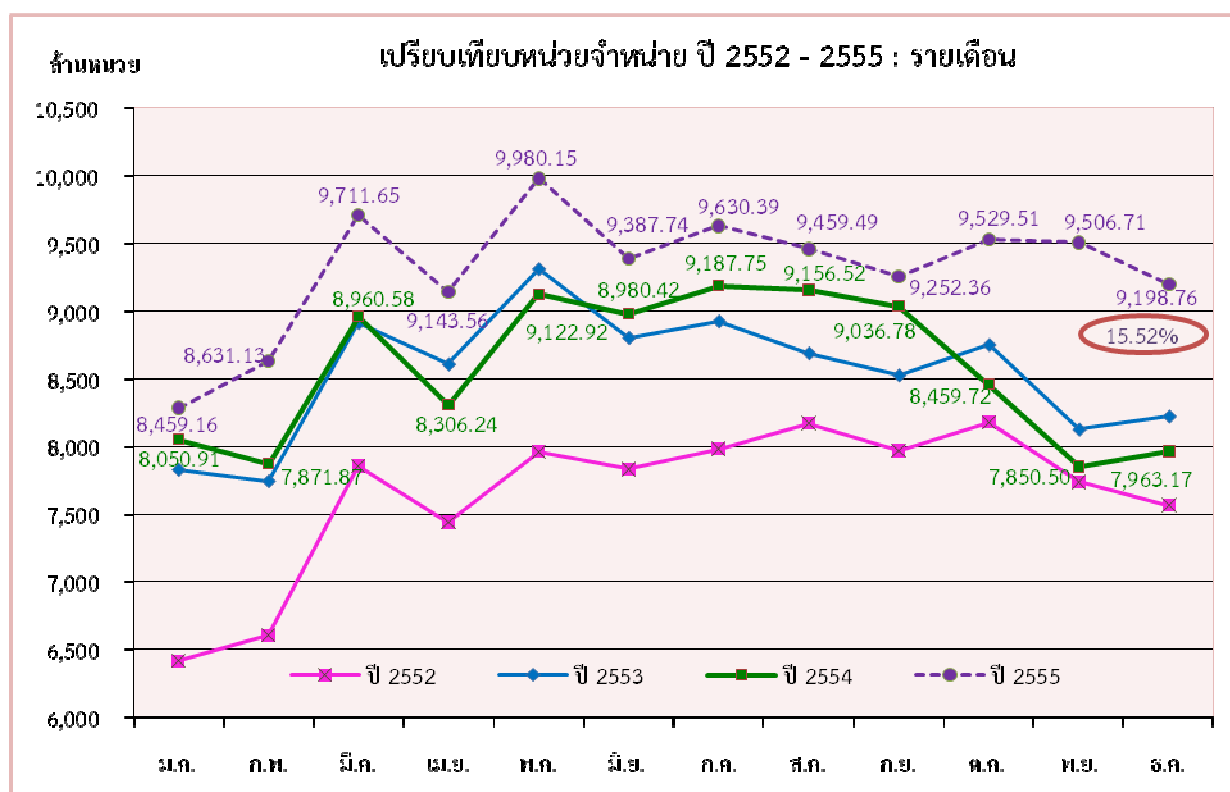




การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า
เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕



กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

ฝ่ายนโยบายเศรษฐกิจพลังงาน

คำนำ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค (กฟภ.) ได้จัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ. เป็นประจำทุกเดือน โดยประกอบด้วย หน่วยซื้อไฟฟ้า หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า รายได้ค่าไฟฟ้า จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า และตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจที่สำคัญ รวมทั้งวิเคราะห์ปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อความต้องการไฟฟ้า และการคาดการณ์หน่วยจำหน่าย ปี ๒๕๕๕ (Load Forecast) สำหรับผู้บริหารและหน่วยงานต่างๆ ของ กฟภ. นำไปใช้ประโยชน์ในส่วนเกี่ยวข้อง

เนื่องจากข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าเป็นดัชนีชี้วัดทางเศรษฐกิจที่สำคัญ กอปรกับเป็นที่ต้องการของหน่วยงานด้านการวางแผนที่สำคัญของประเทศ อาทิ สำนักงานคณะกรรมการนโยบายพลังงานแห่งชาติ สำนักงานพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคมแห่งชาติ สำนักงานปลัดกระทรวงมหาดไทย กระทรวงพาณิชย์ กระทรวงพลังงาน ธนาคารแห่งประเทศไทย ฯลฯ

ดังนั้น กฟภ. จึงได้นำข้อมูลเผยแพร่บน Website สำหรับหน่วยงานต่างๆ และผู้สนใจสามารถทำการ Download ได้ที่ <http://www.pea.co.th> หรือติดต่อขอทราบรายละเอียดเพิ่มเติมได้ที่ กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กฟภ. ยินดีรับข้อคิดเห็นและคำแนะนำเพื่อใช้ในการปรับปรุงรายงานนี้ให้สมบูรณ์ยิ่งขึ้น และหวังเป็นอย่างยิ่งว่ารายงานฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ต่อหน่วยงานและผู้สนใจที่จะนำไปศึกษาและอ้างอิงต่อไป

กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า
โทร. ๐๒-๕๙๐-๙๔๗๕

สารบัญ

รายการข้อมูล

หน้า

บทวิเคราะห์

- วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕..... ๑ - ๕

หน่วยซื้อ

- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเดือน..... ๖
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : รายเขต..... ๗
- เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : แร่งดันซื้อ..... ๘

หน่วยจำหน่าย

- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี ๒๕๕๒ - ๒๕๕๕ : รายเดือน..... ๙
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : รายเขต..... ๑๐
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : แร่งดันขาย..... ๑๑
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า..... ๑๒
- เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า..... ๑๓

การจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : จำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ..... ๑๔
- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : สูงสุด ๑๐ กิจกรรมแรก..... ๑๕

หน่วยสูญเสีย

- หน่วยสูญเสีย เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : รายเขต..... ๑๖

รายได้ค่าไฟฟ้า

- รายได้ค่าไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕..... ๑๗

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : รายเขต..... ๑๘
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : แร่งดันขาย..... ๑๙
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า..... ๒๐
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕ : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า..... ๒๑

ข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า

- เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม ๒๕๕๕..... ๒๒

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

- หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเทียบประมาณการ..... ๒๓

.....

วิเคราะห์สถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟภ.

เดือนธันวาคม ๒๕๕๕

หน่วยซื้อ

เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ กฟภ. มีหน่วยซื้อไฟฟ้า รวมทั้งสิ้น ๙,๖๔๐.๙๓ ล้านหน่วย ขยายตัวจากเดือนเดียวกันปีก่อน ร้อยละ ๑๖.๗๐ แต่หดตัวร้อยละ ๓.๒๙ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕)

หน่วยจำหน่าย

กฟภ. มีหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าเดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ ทั้งสิ้น ๙,๑๙๘.๗๖ ล้านหน่วย ขยายตัวจากเดือนเดียวกันปีก่อน ๑,๒๓๕.๕๙ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๑๕.๕๒ จากปัจจัยพื้นฐานทางเศรษฐกิจยังอยู่ในระดับดีอุปสงค์ภายในประเทศยังมีการขยายตัว รวมถึงแรงขับเคลื่อนจากนโยบายส่งเสริมการลงทุนของภาครัฐส่งผลภาคให้อุตสาหกรรมการผลิตมีการใช้ไฟฟ้าในปริมาณมากขึ้นอย่างต่อเนื่อง อาทิ หมวดก่อสร้างที่มีการขยายตัวมากกว่า ๑๐๐% เนื่องจากการก่อสร้างโครงสร้างพื้นฐานเป็นจำนวนมาก ประกอบกับการลงทุนของภาคเอกชนและการบริโภคของภาคครัวเรือนอยู่ในระดับดี การจ้างงานขยายตัวต่อเนื่อง ทำให้การใช้ไฟฟ้าของภาคครัวเรือนมีการใช้ไฟฟ้าเพิ่มสูงขึ้น ขยายตัวที่ร้อยละ ๑๕.๔๔ แต่ในภาพรวมหดตัวร้อยละ ๓.๒๔ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เนื่องจากในเดือนธันวาคม มีจำนวนวันใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าเดือนพฤศจิกายน ๒๕๕๕ และสภาพอากาศเริ่มเย็นลง

เขตภาคตะวันออกเฉียงเหนือมีอัตราการขยายตัวสูงสุดที่ร้อยละ ๒๐.๑๕ (เขตกฟภ.๑ ขยายตัวสูงสุดที่ร้อยละ ๒๓.๖๐) , ภาคกลาง ขยายตัวร้อยละ ๑๗.๗๗, ภาคเหนือ ขยายตัว ร้อยละ ๑๔.๔๘ และภาคใต้ มีอัตราการขยายตัวที่ร้อยละ ๖.๔๘

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าแยกตามระดับแรงดัน

แบ่งเป็น ๕ ระดับแรงดันดังนี้

- ระดับแรงดัน ๒๓๐ เควี ไม่มีหน่วยจำหน่ายเกิดขึ้น สืบเนื่องมาจากการระงับการจ่ายไฟฟ้าให้กับบริษัท จี สตีล จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ใช้ไฟฟ้าเพียงรายเดียวที่รับไฟจากระดับแรงดันนี้ ในเขต กฟภ.๒ นับตั้งแต่เดือน มิ.ย. ๒๕๕๕ เป็นต้นมา
- ระดับแรงดัน ๑๑๕ เควี หน่วยจำหน่ายขยายตัว ร้อยละ ๒๕.๙๕ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) แต่ลดลง ร้อยละ ๔.๐๙ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้า ร้อยละ ๒๑.๐๑ ของยอดรวม เนื่องจากในช่วงเดือนธันวาคมมีวันหยุด ๓ วัน ทำให้จำนวนวันใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าเดือนพฤศจิกายน ๒๕๕๕
- ระดับแรงดัน ๖๙ เควี หน่วยจำหน่ายขยายตัว ร้อยละ ๔๐.๗๐ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) และร้อยละ ๐.๑๗ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้า ร้อยละ ๐.๑๐ ของยอดรวม
- ระดับแรงดัน ๒๒-๓๓ เควี หน่วยจำหน่ายขยายตัว ร้อยละ ๑๕.๓๕ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) แต่ลดลง ร้อยละ ๔.๒๔ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้า ร้อยละ ๔๘.๐๖ ของยอดรวม
- ระดับแรงดัน ต่ำกว่า ๒๒-๓๓ เควี หน่วยจำหน่ายขยายตัว ร้อยละ ๑๐.๔๑ จากเดือนเดียวกัน ปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) แต่ลดลง ร้อยละ ๑.๐๔ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) โดยมีสัดส่วนการจำหน่ายไฟฟ้า ร้อยละ ๓๐.๘๓ ของยอดรวม

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราและกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ ประเภทอัตราที่ขยายตัวจากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ได้แก่ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๑๕.๔๔ กิจการขนาดเล็ก ขยายตัวร้อยละ ๒๖.๐๓ กิจการขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ ๒๙.๑๗ กิจการขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ ๑๗.๒๑ กิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ ๒๔.๓๒ สูบน้ำ ขยายตัวร้อยละ ๑.๗๙ ไฟฟ้าชั่วคราว ขยายตัวร้อยละ ๑๖.๖๐ Interruptible Rate ขยายตัวร้อยละ ๓.๖๒ และไฟฟ้าสำรอง ขยายตัวมากกว่าร้อยละ ๑๐๐ สำหรับประเภทอัตราที่มีการหดตัวลงมีเพียงประเภทเดียว คือ องค์กรไม่แสวงหากำไร หดตัวร้อยละ ๙๘.๒๙ จากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการจากเดิมที่รวมอยู่ในกลุ่มนี้ โดยเปลี่ยนเป็นประเภทกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลางและขนาดใหญ่ แล้วแต่กรณีตั้งแต่ ต.ค. ๒๕๕๕ เป็นต้นมา

หากเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า โดยจำแนกตามกลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า ๕ กลุ่ม เทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน และเดือน พ.ย. ๒๕๕๕ เป็นดังนี้

- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ขยายตัวร้อยละ ๑๕.๔๔ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ตามการเพิ่มขึ้นของค่าครองชีพที่ส่งผลให้การบริโภคของภาคครัวเรือนอยู่ในระดับสูง รวมทั้งการจ้างงานอยู่ในระดับดี ตามการขยายตัวของภาคการผลิตและการก่อสร้าง นอกจากนี้ภาคก่อสร้างมีทรัพยากรยังคงมีการขยายตัวอย่างต่อเนื่อง จะเห็นได้จากกลุ่มบ้านอยู่อาศัย > ๑๕๐ หน่วย กฟผ.๒ มีการขยายตัวถึงร้อยละ ๑๐.๗๑ แต่ลดลงร้อยละ ๑.๒๘ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) สาเหตุจากภาคเหนือและภาคตะวันออกเฉียงเหนือเริ่มมีอากาศหนาวเย็นในหลายพื้นที่ ประกอบกับทางภาคใต้ตั้งแต่จังหวัดชุมพรลงไปมีฝนตกชุกทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าลดลง
- กลุ่มกิจการขนาดเล็กและขนาดกลาง ขยายตัวร้อยละ ๒๙.๗๙ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เนื่องจากภาวะเศรษฐกิจในประเทศขยายตัวดี จากแรงกระตุ้นการใช้จ่ายของภาครัฐ ภาคการท่องเที่ยวมีการขยายตัวมากขึ้น มีการซื้อสินค้าเพื่อร่วมเฉลิมฉลองเทศกาลช่วงปลายปี ส่งผลให้ธุรกิจหมวดการบริการและการขายมียอดจำหน่ายที่ดีขึ้น มีปริมาณการใช้ไฟฟ้ามากขึ้นเมื่อเทียบกับปีที่แล้ว ประกอบกับฐานคำนวณปีก่อนต่ำ เนื่องจากในเดือนธันวาคม ๒๕๕๔ ยังได้รับความเสียหายจากเหตุอุทกภัยอยู่ แต่ลดลงร้อยละ ๒.๖๐ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เนื่องจากในช่วงเดือนธันวาคม มีจำนวนวันใช้ไฟฟ้าน้อยกว่าเดือนพฤศจิกายน
- กลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ขยายตัวร้อยละ ๑๖.๖๙ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ตามปริมาณการใช้ไฟฟ้าภาคการผลิตเพื่อตอบสนองต่ออุปสงค์ภายในประเทศเป็นหลัก อาทิ อุตสาหกรรมยานยนต์ เหล็กและซีเมนต์ โดย เขตกฟผ.๑ มีอัตราการขยายตัวสูงมากถึงร้อยละ ๔๒.๕๖ ปัจจัยหลักจากการฟื้นตัวเหตุอุทกภัยเมื่อปลายปี ๒๕๕๔ แต่ลดลงร้อยละ ๕.๕๙ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เนื่องจากบางโรงงานเริ่มหยุดตั้งแต่คริสต์มาสจนถึงปีใหม่ ทำให้ความต้องการไฟฟ้าเพื่อการผลิตลดลง
- กลุ่มกิจการเฉพาะอย่าง ขยายตัวร้อยละ ๒๔.๓๒ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) และร้อยละ ๒.๙๔ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) โดยหมวดโรงแรมมีอัตราการขยายตัวถึงร้อยละ ๑๙.๓๔ เมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนหน้า และร้อยละ ๔.๔๙ จากเดือนก่อนหน้า เนื่องจากเป็นช่วงปลายปีมีหลายเทศกาล ทำให้มีนักท่องเที่ยวทั้งในประเทศและต่างประเทศ อาทิ จีน อาเซียน เกาหลี และญี่ปุ่น เดินทางเข้ามาท่องเที่ยวในประเทศไทยมากขึ้น อัตราการเข้าพักโรงแรม รีสอร์ท อพาร์ทเมนท์ เพิ่มขึ้นในทุกภาค

- กลุ่มอื่น ๆ (องค์กรไม่แสวงหากำไร ,สูบน้ำ ,ไฟชั่วคราว) ลดลงร้อยละ ๔๗.๑๖ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เป็นผลมาจากการปรับโครงสร้างอัตราค่าไฟฟ้าจากหน่วยงานราชการเปลี่ยนไปอยู่ในกิจการขนาดเล็ก ขนาดกลางและขนาดใหญ่แล้วแต่กรณี แต่ขยายตัวร้อยละ ๖.๗๔ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) สาเหตุเนื่องจากการมีการใช้ไฟฟ้าเพื่อการสูบน้ำเพิ่มขึ้น เนื่องจากในบางพื้นที่เริ่มประสบปัญหาภัยแล้ง

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ

กฟผ. มีการจำแนกกลุ่มผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ ตามประเภทกิจกรรมทางเศรษฐกิจ (TSIC) เป็น ๑๐ หมวดใหญ่ เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ หมวดการผลิตคงมีสัดส่วนปริมาณการใช้ไฟฟ้าสูงสุดเป็นสัดส่วนร้อยละ ๖๕.๙๒ รองลงมา ได้แก่ หมวดการขายและโรงแรม ร้อยละ ๑๒.๙๗ หมวดรัฐบาลและบริการสังคม ร้อยละ ๖.๕๐ หมวดเกษตรกรรม ร้อยละ ๔.๘๓ และหมวดอื่นๆ รวมร้อยละ ๙.๗๗ ปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมของทั้ง ๑๐ หมวด ขยายตัวจากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ร้อยละ ๑๘.๖๕ แต่ลดลงร้อยละ ๔.๑๙ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) หากวิเคราะห์ความต้องการใช้ไฟฟ้า ในหมวดที่มีสัดส่วนการใช้ไฟฟ้าสูงสรุปได้ ดังนี้

หมวดการผลิต ขยายตัวร้อยละ ๑๗.๑๙ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เนื่องจากการฟื้นตัวของภาคการผลิต แต่หดตัวร้อยละ ๕.๓๕ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) ส่วนหนึ่งเป็นผลจากปัจจัยภายนอกประเทศ อาทิ วิกฤตเศรษฐกิจในกลุ่มยูโรโซน และในเดือนนี้ยังไม่มีข้อยุติในเรื่องปัญหาหน้าผาทางการคลังของสหรัฐฯ (Fiscal Cliff) ที่มีผลต่อภาคการส่งออกสินค้า อีกส่วนหนึ่งเนื่องจากเดือนนี้มีวันหยุดยาวต่อเนื่อง ทำให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าเกือบทุกกิจกรรมของปริมาณการใช้ไฟฟ้าลดลง โดยมีรายละเอียดของกลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ ๕ อันดับแรก ดังนี้

- การผลิตอุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ ขยายตัวร้อยละ ๔๔.๑๓ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เป็นการปรับเพิ่มขึ้นในกลุ่มของฮาร์ดดิสก์ไดรฟ์ เนื่องจากบริษัทแม่เริ่มเพิ่มยอดผลิตให้กับฐานการผลิตในไทย โดยเฉพาะสินค้ากลุ่มที่ใช้ในสมาร์ทโฟนและแท็บเล็ต โดยสินค้าเหล่านี้เป็นที่ต้องการอย่างมากในช่วงปัจจุบัน แต่หดตัวร้อยละ ๖.๙๕ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เป็นผลมาจากการหดตัวของกลุ่มสินค้าบางชนิดที่ยอดการผลิตยังไม่เท่าเดิมก่อนเกิดปัญหาอุทกภัย รวมทั้งยังได้รับผลกระทบจากภาวะเศรษฐกิจโลกซบเซา ทั้งวิกฤตหนี้สาธารณะของประเทศกลุ่มยุโรป และปัญหาหน้าผาทางการคลังของสหรัฐฯ (Fiscal Cliff)

- การผลิตเหล็ก ขยายตัวร้อยละ ๑๐.๐๕ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เป็นผลมาจากการที่กรมการค้าต่างประเทศประกาศเปิดการไต่สวนการทุ่มตลาดสินค้าเหล็กแผ่นรีดร้อนที่เจือโบรอน หรือโครเมียม จากสาธารณรัฐประชาชนจีน ตามที่บริษัท เอ็น.ที.เอส สตีล กรุ๊ป จำกัด (มหาชน) ซึ่งเป็นผู้ผลิตเหล็กในประเทศยื่นคำขอ ทำให้การนำเข้าสินค้าเหล็กที่เจือโบรอนหรือโครเมียมลดน้อยลง ซึ่งส่งผลดีต่ออุตสาหกรรมการผลิตเหล็กและเหล็กกล้าของประเทศไทย แต่หดตัวร้อยละ ๒.๒๕ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) สะท้อนจากการฟื้นตัวของอุปสงค์สินค้าจากต่างประเทศที่ยังคงหดตัวอยู่

- ยานยนต์ ขยายตัวร้อยละ ๕๓.๙๘ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ตามยอดความต้องการจอร์จยนต์จากการขยายเวลาขอใช้สิทธิขอลดหย่อนภาษีตามนโยบายลดภาษีรถยนต์คันแรกของรัฐบาล ค่ารถยนต์ต่างๆจึงเร่งการผลิต เพื่อให้ทันการส่งมอบ แต่หดตัวร้อยละ ๙.๘๗ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เนื่องจากเป็นช่วงสิ้นสุดระยะเวลาในการจองสำหรับนโยบายรถยนต์คันแรก และใกล้ช่วงเทศกาล คริสต์มาสและปีใหม่ หลายโรงงานเริ่มลดการผลิตลง

- การผลิตซีเมนต์ ขยายตัวร้อยละ ๗.๙๑ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ตามการลงทุนที่มีอยู่อย่างต่อเนื่องของภาครัฐและการลงทุนของธุรกิจอสังหาริมทรัพย์ตามพื้นที่บริเวณ โครงการรถไฟฟ้า รวมถึงการส่งออกไปสู่ตลาดภูมิภาคอาเซียนมากขึ้น โดยเฉพาะ เมียนมาร์ กัมพูชา และลาว แต่หดตัวร้อยละ ๐.๗๒ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เนื่องจากใกล้ช่วงวันหยุดยาว ภาคธุรกิจก่อสร้างเริ่มชะลอตัว ให้คนงานกลับบ้านฉลองเทศกาลปีใหม่

- พลาสติก ขยายตัวร้อยละ ๑๓.๓๘ เมื่อเทียบกับเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) ผลจากความต้องการผลิตภัณฑ์กลุ่มพลาสติกที่ใช้ประกอบในอุตสาหกรรมยานยนต์เพื่อใช้ในการผลิตชิ้นส่วนรถยนต์ อุตสาหกรรมก่อสร้างและที่พักอาศัยซึ่งมีเพิ่มมากขึ้นจากการขยายตัวของที่อยู่อาศัยสไตล์โมเดิร์น อาทิ คอนโดมิเนียม บ้านเดี่ยว อพาร์ทเมนต์ แต่หดตัวร้อยละ ๘.๐๐ เมื่อเทียบกับเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) ตามการชะลอตัวของเศรษฐกิจประเทศยุโรปที่ส่งผลกระทบต่อหลายภูมิภาครวมถึงประเทศคู่ค้าของไทย เช่น ญี่ปุ่น จีน และสหรัฐอเมริกา ซึ่งเป็นตลาดส่งออกหลักของอุตสาหกรรมนี้

หมวดการเกษตร หดตัวร้อยละ ๑.๐๔ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) และร้อยละ ๔.๔๑ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) ความต้องการจากประเทศจีนในสินค้าประเภทยางพารา และมันสำปะหลังลดต่ำลง โดยเฉพาะยอดการส่งออกผลิตภัณฑ์มันเส้น เนื่องจากมีการใช้ข้าวโพดเป็นสินค้าทดแทนในอุตสาหกรรมแอลกอฮอล์ เพราะมีราคาต่ำกว่า

หมวดการขายและโรงแรม ขยายตัวร้อยละ ๒๓.๓๗ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) และร้อยละ ๐.๙๓ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เป็นช่วงฤดูกาลท่องเที่ยวในการเฉลิมฉลองเทศกาลช่วงปลายปีทั้งเทศกาลคริสต์มาส ส่งท้ายปีเก่ารับปีใหม่ ทำให้มีนักท่องเที่ยวจากต่างประเทศ อาทิ จีน อาเซียน เกาหลีและญี่ปุ่น เดินทางเข้ามาพักภายในประเทศมากขึ้น ประกอบกับการปรับปรุงกฎระเบียบข้ามพรมแดนระหว่างไทยและมาเลเซีย โดยมีการขยายเวลาพำนัก และขยายพื้นที่ให้นักท่องเที่ยวเข้าสู่แต่ละประเทศได้ทั่วถึงมากกว่าเดิม

หมวดรัฐบาลและบริการสังคม ขยายตัวร้อยละ ๒๑.๓๔ จากเดือนเดียวกันปีก่อน (ธ.ค. ๒๕๕๔) เนื่องจากปริมาณการใช้ไฟฟ้าเกี่ยวกับอุปกรณ์ด้านไอทีของหน่วยงานราชการต่างๆเพิ่มมากขึ้น อีกทั้งมีการก่อสร้างอาคารสำนักงานของหน่วยงานราชการเพิ่มมากขึ้น แต่หดตัวร้อยละ ๖.๑๗ จากเดือนก่อนหน้า (พ.ย. ๒๕๕๕) เป็นผลมาจากมีจำนวนวันในการทำงานน้อยกว่าเดือนที่แล้ว (พ.ย. ๒๕๕๕)

หน่วยสูญเสีย

เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ กฟภ. มีหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย ๔๔๒.๑๗ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๔.๕๙ สูงกว่าเดือน ธ.ค. ๒๕๕๔ ที่มีหน่วยสูญเสีย ๒๙๘.๒๘ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๓.๖๑ และต่ำกว่าเดือน พ.ย. ๒๕๕๕ ที่มีหน่วยสูญเสีย ๔๖๒.๑๙ ล้านหน่วย หรือร้อยละ ๔.๖๔ โดยจำแนกในแต่ละพื้นที่ ดังนี้

- ภาคใต้ มีหน่วยสูญเสีย มากที่สุด ร้อยละ ๖.๖๒
- ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ มีหน่วยสูญเสีย ร้อยละ ๕.๒๗
- ภาคเหนือ มีหน่วยสูญเสีย ร้อยละ ๔.๘๓
- ภาคกลาง มีหน่วยสูญเสีย น้อยที่สุด ร้อยละ ๓.๖๓

ทั้งนี้เมื่อพิจารณาหน่วยสูญเสียสะสม ม.ค. - ธ.ค. ๒๕๕๕ แล้ว พบว่ามีหน่วยสูญเสียร้อยละ ๕.๙๑ สูงกว่าค่าเป้าหมายที่ร้อยละ ๕.๐๐ อยู่ ๐.๙๑ ซึ่งเป็นผลมาจากการเลื่อนวันอ่านหน่วยของผู้ใช้ไฟฟ้ารายย่อยในเดือน มิ.ย. - ต.ค. ๒๕๕๕ จำนวน ๕ วัน คิดเป็นร้อยละ ๐.๕๐ - ๐.๕๕ และปัญหาจากการนำระบบ SAP IS-U ออกใช้งานร้อยละ ๐.๓๖

รายได้ค่าไฟฟ้า

เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ กฟภ. มีรายได้ค่าไฟฟ้า (ค่าไฟฟ้าฐาน รวม Ft) รวมทั้งสิ้น ๓๔,๕๘๑.๗๔ ล้านบาท เพิ่มขึ้นจากเดือน ธ.ค. ๒๕๕๔ จำนวน ๙,๑๓๕.๐๒ ล้านบาท หรือร้อยละ ๓๕.๙๐ โดยจำแนกตามกลุ่ม ดังนี้

- รายได้จากค่าขายไฟฟ้า มีสัดส่วนรายได้มากที่สุดถึงร้อยละ ๙๖.๕๖ เพิ่มขึ้นร้อยละ ๓๖.๖๑
- รายได้จากการให้บริการหรือจำหน่ายสินค้า มีสัดส่วนรายได้ร้อยละ ๒.๖๗ เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๔.๒๓
- รายได้อื่น ๆ มีสัดส่วนรายได้ร้อยละ ๐.๗๘ เพิ่มขึ้นร้อยละ ๓๕.๙๔

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ กฟภ. มีผู้ใช้ไฟฟ้าทั้งสิ้น ๑๖.๖๐ ล้านราย เพิ่มขึ้นจากเดือน ธ.ค. ๒๕๕๔ จำนวน ๐.๕๘ ล้านราย หรือร้อยละ ๓.๖๐ โดยเขตที่มีอัตราการขยายตัวมากที่สุด ได้แก่ เขต กฟภ.๒ ขยายตัวที่ร้อยละ ๔.๖๘ โดยพิจารณาการเพิ่มขึ้นของผู้ใช้ไฟฟ้า สรุปตามกลุ่มต่าง ๆ เป็นดังนี้

- กลุ่มบ้านอยู่อาศัย เพิ่มขึ้นร้อยละ ๓.๓๑ มีสัดส่วนร้อยละ ๙๐.๔๑ ของยอดรวม
- กลุ่มกิจการขนาดเล็กและกลาง เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๖.๖๒ มีสัดส่วนร้อยละ ๘.๑๖ ของยอดรวม
- กลุ่มอุตสาหกรรมขนาดใหญ่ เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๑.๙๐ มีสัดส่วนร้อยละ ๐.๐๓ ของยอดรวม
- กลุ่มกิจการเฉพาะอย่าง เพิ่มขึ้นร้อยละ ๑๑.๖๗ มีสัดส่วนร้อยละ ๐.๐๖ ของยอดรวม
- กลุ่มอื่น ๆ (องค์กรไม่แสวงหากำไร, สุบน้ำฯ, ไฟฟ้าชั่วคราว) ลดลงร้อยละ ๓๐.๔๗ มีสัดส่วนร้อยละ ๑.๓๕ ของยอดรวม ปัจจัยสาเหตุจากการปรับประเภทอัตราค่าไฟฟ้าของหน่วยงานราชการตั้งแต่ เดือน ต.ค. ๒๕๕๕ เป็นต้นมา

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าเปรียบเทียบกับประมาณการปี ๒๕๕๕ และปัจจัยที่ส่งผลกระทบต่อหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้าเดือน ธ.ค. ๒๕๕๕ มีอัตราขยายตัวเพิ่มสูงถึงร้อยละ ๑๕.๕๒ สูงกว่าประมาณการถึงร้อยละ ๕.๙๔ เป็นผลจากช่วงฟื้นตัวจากเหตุอุทกภัยในปีที่แล้วและปัจจัยอีกส่วนหนึ่งมาจากการขับเคลื่อนการใช้ไฟฟ้าของอุตสาหกรรมการผลิตที่ขยายตัวได้อย่างต่อเนื่อง โดยเฉพาะอุตสาหกรรมยานยนต์ อุตสาหกรรมอิเล็กทรอนิกส์ และอุตสาหกรรมธุรกิจก่อสร้าง ซึ่งได้รับแรงสนับสนุนจากนโยบายส่งเสริมการลงทุนของภาครัฐที่ส่งผลทั้งทางตรงและทางอ้อม เห็นได้จากการเติบโตของปริมาณการใช้ไฟฟ้ากลุ่มกิจการขนาดใหญ่เขต กฟภ.๑ ที่มีการขยายตัวสูงถึงร้อยละ ๔๒.๕๖ นอกจากนี้การใช้ไฟฟ้าของภาคครัวเรือนยังมีการขยายตัวในระดับสูง เป็นผลสืบเนื่องจากการจ้างงาน และรายได้ที่อยู่ในระดับดี จากปัจจัยที่กล่าวมาทำให้ปริมาณการใช้ไฟฟ้าโดยรวมทั้งปี ๒๕๕๕ อยู่ที่ร้อยละ ๘.๕๒ ใกล้เคียงกับค่าพยากรณ์ที่ประมาณการไว้ที่ร้อยละ ๘.๔๒

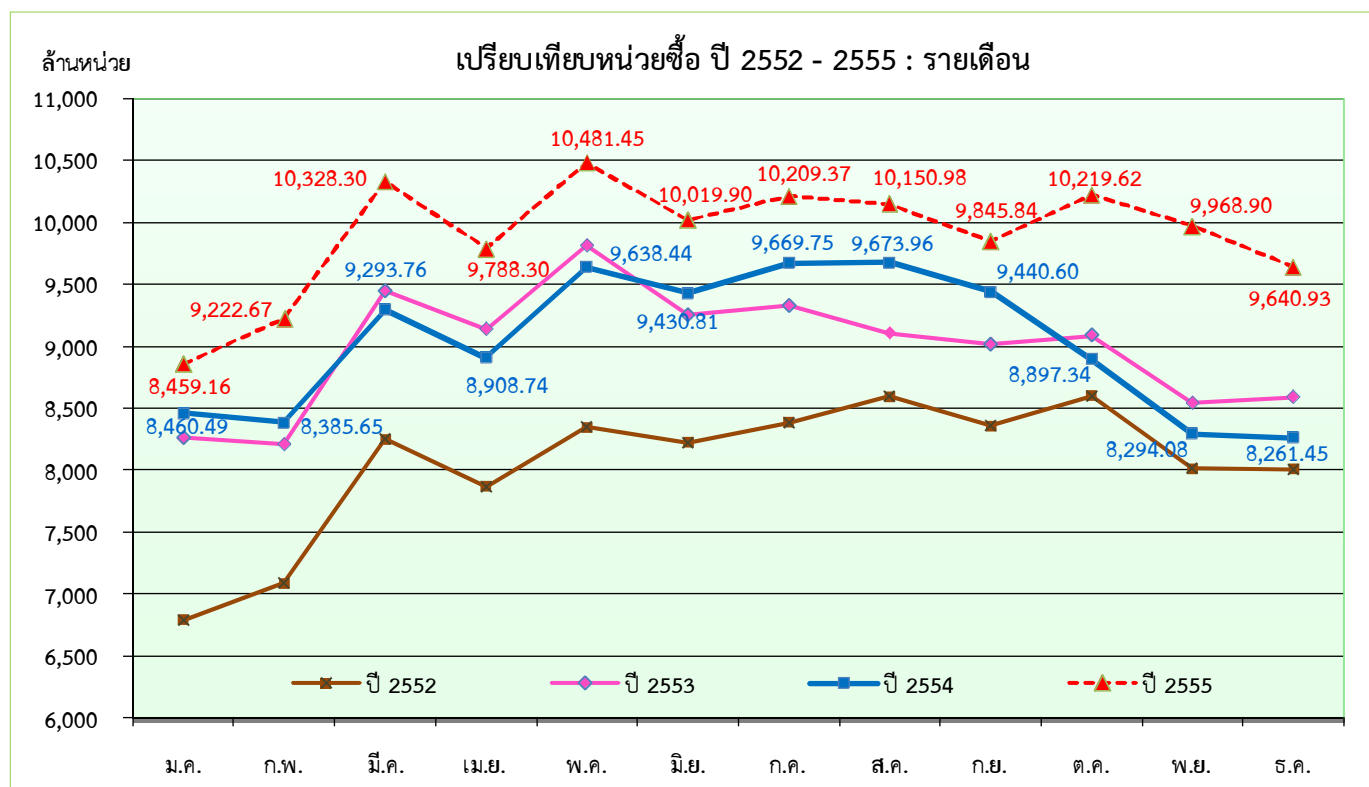
กฟภ. ประเมินสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าในปี ๒๕๕๖ คาดการณ์ว่าภาคอุตสาหกรรมการผลิตยังคงเติบโตได้อย่างต่อเนื่อง จากนโยบายการส่งเสริมภาวะเศรษฐกิจของภาครัฐ การขยายตลาดการส่งออกที่มีมากขึ้นเพื่อทดแทนยอดการสั่งซื้อจากตลาดยุโรป อาทิ ตลาดอาเซียนเดิม (สิงคโปร์ มาเลเซีย อินโดนีเซีย ฟิลิปปินส์ และบรูไน) ตลาดอาเซียนใหม่ (เขมร ลาว เมียนมาร์ และเวียดนาม หรือ CLMV) ประกอบกับการบริโภคภาคเอกชนและการลงทุนภายในประเทศที่เป็นแรงขับเคลื่อนสำคัญยังอยู่ในระดับสูง แต่ในขณะเดียวกันผลจากการปรับขึ้นค่าแรง ๓๐๐ บาท ทั่วประเทศที่จะมีผลในเดือน มกราคม ๒๕๕๖ ซึ่งน่าจะมีผลกระทบต่อต้นทุนการผลิตและการขยายตัวของธุรกิจขนาดเล็กและขนาดกลาง จากปัจจัยดังกล่าวส่งผลให้ความต้องการใช้ไฟฟ้าตลอดทั้งปี ๒๕๕๖ จะสามารถขยายตัวได้ใกล้เคียงกับค่าเป้าหมายที่คณะกรรมการจัดทำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าประมาณการไว้ที่ ร้อยละ ๕.๒๘

.....

เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเดือน

เดือน	จำนวนหน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555
ม.ค.	6,792.37	8,258.25	8,460.49	8,860.10	-11.65	21.58	2.45	4.72
ก.พ.	7,086.46	8,207.39	8,385.65	9,222.67	-4.53	15.82	2.17	9.98
มี.ค.	8,252.18	9,445.28	9,293.76	10,328.30	-3.06	14.46	-1.60	11.13
ไตรมาส 1	22,131.01	25,910.92	26,139.90	28,411.07	-6.32	17.08	0.88	8.69
เม.ย.	7,869.04	9,136.82	8,908.74	9,788.30	-2.26	16.11	-2.50	9.87
พ.ค.	8,346.56	9,807.51	9,638.44	10,481.45	-0.90	17.50	-1.72	8.75
มิ.ย.	8,225.03	9,249.99	9,430.81	10,019.90	-0.11	12.46	1.95	6.25
ไตรมาส 2	24,440.63	28,194.32	27,977.99	30,289.65	-1.08	15.36	-0.77	8.26
6 เดือน	46,571.64	54,105.24	54,117.89	58,700.72	-3.64	16.18	0.02	8.47
ก.ค.	8,386.57	9,324.97	9,669.75	10,209.37	-1.06	11.19	3.70	5.58
ส.ค.	8,595.88	9,102.88	9,673.96	10,150.98	1.96	5.90	6.27	4.93
ก.ย.	8,356.17	9,013.22	9,440.60	9,845.84	4.39	7.86	4.74	4.29
ไตรมาส 3	25,338.62	27,441.07	28,784.31	30,206.19	1.71	8.30	4.89	4.94
9 เดือน	71,910.26	81,546.31	82,902.20	88,906.91	-1.82	13.40	1.66	7.24
ต.ค.	8,601.85	9,085.18	8,897.34	10,219.62	4.86	5.62	-2.07	14.86
พ.ย.	8,015.83	8,541.90	8,294.08	9,968.90	9.36	6.56	-2.90	20.19
ธ.ค.	8,007.99	8,588.89	8,261.45	9,640.93	17.25	7.25	-3.81	16.70
ไตรมาส 4	24,625.67	26,215.97	25,452.87	29,829.45	10.12	6.46	-2.91	17.19
รวม	96,535.93	107,762.28	108,355.07	118,736.36	0.97	11.63	0.55	9.58

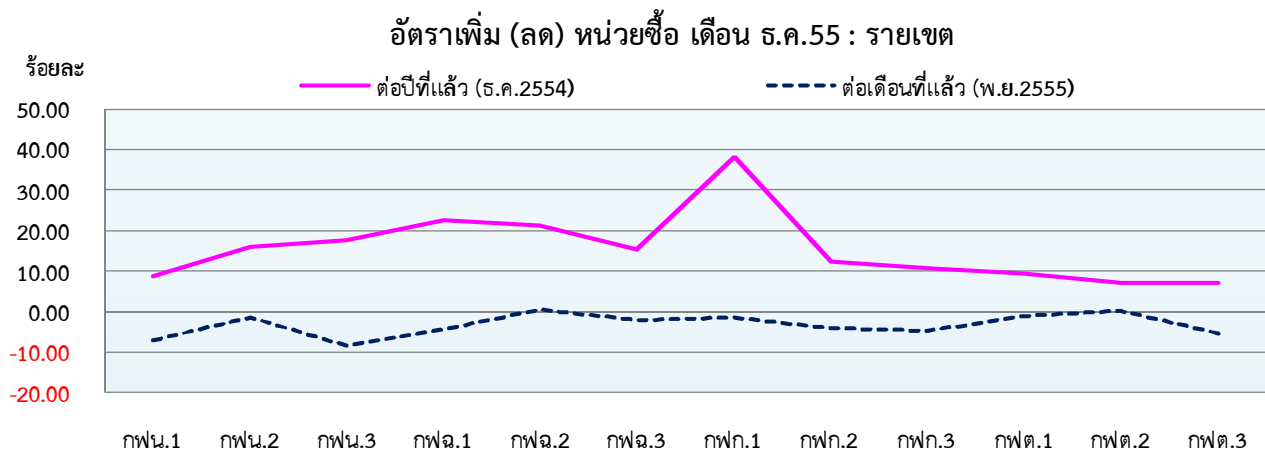
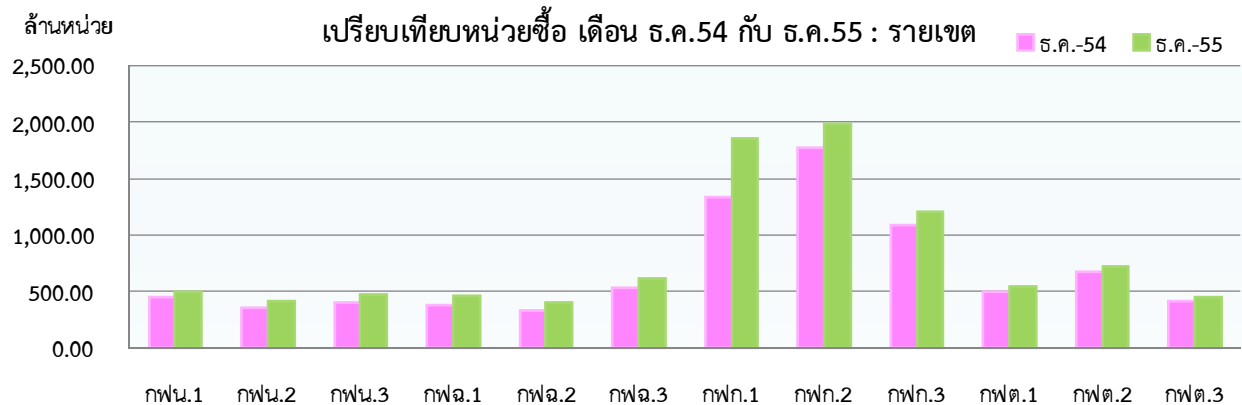
หน่วยซื้อ : หน่วยซื้อ กฟผ. + พพ. + vspp และผลิตเอง



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : รายเขต

(หน่วย : KWh)

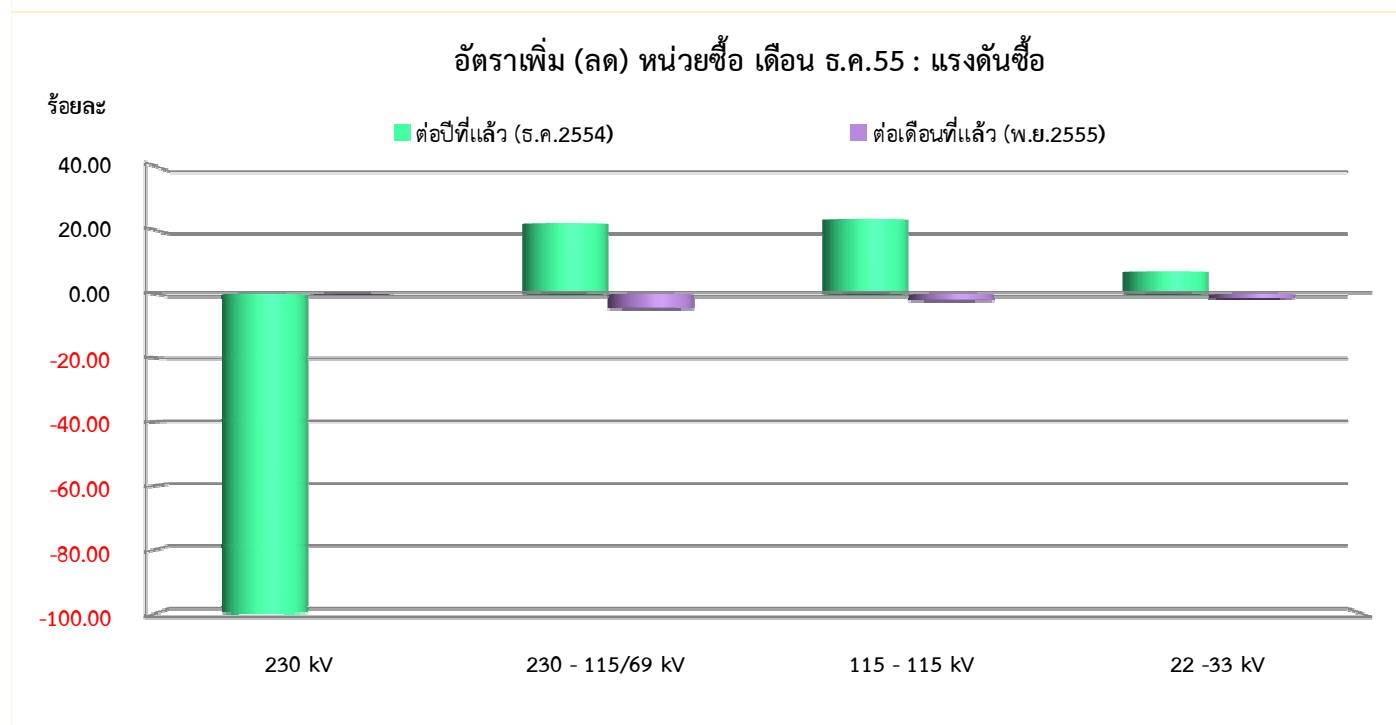
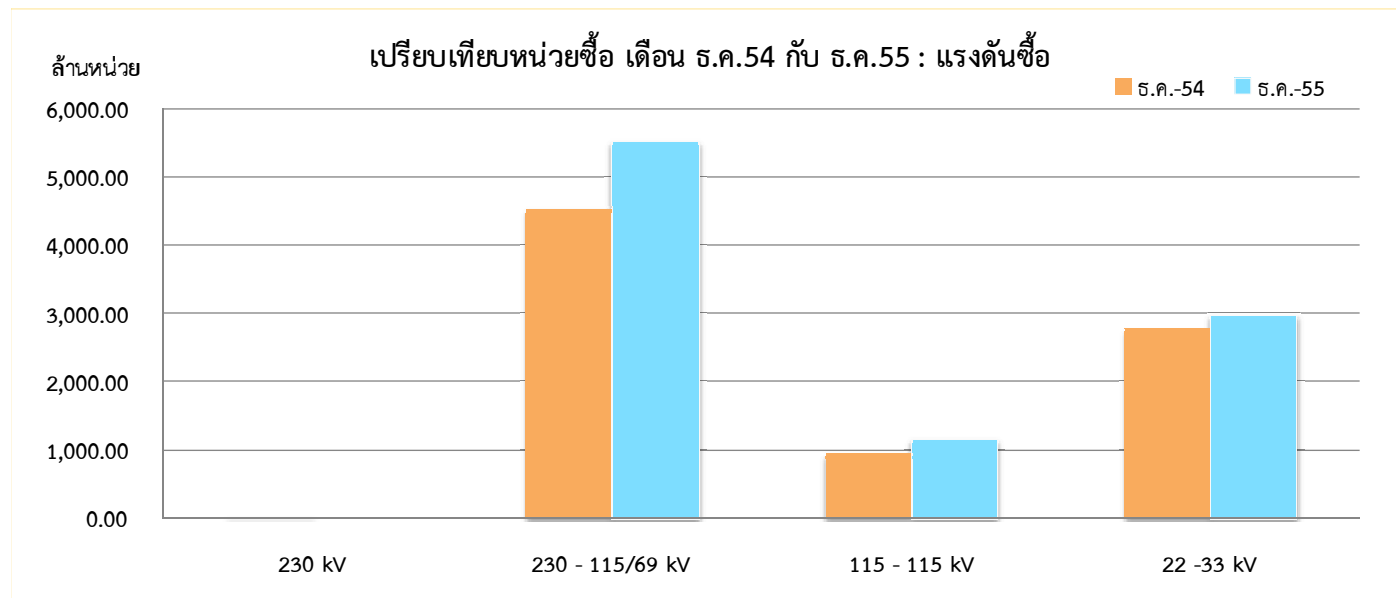
กฟข.	จำนวนหน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
กฟน.1	456.93	534.53	496.47	6,404.27	8.65	-7.12
กฟน.2	359.05	422.36	416.30	4,981.37	15.94	-1.43
กฟน.3	407.65	523.55	479.06	5,948.15	17.52	-8.50
เหนือ	1,223.63	1,480.44	1,391.83	17,333.79	13.75	-5.99
กฟฉ.1	378.30	486.01	463.86	5,731.87	22.62	-4.56
กฟฉ.2	333.91	402.58	404.52	4,849.15	21.15	0.48
กฟฉ.3	536.17	631.55	618.51	7,480.18	15.36	-2.06
ต.อ.เฉียงเหนือ	1,248.38	1,520.14	1,486.89	18,061.20	19.11	-2.19
กฟภ.1	1,342.14	1,881.09	1,853.72	22,264.23	38.12	-1.46
กฟภ.2	1,769.67	2,079.11	1,990.80	25,197.55	12.50	-4.25
กฟภ.3	1,090.80	1,267.95	1,207.79	15,162.02	10.73	-4.74
กลาง	4,202.61	5,228.15	5,052.31	62,623.80	20.22	-3.36
กฟต.1	495.48	548.78	542.51	6,591.09	9.49	-1.14
กฟต.2	671.04	716.69	717.82	8,569.99	6.97	0.16
กฟต.3	420.31	474.70	449.57	5,556.49	6.96	-5.29
ใต้	1,586.83	1,740.17	1,709.90	20,717.57	7.76	-1.74
รวม	8,261.45	9,968.90	9,640.93	118,736.36	16.70	-3.29



เปรียบเทียบหน่วยซื้อไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : แรงแดันซื้อ

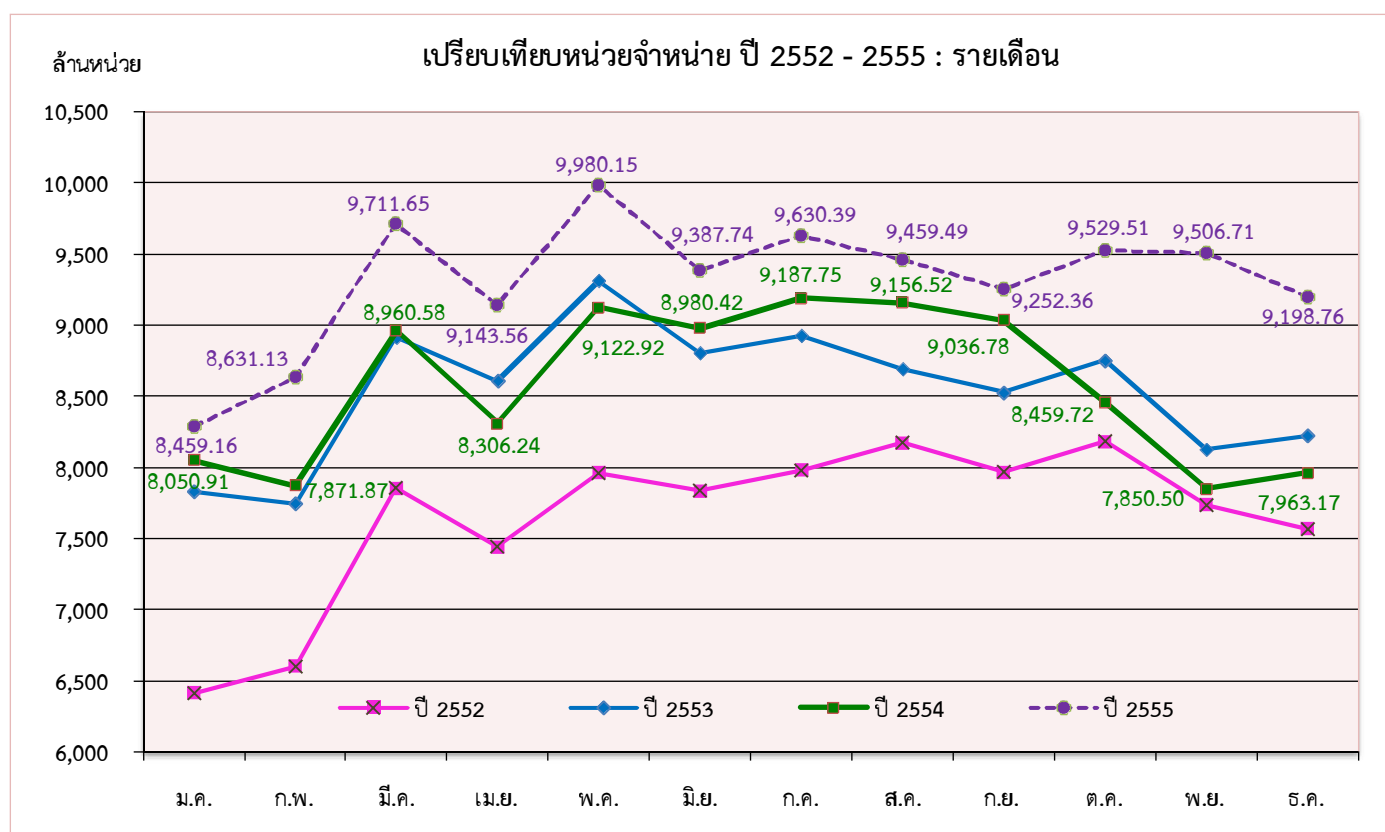
(หน่วย : KWh)

แรงแดันซื้อ	จำนวนหน่วยซื้อไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
230 kV	20.88	0.00	0.00	121.85	-100.00	0.00
230 - 115/69 kV	4,523.07	5,779.45	5,515.02	67,028.99	21.93	-4.58
115 - 115 kV	935.99	1,177.50	1,153.65	14,761.77	23.25	-2.03
22 -33 kV	2,781.52	3,011.95	2,972.26	36,823.75	6.86	-1.32
รวม	8,261.46	9,968.90	9,640.93	118,736.36	16.70	-3.29



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2552 - 2555 : รายเดือน

เดือน	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)			
	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555	ปี 2552	ปี 2553	ปี 2554	ปี 2555
ม.ค.	6,415.08	7,830.83	8,050.91	8,285.16	-12.03	22.07	2.81	2.91
ก.พ.	6,604.06	7,746.17	7,871.87	8,631.13	-8.10	17.29	1.62	9.65
มี.ค.	7,854.02	8,914.26	8,960.58	9,711.65	-1.00	13.50	0.52	8.38
ไตรมาส 1	20,873.16	24,491.26	24,883.36	26,627.94	-6.86	17.33	1.60	7.01
เม.ย.	7,439.34	8,608.75	8,306.24	9,143.56	-3.20	15.72	-3.51	10.08
พ.ค.	7,961.60	9,311.98	9,122.92	9,980.15	-0.53	16.96	-2.03	9.40
มิ.ย.	7,832.57	8,804.65	8,980.42	9,387.74	-0.15	12.41	2.00	4.54
ไตรมาส 2	23,233.51	26,725.38	26,409.58	28,511.45	-1.27	15.03	-1.18	7.96
6 เดือน	44,106.67	51,216.64	51,292.94	55,139.39	-4.00	16.12	0.15	7.50
ก.ค.	7,982.31	8,926.24	9,187.75	9,630.39	-1.28	11.83	2.93	4.82
ส.ค.	8,170.69	8,690.60	9,156.52	9,459.49	1.81	6.36	5.36	3.31
ก.ย.	7,967.85	8,527.54	9,036.78	9,252.36	3.76	7.02	5.97	2.39
ไตรมาส 3	24,120.85	26,144.38	27,381.05	28,342.24	1.39	8.39	4.73	3.51
9 เดือน	68,227.52	77,361.02	78,673.99	83,481.63	-2.16	13.39	1.70	6.11
ต.ค.	8,179.49	8,752.45	8,459.72	9,529.51	4.56	7.00	-3.34	12.65
พ.ย.	7,737.91	8,126.95	7,850.50	9,506.71	8.77	5.03	-3.40	21.10
ธ.ค.	7,565.77	8,223.72	7,963.17	9,198.76	16.82	8.70	-3.17	15.52
ไตรมาส 4	23,483.17	25,103.12	24,273.39	28,234.98	9.67	6.90	-3.31	16.32
รวม	91,710.69	102,464.14	102,947.38	111,716.61	0.62	11.73	0.47	8.52



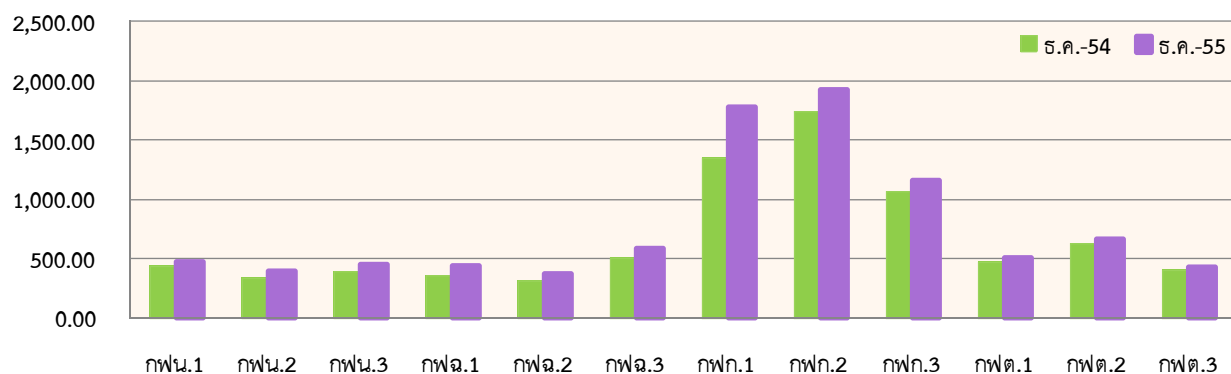
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : รายเขต

(หน่วย : KWh)

กฟข.	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
กฟน.1	429.60	505.52	477.31	5,971.41	11.11	-5.58
กฟน.2	336.26	398.35	390.36	4,579.22	16.09	-2.01
กฟน.3	391.29	464.90	457.00	5,497.52	16.79	-1.70
เหนือ	1,157.15	1,368.77	1,324.67	16,048.15	14.48	-3.22
กฟฉ.1	356.24	454.28	440.32	5,225.88	23.60	-3.07
กฟฉ.2	311.53	368.25	378.44	4,378.72	21.48	2.77
กฟฉ.3	504.59	596.44	589.80	6,972.31	16.89	-1.11
ด.อ.เฉียงเหนือ	1,172.36	1,418.97	1,408.56	16,576.91	20.15	-0.73
กฟก.1	1,340.48	1,839.33	1,779.85	21,289.61	32.78	-3.23
กฟก.2	1,733.23	2,035.46	1,925.40	24,227.94	11.09	-5.41
กฟก.3	1,060.34	1,215.65	1,163.51	14,398.25	9.73	-4.29
กลาง	4,134.05	5,090.44	4,868.76	59,915.80	17.77	-4.35
กฟต.1	469.30	515.85	502.78	6,098.19	7.13	-2.53
กฟต.2	629.62	668.95	668.55	7,908.72	6.18	-0.06
กฟต.3	400.69	443.73	425.44	5,168.84	6.18	-4.12
ใต้	1,499.61	1,628.53	1,596.77	19,175.75	6.48	-1.95
รวม	7,963.17	9,506.71	9,198.76	111,716.61	15.52	-3.24

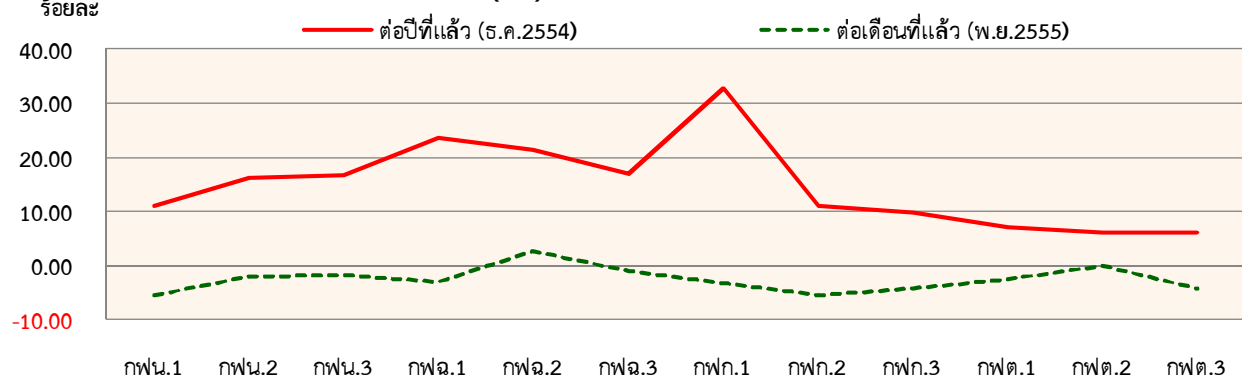
ล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่าย เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55 : รายเขต



ร้อยละ

อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่าย เดือน ธ.ค.55 : รายเขต



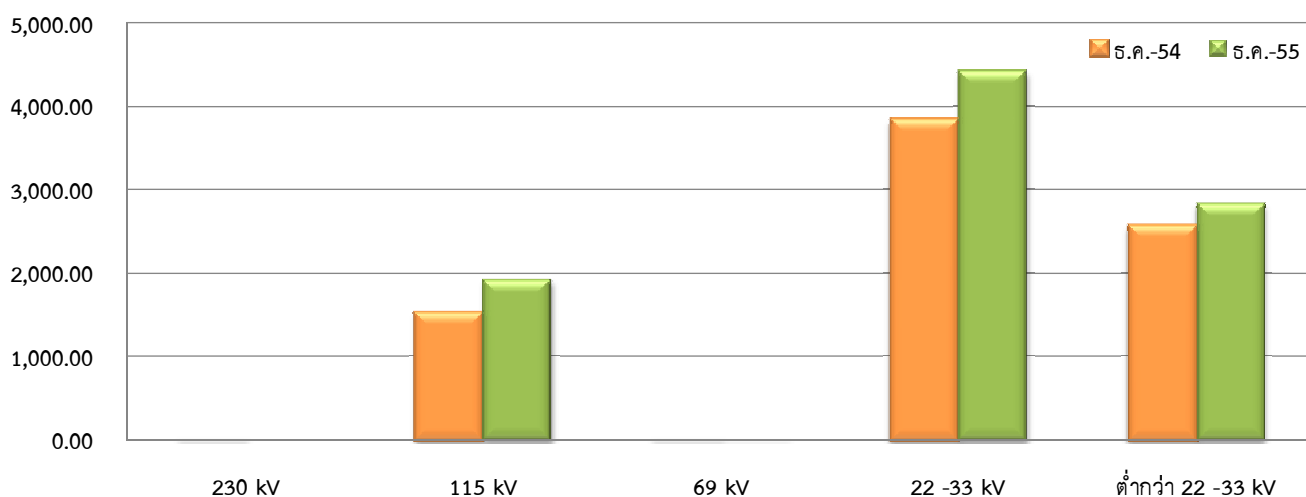
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : แรงดันขาย

(หน่วย : KWh)

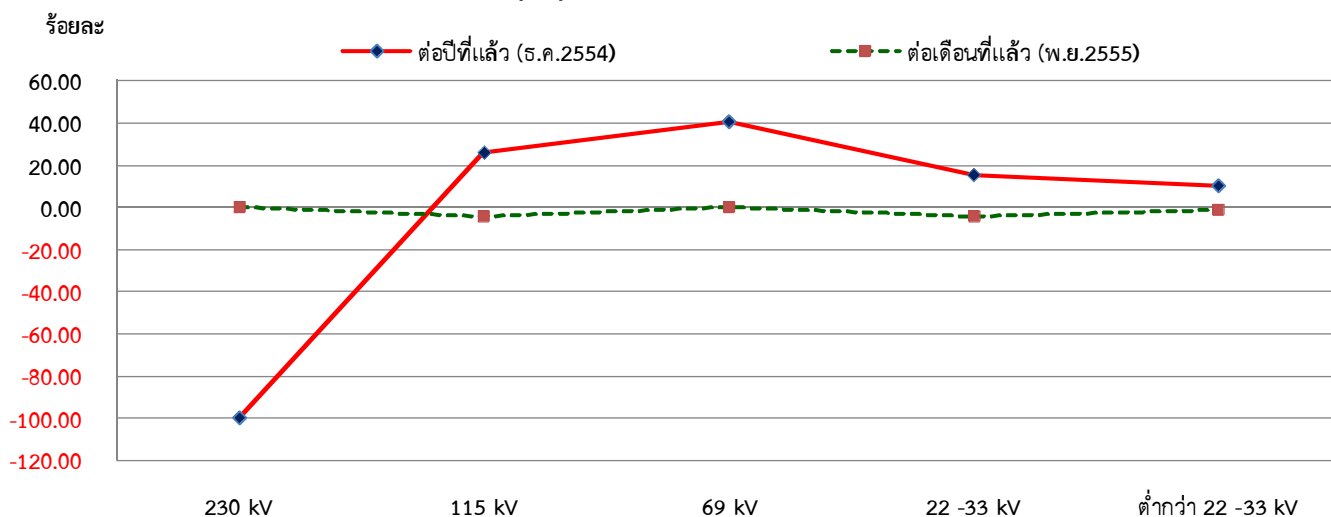
แรงดันขาย	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2555)	ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2554)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2555)
		ธ.ค.	พ.ย.			
230 kV	20.89	0.00	0.00	121.84	-100.00	0.00
115 kV	1,534.32	2,014.83	1,932.45	22,726.01	25.95	-4.09
69 kV	6.43	9.04	9.05	116.17	40.70	0.17
22 -33 kV	3,832.91	4,617.03	4,421.21	55,533.62	15.35	-4.24
ต่ำกว่า 22 -33 kV	2,568.61	2,865.82	2,836.04	33,218.98	10.41	-1.04
รวม	7,963.17	9,506.71	9,198.76	111,716.61	15.52	-3.24

ล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยจำหน่าย เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55 : แรงดันขาย

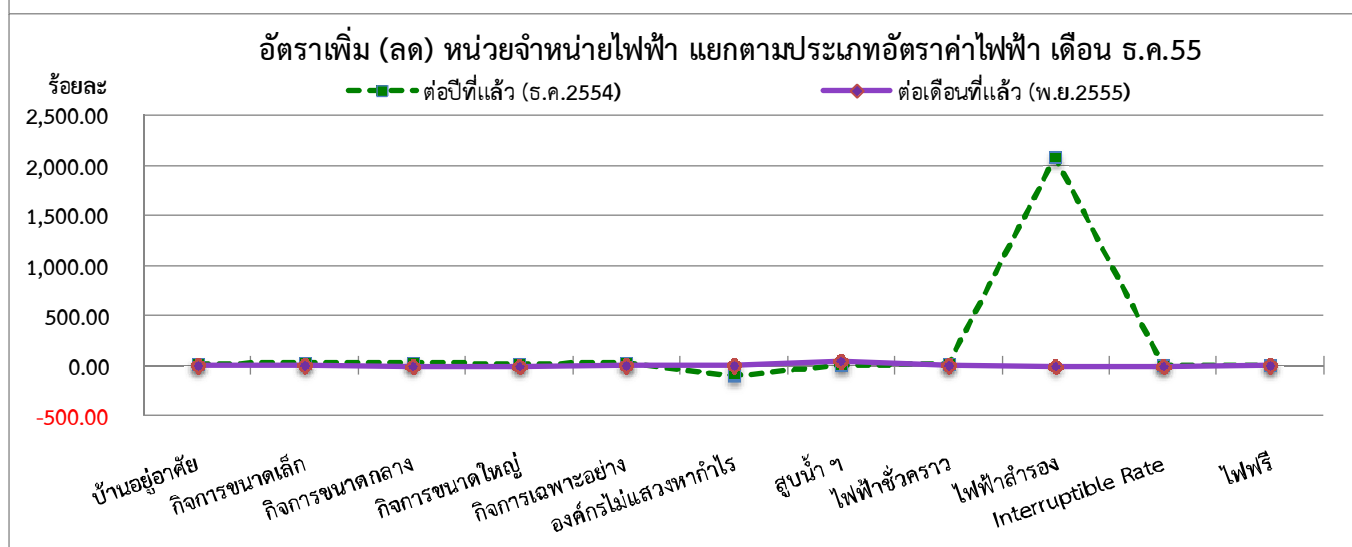
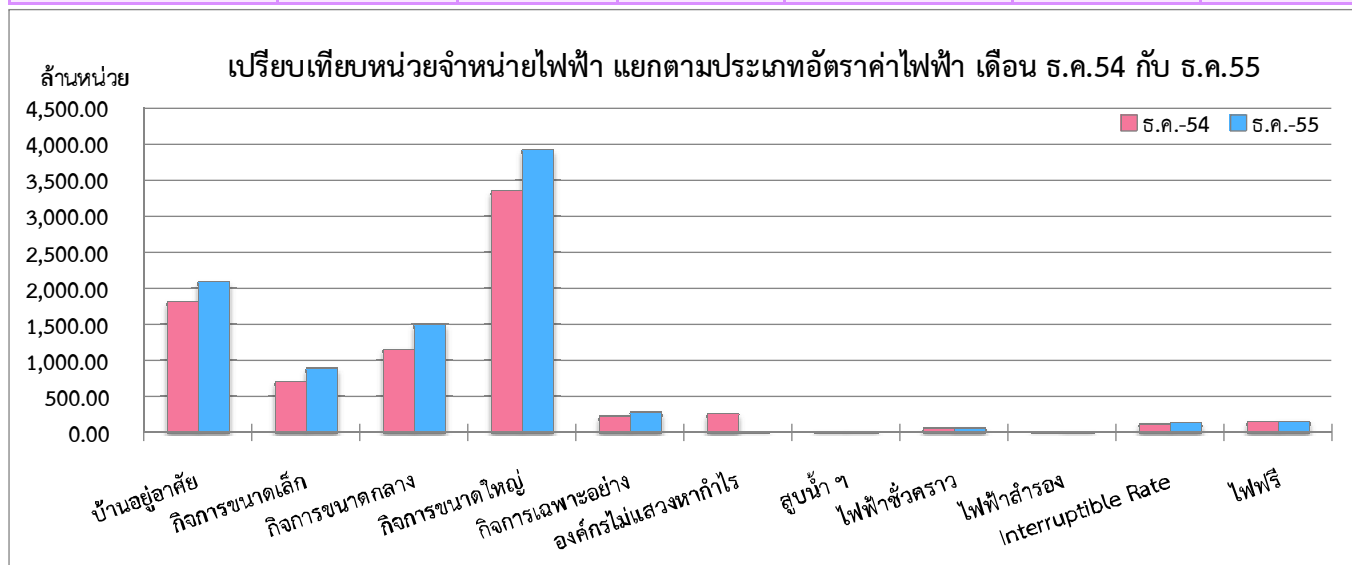


อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่าย เดือน ธ.ค.55 : แรงดันขาย



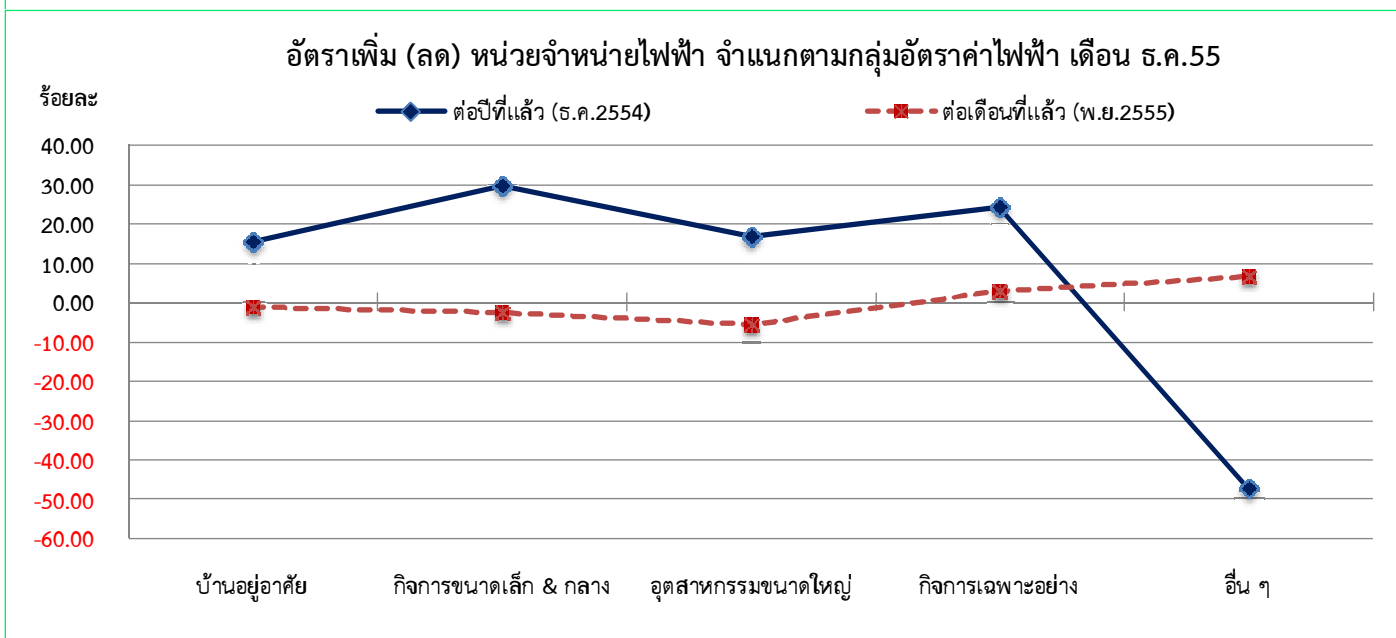
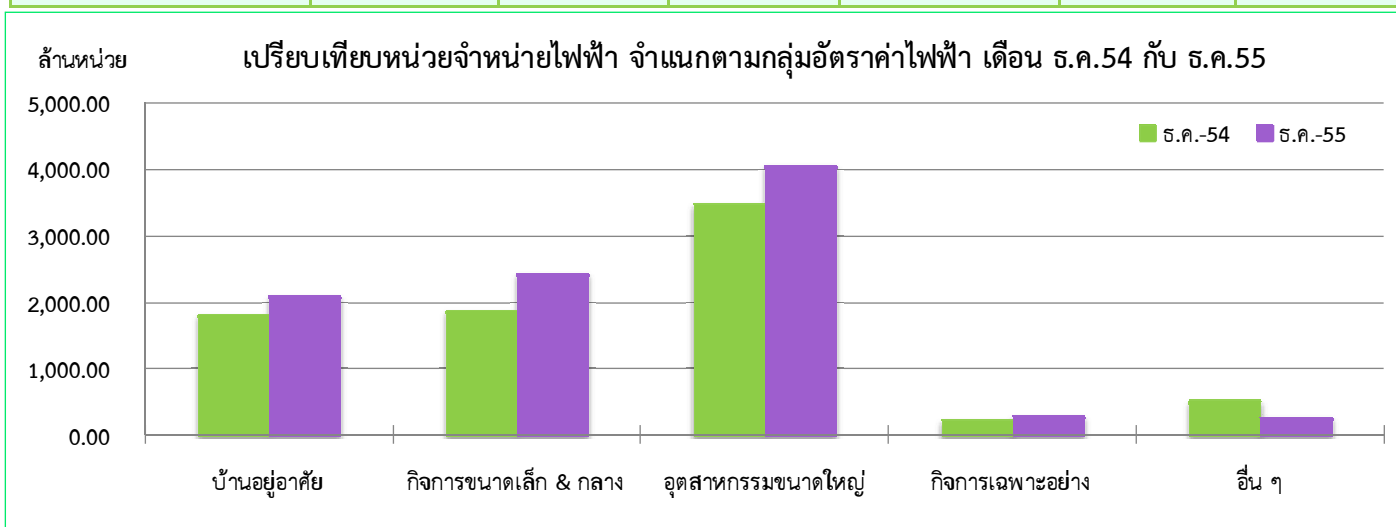
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า (หน่วย : KWh)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
บ้านอยู่อาศัย	1,820.88	2,129.19	2,101.94	25,048.20	15.44	-1.28
กิจการขนาดเล็ก	718.25	906.56	905.23	9,804.49	26.03	-0.15
กิจการขนาดกลาง	1,169.54	1,571.79	1,510.71	16,756.51	29.17	-3.89
กิจการขนาดใหญ่	3,354.68	4,169.55	3,932.08	48,593.60	17.21	-5.70
กิจการเฉพาะอย่าง	237.35	286.65	295.07	3,420.17	24.32	2.94
องค์กรไม่แสวงหากำไร	267.81	4.45	4.58	2,749.69	-98.29	2.92
สูบน้ำ ฯ	27.98	18.99	28.48	377.08	1.79	49.97
ไฟฟ้าชั่วคราว	66.07	75.22	77.04	870.33	16.60	2.42
ไฟฟ้าสำรอง	1.67	39.55	36.47	586.01	2,083.83	-7.79
Interruptible Rate	134.11	142.70	138.96	1,678.51	3.62	-2.62
ไฟฟรี	164.83	162.06	168.20	1,832.02	2.04	3.79
รวม	7,963.17	9,506.71	9,198.76	111,716.61	15.52	-3.24



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า (หน่วย : KWh)

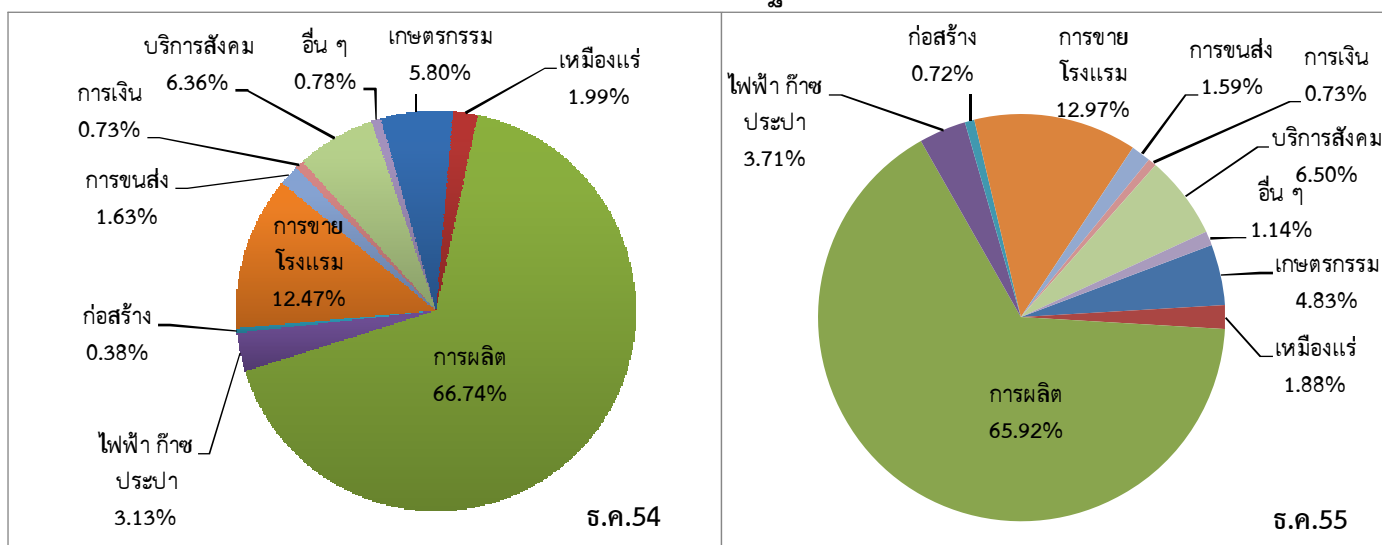
ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2555)	ต่อปีที่แล้ว (ธ.ค.2554)	ต่อเดือนที่แล้ว (พ.ย.2555)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.			
บ้านอยู่อาศัย	1,820.88	2,129.19	2,101.94	25,048.20	15.44	-1.28
กิจการขนาดเล็ก & กลาง	1,889.46	2,517.90	2,452.41	27,147.01	29.79	-2.60
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	3,488.79	4,312.25	4,071.04	50,272.11	16.69	-5.59
กิจการเฉพาะอย่าง	237.35	286.65	295.07	3,420.17	24.32	2.94
อื่น ๆ	526.69	260.72	278.30	5,829.12	-47.16	6.74
รวม	7,963.17	9,506.71	9,198.76	111,716.61	15.52	-3.24



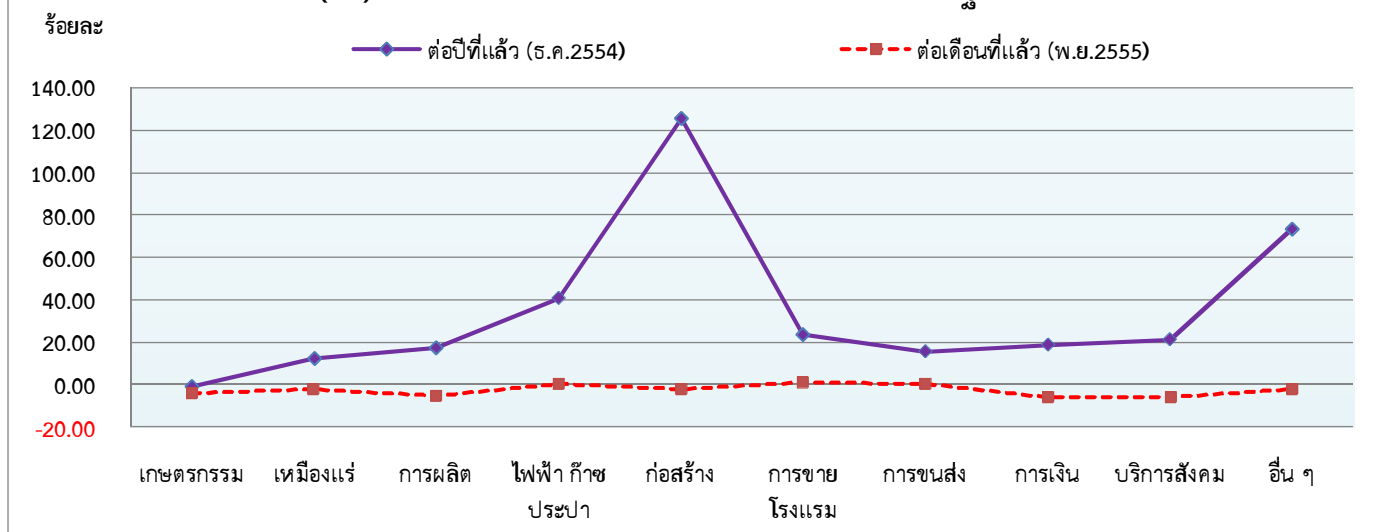
เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : กิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด (หน่วย : KWh)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
เกษตรกรรม	311.21	322.18	307.96	4,196.41	-1.04	-4.41
เหมืองแร่	106.65	122.15	119.71	1,402.80	12.25	-2.00
การผลิตไฟฟ้า ก๊าซ ประปา	3,583.92	4,437.34	4,200.15	51,719.47	17.19	-5.35
ก่อสร้าง	168.00	236.58	236.61	2,856.59	40.84	0.01
การขาย โรงแรม	20.39	46.86	45.97	471.81	125.45	-1.90
การขนส่ง	669.86	818.83	826.42	9,618.32	23.37	0.93
การเงิน	87.59	101.29	101.31	1,198.16	15.66	0.02
บริการสังคม	38.96	49.11	46.31	566.18	18.87	-5.70
บริการสังคม	341.32	441.39	414.17	5,622.94	21.34	-6.17
อื่น ๆ	42.03	74.54	72.83	883.59	73.28	-2.29
รวม	5,369.93	6,650.27	6,371.44	78,536.27	18.65	-4.19

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามกิจกรรมทางเศรษฐกิจ 10 หมวด เดือน ธ.ค.55



เปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : 10 อันดับ

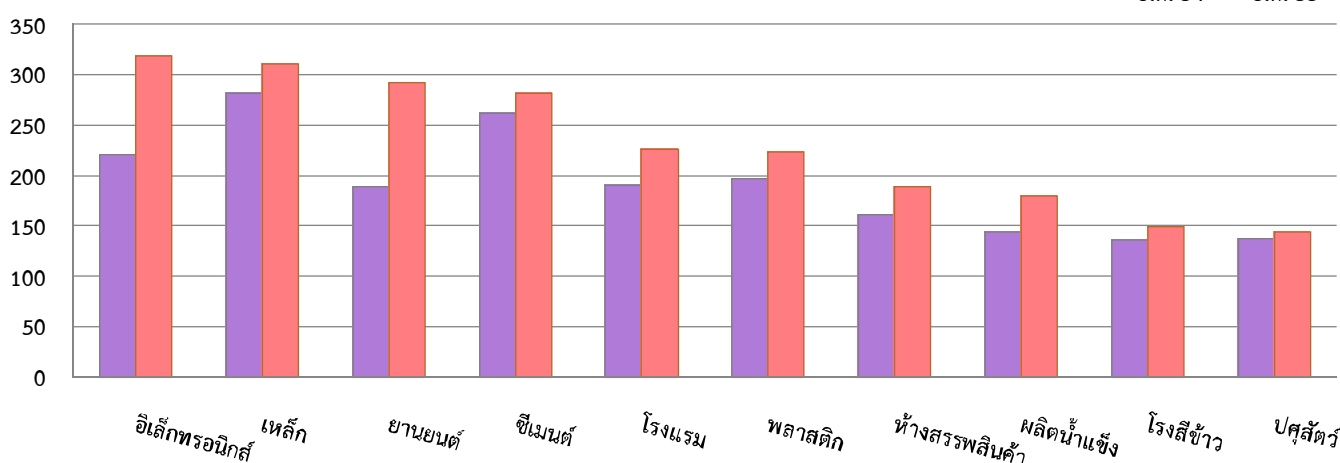
(หน่วย : KWh)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า (ล้านหน่วย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
อิเล็กทรอนิกส์	220.60	341.69	317.94	3,947.32	44.13	-6.95
เหล็ก	281.98	317.48	310.33	4,044.03	10.05	-2.25
ยานยนต์	189.29	323.38	291.47	3,501.91	53.98	-9.87
ซีเมนต์	261.28	283.99	281.94	3,393.74	7.91	-0.72
โรงแรม	189.56	216.50	226.22	2,611.30	19.34	4.49
พลาสติก	196.74	242.48	223.07	2,854.37	13.38	-8.00
ห้างสรรพสินค้า	161.50	182.51	188.20	2,224.11	16.53	3.12
ผลิตน้ำแข็ง	144.26	188.38	179.30	2,236.43	24.29	-4.82
โรงสีข้าว	135.37	147.35	149.26	1,659.98	10.26	1.30
ปศุสัตว์	136.77	144.10	144.32	1,852.96	5.52	0.15
รวม	1,917.35	2,387.86	2,312.05	28,326.15	20.59	-3.17

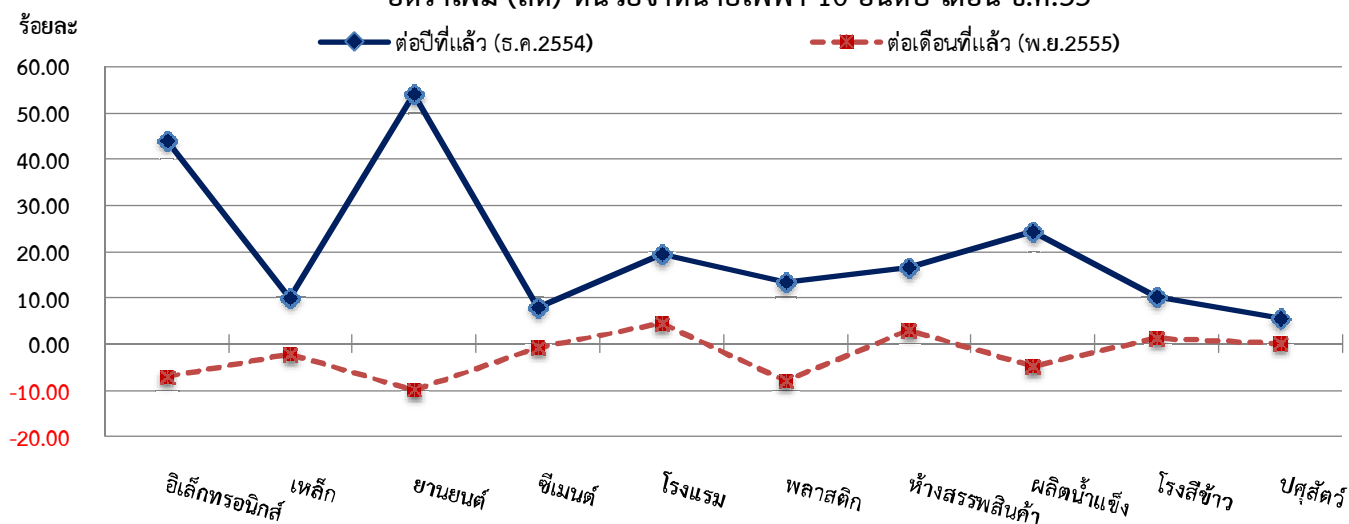
ล้านหน่วย

หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า 10 อันดับ เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55

■ ธ.ค.-54 ■ ธ.ค.-55



อัตราเพิ่ม (ลด) หน่วยจำหน่ายไฟฟ้า 10 อันดับ เดือน ธ.ค.55



เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย เดือน ธันวาคม 2555 : รายเขต

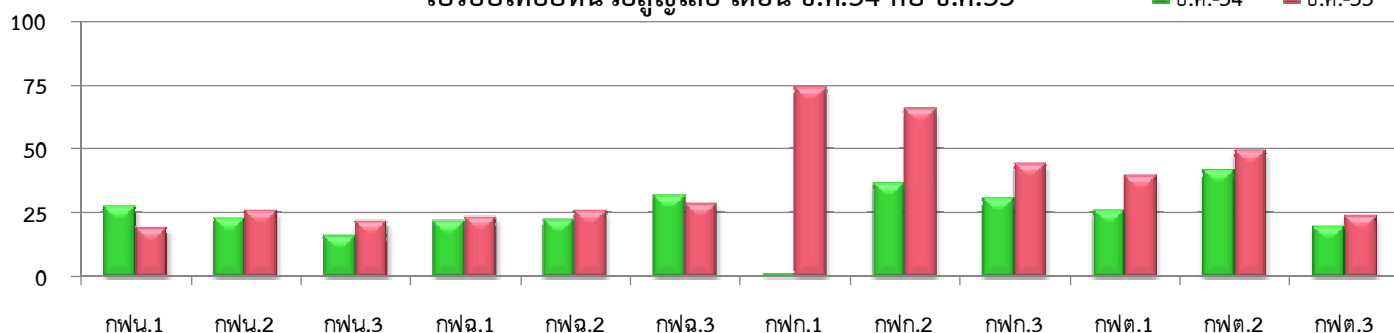
(หน่วย : KWh)

กฟข.	จำนวนหน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)				% หน่วยสูญเสีย			
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี (ม.ค.-พ.ย.2555)	ปีที่แล้ว	เดือนที่แล้ว	เดือนปัจจุบัน	สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2555)
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.		(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)	(ธ.ค.2555)	
กฟน.1	27.33	29.01	19.16	432.86	5.98	5.43	3.86	6.76
กฟน.2	22.79	24.01	25.94	402.15	6.35	5.68	6.23	8.07
กฟน.3	16.36	58.65	22.06	450.63	4.01	11.20	4.60	7.58
เหนือ	66.48	111.67	67.16	1,285.64	5.43	7.54	4.83	7.42
กฟฉ.1	22.06	31.73	23.54	505.99	5.83	6.53	5.07	8.83
กฟฉ.2	22.38	34.33	26.08	470.43	6.70	8.53	6.45	9.70
กฟฉ.3	31.58	35.11	28.71	507.87	5.89	5.56	4.64	6.79
ต.อ.เฉียงเหนือ	76.02	101.17	78.33	1,484.29	6.09	6.66	5.27	8.22
กฟภ.1	1.66	41.76	73.87	974.62	0.12	2.22	3.98	4.38
กฟภ.2	36.44	43.65	65.40	969.61	2.06	2.10	3.29	3.85
กฟภ.3	30.46	52.30	44.28	763.77	2.79	4.12	3.67	5.04
กลาง	68.56	137.71	183.55	2,708.00	1.63	2.63	3.63	4.32
กฟต.1	26.18	32.93	39.73	492.90	5.28	6.00	7.32	7.48
กฟต.2	41.42	47.74	49.27	661.27	6.17	6.66	6.86	7.72
กฟต.3	19.62	30.97	24.13	387.65	4.67	6.52	5.37	6.98
ใต้	87.22	111.64	113.13	1,541.82	5.50	6.42	6.62	7.44
รวม	298.28	462.19	442.17	7,019.75	3.61	4.64	4.59	5.91

ล้านหน่วย

เปรียบเทียบหน่วยสูญเสีย เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55

■ ธ.ค.-54 ■ ธ.ค.-55

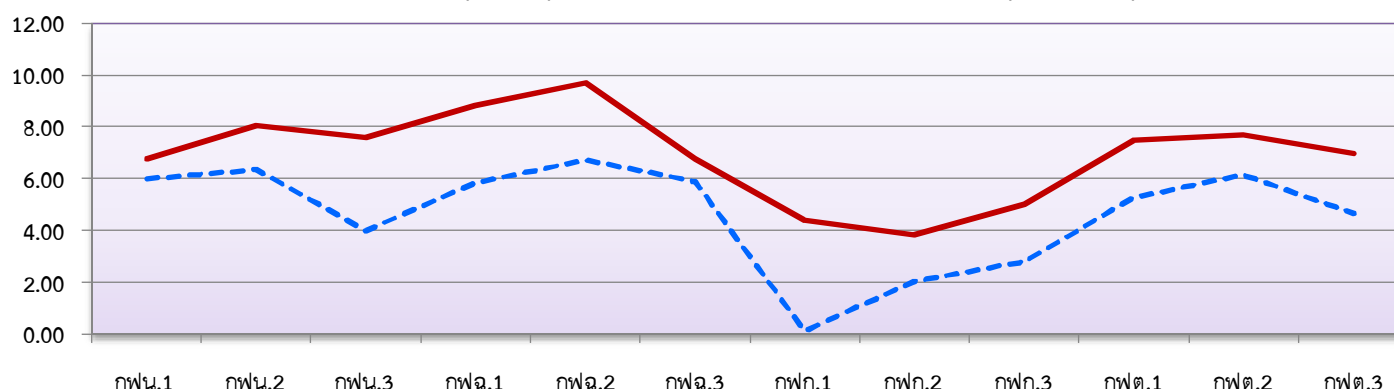


เปอร์เซ็นต์หน่วยสูญเสีย เดือน ธ.ค.55

ร้อยละ

--- ปีที่แล้ว (ธ.ค.2554)

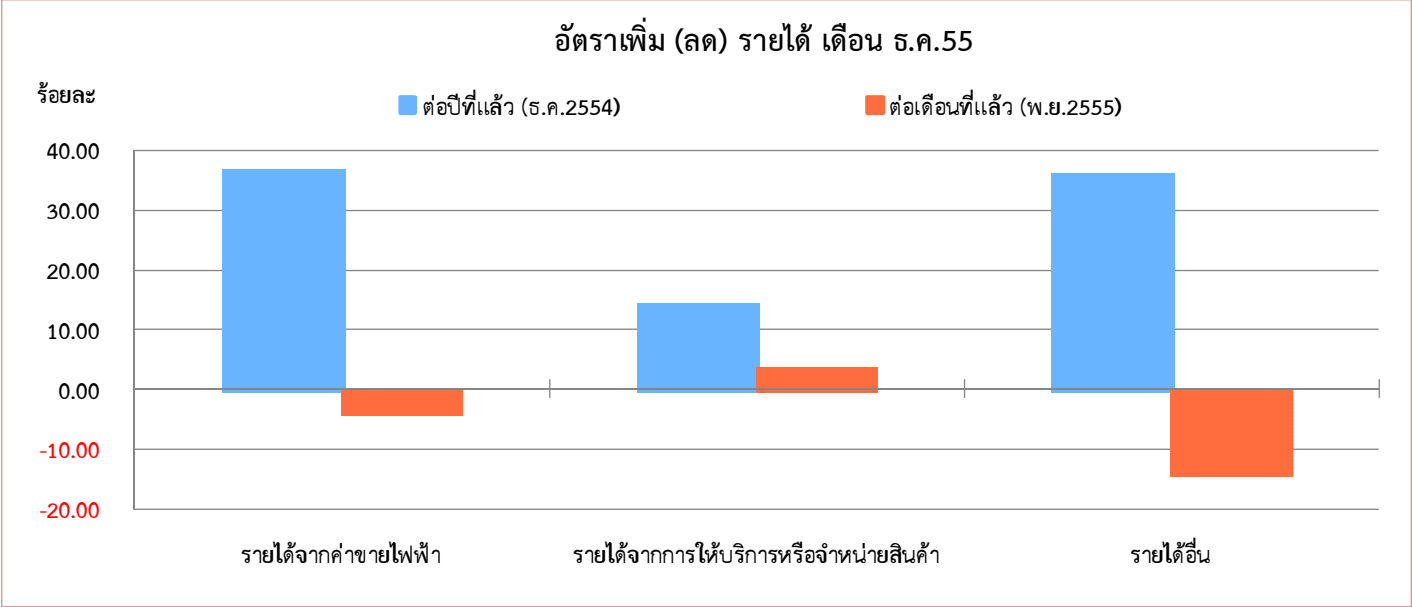
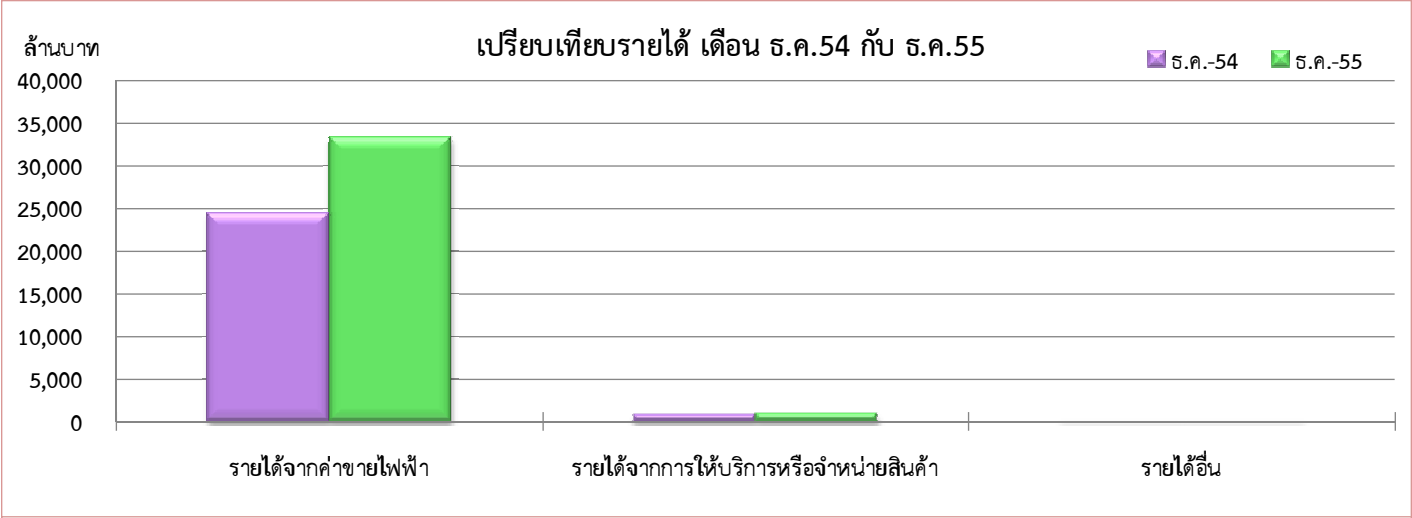
— สะสมสำหรับปี (ม.ค.-ธ.ค.2555)



เปรียบเทียบรายได้ เดือน ธันวาคม 2555

(หน่วย : บาท)

ประเภทรายได้	รายได้ (ล้านบาท)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
รายได้จากค่าขายไฟฟ้า	24,441.68	34,701.46	33,390.80	375,585.15	36.61	-3.78
รายได้จากการให้บริการ หรือจำหน่ายสินค้า	807.49	891.95	922.40	10,627.18	14.23	3.41
รายได้อื่น	197.55	312.90	268.54	2,360.77	35.94	-14.18
รวม	25,446.72	35,906.31	34,581.74	388,573.10	35.90	-3.69



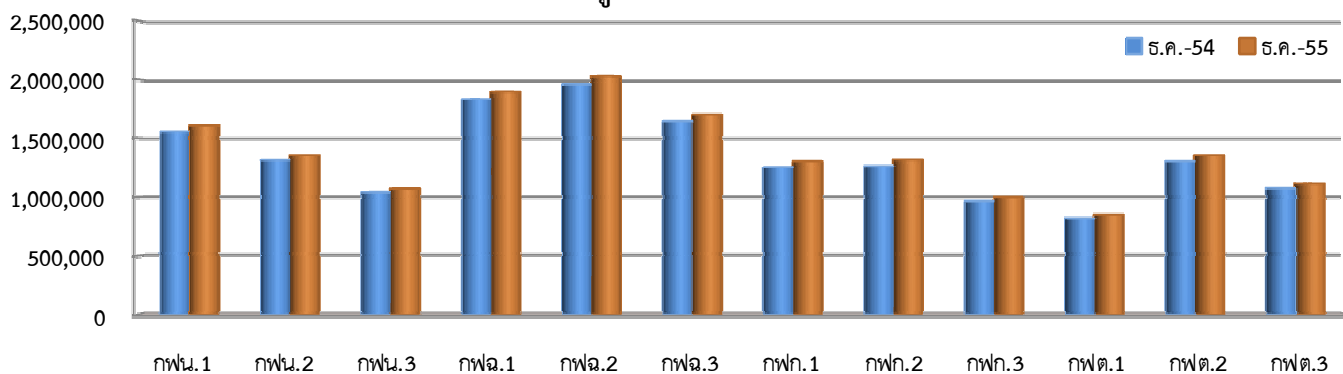
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : รายเขต

(หน่วย : ราย)

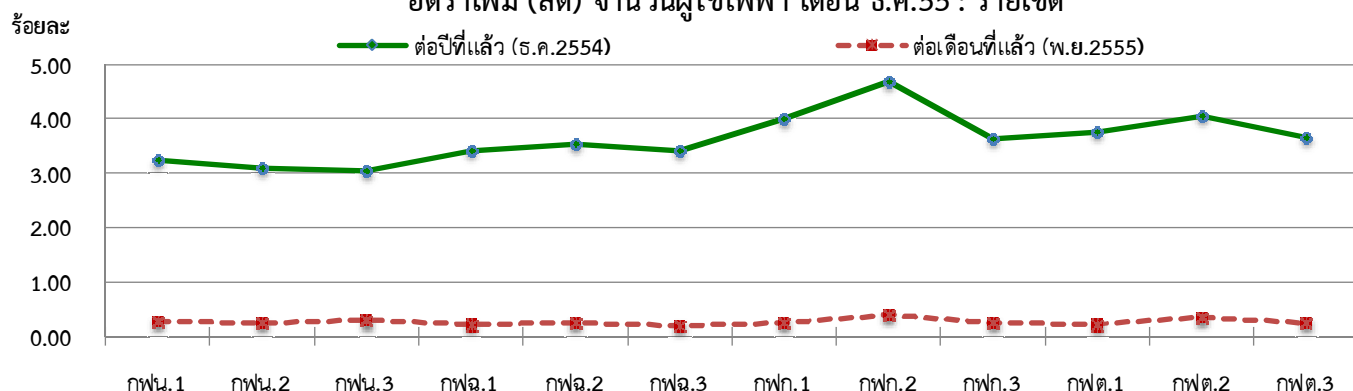
กฟข.	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
กฟน.1	1,556,462	1,602,362	1,606,683	1,606,683	3.23	0.27
กฟน.2	1,314,936	1,352,177	1,355,581	1,355,581	3.09	0.25
กฟน.3	1,041,047	1,069,585	1,072,708	1,072,708	3.04	0.29
เหนือ	3,912,445	4,024,124	4,034,972	4,034,972	3.13	0.27
กฟฉ.1	1,831,699	1,889,878	1,894,359	1,894,359	3.42	0.24
กฟฉ.2	1,957,912	2,022,171	2,027,215	2,027,215	3.54	0.25
กฟฉ.3	1,644,283	1,696,996	1,700,382	1,700,382	3.41	0.20
ต.อ.เฉียงเหนือ	5,433,894	5,609,045	5,621,956	5,621,956	3.46	0.23
กฟภ.1	1,253,072	1,299,635	1,303,077	1,303,077	3.99	0.26
กฟภ.2	1,260,445	1,314,032	1,319,380	1,319,380	4.68	0.41
กฟภ.3	964,797	997,398	999,937	999,937	3.64	0.25
กลาง	3,478,314	3,611,065	3,622,394	3,622,394	4.14	0.31
กฟต.1	817,937	846,754	848,682	848,682	3.76	0.23
กฟต.2	1,303,602	1,351,719	1,356,430	1,356,430	4.05	0.35
กฟต.3	1,075,726	1,112,248	1,115,073	1,115,073	3.66	0.25
ใต้	3,197,265	3,310,721	3,320,185	3,320,185	3.84	0.29
รวม	16,021,918	16,554,955	16,599,507	16,599,507	3.60	0.27

ราย

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55 : รายเขต



อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.55 : รายเขต

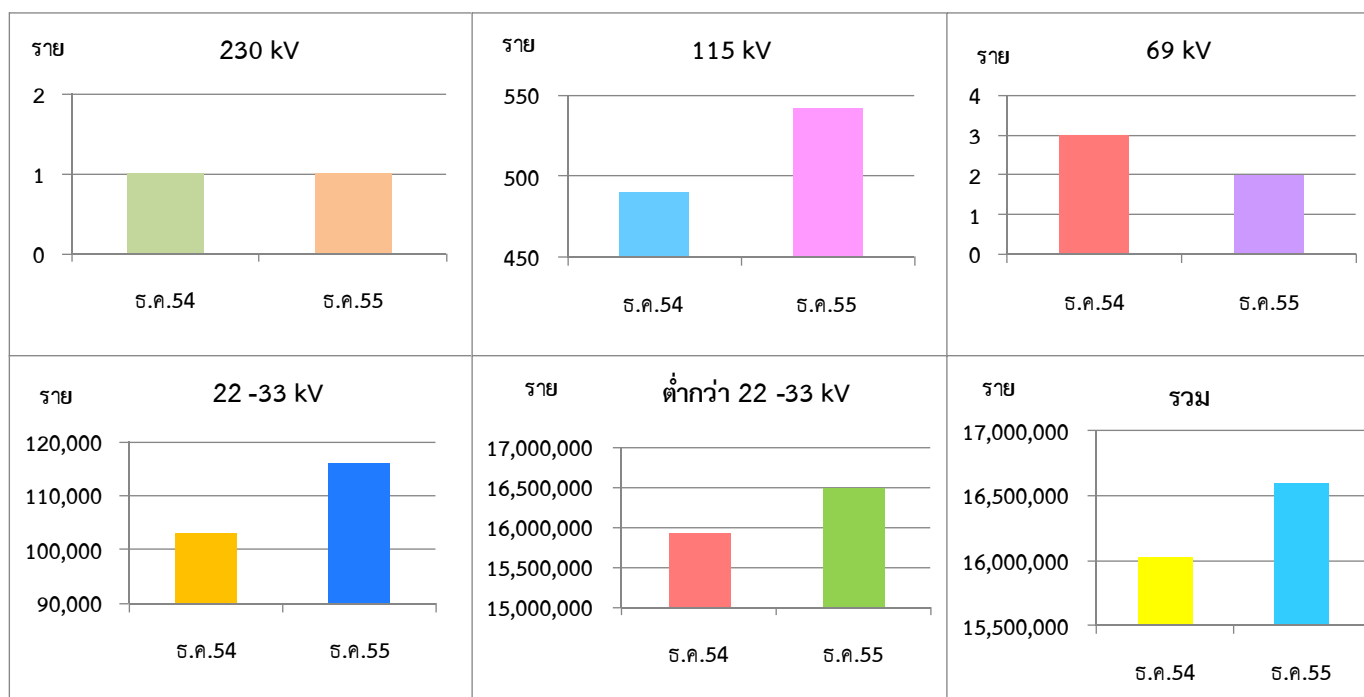


เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : แร่งดันขาย

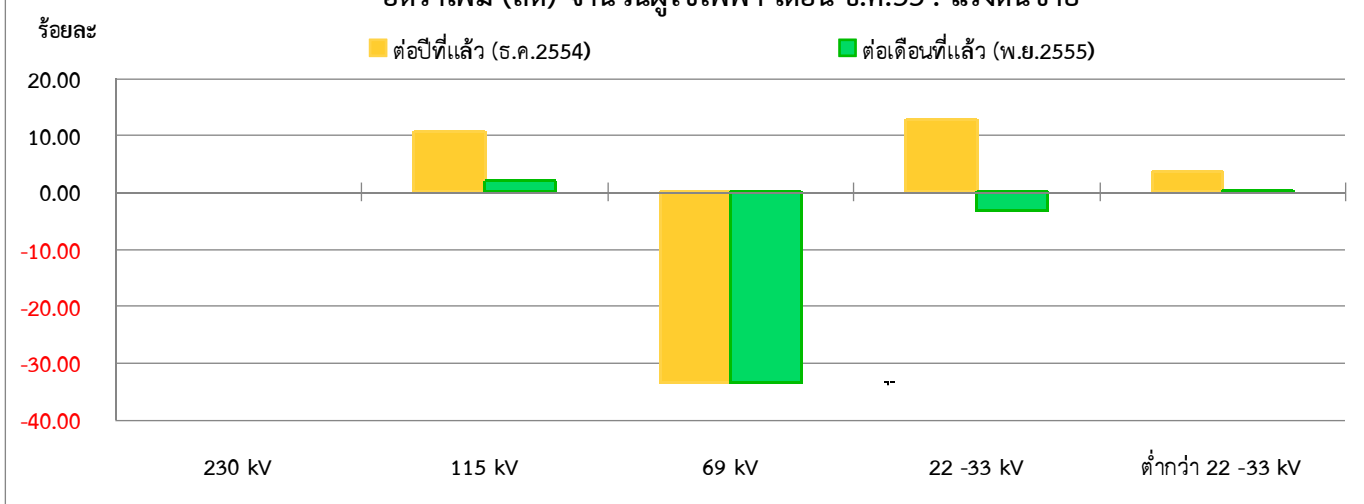
(หน่วย : ราย)

แรงดันขาย	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)			อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)		
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
230 kV	1	1	1	1	0.00	0.00
115 kV	490	531	542	542	10.61	2.07
69 kV	3	3	2	2	-33.33	-33.33
22 -33 kV	102,867	119,890	115,976	115,976	12.74	-3.26
ต่ำกว่า 22 -33 kV	15,918,557	16,434,530	16,482,986	16,482,986	3.55	0.29
รวม	16,021,918	16,554,955	16,599,507	16,599,507	3.60	0.27

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55 : แร่งดันขาย



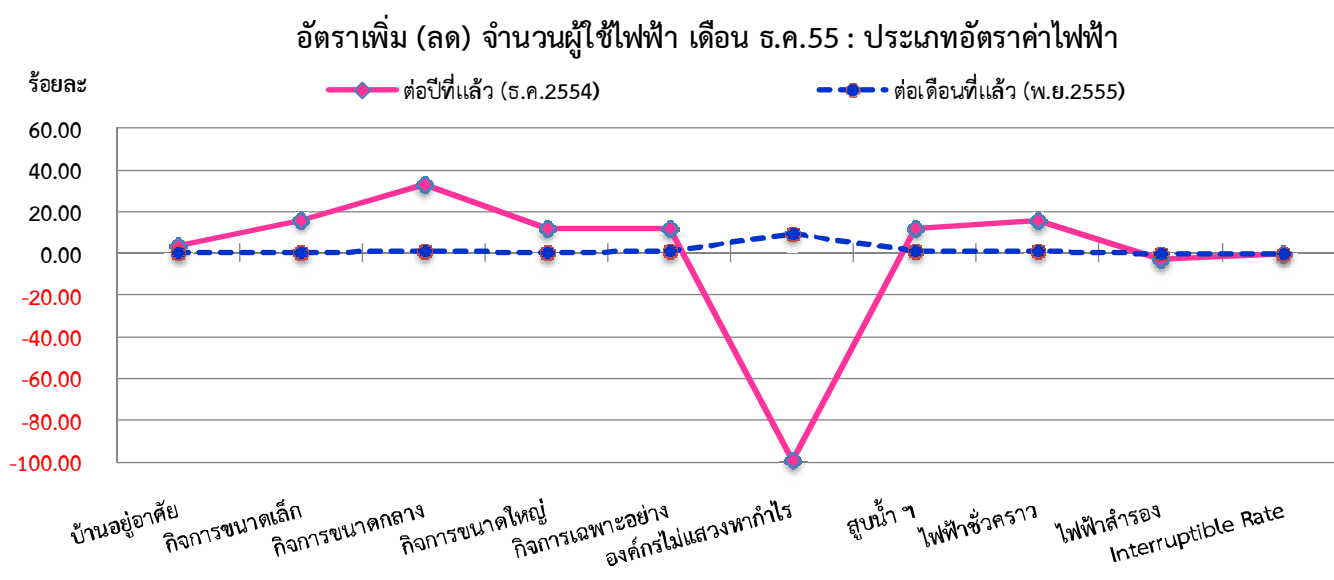
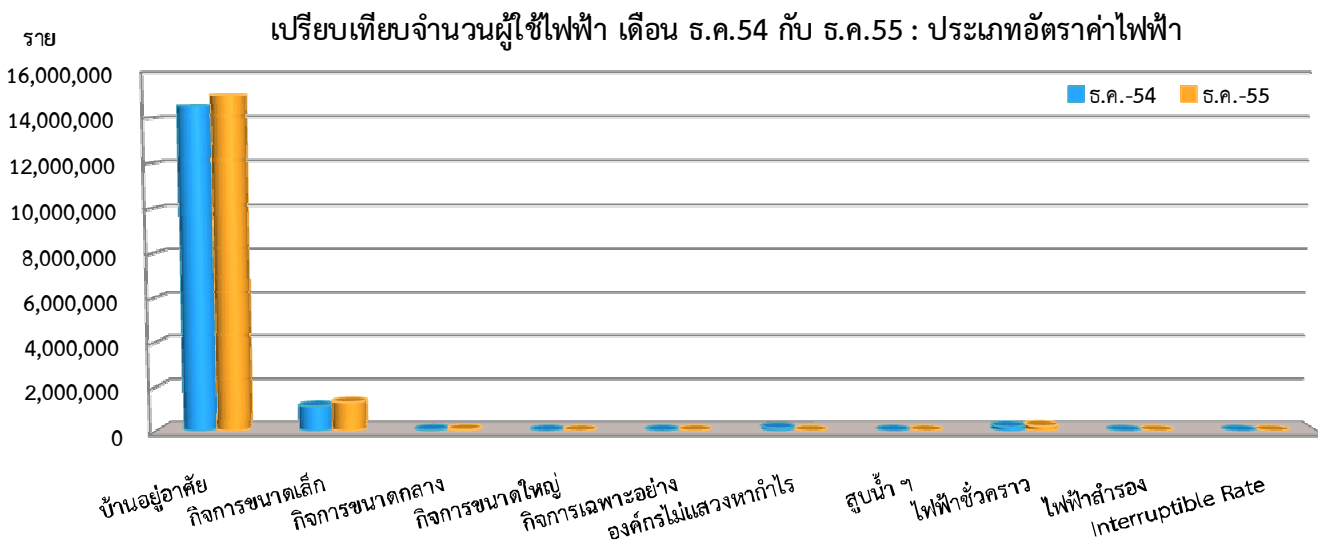
อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.55 : แร่งดันขาย



เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : ประเภทอัตราค่าไฟฟ้า

(หน่วย : ราย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
บ้านอยู่อาศัย	14,526,061	14,971,395	15,007,046	15,007,046	3.31	0.24
กิจการขนาดเล็ก	1,118,376	1,291,714	1,297,249	1,297,249	15.99	0.43
กิจการขนาดกลาง	43,152	56,638	57,291	57,291	32.77	1.15
กิจการขนาดใหญ่	4,619	5,156	5,169	5,169	11.91	0.25
กิจการเฉพาะอย่าง	8,303	9,195	9,272	9,272	11.67	0.84
องค์กรไม่แสวงหากำไร	128,661	956	1,048	1,048	-99.19	9.62
สูบน้ำ ฯ	3,752	4,146	4,198	4,198	11.89	1.25
ไฟฟ้าชั่วคราว	188,958	215,720	218,199	218,199	15.47	1.15
ไฟฟ้าสำรอง	33	32	32	32	-3.03	0.00
Interruptible Rate	3	3	3	3	0.00	0.00
รวม	16,021,918	16,554,955	16,599,507	16,599,507	3.60	0.27



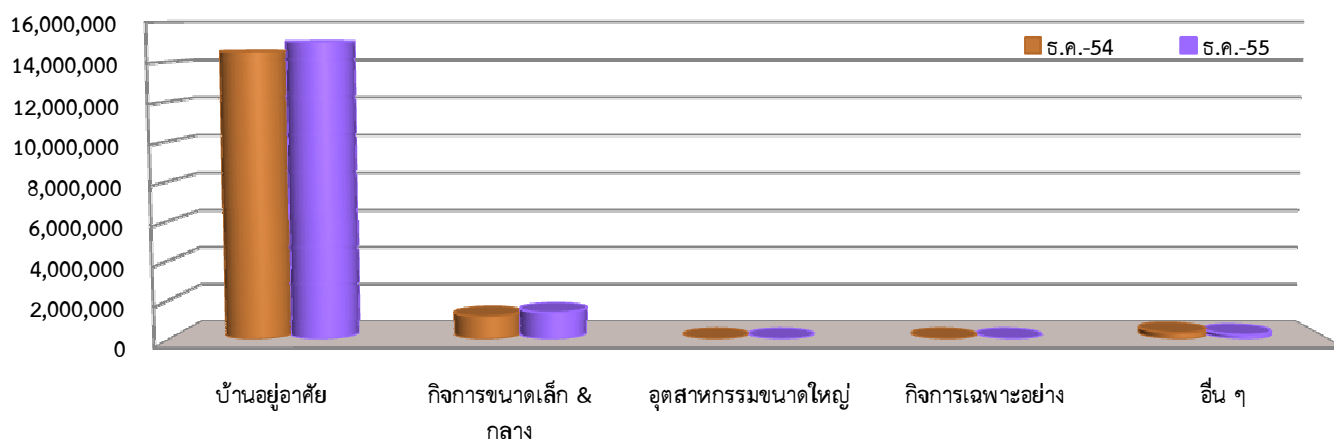
เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า

(หน่วย : ราย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
บ้านอยู่อาศัย	14,526,061	14,971,395	15,007,046	15,007,046	3.31	0.24
กิจการขนาดเล็ก & กลาง	1,161,561	1,348,384	1,354,572	1,354,572	16.62	0.46
อุตสาหกรรมขนาดใหญ่	4,622	5,159	5,172	5,172	11.90	0.25
กิจการเฉพาะอย่าง	8,303	9,195	9,272	9,272	11.67	0.84
อื่น ๆ	321,371	220,822	223,445	223,445	-30.47	1.19
รวม	16,021,918	16,554,955	16,599,507	16,599,507	3.60	0.27

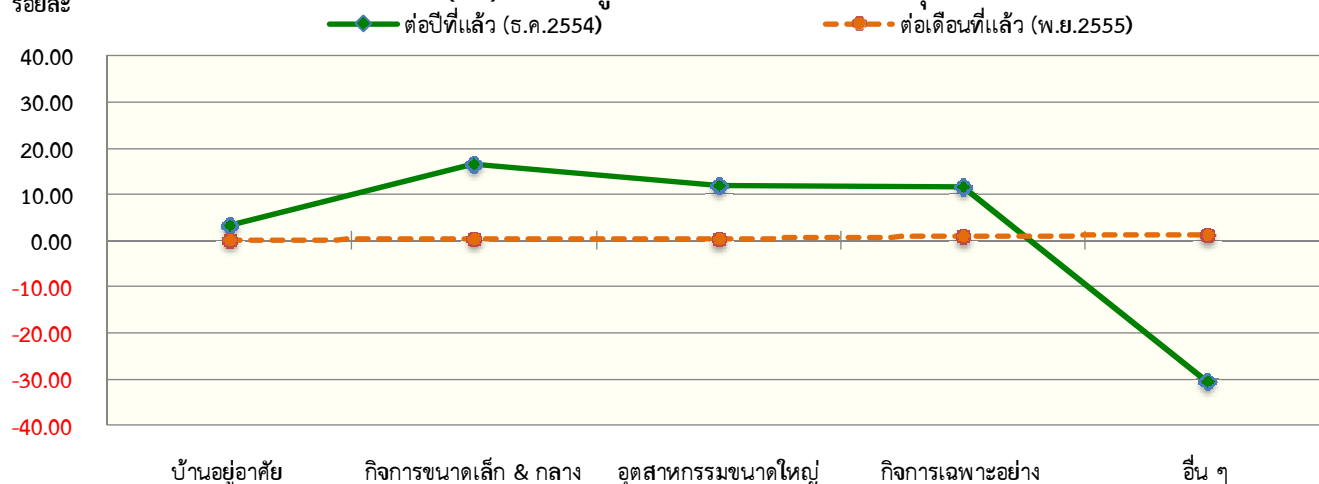
ราย

เปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.54 กับ ธ.ค.55 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



ร้อยละ

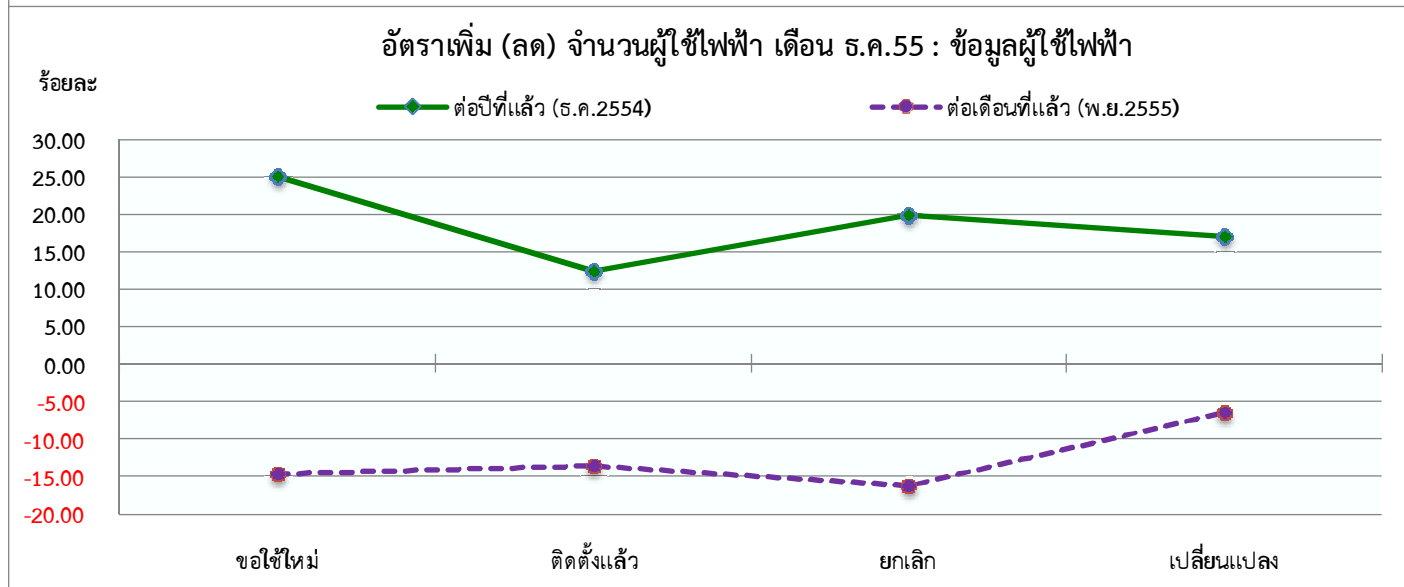
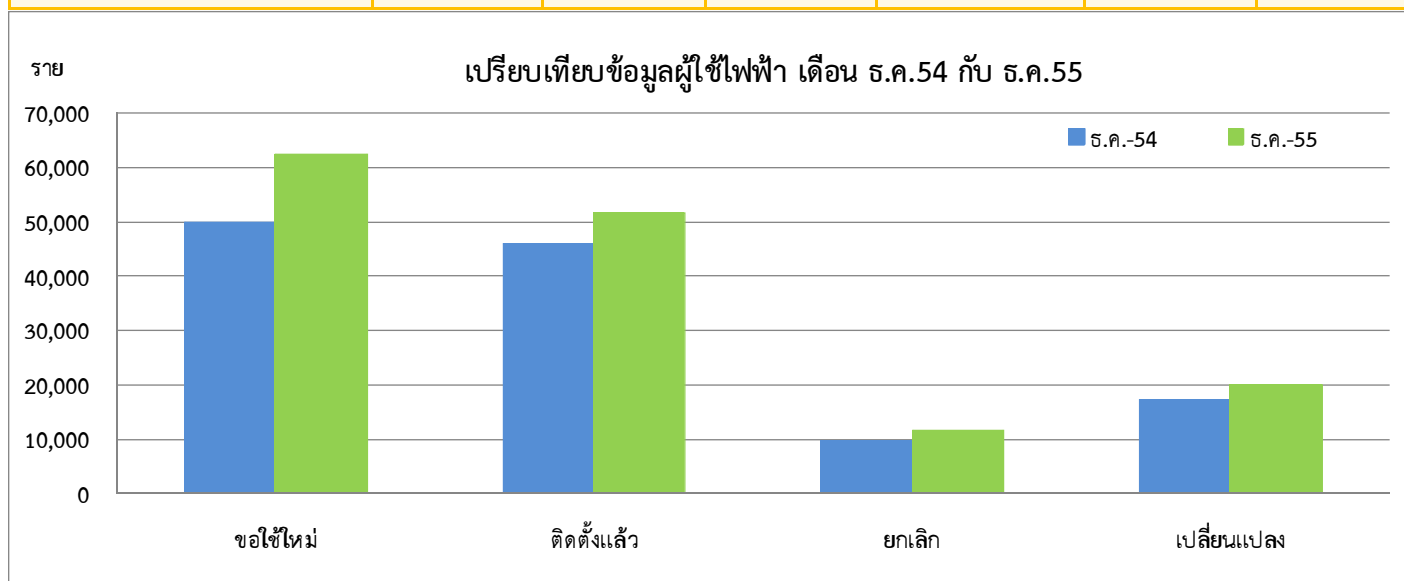
อัตราเพิ่ม (ลด) จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธ.ค.55 : กลุ่มอัตราค่าไฟฟ้า



เปรียบเทียบข้อมูลผู้ใช้ไฟฟ้า เดือน ธันวาคม 2555

(หน่วย : ราย)

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)				อัตราเพิ่ม - ลด (ร้อยละ)	
	ปี 2554	ปี 2555		สะสมสำหรับปี	ต่อปีที่แล้ว	ต่อเดือนที่แล้ว
	ธ.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	(ม.ค.-ธ.ค.2555)	(ธ.ค.2554)	(พ.ย.2555)
จำนวนคำร้องขอใช้ไฟฟ้าใหม่ทั้งหมด	49,918	73,143	62,391	814,423	24.99	-14.70
จำนวนที่ได้รับการติดตั้งแล้ว	45,898	59,748	51,582	618,690	12.38	-13.67
จำนวนผู้ยกเลิกการใช้ไฟฟ้า	9,591	13,722	11,495	136,016	19.85	-16.23
จำนวนคำร้องขอเปลี่ยนแปลงประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	17,146	21,457	20,056	265,449	16.97	-6.53
รวม	122,553	168,070	145,524	1,834,578	18.74	-13.41



หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริงเปรียบเทียบกับประมาณการ ปี 2555

เดือน	หน่วยประมาณการ (ล้านหน่วย)	หน่วยจำหน่ายไฟฟ้าจริง (ล้านหน่วย)	แตกต่างจากประมาณการ	
			(ล้านหน่วย)	(ร้อยละ)
ม.ค.-55	8,499.15	8,285.16	-213.99	-2.52
ก.พ.-55	8,452.64	8,631.13	178.49	2.11
มี.ค.-55	9,674.97	9,711.65	36.68	0.38
เม.ย.-55	9,212.25	9,143.56	-68.69	-0.75
พ.ค.-55	9,881.56	9,980.15	98.59	1.00
มิ.ย.-55	9,616.60	9,387.74	-228.86	-2.38
ก.ค.-55	9,825.49	9,630.39	-195.10	-1.99
ส.ค.-55	9,791.62	9,459.49	-332.13	-3.39
ก.ย.-55	9,547.08	9,252.36	-294.72	-3.09
ต.ค.-55	9,560.36	9,529.51	-30.85	-0.32
พ.ย.-55	8,873.44	9,506.71	633.27	7.14
ธ.ค.-55	8,682.84	9,198.76	515.92	5.94
รวม	111,618.00	111,716.61	98.61	0.09

ประมาณการหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ปี 2555

