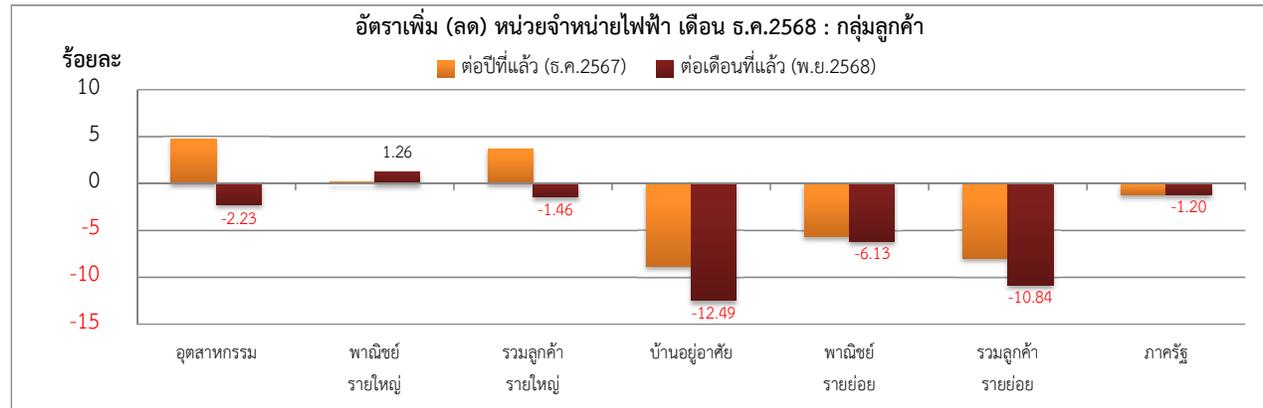
กลุ่มลูกค้า		หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
		2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
		ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	4,909.62	5,259.74	5,142.59	63,420.56	4.75	-2.23
	พาณิชย์รายใหญ่	1,491.00	1,474.15	1,492.68	19,002.04	0.11	1.26
	รวมลูกค้ารายใหญ่	6,400.62	6,733.88	6,635.27	82,422.61	3.67	-1.46
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	3,116.03	3,247.07	2,841.37	42,097.71	-8.81	-12.49
	พาณิชย์รายย่อย	1,135.99	1,142.32	1,072.24	14,341.62	-5.61	-6.13
	รวมลูกค้ารายย่อย	4,252.02	4,389.38	3,913.61	56,439.33	-7.96	-10.84
ภาครัฐ		1,121.88	1,122.27	1,108.75	14,152.92	-1.17	-1.20
รวม		11,774.53	12,245.53	11,657.63	153,014.87	-0.99	-4.80

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : กลุ่มลูกค้า



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : กลุ่มลูกค้า

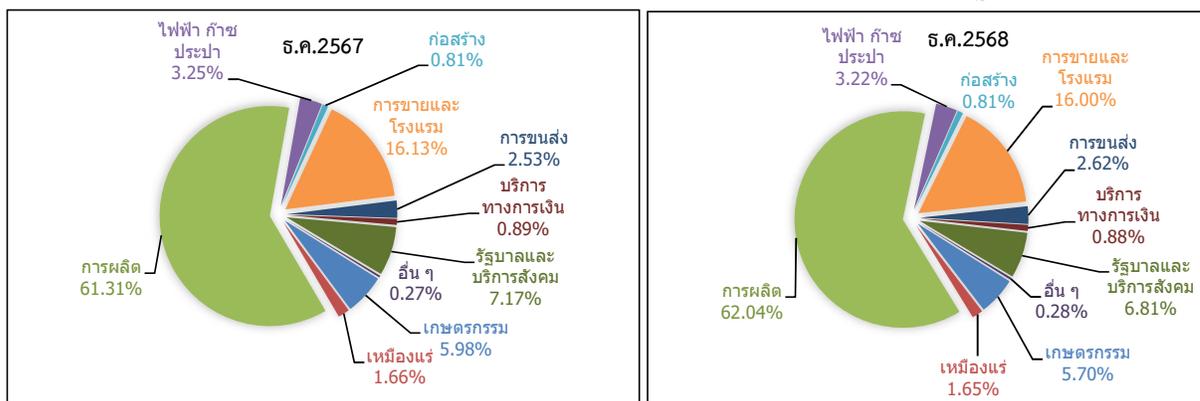


เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด

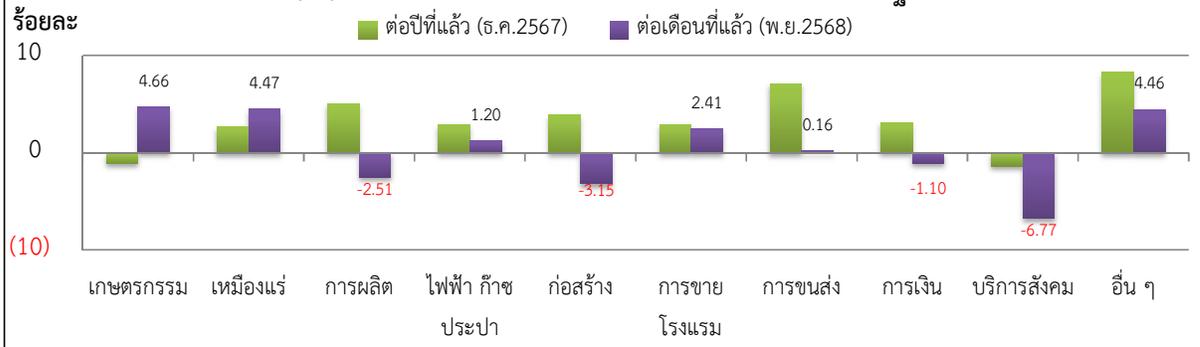
ประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)			สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568			ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		(ธ.ค.2567)	(พ.ย.2568)
เกษตรกรรม	426.39	402.92	421.71	5,237.37	-1.10	4.66
เหมืองแร่	118.60	116.54	121.75	1,491.76	2.66	4.47
การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	4,369.64	4,706.51	4,588.33	56,589.55	5.00	-2.51
ก่อสร้าง	231.28	235.07	237.88	2,867.42	2.85	1.20
ก่อสร้าง	57.65	61.82	59.87	748.32	3.85	-3.15
การขายและโรงแรม	1,149.62	1,155.35	1,183.19	14,984.67	2.92	2.41
การขนส่ง	180.61	193.11	193.42	2,341.23	7.09	0.16
บริการทางการเงิน	63.29	65.96	65.23	822.90	3.07	-1.10
รัฐบาลและบริการสังคม	510.66	540.07	503.50	6,990.13	-1.40	-6.77
อื่น ๆ	19.23	19.92	20.81	250.07	8.23	4.46
<b>รวม</b>	<b>7,126.98</b>	<b>7,497.27</b>	<b>7,395.69</b>	<b>92,323.42</b>	<b>3.77</b>	<b>-1.35</b>

หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด



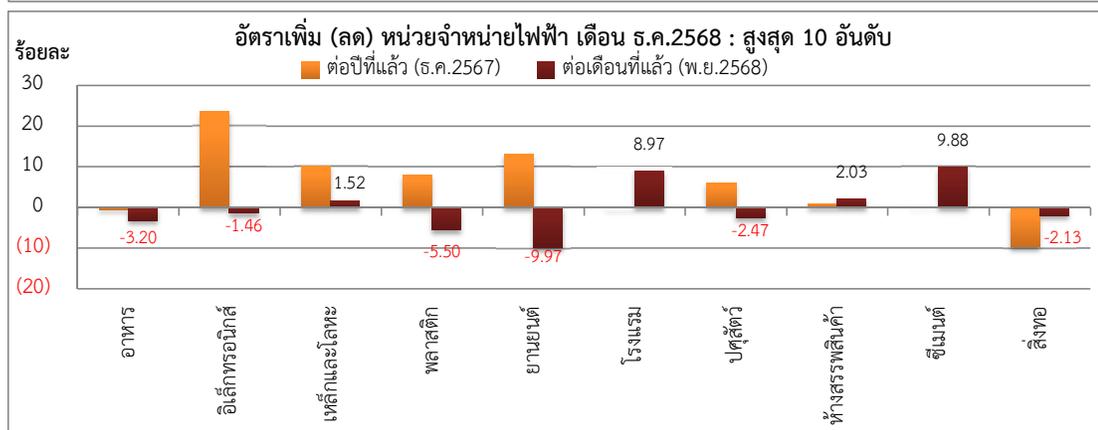
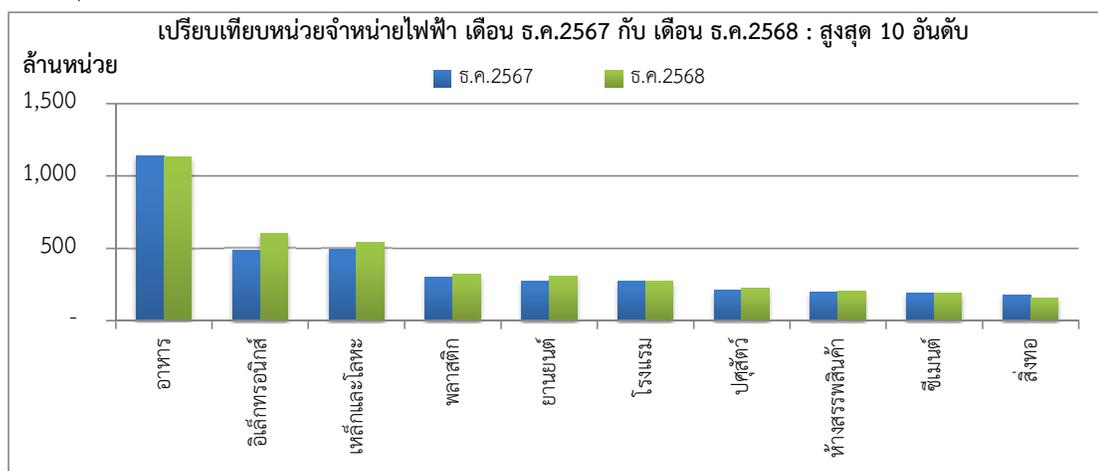
อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : สูงสุด 10 อันดับ

ประเภทกิจกรรม	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านบาท)			สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568			ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
อาหาร	1,139.36	1,170.68	1,133.19	14,117.59	-0.54	-3.20
อิเล็กทรอนิกส์	489.34	614.19	605.21	7,088.20	23.68	-1.46
เหล็กและโลหะ	491.67	532.92	541.04	6,427.14	10.04	1.52
พลาสติก	297.00	339.59	320.90	3,977.16	8.05	-5.50
ยานยนต์	271.95	341.64	307.57	3,944.82	13.10	-9.97
โรงแรม	272.71	249.75	272.16	3,319.82	-0.20	8.97
ปุศสัตว์	210.48	228.66	223.02	2,881.19	5.96	-2.47
ห้างสรรพสินค้า	199.02	196.87	200.86	2,509.79	0.93	2.03
ซีเมนต์	192.67	175.51	192.84	2,309.81	0.09	9.88
สิ่งทอ	177.22	163.41	159.94	2,074.55	-9.75	-2.13
<b>รวม</b>	<b>3,741.42</b>	<b>4,013.21</b>	<b>3,956.73</b>	<b>48,650.07</b>	<b>5.75</b>	<b>-1.41</b>

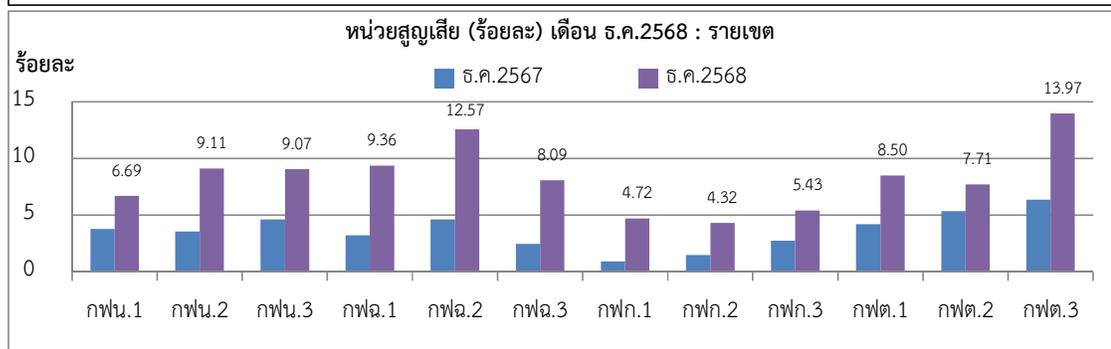
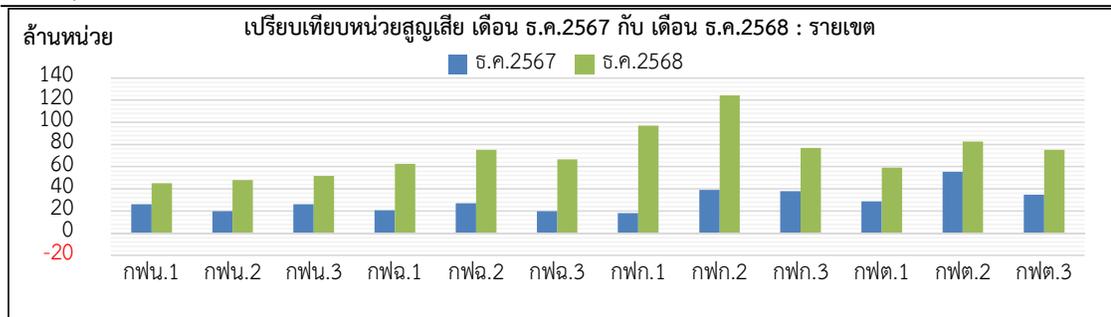
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท



เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย เดือน ธันวาคม 2568 : รายเขต

กพช.	หน่วยสูญเสีย (ล้านบาท)				หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)			
	2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)	2567	2568		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	
กพน.1	25.99	2.51	45.04	520.30	3.79	0.36	6.69	5.56
กพน.2	19.77	- 3.29	47.76	442.98	3.57	-0.63	9.11	6.17
กพน.3	26.34	8.87	51.66	548.25	4.63	1.53	9.07	7.10
<b>เหนือ</b>	<b>72.10</b>	<b>8.09</b>	<b>144.46</b>	<b>1,511.53</b>	<b>3.98</b>	<b>0.45</b>	<b>8.18</b>	<b>6.23</b>
กพฉ.1	20.71	0.02	62.41	580.15	3.22	0.00	9.36	6.49
กพฉ.2	26.97	16.07	75.40	592.06	4.63	2.77	12.57	7.42
กพฉ.3	19.69	11.47	66.66	558.49	2.47	1.42	8.09	5.19
<b>ตอ.ฉ.เหนือ</b>	<b>67.38</b>	<b>27.56</b>	<b>204.48</b>	<b>1,730.70</b>	<b>3.33</b>	<b>1.35</b>	<b>9.78</b>	<b>6.26</b>
กพก.1	18.27	- 6.23	97.23	889.63	0.92	-0.30	4.72	3.36
กพก.2	39.01	26.80	124.40	1,095.26	1.47	0.93	4.32	3.08
กพก.3	38.09	17.19	76.83	818.75	2.73	1.20	5.43	4.49
<b>กลาง</b>	<b>95.37</b>	<b>37.76</b>	<b>298.47</b>	<b>2,803.63</b>	<b>1.58</b>	<b>0.59</b>	<b>4.69</b>	<b>3.49</b>
กพต.1	28.55	17.08	59.19	567.95	4.20	2.53	8.50	6.46
กพต.2	55.55	38.28	82.50	697.83	5.35	3.86	7.71	5.44
กพต.3	34.67	- 1.99	75.40	400.83	6.37	-0.39	13.97	5.81
<b>ใต้</b>	<b>118.76</b>	<b>53.37</b>	<b>217.09</b>	<b>1,666.62</b>	<b>5.25</b>	<b>2.45</b>	<b>9.42</b>	<b>5.84</b>
<b>รวม</b>	<b>353.62</b>	<b>126.78</b>	<b>864.49</b>	<b>7,712.48</b>	<b>2.92</b>	<b>1.02</b>	<b>6.90</b>	<b>4.80</b>

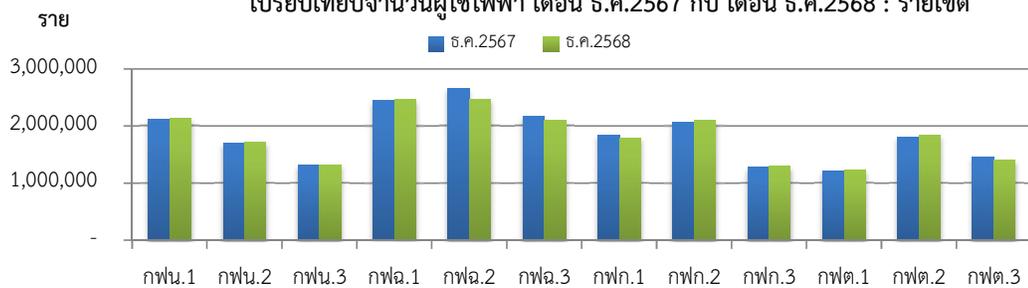
หมายเหตุ : ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากมีการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท



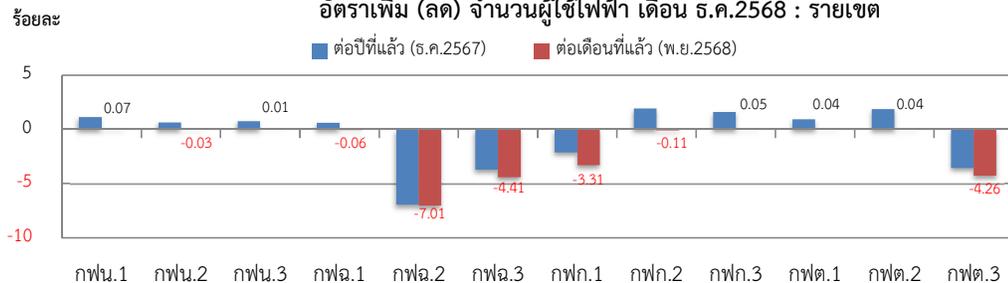
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : รายเขต

กพข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
กพน.1	2,120,363	2,142,496	2,143,987	1.11	0.07
กพน.2	1,697,693	1,709,136	1,708,681	0.65	-0.03
กพน.3	1,316,620	1,326,443	1,326,554	0.75	0.01
<b>เหนือ</b>	<b>5,134,676</b>	<b>5,178,075</b>	<b>5,179,222</b>	<b>0.87</b>	<b>0.02</b>
กพฉ.1	2,450,672	2,466,562	2,465,161	0.59	-0.06
กพฉ.2	2,655,132	2,657,039	2,470,736	-6.94	-7.01
กพฉ.3	2,174,105	2,189,847	2,093,371	-3.71	-4.41
<b>ตอ.ฉ.เหนือ</b>	<b>7,279,909</b>	<b>7,313,448</b>	<b>7,029,268</b>	<b>-3.44</b>	<b>-3.89</b>
กพก.1	1,833,726	1,856,221	1,794,853	-2.12	-3.31
กพก.2	2,065,092	2,107,180	2,104,800	1.92	-0.11
กพก.3	1,274,362	1,294,140	1,294,725	1.60	0.05
<b>กลาง</b>	<b>5,173,180</b>	<b>5,257,541</b>	<b>5,194,378</b>	<b>0.41</b>	<b>-1.20</b>
กพต.1	1,214,235	1,225,161	1,225,623	0.94	0.04
กพต.2	1,802,877	1,835,791	1,836,607	1.87	0.04
กพต.3	1,457,884	1,468,676	1,406,060	-3.55	-4.26
<b>ใต้</b>	<b>4,474,996</b>	<b>4,529,628</b>	<b>4,468,290</b>	<b>-0.15</b>	<b>-1.35</b>
<b>รวม</b>	<b>22,062,761</b>	<b>22,278,692</b>	<b>21,871,158</b>	<b>-0.87</b>	<b>-1.83</b>

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : รายเขต



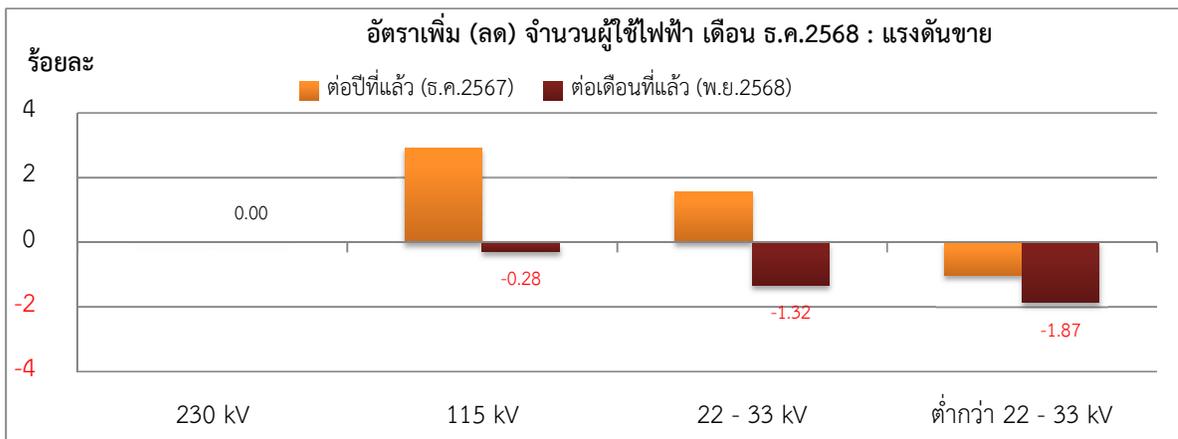
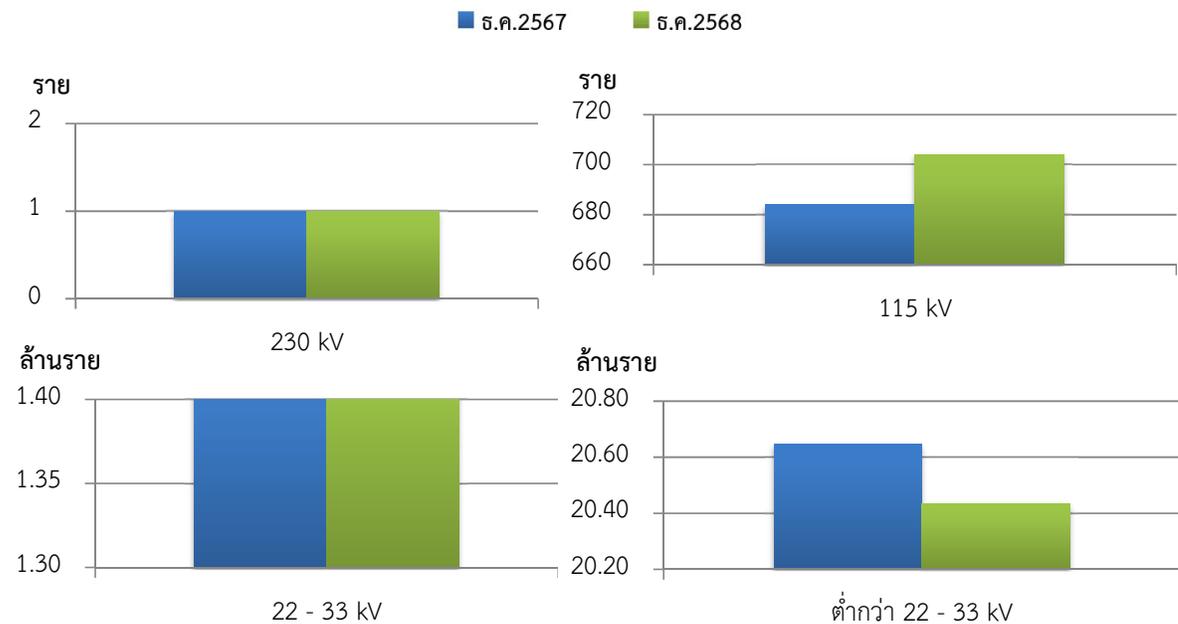
อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : รายเขต



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : แรงดันชาย

แรงดันชาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
230 kV	1	1	1	0.00	0.00
115 kV	684	706	704	2.92	-0.28
22 - 33 kV	1,415,238	1,456,467	1,437,297	1.56	-1.32
ต่ำกว่า 22 - 33 kV	20,646,838	20,821,518	20,433,156	-1.03	-1.87
<b>รวม</b>	<b>22,062,761</b>	<b>22,278,692</b>	<b>21,871,158</b>	<b>-0.87</b>	<b>-1.83</b>

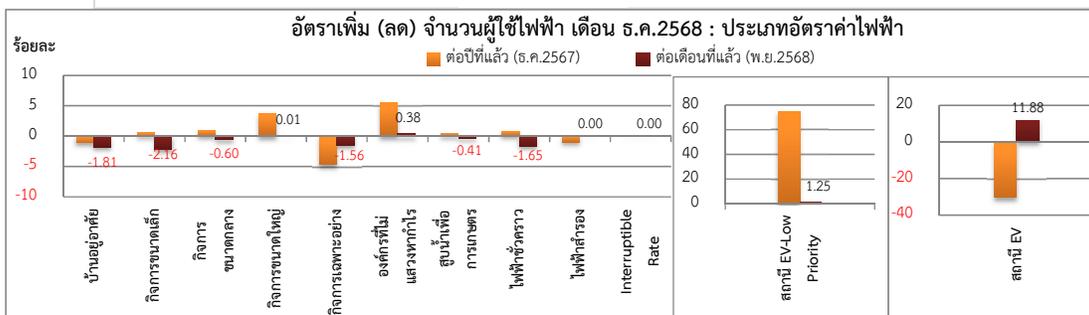
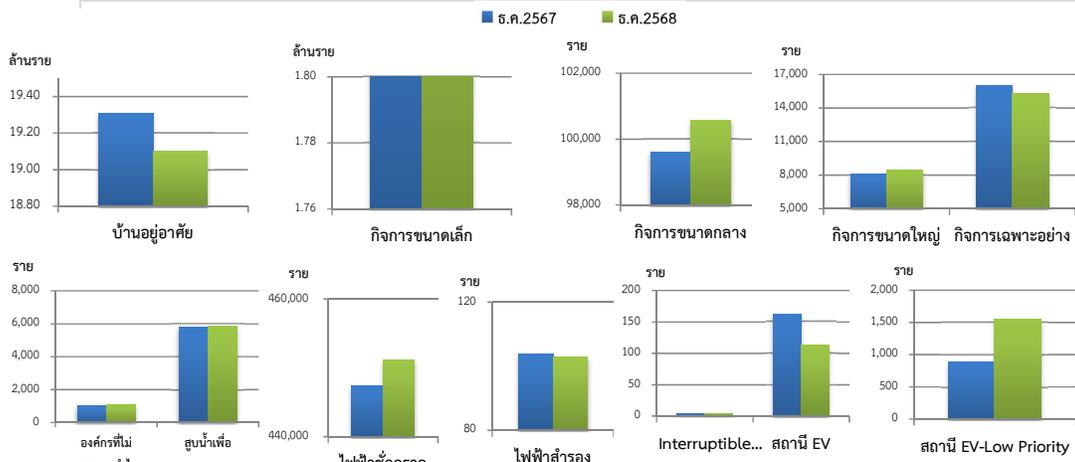
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : แรงดันชาย



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

ประเภท อัตราค่าไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	2567	2568		ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		
บ้านอยู่อาศัยไม่เกิน 150 หน่วย	8,981,767	8,790,434	8,692,327	-3.22	-1.12
บ้านอยู่อาศัยเกิน 150 หน่วย	10,329,102	10,660,913	10,407,129	0.76	-2.38
บ้านอยู่อาศัย	19,310,869	19,451,347	19,099,456	-1.09	-1.81
กิจการขนาดเล็ก	1,869,572	1,921,236	1,879,768	0.55	-2.16
กิจการขนาดกลาง	99,615	101,181	100,571	0.96	-0.60
กิจการขนาดใหญ่	8,125	8,432	8,433	3.79	0.01
กิจการเฉพาะอย่าง	16,009	15,497	15,255	-4.71	-1.56
องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	1,010	1,061	1,065	5.45	0.38
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,811	5,862	5,838	0.46	-0.41
ไฟฟ้าชั่วคราว	447,359	458,739	451,180	0.85	-1.65
ไฟฟ้าสำรอง	104	103	103	-0.96	0.00
Interruptible Rate	4	4	4	0.00	0.00
สถานี EV	162	101	113	-30.25	11.88
สถานี EV-Low Priority	884	1,525	1,544	74.66	1.25
ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	303,237	313,604	307,828	1.51	-1.84
<b>รวม</b>	<b>22,062,761</b>	<b>22,278,692</b>	<b>21,871,158</b>	<b>-0.87</b>	<b>-1.83</b>

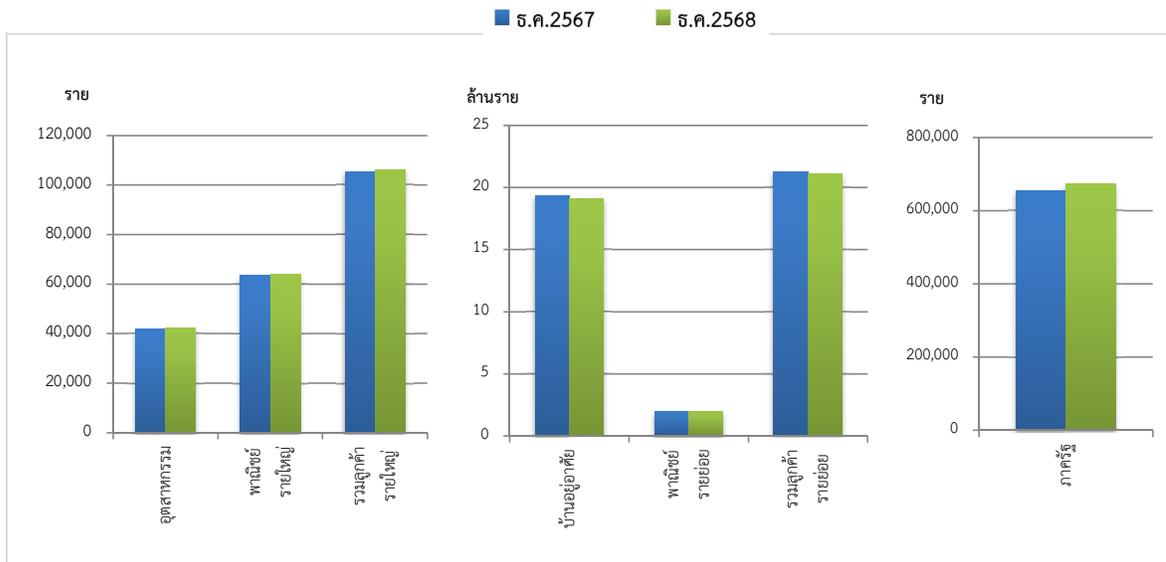
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า



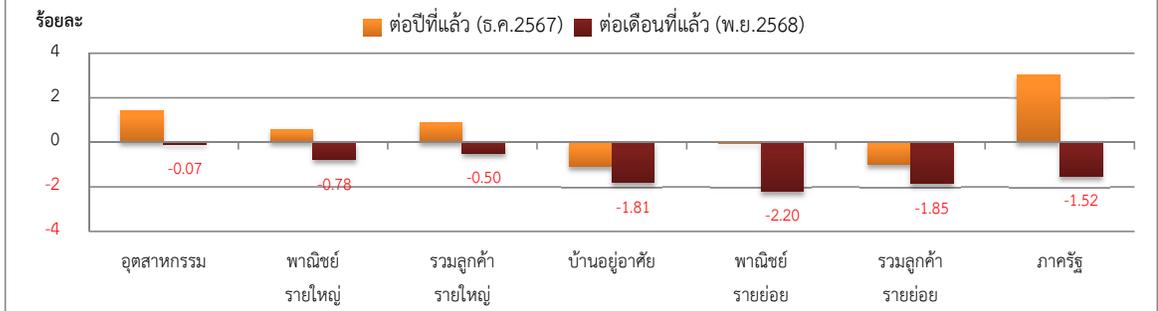
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2568 : กลุ่มลูกค้า

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
		2567	2568		ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2567)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2568)
			ธ.ค.	พ.ย.		
ลูกค้ารายใหญ่	อุตสาหกรรม	41,763	42,380	42,349	1.40	-0.07
	พาณิชย์รายใหญ่	63,580	64,451	63,947	0.58	-0.78
	<b>รวมลูกค้ารายใหญ่</b>	<b>105,343</b>	<b>106,831</b>	<b>106,296</b>	<b>0.90</b>	<b>-0.50</b>
ลูกค้ารายย่อย	บ้านอยู่อาศัย	19,310,869	19,451,347	19,099,456	-1.09	-1.81
	พาณิชย์รายย่อย	1,992,126	2,036,018	1,991,306	-0.04	-2.20
	<b>รวมลูกค้ารายย่อย</b>	<b>21,302,995</b>	<b>21,487,365</b>	<b>21,090,762</b>	<b>-1.00</b>	<b>-1.85</b>
ภาครัฐ		654,423	684,496	674,100	3.01	-1.52
<b>รวม</b>		<b>22,062,761</b>	<b>22,278,692</b>	<b>21,871,158</b>	<b>-0.87</b>	<b>-1.83</b>

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2567 กับ เดือน ธ.ค.2568 : กลุ่มลูกค้า



อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.2568 : กลุ่มลูกค้า



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบกับประมาณการ ปี 2568

เดือน	หน่วยประมาณการ* (ล้านบาท)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านบาท)	อัตราเพิ่ม (ร้อยละ)	แตกต่างจากประมาณการ	
					(ล้านบาท)	(ร้อยละ)
ม.ค.	12,141.95	1.88	11,196.70	-6.05	-945.25	-7.93
ก.พ.	11,962.09	0.69	11,104.64	-6.52	-857.45	-7.22
มี.ค.	13,988.85	0.59	13,485.42	-3.03	-503.43	-3.62
เม.ย.	13,896.14	0.71	13,001.92	-5.77	-894.22	-6.48
พ.ค.	13,998.68	-6.09	14,000.42	-6.08	1.75	0.01
มิ.ย.	13,083.55	-2.73	13,175.96	-2.04	92.41	0.69
ก.ค.	13,165.33	-1.03	13,410.65	0.81	245.32	1.84
ส.ค.	13,102.47	-1.71	13,599.89	2.02	497.42	3.73
ก.ย.	12,564.09	-2.26	12,883.01	0.22	318.92	2.48
ต.ค.	12,126.86	-7.78	13,253.09	0.79	1,126.23	8.56
พ.ย.	11,740.47	-6.57	12,245.53	-2.55	505.06	4.02
ธ.ค.	11,280.13	-4.20	11,657.63	-0.99	377.51	3.21
<b>รวม</b>	<b>153,050.61</b>	<b>-2.41</b>	<b>153,014.87</b>	<b>-2.44</b>	<b>-35.74</b>	<b>-0.02</b>

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

: ทศนิยมอาจมีการคลาดเคลื่อน เนื่องจากการปรับหน่วยให้เป็นล้านบาท

