

คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่าง ๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์ เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงานและใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ.

ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจ ได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูลพร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจ ขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้ กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

หน้า

1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ.	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี ในช่วงเดียวกัน และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีและหน่วยสูญเสีย	8
3. สถานีไฟฟ้า	
- จำนวนสถานีไฟฟ้า	9
4. โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.	
- จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	10
- กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	11
- ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	12-13
5. ระบบจำหน่าย	
- ความยาวระบบจำหน่าย	14
6. หม้อแปลงไฟฟ้า	
- หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	15
7. สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าทั่วประเทศ	16-17
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า จำแนกรายเขต	18
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟภ.	19
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟผ.	20
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก กฟภ. และ กฟผ.	22
- กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า	23
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	24
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	25-26

สารบัญ

หน้า

10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า 27
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า 28
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ. 29

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

30-31

12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต 32
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท 33

13. การเงิน

- สถานะการเงิน 34
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน 35-36

14. พนักงาน

- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง 37-39
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค 40-41
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค 42-43
- สถิติจำนวนพนักงาน 44
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน 45
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ 46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน 47

15. สำนักงานการไฟฟ้า

- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต 48
- สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า 49

16. ที่ดิน

- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต 50

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2556-2557

รายละเอียด	ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	10,992	11,414
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	520	533
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	299,069	296,809
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	72,552	75,894
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	5	5
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	23	23
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,156,693	17,679,995
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	112,606.77	116,500.92
- หน่วยไฟฟรี (ล้านหน่วย)	2,012.61	2,138.16
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.7344	3.8817
- หน่วยซื้อ (ล้านหน่วย)	120,709.39	125,372.72
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	116,805.37	120,194.32
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	99.07	100.62
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	3,804.95	5,077.78
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	100.15	112.32
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.12	5.46
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,293.50	17,724.29
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,173	76,138
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,156	76,121
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนธันวาคม 2557

⁽²⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. เป็น Co-Incident Peak Demand เป็นตัวเลขจาก กวร.

⁽³⁾ การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน สถานะ เดือนธันวาคม 2557

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2556-2557 (ต่อ)

2

รายละเอียด		ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	10,683.47	12,010.16
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	6,395.57	6,631.70
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	17,079.04	18,641.86
• เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	7,025.51	7,426.92
• เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	10,053.53	11,214.94
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	434,070.20	465,003.72
• รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	418,887.94	450,633.83
• รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	15,182.26	14,369.89
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	412,994.82	444,604.32
• ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	360,831.24	391,425.61
• รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	52,163.58	53,178.71
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	21,075.38	20,399.40
• กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	58,056.70	59,208.21
• กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	21,884.26	21,878.84
• มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(1,438.63)	(1,646.76)
• EBITDA	(ล้านบาท)	34,900.65	36,481.79
- ฐานะการเงิน			
• เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	(ล้านบาท)	26,239.99	27,021.67
• หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	79,385.27	84,363.70
• สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	327,575.30	348,163.93
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	6.12	6.02
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	27,792	28,109
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	617	629
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.0518	4.1446
7. ทรัพยากร			
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่)	(แห่ง)	914	933
- ที่ดิน	(ไร่)	8,037	8,426

หมายเหตุ ⁽⁴⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁵⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 391,425.61 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 391,110.30 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 315.31 ล้านบาท

⁽⁶⁾ กำไรสุทธิ 20,399.40 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 147.02 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในค่าใช้จ่ายอื่นๆ (จัดทำจากข้อมูลงบการเงินปี 2557 (มค.-ธค.) ที่ สตง.รับรอง)

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,176.96 (เม.ย.)	1,709,338	6,326.329	25,229.835	6.20
กฟน.2	938.24 (เม.ย.)	1,422,747	4,789.784	19,080.139	7.44
กฟน.3	785.02 (พ.ค.)	1,124,613	5,457.898	21,221.512	7.76
ภาคเหนือ	2,849.41 (มิ.ย.)	4,256,698	16,574.011	65,531.485	7.08
กฟฉ.1	1,117.86 (มิ.ย.)	2,010,009	5,499.245	21,918.430	7.39
กฟฉ.2	885.83 (ก.ค.)	2,141,977	4,700.345	18,568.478	8.39
กฟฉ.3	1,112.50 (ก.ย.)	1,792,852	7,469.712	29,084.228	6.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,033.05 (มิ.ย.)	5,944,838	17,669.303	69,571.136	7.09
กฟก.1	3,756.20 (ต.ค.)	1,390,058	22,247.986	83,875.177	3.72
กฟก.2	3,843.59 (พ.ค.)	1,465,619	25,595.977	98,021.433	3.68
กฟก.3	2,234.72 (เม.ย.)	1,063,928	14,746.299	57,495.924	5.06
ภาคกลาง	9,423.45 (พ.ค.)	3,919,605	62,590.262	239,392.535	4.02
กฟต.1	1,004.63 (ก.ย.)	908,982	6,143.400	23,812.670	7.01
กฟต.2	1,340.83 (ธ.ค.)	1,459,496	8,390.890	33,679.440	6.84
กฟต.3	861.54 (เม.ย.)	1,190,376	5,133.052	20,238.155	7.03
ภาคใต้	3,189.04 (เม.ย.)	3,558,854	19,667.343	77,730.265	6.95
ผลรวม กฟภ.	17,724.29 (เม.ย.)	17,679,995	116,500.918	452,225.420	5.46

หมายเหตุ (1) ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วัน และ เวลาเดียวกัน
(Co-Incident Peak Demand) เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ.ผลิตเอง)
ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,051,125	8,289.056	29,666.872	3.5790
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	5,868,441	19,010.398	78,550.507	4.1320
3. กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	11,378.098	49,373.168	4.3393
4. กิจการขนาดกลาง	65,345	19,214.586	78,158.417	4.0677
5. กิจการขนาดใหญ่	5,838	51,618.210	187,640.310	3.6352
6. กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	3,635.909	13,761.584	3.7849
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,393	55.715	210.729	3.7823
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	414.341	1,407.873	3.3979
9. ไฟชั่วคราว	262,584	982.282	6,879.600	7.0037
10. ไฟสำรอง	48	141.442	821.863	5.8106
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,760.880	5,754.498	3.2680
รวม	17,679,995	116,500.918	452,225.420	3.8817

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	15,919,566	27,299.45	108,217.38	3.96
2. พาณิชยกรรม	1,459,067	28,461.69	108,082.24	3.80
3. อุตสาหกรรม	32,747	59,287.44	227,427.60	3.84
4. อื่น ๆ	480,292	3,590.49	8,498.20	2.37
รวม	17,891,672	118,639.07	452,225.42	3.81

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2556			
ม.ค.2556	15,614.97	16,650,702	8,842.03
ก.พ.2556	16,344.37	16,704,422	8,509.21
มี.ค.2556	16,658.96	16,761,560	9,966.28
เม.ย.2556	17,259.94	16,807,830	9,429.50
พ.ค.2556	17,293.50	16,854,188	10,207.54
มิ.ย.2556	16,731.86	16,905,180	9,653.09
ก.ค.2556	16,409.98	16,949,717	9,630.99
ส.ค.2556	16,322.78	16,986,672	9,633.73
ก.ย.2556	16,631.79	17,030,773	9,462.93
ต.ค.2556	16,486.53	17,005,877	9,482.74
พ.ย.2556	16,819.16	17,115,327	9,254.01
ธ.ค.2556	16,161.16	17,156,693	8,534.71
ปี 2557			
ม.ค.2557	15,821.83	17,201,281	8,415.84
ก.พ.2557	16,586.59	17,241,786	8,388.75
มี.ค.2557	17,281.72	17,295,193	10,143.72
เม.ย.2557	17,724.29	17,338,443	9,639.20
พ.ค.2557	17,687.24	17,375,374	10,620.86
มิ.ย.2557	17,279.86	17,430,582	10,169.89
ก.ค.2557	17,253.13	17,474,460	10,179.03
ส.ค.2557	17,160.85	17,515,507	10,095.68
ก.ย.2557	17,527.74	17,555,799	9,849.64
ต.ค.2557	17,518.63	17,592,969	10,018.87
พ.ย.2557	17,227.58	17,642,557	9,737.56
ธ.ค.2557	17,724.29	17,679,995	9,241.87

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ. ผลิตเอง)
เป็น Co-Incident Peak Demand (ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ
ณ วันและเวลาเดียวกัน) ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

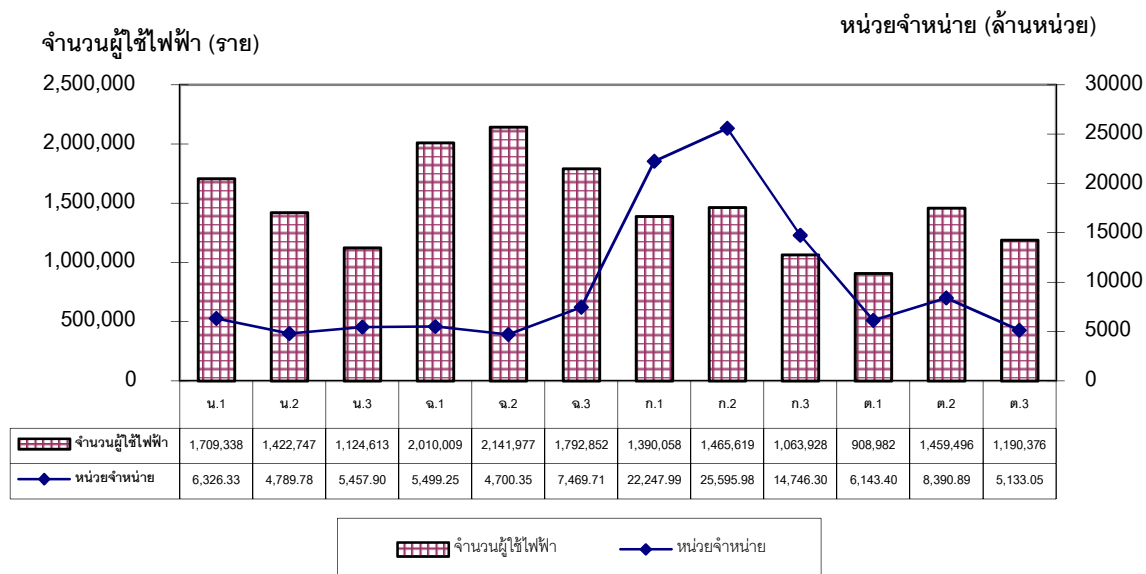
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2535	26,197.6	24,378.7	159.9	1,659.0	6.33
2536	29,944.6	28,819.2	184.1	941.3	3.14
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,846.0	5.46

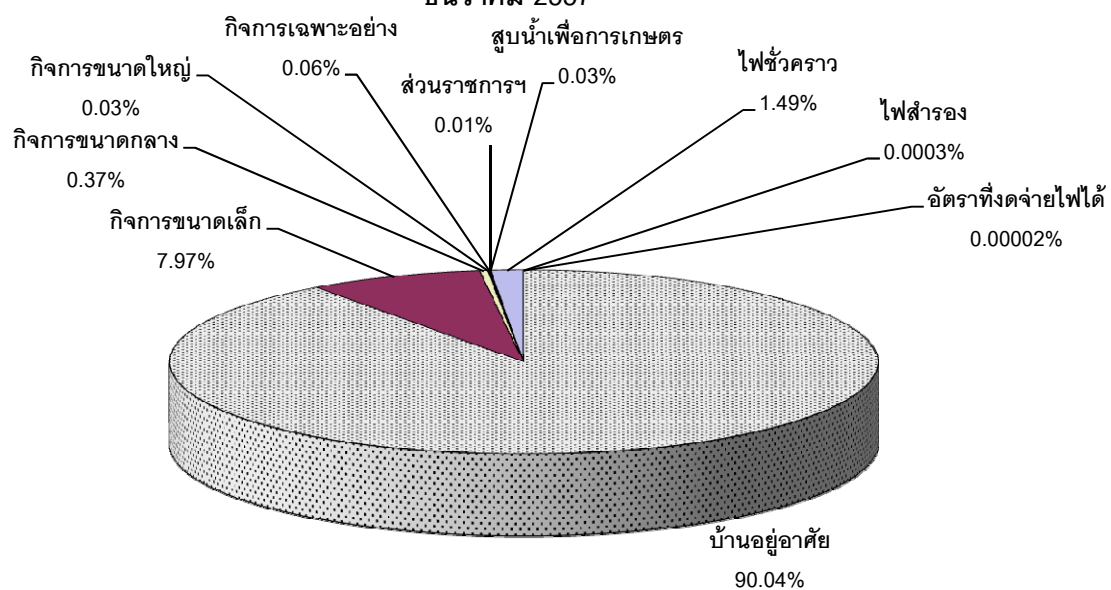
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกชายเขต ธันวาคม 2557



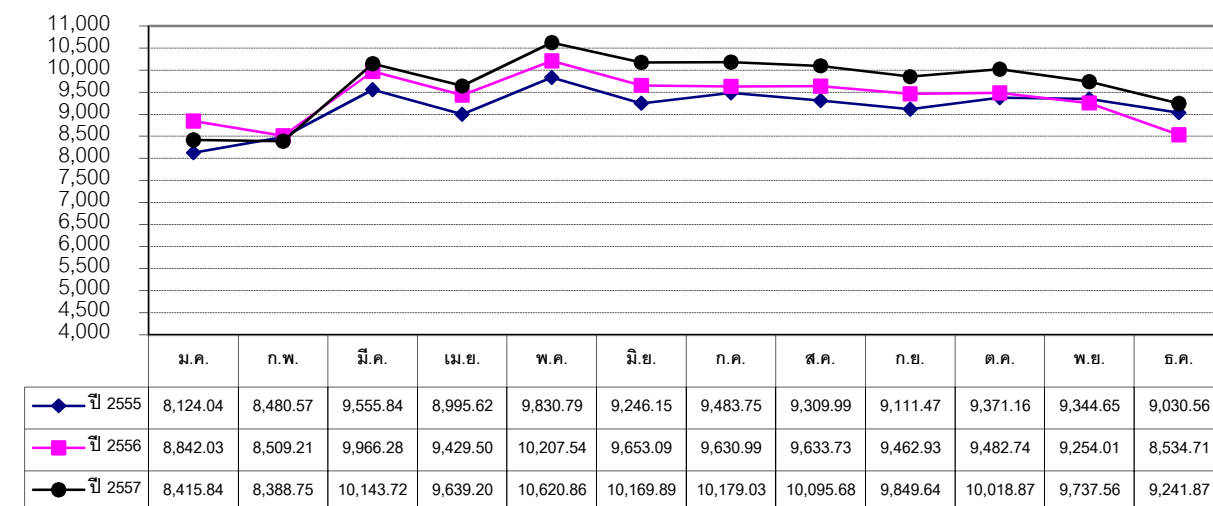
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
ธันวาคม 2557



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2555-2557

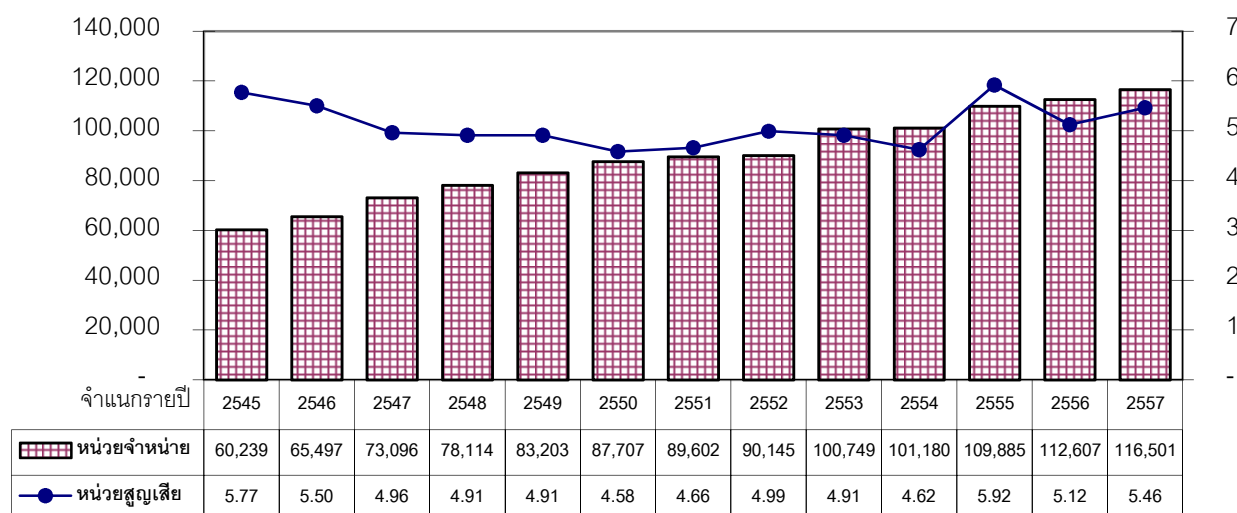
หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี และหน่วยสูญเสีย ปี 2545-2557

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	-	5	-	19	-	7	-	-	11	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	6	-	-	35
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	45	-	33	-	-	21	-	1	108
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	16	-	-	4	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	3	-	2	29
กฟฉ.3	-	1	-	17	-	9	-	-	7	-	1	35
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	45	-	38	-	-	14	-	4	104
กฟก.1	4	6	-	46	-	10	-	-	16	-	-	82
กฟก.2	6	1	-	53	-	11	2	-	13	-	-	86
กฟก.3	1	2	-	32	-	12	-	-	12	-	-	59
รวมภาคกลาง	11	9	-	131	-	33	2	-	41	-	-	227
กฟต.1	-	4	1	12	1	6	-	-	5	-	2	31
กฟต.2	-	1	15	-	11	-	-	6	-	1	-	34
กฟต.3	-	1	10	-	13	-	-	5	-	-	-	29
รวมภาคใต้	-	6	26	12	25	6	-	11	5	1	2	94
รวมทั้งประเทศ	13	24	26	233	25	110	2	11	81	1	7	533

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	1	2	9
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	3	2	14
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	1	3
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	2	2	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	2	2	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	3	3
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	4	12
รวมทั้งหมด	8	3	2	5	9	14	41

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ
สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต
	โรงจักรดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	รวม (MW)
กฟน.1	4.000	7.895	-	-	11.895
กฟน.2	3.340	-	0.040	-	3.380
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	7.340	7.895	0.080	-	15.315
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟภ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	7.020	-	0.012	-	7.032
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	9.895	-	-	0.250	10.145
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	9.895	-	-	1.750	11.645
รวมทั้งหมด	24.255	19.595	0.092	1.750	45.692

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (5 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	37/25	48,919
	2. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1,100/320	4,691,534
	3. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	820/170	3,051,612
	4. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	4,300/2,500	25,168,342
	5. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	23/12	28,239
	รวม	25	12,060	8,442		32,988,646
2. สำรองจ่าย (9 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	616/175	292,298
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	400/200	12,256
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,550/550	212,593
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1796/712	8,090,857
	5. เกาะลิ้น จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพังน จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	รวม	33	12,195	8,537		8,608,004
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	2,248,170
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	1,833,035
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	3,991,750
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	6,435,800
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	7,707,445
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	18,287,997
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	20,921,355
	รวม	11	19,595	-		61,425,552

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต้นไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12	-		3,338
	รวม	3 ชุด	92	-	-	3,338
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	8,424
	2. สหิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	654,075
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	662,499
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก (14 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงค์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	4. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	5. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	120	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	360	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีบังกช จ.ปทุมธานี	1	335	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักภูพาน จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	11. พระราชวังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	12. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	13. สททท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. ตำหนักทักษิณ จ.นครราชสีมา	1	800	-	-	-
	รวม	15	6,575	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,043.400	-	-	23,086.000	-	37,087.100
กพน.2	651.090	-	-	25,551.980	-	35,427.850
กพน.3	563.829	-	-	23,804.153	-	29,358.541
รวมภาคเหนือ	2,258.319	-	-	72,442.133	-	101,873.491
กพฉ.1	938.227	-	-	29,401.720	-	44,673.850
กพฉ.2	713.761	-	-	33,437.390	-	51,240.821
กพฉ.3	860.170	-	-	29,290.100	-	42,883.930
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,512.158	-	-	92,129.210	-	138,798.601
กฟก.1	1,871.602	17.643	-	22,059.307	-	29,467.445
กฟก.2	1,606.930	-	-	24,022.710	-	32,884.640
กฟก.3	1,213.880	-	-	19,878.430	-	27,941.290
รวมภาคกลาง	4,692.412	17.643	-	65,960.447	-	90,293.375
กฟต.1	675.300	-	671.444	20,729.027	457.015	35,339.705
กฟต.2	844.340	-	15,422.750	-	12,083.990	46,759.470
กฟต.3	413.848	-	10,921.063	-	5,991.641	29,283.392
รวมภาคใต้	1,933.488	-	27,015.257	20,729.027	18,532.646	111,382.567
รวมทั้งสิ้น	11,396.377	17.643	27,015.257	251,260.817	18,532.646	442,348.034
	11,414		296,809			442,348

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	745	21,880.00	274	8,175.00	1,019	30,055.00
กฟต.2	20,342	582,350.00	4,794	143,520.00	25,136	725,870.00
กฟต.3	10,274	289,130.00	3,408	101,250.00	13,682	390,380.00
รวม	31,361	893,360.00	8,476	252,945.00	39,837	1,146,305.00
22 เควี						
กฟน.1	21,397	2,113,346.50	19,185	3,890,460.00	40,582	6,003,806.50
กฟน.2	20,405	1,692,236.00	14,584	2,287,695.00	34,989	3,979,931.00
กฟน.3	18,648	1,280,625.00	13,933	2,784,412.50	32,581	4,065,037.50
กฟฉ.1	20,285	1,692,509.00	15,552	2,520,060.00	35,837	4,212,569.00
กฟฉ.2	25,360	1,800,040.00	14,950	2,386,748.00	40,310	4,186,788.00
กฟฉ.3	22,424	1,912,815.00	16,674	3,301,180.00	39,098	5,213,995.00
กฟก.1	25,799	2,602,457.50	25,089	7,503,118.00	50,888	10,105,575.50
กฟก.2	26,299	2,780,170.00	28,470	11,040,175.00	54,769	13,820,345.00
กฟก.3	20,950	2,034,185.00	23,495	7,308,162.50	44,445	9,342,347.50
กฟต.1	17,927	1,355,830.00	12,040	2,648,375.00	29,967	4,004,205.00
รวม	219,494	19,264,214.00	183,972	45,670,386.00	403,466	64,934,600.00
33 เควี						
กฟต.1	336	85,960.00	668	202,335.00	1,004	288,295.00
กฟต.2	10,389	1,725,355.00	15,711	4,538,560.00	26,100	6,263,915.00
กฟต.3	6,485	992,275.00	8,137	2,268,297.00	14,622	3,260,572.00
รวม	17,210	2,803,590	24,516	7,009,192	41,726	9,812,782.00
รวมทุกระบบ	268,065	22,961,164.00	216,964	52,932,523	485,029	75,893,687.00

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	1.66	38.97	3.15	77.66	3.48	84.79	5.13	153.47	7.37	259.93	6.39	216.30
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	1.41	30.08	2.40	56.02	2.63	62.21	3.49	108.39	5.08	187.91	4.42	155.92
- ต้นไม้	0.06	0.97	0.28	9.01	0.44	10.93	0.80	26.00	1.49	60.00	1.21	46.98
- อุปกรณ์	0.53	15.00	1.13	25.51	1.02	24.10	1.19	34.82	1.47	50.23	1.36	43.96
- พนักงาน กฟภ.	0.03	0.10	0.02	0.13	0.03	0.43	0.04	0.45	0.07	0.75	0.06	0.63
- บุคคลภายนอก	0.00	0.03	0.06	0.83	0.03	0.83	0.05	2.49	0.05	1.54	0.05	1.63
- สัตว์	0.23	3.78	0.57	11.83	0.67	15.15	0.69	19.19	0.97	33.95	0.87	28.47
- ยานพาหนะ	0.17	3.01	0.10	2.29	0.11	2.30	0.23	6.19	0.22	6.60	0.20	5.96
- วัสดุแปลกปลอม	0.20	4.79	0.10	2.40	0.05	0.87	0.10	3.10	0.11	3.72	0.10	3.32
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.08	1.27	0.03	0.87	0.09	2.54	0.16	6.63	0.36	16.72	0.28	12.84
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.51	0.10	3.04	0.12	3.16	0.18	7.50	0.26	12.22	0.23	10.13
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.11	0.00	0.04	0.01	0.05	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.10	0.62	0.01	0.11	0.06	1.79	0.05	1.98	0.07	2.13	0.06	1.95
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.25	8.89	0.68	15.76	0.76	16.88	1.50	38.43	2.12	62.86	1.82	52.13
- ต้นไม้	0.00	0.12	0.11	2.46	0.14	3.60	0.35	10.27	0.58	18.79	0.48	15.11
- อุปกรณ์	0.02	1.29	0.13	2.37	0.10	1.81	0.27	6.16	0.28	6.91	0.26	6.14
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.09	0.01	0.15	0.01	0.12
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.06	0.00	0.05
- สัตว์	0.09	1.27	0.27	6.65	0.35	6.60	0.56	13.10	0.88	25.04	0.75	20.35
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.01	0.16	0.00	0.00	0.01	0.11	0.01	0.09	0.00	0.09
- วัสดุแปลกปลอม	0.05	0.98	0.03	0.84	0.02	0.30	0.04	0.91	0.06	1.57	0.05	1.32
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.02	1.37	0.06	2.03	0.09	2.34	0.14	4.07	0.18	5.69	0.16	4.93
- ภัยธรรมชาติ	0.04	1.24	0.04	0.74	0.02	0.68	0.08	2.25	0.09	3.18	0.08	2.68
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.11	0.00	0.08
- อื่น ๆ	0.03	2.62	0.02	0.50	0.04	1.54	0.04	1.39	0.03	1.27	0.03	1.26
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.07	5.88	0.09	5.70	0.14	6.65	0.17	9.16	0.15	8.25
- ฉูกเงิน	0.00	0.00	0.04	1.14	0.06	2.21	0.06	1.80	0.06	2.45	0.06	2.23
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บำรุงรักษาดำเนินการ	0.00	0.00	0.01	0.54	0.00	0.00	0.00	0.64	0.00	0.90	0.00	0.77
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.20	0.00	0.14	0.01	0.30	0.01	0.25
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.51	0.01	0.75	0.04	1.10	0.03	1.18	0.03	1.09
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.15	0.01	0.71	0.01	0.49	0.02	0.73	0.01	0.65
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	3.49	0.01	0.92	0.03	2.26	0.05	3.33	0.04	2.97
- ลดโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ถ่ายเทโหลด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.08	0.00	0.09	0.00	0.08
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.86	0.00	0.14	0.00	0.18	0.00	0.21

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.04	0.28	0.07	0.46	0.07	1.40	0.06	0.91	0.06	1.32	0.06	1.20
2.1 ระบบขัดข้อง	0.04	0.28	0.07	0.46	0.07	0.77	0.06	0.59	0.06	0.77	0.06	0.72
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.03
- สถานีไฟฟ้า	0.04	0.28	0.04	0.18	0.04	0.50	0.01	0.15	0.04	0.47	0.03	0.39
- สายส่ง	0.00	0.00	0.03	0.28	0.03	0.27	0.05	0.43	0.02	0.26	0.03	0.30
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.00	0.32	0.00	0.55	0.00	0.48
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.00	0.32	0.00	0.55	0.00	0.48
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	0.01	0.05	0.01	0.50	0.01	0.61	0.01	0.42	0.01	0.35	0.01	0.39
3.1 ระบบขัดข้อง	0.01	0.05	0.01	0.50	0.01	0.61	0.01	0.41	0.01	0.34	0.01	0.38
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
รวม	1.71	39.30	3.23	78.62	3.56	86.80	5.20	154.80	7.44	261.60	6.46	217.89

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.40	5.66	3.00	71.65	4.05	110.63	5.39	155.09	7.64	233.16	6.24	185.01
กฟน.2	0.00	0.00	0.70	12.49	1.95	32.43	4.84	119.19	6.83	225.32	6.14	194.82
กฟน.3	0.00	0.00	3.08	76.43	2.95	61.39	5.10	108.84	6.80	186.02	6.23	164.96
ภาคเหนือ	0.39	5.53	2.57	61.00	2.82	61.57	5.27	143.69	7.09	215.37	6.21	182.94
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.91	69.94	4.30	121.55	6.63	217.44	7.77	269.55	7.07	239.68
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.94	59.51	3.31	42.92	4.79	150.52	7.44	288.19	6.71	249.42
กฟฉ.3	1.39	19.17	2.23	28.46	3.37	75.51	5.48	187.66	6.78	261.48	6.24	231.83
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.39	19.17	2.71	57.03	3.67	76.70	5.50	180.96	7.33	274.20	6.69	240.92
กฟภ.1	1.75	53.70	2.49	47.33	4.47	118.81	5.33	149.45	5.95	155.76	5.54	146.29
กฟภ.2	1.80	35.20	2.96	60.55	3.54	73.13	5.12	131.35	7.67	242.89	5.80	165.50
กฟภ.3	1.87	33.05	2.33	35.37	1.55	35.45	3.59	83.16	5.13	151.96	4.34	120.60
ภาคกลาง	1.79	41.23	2.72	51.76	3.59	85.37	4.74	122.47	6.18	180.05	5.26	146.11
กฟต.1	0.31	128.75	2.93	63.68	4.24	102.23	4.71	157.81	7.59	301.61	6.47	242.40
กฟต.2	0.00	0.00	6.26	194.82	5.06	127.47	5.47	173.12	10.83	398.41	9.26	330.87
กฟต.3	0.00	0.00	3.38	99.07	3.66	134.44	5.58	238.55	9.32	457.03	7.13	327.79
ภาคใต้	0.11	45.78	4.75	139.63	4.15	122.29	5.28	184.10	9.56	380.35	7.95	303.97
รวม	1.71	39.30	3.23	78.62	3.56	86.80	5.20	154.80	7.44	261.60	6.46	217.89

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟภ.

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.40	5.66	3.00	71.65	4.05	110.63	5.39	155.09	7.64	233.13	6.24	185.00
กฟน.2	0.00	0.00	0.70	12.49	1.95	32.43	4.80	118.75	6.76	223.72	6.08	193.50
กฟน.3	0.00	0.00	3.07	76.41	2.95	61.38	5.07	108.41	6.76	185.60	6.19	164.59
ภาคเหนือ	0.39	5.53	2.57	61.00	2.82	61.57	5.26	143.56	7.04	214.60	6.17	182.40
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.77	68.16	3.97	117.76	6.40	214.75	7.58	267.67	6.88	237.61
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.94	59.51	3.31	42.92	4.79	150.52	7.44	288.19	6.71	249.42
กฟฉ.3	1.39	19.17	2.23	28.46	3.36	75.50	5.48	187.66	6.78	261.48	6.24	231.83
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.39	19.17	2.63	55.95	3.56	75.47	5.44	180.23	7.26	273.59	6.62	240.24
กฟภ.1	1.75	53.70	2.49	47.33	4.47	118.81	5.33	149.45	5.95	155.76	5.54	146.29
กฟภ.2	1.79	35.11	2.88	60.07	3.37	71.91	4.86	129.66	7.44	241.26	5.58	164.05
กฟภ.3	1.35	29.39	2.33	35.29	1.55	35.45	3.56	82.68	5.08	150.89	4.30	119.81
ภาคกลาง	1.74	40.87	2.67	51.46	3.51	84.82	4.61	121.56	6.10	179.24	5.17	145.35
กฟต.1	0.31	128.75	2.93	63.68	4.16	101.01	4.63	156.56	7.52	300.51	6.40	241.34
กฟต.2	0.00	0.00	6.00	193.21	5.02	126.45	5.46	172.93	10.80	397.94	9.21	330.32
กฟต.3	0.00	0.00	3.25	93.44	3.41	126.46	5.14	226.98	8.80	443.68	6.71	316.42
ภาคใต้	0.11	45.78	4.59	137.31	3.99	118.04	5.15	180.89	9.43	377.26	7.81	300.84
รวม	1.66	38.97	3.15	77.66	3.48	84.79	5.13	153.47	7.37	259.93	6.39	216.30

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟผ.

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.44	0.07	1.59	0.06	1.31
กฟน.3	0.00	0.00	0.01	0.02	0.00	0.01	0.03	0.43	0.04	0.42	0.04	0.37
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.13	0.05	0.77	0.04	0.54
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.14	1.78	0.33	3.79	0.23	2.69	0.19	1.88	0.19	2.07
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.08	1.08	0.11	1.23	0.06	0.73	0.07	0.61	0.07	0.68
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟก.2	0.00	0.00	0.08	0.48	0.17	1.22	0.26	1.68	0.23	1.63	0.22	1.45
กฟก.3	0.52	3.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.44	0.05	1.02	0.04	0.75
ภาคกลาง	0.04	0.31	0.05	0.28	0.08	0.55	0.13	0.90	0.08	0.80	0.09	0.75
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	1.22	0.08	1.25	0.07	1.07	0.07	1.04
กฟต.2	0.00	0.00	0.24	0.95	0.04	1.02	0.00	0.03	0.02	0.31	0.04	0.34
กฟต.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	1.29	0.16	1.58	0.33	3.47	0.23	2.41
ภาคใต้	0.00	0.00	0.12	0.48	0.09	1.20	0.06	0.76	0.09	1.13	0.09	1.02
รวม	0.04	0.28	0.07	0.46	0.07	1.40	0.06	0.91	0.06	1.32	0.06	1.20

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจากผู้ใช้ไฟฟ้า

1 มกราคม 2557 ถึง 31 ธันวาคม 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
กฟน.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.2	0.01	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.05	0.00	0.04
ภาคกลาง	0.01	0.05	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02
กฟต.2	0.00	0.00	0.02	0.66	0.00	0.00	0.01	0.16	0.01	0.16	0.01	0.21
กฟต.3	0.00	0.00	0.13	5.63	0.14	6.69	0.28	9.99	0.19	9.88	0.19	8.96
ภาคใต้	0.00	0.00	0.04	1.84	0.07	3.05	0.07	2.45	0.04	1.96	0.05	2.11
รวม	0.01	0.05	0.01	0.50	0.01	0.61	0.01	0.42	0.01	0.35	0.01	0.39

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

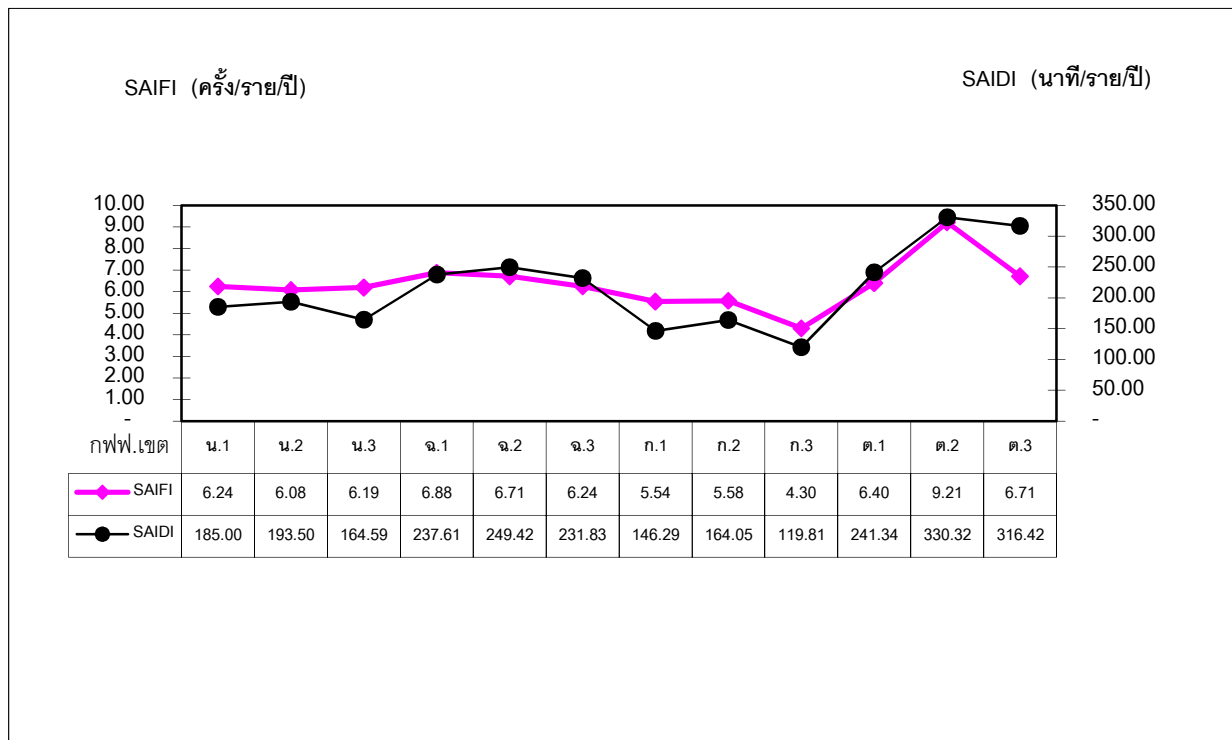
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

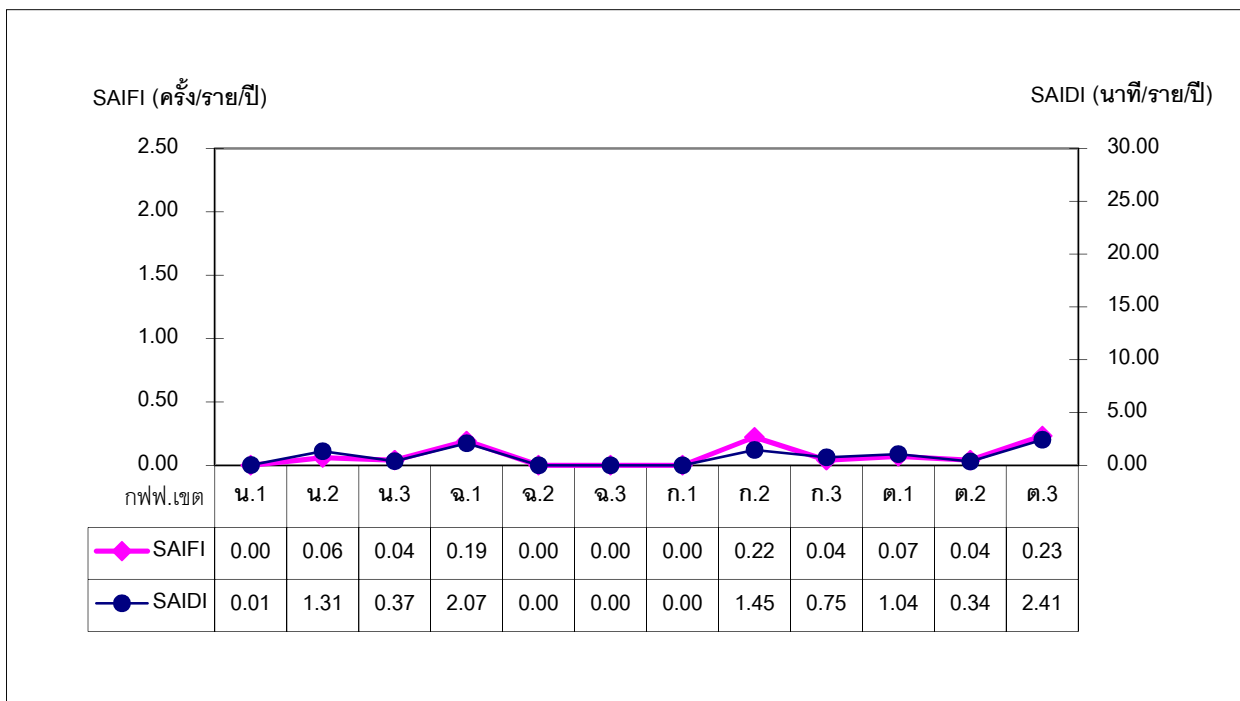
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2557



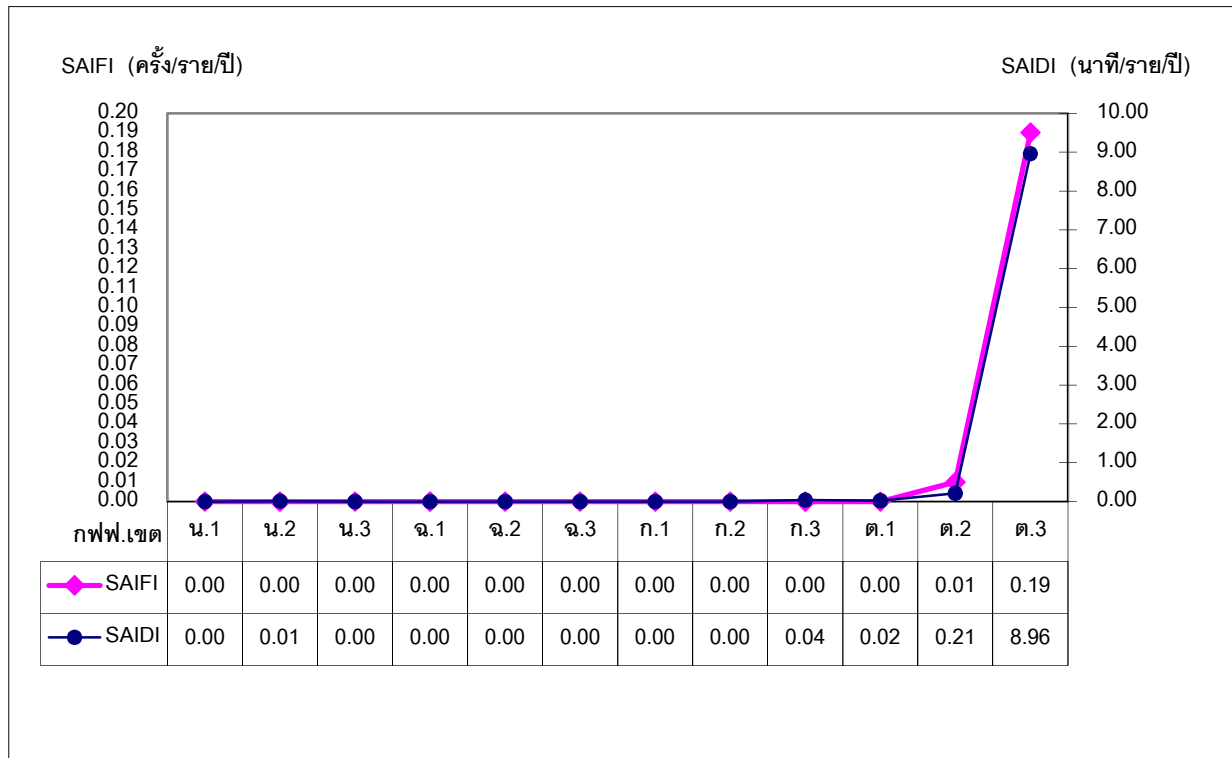
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2557



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2557



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ ธันวาคม 2557

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	46	2,674.10	22	688.72	508	1,894.15	576	5,256.97
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	47	4,071.50	51	2,883.40	161	555.78	259	7,510.68
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	90.00	22	1,230.00	34	127.66	57	1,447.66
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	15	999.40	338	1,403.58	353	2,402.98
รวม	94	6,835.60	110	5,801.52	1,041	3,981.17	1,245	16,618.29

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็กมาก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2557

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์						
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	464	235,200	902,737
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอ ต.จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	6,904	2,802,160	11,124,315
3	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,568	599,700	2,377,801
4	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	964	322,920	1,320,075
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,400	2,933,920	11,487,968
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	4,704	1,942,080	7,664,373
รวม			28,250	21,004	8,835,980	34,877,269
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	6,672	2,198,280	8,903,681
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	7,008	2,419,920	9,646,725
9	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	42	11,820	351,317
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	879	296,010	1,183,052
11	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,174	263,200	1,114,079
12	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาออกจิวคำ เมืองตันตึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,576	4,305,000	17,056,744
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	1,772	589,560	2,385,114
รวม			35,000	27,123	10,083,790	40,640,712
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
14	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	5,106	2,605,320	10,032,533
15	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	21,000	11,755,200	44,735,414
16	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมิต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	2,700	1,237,800	4,786,480

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2557

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
17	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.ส่าเกาลูน จ.พระตะบอง	2,550	1,232	491,280	1,942,623
18	บ.ชัยดารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	2,116	149,524	1,658,475
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,096	446,720	5,030,405
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	3,816	725,120	7,762,262
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	736	252,000	1,016,950
22	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอล์ว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	117	5,076	47,169
รวม			49,375	40,919	17,668,040	77,012,311
รวมทั้งสิ้น			112,625	89,046	36,587,810	152,530,292

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	15,919,566	16,381,596	16,843,782	17,294,095	17,708,601	18,056,434	18,404,111
% เพิ่ม/(ลด)	2.92	2.90	2.82	2.67	2.40	1.96	1.93
กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	1,466,822	1,521,215	1,576,090	1,632,097	1,688,104	1,744,110
% เพิ่ม/(ลด)	4.16	4.04	3.71	3.61	3.55	3.43	3.32
กิจการขนาดกลาง	65,345	68,296	71,028	73,737	76,354	78,970	81,587
% เพิ่ม/(ลด)	5.01	4.52	4.00	3.81	3.55	3.43	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	5,889	6,198	6,496	6,782	7,069	7,357	7,646
% เพิ่ม/(ลด)	5.58	5.24	4.82	4.40	4.23	4.08	3.92
กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	11,496	12,482	13,510	14,553	15,507	16,543
% เพิ่ม/(ลด)	7.45	7.32	8.58	8.23	7.72	6.56	6.68
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,393	1,457	1,509	1,555	1,600	1,646	1,692
% เพิ่ม/(ลด)	(2.79)	4.60	3.57	3.03	2.94	2.87	2.79
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	4,880	5,045	5,197	5,344	5,488	5,632
% เพิ่ม/(ลด)	(3.29)	5.21	3.38	3.02	2.84	2.70	2.62
ไฟชั่วคราว	262,584	275,778	288,611	301,344	313,736	326,129	338,521
% เพิ่ม/(ลด)	4.70	5.02	4.65	4.41	4.11	3.95	3.80
รวมทั้งหมด	17,679,995	18,216,522	18,750,168	19,272,310	19,759,354	20,179,635	20,599,843
% เพิ่ม/(ลด)	3.05	3.03	2.93	2.78	2.53	2.13	2.08

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 3 มี.ค. 2558 (ปรับปรุงจากชุด มิ.ย. 2557)

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

- ตั้งแต่ ต.ค 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กรณี และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค.2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
บ้านอยู่อาศัย	26,237	27,207	28,056	28,927	29,733	30,458	31,264
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	3.70	3.12	3.10	2.79	2.44	2.65
กิจการขนาดเล็ก	10,987	11,370	12,010	12,697	13,453	13,939	14,454
% เพิ่ม/(ลด)	12.07	3.48	5.63	5.72	5.95	3.62	3.69
กิจการขนาดกลาง	18,580	19,189	19,688	20,377	21,099	21,710	22,322
% เพิ่ม/(ลด)	10.88	3.28	2.60	3.50	3.54	2.90	2.82
กิจการขนาดใหญ่**	51,859	53,579	55,760	58,043	60,362	62,441	65,238
% เพิ่ม/(ลด)	1.96	3.32	4.07	4.09	4.00	3.44	4.48
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585	3,630	3,998	4,442	4,885	5,309	5,844
% เพิ่ม/(ลด)	4.82	1.26	10.12	11.12	9.97	8.67	10.07
องค์กรไม่แสวงหากำไร	54	55	57	59	61	62	64
% เพิ่ม/(ลด)	281.23	2.48	2.75	3.25	2.93	2.40	2.57
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	354	416	436	468	511	554	597
% เพิ่ม/(ลด)	(6.22)	17.50	4.81	7.56	9.16	8.40	7.75
ไฟชั่วคราว	950	983	1,122	1,258	1,394	1,531	1,667
% เพิ่ม/(ลด)	9.16	3.40	14.17	12.15	10.83	9.77	8.90
รวมหน่วยจำหน่าย	114,609	118,569	123,417	128,773	134,222	138,958	144,641
% เพิ่ม/(ลด)	2.58	3.46	4.09	4.34	4.23	3.53	4.09
ไฟฟ้าฟรี	2,003	2,141	2,290	2,502	2,723	2,954	3,192
% เพิ่ม/(ลด)	9.29	6.89	6.98	9.24	8.85	8.46	8.08

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 9 ม.ค. 2558

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

- ตั้งแต่ ค.ศ. 2555 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่เป็นส่วนราชการและองค์กรไม่แสวงหากำไรถูกย้ายไปรวมกับกิจการขนาดเล็กหรือกลาง แล้วแต่กรณี และเปลี่ยนประเภทเดิมเป็นองค์กรไม่แสวงหากำไร (ตามโครงสร้างค่าไฟฟ้าใหม่ที่ ครม.เห็นชอบเมื่อ 3 พ.ค.2554)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,260	123,167	125,872	128,635	128,964	130,685
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,570	19,311	20,054	20,690	21,458
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	105	105	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	38	38	38	38	38	38	38
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	100	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	30	30	30	30	30	30	30
<u>VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,071	7,228	10,191	13,194	17,877	22,170
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	275	363	786	876	972	1,072	1,171
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,536	130,600	136,268	142,034	147,045	153,060
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.92	4.03	4.34	4.23	3.53	4.09
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,612	18,155	19,423	20,254	21,094	21,830	22,697
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	3.08	6.98	4.28	4.14	3.49	3.97

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 9 ม.ค. 2558
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2557

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค.2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย.2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 12.47%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค.2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 16.59%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 9.80%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 12.72%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มี.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 81.32%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค.2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 11%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 85%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต, เกาะพระทอง จ.พังงา - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ วันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มี.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค.2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต อยู่ระหว่างบริษัท อิตาเลียนไทย จำกัด ดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาเลขที่ จ.158/2557 ลว. 7 ส.ค. 2557 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่าง สผ. พิจารณารายงานผลการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค.2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย.2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 35.53%

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2557

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(คกส.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค.2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คพน.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค.2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
12) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655	2552-2557	- ครม.มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 70,057 ครัวเรือน
รวม	79,586		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	2,045	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและสั่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 124.59%
14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค.2556
15) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย.2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค.2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค.2555 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง สกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค.2554 - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 100%
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

หมายเหตุ วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 และ 11 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด*	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวน ครัวเรือน ทั้งหมด*	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสา พาดสาย	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม		ปักเสา พาดสาย	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,582	6,204	377	-	6,581	-	1	-	1	1,929,114	1,849,557	44,171	313	1,894,041	7,675	27,322	76	35,073
กพน.2	5,887	5,774	110	3	5,887	-	-	-	-	1,631,810	1,597,232	30,097	1,520	1,628,849	2,787	79	95	2,961
กพน.3	5,500	5,499	1	-	5,500	-	-	-	-	1,289,114	1,275,709	10,824	-	1,286,533	2,252	300	29	2,581
รวมภาคเหนือ	17,969	17,477	488	3	17,968	-	1	-	1	4,850,038	4,722,498	85,092	1,833	4,809,423	12,714	27,701	200	40,615
กพฉ.1	9,758	9,758	-	-	9,758	-	-	-	-	2,184,710	2,168,348	13,479	-	2,181,827	2,883	-	-	2,883
กพฉ.2	13,315	13,312	2	-	13,314	-	1	-	1	2,166,509	2,142,951	19,295	-	2,162,246	2,731	55	1,477	4,263
กพฉ.3	12,541	12,531	8	-	12,539	-	2	-	2	2,020,661	2,009,429	10,161	-	2,019,590	959	112	-	1,071
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,614	35,601	10	-	35,611	-	3	-	3	6,371,880	6,320,728	42,935	-	6,363,663	6,573	167	1,477	8,217
กพท.1	5,292	5,292	-	-	5,292	-	-	-	-	1,591,233	1,585,968	2,361	-	1,588,329	1,815	187	902	2,904
กพท.2	3,014	3,011	3	-	3,014	-	-	-	-	1,755,649	1,746,831	7,200	-	1,754,031	648	661	309	1,618
กพท.3	3,194	3,183	-	1	3,184	-	10	-	10	1,187,957	1,178,122	4,863	978	1,183,963	1,581	2,298	115	3,994
รวมภาคกลาง	11,500	11,486	3	1	11,490	-	10	-	10	4,534,839	4,510,921	14,424	978	4,526,323	4,044	3,146	1,326	8,516
กพด.1	3,316	3,283	33	-	3,316	-	-	-	-	1,049,810	1,028,462	11,343	-	1,039,805	3,905	4,606	1,494	10,005
กพด.2	4,162	4,151	9	-	4,160	-	-	2	2	1,653,344	1,649,279	212	327	1,649,818	3,050	351	125	3,526
กพด.3	3,577	3,576	-	-	3,576	-	-	1	1	1,263,991	1,253,601	9,110	-	1,262,711	931	228	121	1,280
รวมภาคใต้	11,055	11,010	42	-	11,052	-	-	3	3	3,967,145	3,931,342	20,665	327	3,952,334	7,886	5,185	1,740	14,811
รวมทั้งหมด	76,138	75,574	543	4	76,121	-	14	3	17	19,723,902	19,485,489	163,116	3,138	19,651,743	31,217	36,199	4,743	72,159

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากกรมการปกครองสถานะ ธ.ค. 2556

** อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
2535	60,718	62,262	97.52
2536	61,747	63,256	97.61
2537	62,911	64,383	97.71
2538	63,227	64,457	98.09
2539	64,228	65,297	98.36
2540	65,311	66,191	98.67
2541	66,382	67,167	98.83
2542	67,446	68,162	98.95
2543	68,464	69,174	98.97
2544	69,167	69,883	98.98
2545	70,029	70,726	99.01
2546	70,615	71,264	99.09
2547	71,576	72,042	99.35
2548	72,093	72,704	99.16
2549	72,883	72,912	99.96
2550	73,075	73,094	99.97
2551	73,200	73,213	99.98
2552	73,188	73,201	99.98
2553	73,199	73,212	99.98
2554	73,205	73,217	99.98
2555	73,356	73,371	99.98
2556	74,156	74,173	99.98
2557	76,121	76,138	99.98

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายการ	ปี 2557 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2557)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	12,010.16
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	6,631.70
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	18,641.86
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	7,426.92
▶ เงินกู้ในประเทศ	11,214.94
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	18,641.86
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	450,633.83
รายได้อื่นๆ	14,369.89
รวมรายได้ทั้งหมด	465,003.72
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	391,425.61
รายจ่ายอื่น ๆ	53,178.71
รวมรายจ่ายทั้งหมด	444,604.32
▶ กำไรสุทธิ	20,399.40
▶ ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยฯ	124.11
▶ กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	20,275.29
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	21,878.84
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(1,646.76)
▶ EBITDA	36,481.79
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	6.02
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	27,021.67
▶ หนี้เงินกู้	84,363.70
▶ สินทรัพย์สุทธิ	348,163.93

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2557 จัดทำจากงบการเงินที่ สดง. รับรอง

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 391,425.61 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 391,110.30 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 315.31 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 20,399.40 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 147.02 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2557 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2557)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) (Return On Assets : ROA) 6. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.50 1.45 0.64 2.51 6.00 4.83
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%) - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) - ร้อยละความสารถในการเบิกจ่ายตามแผน - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) - ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) - ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) - ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.) ตัวชี้วัดที่ 2.9 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย (บาท/หน่วย) ตัวชี้วัดที่ 2.10 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน)	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 0.2661 16.63

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2557 จัดทำจากงบการเงินที่ สตง. รับรอง

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชีวิตทางการเงินปี 2557

ตัวเลขจริง 12 เดือน (ม.ค. - ธ.ค.2557)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชีวิตฯ 12 เดือน					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2557)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.9 ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย								
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2557)	(บาท/หน่วย)	+/- 0.0075	0.2950	0.2875	0.2800	0.2725	0.2650	0.2661
2.10 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน								
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2557)	(ล้านบาท/คน)	+/- 1.20	12.97	14.17	15.37	16.57	17.77	16.63

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2557 จัดทำจากงบการเงินที่ สตง. รับรอง

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	1	1	-	-	-	2
ผชก.	5	4	-	-	-	9
สชก.	-	22	3	5	1	31
สวก.	4	66	3	2	6	81
สทม.	-	96	3	8	2	109
สตภ.	6	119	15	10	2	152
รผก.(บก)	-	-	-	-	-	-
สรก.(บก)	2	4	-	-	-	6
ฝบก.	30	9	4	9	3	55
ฝคส.1(น, จ, ต)	24	8	6	2	1	41
ฝคส.(ก)	25	12	8	2	-	47
ฝจจ.	22	7	6	2	2	39
ฝคพ.	26	6	8	3	3	46
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4
ฝปส.	1	53	-	3	3	60
ฝสส.	11	37	5	2	1	56
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	1	5	1	-	-	7
ฝวร.	75	31	14	3	2	125
ฝวพ.	50	9	2	4	2	67
ฝมภ.	42	5	27	83	1	158
รผก.(คฟ)	-	-	-	-	-	-
สรก.(คฟ)	3	1	-	-	-	4
ฝคพ.	83	5	13	5	1	107

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

38

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มพัฒนาองค์กร						
รพก.(พ)	-	-	-	-	-	-
สรก.(พ)	3	3	1	-	1	8
ผนย.	7	45	2	1	2	57
ผพร.	14	39	-	1	1	55
ผนศ.	5	58	2	7	3	75
ผบส.	3	36	2	-	1	42
กลุ่มธุรกิจลงทุน						
รพก.(ธก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธก)	2	4	-	-	2	8
กบท.(ธก)	2	15	1	2	-	20
กธด.	4	10	-	1	1	16
ผกส.	64	8	29	9	8	118
ผกร.	39	9	97	40	101	286
ผบษ.	60	12	51	44	22	189
ผบผ.	31	6	45	20	12	114
รพก.(ธว)	-	-	-	-	-	-
สรก.(ธว)	1	2	-	-	1	4
กบท.(ธว)	-	11	1	-	-	12
ผอส.	59	5	17	8	5	94
ผอย.	45	7	33	12	5	102
ผวท.	39	10	13	2	1	65
รพก.(ธส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธส)	-	4	1	-	-	5
ผพส.	17	26	3	2	2	50
ผสท.	45	78	13	9	-	145
ผสค.	38	7	23	3	6	77

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

39

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มสนับสนุนและบริการ						
รพก.(อ)	-	-	-	-	-	-
สรก.(อ)	-	5	-	-	-	5
ฝจห.	10	47	14	15	4	90
ฝพด.	4	40	11	17	53	125
ฝรท.	9	43	21	21	26	120
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	7	-	-	1	8
ฝกง.	2	104	11	25	6	148
ฝบช.	-	74	6	12	4	96
ฝงป.	-	70	2	10	1	83
รพก.(ม)	-	-	-	-	-	-
สรก.(ม)	-	9	-	-	-	9
ฝบค.	1	75	6	8	3	93
ฝพบ.	27	48	7	43	5	130
ฝสก.	3	77	3	15	4	102
รวมส่วนกลาง	949	1,498	533	471	311	3,762

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

40

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ1)	-	-	-	-	-	-
สรก.(จ1)	1	5	1	-	-	7
ผชก.(จ1)	-	-	-	-	-	-
สชก.(จ1)	-	2	-	-	-	2
ผวธ.(จ1)	8	40	1	1	1	51
กพน.1	101	183	849	302	125	1,560
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	13	16	71	40	10	150
ผบก.(น1)	33	4	49	12	8	106
ผอก.(น1)	6	52	21	11	-	90
ผปค.(น1)	63	3	160	36	2	264
กพน.2	92	126	553	346	108	1,225
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	21	120	75	21	250
ผบก.(น2)	29	8	45	15	7	104
ผอก.(น2)	5	46	34	23	2	110
ผปค.(น2)	61	3	119	37	2	222
กพน.3	78	150	607	236	61	1,132
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	15	23	113	52	10	213
ผบก.(น3)	28	8	33	15	6	90
ผอก.(น3)	2	46	30	7	-	85
ผปค.(น3)	50	5	113	12	2	182
รวม	598	741	2,919	1,220	365	5,843
รผก.(จ2)	-	-	-	-	-	-
สรก.(จ2)	2	3	1	-	1	7
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ2)	3	36	4	1	-	44
กพฉ.1 (อุดรธานี)	98	175	880	402	50	1,605
กพจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	15	14	87	34	6	156
ผบก.(จ1)	31	5	30	17	1	84
ผอก.(จ1)	8	48	27	15	1	99
ผปค.(จ1)	73	4	153	25	1	256
กพฉ.2	92	173	776	424	59	1,524
กพจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	21	24	148	64	9	266
ผบก.(จ2)	32	9	31	19	3	94
ผอก.(จ2)	8	47	19	21	1	96
ผปค.(จ2)	66	5	107	29	1	208
กพฉ.3	84	186	832	273	61	1,436
กพจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	14	21	83	59	11	188
ผบก.(จ3)	33	8	38	9	5	93
ผอก.(จ3)	6	50	26	20	-	102
ผปค.(จ3)	61	5	132	26	5	229
รวม	648	815	3,374	1,439	215	6,491

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

41

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ3)		-	-	-	-	-	-
สรก.(จ3)		3	3	1	-	-	7
ผชก.(จ3)		-	-	-	-	-	-
สชก.(จ3)		-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ3)		6	32	2	2	-	42
กพก.1 (อยุธยา)		175	206	964	372	93	1,810
กพจ.(รังสิต) ชั้น 1		10	12	49	35	12	118
ผบก.(ก1)		27	5	37	18	3	90
ผอก.(ก1)		5	47	18	18	-	88
ผปค.(ก1)		68	5	236	45	4	358
กพก.2		122	172	918	274	90	1,576
กพจ.(พัทธยา) ชั้น 1		7	9	56	18	14	104
ผบก.(ก2)		33	9	41	4	11	98
ผอก.(ก2)		6	49	30	12	2	99
ผปค.(ก2)		73	4	279	11	2	369
กพก.3		124	180	803	225	68	1,400
กพจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		9	14	75	31	11	140
ผบก.(ก3)		34	7	40	15	8	104
ผอก.(ก3)		1	49	26	12	-	88
ผปค.(ก3)		63	5	176	20	5	269
รวม		766	810	3,751	1,113	323	6,763
รผก.(จ4)		-	-	-	-	-	-
สรก.(จ4)		1	3	1	1	-	6
ผชก.(จ4)		-	-	-	-	-	-
สชก.(จ4)		-	1	-	-	-	1
ผวธ.(จ4)		3	32	4	3	1	43
กพต.1		60	125	517	233	92	1,027
กพจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		13	23	81	53	11	181
ผบก.(ต1)		32	6	38	17	8	101
ผอก.(ต1)		2	49	26	9	-	86
ผปค.(ต1)		57	4	112	16	6	195
กพต.2		84	145	684	405	84	1,402
กพจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		8	11	36	23	16	94
ผบก.(ต2)		31	6	31	11	6	85
ผอก.(ต2)		3	50	33	12	2	100
ผปค.(ต2)		69	4	124	31	2	230
กพต.3		76	131	638	220	66	1,131
กพจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		14	15	83	50	22	184
ผบก.(ต3)		28	8	39	12	10	97
ผอก.(ต3)		2	42	37	7	-	88
ผปค.(ต3)		53	4	116	26	-	199
รวม		536	659	2,600	1,129	326	5,250
รวมส่วนภูมิภาค		2,548	3,025	12,644	4,901	1,229	24,347
รวมทั้งหมด		3,497	4,523	13,177	5,372	1,540	28,109

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	171	145	27	1	344
รผก.(ว)	107	133	121	1	362
รผก.(คฟ)	43	54	15	-	112
รผก.(พ)	96	128	16	1	241
รผก.(รก)	214	138	400	4	756
รผก.(ธว)	101	108	70	2	281
รผก.(ธส)	103	125	55	-	283
รผก.(อ)	100	82	161	1	344
รผก.(บ)	117	156	68	-	341
รผก.(ม)	102	151	83	-	336
รผก.(บก)	103	91	43	-	237
รผก.(ส)	40	72	13	-	125
รวมส่วนกลาง	1,297	1,383	1,072	10	3,762
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(จ1)	-	-	-	-	-
สรก.(จ1)	2	4	1	-	7
ผชก.(จ1)	-	-	-	-	-
สชก.(จ1)	-	2	-	-	2
ผวธ.(จ1)	27	21	3	-	51
กพน.1	519	234	1,417	-	2,170
กพน.2	440	213	1,258	-	1,911
กพน.3	474	192	1,036	-	1,702
รผก.(จ2)	-	-	-	-	1
สรก.(จ2)	2	3	2	-	7
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ2)	23	16	5	-	44
กพฉ.1	579	235	1,386	-	2,200
กพฉ.2	538	241	1,409	-	2,188
กพฉ.3	497	242	1,309	-	2,048

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(จ3)	-	-	-	-	-
สรก.(จ3)	2	4	1	-	7
ผชก.(จ3)	-	-	-	-	-
สชก.(จ3)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ3)	18	20	4	-	42
กฟก.1	567	302	1,593	2	2,464
กฟก.2	515	245	1,486	-	2,246
กฟก.3	441	251	1,308	1	2,001
รผก.(จ4)	-	-	-	-	-
สรก.(จ4)	1	3	2	-	6
ผชก.(จ4)	-	-	-	-	-
สชก.(จ4)	-	1	-	-	1
ผวธ.(จ4)	24	17	2	-	43
กฟต.1	406	193	988	3	1,590
กฟต.2	481	204	1,223	3	1,911
กฟต.3	443	160	1,093	3	1,699
รวมส่วนภูมิภาค	6,000	2,807	15,528	12	24,347
รวมส่วนกลาง	1,297	1,383	1,072	10	3,762
รวมทั้งหมด	7,297	4,190	16,600	22	28,109
คิดเป็นร้อยละ	26.0	14.9	59.1	0.1	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
2557	3,762	24,347	28,109	0.62	1.22	1.14

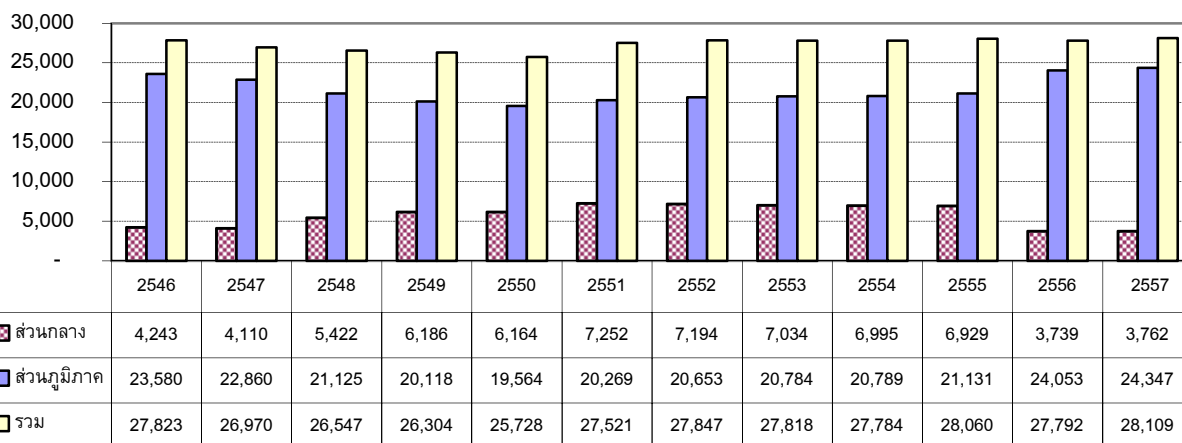
หมายเหตุ : ส่วนกลางลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กรใหม่

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

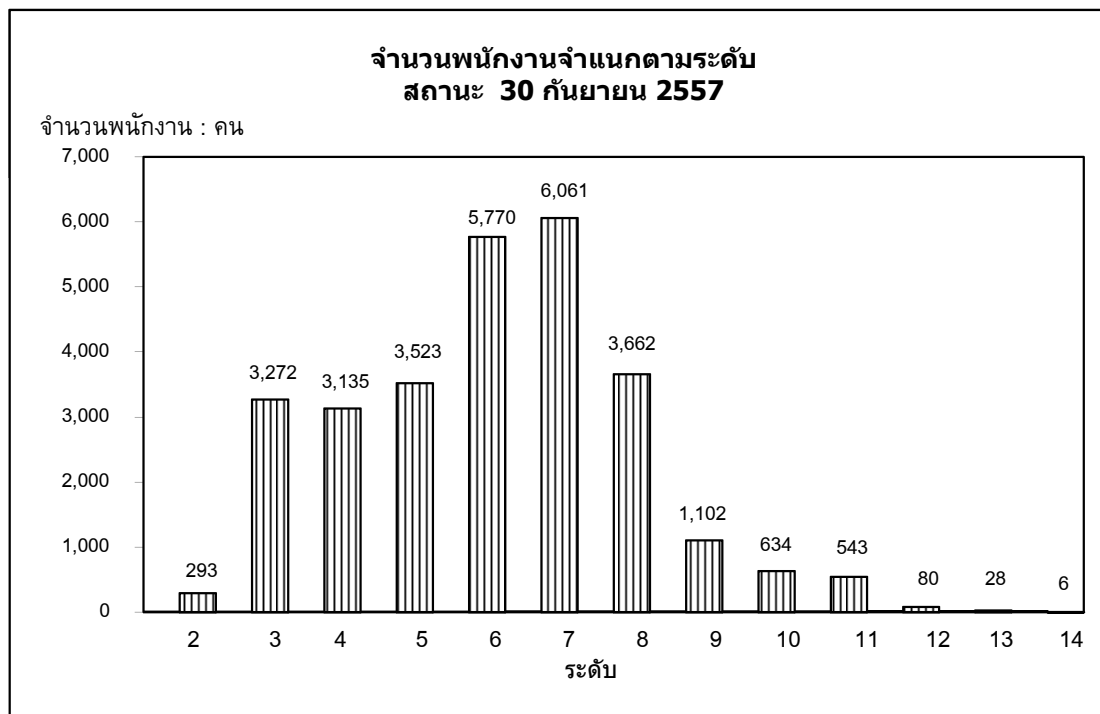
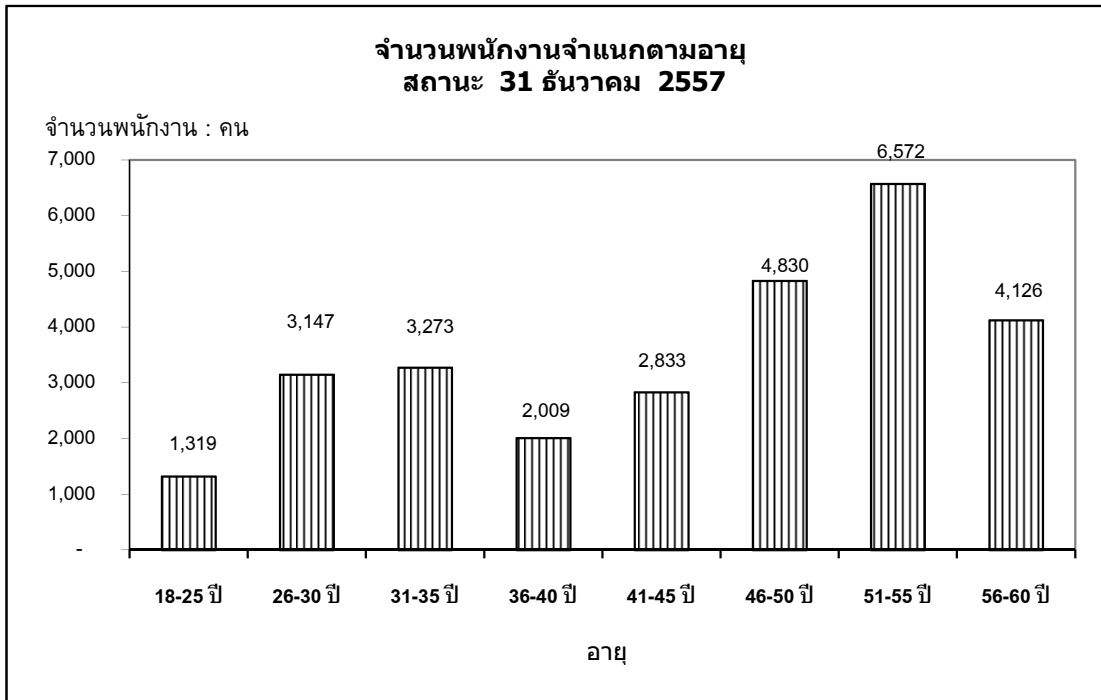
กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - 2557

จำนวนพนักงาน : คน



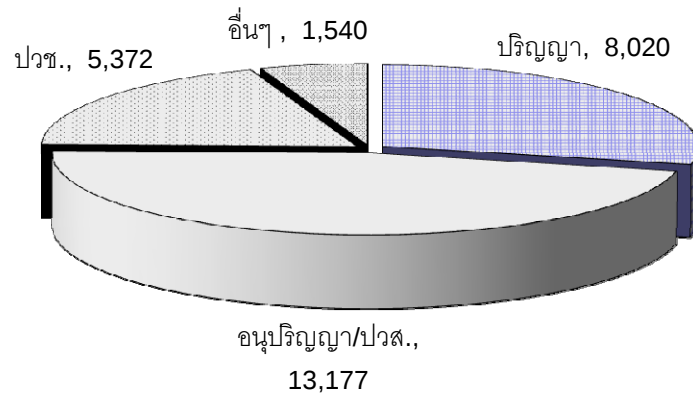
■ ส่วนกลาง
 ■ ส่วนภูมิภาค
 ■ รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

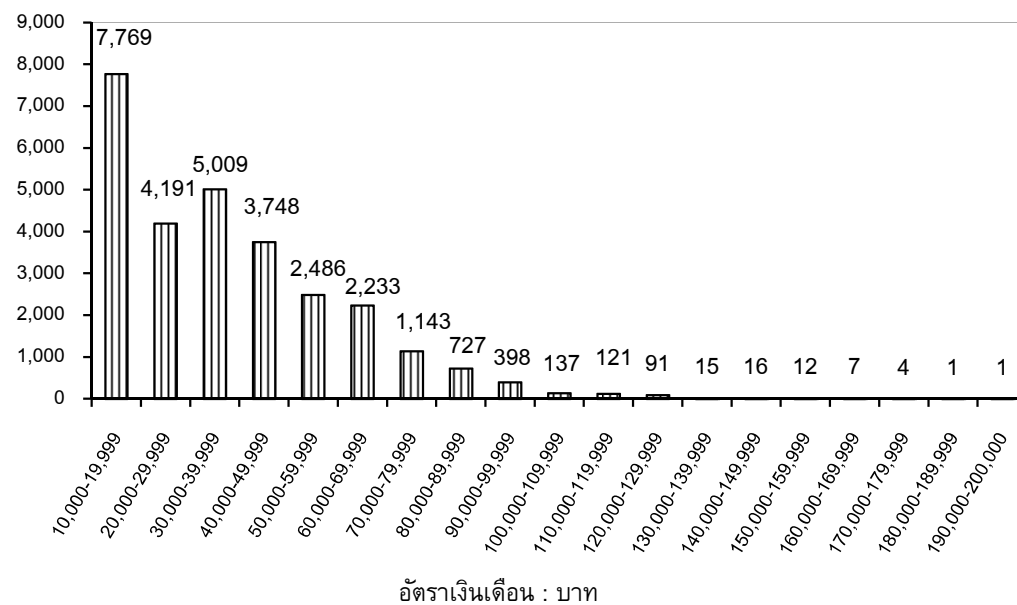
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 ธันวาคม 2557**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 ธันวาคม 2557**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

1.จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	กฟฟ.จตุรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
กฟน.1	15	33	44	92
กฟน.2	12	30	45	87
กฟน.3	13	24	32	69
รวมภาคเหนือ	40	87	121	248
กฟฉ.1	15	27	71	113
กฟฉ.2	14	27	73	114
กฟฉ.3	14	32	38	84
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	43	86	182	311
กฟก.1	25	19	25	69
กฟก.2	21	16	24	61
กฟก.3	16	18	13	47
รวมภาคกลาง	62	53	62	177
กฟต.1	13	16	22	51
กฟต.2	15	25	38	78
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	41	62	94	197
รวมทั้งหมด	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

2.สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

ปี	กฟฟ.จตุรรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
2533	125	193	1,022	1,340
2534	136	182	1,011	1,329
2535	136	243	923	1,302
2536	136	244	907	1,287
2537	139	242	903	1,284
2538	139	242	893	1,274
2539	139	242	833	1,214
2540	140	241	700	1,081
2541	140	241	664	1,045
2542	145	236	626	1,007
2543	150	249	580	979
2544	150	249	570	969
2545	150	250	541	941
2546	153	249	528	930
2547	155	250	510	915
2548	156	249	505	910
2549	155	248	500	903
2550	158	251	492	901
2551	158	258	485	901
2552	158	259	484	901
2553	158	259	483	900
2554	160	263	471	894
2555	172	281	461	914
2556	172	281	461	914
2557	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 ธันวาคม 2557

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	198	671	-	48.50	640,404,300.52	24	70	-	65.00	167,043,996.47	16	27	3	65.90	10,765,538.36	158	573	-	17.60	462,594,765.69
กฟน.2	166	593	3	39.05	265,456,073.98	44	159	-	36.90	73,192,983.67	11	17	3	13.00	1,833,151.00	111	416	3	89.15	190,429,939.11
กฟน.3	110	488	2	19.90	225,309,279.64	1	3	1	85.00	325,073.43	18	30	-	49.90	7,332,478.00	91	454	3	85.00	217,651,726.21
กฟฉ.1	168	667	-	93.40	217,944,200.20	30	123	3	20.40	47,280,059.51	22	16	1	96.10	1,013,975.00	116	526	3	76.90	169,650,165.69
กฟฉ.2	184	758	1	78.35	256,219,921.73	60	281	-	6.85	92,438,658.69	16	22	3	93.00	3,352,477.00	108	454	1	78.50	160,428,788.04
กฟฉ.3	127	738	3	32.20	330,612,258.68	18	95	3	97.00	41,888,119.00	-	13	-	20.00	1,822,312.50	109	629	3	15.20	286,901,827.18
กฟภ.1	181	1,015	2	16.97	1,280,483,008.34	16	135	3	29.00	112,977,996.85	2	-	3	88.00	15,315.00	163	878	2	99.97	1,167,489,694.49
กฟภ.2	170	1,016	2	83.00	1,197,034,484.98	13	71	1	7.50	92,445,116.42	6	10	1	39.00	2,600,400.00	151	935	-	36.50	1,101,988,968.56
กฟภ.3	141	669	3	0.62	1,153,676,864.91	15	46	-	79.82	253,138,025.71	2	1	-	-	10,000.00	124	622	2	20.80	900,528,839.20
กฟต.1	118	599	2	23.30	453,519,583.50	22	178	3	57.80	151,806,444.83	9	15	1	41.00	6,012,990.22	87	405	1	24.50	295,700,148.65
กฟต.2	119	543	1	40.95	853,708,030.89	10	67	3	93.50	317,464,624.74	1	2	3	63.60	39,951,253.00	108	472	1	83.85	496,292,153.15
กฟต.3	80	323	2	74.35	425,347,700.60	10	54	1	73.20	25,327,254.66	2	-	-	62.00	21,000.00	68	269	-	39.15	399,999,445.94
สนง.ใหญ่	36	339	3	77.30	124,207,049.09	10	17	3	14.00	129,652.38	6	1	-	34.00	55,767.49	20	321	-	29.30	124,021,629.22
รวม	1,798	8,426	2	27.89	7,423,922,757.06	273	1,305	3	65.97	1,375,458,006.36	111	160	-	65.50	74,786,657.57	1,414	6,960	1	96.42	5,973,678,091.13

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ