

รายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้าและบทวิเคราะห์
การไฟฟ้านครหลวง

ฉบับเดือน กรกฎาคม 2564

กองอัตราค่าไฟฟ้าและพยากรณ์พลังไฟฟ้า ฝ่ายเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

คำนำ

รายงานฉบับนี้จัดทำขึ้นเพื่อแสดงผลความสำเร็จของการจัดทำรายงานสถานการณ์การจำหน่ายไฟฟ้า และบทวิเคราะห์การใช้ไฟฟ้า ซึ่งเป็นข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าของการไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายต่อภาครัฐ โดยข้อมูลดังกล่าวเป็นข้อมูลที่แสดงถึงความต้องการใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทต่างๆ อันจะเป็นข้อมูลที่เป็นประโยชน์อย่างยิ่งในการประเมินสถานการณ์ความต้องการใช้ไฟฟ้าของประเทศเพื่อใช้ในการกำหนดนโยบายไฟฟ้า ซึ่งจะพิจารณาความสำเร็จจากการที่การไฟฟ้าฝ่ายจำหน่ายสามารถดำเนินการตามขั้นตอนและระยะเวลาที่ฝ่ายบริหารกำหนดไว้อย่างครบถ้วน

ฝ่ายเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

สารบัญ

บทสรุปผู้บริหาร	1
สถานการณ์การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน กรกฎาคม 2564	2
1. ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าของประเทศ	2
1.1 กำลังผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) และ การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Sales)	2
1.2 การใช้ไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้าในประเทศไทย	6
2. การใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง	7
2.1 การซื้อไฟฟ้าและความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	7
2.2 การจำหน่ายไฟฟ้า อัตราสูญเสีย และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	10
3. สรุปสถานการณ์ทางเศรษฐกิจประจำเดือน กรกฎาคม 2564	14
4. การติดตามค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	15
5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. ตั้งแต่ปี 2561 – ปัจจุบัน	16-17

บทสรุปผู้บริหาร

หน่วยขายของ กฟน. ในเดือน ก.ค. 64 หดตัวเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาจำแนกตาม 4 กลุ่มเศรษฐกิจหลัก หน่วยขายกลุ่มบ้านอยู่อาศัย และอุตสาหกรรม มีการขยายตัว ขณะที่ธุรกิจ และราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร มีการหดตัวลง โดยปัจจัยที่ส่งผลต่อหน่วยขายที่สำคัญมาจากสถานการณ์ COVID-19 รอบใหม่ รวมถึงอุณหภูมิที่หดตัวลง ประกอบกับเศรษฐกิจที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 รอบใหม่ทำให้กิจกรรมทางด้านเศรษฐกิจหยุดชะงักลง

ภาพรวมกิจกรรมทางเศรษฐกิจมหภาค ในเดือน ก.ค. 2564 ได้รับผลกระทบมากขึ้นจากการแพร่ระบาด COVID-19 โดยเครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนลดลงตามกำลังซื้อที่อ่อนแอและมาตรการควบคุมโรคระบาดที่เข้มงวดขึ้น ด้านการส่งออกสินค้าแผ่วลงจากอุปสงค์ประเทศคู่ค้าที่ชะลอตัวตามการแพร่ระบาดที่รุนแรงขึ้นในบางประเทศ ขณะที่เครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนและการผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลงตามภาวะอุปสงค์ ซึ่งสอดคล้องกับการใช้ไฟฟ้าทั้งภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมของ กฟน. ที่ในส่วนของภาคธุรกิจส่วนใหญ่หดตัวลง ขณะที่โรงพยาบาลทั่วไปมีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมของ กฟน. ที่มีความเกี่ยวข้องกับการส่งออกไม่ว่าจะเป็นพลาสติก การผลิตเหล็กและโลหะพื้นฐาน มีอัตราการเติบโตที่หดตัวลงตามอุปสงค์ประเทศคู่ค้าชะลอตัว

สำหรับหน่วยขายของธุรกิจในเดือน ก.ค. 64 ที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการหดตัว 9 สาขา โดยสาขาที่มีการหดตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ห้างสรรพสินค้า ภัตตาคารและไนท์คลับ และ ก่อสร้างตามลำดับ สำหรับหน่วยขายของอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีอัตราการขยายตัว 7 สาขา โดยสาขาที่ขยายตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ยานยนต์ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ และสิ่งทอ ตามลำดับ

หน่วยซื้อไฟฟ้าของ กฟน. ในเดือน ก.ค. 64 หดตัว ในขณะที่อัตราการเติบโตของหน่วยขายไฟฟ้าหดตัวในอัตราที่สูงกว่า เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ทำให้อัตราสูญเสียในเดือน ก.ค. 64 อยู่ในระดับที่สูงกว่าเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว โดยอยู่ในระดับร้อยละ 3.86

สถานการณ์การผลิตไฟฟ้าและการใช้ไฟฟ้าประจำเดือน กรกฎาคม 2564

1. ภาพรวมการใช้ไฟฟ้าของประเทศ

1.1 กำลังผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) และ การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. (EGAT Sales)¹

● หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิของ กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 16,670.84 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 1.71 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา โดยหน่วยจำหน่ายของ กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 16,836.80 ล้านหน่วย ขยายตัวร้อยละ 1.58 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา โดยเป็นหน่วยจำหน่ายให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. เท่ากับ 4,346.89 11,800.11 และ 125.44 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมาพบว่า หน่วยจำหน่ายให้ กฟภ. ขยายตัวร้อยละ 3.76 ขณะที่ กฟน. และ ลูกค้าตรง กฟผ. หดตัวร้อยละ 2.72 และ 29.33 ตามลำดับ

หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิ กฟผ. ปี 2564 เปรียบเทียบกับ ปี 2563

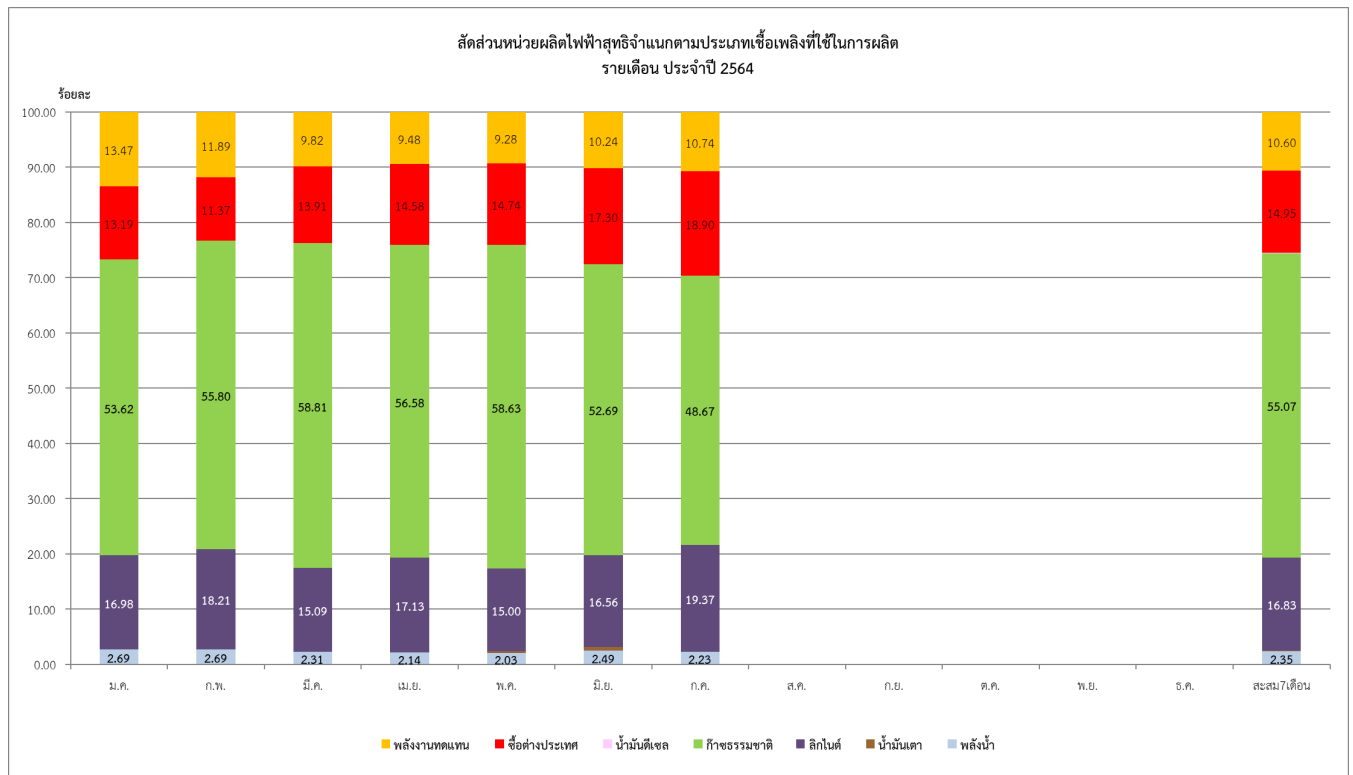
พื้นที่จำหน่าย ของ กฟผ.	เดือน ก.ค. 64			ม.ค. – ก.ค. 64		
	ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)	ล้านหน่วย	เพิ่มขึ้น/ลดลง (ร้อยละ)	สัดส่วน (ร้อยละ)
กฟน.	4,346.89	-2.72	26.07	30,449.75	-2.73	26.58
กฟภ.	11,800.11	3.76	70.78	79,605.50	2.77	69.48
ลูกค้าตรง	125.44	-29.33	0.75	1,975.98	-30.95	1.72
รวมหน่วยขาย	16,272.43	1.58	97.61	112,031.22	0.36	97.78
อัตราสูญเสีย	398.41	7.37	2.39	2,538.06	1.61	2.22
รวมทั้งสิ้น	16,670.84	1.71	100.00	114,569.28	0.39	100.00

● ในรอบเดือน 7 เดือนที่ผ่านมาเชื้อเพลิงที่ใช้ในการผลิตไฟฟ้าส่วนใหญ่คือ ก๊าซธรรมชาติ และลิกไนต์ โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 55.07 และ 16.83 ของหน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิทั้งหมดตามลำดับ โดยเชื้อเพลิงที่ กฟผ. ใช้ในการผลิตไฟฟ้าที่มีการหดตัวสูงสุดคือ ก๊าซธรรมชาติ ลดลงร้อยละ 19.22 ขณะที่ซื้อต่างประเทศขยายตัวร้อยละ 61.59 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่ผ่านมา

¹พิจารณาเฉพาะในส่วนของการผลิตสุทธิของระบบ กฟผ. (EGAT Net Generation) ซึ่งเกิดจาก 1.การผลิตไฟฟ้าจากโรงไฟฟ้าของ กฟผ. 2.การซื้อไฟฟ้าจากต่างประเทศ ผู้ผลิตไฟฟ้าอิสระ (IPP) และผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) โดยไม่รวมการใช้ไฟฟ้าภายในสถานีไฟฟ้า (Station Services) ของ กฟผ. IPP และ SPP

สัดส่วนการผลิตไฟฟ้าจำแนกตามเชื้อเพลิงปี 2564

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 7 เดือน
พลังน้ำ	2.69	2.69	2.31	2.14	2.03	2.49	2.23						2.35
น้ำมันเตา	0.04	0.00	0.02	0.03	0.30	0.70	0.77						0.17
ลิกไนต์	16.98	18.21	15.09	17.13	14.98	16.56	19.37						16.83
ก๊าซธรรมชาติ	53.62	55.80	58.81	56.58	58.61	52.69	48.67						55.07
น้ำมันดีเซล	0.01	0.04	0.04	0.06	0.02	0.02	0.02						0.03
ซื้อต่างประเทศ	13.19	11.37	13.91	14.58	14.72	17.30	18.90						14.95
พลังงาน ทดแทน	13.47	11.89	9.82	9.48	9.34	10.24	10.74						10.60
รวม	100	100	100	100	100	100	100						100



ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. ในเดือน ก.ค. 64 มีค่า 28,690.50 เมกะวัตต์เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 ก.ค. 64 (20.44 น.) เพิ่มขึ้นร้อยละ 6.83 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว สำหรับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ในเดือน ก.ค. 64 มีค่า 28,145.51 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 5 ก.ค. 64 (15.00 น.) เพิ่มขึ้นร้อยละ 5.40 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว²

ในช่วง 7 เดือนแรกของปี 64 (ม.ค. - ก.ค. 64) ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. มีค่า 30,135.30 เมกะวัตต์เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.03 น.) ซึ่งสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิของระบบ กฟผ. ประจำปี 63 ร้อยละ 5.23 สำหรับค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ของปี 64 มีค่า 29,345.82 เมกะวัตต์ เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) ซึ่งสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดในส่วนของการจำหน่ายประจำปี 63³ ร้อยละ 3.46

ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. ในเดือน ก.ค. 64 มีค่า 8,551.49 20,676.71 และ 412.54 เมกะวัตต์ ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. เพิ่มขึ้นร้อยละ 3.23 และ 6.81 ตามลำดับ ในขณะที่ ลูกค้าตรง กฟผ. ลดลงร้อยละ 28.45 โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. เกิดขึ้นในวันที่ 5 ก.ค. 64 (14.30 น.) และ 3 ก.ค. 64 (21.00 น.) ตามลำดับ⁴

ในช่วง 7 เดือนของปี 64 (ม.ค. - ก.ค. 64) ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของระบบที่จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. กฟภ. และลูกค้าตรงของ กฟผ. มีค่า 9,077.74 21,252.48 และ 958.19 เมกะวัตต์ โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. สูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 คิดเป็นร้อยละ 4.27 และ 4.98 ตามลำดับ ขณะที่ลูกค้าตรง กฟผ. ต่ำกว่าร้อยละ 10.76 โดยค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟน. และ กฟภ. เกิดขึ้นในวันที่ 4 มิ.ย. 64 (15.00 น.) และ 3 เม.ย. 64 (21.00 น.) ตามลำดับ⁵

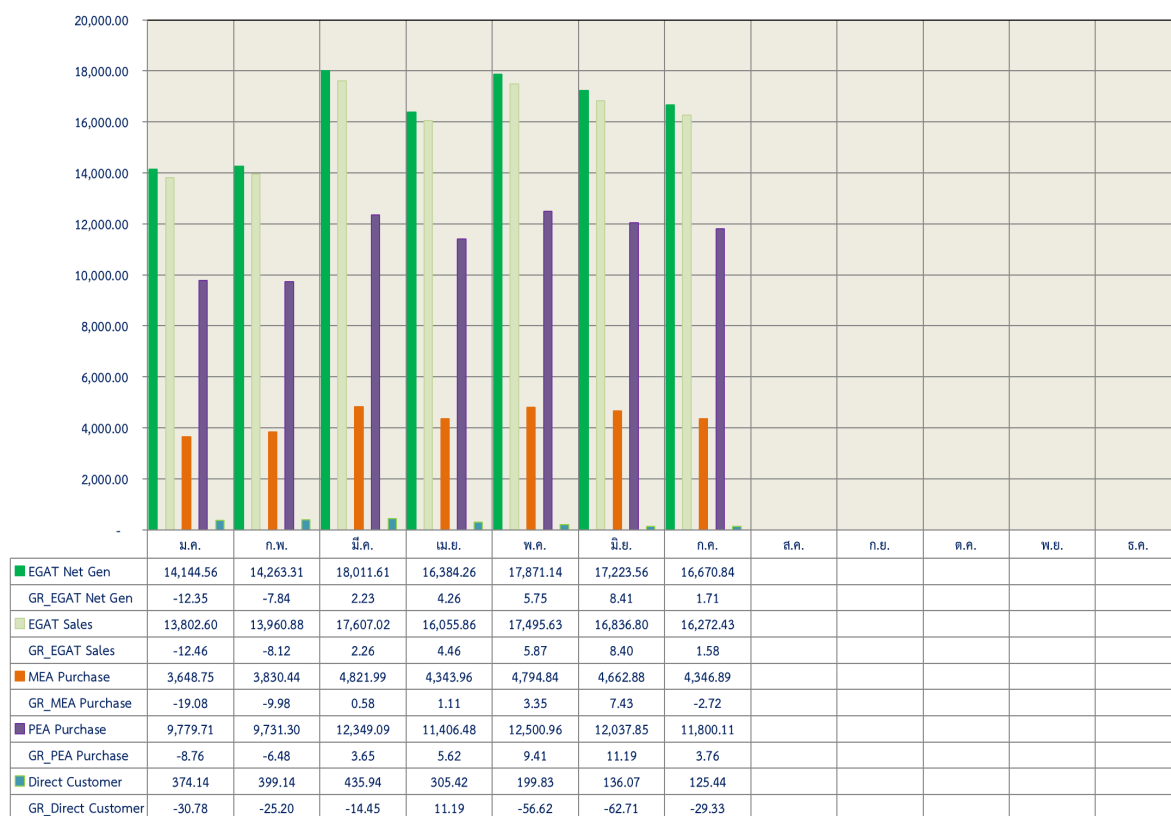
²ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิ ของระบบ กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 9 ก.ค. 63 (20.30 น.) ในขณะที่ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 9 ก.ค. 63 (21.00 น.)

³ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) สุทธิ ของระบบ กฟผ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 12 มี.ค. 63 (20.30 น.) ในขณะที่ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะในส่วนการจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟผ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 14 มี.ค. 63 (21.00 น.)

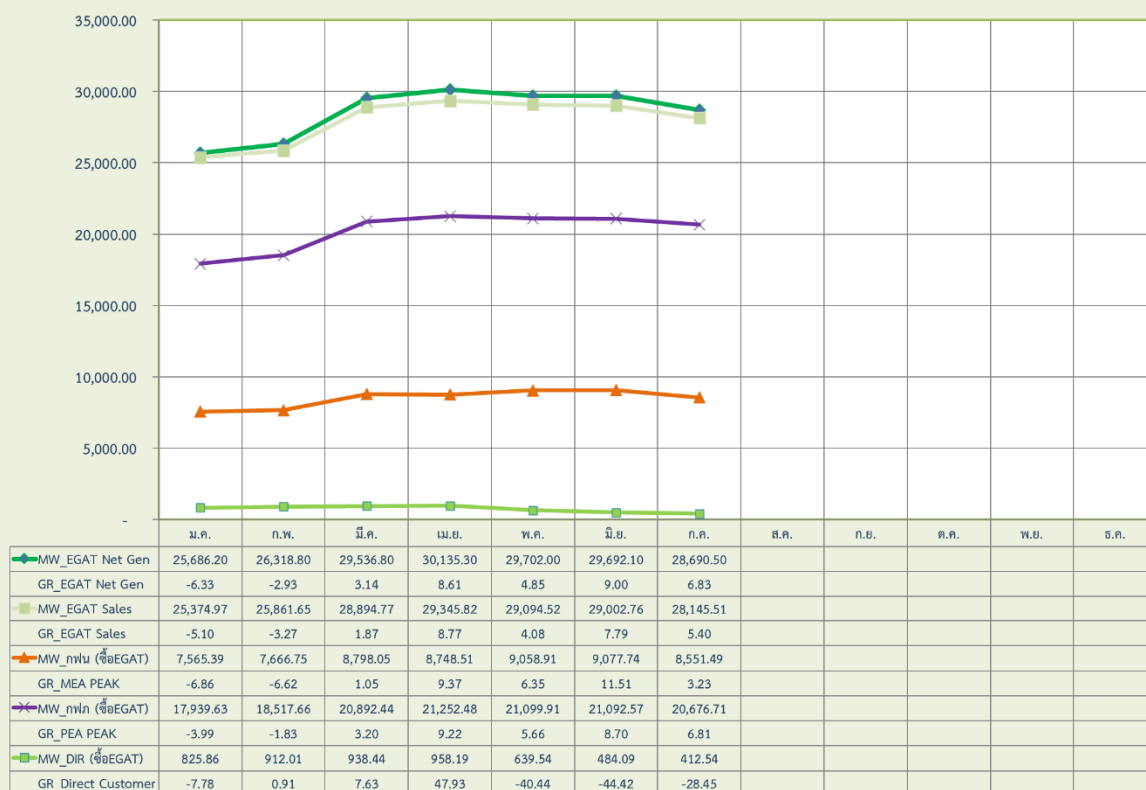
⁴ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในส่วนที่ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. และ กฟภ. ประจำเดือน ก.ค. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 10 ก.ค. 63 (15.00 น.) และ 18 ก.ค. 63 (21.00 น.) ตามลำดับ

⁵ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (Peak) ในส่วนที่ กฟผ. จำหน่ายไฟฟ้าให้ กฟน. และ กฟภ. ประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 11 มี.ค. 63 (14.30 น.) และ 14 มี.ค. 63 (21.00 น.) ตามลำดับ

หน่วยผลิตไฟฟ้าสุทธิ และหน่วยจำหน่าย กฟผ. รายเดือน ประจำปี 2564 (ล้านหน่วย)



ค่าความต้องการไฟฟ้าสูงสุดรายเดือน ประจำปี 2564 (เมกะวัตต์)



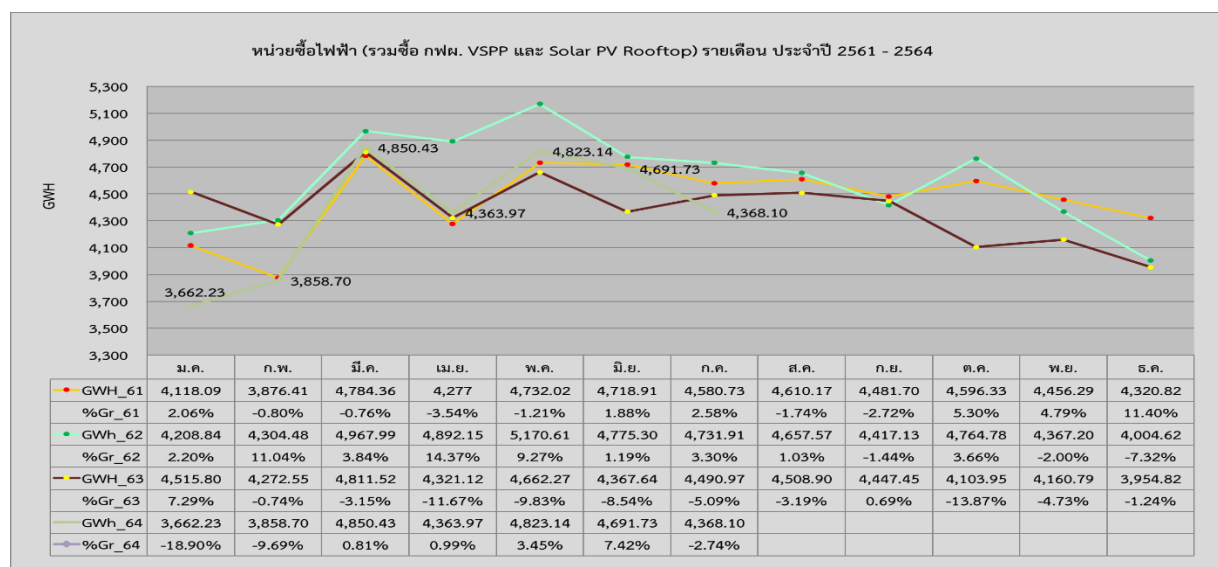
2. การใช้ไฟฟ้าของการไฟฟ้านครหลวง

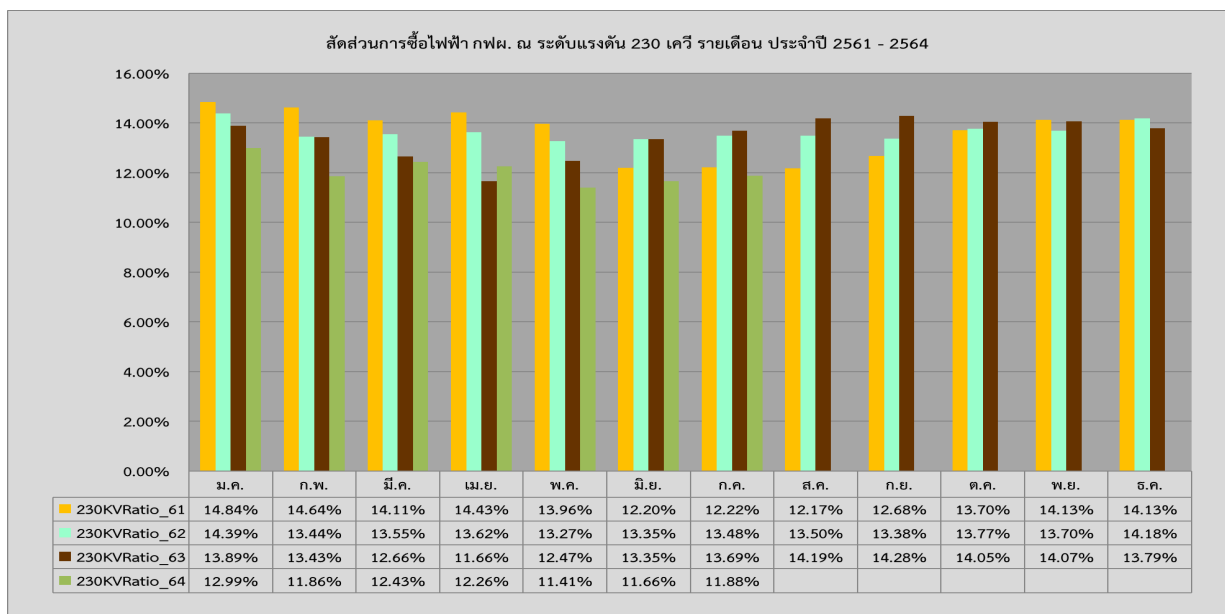
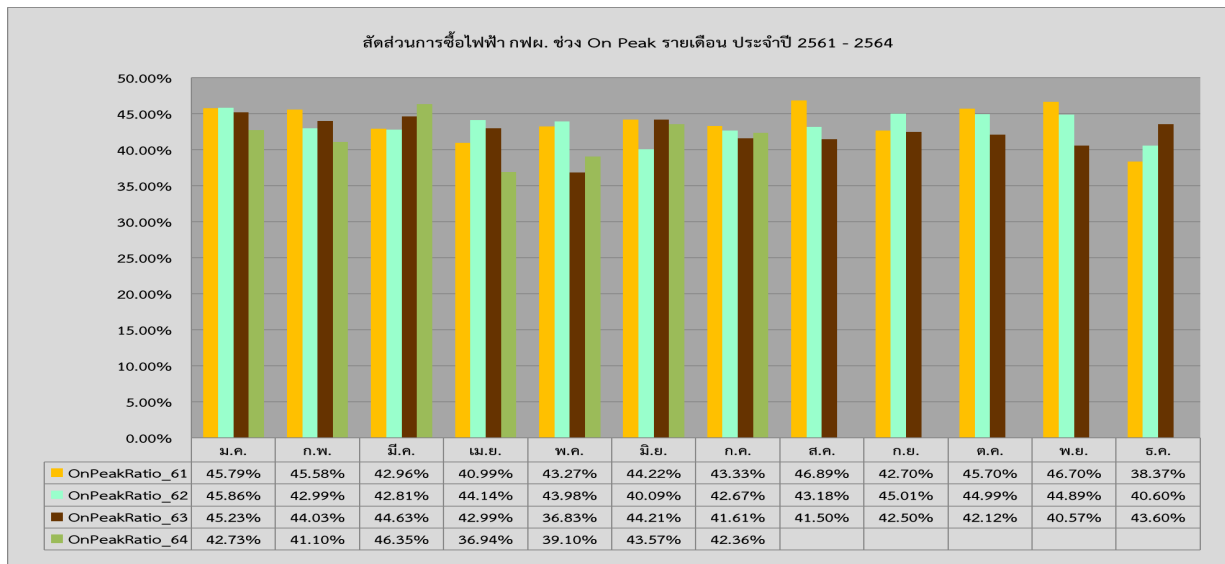
2.1 การซื้อไฟฟ้า และความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด

● หน่วยซื้อไฟฟ้าของ กฟน. ประจำเดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 4,368.10 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 2.74 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว จำแนกเป็นหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และหน่วยที่รับซื้อจาก VSPP เท่ากับ 4,346.89 และ 21.21 ล้านหน่วย ตามลำดับ สำหรับหน่วยซื้อสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับ 30,618.30 ล้านหน่วย ลดลงร้อยละ 2.62 เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว คิดเป็นหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. และหน่วยที่รับซื้อจาก VSPP เท่ากับ 30,453.55 และ 164.77 ล้านหน่วย ตามลำดับ

การซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 64 มีสัดส่วนการซื้อไฟฟ้าในช่วง On Peak เท่ากับร้อยละ 42.36 เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 41.61 สำหรับสัดส่วน On Peak ของหน่วยซื้อ กฟผ. สะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 41.78 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 42.76

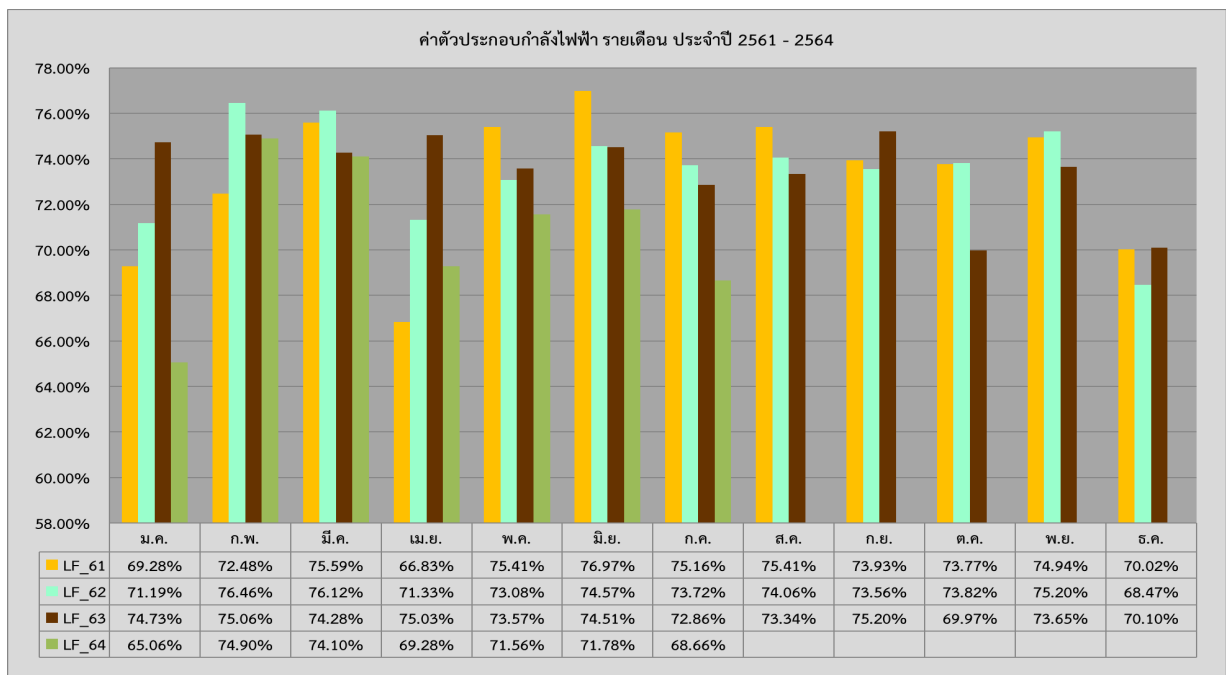
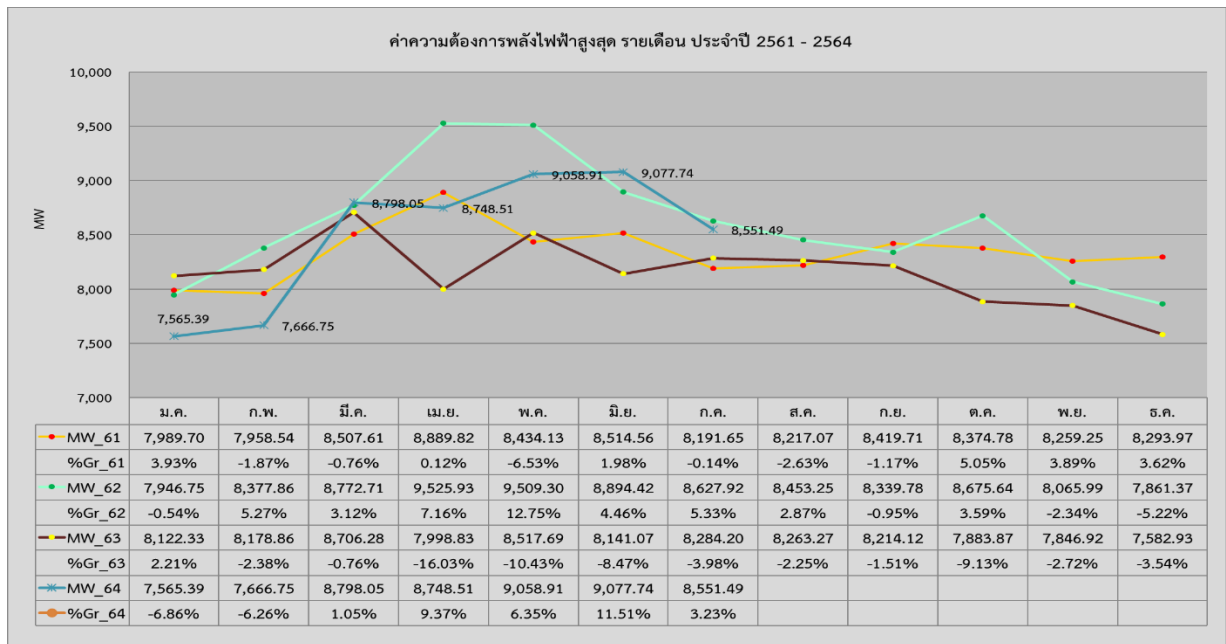
สำหรับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้า กฟผ. ณ ระดับแรงดัน 230 เควี ในเดือน ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 11.88 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 13.69 สำหรับสัดส่วนการซื้อไฟฟ้า ณ ระดับแรงดัน 230 เควี ของหน่วยซื้อไฟฟ้าจาก กฟผ. สะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 12.04 ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว ซึ่งสัดส่วนดังกล่าวอยู่ที่ระดับร้อยละ 13.02





ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของกฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 64 เกิดขึ้นในวันจันทร์ที่ 5 ก.ค. 64 (14.30 น.) มีค่า 8,551.49 เมกะวัตต์ เพิ่มขึ้นเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 3.23 ในส่วนของค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟผ. ในช่วง 7 เดือนของปี 64 (ม.ค. - ก.ค. 64) เกิดขึ้นเมื่อวันจันทร์ที่ 5 ก.ค. 64 (14.30 น.) มีค่า 9,077.74 เมกะวัตต์ ซึ่งอยู่ในระดับสูงกว่าค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 ร้อยละ 4.27⁶ สำหรับค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้า (Load Factor) ของ กฟผ. ในเดือน ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 68.66 ลดลงจากช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วซึ่งค่า Load Factor มีค่าร้อยละ 72.86

⁶ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดของ กฟผ. ประจำเดือน ก.ค. 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 10 ก.ค. 63 (15.00 น.) และค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดประจำปี 63 เกิดขึ้นเมื่อวันที่ 11 มี.ค. 63 (14.30 น.)



ตารางค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด และค่าตัวประกอบการใช้ไฟฟ้าประจำปี 2559 - 2563

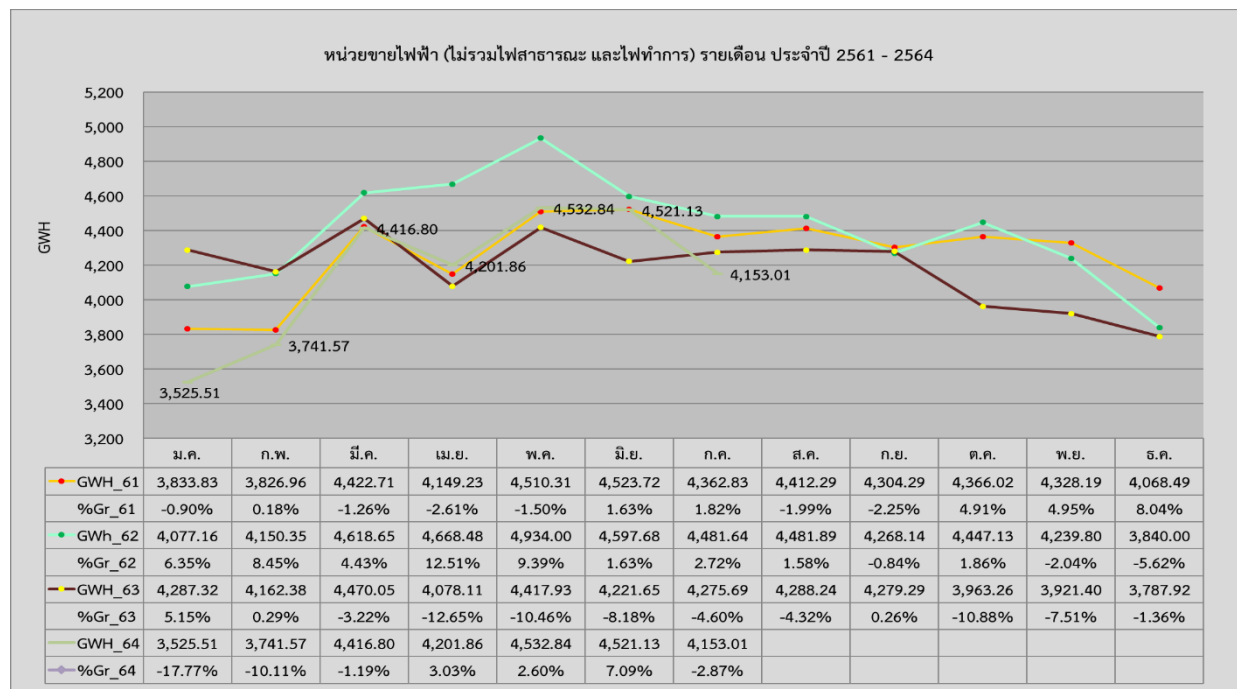
	2559	2560	2561	2562	2563
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	9,296.57	9,023.40	8,889.82	9,525.93	8,706.28
เวลาเกิดค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	พ.ย. 12 พ.ค. 59 (14.00 น.)	พ.ย. 4 พ.ค. 60 (14.00 น.)	อ.24 เม.ย. 61 (14.30 น.)	พ.ย.24 เม.ย. 62 (14.00 น.)	พ.11 มี.ค. 63 (14.30 น.)
อัตราเติบโตเมื่อเปรียบเทียบกับปีก่อนหน้า(ร้อยละ)	6.17	-2.94	-1.48	7.16	-8.60
Load Factor (ร้อยละ)	65.12	66.90	68.77	66.20	65.82

2.2 การจำหน่ายไฟฟ้าอัตราสูญเสีย และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า

● หน่วยขายไฟฟ้า กฟน. ในเดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 4,153.01 ล้านหน่วย ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 2.87 สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับ 29,092.72 ล้านหน่วย ลดลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วร้อยละ 2.74

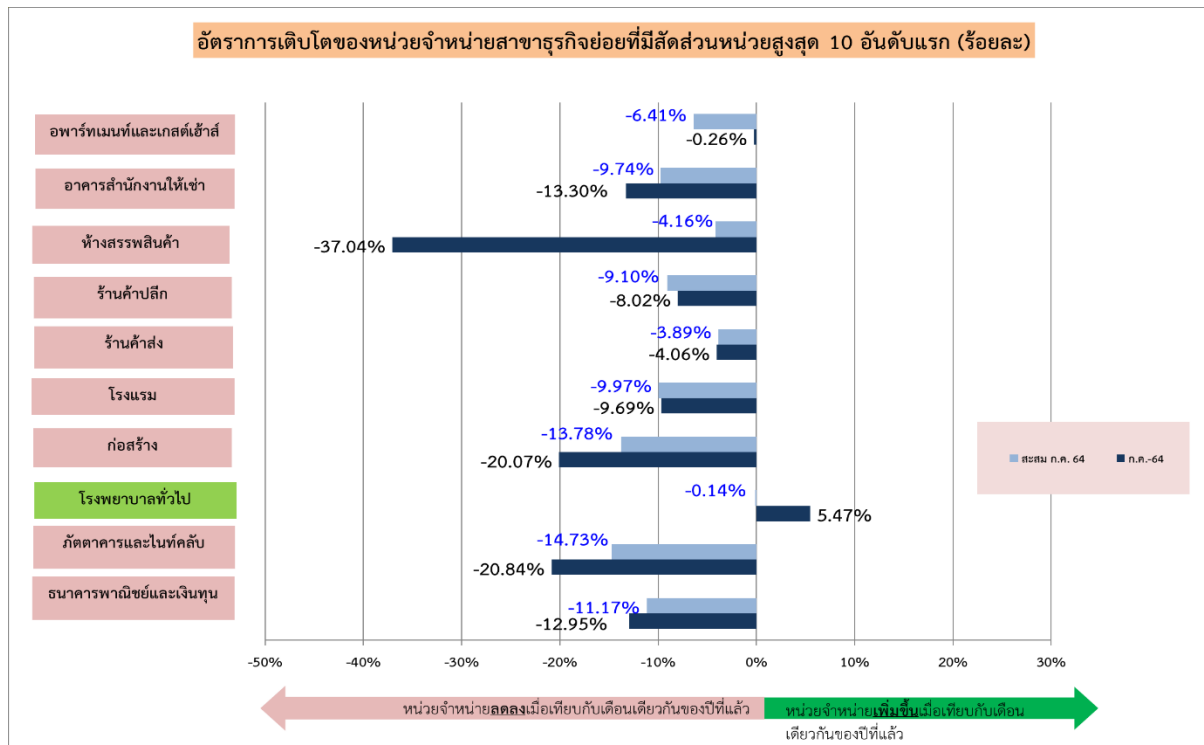
พิจารณาหน่วยขายไฟฟ้า กฟน. จำแนกเป็น 4 กลุ่มในเดือน ก.ค. 64 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ อุตสาหกรรม และราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เท่ากับ 1,474.94 1,474.00 993.81 และ 210.25 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายกลุ่มบ้านอยู่อาศัย และ อุตสาหกรรม ขยายตัวในอัตราร้อยละ 2.45 และ 4.71 ตามลำดับ ขณะที่ธุรกิจ และ ราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร หดตัวในอัตราร้อยละ 10.28 และ 13.84 ตามลำดับ

สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 กลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ อุตสาหกรรม และ ราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร เท่ากับ 9,755.30 10,863.68 7,000.06 และ 1,473.68 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายสะสมกลุ่มบ้านอยู่อาศัย ธุรกิจ และ ราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร หดตัวในอัตราร้อยละ 3.14 4.73 และ 7.57 ตามลำดับ ในขณะที่กลุ่ม อุตสาหกรรม ขยายตัวในร้อยละ 2.29



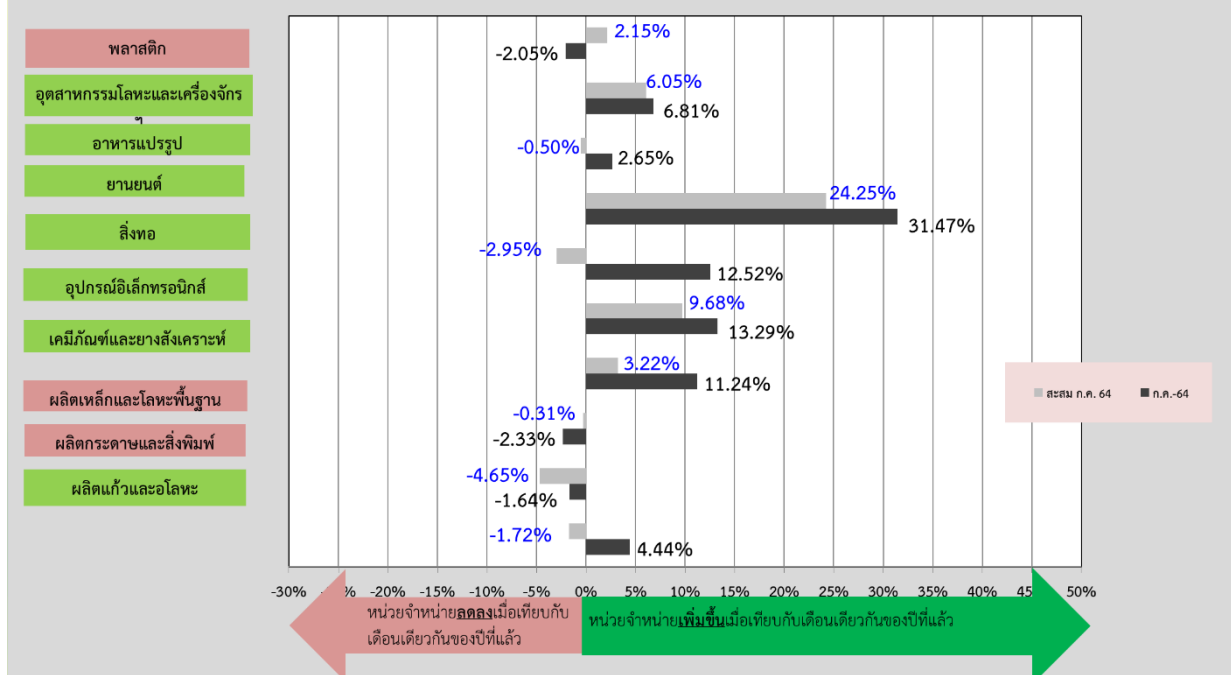
2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 7 เดือน
หน่วยขาย 4 กลุ่มรายเดือน (ล้านหน่วย)													
บ้านอยู่อาศัย	1,034.85	1,167.90	1,366.84	1,460.41	1,631.90	1,618.46	1,474.94						9,755.30
ธุรกิจ	1,378.64	1,440.86	1,716.42	1,598.90	1,624.09	1,630.77	1,474.00						10,863.68
อุตสาหกรรม	942.76	942.21	1,086.65	938.23	1,061.72	1,034.68	993.81						7,000.06
ราชการและองค์กร	169.28	190.59	246.89	204.32	215.13	237.22	210.25						1,473.68
รวม	3,525.53	3,741.56	4,416.80	4,201.86	4,532.84	4,521.13	4,153.00						29,092.72
GR หน่วยขาย 4 กลุ่มรายเดือน (%)													
บ้านอยู่อาศัย	-13.52	-2.42	-0.04	-3.37	-9.12	3.45	2.45						-3.14
ธุรกิจ	-24.07	-15.93	-2.71	8.38	10.81	6.89	-10.28						-4.73
อุตสาหกรรม	-9.10	-8.33	-1.43	4.53	14.82	14.34	4.71						2.29
ราชการและองค์กร	-28.85	-14.84	4.55	5.33	-7.26	4.70	-13.84						-7.57
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03	2.60	7.09	-2.87						-2.74

● ธุรกิจที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับเดือน ก.ค. 64 โดยคิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 60.23 ของหน่วยขายกลุ่มธุรกิจ โดยมีการหดตัว 9 สาขา เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ ห้างสรรพสินค้า ภัตตาคารและไนท์คลับ และ ก่อสร้าง หดตัวอัตราร้อยละ 37.04 20.84 และ 20.07 ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 ของสาขาธุรกิจที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการหดตัวทั้ง 10 สาขา โดยสาขาที่หดตัวสูงสุด 3 ลำดับ ได้แก่ ภัตตาคารและไนท์คลับ ก่อสร้าง และธนาคารพาณิชย์และเงินทุน ด้วยอัตราร้อยละ 14.73 13.78 และ 11.17 ตามลำดับ



● หน่วยขายของอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ เดือน ก.ค. 64 โดยคิดเป็นสัดส่วน ร้อยละ 69.57 ของหน่วยขายกลุ่มอุตสาหกรรม โดยมีการขยายตัว 7 สาขา สาขาที่ขยายตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ยานยนต์ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ และสิ่งทอ ขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 31.47 13.29 และ 12.52 ตามลำดับ สำหรับหน่วยขายสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 ของสาขาอุตสาหกรรมที่มีสัดส่วนหน่วยใช้ไฟฟ้าสูงสุด 10 อันดับ มีการขยายตัว 5 สาขา โดยสาขาที่ขยายตัวสูงสุด 3 อันดับ ได้แก่ ยานยนต์ อุปกรณ์อิเล็กทรอนิกส์ และอุตสาหกรรมโลหะเครื่องจักร ขยายตัวด้วยอัตราร้อยละ 24.25 9.68 และ 6.05 ตามลำดับ

อัตราการเติบโตของหน่วยจำหน่ายสาขาอุตสาหกรรมย่อยที่มีสัดส่วนหน่วยสูงสุด 10 อันดับแรก (ร้อยละ)



● หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้าประจำเดือน ก.ค. 64 ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว มีค่า 1,439.98 573.67 644.32 1,334.87 122.83 9.66 และ 27.57 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยขายประเภท กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และ ไฟฟ้าชั่วคราว หดตัวในอัตราร้อยละ 3.33 6.69 5.23 6.62 16.15 และ 26.66 ตามลำดับ ขณะที่ บ้านอยู่อาศัย ขยายตัวในอัตราร้อยละ 2.68 สำหรับหน่วยขายของสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ 110,824 หน่วย โดยขยายตัวในอัตราร้อยละ 1,338.53

● สำหรับหน่วยขายไฟฟ้าสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 ของผู้ใช้ไฟฟ้าประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมขนาดใหญ่ กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว มีค่า 9,507.95 4,020.91 4,663.87 9,731.36 886.58 75.05 และ 206.68 ล้านบาท ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้ว หากพิจารณาหน่วยขายสะสมจำแนกตามประเภท อัตราค่าไฟฟ้าพบว่า หน่วยขายประเภทบ้านอยู่อาศัย กิจกรรมขนาดเล็ก กิจกรรมขนาดกลาง กิจกรรมเฉพาะอย่าง องค์กรที่ไม่แสวงหากำไร และไฟฟ้าชั่วคราว หดตัวในอัตราร้อยละ 2.35 8.41 2.83 10.55 4.78 และ 18.86 ตามลำดับ ขณะที่กิจกรรมขนาดใหญ่ ขยายตัวในอัตราร้อยละ 0.72 สำหรับหน่วยขายสะสม ของสถานีอัดประจุไฟฟ้ามีค่าเท่ากับ 320,000 หน่วย โดยขยายตัวในอัตราร้อยละ 586.03

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 7 เดือน
หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า(ล้านหน่วย)													
RES	1,005.12	1,135.61	1,330.01	1,423.99	1,593.30	1,579.94	1,439.98						9,507.95
SGS	485.99	525.13	596.15	590.31	615.73	633.93	573.67						4,020.91
MGS	587.11	627.53	760.55	654.61	696.08	693.67	644.32						4,663.87
LGS	1,303.14	1,302.78	1,540.61	1,358.25	1,451.45	1,440.27	1,334.87						9,731.36
SPC	107.30	113.37	146.61	134.66	132.88	128.93	122.83						886.58
NPO	9.30	9.48	11.75	10.76	11.23	12.87	9.66						75.05
TEMP	27.54	27.65	31.10	29.25	32.14	31.43	27.57						206.68
EV Station	0.013189	0.021504	0.022968	0.028620	0.030709	0.090526	0.110824						0.32
รวม	3,525.53	3,741.56	4,416.80	4,201.86	4,532.84	4,521.13	4,153.00						29,092.72
Growth หน่วยขายจำแนกตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า(%)													
RES	-12.02	-0.65	1.53	-2.11	-9.34	3.47	2.68						-2.35
SGS	-27.86	-21.44	-14.72	-12.76	15.90	15.78	-3.33						-8.41
MGS	-19.12	-11.28	2.61	7.06	4.98	5.09	-6.69						-2.83
LGS	-13.64	-9.23	2.02	15.31	12.02	8.70	-5.23						0.72
SPC	-43.56	-30.63	-9.28	21.63	10.56	13.52	-6.62						-10.55
NPO	-16.52	-10.14	1.12	-1.65	-4.91	14.60	-16.15						-4.78
TEMP	-21.26	-19.46	-14.49	-18.02	-16.50	-15.62	-26.66						-18.86
EV Station	71.80	229.41	272.19	446.60	352.33	1,337.38	1,338.53						586.03
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03	2.60	7.09	-2.87						-2.74

● หน่วยขายจำแนกตามจังหวัดประจำเดือน ก.ค. 64 ของ กรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ มีค่า 2,825.09 476.29 และ 851.63 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว หน่วยขายของสมุทรปราการ ขยายตัวร้อยละ 6.97 ขณะที่กรุงเทพฯ และ นนทบุรี หดตัวร้อยละ 5.93 และ 0.05 ตามลำดับ สำหรับหน่วยจำหน่ายสะสมจำแนกตามจังหวัดเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 ของกรุงเทพฯ นนทบุรี และสมุทรปราการ มีค่า 19,972.89 3,238.16 และ 5,881.67 ล้านหน่วย ตามลำดับ เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยจำหน่ายสะสมของกรุงเทพฯ และนนทบุรี มีการหดตัวด้วยอัตราร้อยละ 4.97 และ 1.28 ตามลำดับ ขณะที่สมุทรปราการ มีการขยายตัวร้อยละ 4.75

2564	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 7 เดือน
หน่วยขายจำแนกตามจังหวัด(ล้านหน่วย)													
กรุงเทพฯ	2,407.91	2,556.40	3,046.91	2,917.48	3,108.32	3,110.78	2,825.09						19,972.89
นนทบุรี	375.37	407.04	467.49	480.57	512.10	519.30	476.29						3,238.16
สมุทรปราการ	742.23	778.13	902.40	803.81	912.42	891.05	851.63						5,881.67
รวม	3,525.53	3,741.56	4,416.80	4,201.86	4,532.84	4,521.13	4,153.00						29,092.72
GR หน่วยขายจำแนกตามจังหวัด(%)													
กรุงเทพฯ	-20.72	-12.70	-2.66	3.45	-0.43	4.48	-5.93						-4.97
นนทบุรี	-14.37	-6.15	-0.98	0.91	2.31	7.58	-0.05						-1.28
สมุทรปราการ	-8.55	-2.80	3.98	2.84	14.70	17.01	6.97						4.75
รวม	-17.77	-10.11	-1.19	3.03	2.60	7.09	-2.87						-2.74

● หน่วยไฟฟ้าสาธารณะประจำเดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 43.35 ล้านหน่วย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.01 ของหน่วยขายประเภทบ้านอยู่อาศัย เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยไฟฟ้าสาธารณะ ขยายตัวร้อยละ 0.49 สำหรับหน่วยไฟฟ้าสาธารณะสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับ 296.16 ล้านหน่วย คิดเป็นสัดส่วนร้อยละ 3.11 ของหน่วยจำหน่ายประเภทบ้านอยู่อาศัย เมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วพบว่า หน่วยไฟฟ้าสาธารณะสะสม เพิ่มขึ้นร้อยละ 0.31

ไฟฟ้าสาธารณะ รายเดือน(Gwh)													
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	สะสม 7 เดือน
2561	41.27	37.28	41.29	39.97	41.39	40.57	41.95	42.01	40.68	42.07	40.73	42.13	283.72
2562	42.15	38.15	42.29	40.96	42.37	41.02	42.41	42.44	41.11	42.53	41.31	42.71	289.35
2563	42.73	39.99	42.92	41.66	43.08	41.72	43.14	43.18	41.81	43.23	41.86	43.27	295.24
2564	43.28	39.10	43.29	41.90	43.30	41.94	43.35						296.16
สัดส่วนไฟฟ้าสาธารณะต่อหน่วยบ้านอยู่อาศัย รายเดือน(%)													
2561	4.70	3.86	3.73	3.43	3.46	3.40	3.69	3.75	3.73	3.75	3.64	4.06	3.72
2562	4.07	3.40	3.46	2.87	2.94	3.23	3.51	3.58	3.67	3.60	3.70	4.39	3.29
2563	3.74	3.50	3.28	2.86	2.45	2.73	3.08	3.21	3.16	3.92	3.75	4.04	3.02
2564	4.31	3.44	3.25	2.94	2.72	2.65	3.01						3.11

- อัตราสูญเสียประจำเดือน ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 3.86 สูงกว่าอัตราสูญเสียของเดือนเดียวกันของปีที่แล้วที่ร้อยละ 3.75 สำหรับอัตราหน่วยสูญเสียสะสมเดือน ม.ค. – ก.ค. 64 เท่ากับร้อยละ 3.94 อยู่ในระดับสูงกว่าช่วงเวลาเดียวกันของปีที่แล้วที่ระดับ 3.85

Loss รายเดือน (%)												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2561	5.82	0.24	6.63	2.00	3.74	3.21	3.77	3.31	2.98	4.02	1.88	4.80
2562	2.04	2.62	6.11	3.67	3.69	2.78	4.32	2.78	2.37	5.71	1.88	2.57
2563	4.03	1.57	6.14	4.57	4.25	2.31	3.75	3.85	2.77	2.30	4.67	3.05
2564	2.42	1.93	8.00	2.68	3.64	2.67	3.86					
Loss สะสม (%)												
2561	5.82	3.12	4.43	3.82	3.80	3.70	3.71	3.66	3.58	3.63	3.47	3.58
2562	2.04	2.33	3.72	3.71	3.70	3.55	3.66	3.55	3.43	3.66	3.51	3.44
2563	4.03	2.83	4.00	4.14	4.16	3.86	3.85	3.85	3.73	3.60	3.69	3.64
2564	2.48	2.20	4.47	4.00	4.24	3.96	3.94					

- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า ณ เดือน ก.ค. 64 เท่ากับ 4,082,189 ราย เพิ่มขึ้นในอัตราร้อยละ 2.14 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เฉพาะประเภท 1 - 8 (ราย)												
	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
2561	3,710,290	3,718,218	3,728,226	3,733,850	3,743,901	3,754,819	3,762,174	3,773,690	3,784,058	3,788,972	3,798,272	3,805,840
2562	3,815,937	3,826,698	3,836,722	3,844,235	3,851,245	3,860,675	3,867,607	3,878,510	3,887,082	3,896,516	3,907,748	3,915,613
2563	3,925,216	3,932,418	3,942,995	3,958,402	3,971,783	3,984,419	3,996,799	4,010,646	4,023,596	4,033,770	4,043,483	4,052,963
2564	4,057,291	4,061,314	4,064,534	4,068,484	4,073,815	4,077,520	4,082,189					
Growth จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า เฉพาะประเภท 1 - 8 เปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันปีแล้ว (%)												
2561	1.93	1.97	2.00	2.00	2.06	2.29	2.47	2.93	2.90	2.80	2.82	2.77
2562	2.85	2.92	2.91	2.96	2.87	2.82	2.80	2.78	2.72	2.84	2.88	2.88
2563	2.86	2.76	2.77	2.97	3.13	3.21	3.34	3.41	3.51	3.52	3.47	3.51
2564	3.36	3.28	3.08	2.78	2.57	2.34	2.14					

3. สรุปสถานการณ์เศรษฐกิจประจำเดือน กรกฎาคม 2564

ภาพรวมหน่วยขายของ กฟน. ในเดือน กรกฎาคม 2564 หดตัวร้อยละ 2.87 เมื่อเปรียบเทียบกับเดือนเดียวกันของปีที่แล้ว โดยในเดือน กรกฎาคม 2564 หน่วยขายของ กฟน. กลุ่มบ้านอยู่อาศัย และ อุตสาหกรรม มีการขยายตัว ขณะที่กลุ่มธุรกิจ และ ราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร มีการหดตัว โดยปัจจัยที่ส่งผลต่อหน่วยขาย ที่สำคัญมาจาก สถานการณ์ COVID-19 ภายในประเทศที่ยืดเยื้อ รวมถึงอุณหภูมิที่อยู่ระดับ 30.48 หดตัวร้อยละ 1.44 ประกอบกับเศรษฐกิจที่ได้รับผลกระทบจากการแพร่ระบาดของไวรัส COVID-19 รอบใหม่ เกิดการ Lockdown ที่เข้มข้น ทำให้กิจกรรมทางด้านเศรษฐกิจหยุดชะงักลง ปัจจัยทางด้านการท่องเที่ยวที่ยังคงไม่ดีขึ้น ยังเกิดปัญหาห่วงโซ่อุปทานและการหดตัวของอุตสาหกรรม

จากการคาดการณ์ผลกระทบหน่วยขายที่ขยายตัวร้อยละ 2.87 นั้น คาดว่ามาจาก

- 1) อุณหภูมิที่เพิ่มขึ้นทำให้หน่วยขาย เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.22
- 2) ฐานการใช้ไฟฟ้าต่ำช่วงเวลาเดียวกันปีก่อนหน้าทำให้หน่วยขาย เพิ่มขึ้นร้อยละ 1.24
- 3) มาตรการจำกัดการแพร่ระบาด ของ COVID-19 ในช่วง 10 วันหลังของเดือน ทำให้เกิดผลกระทบ COVID-19 ทำให้หน่วยขายลดลง 2.89

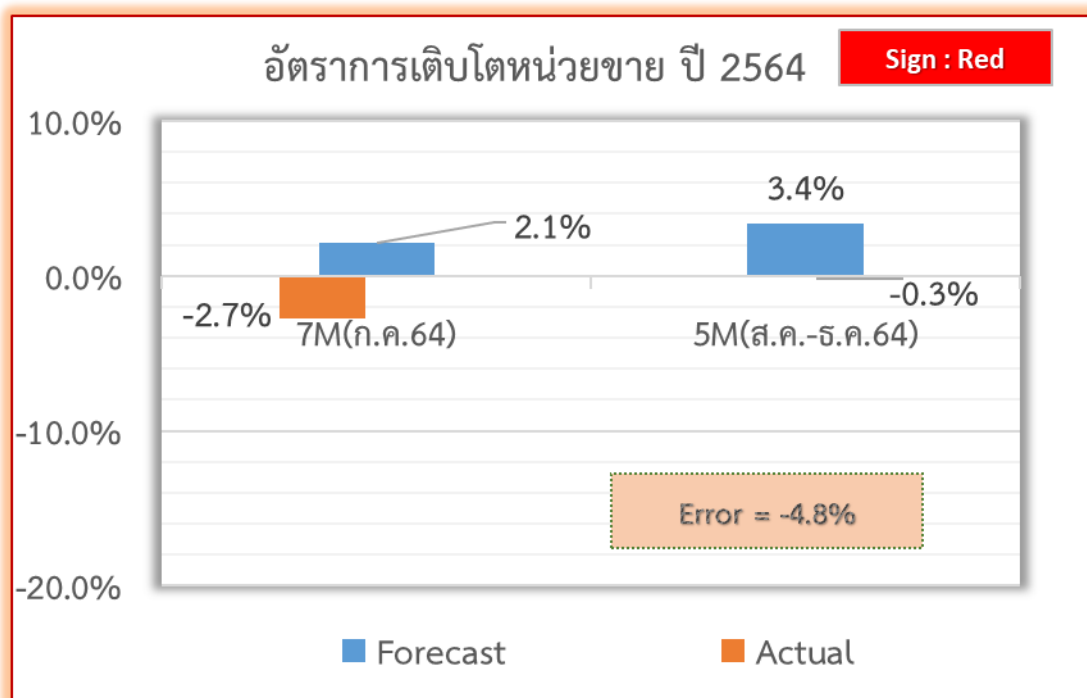
ภาพรวมกิจกรรมทางเศรษฐกิจมหภาค ในเดือน กรกฎาคม 2564 ได้รับผลกระทบมากขึ้นจากการแพร่ระบาด COVID-19 โดยเครื่องชี้การบริโภคภาคเอกชนลดลงตามกำลังซื้อที่อ่อนแอและมาตรการควบคุมโรคระบาดที่เข้มงวดขึ้น ด้านการส่งออกสินค้าแผ่วลงจากอุปสงค์ประเทศคู่ค้าที่ชะลอตัวตามการแพร่ระบาดที่รุนแรงขึ้นในบางประเทศ ขณะที่เครื่องชี้การลงทุนภาคเอกชนและการผลิตภาคอุตสาหกรรมลดลงตามภาวะอุปสงค์ ซึ่งสอดคล้องกับการใช้ไฟฟ้าทั้งภาคธุรกิจและอุตสาหกรรมของ กฟน. ที่ในส่วนของภาคธุรกิจส่วนใหญ่หดตัวลง ขณะที่โรงพยาบาลทั่วไปมีอัตราการใช้ไฟฟ้าเพิ่มขึ้น ในส่วนของการใช้ไฟฟ้าภาคอุตสาหกรรมของ กฟน. ที่มีความเกี่ยวข้องกับการส่งออกไม่ว่าจะเป็นพลาสติก การผลิตเหล็กและโลหะพื้นฐาน มีอัตราการเติบโตที่หดตัวลงตามอุปสงค์ประเทศคู่ค้าชะลอตัว

จำนวนนักท่องเที่ยวต่างประเทศเพิ่มขึ้นจากเดือนก่อนจากโครงการ Phuket sandbox ที่เริ่มขึ้นในเดือนนี้ อย่างไรก็ดี จำนวนนักท่องเที่ยวยังเป็นสัดส่วนน้อยเมื่อเทียบกับภาวะปกติ

ด้านเสถียรภาพเศรษฐกิจ อัตราเงินเฟ้อทั่วไปปรับลดลงจากผลของฐานต่ำในปีก่อนที่ทยอยหมดลง และมาตรการลดค่าไฟฟ้าและน้ำปะปาในเดือนนี้ของภาครัฐ ด้านตลาดแรงงานเปราะบางมากขึ้น สำหรับดุลบัญชีเดินสะพัดขาดดุลน้อยกว่าเดือนก่อนตามดุลบริการ รายได้ และเงินโอนที่ขาดดุลลดลง ขณะที่ดุลการค้าเกินดุลลดลงตามการส่งออกสินค้าที่แผ่วลงเป็นสำคัญ ด้านอัตราแลกเปลี่ยนบาทต่อดอลลาร์ สรอ. อ่อนค่าลงกว่าสกุลเงินคู่ค้าคู่แข่งส่วนใหญ่ จากการแพร่ระบาดของ COVID-19 ภายในประเทศที่ยืดเยื้อ

4. การติดตามค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

หน่วยขายไฟฟ้าของ กฟน. ปี 2564 มีแนวโน้มการหดตัวลง โดยปัจจัยขับเคลื่อนหลัก ได้แก่ รูปแบบใหม่ของธุรกิจ การเปลี่ยนแปลงพฤติกรรมการใช้ไฟฟ้า เช่น Work from home ขณะที่ปัจจัยเสี่ยงที่ต้องเฝ้าระวัง ได้แก่ แนวโน้มการเกิดการแพร่ระบาดของ Covid-19 รอบใหม่ เกิดมาตรการ Lockdown กระทบห่วงโซ่อุปทานและอุปสงค์ที่ลดลง ส่งผลให้เศรษฐกิจหดตัว การหดตัวของอุตสาหกรรม การหดตัวของภาคอสังหาริมทรัพย์ และสถานที่ให้เข้าพักอาศัย นโยบายและมาตรการกีดกันทางการค้าระหว่างประเทศ ที่กระทบต่อการผลิตสินค้าเพื่อการส่งออกมากขึ้น การผลิตไฟฟ้าใช้เอง และการปรับปรุงประสิทธิภาพของกระบวนการผลิต ทำให้รูปแบบการใช้ไฟฟ้าเปลี่ยนไป รวมถึง การเปลี่ยนแปลงรูปแบบเศรษฐกิจหลังจาก COVID-19



สำหรับหน่วยขายในช่วง 7 เดือนแรกหดตัวร้อยละ 2.7 โดยหดตัวมากกว่าประมาณการที่คาดว่าจะหดตัวร้อยละ 2.1 (อ้างอิงตามค่าพยากรณ์ชุดงบประมาณ 2564 – 2565) โดยจากการติดตามสถานการณ์ ณ เดือน กรกฎาคม 2564 คาดว่าในช่วง 5 เดือนที่เหลือ หน่วยขายจะขยายตัวร้อยละ 3.4 ทำให้หน่วยขายทั้งปี 2564 หดตัวที่ร้อยละ 0.3

5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน. ประจำปี ตั้งแต่ปี 2561 - ปัจจุบัน

	การซื้อขายไฟฟ้า ของ กฟน.						อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีที่ผ่านมา (ร้อยละ)							
	2562		2563		2564		2559	2560	2561	2562	2563		2564	
	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน					ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน
หน่วยซื้อไฟฟ้ารวม (ล้านหน่วย)	4,731.91	33,051.28	4,490.97	31,441.87	4,368.10	30,618.30	3.02	-0.56	1.27	3.16	-5.09	-4.87	-2.74	-2.62
หน่วยซื้อไฟฟ้า กฟผ. (ล้านหน่วย)	4,709.15	32,913.63	4,468.63	31,303.00	4,346.89	30,453.55	2.87	-0.77	1.25	3.19	-5.11	-4.89	-2.72	-2.71
- 230 เควี	634.90	4,466.74	611.60	4,075.17	516.40	3,668.09	9.66	4.32	-4.85	3.59	-3.67	-8.77	-15.57	-9.99
- 69 และ 115 เควี	4,074.24	28,446.79	3,857.01	27,227.70	3,830.47	26,785.32	1.86	-1.58	2.27	3.13	-5.33	-4.29	-0.69	-1.62
- Station Services	0.01	0.10	0.02	0.13	0.02	0.14	12.16	-3.33	-20.44	0.00	100.00	30.00	0.00	7.69
หน่วยซื้อ VSPP และ โครงการ Solar Roof Top (ล้านหน่วย)	22.76	137.65	22.34	138.87	21.21	164.75	185.55	88.84	7.03	-3.34	-1.85	0.89	-5.06	18.64
สัดส่วนหน่วยซื้อ กฟผ. 230 เควี (ร้อยละ)	13.48	13.57	13.69	13.02	11.66	12.04	0.07	0.05	-0.06	0.05	0.20	-0.55	-2.03	-0.97
สัดส่วนหน่วยซื้อ กฟผ. On Peak (ร้อยละ)	40.09	43.19	44.21	42.76	42.36	41.78	0.00	0.03	-0.02	-0.44	4.12	-0.42	-1.84	-0.99
ค่าความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	8,627.92	9,525.93	8,284.20	8,706.28	8,551.49	9,077.74	6.17	-1.96	-2.47	7.16	-3.98	-8.60	3.23	4.27
ค่าตัวประกอบกำลังไฟฟ้า (ร้อยละ)	73.72	68.19	72.86	70.65	68.66	66.29	-2.18	1.78	1.87	-2.56	-0.85	2.45	-4.21	-4.35
	การจำหน่ายไฟฟ้าของ กฟน.						อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีที่ผ่านมา (ร้อยละ)							
	2562		2563		2564		2559	2560	2561	2562	2563		2564	
	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน					ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน
หน่วยขายไม่รวมไฟฟ้าสาธารณะ (ล้านหน่วย)	4,481.64	31,527.96	4,275.69	29,913.13	4,153.01	29,092.72	3.16	-0.40	0.81	3.32	-4.60	-5.12	-2.87	-2.74
- จำนวนตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า														
ประเภทบ้านอยู่อาศัย	1,207.61	8,723.15	1,402.43	9,737.00	1,439.98	9,507.95	5.08	0.33	0.71	8.85	16.13	11.62	2.68	-2.35
ประเภทกิจการขนาดเล็ก	696.41	4,243.81	593.46	4,390.18	573.67	4,020.91	3.58	-1.04	0.37	3.90	-14.78	3.45	-3.33	-8.41
ประเภทกิจการขนาดกลาง	759.15	4,555.35	690.55	4,799.64	644.32	4,663.87	-2.06	-0.53	1.13	2.05	-9.04	5.36	-6.69	-2.83
ประเภทกิจการขนาดใหญ่	1,579.15	12,508.96	1,408.59	1,334.87	9,731.36	4.46	-0.59	0.90	-0.41	-10.80	-22.76	-5.23	0.72	
ประเภทกิจการพิเศษอย่าง	190.30	1,161.88	131.54	991.12	122.83	886.58	1.26	0.08	0.85	3.98	-30.88	-14.70	-6.62	-10.55
ประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	11.39	79.29	11.52	78.82	9.66	75.05	14.94	5.27	-0.79	3.08	1.14	-0.59	-16.15	-4.78
ประเภทไฟฟ้าชั่วคราว	37.63	255.50	37.59	254.71	27.57	206.68	1.19	-3.54	1.61	6.91	-0.11	-0.31	-26.66	-18.86
สถานีอัดประจุไฟฟ้า	0.00330	0.02133	0.007704	0.046403	0.110824	0.318340				-0.14			1338.53	586.03
- จำนวนตาม 4 กลุ่มทางเศรษฐกิจหลัก														
กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	1,264.52	9,131.21	1,439.73	10,072.06	1,474.94	9,755.30	4.87	0.19	0.65	8.59	13.86	10.30	2.45	-3.14
กลุ่มธุรกิจ	1,853.44	12,985.57	1,642.83	11,403.08	1,474.01	10,863.68	3.70	0.58	2.47	5.19	-11.36	-12.19	-10.28	-4.73
กลุ่มอุตสาหกรรม	1,116.84	7,770.41	949.10	6,843.56	993.81	7,000.06	0.98	-2.19	-1.08	-4.32	-15.02	-11.93	4.71	2.29
กลุ่มราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไร	246.84	1,640.77	244.03	1,594.43	210.25	1,473.68	1.99	-1.63	-2.06	-0.30	-1.14	-2.82	-13.84	-7.57
- จำนวนตามจังหวัด														
กรุงเทพฯ	3,144.97	22,246.63	3,003.02	21,018.12	2,825.09	19,972.89	2.43	-0.89	-0.16	3.86	-4.51	-5.52	-5.93	-4.97
นนทบุรี	462.17	3,263.54	476.54	3,280.28	476.29	3,238.16	6.31	1.03	3.33	9.51	3.11	0.51	-0.05	-1.28
สมุทรปราการ	874.50	6,017.79	796.13	5,614.73	851.63	5,881.67	4.39	0.71	3.04	-1.54	-8.96	-6.70	6.97	4.75
- จำนวนตามการไฟฟ้านครหลวงเขต														
คลองเตย	400.18	2,814.84	337.68	2,381.18	285.47	2,155.53	1.62	-0.49	0.43	2.52	-15.62	-15.41	-15.46	-9.48
ธนบุรี	171.01	1,204.56	174.79	1,020.35	161.68	1,140.18	2.77	-1.06	-1.04	5.86	2.21	-15.29	-7.50	11.74
นนทบุรี	307.78	2,174.42	303.27	1,816.02	291.64	2,039.49	3.45	-0.31	0.34	5.06	-1.47	-16.48	-3.83	12.31
บางกะปิ	267.87	1,902.21	256.00	1,538.77	237.90	1,662.02	3.12	0.55	0.71	6.99	-4.43	-19.11	-7.07	8.01
บางขุนเทียน	217.67	1,530.24	220.01	1,292.75	207.00	1,474.76	2.40	-1.45	-0.34	3.20	1.08	-15.52	-5.91	14.08
บางเขน	267.89	1,909.30	264.07	1,591.69	256.65	1,794.64	3.23	-1.55	0.20	5.51	-1.43	-16.63	-2.81	12.75
บางบัวทอง	165.64	1,155.93	174.92	1,034.56	184.39	1,239.05	6.22	3.50	3.23	7.38	5.60	-10.50	5.41	19.77
บางพลี	439.72	3,040.08	399.59	2,424.49	430.28	2,957.24	2.79	1.60	4.45	1.51	-9.13	-20.25	7.68	21.97
บางใหญ่	151.53	1,075.54	159.21	932.66	155.88	1,066.26	7.94	0.32	1.44	7.81	5.07	-13.28	-2.09	14.32
บางนา	238.86	1,676.50	237.25	1,399.33	223.03	1,572.70	3.51	2.33	2.05	5.16	-0.67	-16.53	-5.99	12.39
มีนบุรี	173.73	1,222.98	172.58	1,046.42	173.60	1,203.07	4.96	0.04	2.64	5.73	-0.66	-14.44	0.59	14.97
ยานนาวา	165.92	1,178.05	160.31	962.10	144.04	1,037.39	2.14	-1.68	-0.17	3.39	-3.38	-18.33	-10.15	7.83
ราชบุรีวินด์	339.72	2,389.21	318.78	1,957.53	324.04	2,255.62	3.58	0.81	0.35	0.58	-6.16	-18.07	1.65	15.23
ลาดกระบัง	164.05	1,174.15	162.88	960.85	171.05	1,149.07	1.38	-6.21	1.44	2.13	-0.71	-18.17	5.02	19.59
นวลจันทร์	167.14	1,194.84	164.32	983.73	153.38	1,079.85	4.22	-1.41	0.09	4.87	-1.69	-17.67	-6.66	9.77
วัดเลียบ	98.92	704.47	89.74	534.74	74.20	558.06	0.11	-1.77	-0.67	8.57	-9.28	-24.09	-17.32	4.36
สมุทรปราการ	428.96	2,932.48	377.41	2,302.40	409.04	2,783.27	3.63	-1.06	-1.00	-4.48	-12.02	-21.49	8.38	20.89
สามเสน	315.05	2,248.16	302.88	5,733.56	269.74	1,924.52	2.30	-1.45	-0.05	4.74	-3.86	155.03	-10.94	-66.43
ไฟฟ้าสาธารณะ (ล้านหน่วย)	42.41	289.35	43.14	295.24	43.35	296.16	7.99	1.80	1.87	1.65	1.72	2.04	0.49	0.31
- สัดส่วนไฟฟ้าสาธารณะต่อหน่วยประเภทบ้านอยู่อาศัย (ร้อยละ)	3.51	3.32	3.08	3.03	3.01	3.11	0.10	0.05	0.04	-0.25	-0.44	-0.28	-0.07	0.08
ไฟฟ้าการ (ล้านหน่วย)	3.39	24.89	3.88	24.32	3.09	22.36	3.25	-3.74	5.93	7.72	14.45	-2.29	-20.36	-8.06
อัตราสูญเสียสะสม (ร้อยละ)	4.32	3.66	3.75	3.85	3.86	3.94	-0.17	-0.18	0.43	-0.14	-0.57	0.19	0.11	0.10

5. สถิติด้านการซื้อไฟฟ้า การจำหน่ายไฟฟ้า และจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน. ประจำปี ตั้งแต่ปี 2561 - ปัจจุบัน

	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟน.									อัตราการเปลี่ยนแปลงเมื่อเปรียบเทียบกับช่วงเวลาเดียวกันปีที่ผ่านมา (ร้อยละ)							
				2562		2563		2564						2563		2564	
	2561	2562	2563	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	2559	2560	2561	2562	ก.ค.	สะสม 7 เดือน	ก.ค.	สะสม 7 เดือน
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้ารวม (ราย)	3,805,840	3,915,613	4,052,963	3,867,607	3,867,607	3,996,799	3,996,799	4,082,189	4,082,189	3.14	1.94	2.77	2.88	3.34	3.34	2.14	2.14
- จำนวนตามประเภทอัตราค่าไฟฟ้า		-	-														
ประเภทบ้านอยู่อาศัย	3,240,838	3,341,727	3,654,363	3,297,701	3,297,701	3,618,691	3,618,691	3,676,710	3,676,710	3.43	2.83	2.90	3.11	9.73	9.73	1.60	1.60
ประเภทกิจการขนาดเล็ก	509,477	516,535	340,605	512,950	512,950	320,215	320,215	347,310	347,310	1.61	-3.30	1.85	1.39	-37.57	-37.57	8.46	8.46
ประเภทกิจการขนาดกลาง	23,314	23,856	24,069	23,703	23,703	23,925	23,925	23,796	23,796	1.61	1.10	2.38	2.32	0.94	0.94	-0.54	-0.54
ประเภทกิจการขนาดใหญ่	2,386	2,470	2,494	2,453	2,453	2,490	2,490	2,507	2,507	4.92	1.25	1.40	3.52	1.51	1.51	0.68	0.68
ประเภทกิจการเฉพาะอย่าง	3,185	3,439	3,524	3,333	3,333	3,497	3,497	3,324	3,324	2.10	2.25	3.11	7.97	4.92	4.92	-4.95	-4.95
ประเภทองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	318	323	326	321	321	323	323	326	326	1.85	-2.42	-1.24	1.57	0.62	0.62	0.93	0.93
ประเภทไฟฟ้าชั่วคราว	26,235	27,115	27,389	27,028	27,028	27,477	27,477	28,012	28,012	1.70	2.13	4.22	3.35	1.66	1.66	1.95	1.95
สถานีอัดประจุไฟฟ้า	87	148	193	118	-	181	181	204	204				70.11			12.71	12.71
- จำนวนตามกลุ่มทางเศรษฐกิจ		-	-														
กลุ่มบ้านอยู่อาศัย	3,315,396	3,413,729	3,682,924	3,370,357	3,370,357	3,645,715	3,645,715	3,705,690	3,705,690	3.39	2.91	2.87	2.97	8.17	8.17	1.65	1.65
กลุ่มธุรกิจ	434,168	446,017	319,270	436,007	436,007	301,352	301,352	325,627	325,627	1.69	-4.58	2.52	2.73	-30.88	-30.88	8.06	8.06
กลุ่มอุตสาหกรรม	46,144	45,860	34,213	45,943	45,943	32,951	32,951	34,120	34,120	1.71	-0.34	-0.83	-0.62	-28.28	-28.28	3.55	3.55
กลุ่มราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	10,132	10,007	16,556	15,300	15,300	16,781	16,781	16,752	16,752	-2.93	-1.53	-1.21	-1.23	9.68	9.68	-0.17	-0.17
- จำนวนตามจังหวัด		-	-														
กรุงเทพฯ	2,687,643	2,759,426	2,809,255	2,726,979	2,726,979	2,835,692	2,835,692	2,871,218	2,871,218	2.63	1.41	1.37	2.67	3.99	3.99	1.25	1.25
นนทบุรี	607,970	626,102	659,981	618,775	618,775	632,766	632,766	653,634	653,634	4.23	2.86	8.29	2.98	2.26	2.26	3.30	3.30
สมุทรปราการ	510,227	530,085	583,727	521,853	521,853	528,341	528,341	557,337	557,337	4.78	3.82	4.00	3.89	1.24	1.24	5.49	5.49
- จำนวนตามการไฟฟ้านครหลวงเขต		-	-														
คลองเตย	133,056	136,269	140,872	133,619	133,619	137,808	137,808	139,984	139,984	4.88	2.26	3.99	2.41	3.14	3.14	1.58	1.58
ธนบุรี	190,337	194,920	201,257	193,629	193,629	197,143	197,143	203,088	203,088	1.92	2.54	2.54	2.41	1.81	1.81	3.02	3.02
นนทบุรี	335,775	342,377	353,769	340,126	340,126	349,114	349,114	354,650	354,650	3.99	1.59	1.99	1.97	2.64	2.64	1.59	1.59
บางกะปิ	218,513	231,905	248,618	225,178	225,178	240,402	240,402	251,758	251,758	2.38	0.23	2.68	6.13	6.76	6.76	4.72	4.72
บางขุนเทียน	238,473	242,443	248,655	240,676	240,676	245,824	245,824	249,974	249,974	2.63	0.54	2.48	1.66	2.14	2.14	1.69	1.69
บางเขน	305,589	318,685	333,855	312,952	312,952	329,586	329,586	337,477	337,477	2.32	1.87	3.07	4.29	5.32	5.32	2.39	2.39
บางบัวทอง	219,076	227,550	237,073	223,547	223,547	233,151	233,151	240,814	240,814	4.14	3.32	3.71	3.87	4.30	4.30	3.29	3.29
บางพลี	200,237	209,099	217,814	205,064	205,064	214,494	214,494	220,553	220,553	3.21	3.01	3.80	4.43	4.60	4.60	2.82	2.82
บางใหญ่	225,346	232,023	237,445	230,017	230,017	235,322	235,322	238,635	238,635	3.38	4.16	4.61	2.96	2.31	2.31	1.41	1.41
บางนา	230,177	239,199	248,198	235,548	235,548	244,998	244,998	250,438	250,438	4.85	3.61	4.13	3.92	4.01	4.01	2.22	2.22
มีนบุรี	228,329	234,488	240,585	232,943	232,943	238,301	238,301	242,890	242,890	3.54	2.21	2.84	2.70	2.30	2.30	1.93	1.93
ยานนาวา	157,685	158,375	161,013	157,452	157,452	160,093	160,093	161,884	161,884	3.65	0.32	1.72	0.44	1.68	1.68	1.12	1.12
ราชบุรีบูรณะ	247,731	253,079	259,453	250,955	250,955	257,095	257,095	261,512	261,512	2.34	1.96	2.01	2.16	2.45	2.45	1.72	1.72
ลาดกระบัง	155,912	160,550	164,912	159,023	159,023	163,361	163,361	166,427	166,427	3.29	1.62	1.82	2.97	2.73	2.73	1.88	1.88
นวลจันทร์	182,352	186,478	190,575	183,453	183,453	188,109	188,109	191,573	191,573	1.97	-0.32	1.05	2.26	2.54	2.54	1.84	1.84
วัดเลียบ	75,659	76,024	76,205	75,688	75,688	76,115	76,115	76,249	76,249	-0.15	-1.51	-0.11	0.48	0.56	0.56	0.18	0.18
สมุทรปราการ	218,748	224,940	232,731	222,859	222,859	229,962	229,962	234,759	234,759	5.19	3.68	2.34	2.83	3.19	3.19	2.09	2.09
สามเสน	242,845	247,209	259,933	244,878	244,878	255,921	255,921	259,524	259,524	1.89	1.68	3.37	1.80	4.51	4.51	1.41	1.41