

คำนำ

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

ในการรวบรวมข้อมูลต่างๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจ ได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่างๆ ในการสรุปข้อมูลพร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจ ขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่จะต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร 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)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ทั่วประเทศ	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

30-31

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

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 2555-2556

รายละเอียด	ปี 2555 (ม.ค.-ธ.ค.2555)	ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	10,341	10,992
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	505	520
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	298,984	299,069 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	70,727	72,552
- 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)	16,599,507	17,156,693
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	109,884.59	112,606.77
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	1,832.02	2,012.61
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4605	3.7344
- หน่วยซื้อ (ล้านหน่วย)	118,648.20	120,709.39
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	116,031.38	116,805.37
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	102.30	99.07
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	2,514.52	3,804.95
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	94.09	100.15
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.92	5.12
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	16,681.89	17,293.50 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	73,371	74,173 ⁽³⁾
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	73,356	74,156 ⁽³⁾
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98 ⁽³⁾

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนธันวาคม 2556

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

⁽³⁾ การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน สถานะ เดือนกันยายน 2556

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2555-2556 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2555 (ม.ค.-ธ.ค.2555)	ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	13,726.73	10,683.47
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	5,332.06	6,395.57
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	19,058.79	17,079.04
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	7,260.14	7,025.51
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	11,798.65	10,053.53
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	388,163.15	434,070.20
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	375,188.40	418,887.94 ⁽⁴⁾
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	12,974.75	15,182.26
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	373,187.84	412,994.82
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	325,494.86	360,831.24 ⁽⁵⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	47,692.98	52,163.58
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	14,975.31	21,075.38 ⁽⁶⁾
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	49,693.54	58,056.70
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	15,883.22	21,884.26
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(6,062.22)	(1,438.63)
● EBITDA	(ล้านบาท)	27,838.66	34,900.65
- ฐานะการเงิน			
● เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	(ล้านบาท)	25,394.55	26,239.99
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	78,852.36	79,385.27
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	309,165.36	327,575.30
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	4.72	6.12
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	28,060	27,792
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	592	617
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	3.9161	4.0518
7. ทรัพยากร			
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่)	(แห่ง)	914	914
- ที่ดิน	(ไร่)	8,465	8,037

หมายเหตุ ⁽⁴⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁵⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 360,831.24 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 360,527.33 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 303.91 ล้านบาท

⁽⁶⁾ กำไรสุทธิ 21,075.38 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 658.87 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในค่าใช้จ่ายอื่นๆ (จัดทำจากข้อมูลงบการเงินปี 2556 (มค.-ธค.) ที่ สดง.รับรองแล้ว)

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,141.28 (พ.ค.)	1,660,551	6,052.929	23,267.997	6.05
กฟน.2	892.76 (เม.ย.)	1,392,401	4,627.610	17,704.985	7.19
กฟน.3	792.24 (พ.ค.)	1,100,225	5,346.208	19,987.787	7.21
ภาคเหนือ	2,797.12 (พ.ค.)	4,153,177	16,026.748	60,960.769	6.77
กฟฉ.1	1,127.86 (พ.ค.)	1,955,734	5,244.290	20,067.066	7.04
กฟฉ.2	861.16 (พ.ค.)	2,088,148	4,409.025	16,752.837	8.33
กฟฉ.3	1,075.18 (เม.ย.)	1,748,326	7,074.731	26,516.313	5.68
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,038.26 (พ.ค.)	5,792,208	16,728.047	63,336.216	6.83
กฟภ.1	3,671.12 (พ.ค.)	1,346,175	21,839.048	79,211.214	3.38
กฟภ.2	3,612.15 (พ.ค.)	1,390,522	24,731.303	91,156.471	3.28
กฟภ.3	2,199.99 (พ.ค.)	1,031,645	14,267.872	53,471.027	4.38
ภาคกลาง	9,212.87 (พ.ค.)	3,768,342	60,838.223	223,838.711	3.58
กฟต.1	978.84 (พ.ค.)	877,894	5,945.767	22,173.422	7.11
กฟต.2	1,336.18 (เม.ย.)	1,410,785	8,053.547	31,156.347	6.88
กฟต.3	907.26 (พ.ย.)	1,154,287	5,014.434	19,055.428	6.75
ภาคใต้	3,077.99 (มี.ค.)	3,442,966	19,013.748	72,385.197	6.92
ผลรวม กฟภ.	17,293.50 (พ.ค.)	17,156,693	112,606.766	420,520.893	5.12

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,002,803	8,159.313	27,914.831	3.4212
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	5,465,534	18,077.662	71,890.247	3.9767
3. กิจการขนาดเล็ก	1,353,565	10,987.504	46,049.812	4.1911
4. กิจการขนาดกลาง	62,226	18,580.221	72,833.548	3.9200
5. กิจการขนาดใหญ่	5,534	50,166.196	175,322.936	3.4948
6. กิจการเฉพาะอย่าง	9,969	3,584.951	13,037.007	3.6366
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,433	54.101	193.784	3.5819
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,796	353.621	1,157.404	3.2730
9. ไฟชั่วคราว	250,789	950.578	6,515.578	6.8543
10. ไฟสำรอง	41	51.775	413.451	7.9856
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,640.843	5,192.295	3.1644
รวม	17,156,693	112,606.766	420,520.893	3.7344

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2555			
ม.ค.2555	14,934.99	16,074,879	8,124.04
ก.พ.2555	16,207.44	16,118,594	8,480.57
มี.ค.2555	16,117.90	16,169,483	9,555.84
เม.ย.2555	16,681.89	16,210,505	8,995.62
พ.ค.2555	16,673.47	16,262,613	9,830.79
มิ.ย.2555	16,026.32	16,314,195	9,246.15
ก.ค.2555	16,394.49	16,370,245	9,483.75
ส.ค.2555	16,318.77	16,410,961	9,309.99
ก.ย.2555	16,313.12	16,458,347	9,111.47
ต.ค.2555	16,308.05	16,500,556	9,371.16
พ.ย.2555	16,639.68	16,554,955	9,344.65
ธ.ค.2555	16,094.90	16,599,507	9,030.56
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

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

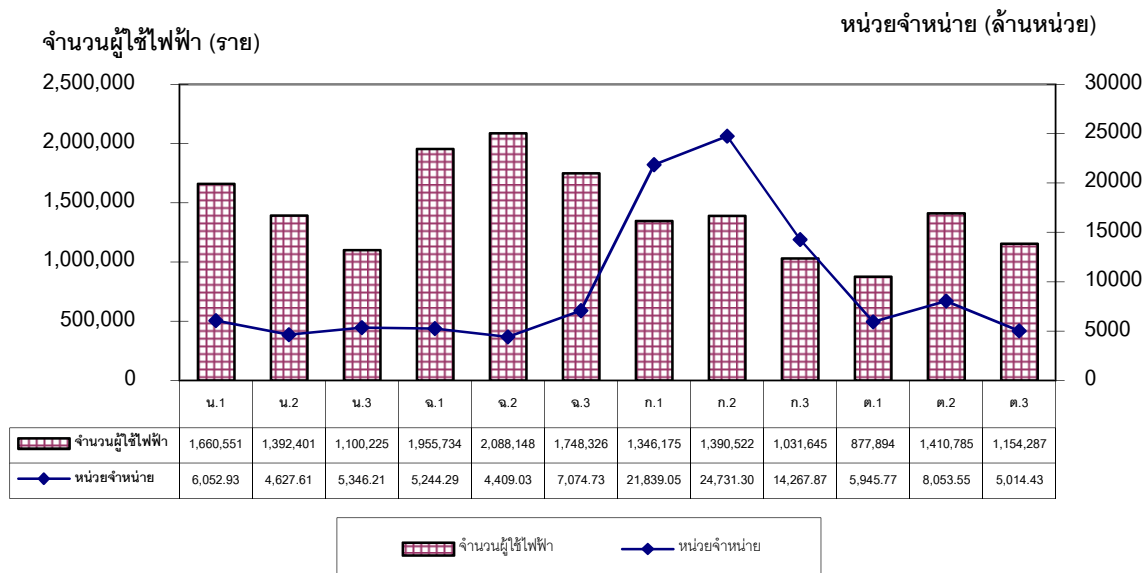
4. จำแนกรายปี

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	6,190.2	5.12

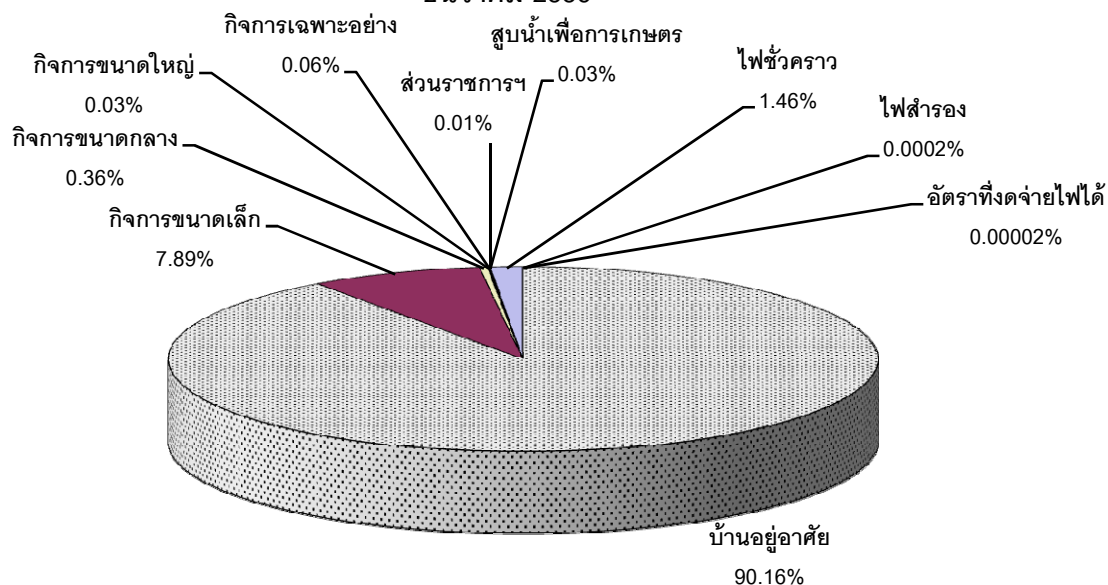
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกตามเขต ธันวาคม 2556



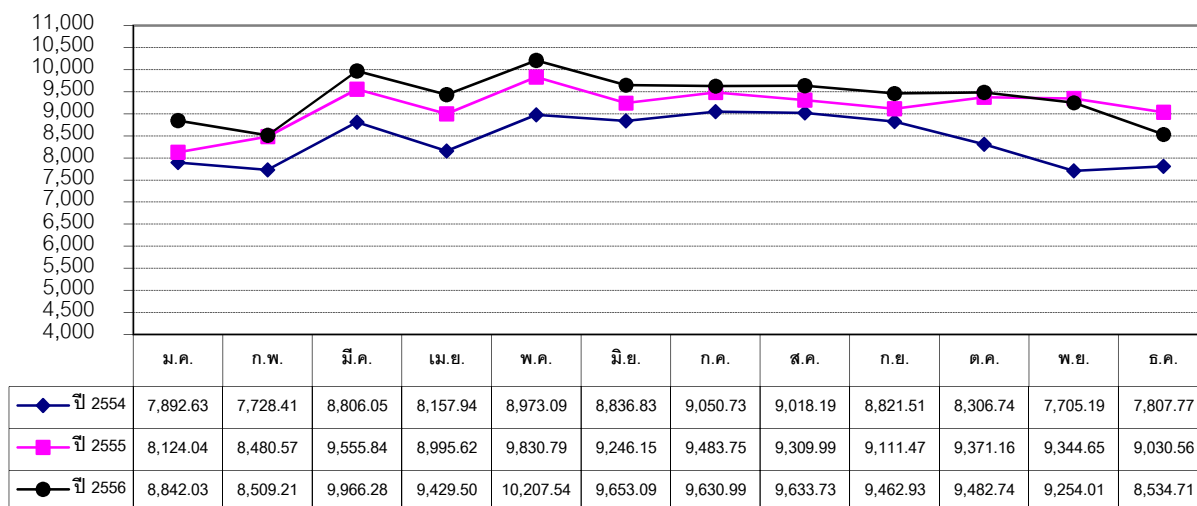
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
ธันวาคม 2556



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2554-2556

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

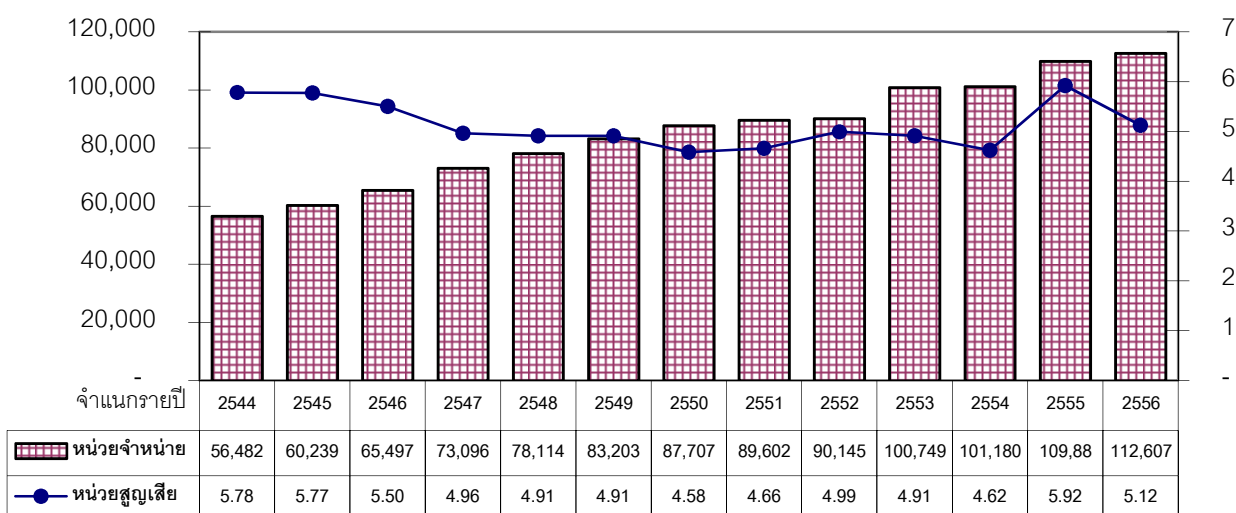


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2544-2556

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

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	-	-	10	-	2	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	6	-	-	35
กฟน.3	1	1	-	12	-	11	-	-	4	-	-	29
รวมภาคเหนือ	1	7	-	44	-	33	-	-	20	-	2	107
กฟฉ.1	1	1	-	16	-	16	-	-	4	-	1	39
กฟฉ.2	-	-	-	9	-	14	-	-	2	-	1	26
กฟฉ.3	-	1	-	17	-	9	-	-	7	-	1	35
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	42	-	39	-	-	13	-	3	100
กฟก.1	4	6	-	45	-	10	-	-	15	-	-	80
กฟก.2	6	1	-	53	-	11	2	-	11	-	-	84
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	12	-	-	60
รวมภาคกลาง	11	9	-	131	-	33	2	-	38	-	-	224
กฟต.1	-	4	1	12	1	6	-	-	3	-	2	29
กฟต.2	-	1	15	-	11	-	-	6	-	1	-	34
กฟต.3	-	1	7	-	13	-	-	5	-	-	-	26
รวมภาคใต้	-	6	23	12	25	6	-	11	3	1	2	89
รวมทั้งประเทศ	13	24	23	229	25	111	2	11	74	1	7	520

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

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 2556

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	5.020	-	0.012	-	5.032
กฟภ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	5.020	-	0.012	-	5.032
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	9.895	-	-	0.250	10.145
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	9.895	-	-	1.750	11.645
รวมทั้งหมด	22.255	19.595	0.092	1.750	43.692

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

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	37/33	47,890
	2. เกาะกุด จ.ตราด	4	620	434	1,020/250	3,991,382
	3. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	850/150	2,709,974
	4. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	4,250/2,500	22,511,940
	5. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	30,293
	รวม	23	10,060	7,042		29,291,479
2. สำรองจ่าย (9 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	830/300	262,874
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	400/200	1,040
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,550/500	258,936
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1234/712	1,552,900
	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		2,075,750
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	2,892,370
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	2,150,410
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	4,584,220
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	8,781,500
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	7,970,050
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	19,613,526
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	21,345,578
	รวม	11	19,595	-		67,337,654

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

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	-		3,735
	รวม	3 ชุด	92	-	-	3,735
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	18,792
	2. สหิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	941,670
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	960,462
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก (14 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ 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	2	480	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีรังนกข จ.ปทุมธานี	2	395	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักภูพานฯ จ.สกลนคร	2	860	-	-	-
	11. พระราชวังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	12. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	320	-	-	-
	13. สททท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	18	6,775	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	980.110	-	-	22,518.640	-	33,363.900
กพน.2	475.930	-	-	28,527.669	-	37,160.265
กพน.3	538.829	-	-	23,086.223	-	29,127.418
รวมภาคเหนือ	1,994.869	-	-	74,132.532	-	99,651.583
กพฉ.1	911.544	-	-	28,578.283	-	42,899.414
กพฉ.2	880.900	-	-	35,238.160	-	54,532.912
กพฉ.3	860.170	-	-	28,832.260	-	41,599.310
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,652.614	-	-	92,648.703	-	139,031.636
กฟภ.1	1,848.868	28.237	-	21,646.298	-	28,691.176
กฟภ.2	1,557.740	-	-	23,618.730	-	32,059.200
กฟภ.3	1,000.738	-	-	21,576.345	-	36,243.852
รวมภาคกลาง	4,407.346	28.237	-	66,841.373	-	96,994.228
กฟต.1	675.300	-	671.044	20,549.481	455.415	34,553.559
กฟต.2	853.160	-	15,027.050	-	12,073.950	45,677.900
กฟต.3	380.369	-	10,619.594	-	6,049.517	28,831.739
รวมภาคใต้	1,908.829	-	26,317.688	20,549.481	18,578.882	109,063.198
รวมทั้งสิ้น	10,963.658	28.237	26,317.688	254,172.089	18,578.882	444,740.645
	10,992		299,069			444,741

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	731	21,370.00	260	7,725.00	991	29,095.00
กฟต.2	20,098	573,660.00	4,661	138,900.00	24,759	712,560.00
กฟต.3	10,191	286,070.00	3,273	96,760.00	13,464	382,830.00
รวม	31,020	881,100.00	8,194	243,385.00	39,214	1,124,485.00
22 เควี						
กฟน.1	20,883	2,073,372.50	18,746	3,846,250.00	39,629	5,919,622.50
กฟน.2	19,731	1,634,419.00	13,535	2,064,665.00	33,266	3,699,084.00
กฟน.3	18,366	1,262,398.00	13,399	2,706,237.50	31,765	3,968,635.50
กฟฉ.1	19,971	1,690,356.00	15,508	2,533,660.00	35,479	4,224,016.00
กฟฉ.2	24,356	1,739,509.00	14,185	2,283,545.00	38,541	4,023,054.00
กฟฉ.3	21,718	1,904,402.00	15,863	3,114,105.00	37,581	5,018,507.00
กฟก.1	25,184	2,521,025.00	23,574	7,061,678.00	48,758	9,582,703.00
กฟก.2	25,607	2,680,670.00	27,009	10,467,855.00	52,616	13,148,525.00
กฟก.3	20,368	1,955,050.00	21,779	6,759,507.50	42,147	8,714,557.50
กฟต.1	17,453	1,310,265.00	11,336	2,466,510.00	28,789	3,776,775.00
รวม	213,637	18,771,466.50	174,934	43,304,013.00	388,571	62,075,479.50
33 เควี						
กฟต.1	313	81,980.00	635	193,180.00	948	275,160.00
กฟต.2	9,903	1,634,970.00	14,924	4,261,225.00	24,827	5,896,195.00
กฟต.3	6,285	967,480.00	7,888	2,213,617.00	14,173	3,181,097.00
รวม	16,501	2,684,430	23,447	6,668,022	39,948	9,352,452.00
รวมทุกระบบ	261,158	22,336,996.50	206,575	50,215,420	467,733	72,552,416.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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.	1.10	22.86	3.40	88.91	3.73	95.28	5.93	177.57	8.12	298.32	7.10	248.43
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.86	15.97	2.47	57.80	2.81	70.39	4.14	128.19	5.71	218.03	5.00	180.86
- ต้นไม้	0.03	1.05	0.34	9.73	0.53	15.58	0.99	33.01	1.66	70.52	1.37	55.87
- อุปกรณ์	0.36	7.60	1.06	23.19	1.11	24.68	1.32	40.47	1.52	53.04	1.43	46.82
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.01	0.04	0.24	0.05	0.61	0.05	0.74	0.05	0.82	0.05	0.75
- บุคคลภายนอก	0.02	0.22	0.08	1.05	0.04	0.50	0.08	1.60	0.10	2.60	0.09	2.17
- สัตว์	0.15	2.56	0.47	10.66	0.64	15.54	0.79	21.48	1.14	39.33	0.99	32.54
- ยานพาหนะ	0.10	1.86	0.13	2.92	0.11	3.03	0.17	5.32	0.19	6.72	0.18	5.96
- วัสดุแปลกปลอม	0.05	1.22	0.08	1.26	0.07	1.72	0.18	4.91	0.18	5.46	0.16	4.82
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.10	0.58	0.03	1.29	0.06	2.56	0.21	8.10	0.40	18.84	0.32	14.60
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.06	0.21	6.93	0.09	2.92	0.27	10.29	0.41	18.53	0.35	15.18
- 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	0.04	0.01	0.06	0.00	0.07	0.01	0.17	0.00	0.13
- อื่น ๆ	0.05	0.81	0.03	0.49	0.10	3.19	0.08	2.20	0.05	2.00	0.06	2.02
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.24	6.89	0.70	16.88	0.77	17.16	1.60	40.99	2.13	65.81	1.85	54.70
- ต้นไม้	0.01	0.09	0.16	4.05	0.17	3.93	0.46	11.32	0.62	20.01	0.53	16.26
- อุปกรณ์	0.05	2.77	0.10	1.61	0.10	1.89	0.24	5.61	0.24	7.18	0.22	6.17
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- บุคคลภายนอก	0.01	0.23	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.04	0.01	0.09	0.00	0.07
- สัตว์	0.09	1.16	0.30	5.81	0.24	5.10	0.54	12.28	0.80	24.01	0.68	19.36
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.07	0.00	0.10	0.01	0.17	0.01	0.14
- วัสดุแปลกปลอม	0.01	0.12	0.03	0.60	0.03	0.60	0.07	1.47	0.11	2.67	0.10	2.17
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.92	0.02	1.07	0.06	1.75	0.13	4.34	0.19	6.69	0.16	5.55
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.16	0.05	1.85	0.03	0.65	0.08	2.90	0.07	2.52	0.07	2.41
- 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	0.00	0.07	0.00	0.08	0.00	0.14	0.00	0.12
- อื่น ๆ	0.05	1.44	0.04	1.85	0.12	3.08	0.08	2.84	0.08	2.32	0.08	2.44
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.23	14.23	0.15	7.73	0.19	8.39	0.28	14.48	0.25	12.87
- ฉุกฉิน	0.00	0.00	0.14	3.74	0.09	2.10	0.09	2.29	0.14	4.34	0.13	3.76
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- บำรุงรักษาดำเนินการ	0.00	0.00	0.01	2.37	0.00	0.16	0.00	0.74	0.01	1.21	0.00	1.13
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.29	0.00	0.76	0.01	0.47	0.01	0.95	0.01	0.80
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.04	1.60	0.02	1.08	0.03	1.29	0.05	2.86	0.05	2.36
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.01	0.46	0.01	0.42	0.01	0.42	0.01	0.42	0.01	0.43
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.02	5.20	0.02	2.37	0.04	2.87	0.04	4.11	0.04	3.83
- 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	0.00	0.01	0.03	0.01	0.11	0.00	0.08
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.01	0.52	0.01	0.84	0.00	0.28	0.01	0.47	0.01	0.47

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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.	0.08	0.24	0.03	0.41	0.04	0.31	0.04	0.28	0.05	0.52	0.04	0.45
2.1 ระบบขัดข้อง	0.08	0.24	0.03	0.41	0.04	0.31	0.04	0.28	0.05	0.52	0.04	0.45
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.02	0.15	0.03	0.30	0.01	0.19	0.02	0.42	0.02	0.35
- สายส่ง	0.08	0.24	0.01	0.26	0.01	0.01	0.03	0.09	0.03	0.09	0.02	0.09
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- 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	0.00	0.00	0.02	0.53	0.01	0.20	0.01	0.61	0.01	0.60	0.01	0.57
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.02	0.53	0.01	0.20	0.01	0.35	0.01	0.52	0.01	0.47
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.26	0.00	0.08	0.00	0.10
รวม	1.18	23.10	3.45	89.85	3.78	95.79	5.98	178.46	8.18	299.44	7.15	249.45

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 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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	0.47	9.30	3.80	91.92	6.00	154.62	6.36	181.67	8.55	270.84	7.25	218.54
กฟน.2	1.00	22.00	1.08	18.80	1.94	36.16	6.97	181.77	7.04	247.76	6.58	220.87
กฟน.3	0.00	0.00	2.59	50.21	3.80	68.39	5.42	120.23	7.74	222.14	7.03	194.21
ภาคเหนือ	0.48	9.70	2.95	67.74	3.58	77.17	6.34	174.27	7.72	246.82	6.94	212.87
กฟฉ.1	0.00	0.00	3.82	94.19	5.47	161.13	6.66	223.15	8.94	318.71	8.08	281.29
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.85	55.31	2.69	65.00	5.99	188.24	7.90	321.33	7.24	284.22
กฟฉ.3	1.47	23.17	2.63	40.69	3.46	80.28	6.03	203.01	7.67	296.42	7.02	261.43
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.47	23.17	3.37	74.85	3.79	100.13	6.20	203.71	8.18	312.95	7.45	276.27
กฟภ.1	0.97	26.28	3.43	70.77	3.57	96.86	5.71	173.30	6.37	188.71	5.79	170.08
กฟภ.2	1.23	21.39	3.23	51.58	4.43	92.56	5.81	144.60	7.93	271.89	6.26	184.67
กฟภ.3	2.05	29.90	2.04	35.30	2.71	62.99	3.98	93.37	5.80	168.35	4.92	134.62
ภาคกลาง	1.25	23.99	2.92	49.83	3.80	89.10	5.24	137.64	6.62	205.76	5.71	164.99
กฟต.1	1.25	17.00	4.72	118.72	3.33	87.63	4.72	147.30	8.40	342.75	7.05	270.32
กฟต.2	0.00	0.00	4.62	177.78	5.15	147.93	7.67	242.98	11.67	479.93	9.91	394.85
กฟต.3	0.10	0.41	2.86	90.79	3.72	121.15	6.35	265.04	10.13	501.48	7.65	353.87
ภาคใต้	0.51	6.31	4.25	147.51	3.93	116.34	6.31	216.63	10.37	442.65	8.56	348.50
รวม	1.18	23.10	3.45	89.85	3.78	95.79	5.98	178.46	8.18	299.44	7.15	249.45

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 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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	0.47	9.30	3.80	91.92	6.00	154.62	6.29	181.45	8.40	270.52	7.15	218.29
กฟน.2	1.00	22.00	1.08	18.80	1.93	36.01	6.96	181.60	7.03	247.45	6.57	220.59
กฟน.3	0.00	0.00	2.52	46.22	3.70	66.95	5.38	119.53	7.69	221.18	6.97	193.11
ภาคเหนือ	0.48	9.70	2.93	66.80	3.54	76.62	6.28	174.00	7.65	246.32	6.88	212.38
กฟฉ.1	0.00	0.00	3.66	93.16	5.43	160.97	6.58	221.97	8.90	318.39	8.02	280.82
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.85	55.31	2.69	65.00	5.99	188.24	7.89	319.95	7.24	283.13
กฟฉ.3	1.47	23.17	2.63	40.69	3.38	79.87	5.94	202.80	7.58	296.16	6.93	261.18
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.47	23.17	3.27	74.22	3.75	99.97	6.14	203.28	8.14	312.26	7.41	275.65
กฟภ.1	0.97	26.28	3.43	70.77	3.55	96.77	5.71	173.30	6.36	188.68	5.78	170.05
กฟภ.2	1.23	21.39	3.17	51.14	4.43	92.56	5.76	144.19	7.93	271.88	6.24	184.50
กฟภ.3	1.10	27.04	2.03	35.25	2.68	62.71	3.91	92.37	5.64	166.16	4.80	132.99
ภาคกลาง	1.16	23.73	2.89	49.57	3.78	89.02	5.20	137.16	6.57	205.05	5.66	164.45
กฟต.1	1.25	17.00	4.72	118.72	3.22	87.06	4.71	147.28	8.31	341.45	6.98	269.40
กฟต.2	0.00	0.00	4.62	177.69	5.15	147.93	7.63	240.88	11.61	477.00	9.86	392.52
กฟต.3	0.10	0.41	2.65	83.46	3.45	117.90	6.14	254.85	9.90	493.73	7.42	346.41
ภาคใต้	0.51	6.31	4.20	145.81	3.77	114.68	6.24	213.04	10.26	439.27	8.46	345.40
รวม	1.10	22.86	3.40	88.91	3.73	95.28	5.93	177.57	8.12	298.32	7.10	248.43

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 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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	0.06	0.12	0.15	0.30	0.10	0.20
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.15	0.01	0.17	0.01	0.31	0.01	0.28
กฟน.3	0.00	0.00	0.07	3.99	0.10	1.44	0.04	0.70	0.05	0.96	0.06	1.10
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.02	0.94	0.04	0.55	0.05	0.20	0.07	0.50	0.06	0.47
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.16	1.03	0.04	0.16	0.08	1.18	0.04	0.32	0.06	0.47
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	0.08	0.41	0.09	0.21	0.09	0.26	0.09	0.25
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.10	0.63	0.04	0.16	0.06	0.43	0.04	0.18	0.04	0.23
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.09	0.00	0.00	0.01	0.03	0.01	0.03
กฟก.2	0.00	0.00	0.06	0.44	0.00	0.00	0.05	0.41	0.00	0.01	0.02	0.17
กฟก.3	0.95	2.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.03	0.11	1.47	0.07	0.93
ภาคกลาง	0.09	0.26	0.03	0.25	0.01	0.03	0.02	0.20	0.04	0.48	0.04	0.34
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.57	0.01	0.02	0.09	1.19	0.07	0.84
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.82	0.05	1.75	0.04	1.33
กฟต.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.15	1.27	0.01	0.06	0.03	0.32	0.04	0.38
ภาคใต้	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.76	0.01	0.34	0.06	1.31	0.05	0.97
รวม	0.08	0.24	0.03	0.41	0.04	0.31	0.04	0.28	0.05	0.52	0.04	0.45

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 2556 ถึง 31 ธันวาคม 2556

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	0.01	0.10	0.00	0.02	0.00	0.05
กฟน.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
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	0.01	0.07	0.00	0.00	0.00	0.02
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	0.01	1.38	0.00	1.09
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	0.51	0.00	0.39
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.3	0.00	0.00	0.01	0.05	0.03	0.28	0.06	0.97	0.05	0.72	0.05	0.70
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.05	0.02	0.28	0.01	0.23	0.01	0.20
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.11	0.00	0.08
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.09	0.00	0.00	0.02	1.28	0.01	1.18	0.01	1.00
กฟต.3	0.00	0.00	0.21	7.33	0.12	1.98	0.20	10.13	0.20	7.43	0.19	7.08
ภาคใต้	0.00	0.00	0.05	1.70	0.06	0.90	0.06	3.25	0.05	2.07	0.05	2.13
รวม	0.00	0.00	0.02	0.53	0.01	0.20	0.01	0.61	0.01	0.60	0.01	0.57

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

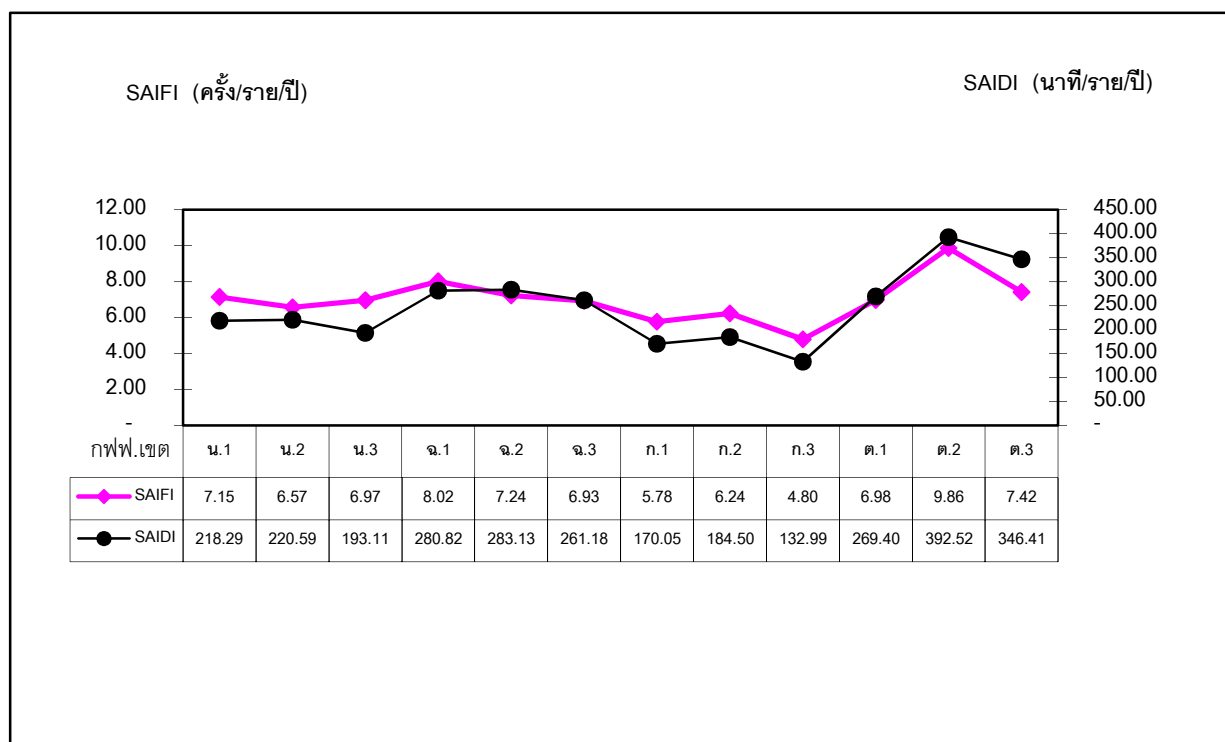
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

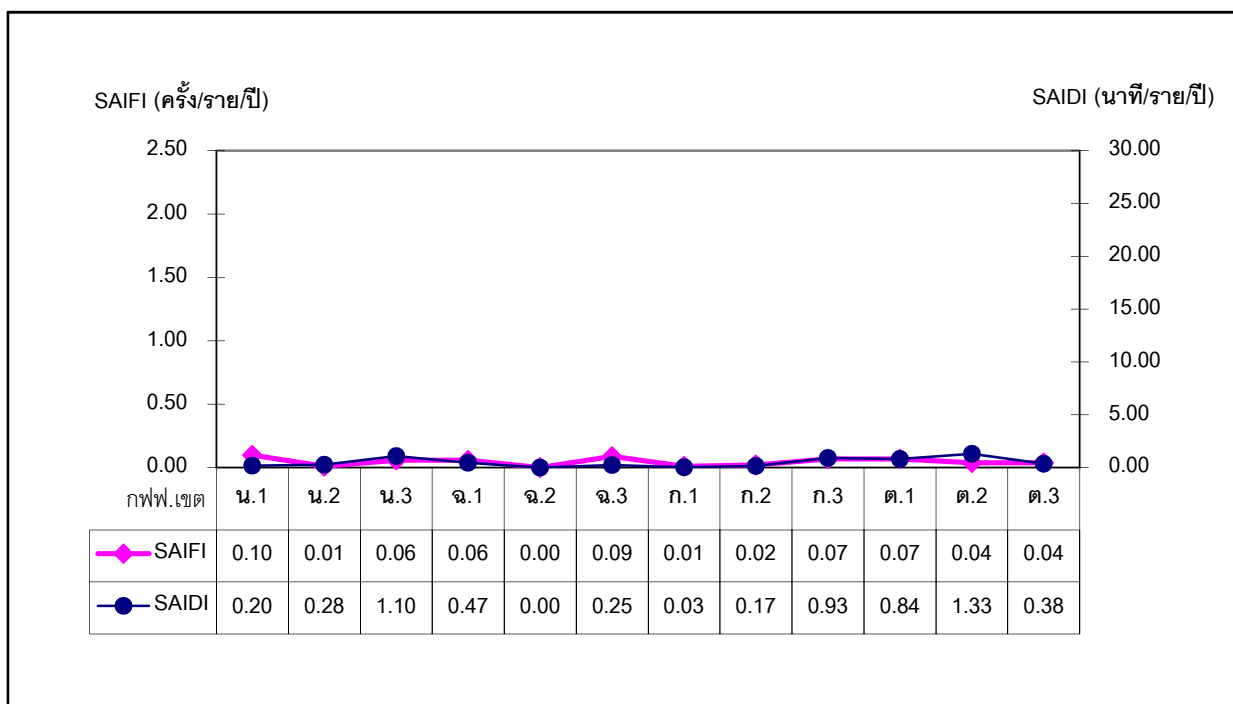
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2556



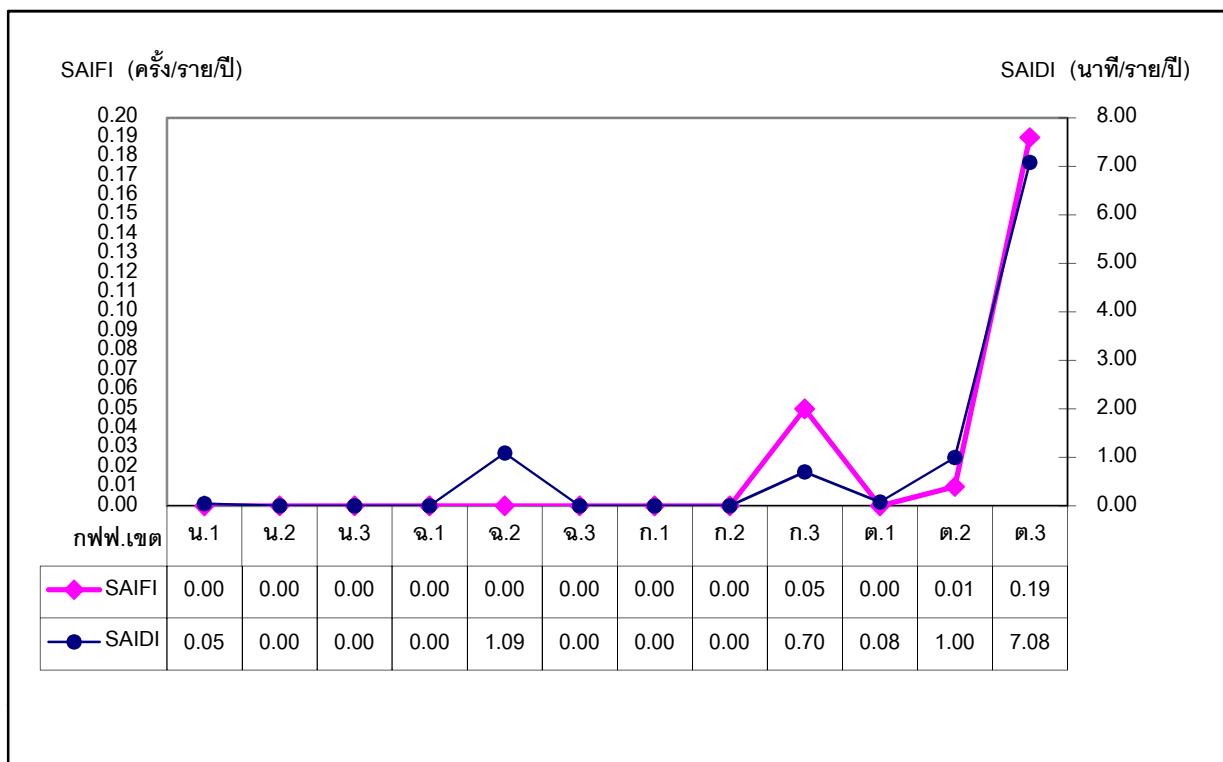
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2556



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2556



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ ธันวาคม 2556

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	32	1,487.60	20	557.62	402	1,436.55	454	3,481.77
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	47	4,071.50	51	2,883.40	426	2,174.01	524	9,128.91
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	-	-	63	207.64	63	207.64
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	208	1,071.34	208	1,071.34
รวม	79	5,559.10	71	3,441.02	1,099	4,889.54	1,249	13,889.66

ที่มา: กองวางแผนแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2556

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 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	424	202,560	744,324
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอ ต.จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	5,752	2,304,480	8,779,755
3	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	1,700	1,484	512,440	1,947,636
4	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กีกโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,026	305,440	1,222,600
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	9,296	4,062,720	15,308,823
รวม			19,400	17,982	7,387,640	28,003,138
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
6	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	7,488	1,722,000	7,026,323
7	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	6,672	2,554,920	9,654,150
8	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	1,800	680,940	2,608,414
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	663	225,840	862,251
10	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	968	309,980	1,206,079
11	บ.ห้วยเกี้ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาอวกจิวคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	4,452	1,564,320	5,934,035
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแต่น แขวงไชยบุรี	2,000	1,632	524,440	2,037,760
รวม			35,000	23,675	7,582,440	29,329,012
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
13	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายขาว จ.เกาะกง	6,000	4,938	2,525,580	9,455,338
14	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	20,040	8,875,680	33,118,667
15	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมัด จ.อุดรเมียนเจย	1,700	2,336	1,013,340	3,832,322

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2556
ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
16	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.ส่าเกาลูน จ.พระตะบอง	2,550	1,364	44,580	1,724,082
17	บ.ชัยดารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	850	622	96,696	997,128
18	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียม จ.พระตะบอง	5,100	4,416	427,840	4,134,030
19	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	2,125	3,136	575,120	5,480,719
20	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	603	197,064	769,709
รวม			40,875	37,455	13,755,900	59,511,995
รวมทั้งสิ้น			95,275	79,112	28,725,980	116,844,145

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
ที่อยู่อาศัย	15,007,046	15,719,008	16,116,530	16,514,052	16,911,574	17,309,096	17,706,617
% เพิ่ม/(ลด)	3.31	4.74	2.53	2.47	2.41	2.35	2.30
กิจการขนาดเล็ก	1,297,249	1,341,198	1,384,908	1,428,494	1,471,917	1,515,155	1,558,303
% เพิ่ม/(ลด)	16.00	3.39	3.26	3.15	3.04	2.94	2.85
กิจการขนาดกลาง	57,291	61,826	64,381	66,951	69,536	72,153	74,786
% เพิ่ม/(ลด)	32.77	7.92	4.13	3.99	3.86	3.76	3.65
กิจการขนาดใหญ่**	5,204	5,583	5,903	6,220	6,540	6,862	7,185
% เพิ่ม/(ลด)	11.75	7.29	5.73	5.37	5.13	4.93	4.70
กิจการเฉพาะอย่าง	9,272	9,938	10,576	11,191	11,810	12,432	13,057
% เพิ่ม/(ลด)	11.68	7.18	6.42	5.82	5.53	5.27	5.03
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	131,087	-	-	-	-	-	-
% เพิ่ม/(ลด)	1.88	-	-	-	-	-	-
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,048	1,433	1,475	1,517	1,559	1,601	1,642
% เพิ่ม/(ลด)	-	36.74	2.93	2.84	2.76	2.68	2.60
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,198	4,410	4,585	4,761	4,939	5,118	5,299
% เพิ่ม/(ลด)	11.47	5.06	3.96	3.84	3.73	3.63	3.54
ไฟฟ้าครัว	218,199	241,797	256,772	270,946	285,273	299,723	314,351
% เพิ่ม/(ลด)	15.58	10.81	6.19	5.52	5.29	5.07	4.88
รวมทั้งหมด	16,599,507	17,385,193	17,845,130	18,304,133	18,763,147	19,222,140	19,681,240
% เพิ่ม/(ลด)	3.61	4.73	2.65	2.57	2.51	2.45	2.39

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์กรณีฐาน 18 ก.ย. 2556 (ปรับปรุงจากชุด 30 พ.ค. 2555)

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
ที่อยู่อาศัย	25,048	26,834	27,751	28,647	29,871	30,793	31,657
% เพิ่ม/(ลด)	10.47	7.13	3.42	3.23	4.27	3.09	2.80
กิจการขนาดเล็ก	9,804	11,070	11,506	11,938	12,516	12,958	13,359
% เพิ่ม/(ลด)	11.39	12.91	3.94	3.76	4.84	3.53	3.10
กิจการขนาดกลาง	16,757	18,932	19,558	20,157	21,006	21,712	22,356
% เพิ่ม/(ลด)	7.26	12.98	3.31	3.06	4.21	3.36	2.96
กิจการขนาดใหญ่**	50,858	52,600	55,478	58,307	61,673	64,545	67,152
% เพิ่ม/(ลด)	9.80	3.43	5.47	5.10	5.77	4.66	4.04
กิจการเฉพาะอย่าง	3,420	3,658	3,784	4,088	4,456	4,788	5,090
% เพิ่ม/(ลด)	13.26	6.94	3.45	8.03	9.00	7.45	6.32
ส่วนราชการและองค์กรที่ไม่แสวงหากำไร	2,736	-	-	-	-	-	-
% เพิ่ม/(ลด)	-23.91	-	-	-	-	-	-
องค์กรไม่แสวงหากำไร	14	54	57	59	61	63	65
% เพิ่ม/(ลด)	-	283.73	4.76	3.40	3.28	3.13	2.71
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	377	367	394	425	456	485	514
% เพิ่ม/(ลด)	27.08	(2.61)	7.40	7.84	7.13	6.54	5.82
ไฟชั่วคราว	870	962	1,016	1,071	1,137	1,202	1,262
% เพิ่ม/(ลด)	8.99	10.49	5.65	5.46	6.16	5.68	4.99
รวมหน่วยจำหน่าย	109,885	114,478	119,544	124,693	131,175	136,547	141,454
% เพิ่ม/(ลด)	8.66	4.18	4.43	4.31	5.20	4.09	3.59
ไฟฟ้าฟรี	1,833	2,032	2,193	2,361	2,545	2,725	2,892
% เพิ่ม/(ลด)	0.61	10.89	7.90	7.65	7.80	7.08	6.15

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์กรณีฐาน 18 ก.ย. 2556 (ปรับปรุงจากชุด 30 พ.ค. 2555)

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์					
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,031	118,676	121,879	125,652	131,481	137,257	142,219
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	16,682	17,294	18,782	19,513	20,478	21,347	22,144
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	102	102	102	102	102	102	102
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17	17	17	17	17	17	17
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	94	94	94	94	94	94	94
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	29	27	27	27	27	27	27
<u>VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	2,515	3,776	6,074	7,897	9,085	9,152	9,532
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	225	275	374	476	550	550	550
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	118,742	122,648	128,150	133,745	140,762	146,605	151,947
% เพิ่ม/(ลด)	9.59	3.29	4.49	4.37	5.25	4.15	3.64
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	16,952	17,613	19,200	20,032	21,072	21,941	22,738
% เพิ่ม/(ลด)	4.50	3.90	9.01	4.34	5.19	4.12	3.63

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์กรณี ฐาน 18 ก.ย. 2556 (ปรับปรุงจากชุด 30 พ.ค. 2555)
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2556

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 3.09%
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 9.06%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 ม.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 3.60%
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 8.15%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 71.95%
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 ม.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 7.10%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 54%
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 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค.2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต อยู่ระหว่างประกวดราคาจ้างเหมางานก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างจัดทำรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อม (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 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง ตามสัญญาเลขที่ จ.159/2556 ลว. 2 ก.ย. 2556 (บ.อินเตอร์ลิงค์ จำกัด)

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2556

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 62,575 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 ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา - ปัจจุบันเกาะเต่า อยู่ระหว่างทบทวนการวิเคราะห์เปรียบเทียบทางเลือกของสายเคเบิลใต้น้ำตามข้อสังเกตของคณะกรรมการบริหาร เมื่อ 4 เม.ย. 2556 - ความก้าวหน้าโครงการรวม 1.86%
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค.2554 - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 63.74%
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 30 กันยายน 2556

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	6,569	6,191	377	-	6,568	-	1	-	1	1,888,962	1,806,142	44,171	313	1,850,626	3,477	34,859	-	38,336
กพน.2	6,503	6,390	110	3	6,503	-	-	-	-	1,599,621	1,564,027	30,097	1,520	1,595,644	3,803	79	95	3,977
กพน.3	5,476	5,475	1	-	5,476	-	-	-	-	1,264,030	1,249,135	10,842	-	1,259,977	3,724	300	29	4,053
รวมภาคเหนือ	18,548	18,056	488	3	18,547	-	1	-	1	4,752,613	4,619,304	85,110	1,833	4,706,247	11,004	35,238	124	46,366
กพฉ.1	9,747	9,747	-	-	9,747	-	-	-	-	2,137,513	2,116,092	13,479	-	2,129,571	7,942	-	-	7,942
กพฉ.2	13,316	13,313	2	-	13,315	-	1	-	1	2,122,456	2,094,272	19,295	-	2,113,567	8,819	55	15	8,889
กพฉ.3	10,026	10,016	8	-	10,024	-	2	-	2	1,973,871	1,959,734	10,161	-	1,969,895	3,864	112	-	3,976
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,089	33,076	10	-	33,086	-	3	-	3	6,233,840	6,170,098	42,935	-	6,213,033	20,625	167	15	20,807
กพก.1	5,271	5,271	-	-	5,271	-	-	-	-	1,546,524	1,539,911	2,458	-	1,542,369	3,066	187	902	4,155
กพก.2	3,013	3,010	3	-	3,013	-	-	-	-	1,668,762	1,659,377	7,200	-	1,666,577	1,222	661	302	2,185
กพก.3	3,200	3,167	23	-	3,190	-	10	-	10	1,158,811	1,147,744	4,863	978	1,153,585	2,813	2,298	115	5,226
รวมภาคกลาง	11,484	11,448	26	-	11,474	-	10	-	10	4,374,097	4,347,032	14,521	978	4,362,531	7,101	3,146	1,319	11,566
กพต.1	3,306	3,273	33	-	3,306	-	-	-	-	1,020,874	996,315	11,343	-	1,007,658	7,116	4,606	1,494	13,216
กพต.2	4,160	4,143	14	1	4,158	-	2	-	2	1,594,889	1,579,101	9,767	978	1,589,846	4,567	351	125	5,043
กพต.3	3,586	3,585	-	-	3,585	-	-	1	1	1,227,150	1,214,191	9,206	-	1,223,397	3,653	-	100	3,753
รวมภาคใต้	11,052	11,001	47	1	11,049	-	2	1	3	3,842,913	3,789,607	30,316	978	3,820,901	15,336	4,957	1,719	22,012
รวมทั้งหมด	74,173	73,581	571	4	74,156	-	16	1	17	19,203,463	18,926,041	172,882	3,789	19,102,712	54,066	43,508	3,177	100,751

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากกรมการปกครองสถานะ ธ.ค. 2555

** 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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายการ	ปี 2556 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2556)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	10,683.47
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	6,395.57
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	17,079.04
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	7,025.51
▶ เงินกู้ในประเทศ	10,053.53
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	17,079.04
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	418,887.94
รายได้อื่นๆ	15,182.26
รวมรายได้ทั้งหมด	434,070.20
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	360,831.24
รายจ่ายอื่น ๆ	52,163.58
รวมรายจ่ายทั้งหมด	412,994.82
▶ กำไรสุทธิ	21,075.38
▶ กำไรขั้นต้น	58,056.70
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	21,884.26
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(1,438.63)
▶ EBITDA	34,900.65
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	6.12
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	26,239.99
▶ หนี้เงินกู้	79,385.27
▶ สินทรัพย์สุทธิ	327,575.30

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 360,831.24 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 360,527.33 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 303.91 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 21,075.38 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 658.87 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ
- จัดทำจากข้อมูลงบการเงินปี 2556 (มค.-ธค.) ที่ สดง. รับรองแล้ว

รายการ	ปี 2556 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2556)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า)	1.34
(Current Ratio)	
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า)	1.29
(Quick Ratio)	
3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (เท่า)	0.65
(Debt to Equity Ratio : DER)	
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า)	1.98
(Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%)	6.37
(Return On Assets : ROA)	
6. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%)	5.04
(Operating Income Margin)	
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%)	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	100.0% (ดีขึ้นมาก)
- ร้อยละความสอดคล้องในการเบิกจ่ายตามแผน	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.0% (ดีขึ้นมาก)
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	100.0% (ดีขึ้นมาก)
- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)	100.0% (ดีขึ้นมาก)
- ไตรมาส 4 (ต.ค.-ธ.ค.)	100.0% (ดีขึ้นมาก)
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน*	
- <u>เป้าหมายเดิม</u> ตามบันทึกข้อตกลงกับ IRDP (ล้านบาท)	25,417.32
(เกณฑ์ปกติ = 26,674.00 ล้านบาท)	ระดับ 5.00 (ดีขึ้นมาก)
- <u>เป้าหมายใหม่</u> ปรับหน่วยจำหน่ายและค่า CPI ตามที่เกิดขึ้นจริง (ล้านบาท)	25,417.32
(เกณฑ์ปกติ = 25,746.00 ล้านบาท)	ระดับ 4.05 (ดีขึ้น-ดีขึ้นมาก)
2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน)	15.37 (ดีขึ้นมาก)
2.10 การเบิกจ่ายเงินกู้ตามแผนบริหารหนี้สาธารณะ ** (%)	85.05 (ดีขึ้นมาก)

หมายเหตุ

* ตัวชี้วัดที่ 2.8 เป้าหมายใหม่ปรับตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2556

** ตัวชี้วัดที่ 2.10 เป็นการวัดผลการดำเนินการกู้เงิน ปีงบประมาณ ในระหว่าง ต.ค.2555 - ก.ย.2556 ซึ่งคำนวณจากเกณฑ์ชี้วัดหลัง

ปรับปรุงคำจำกัดความ ตามที่ สบพ.ขอให้ สคร. ปรับเปลี่ยนเกณฑ์ชี้วัดจากวันขอรับเงิน เป็นวันประมวลพันธบัตร

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2556

ตัวเลขจริง 12 เดือน (ม.ค. - ธ.ค.2556)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ 12 เดือน					ผลการดำเนินงาน 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.2556)	คะแนน
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)		
2. ผลการดำเนินงานของรัฐบาลกิจ									
● ตัวชี้วัดทางการเงิน									
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงาน*	(ล้านบาท)								
- เป้าหมายเดิม		+ / - 320	27,314	26,994	26,674	26,354	26,034	25,417.32	5.00
- เป้าหมายใหม่		+ / - 314	26,374	26,060	25,746	25,432	25,118	25,417.32	4.05
2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	(ล้านบาท/คน)	+ / - 0.70	12.29	12.99	13.69	14.39	15.09	15.37	
2.10 การเบิกจ่ายเงินกู้ตามแผนบริหารหนี้สาธารณะ	(ร้อยละ)	+ / - 10	40	50	60	70	80	**85.05	

หมายเหตุ : * ตัวชี้วัดที่ 2.8 เป้าหมายใหม่ปรับตามบันทึกข้อตกลงการประเมินผลการดำเนินงานของ กฟผ. ประจำปี 2556

** ตัวชี้วัดที่ 2.10 เป็นการวัดผลการดำเนินการกู้เงิน บังคับประมาณในระหว่าง ต.ค.2555 - ก.ย.2556 ซึ่งผลการดำเนินงานข้างต้น คำนวณจากเกณฑ์ชี้วัดหลัง

ปรับปรุงคำจำกัดความ ที่ สบพ.ขอให้ สคร. ปรับเปลี่ยนเกณฑ์ชี้วัดจากวันขอรับเงิน เป็นวันประมูลพันธบัตร

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	1	1	-	-	-	2
ผชก.	8	3	-	-	-	11
สชก.	-	21	2	5	2	30
สวก.	5	66	3	2	6	82
สกก.	-	96	2	9	2	109
สตก.	5	120	16	12	2	155
รผก.(บก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(บก)	1	5	-	-	-	6
ผบก.	28	10	5	9	3	55
ผคส.1(น, จ, ต)	23	8	6	2	1	40
ผคส.(ก)	24	12	9	2	-	47
ผจจ.	24	9	6	3	3	45
ผคพ.	25	6	9	4	4	48
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	2	-	1	-	3
ผปส.	1	51	-	4	3	59
ผสส.	11	37	5	2	-	55
<u>กลุ่มธุรกิจเครือข่าย</u>						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	3	5	1	-	-	9
ผวร.	74	33	14	3	2	126
ผวพ.	54	8	3	5	2	72
ผมก.	40	6	28	15	1	90
รผก.(คฟ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(คฟ)	4	1	-	-	-	5
ผคพ.	87	6	12	5	1	111

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

38

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มพัฒนาองค์กร						
รผก.(พ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(พ)	3	4	1	-	1	9
ผนย.	6	42	2	1	2	53
ผพธ.	14	41	-	1	1	57
ผนศ.	1	54	3	8	3	69
ผบส.	3	36	2	-	1	42
กลุ่มธุรกิจลงทุน						
รผก.(ธก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธก)	2	4	-	-	2	8
กบท.(ธก)	3	16	2	2	-	23
กธต.	5	9	-	1	1	16
ผกส.	62	7	25	10	8	112
ผกร.	40	9	102	44	117	312
ผบษ.	58	14	50	45	25	192
ผบผ.	30	6	42	24	12	114
รผก.(ธว)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ธว)	1	2	-	-	1	4
กบท.(ธว)	-	13	-	1	-	14
ผอส.	63	5	18	9	5	100
ผอย.	44	7	32	12	5	100
ผวท.	39	9	14	2	1	65
รผก.(ธส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธส)	-	4	1	-	-	5
ผพส.	15	24	3	2	2	46
ผสท.	45	77	12	9	-	143
ผสค.	38	7	24	3	6	78

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

39

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มสนับสนุนและบริการ						
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	6	-	-	-	6
ฝจห.	10	44	14	15	5	88
ฝพด.	4	39	9	18	56	126
ฝรท.	9	45	18	22	31	125
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	7	-	-	1	8
ฝกง.	2	95	13	27	6	143
ฝบช.	-	72	6	12	4	94
ฝงป.	-	70	1	13	1	85
รผก.(ม)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ม)	-	7	-	-	-	7
ฝบค.	1	76	6	8	3	94
ฝพบ.	27	45	7	43	7	129
ฝสก.	3	75	3	16	4	101
รวมส่วนกลาง	954	1,480	531	431	343	3,739

ที่มา: กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(จ1)	1	6	-	-	-	7
ผชก.(จ1)	1	-	-	-	-	1
สชก.(จ1)	-	2	1	-	-	3
ผวธ.(จ1)	7	40	2	1	1	51
กพน.1	113	198	868	352	143	1,674
ฝบก.(น1)	32	4	49	13	9	107
ฝอก.(น1)	6	51	18	11	-	86
ฝปค.(น1)	64	3	159	37	2	265
กพน.2	104	153	629	437	144	1,467
ฝบก.(น2)	29	7	44	15	8	103
ฝอก.(น2)	5	45	35	23	2	110
ฝปค.(น2)	59	2	118	38	2	219
กพน.3	96	166	677	303	78	1,320
ฝบก.(น3)	28	9	32	15	6	90
ฝอก.(น3)	2	48	31	7	-	88
ฝปค.(น3)	51	5	112	13	2	183
รวม	599	739	2,775	1,265	397	5,775
รผก.(จ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(จ2)	1	3	1	-	1	6
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ2)	2	36	5	1	-	44
กพฉ.1	107	172	936	453	60	1,728
ฝบก.(ฉ1)	34	5	25	16	1	81
ฝอก.(ฉ1)	8	49	25	15	1	98
ฝปค.(ฉ1)	72	4	156	26	2	260
กพฉ.2	112	195	872	502	71	1,752
ฝบก.(ฉ2)	30	9	30	20	4	93
ฝอก.(ฉ2)	8	48	19	21	1	97
ฝปค.(ฉ2)	64	5	107	30	1	207
กพฉ.3	99	210	864	342	73	1,588
ฝบก.(ฉ3)	32	9	36	10	5	92
ฝอก.(ฉ3)	6	48	26	19	-	99
ฝปค.(ฉ3)	62	5	131	26	6	230
รวม	639	800	3,233	1,482	226	6,380

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(จ3)		2	3	1	-	-	6
ผชก.(จ3)		1	-	-	-	-	1
สชก.(จ3)		-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ3)		5	34	2	2	-	43
กฟก.1		184	222	962	420	122	1,910
ฝบก.(ก1)		28	5	35	18	4	90
ฝอก.(ก1)		5	47	19	18	-	89
ฝปค.(ก1)		70	5	239	48	4	366
กฟก.2		130	181	917	308	110	1,646
ฝบก.(ก2)		34	8	42	4	13	101
ฝอก.(ก2)		6	50	29	12	2	99
ฝปค.(ก2)		70	4	283	12	2	371
กฟก.3		135	199	838	265	81	1,518
ฝบก.(ก3)		34	8	38	15	8	103
ฝอก.(ก3)		1	50	24	12	2	89
ฝปค.(ก3)		66	5	176	20	5	272
รวม		772	823	3,605	1,155	353	6,708
รผก.(จ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(จ4)		1	3	-	-	-	4
ผชก.(จ4)		1	-	-	-	-	1
สชก.(จ4)		-	2	1	-	-	3
ผวธ.(จ4)		4	30	4	4	1	43
กฟต.1		76	152	551	292	108	1,179
ฝบก.(ต1)		31	6	37	18	8	100
ฝอก.(ต1)		2	47	24	10	-	83
ฝปค.(ต1)		59	5	116	17	6	203
กฟต.2		90	161	661	443	108	1,463
ฝบก.(ต2)		31	6	35	12	6	90
ฝอก.(ต2)		3	50	35	13	2	103
ฝปค.(ต2)		70	4	124	32	2	232
กฟต.3		91	150	680	280	95	1,296
ฝบก.(ต3)		28	6	40	14	12	100
ฝอก.(ต3)		2	42	40	7	-	91
ฝปค.(ต3)		52	4	116	26	-	198
รวม		542	668	2,464	1,168	348	5,190
รวมส่วนภูมิภาค		2,552	3,030	12,077	5,070	1,324	24,053
รวมทั้งหมด		3,506	4,510	12,608	5,501	1,667	27,792

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	170	148	29	1	348
รผก.(ว)	102	142	57	1	302
รผก.(คฟ)	44	60	14	-	118
รผก.(พ)	94	122	19	1	236
รผก.(รก)	213	132	434	4	783
รผก.(ธว)	100	110	77	2	289
รผก.(ธส)	96	126	55	-	277
รผก.(อ)	100	82	166	2	350
รผก.(บ)	112	151	71	1	335
รผก.(ม)	103	147	85	-	335
รผก.(บก)	104	92	48	-	244
รผก.(ส)	38	70	14	-	122
รวมส่วนกลาง	1,276	1,382	1,069	12	3,739
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(จ1)	1	-	-	-	1
สรก.(จ1)	2	5	-	-	7
ผชก.(จ1)	1	-	-	-	1
สชก.(จ1)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ1)	23	25	3	-	51
กพน.1	475	241	1,416	-	2,132
กพน.2	430	215	1,254	-	1,899
กพน.3	448	210	1,023	-	1,681
รผก.(จ2)	1	-	-	-	1
สรก.(จ2)	1	3	2	-	6
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ2)	20	18	6	-	44
กพฉ.1	566	235	1,366	-	2,167
กพฉ.2	524	248	1,377	-	2,149
กพฉ.3	482	247	1,280	-	2,009

ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รพภ.(จ3)	1	-	-	-	1
สรภ.(จ3)	2	3	1	-	6
ผชภ.(จ3)	1	-	-	-	1
สชภ.(จ3)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ3)	20	19	4	-	43
กพภ.1	559	312	1,579	5	2,455
กพภ.2	501	253	1,463	-	2,217
กพภ.3	436	266	1,279	1	1,982
รพภ.(จ4)	1	-	-	-	1
สรภ.(จ4)	1	3	-	-	4
ผชภ.(จ4)	1	-	-	-	1
สชภ.(จ4)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ4)	21	17	5	-	43
กพด.1	384	204	974	3	1,565
กพด.2	450	221	1,214	3	1,888
กพด.3	411	173	1,097	4	1,685
รวมส่วนภูมิภาค	5,764	2,926	15,347	16	24,053
รวมส่วนกลาง	1,276	1,382	1,069	12	3,739
รวมทั้งหมด	7,040	4,308	16,416	28	27,792
คิดเป็นร้อยละ	25.3	15.5	59.1	0.1	100.0

ที่มา : กองการพนักงาน

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)

หมายเหตุ : ส่วนกลางลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่าย

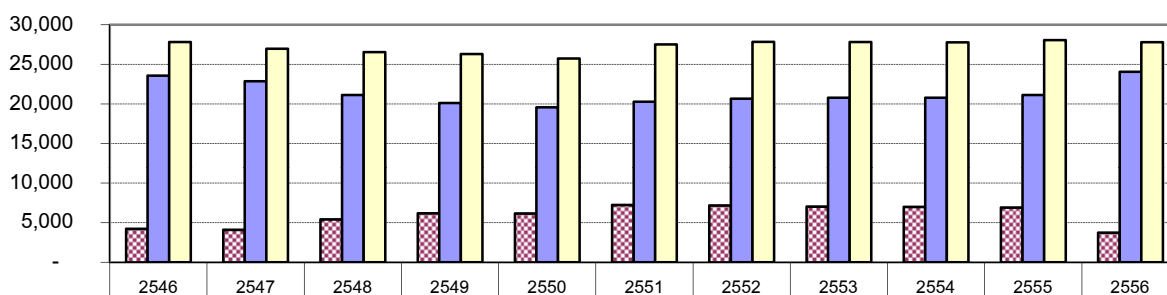
ไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

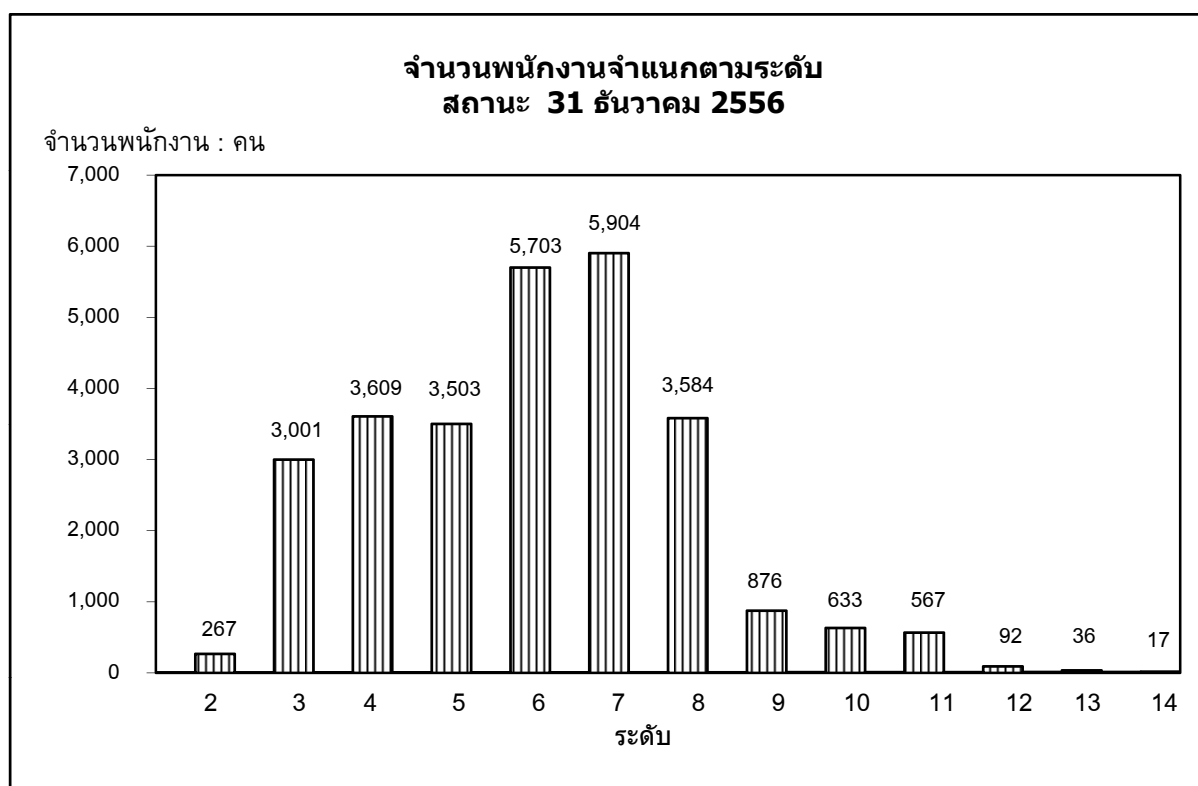
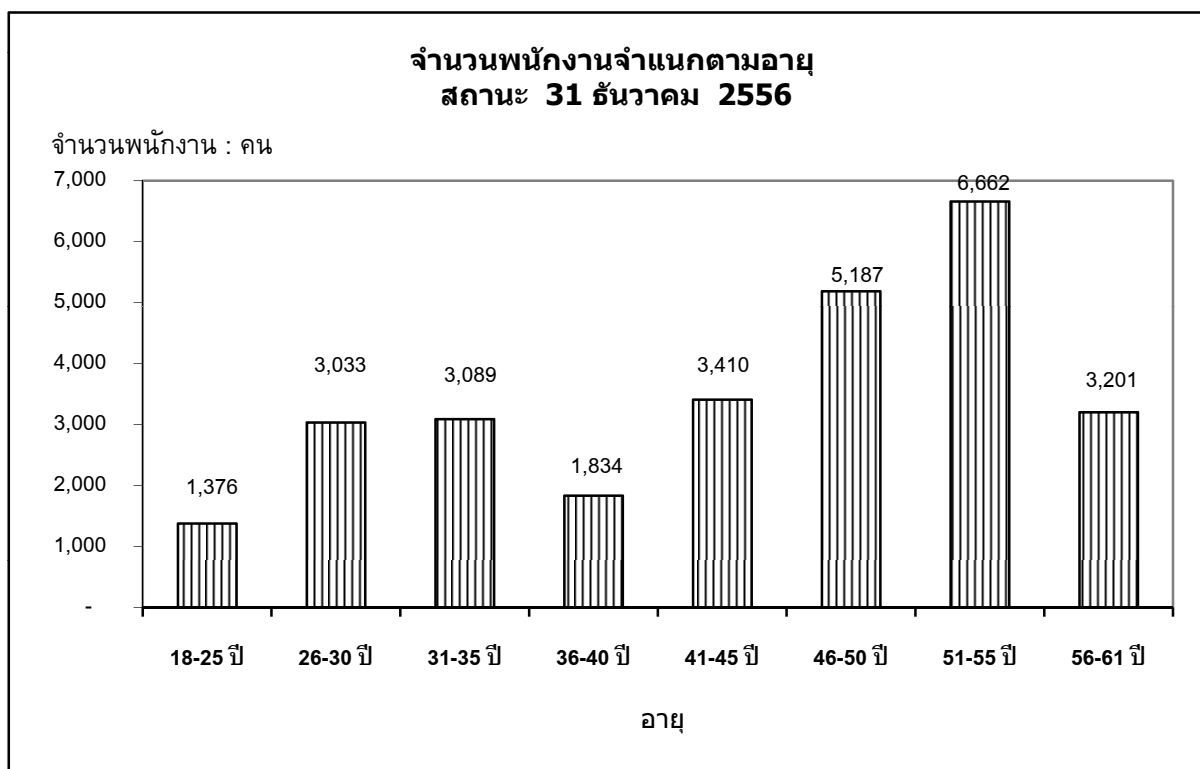
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - 2556

จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง	4,243	4,110	5,422	6,186	6,164	7,252	7,194	7,034	6,995	6,929	3,739
ส่วนภูมิภาค	23,580	22,860	21,125	20,118	19,564	20,269	20,653	20,784	20,789	21,131	24,053
รวม	27,823	26,970	26,547	26,304	25,728	27,521	27,847	27,818	27,784	28,060	27,792

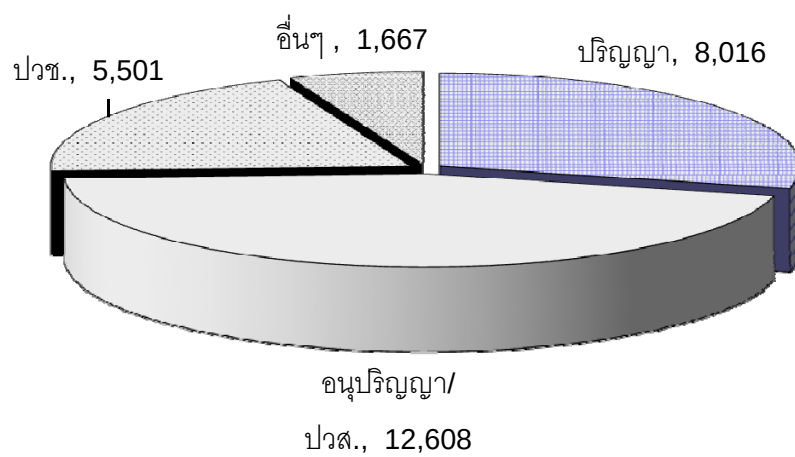
ส่วนกลาง ส่วนภูมิภาค รวม



ที่มา : กองการพนักงาน

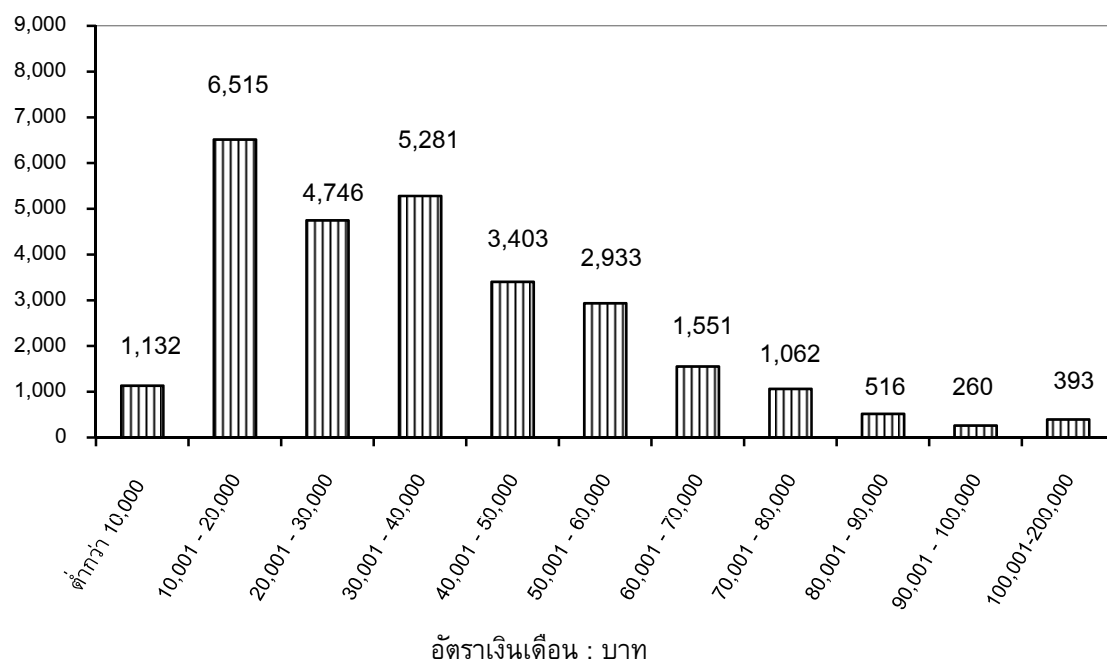
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 ธันวาคม 2556**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 31 ธันวาคม 2556**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

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	31	41	87
กฟน.2	11	30	47	88
กฟน.3	12	23	34	69
รวมภาคเหนือ	38	84	122	244
กฟฉ.1	14	28	70	112
กฟฉ.2	12	28	73	113
กฟฉ.3	13	29	38	80
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	39	85	181	305
กฟก.1	21	19	27	67
กฟก.2	20	15	26	61
กฟก.3	16	18	13	47
รวมภาคกลาง	57	52	66	175
กฟต.1	12	16	22	50
กฟต.2	13	23	36	72
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	38	60	92	190
รวมทั้งหมด	172	281	461	914

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

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 ธันวาคม 2556

กฟข.	ที่ดินทั้งหมดที่ยังไม่ใช้ประโยชน์และใช้ประโยชน์แล้ว					ที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์มีโครงการใน 1 ปี					ที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์ไม่มีโครงการใน 1 ปี					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	186	664	2	6.30	640,125,797.39	18	49	-	69.80	166,949,593.34	14	25	2	12.90	10,765,538.36	154	589	3	23.60	462,410,665.69
กฟน.2	142	537	1	99.25	233,080,486.13	31	133	2	66.90	47,278,821.00	11	17	3	13.00	1,833,151.00	100	386	-	19.35	183,968,514.13
กฟน.3	101	488	2	19.90	225,264,801.35	1	3	1	85.00	325,073.43	9	30	-	49.90	7,332,478.00	91	454	3	85.00	217,607,249.92
กฟฉ.1	154	656	3	8.40	217,917,200.20	30	118	1	70.40	47,280,059.51	11	16	1	96.10	1,013,975.00	113	521	3	41.90	169,623,165.69
กฟฉ.2	175	718	2	61.65	253,938,644.07	59	278	3	38.85	90,749,572.03	11	21	1	73.00	3,352,477.00	105	418	1	49.80	159,836,595.04
กฟฉ.3	125	711	1	67.20	328,643,814.68	17	95	3	97.00	41,888,119.00	4	13	-	20.00	1,822,312.50	104	602	1	50.20	284,933,383.18
กฟภ.1	174	998	1	59.97	1,256,653,558.34	13	133	3	74.00	106,983,548.85	1	-	3	88.00	15,315.00	160	863	1	97.97	1,149,654,694.49
กฟภ.2	155	954	1	11.40	1,091,294,402.95	12	77	-	52.90	58,832,426.63	2	2	1	89.80	238,500.00	141	874	2	68.70	1,032,223,476.32
กฟภ.3	113	542	2	46.70	1,068,117,664.91	12	36	2	33.20	167,578,825.71	1	5	3	99.90	10,000.00	100	500	-	13.60	900,528,839.20
กฟต.1	113	574	1	30.00	452,461,907.42	23	183	3	43.80	166,475,444.63	6	15	-	98.50	6,012,990.22	84	375	-	87.70	279,973,472.57
กฟต.2	117	535	3	28.35	853,641,675.58	10	67	3	93.50	317,398,269.43	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	464	3	71.25	496,292,153.15
กฟต.3	79	314	-	74.25	425,347,700.60	10	54	1	73.20	25,327,254.66	1	-	-	62.00	21,000.00	68	259	2	39.05	399,999,445.94
สนง.ใหญ่	33	340	1	7.30	124,207,049.09	5	17	3	14.00	129,652.38	3	1	-	34.00	55,767.49	25	321	1	59.30	124,021,629.22
รวม	1,667	8,037	1	20.67	7,170,694,702.71	241	1,251	1	12.55	#####	75	153	1	0.70	72,424,757.57	1,351	6,632	3	7.42	5,861,073,284.54

ที่มา : กองทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ