

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)	
- 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

สารบัญ

	หน้า
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	24
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	25-26
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	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	39-40
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	41-43
- สถิติจำนวนพนักงาน	44
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	45
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	47
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	48
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	49

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.2558)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,414	11,564
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	533	540
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	296,809	299,865
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	75,894	80,165
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	5	3
● สํารองจ่าย และ สํารองพระตำหนัก (แห่ง)	23	26
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,679,995	18,171,025
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	116,500.92	120,933.45
- หน่วยไฟฟรี (ล้านหน่วย)	2,138.16	2,276.40
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.8817	3.7482
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	125,492.90	130,385.22
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	120,194.32	124,375.99
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	100.62	69.77
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	5,077.78	5,791.11
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	7.86	56.92
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	112.32	91.43
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	5.50
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,724.29	18,596.94
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	76,138	80,056
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	76,121	80,032
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.97

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนธันวาคม 2558

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.2558)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	12,010.16	11,337.09
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	6,631.70	6,229.19
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	18,641.86	17,566.28
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	7,426.92	8,137.62
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	11,214.94	9,428.66
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	465,003.72	465,806.79
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	450,633.83	451,476.15
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	14,369.89	14,330.64
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	444,604.32	444,734.47
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	391,425.61	388,455.02
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	53,178.71	56,279.45
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	20,399.40	21,072.32
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	59,208.21	63,021.13
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	21,878.84	22,568.64
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(ล้านบาท)	(1,646.76)	(2,223.44)
● EBITDA	(ล้านบาท)	36,481.79	38,268.21
- ฐานะการเงิน			
● รายจ่ายลงทุน	(ล้านบาท)	27,021.67	26,183.08
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	84,363.70	84,282.60
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	348,163.93	366,976.68
- อัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	6.02	5.85
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	28,109	29,093
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	629	625
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.1446	4.1568
7. ทรัพย์สิน			
- สำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	946	946
- ที่ดิน	(ไร่)	8,426	8,503

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 388,455.02 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 388,143.57 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 311.45 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 21,072.32 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 38.16 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในรายจ่ายอื่น ๆ (จัดทำจากข้อมูลงบการเงินปี 2558 (ม.ค.-ธ.ค.) ที่ สดง. รับรองแล้ว)

⁽⁶⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,245.96 (พ.ค.)	1,761,106	6,662.355	25,657.043	5.43
กฟน.2	948.61 (พ.ค.)	1,452,154	5,008.710	19,273.148	6.76
กฟน.3	892.96 (มิ.ย.)	1,146,659	5,765.732	21,608.948	6.30
ภาคเหนือ	3,042.25 (มิ.ย.)	4,359,919	17,436.797	66,539.139	6.17
กฟฉ.1	1,180.32 (ก.ค.)	2,059,750	5,791.479	22,275.436	6.60
กฟฉ.2	935.81 (ส.ค.)	2,193,522	5,030.210	19,200.599	6.26
กฟฉ.3	1,160.06 (พ.ย.)	1,836,650	7,805.248	29,347.439	4.46
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,213.50 (ส.ค.)	6,089,922	18,626.937	70,823.475	5.77
กฟก.1	3,814.96 (พ.ค.)	1,433,354	22,825.436	83,094.705	4.55
กฟก.2	4,099.57 (เม.ย.)	1,535,763	26,639.981	98,377.902	6.30
กฟก.3	2,282.20 (มิ.ย.)	1,097,606	15,295.521	57,563.701	5.11
ภาคกลาง	9,705.21 (เม.ย.)	4,066,723	64,760.938	239,036.308	5.32
กฟต.1	1,018.27 (พ.ค.)	935,953	6,203.972	23,387.656	5.10
กฟต.2	1,413.06 (เม.ย.)	1,498,085	8,715.210	33,767.003	4.98
กฟต.3	816.82 (มิ.ย.)	1,220,423	5,189.594	19,727.937	4.27
ภาคใต้	3,167.31 (เม.ย.)	3,654,461	20,108.777	76,882.595	4.79
ผลรวม กฟภ.	18,596.94 (เม.ย.)	18,171,025	120,933.449	453,281.516	5.50

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,028,560	8,269.292	28,441.992	3.4395
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,310,768	20,648.562	82,340.579	3.9877
3. กิจการขนาดเล็ก	1,463,655	12,032.549	50,462.722	4.1939
4. กิจการขนาดกลาง	68,754	19,987.599	78,437.041	3.9243
5. กิจการขนาดใหญ่	6,111	52,554.901	184,237.428	3.5056
6. กิจการเฉพาะอย่าง	11,622	3,876.233	14,094.693	3.6362
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,239	70.396	255.129	3.6242
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,416	386.746	1,268.230	3.2792
9. ไฟชั่วคราว	275,846	989.644	6,793.351	6.8644
10. ไฟสำรอง	51	172.146	879.334	5.1081
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,945.381	6,071.018	3.1207
รวม	18,171,025	120,933.449	453,281.516	3.7482

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,339,328	28,917.85	110,782.57	3.83
2. พาณิชยกรรม	1,516,430	29,622.53	123,746.87	4.18
3. อุตสาหกรรม	33,766	60,946.28	210,435.37	3.45
4. อื่น ๆ	501,401	3,723.18	8,316.71	2.23
รวม	18,390,925	123,209.85	453,281.52	3.68

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
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
ปี 2558			
ม.ค.2558	16,245.52	17,721,760	8,903.38
ก.พ.2558	16,993.49	17,769,145	8,713.60
มี.ค.2558	17,805.38	17,815,520	10,546.02
เม.ย.2558	18,596.94	17,857,360	9,816.17
พ.ค.2558	18,020.49	17,890,959	10,945.50
มิ.ย.2558	18,464.22	17,936,424	10,597.91
ก.ค.2558	17,898.66	17,979,460	10,576.99
ส.ค.2558	17,758.45	18,015,062	10,231.85
ก.ย.2558	17,709.72	18,057,430	10,201.83
ต.ค.2558	17,587.75	18,085,608	10,351.39
พ.ย.2558	18,095.50	18,133,502	10,158.38
ธ.ค.2558	18,021.05	18,171,025	9,890.41

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

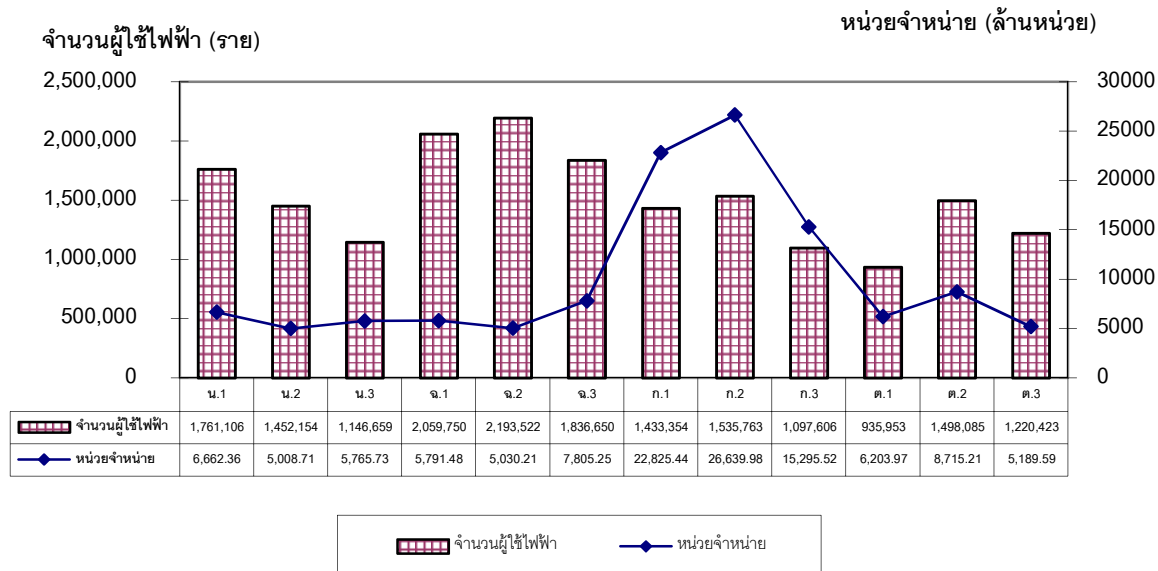
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
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	6,845.9	5.46
2558	130,385.2	120,933.4	2,276.4	7,175.4	5.50

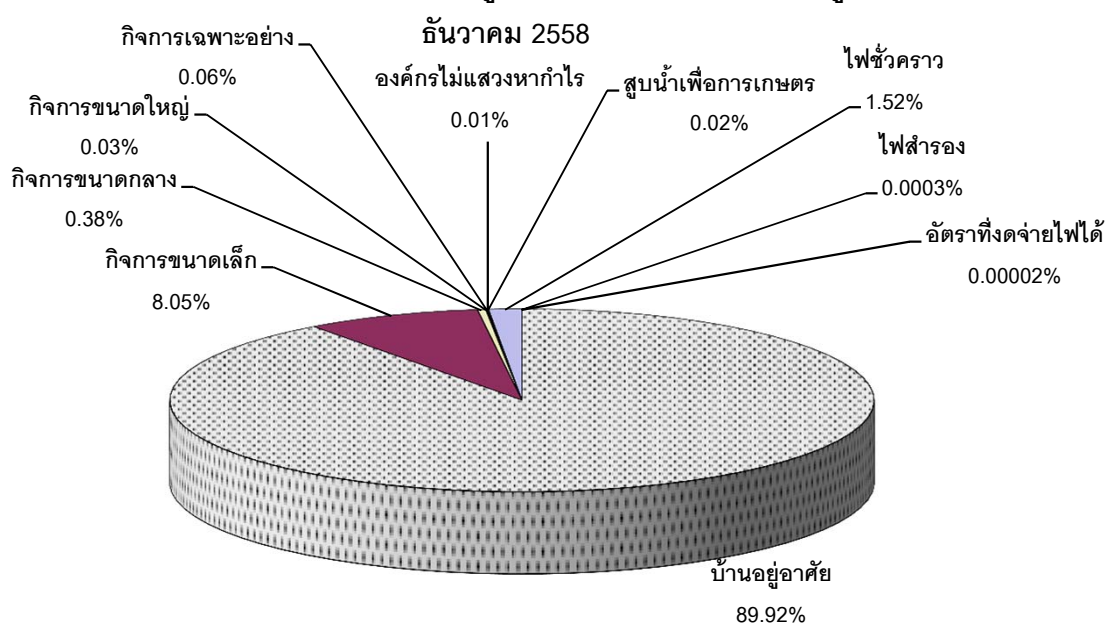
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกรายเขต ธันวาคม 2558



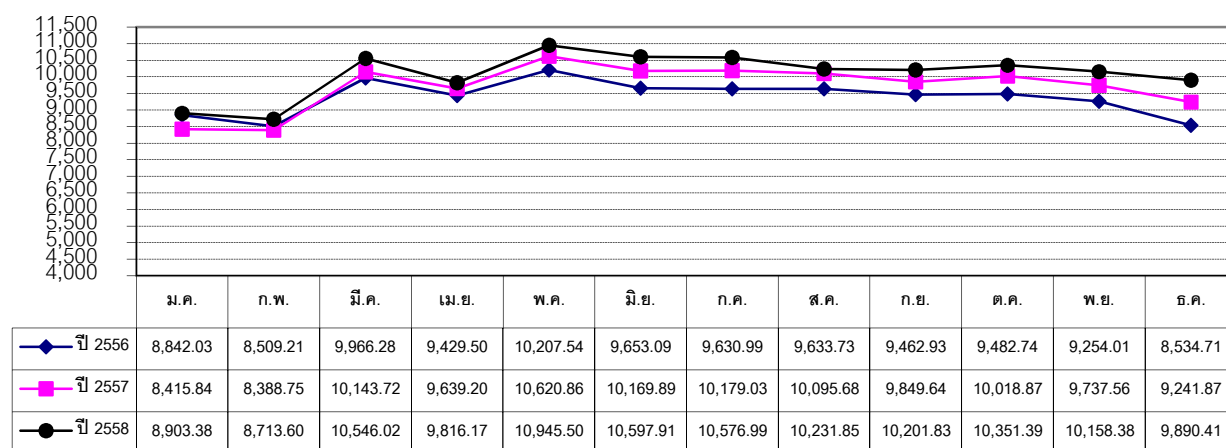
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2556 - 2558

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

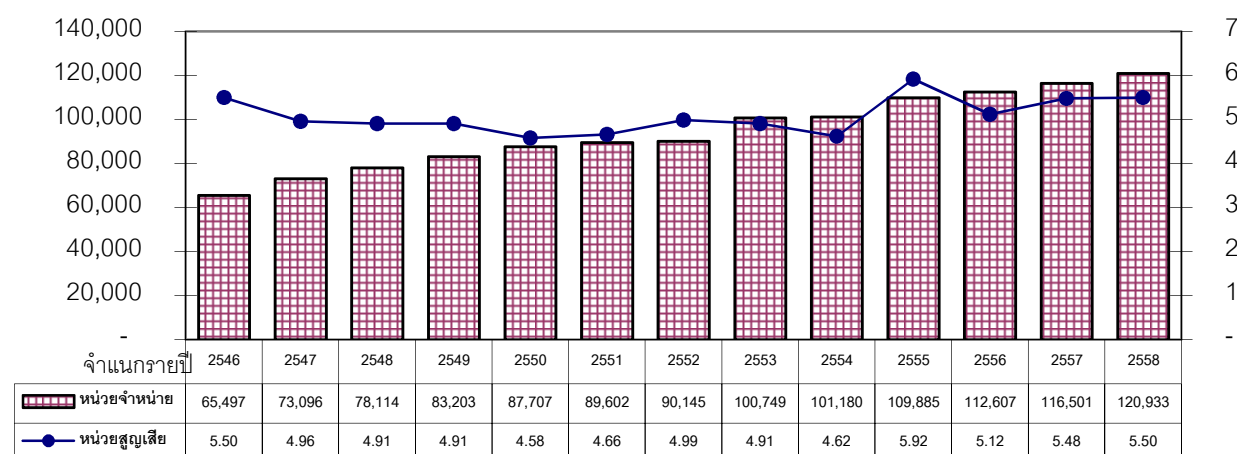


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2546 - 2558

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

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	-	20	-	7	-	-	10	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	7	-	-	36
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	46	-	33	-	-	21	-	1	109
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	16	-	-	4	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	4	-	2	30
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	9	-	-	8	-	1	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	38	-	-	16	-	4	107
กฟก.1	3	6	-	52	-	10	-	-	10	-	-	81
กฟก.2	6	1	-	56	-	11	2	-	10	-	-	86
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	14	-	-	62
รวมภาคกลาง	10	9	-	141	-	33	2	-	34	-	-	229
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	1	17	-	10	-	-	6	-	1	-	35
กฟต.3	-	1	11	-	11	-	-	5	-	1	-	29
รวมภาคใต้	-	6	29	13	22	6	-	11	4	2	2	95
รวมทั้งประเทศ	12	24	29	246	22	110	2	11	75	2	7	540

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

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	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	4	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	3	3
กฟต.2	-	-	1	2	4	1	8
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	5	13
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	11	15	42

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ

สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงจักรดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (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 กฟผ.

12

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	47/25	52,213
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,100/2,500	27,155,432
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/12	29,286
	รวม	14	8,340	5,838		27,236,931
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	810/330	115,391
	2. ทำสองยาง จ.ตาก	4	670	469	460/200	5,264
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/550	246,961
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	7,755,892
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกต์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	10. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1,100/320	2,235,655
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	820/170	1,369,738
	รวม	44	15,915	11,141		11,728,901
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,482,330
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	567,151
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	3,227,340
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่ทยะ จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	7,804,600
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	6,614,975
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	12,486,915
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	19,099,420
	รวม	11	19,595	-		51,282,731

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เเดนไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12	-		1,078
	รวม	3 ชุด	92	-	-	1,078
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	191,250
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	191,250
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก (15 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงคย์ 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	400	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีรังนกข จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักภูพานฯ จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	11. พระราชวังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	12. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	13. สททท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. ตำหนักไอยรา จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	15. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	16	7,360	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กฟน.1	1,023.730	-	-	23,811.230	-	46,543.720
กฟน.2	651.390	-	-	26,184.590	-	36,380.750
กฟน.3	592.809	-	-	23,972.377	-	30,554.669
รวมภาคเหนือ	2,267.929	-	-	73,968.197	-	113,479.139
กฟฉ.1	934.060	-	-	29,992.670	-	46,337.300
กฟฉ.2	749.050	-	-	34,319.600	-	54,851.590
กฟฉ.3	892.530	-	-	29,770.970	-	43,969.120
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,575.640	-	-	94,083.240	-	145,158.010
กฟภ.1	1,883.447	17.643	-	22,449.518	-	30,174.674
กฟภ.2	1,628.370	-	-	24,563.570	-	33,838.460
กฟภ.3	1,213.140	-	-	20,309.270	-	28,866.070
รวมภาคกลาง	4,724.957	17.643	-	67,322.358	-	92,879.204
กฟต.1	711.480	-	1,235.780	17,976.510	424.680	30,683.870
กฟต.2	852.660	-	15,750.510	-	12,107.790	47,930.870
กฟต.3	413.848	-	10,930.455	-	6,065.793	30,589.982
รวมภาคใต้	1,977.988	-	27,916.745	17,976.510	18,598.263	109,204.722
รวมทั้งสิ้น	11,546.514	17.643	27,916.745	253,350.305	18,598.263	460,721.075
	11,564		299,865			460,721

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	762	22,360.00	290	8,655.00	1,052	31,015.00
กฟต.2	20,493	587,460.00	5,121	153,480.00	25,614	740,940.00
กฟต.3	10,298	290,020.00	3,563	106,170.00	13,861	396,190.00
รวม	31,553	899,840.00	8,974	268,305.00	40,527	1,168,145.00
22 เควี						
กฟน.1	21,947	2,168,686.50	20,045	4,079,595.00	41,992	6,248,281.50
กฟน.2	20,666	1,710,341.00	15,520	2,440,055.00	36,186	4,150,396.00
กฟน.3	19,004	1,304,945.00	14,645	2,899,782.50	33,649	4,204,727.50
กฟฉ.1	20,804	1,734,754.00	16,511	2,735,238.00	37,315	4,469,992.00
กฟฉ.2	26,219	1,850,435.00	15,782	2,518,743.00	42,001	4,369,178.00
กฟฉ.3	23,063	1,937,825.00	18,489	3,630,395.00	41,552	5,568,220.00
กฟก.1	26,620	2,711,360.00	26,665	7,970,493.00	53,285	10,681,853.00
กฟก.2	27,365	2,930,880.00	30,380	11,656,953.00	57,745	14,587,833.00
กฟก.3	21,662	2,130,495.00	25,520	7,966,327.50	47,182	10,096,822.50
กฟต.1	18,258	1,399,955.00	12,732	2,798,155.00	30,990	4,198,110.00
รวม	225,608	19,879,676.50	196,289	48,695,737.00	421,897	68,575,413.50
33 เควี						
กฟต.1	342	87,150.00	686	200,830.00	1,028	287,980.00
กฟต.2	10,881	1,798,730.00	16,847	4,919,335.00	27,728	6,718,065.00
กฟต.3	6,672	1,015,690.00	8,418	2,399,755.00	15,090	3,415,445.00
รวม	17,895	2,901,570	25,951	7,519,920	43,846	10,421,490.00
รวมทุกระบบ	275,056	23,681,086.50	231,214	56,483,962	506,270	80,165,048.50

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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.	1.07	26.84	3.05	63.70	3.32	82.41	5.05	145.03	6.45	218.19	5.74	184.40
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.95	23.03	2.40	49.97	2.46	59.09	3.42	101.44	4.44	155.51	3.97	131.36
- ต้นไม้	0.08	2.16	0.33	7.53	0.39	9.34	0.79	26.79	1.25	48.72	1.04	39.01
- อุปกรณ์	0.48	11.33	1.15	22.85	1.11	27.65	1.36	37.27	1.48	46.80	1.41	42.05
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.05	0.47	0.03	0.34	0.04	0.78	0.06	1.74	0.05	1.37
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.03	0.54	0.04	1.03	0.05	1.30	0.07	1.73	0.06	1.52
- สัตว์	0.24	6.09	0.43	8.45	0.53	11.38	0.61	15.59	0.79	24.98	0.71	21.13
- ยานพาหนะ	0.01	0.29	0.08	1.63	0.11	1.98	0.14	3.39	0.14	4.86	0.13	4.16
- วัสดุแปลกปลอม	0.08	1.00	0.09	1.25	0.07	1.79	0.09	2.80	0.12	4.17	0.11	3.55
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.04	1.45	0.06	1.67	0.06	1.73	0.10	3.95	0.24	10.44	0.19	8.00
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.45	0.15	4.89	0.09	3.10	0.19	7.90	0.20	8.82	0.19	7.97
- 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	0.00	0.00	0.06	0.00	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.01	0.19	0.03	0.69	0.03	0.75	0.05	1.61	0.09	3.23	0.08	2.58
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.12	3.81	0.60	12.28	0.76	16.70	1.55	39.68	1.90	56.47	1.67	47.54
- ต้นไม้	0.00	0.15	0.07	2.17	0.13	2.29	0.33	9.17	0.47	15.70	0.40	12.60
- อุปกรณ์	0.04	1.26	0.12	2.29	0.10	2.87	0.30	7.34	0.24	6.50	0.24	6.13
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.03	0.00	0.07	0.00	0.06
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.03	0.00	0.03
- สัตว์	0.03	0.74	0.25	3.74	0.27	4.96	0.52	11.42	0.70	18.38	0.60	15.13
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.06	0.01	0.25	0.01	0.16	0.01	0.16
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.04	0.87	0.03	0.71	0.04	1.16	0.06	2.04	0.05	1.70
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.02	1.25	0.02	0.54	0.04	0.74	0.08	2.43	0.09	3.41	0.08	2.85
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.05	1.60	0.08	2.67	0.16	4.64	0.11	3.40	0.11	3.47
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.03	0.41	0.05	1.02	0.10	2.39	0.11	3.17	0.22	6.76	0.18	5.39
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.05	1.45	0.10	6.62	0.08	3.91	0.11	6.21	0.10	5.50
- ชุกเงิน	0.00	0.00	0.02	0.54	0.05	0.95	0.03	0.80	0.04	1.40	0.04	1.20
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- บำรุงรักษามาวาระ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.69	0.00	0.03	0.00	0.78	0.00	0.58
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.01	0.04	0.01	0.42	0.00	0.13	0.01	0.36	0.01	0.30
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.26	0.02	0.92	0.01	0.59	0.01	0.71	0.01	0.68
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.08	0.01	1.06	0.01	0.33	0.01	0.61	0.01	0.55
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	0.44	0.01	2.44	0.02	1.91	0.04	2.26	0.03	2.09
- 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	0.12	0.00	0.04	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.14	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.04

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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.	0.00	0.00	0.05	0.56	0.05	0.75	0.05	0.53	0.10	0.86	0.09	0.77
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.05	0.56	0.05	0.75	0.05	0.53	0.10	0.86	0.09	0.77
- 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
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.05	0.54	0.03	0.58	0.02	0.29	0.02	0.32	0.03	0.35
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.02	0.02	0.17	0.03	0.24	0.08	0.54	0.06	0.42
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	0.27	0.02	0.31	0.00	0.17	0.01	0.36	0.01	0.31
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.16	0.02	0.31	0.00	0.17	0.01	0.22	0.01	0.21
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.10
รวม	1.07	26.84	3.12	64.53	3.39	83.47	5.10	145.73	6.56	219.41	5.84	185.48

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 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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	0.26	4.74	2.94	52.70	6.26	146.17	5.59	148.24	6.31	191.31	5.76	161.45
กฟน.2	0.00	0.00	1.20	14.68	2.06	32.83	4.86	118.15	6.51	212.63	5.86	184.04
กฟน.3	0.00	0.00	1.84	30.23	2.71	50.56	4.32	112.49	5.56	162.96	5.09	144.38
ภาคเหนือ	0.26	4.62	2.32	39.80	3.30	66.19	5.29	138.54	6.15	190.76	5.58	164.42
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.68	64.44	3.45	98.66	5.44	169.61	6.94	224.45	6.20	198.60
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.59	40.79	3.65	61.18	4.55	122.24	6.83	224.38	6.25	196.82
กฟฉ.3	1.29	24.12	2.06	28.49	2.11	56.39	5.07	179.43	5.66	232.82	5.26	207.96
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.29	24.12	2.50	51.65	3.20	72.17	4.96	154.58	6.51	226.91	5.94	200.70
กฟภ.1	1.46	31.68	2.21	48.88	3.20	83.15	3.76	104.77	5.58	144.28	4.71	123.18
กฟภ.2	1.00	28.68	3.05	62.41	3.74	77.99	4.73	119.98	6.75	210.59	5.32	147.81
กฟภ.3	0.69	14.66	2.86	57.27	1.45	39.52	2.80	73.71	4.38	138.31	3.66	109.85
ภาคกลาง	1.10	27.84	2.89	59.25	3.09	73.65	3.95	103.45	5.57	161.97	4.65	128.36
กฟต.1	0.00	0.00	3.63	97.00	3.48	88.13	4.52	150.29	6.98	270.95	5.99	221.23
กฟต.2	0.00	0.00	5.31	112.12	7.37	145.84	9.17	235.91	9.01	279.68	8.60	250.35
กฟต.3	0.14	19.59	3.70	81.59	3.79	163.57	5.68	249.81	8.40	415.98	6.66	309.99
ภาคใต้	0.09	12.09	4.53	101.11	4.47	134.33	6.99	213.67	8.28	302.32	7.41	254.69
รวม	1.07	26.84	3.12	64.53	3.39	83.47	5.10	145.73	6.56	219.41	5.84	185.48

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 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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	0.26	4.74	2.94	52.70	6.26	146.17	5.59	148.24	6.31	191.31	5.76	161.45
กฟน.2	0.00	0.00	1.20	14.68	1.93	31.59	4.77	117.13	6.39	211.44	5.75	182.92
กฟน.3	0.00	0.00	1.83	29.93	2.71	50.51	4.32	112.49	5.53	161.93	5.07	143.55
ภาคเหนือ	0.26	4.62	2.32	39.73	3.25	65.66	5.27	138.36	6.10	189.97	5.53	163.82
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.43	61.14	3.42	98.29	5.33	168.35	6.90	223.44	6.14	197.41
กฟฉ.2	0.00	0.00	2.59	40.79	3.46	59.84	4.24	120.70	6.37	221.97	5.83	194.64
กฟฉ.3	1.29	24.12	1.94	27.67	2.11	56.39	5.02	179.09	5.66	232.79	5.24	207.85
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.29	24.12	2.31	49.42	3.11	71.49	4.79	153.52	6.33	225.66	5.77	199.47
กฟภ.1	1.46	31.68	2.21	48.88	3.20	83.09	3.73	104.44	5.50	143.52	4.67	122.64
กฟภ.2	1.00	28.68	3.05	62.41	3.68	77.57	4.73	119.96	6.73	210.44	5.30	147.68
กฟภ.3	0.69	14.66	2.59	55.39	1.45	39.52	2.74	72.60	4.31	137.39	3.58	108.90
ภาคกลาง	1.10	27.84	2.82	58.75	3.07	73.47	3.92	103.06	5.52	161.34	4.61	127.86
กฟต.1	0.00	0.00	3.63	97.00	3.25	81.48	4.43	148.28	6.88	268.35	5.89	218.58
กฟต.2	0.00	0.00	5.31	112.07	7.37	145.76	9.16	235.90	8.97	279.33	8.57	250.10
กฟต.3	0.14	19.59	3.54	79.36	3.61	159.90	5.57	245.54	8.27	408.40	6.52	304.21
ภาคใต้	0.09	12.09	4.49	100.53	4.31	130.42	6.93	212.09	8.21	299.94	7.33	252.52
รวม	1.07	26.84	3.05	63.70	3.32	82.41	5.05	145.03	6.45	218.19	5.74	184.40

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 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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	0.13	1.24	0.09	1.02	0.12	1.19	0.11	1.12
กฟน.3	0.00	0.00	0.01	0.30	0.00	0.05	0.00	0.00	0.03	1.03	0.02	0.83
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.07	0.05	0.53	0.02	0.18	0.05	0.79	0.05	0.60
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.19	2.50	0.03	0.33	0.11	1.26	0.03	0.40	0.05	0.67
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.19	1.34	0.31	1.54	0.46	2.41	0.42	2.18
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.12	0.82	0.00	0.00	0.05	0.34	0.00	0.03	0.02	0.11
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.15	1.75	0.09	0.67	0.17	1.06	0.18	1.05	0.17	1.06
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.03	0.33	0.07	0.56	0.04	0.42
กฟก.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.42	0.00	0.02	0.02	0.15	0.02	0.13
กฟก.3	0.00	0.00	0.27	1.88	0.00	0.00	0.06	1.11	0.07	0.92	0.08	0.95
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.07	0.50	0.02	0.18	0.03	0.39	0.05	0.55	0.04	0.46
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.23	6.65	0.09	2.01	0.10	2.58	0.10	2.64
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.14	0.01	0.10
กฟต.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
ภาคใต้	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	2.24	0.03	0.60	0.04	0.86	0.04	0.83
รวม	0.00	0.00	0.05	0.56	0.05	0.75	0.05	0.53	0.10	0.86	0.09	0.77

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 2558 ถึง 31 ธันวาคม 2558

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	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.06	0.80	0.00	0.04	0.00	0.00	0.01	0.61	0.01	0.52
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	0.04	0.48	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.17
กฟภ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.20	0.00	0.12
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.04
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.08	0.01	0.01	0.02	0.21	0.02	0.15
กฟต.3	0.00	0.00	0.16	2.23	0.18	3.67	0.11	4.27	0.13	7.58	0.14	5.78
ภาคใต้	0.00	0.00	0.04	0.58	0.08	1.67	0.03	0.98	0.03	1.52	0.04	1.34
รวม	0.00	0.00	0.02	0.27	0.02	0.31	0.00	0.17	0.01	0.36	0.01	0.31

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

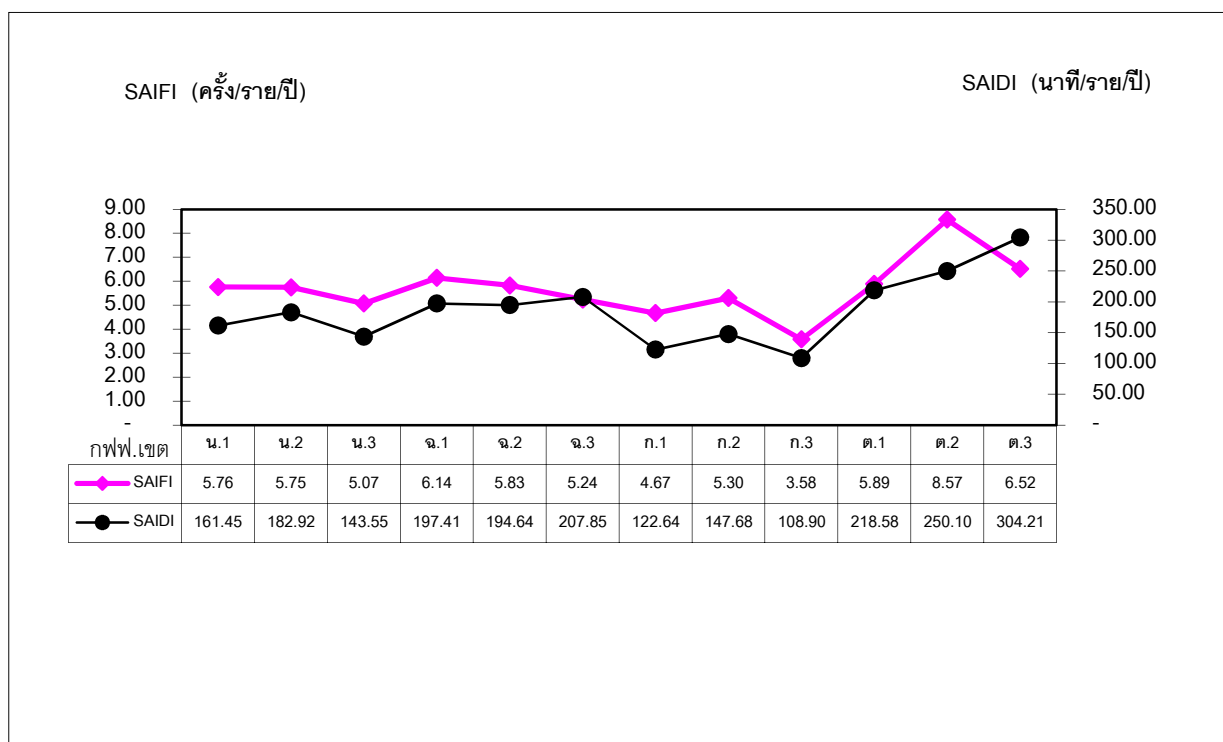
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

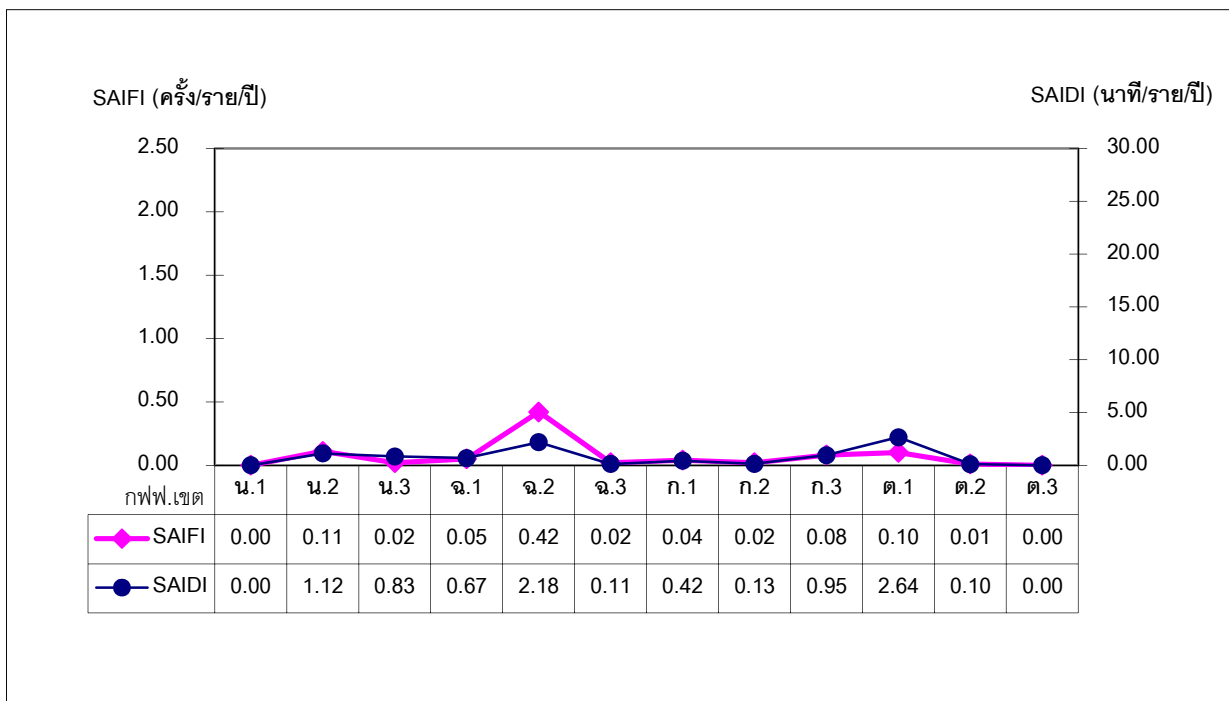
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2558



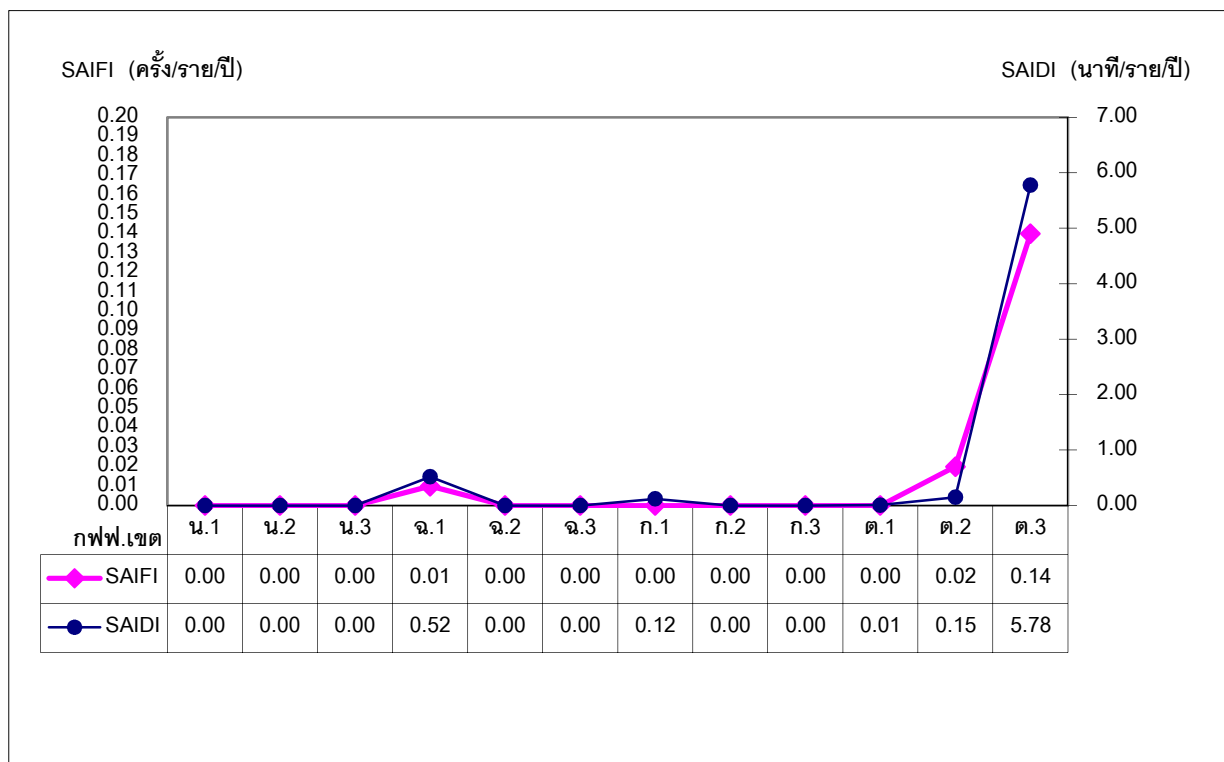
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2558



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - ธันวาคม 2558



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ ธันวาคม 2558

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	2,676.60	28	913.72	565	2,165.15	639	5,755.47
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	29	2,610.00	14	889.00	321	1,509.10	364	5,008.10
- ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	51.00	16.00	713.00	7	20.99	24	784.99
- ระหว่างการพิจารณาตอรับซื้อไฟฟ้า	-	-	12.00	804.90	76	421.90	88	1,226.80
รวม	76	5,337.60	70	3,320.62	969	4,117.14	1,115	12,775.36

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา						
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	664	280,627	1,025,361
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,938	655,713	2,463,191
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,208	3,181,173	11,794,358
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอ ต.จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	7,272	3,489,467	12,924,385
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,108	362,427	1,365,291
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,576	2,204,800	8,311,017
รวม			28,250	25,766	10,174,207	37,883,602
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,524	372,900	1,452,693
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	7,212	2,696,040	10,097,834
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,335	321,360	1,223,963
10	บ.ห้วยเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,864	3,555,240	13,527,284
11	บ.ห้วยเกี๋ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาออกจัวคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,864	3,926,640	14,736,701
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	2,224	550,680	2,111,796
รวม			33,000	32,023	11,422,860	43,150,270
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
13	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	5,184	2,519,467	9,263,473
14	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิต อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,928	1,313,560	4,894,822
15	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	896	310,893	1,185,823

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ ธันวาคม 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
16	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	22,488	10,393,680	37,577,613
17	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,400	1,464	479,200	1,796,492
18	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	6,006	2,129,673	7,572,904
19	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมบัต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,244	1,530,493	5,634,820
20	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	1,260	480,560	1,757,569
21	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โกลี อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	336	54,788	473,942
รวม			53,225	45,806	19,212,315	70,157,457
รวมทั้งสิ้น			114,475	103,595	40,809,381	151,191,329

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	15,919,566	16,339,328	16,843,782	17,294,095	17,708,601	18,056,434	18,404,111
% เพิ่ม/(ลด)	2.92	2.64	3.09	2.67	2.40	1.96	1.93
กิจการขนาดเล็ก	1,409,868	1,463,655	1,521,215	1,576,090	1,632,097	1,688,104	1,744,110
% เพิ่ม/(ลด)	4.16	3.82	3.93	3.61	3.55	3.43	3.32
กิจการขนาดกลาง	65,345	68,754	71,028	73,737	76,354	78,970	81,587
% เพิ่ม/(ลด)	5.01	5.22	3.31	3.81	3.55	3.43	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	5,889	6,165	6,496	6,782	7,069	7,357	7,646
% เพิ่ม/(ลด)	5.58	4.69	4.82	4.40	4.23	4.08	3.92
กิจการเฉพาะอย่าง	10,712	11,622	12,482	13,510	14,553	15,507	16,543
% เพิ่ม/(ลด)	7.45	8.50	7.40	8.23	7.72	6.56	6.68
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,393	1,239	1,509	1,555	1,600	1,646	1,692
% เพิ่ม/(ลด)	(2.79)	(11.06)	21.79	3.03	2.94	2.87	2.79
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,638	4,416	5,045	5,197	5,344	5,488	5,632
% เพิ่ม/(ลด)	(3.29)	(4.79)	14.24	3.02	2.84	2.70	2.62
ไฟฟ้าครัว	262,584	275,846	288,611	301,344	313,736	326,129	338,521
% เพิ่ม/(ลด)	4.70	5.05	4.63	4.41	4.11	3.95	3.80
รวมทั้งหมด	17,679,995	18,171,025	18,750,168	19,272,310	19,759,354	20,179,635	20,599,843
% เพิ่ม/(ลด)	3.05	2.78	3.19	2.78	2.53	2.13	2.08

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

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

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง			ค่าพยากรณ์				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	26,237	27,302	28,918	29,633	30,320	31,004	31,692	32,376
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.06	5.92	2.47	2.32	2.25	2.22	2.16
กิจการขนาดเล็ก	10,987	11,373	12,033	12,576	13,145	13,714	14,283	14,852
% เพิ่ม/(ลด)	12.07	3.51	5.80	4.52	4.52	4.33	4.15	3.98
กิจการขนาดกลาง	18,580	19,214	19,988	20,543	21,140	21,737	22,333	22,930
% เพิ่ม/(ลด)	10.88	3.41	4.02	2.78	2.90	2.82	2.74	2.67
กิจการขนาดใหญ่**	51,859	53,520	54,672	57,154	59,730	62,306	64,882	67,458
% เพิ่ม/(ลด)	1.96	3.20	2.15	4.54	4.51	4.31	4.13	3.97
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585	3,636	3,876	4,278	4,706	5,132	5,555	5,977
% เพิ่ม/(ลด)	4.82	1.43	6.60	10.38	10.00	9.05	8.26	7.59
องค์กรไม่แสวงหากำไร	54	56	70	73				
% เพิ่ม/(ลด)	281.23	3.01	26.36	3.79	3.42	3.14	2.95	2.81
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	354	414	387	434	483	532	581	630
% เพิ่ม/(ลด)	(6.22)	17.08	(6.60)	12.17	11.28	10.14	9.20	8.43
ไฟชั่วคราว	950	982	990	1,099	1,218	1,345	1,473	1,601
% เพิ่ม/(ลด)	9.16	3.37	0.74	11.09	10.81	10.43	9.53	8.68
รวมหน่วยจำหน่าย	114,609	118,632	123,210	128,298	133,557	138,819	144,083	149,340
% เพิ่ม/(ลด)	2.58	3.51	3.86	4.13	4.10	3.94	3.79	3.65
ไฟฟรี	2,003	2,135	2,276	2,507	2,739	2,971	3,203	3,435
% เพิ่ม/(ลด)	9.29	6.60	6.62	10.11	9.27	8.47	7.80	7.23

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง			ค่าพยากรณ์				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,194	124,376	129,066	133,689	138,316	142,897	147,418
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,597	19,214	19,949	20,684	21,413	22,138
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	99	101	70	60	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	14	14	14	14	14	14	14	14
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	100	91	90	90	90	90	90
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	15	15	15	15	15	15	15	15
<u>VSPP</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,085	5,848	6,407	7,309	8,243	9,226	10,262
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	252	277	317	387	451	515	583	654
<u>รวม</u>								
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,480	130,385	135,629	141,188	146,749	152,313	157,870
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.88	3.91	4.02	4.10	3.94	3.79	3.65
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,574	18,031	18,943	19,630	20,429	21,228	22,025	22,821
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	2.95	5.06	3.63	4.07	3.91	3.76	3.61

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 ก.พ. 2559
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2558

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 สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 14.96%
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 สชช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 22.06%
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 สชช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 15.14%
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 สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 23.57%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มี.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 84.30%
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 - สชช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 33%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 97%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต เกาะพระทอง จ.พังงา - สชช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มี.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้วเมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างที่ปรึกษา ม.มหิดล ดำเนินการแก้ไขรายงานผลกระทบสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น IEE
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สชช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 31 ธันวาคม 2558

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 73,308 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 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 13.43% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง ครม. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 88.23%
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 2558

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	7,191	7,038	153	-	7,191	-	-	-	-	2,007,308	1,980,669	7,588	-	1,988,257	-	19,051	-	19,051
กพน.2	7,054	6,944	102	8	7,054	-	-	-	-	1,686,952	1,655,263	27,743	1,166	1,684,172	2,780	-	-	2,780
กพน.3	5,914	5,913	1	-	5,914	-	-	-	-	1,327,551	1,313,953	10,824	-	1,324,777	1,690	1,071	13	2,774
รวมภาคเหนือ	20,159	19,895	256	8	20,159	-	-	-	-	5,021,811	4,949,885	46,155	1,166	4,997,206	4,470	20,122	13	24,605
กฟฉ.1	10,640	10,640	-	-	10,640	-	-	-	-	2,285,394	2,252,570	13,479	-	2,266,049	18,963	382	-	19,345
กฟฉ.2	13,966	13,830	136	-	13,966	-	-	-	-	2,254,104	2,230,022	19,295	-	2,249,317	4,464	323	-	4,787
กฟฉ.3	10,675	10,671	-	-	10,671	-	4	-	4	2,105,625	2,092,399	10,161	-	2,102,560	2,930	135	-	3,065
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,281	35,141	136	-	35,277	-	4	-	4	6,645,123	6,574,991	42,935	-	6,617,926	26,357	840	-	27,197
กฟก.1	5,846	5,846	-	-	5,846	-	-	-	-	1,691,012	1,684,896	2,253	-	1,687,149	3,487	376	-	3,863
กฟก.2	3,399	3,396	3	-	3,399	-	-	-	-	1,929,302	1,922,047	6,120	-	1,928,167	278	857	-	1,135
กฟก.3	3,589	3,570	-	1	3,571	-	17	1	18	1,278,655	1,274,889	652	117	1,275,658	375	2,509	113	2,997
รวมภาคกลาง	12,834	12,812	3	1	12,816	-	17	1	18	4,898,969	4,881,832	9,025	117	4,890,974	4,140	3,742	113	7,995
กฟต.1	3,478	3,445	33	-	3,478	-	-	-	-	1,082,076	1,071,604	7,522	-	1,079,126	543	1,959	448	2,950
กฟต.2	4,422	4,415	6	-	4,421	-	-	1	1	1,746,130	1,735,613	112	327	1,736,052	5,041	5,037	-	10,078
กฟต.3	3,882	3,881	-	-	3,881	-	-	1	1	1,326,894	1,312,306	8,901	-	1,321,207	4,196	1,484	7	5,687
รวมภาคใต้	11,782	11,741	39	-	11,780	-	-	2	2	4,155,100	4,119,523	16,535	327	4,136,385	9,780	8,480	455	18,715
รวมทั้งหมด	80,056	79,589	434	9	80,032	-	21	3	24	20,721,003	20,526,231	114,650	1,610	20,642,491	44,747	33,184	581	78,512

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ ธ.ค. 2558

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

*** มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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
2558	80,032	80,056	99.97

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	11,337.09
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	6,229.19
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	17,566.28
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	8,137.62
▶ เงินกู้ในประเทศ	9,428.66
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	17,566.28
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	451,476.15
รายได้อื่นๆ	14,330.64
รวมรายได้ทั้งหมด	465,806.79
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	388,455.02
รายจ่ายอื่น ๆ	56,279.45
รวมรายจ่ายทั้งหมด	444,734.47
▶ กำไรสุทธิ	21,072.32
▶ ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลักคณิตศาสตร์ประกันภัยฯ	141.94
▶ กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	20,930.38
▶ กำไรขั้นต้น	63,021.13
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	22,568.64
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(2,223.44)
▶ EBITDA	38,268.21
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.85
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	26,183.08
▶ หักเงินกู้	84,282.60
▶ สินทรัพย์สุทธิ	366,976.68

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2558 จัดทำจากงบการเงินที่ สดง. รับรอง

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 388,455.02 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 388,143.57 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 311.45 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 21,072.32 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 38.16 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)
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. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) (Return On Invested Capital : ROIC) 7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.60 1.56 0.61 2.57 5.85 5.85 (2,223.44) 4.97
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.7 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%) - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน - 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 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท) ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน)	78.60% 100.00% 100.00% 100.00% 53.10% 28,318.91 14.55

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2558 จัดทำจากงบการเงินที่ สตง. รับรอง

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2558

ตัวเลขจริง 12 เดือน (ม.ค. - ธ.ค. 2558)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของธุรกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท							
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)		+/- 46	28,780	28,734	28,688	28,642	28,596	28,318.91
2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	ล้านบาท/คน							
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)		+/- 1.30	11.08	12.38	13.68	14.98	16.28	14.55

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานปี 2558 จัดทำจากงบการเงินที่ สตง. รับรอง

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

37

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	2	-	-	-	-	2
ผชก.	6	4	-	-	-	10
สชก.	1	23	1	4	1	30
สวก.	17	116	10	5	6	154
สตภ.	6	119	16	9	1	151
สกม.	-	99	3	8	1	111
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	1	6	1	-	-	8
ผวร.	58	24	15	3	1	101
ผวพ.	44	8	6	1	2	61
ผสอ.	39	7	2	2	1	51
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	3	3	1	-	1	8
ผนย.	6	43	2	1	2	54
ผพธ.	13	42	-	1	1	57
ผนศ.	5	60	2	6	2	75
ผบว.	40	16	9	2	2	69
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	3	5	-	-	1	9
ผสฟ.	35	7	10	3	6	61
ผยธ.	44	7	34	11	5	101
ผรฟ.	49	8	6	12	2	77
ผวศ.	29	2	4	1	-	36
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	2	6	-	-	2	10
ผกส.	28	19	11	5	2	65
ผกร.	38	7	93	32	84	254
ผบก.1	38	14	11	2	1	66
ผบก.2	35	14	11	2	3	65
ผคพ.	26	8	9	3	2	48

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	8
ฝคฟ.	77	3	13	4	1	98
ฝบร.	58	8	31	7	5	109
ฝมป.	44	13	42	40	16	155
ฝบผ.	32	6	46	19	10	113
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	5	1	-	-	6
ฝวส.	16	25	3	2	2	48
ฝสท.	24	31	11	7	-	73
ฝสค.	40	8	27	3	5	83
ฝพท.	25	46	2	3	-	76
รผก.(อ)	-	2	-	-	-	2
สรก.(อ)	-	4	-	-	-	4
ฝจห.	10	63	19	17	6	115
ฝพด.	4	39	16	21	48	128
ฝธก.	7	45	23	17	22	114
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	104	13	19	6	144
ฝบช.	-	73	7	11	4	95
ฝงป.	-	73	3	9	1	86
รผก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	8	-	-	-	9
ฝบค.	1	75	6	8	3	93
ฝพบ.	33	44	23	58	5	163
ฝบบ.	4	78	3	16	4	105
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4
ฝปส.	1	52	1	3	3	60
ฝสส.	9	34	4	2	1	50
รวมส่วนกลาง	970	1,520	551	380	272	3,693

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

39

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ก1)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ก1)		1	6	1	-	-	8
ผวธ.(ก1)		7	39	1	1	1	49
กพน.1		111	181	929	297	113	1,631
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1		12	15	75	39	9	150
ผวบ.(น1)		46	4	45	14	8	117
ผปบ.(น1)		57	2	164	30	2	255
ผบพ.(น1)		8	54	21	12	-	95
กพน.2		95	127	623	348	99	1,292
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1		12	23	124	74	21	254
ผวบ.(น2)		45	6	42	10	5	108
ผปบ.(น2)		50	3	118	38	3	212
ผบพ.(น2)		5	47	34	21	2	109
กพน.3		76	153	674	234	56	1,193
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1		16	23	111	50	7	207
ผวบ.(น3)		42	7	39	14	6	108
ผปบ.(น3)		40	3	113	13	2	171
ผบพ.(น3)		2	51	33	6	-	92
รวม		626	744	3,147	1,201	334	6,052
รผก.(ก2)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ก2)		-	6	1	1	1	9
ผวธ.(ก2)		5	34	4	1	-	44
กพฉ.1 (อุดรธานี)		100	184	978	391	44	1,697
กพจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1		13	16	89	36	6	160
ผวบ.(ฉ1)		53	7	34	16	1	111
ผปบ.(ฉ1)		50	4	144	23	1	222
ผบพ.(ฉ1)		9	49	27	16	1	102
กพฉ.2		116	186	926	444	59	1,731
กพจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1		12	17	78	43	5	155
ผวบ.(ฉ2)		46	6	44	14	3	113
ผปบ.(ฉ2)		50	7	98	31	1	187
ผบพ.(ฉ2)		8	48	23	22	1	102
กพฉ.3		97	186	941	279	58	1,561
กพจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1		10	18	74	45	9	156
ผวบ.(ฉ3)		43	7	44	8	7	109
ผปบ.(ฉ3)		55	5	128	24	3	215
ผบพ.(ฉ3)		6	48	26	19	-	99
รวม		674	828	3,659	1,413	200	6,774

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

40

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)		-	5	1	-	-	6
ผวธ.(ภ3)		11	30	2	4	-	47
กฟท.1 (อยุธยา)		179	195	1,114	373	85	1,946
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1		9	11	52	33	9	114
ผวบ.(ก1)		44	5	49	14	3	115
ผปบ.(ก1)		60	5	226	46	3	340
ผบพ.(ก1)		5	49	22	16	-	92
กฟท.2		126	172	1,030	280	79	1,687
กฟจ.(พัตยา) ชั้น 1		8	8	62	18	12	108
ผวบ.(ก2)		51	7	49	5	9	121
ผปบ.(ก2)		59	4	275	12	2	352
ผบพ.(ก2)		7	50	30	11	-	98
กฟท.3		121	171	875	229	63	1,459
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		10	14	75	32	11	142
ผวบ.(ก3)		47	7	50	10	6	120
ผปบ.(ก3)		51	5	167	24	7	254
ผบพ.(ก3)		3	49	28	12	-	92
รวม		792	787	4,107	1,119	289	7,094
รผก.(ภ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)		-	3	1	1	-	5
ผวธ.(ภ4)		5	31	4	4	1	45
กฟต.1		67	121	589	228	86	1,091
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		12	25	84	51	9	181
ผวบ.(ต1)		44	5	41	15	5	110
ผปบ.(ต1)		50	5	110	18	5	188
ผบพ.(ต1)		2	54	28	9	-	93
กฟต.2		92	141	772	409	78	1,492
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		10	10	38	25	16	99
ผวบ.(ต2)		42	5	39	16	4	106
ผปบ.(ต2)		59	4	118	25	2	208
ผบพ.(ต2)		3	50	34	10	2	99
กฟต.3		84	132	693	219	61	1,189
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		10	17	89	50	19	185
ผวบ.(ต3)		36	9	45	13	10	113
ผปบ.(ต3)		50	1	111	23	-	185
ผบพ.(ต3)		2	44	36	8	-	90
รวม		569	657	2,832	1,124	298	5,480
รวมส่วนภูมิภาค		2,661	3,016	13,745	4,857	1,121	25,400
รวมทั้งหมด		3,631	4,536	14,296	5,237	1,393	29,093

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	204	180	33	1	418
รผก.(ว)	89	116	20	1	226
รผก.(ย)	124	124	19	1	268
รผก.(วศ)	119	102	68	-	289
รผก.(ทส)	133	104	55	-	292
รผก.(กบ)	176	119	215	3	513
รผก.(ป)	159	144	182	1	486
รผก.(อ)	127	84	155	1	367
รผก.(บ)	128	152	59	-	339
รผก.(ท)	113	152	111	-	376
รผก.(ส)	39	67	13	-	119
รวมส่วนกลาง	1,411	1,344	930	8	3,693
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	5	1	-	8
ผวธ.(ภ1)	25	21	3	-	49
กพน.1	406	134	1,091	-	1,631
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	32	13	105	-	150
ผวบ.(น1)	33	23	61	-	117
ผปบ.(น1)	33	34	188	-	255
ผบพ.(น1)	37	32	26	-	95
กพน.2	310	102	880	-	1,292
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	53	18	183	-	254
ผวบ.(น2)	32	27	49	-	108
ผปบ.(น2)	30	34	148	-	212
ผบพ.(น2)	34	23	52	-	109
กพน.3	342	106	745	-	1,193
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	54	13	140	-	207
ผวบ.(น3)	35	23	50	-	108
ผปบ.(น3)	34	21	116	-	171
ผบพ.(น3)	38	21	33	-	92

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ก2)	1	-	-	-	1
สรก.(ก2)	-	6	3	-	9
ผวธ.(ก2)	22	19	3	-	44
กพฉ.1 (อุดรธานี)	464	131	1,102	-	1,697
กพจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	37	14	109	-	160
ผวบ.(ฉ1)	37	30	44	-	111
ผปป.(ฉ1)	39	24	159	-	222
ผบพ.(ฉ1)	47	23	32	-	102
กพฉ.2	448	141	1,142	-	1,731
กพจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	35	12	108	-	155
ผวบ.(ฉ2)	37	23	53	-	113
ผปป.(ฉ2)	38	29	120	-	187
ผบพ.(ฉ2)	34	27	41	-	102
กพฉ.3	391	136	1,034	-	1,561
กพจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	32	11	113	-	156
ผวบ.(ฉ3)	30	27	52	-	109
ผปป.(ฉ3)	30	37	148	-	215
ผบพ.(ฉ3)	32	29	38	-	99
รผก.(ก3)	1	-	-	-	1
สรก.(ก3)	2	3	1	-	6
ผวธ.(ก3)	21	21	5	-	47
กพก.1 (อยุธยา)	496	179	1,269	2	1,946
กพจ.(รังสิต) ชั้น 1	20	10	84	-	114
ผวบ.(ก1)	32	27	56	-	115
ผปป.(ก1)	33	39	268	-	340
ผบพ.(ก1)	36	26	30	-	92
กพก.2	420	130	1,137	-	1,687
กพจ.(พญา) ชั้น 1	18	9	81	-	108
ผวบ.(ก2)	34	30	57	-	121
ผปป.(ก2)	29	39	284	-	352
ผบพ.(ก2)	32	30	36	-	98
กพก.3	356	139	963	1	1,459
กพจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	27	11	104	-	142
ผวบ.(ก3)	41	24	55	-	120
ผปป.(ก3)	30	30	194	-	254
ผบพ.(ก3)	38	24	30	-	92

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	2	2	-	5
ผวธ.(ภ4)	27	16	2	-	45
กพต.1	273	92	724	2	1,091
กพจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	48	17	116	-	181
ผวบ.(ต1)	34	24	51	1	110
ผปป.(ต1)	35	26	127	-	188
ผบพ.(ต1)	38	29	26	-	93
กพต.2	382	109	1,000	1	1,492
กพจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	17	13	69	-	99
ผวบ.(ต2)	33	21	50	2	106
ผปป.(ต2)	31	38	139	-	208
ผบพ.(ต2)	36	27	36	-	99
กพต.3	318	87	784	-	1,189
กพจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	37	11	137	-	185
ผวบ.(ต3)	32	22	56	3	113
ผปป.(ต3)	32	29	124	-	185
ผบพ.(ต3)	43	19	28	-	90
รวมส่วนภูมิภาค	6,369	2,722	16,297	12	25,400
รวมส่วนกลาง	1,411	1,344	930	8	3,693
รวมทั้งหมด	7,780	4,066	17,227	20	29,093
คิดเป็นร้อยละ	26.7	14.0	59.2	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
2558	3,693	25,400	29,093	(1.83)	4.32	3.50

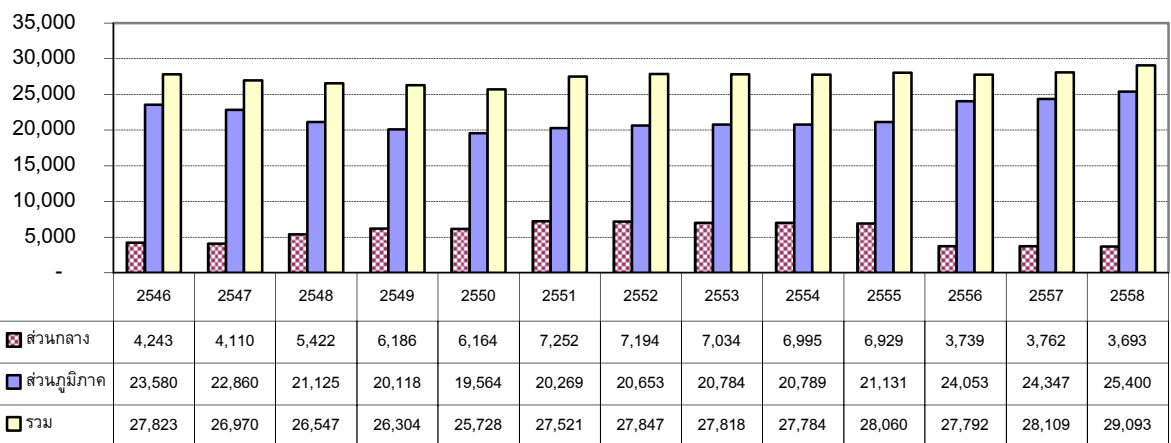
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานเจ้าหน้าที่และบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - 2558

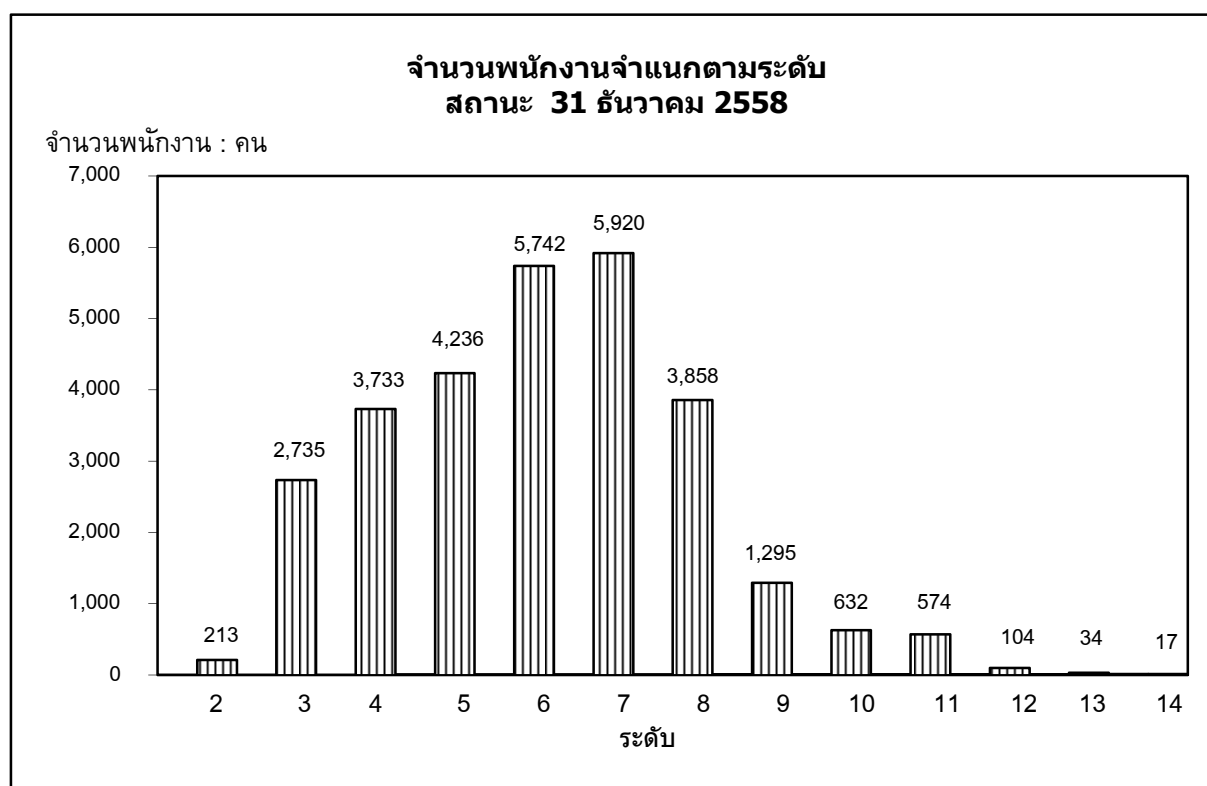
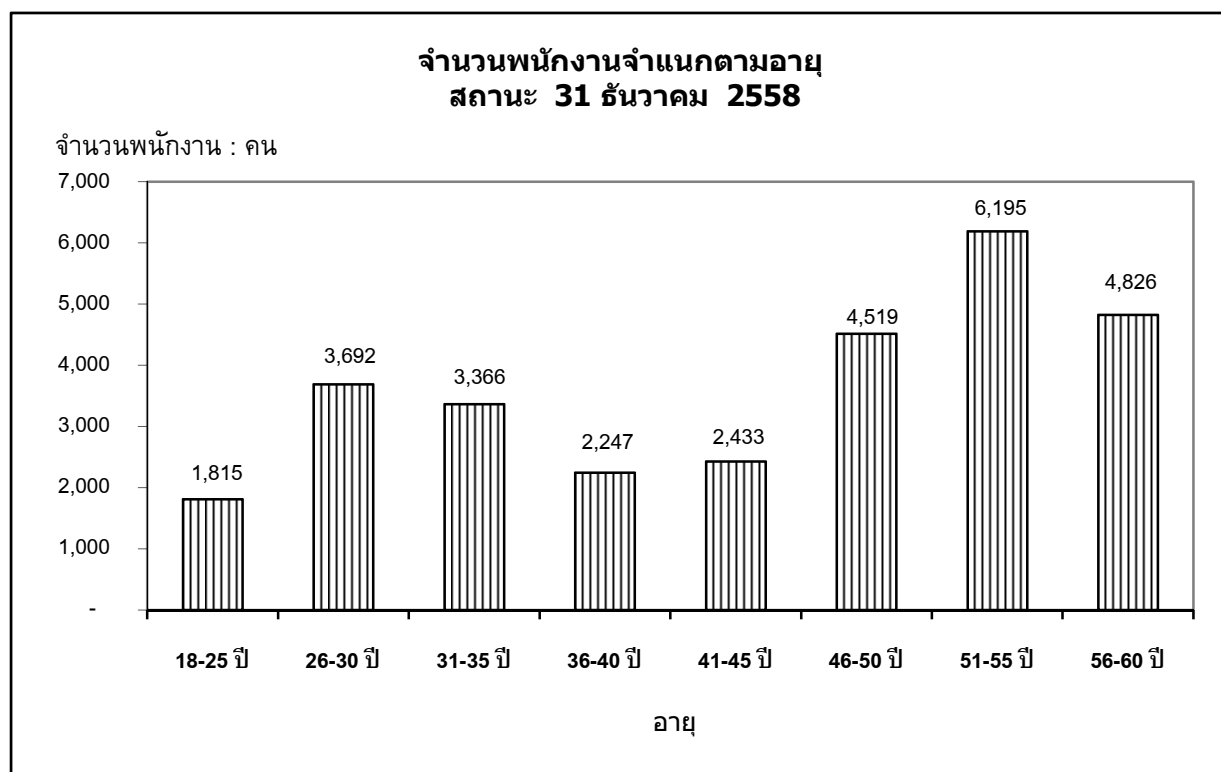
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

ส่วนภูมิภาค

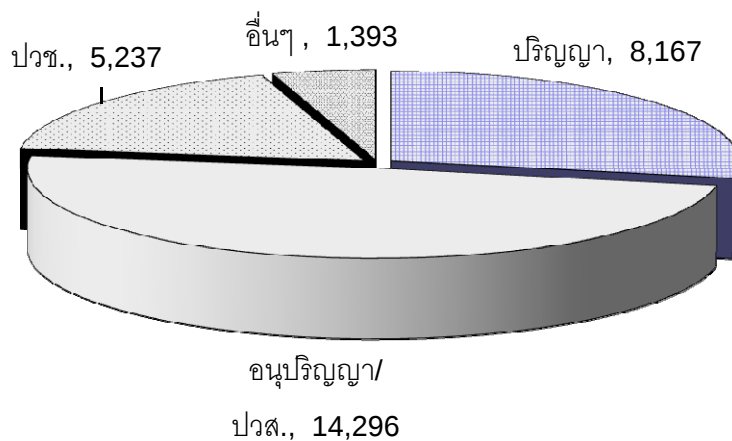
รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

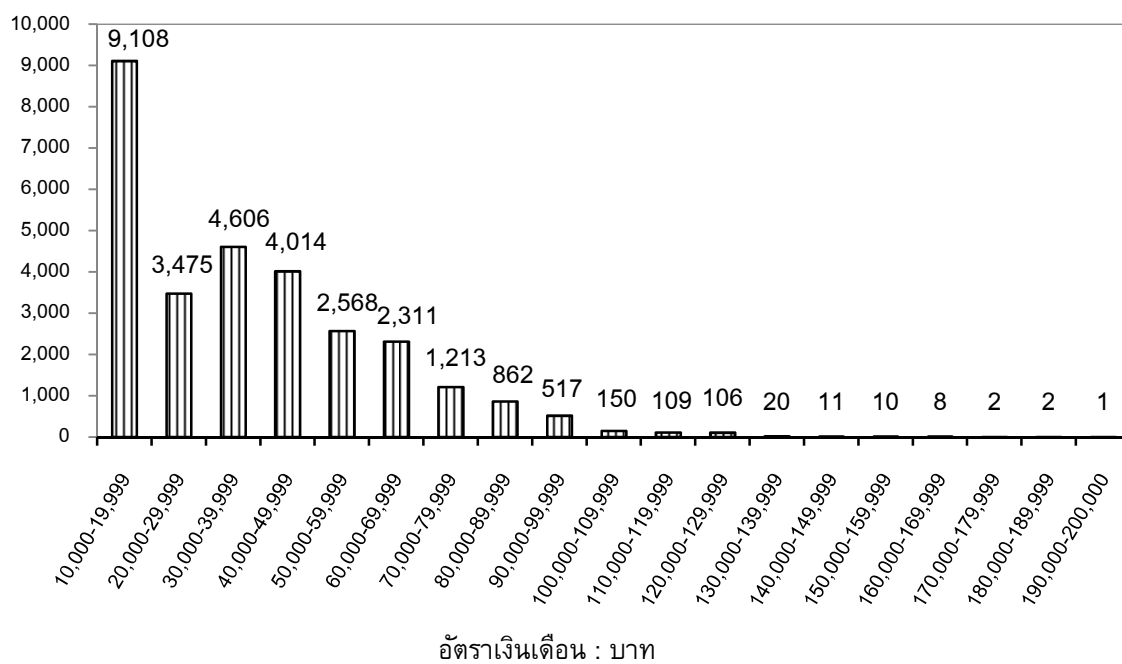
**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 31 ธันวาคม 2558**



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน

จำนวนพนักงาน : คน

สถานะ 31 ธันวาคม 2558



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟฟ.สาขา	กฟฟ.สาขาย่อย	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	15	33	44	93
กฟน.2	-	1	12	30	45	88
กฟน.3	-	1	13	24	32	70
รวมภาคเหนือ	-	3	40	87	121	251
กฟฉ.1	-	1	15	27	71	114
กฟฉ.2	-	1	14	27	73	115
กฟฉ.3	-	1	14	32	38	85
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	43	86	182	314
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	21	16	24	62
กฟก.3	-	1	16	18	13	48
รวมภาคกลาง	-	3	62	53	62	180
กฟต.1	-	1	13	16	22	52
กฟต.2	-	1	15	25	38	79
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	41	62	94	200
รวมทั้งหมด	1	12	186	288	459	946

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 31 ธันวาคม 2558

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	238	685	3	67.00	847,571,704.29	23	47	1	2.60	293,984,830.13	21	51	1	38.80	89,736,531.70	194	587	1	25.60	463,850,342.46
กฟน.2	182	615	-	2.55	272,445,496.98	23	35	-	38.20	44,537,862.99	33	115	3	59.90	36,053,623.23	126	464	-	4.45	191,854,010.76
กฟน.3	98	502	-	13.90	225,309,279.64	-	-	-	-	-	9	30	-	49.90	7,332,478.00	89	471	3	64.00	217,976,801.64
กฟฉ.1	156	679	-	13.80	238,153,213.20	15	67	3	87.70	48,411,720.25	27	81	2	11.20	18,214,689.50	114	529	2	14.90	171,526,803.45
กฟฉ.2	184	728	-	25.65	256,815,896.66	40	162	2	10.85	47,051,417.09	15	24	1	46.00	3,352,477.00	129	541	-	68.80	206,412,002.57
กฟฉ.3	131	708	1	42.20	329,837,698.68	5	46	1	34.00	28,856,774.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	117	628	-	33.20	293,854,212.18
กฟก.1	193	1,103	3	10.67	1,379,570,308.34	6	31	3	97.80	183,441,550.00	8	88	2	41.00	34,145,964.00	179	983	-	71.87	1,161,982,794.34
กฟก.2	170	1,002	-	68.80	1,226,777,364.76	10	64	-	92.50	93,945,116.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	157	927	2	37.30	1,130,231,848.34
กฟก.3	139	683	1	30.12	1,169,155,464.91	12	39	2	88.92	222,073,363.43	1	1	-	-	10,000.00	126	642	2	41.20	947,072,101.48
กฟต.1	141	643	3	46.80	455,853,872.29	18	97	3	75.90	55,086,615.42	8	28	2	95.50	24,275,678.66	115	517	-	75.40	376,491,578.21
กฟต.2	123	553	2	59.05	853,758,030.89	9	55	1	95.60	247,809,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	113	495	-	99.85	565,997,509.54
กฟต.3	97	363	-	67.55	425,800,500.60	-	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	88	324	2	81.25	407,481,712.94
สนง.ใหญ่	32	235	1	70.30	124,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	11	15	3	49.00	1,336,133.04	19	211	2	17.30	122,793,158.72
รวม	1,884	8,503	3	18.39	7,805,255,880.33	163	656	2	28.07	1,265,276,275.41	155	523	-	55.20	282,454,728.29	1,566	7,324	-	35.12	6,257,524,876.63

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ