

คำนำ

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

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 ทั้งประเทศ	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
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ และอัตราเงินเดือน	47
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	48
- สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า	49
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	50

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-ก.ย.2558)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,414	11,500
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	533	539
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	296,809	298,012 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	75,894	119,523
- 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	18,057,076
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	116,500.92	90,531.21
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	2,138.16	1,670.06
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.8817	3.7661
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	125,492.90	97,826.29
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	120,194.32	93,276.73
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	100.62	50.04
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	5,077.78	4,392.03
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	7.86	41.50
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	112.32	65.99
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	5.75
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,724.29	18,596.94 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	76,138	80,057
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	76,121	80,033
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.97

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนกันยายน 2558

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

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-ก.ย.2558)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	12,010.16	7,885.59
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	6,631.70	4,274.83
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	18,641.86	12,160.42
• เงินรายได้ กฟผ.	(ล้านบาท)	7,426.92	5,187.00
• เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	11,214.94	6,973.42
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	465,003.72	350,240.07
• รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	450,633.83	339,531.51
• รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	14,369.89	10,708.56
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	444,604.32	336,584.98
• ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	391,425.61	295,199.55
• รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	53,178.71	41,385.43
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	20,399.40	13,655.09
• กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	59,208.21	44,331.96
• กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	21,878.84	14,728.39
• มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(1,646.76)	(2,831.37)
• EBITDA	(ล้านบาท)	36,481.79	25,953.62
- ฐานะการเงิน			
• เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	(ล้านบาท)	27,021.67	18,984.87
• หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	84,363.70	84,979.30
• สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	348,163.93	364,731.66
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	6.02	5.23
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	28,109	28,670
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	629	630
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.1446	3.1577
7. ทรัพยากร			
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่)	(แห่ง)	933	933
- ที่ดิน	(ไร่)	8,426	8,366

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 295,199.55 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 294,965.38 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 234.17 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 13,655.09 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 1.94 ล้านบาท

ซึ่งแสดงไว้ในรายจ่ายอื่น ๆ

⁽⁶⁾ เนื้อที่ที่ดินที่ลดลงเนื่องจาก เป็นการปรับปรุงข้อมูลเนื้อหาในระบบงานบัญชีทรัพย์สินถาวรบนระบบ SAP ให้ถูกต้อง

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 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.)	1,748,541	5,019.481	19,415.855	6.76
กฟน.2	948.61 (พ.ค.)	1,445,296	3,743.285	14,485.881	8.14
กฟน.3	892.96 (มิ.ย.)	1,141,497	4,284.293	16,162.386	7.80
ภาคเหนือ	3,042.25 (มิ.ย.)	4,335,334	13,047.059	50,064.122	7.50
กฟฉ.1	1,180.32 (ก.ค.)	2,047,481	4,352.265	16,816.458	8.23
กฟฉ.2	935.81 (ส.ค.)	2,181,573	3,762.383	14,443.289	8.98
กฟฉ.3	1,159.15 (ก.ย.)	1,827,230	5,822.349	22,016.699	6.32
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,213.50 (ส.ค.)	6,056,284	13,936.997	53,276.446	7.66
กฟภ.1	3,814.96 (พ.ค.)	1,423,168	17,081.833	62,490.263	3.78
กฟภ.2	4,099.57 (เม.ย.)	1,517,500	19,972.379	74,042.889	3.81
กฟภ.3	2,282.20 (มิ.ย.)	1,089,730	11,434.242	43,235.828	5.42
ภาคกลาง	9,705.21 (เม.ย.)	4,030,398	48,488.454	179,768.980	4.19
กฟต.1	1,018.27 (พ.ค.)	929,352	4,659.617	17,634.271	7.73
กฟต.2	1,413.06 (เม.ย.)	1,490,791	6,526.528	25,405.360	6.76
กฟต.3	816.82 (มิ.ย.)	1,214,917	3,872.554	14,796.485	7.40
ภาคใต้	3,167.31 (เม.ย.)	3,635,060	15,058.699	57,836.116	7.23
ผลรวม กฟภ.	18,596.94 (เม.ย.)	18,057,076	90,531.209	340,945.664	5.75

หมายเหตุ

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2558

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,882,471	6,319.399	21,880.733	3.4625
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,362,028	15,383.519	61,704.120	4.0111
3. กิจการขนาดเล็ก	1,449,386	9,010.824	37,962.150	4.2129
4. กิจการขนาดกลาง	68,011	14,932.660	58,850.094	3.9410
5. กิจการขนาดใหญ่	6,047	39,327.022	138,516.375	3.5222
6. กิจการเฉพาะอย่าง	11,300	2,909.076	10,619.672	3.6505
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,338	51.973	189.547	3.6470
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,374	315.441	1,038.494	3.2922
9. ไฟชั่วคราว	272,067	738.712	5,086.846	6.8861
10. ไฟสำรอง	51	100.969	557.772	5.5242
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,441.613	4,539.859	3.1492
รวม	18,057,076	90,531.209	340,945.664	3.7661

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,244,499	21,702.92	83,584.85	3.85
2. พาณิชยกรรม	1,503,805	23,081.44	85,278.66	3.69
3. อุตสาหกรรม	30,993	44,640.72	165,767.26	3.71
4. อื่น ๆ	495,314	2,776.19	6,314.89	2.27
รวม	18,274,611	92,201.27	340,945.66	3.70

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 กันยายน 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	17,227.53	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	17,721,814	8,903.24
ก.พ.2558	16,993.49	17,769,206	8,713.46
มี.ค.2558	17,805.38	17,815,590	10,545.85
เม.ย.2558	18,596.94	17,857,429	9,815.98
พ.ค.2558	18,020.49	17,891,019	10,945.10
มิ.ย.2558	18,464.22	17,936,489	10,597.15
ก.ค.2558	17,898.66	17,979,475	10,576.47
ส.ค.2558	17,758.45	18,015,021	10,232.01
ก.ย.2558	17,709.72	18,057,076	10,201.96

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 ไม่รวมไฟฟรี (ล้านบาท)	ไฟฟรี (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
ก.ย.2558	97,826.3	90,531.2	1,670.1	5,625.0	5.75

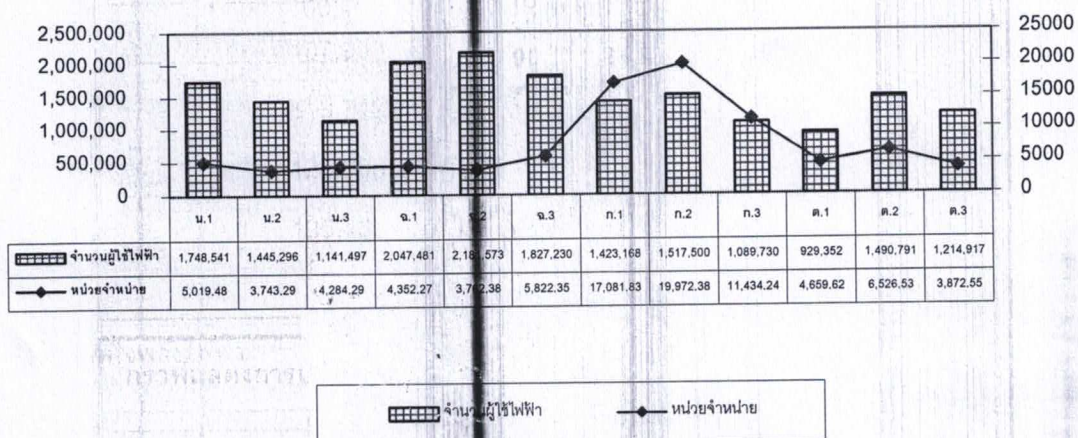
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

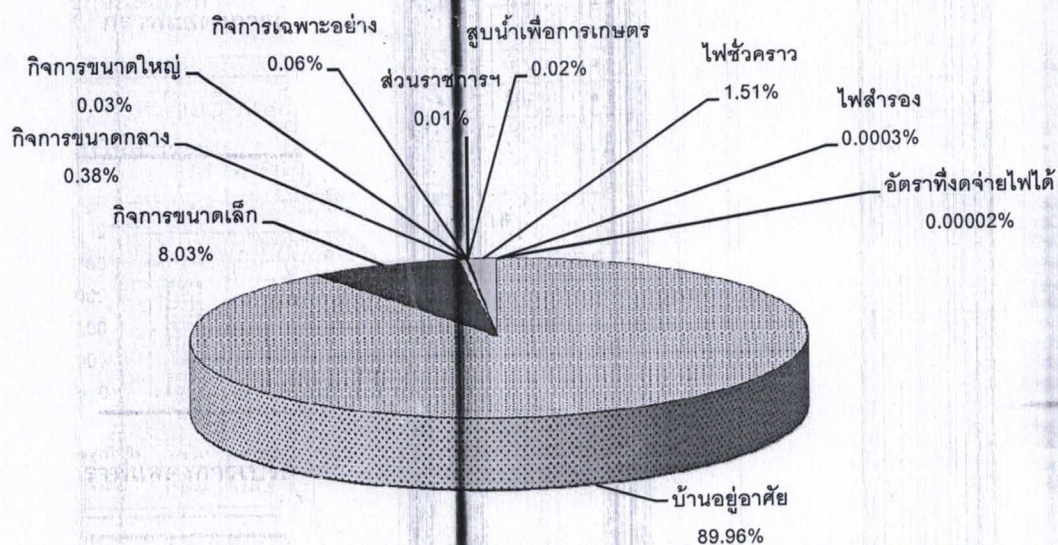
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกตามเขต กันยายน 2558

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



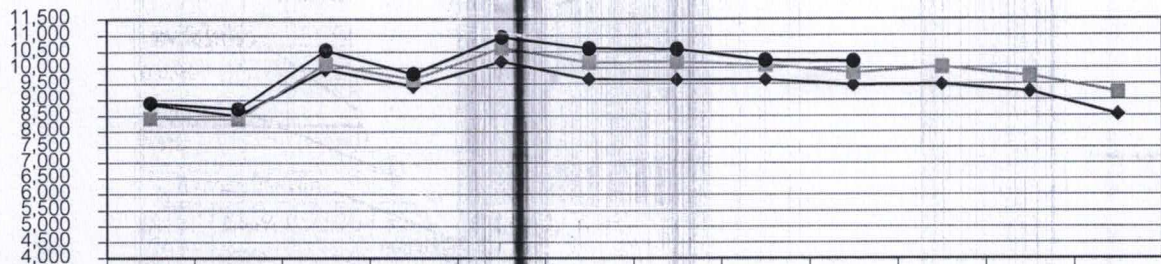
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
กันยายน 2558



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2556 - ก.ย.2558

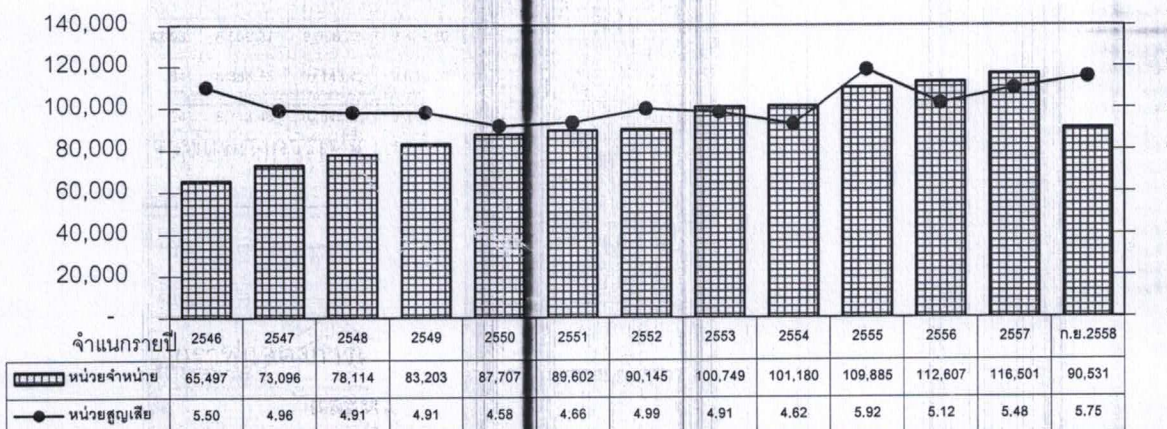
หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี
และหน่วยสูญเสีย ปี 2546 - ก.ย.2558

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 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	-	3	-	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	-	-	7	-	1	36
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	38	-	-	15	-	4	106
กฟภ.1	3	6	-	50	-	10	-	-	12	-	-	81
กฟภ.2	6	1	-	56	-	11	2	-	10	-	-	86
กฟภ.3	1	2	-	33	-	12	-	-	14	-	-	62
รวมภาคกลาง	10	9	-	139	-	33	2	-	36	-	-	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	244	22	110	2	11	76	2	7	539

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 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
กฟก.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟก.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟก.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 30 กันยายน 2558

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

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

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 30 กันยายน 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.อุดรดิตถ์	4	170	119	41/25	38,887
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,100/2,500	20,778,169
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	22/12	21,056
	รวม	14	8,340	5,838		20,838,112
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	810/330	100,654
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	460/200	4,192
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/550	203,190
	4. เกาะสีซัง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	5,618,359
	5. เกาะล้าน จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพั่น จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	10. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1,100/320	2,235,655
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	33	1,100	8,537	-	1,369,738
	รวม	72	15,915	18,908		9,531,788
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	939,180
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	367,766
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	2,019,280
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	5,177,700
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	4,559,465
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	9,611,100
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	11,642,818
	รวม	11	19,595	-		34,317,309

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2558

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เตนไม้ซุง 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	-	-	-
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สํารองจ่ายพระตำหนัก (15 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	400	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีรังนก จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	9. ตำหนักกรมผา จ.สระบุรี	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักภูพานฯ จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	11. พระราชวังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	12. ตำหนักหาดทรายใหญ่ จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	13. สทท.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 30 กันยายน 2558

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กฟน.1	1,038.760	-	-	23,641.470	-	45,983.890
กฟน.2	651.120	-	-	26,011.470	-	36,202.960
กฟน.3	592.809	-	-	23,900.065	-	30,460.523
รวมภาคเหนือ	2,282.689	-	-	73,553.005	-	112,647.373
กฟฉ.1	934.080	-	-	29,908.930	-	46,059.110
กฟฉ.2	749.050	-	-	34,118.300	-	54,184.170
กฟฉ.3	860.540	-	-	29,662.430	-	43,675.120
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,543.670	-	-	93,689.660	-	143,918.400
กฟภ.1	1,880.852	17.643	-	22,359.889	-	30,001.133
กฟภ.2	1,625.410	-	-	24,369.020	-	33,573.710
กฟภ.3	1,202.380	-	-	20,196.270	-	28,672.130
รวมภาคกลาง	4,708.642	17.643	-	66,925.179	-	92,246.973
กฟต.1	689.650	-	782.840	17,900.750	451.080	30,513.960
กฟต.2	843.720	-	15,661.360	-	12,091.650	47,615.420
กฟต.3	413.848	-	10,891.967	-	6,064.799	30,393.786
รวมภาคใต้	1,947.218	-	27,336.167	17,900.750	18,607.529	108,523.166
รวมทั้งสิ้น	11,482.219	17.643	27,336.167	252,068.594	18,607.529	457,335.912
	11,500			298,012		457,336

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2558

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	757	22,210.00	283	8,445.00	1,040	30,655.00
กฟต.2	20,453	586,100.00	5,001	149,850.00	25,454	735,950.00
กฟต.3	10,290	289,620.00	3,487	103,770.00	13,777	393,390.00
รวม	31,500	897,930.00	8,771	262,065.00	40,271	1,159,995.00
22 เควี						
กฟน.1	21,836	2,159,206.50	19,785	4,015,595.00	41,621	6,174,801.50
กฟน.2	20,564	1,703,581.00	15,234	2,393,330.00	35,798	4,096,911.00
กฟน.3	18,908	1,298,300.00	14,472	2,863,412.50	33,380	4,161,712.50
กฟฉ.1	20,717	1,729,304.00	16,375	2,720,645.00	37,092	4,449,949.00
กฟฉ.2	25,965	1,833,195.00	15,573	2,492,363.00	41,538	4,325,558.00
กฟฉ.3	69,587	5,483,604.00	50,060	8,773,808.00	119,647	14,257,412.00
กฟก.1	26,355	2,677,455.00	26,071	7,798,053.00	52,426	10,475,508.00
กฟก.2	27,074	2,895,295.00	29,769	11,460,490.00	56,843	14,355,785.00
กฟก.3	74,897	7,692,540.00	80,971	27,103,085.50	155,868	34,795,625.50
กฟต.1	18,170	1,389,340.00	12,577	2,760,270.00	30,747	4,149,610.00
รวม	324,073	28,861,820.50	280,887	72,381,052.00	604,960	101,242,872.50
33 เควี						
กฟต.1	336	85,795.00	684	200,135.00	1,020	285,925.00
กฟต.2	10,792	1,786,490.00	16,522	4,799,395.00	27,314	6,585,885.00
กฟต.3	17,724	2,877,155.00	25,571	7,371,525.00	43,295	10,248,680.00
รวม	28,852	4,749,435.00	42,777	12,371,055.00	71,629	17,120,490.00
รวมทุกระบบ	384,425	34,509,185.50	332,435	85,014,172.00	716,860	119,523,357.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

16

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 30 กันยายน 2558

รายละเอียด	พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3		พื้นที่ 4		พื้นที่ 5		รวม	
	นิคมอุตสาหกรรม		เทศบาลนครหรือ		เทศบาลเมือง		เทศบาลตำบล		ชนบท			
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	0.77	19.37	2.44	53.02	2.57	68.48	3.94	118.15	5.21	181.20	4.61	152.70
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.69	16.90	1.90	39.13	1.88	47.19	2.67	81.47	3.56	127.92	3.17	107.46
- ต้นไม้	0.04	1.77	0.23	5.24	0.28	7.56	0.63	22.13	1.04	42.97	0.86	33.99
- อุปกรณ์	0.38	8.61	0.93	18.35	0.85	21.80	1.03	28.81	1.16	37.58	1.10	33.52
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.05	0.41	0.02	0.24	0.03	0.39	0.03	0.36	0.03	0.36
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.02	0.02	0.03	0.93	0.03	0.93	0.05	1.15	0.05	1.27
- สัตว์	0.18	4.35	0.33	5.92	0.41	8.73	0.44	11.40	0.59	18.49	0.53	15.62
- ยานพาหนะ	0.00	0.25	0.05	0.86	0.06	1.11	0.09	2.38	0.09	2.96	0.09	2.58
- วัสดุแปลกปลอม	0.05	0.69	0.08	1.20	0.05	1.32	0.07	2.32	0.09	3.19	0.08	2.76
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.03	0.66	0.05	1.49	0.05	1.38	0.09	3.39	0.22	9.42	0.17	7.17
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.45	0.14	4.80	0.10	3.39	0.21	8.15	0.20	8.32	0.19	7.70
- 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	0.05	0.00	0.07	0.00	0.06
- อื่น ๆ	0.00	0.05	0.02	0.63	0.03	0.73	0.05	1.52	0.09	3.05	0.07	2.43
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.08	2.47	0.48	10.42	0.60	14.48	1.20	32.83	1.55	46.94	1.35	39.54
- ต้นไม้	0.00	0.15	0.05	1.60	0.09	2.04	0.26	8.06	0.38	13.76	0.32	11.03
- อุปกรณ์	0.01	0.30	0.10	1.89	0.08	2.42	0.22	5.54	0.20	5.09	0.19	4.78
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.03	0.00	0.03
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- สัตว์	0.03	0.74	0.21	1.13	0.22	4.94	0.37	8.46	0.57	15.24	0.48	12.42
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.06	0.01	0.23	0.00	0.16	0.01	0.16
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.03	0.85	0.02	0.66	0.04	1.06	0.06	1.65	0.05	1.41
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.02	1.17	0.01	0.52	0.04	0.73	0.07	2.25	0.08	3.00	0.07	2.53
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.05	1.60	0.08	2.46	0.15	4.76	0.10	3.10	0.10	3.28
- 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	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.02	0.11	0.03	0.74	0.06	1.16	0.08	2.42	0.16	4.88	0.13	3.87
1.3 ขาดดับไฟ	0.00	0.00	0.06	3.47	0.09	6.81	0.07	3.85	0.10	6.34	0.09	5.70
- ลูกเงิน	0.00	0.00	0.03	1.56	0.06	2.07	0.03	1.01	0.04	1.70	0.04	1.58
- 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
- บำรุงรักษาตามวาระ	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.68	0.00	0.02	0.00	0.74	0.00	0.55
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.01	0.08	0.00	0.26	0.00	0.02	0.01	0.21	0.00	0.17
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.41	0.01	0.89	0.01	0.64	0.01	0.58	0.01	0.60
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.08	0.01	1.01	0.00	0.25	0.01	0.51	0.01	0.47
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	1.33	0.01	1.90	0.02	1.79	0.03	2.52	0.03	2.25
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

17

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2558 ถึง 30 กันยายน 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	0.04	0.43	0.05	0.73	0.05	0.52	0.10	0.84	0.08	0.74
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.04	0.43	0.05	0.73	0.05	0.52	0.10	0.84	0.08	0.74
- 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	0.04	0.41	0.03	0.56	0.02	0.28	0.02	0.30	0.02	0.32
- 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	0.01	0.29	0.00	0.13	0.00	0.17	0.00	0.17
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.16	0.01	0.29	0.00	0.13	0.00	0.09	0.00	0.11
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	0.11	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.06
รวม	0.77	19.37	2.50	53.72	2.63	69.50	3.99	118.80	5.31	182.21	4.69	153.61

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2558 ถึง 30 กันยายน 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	0.23	4.40	2.44	43.27	5.28	130.39	4.71	129.28	5.37	166.24	4.87	140.38
กฟน.2	0.00	0.00	1.09	13.34	1.72	29.21	3.93	97.99	5.38	176.21	4.86	152.70
กฟน.3	0.00	0.00	1.36	26.47	2.23	38.46	3.31	86.08	4.44	130.34	4.03	115.09
ภาคเหนือ	0.23	4.29	1.90	33.32	2.73	56.68	4.37	118.45	5.07	158.82	4.64	137.71
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.22	55.32	2.91	85.26	4.87	154.22	6.04	196.47	5.41	174.38
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.54	22.36	2.50	43.70	3.11	86.22	4.76	167.79	4.35	146.24
กฟฉ.3	1.25	23.27	1.99	27.90	1.61	44.78	4.36	154.91	4.80	200.65	4.49	179.21
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.25	23.27	2.10	43.98	2.44	57.52	3.99	128.26	5.18	186.91	4.73	165.45
กฟภ.1	0.92	21.76	1.66	37.20	2.33	62.77	2.72	80.44	3.80	110.68	3.28	94.29
กฟภ.2	0.77	21.25	2.36	47.99	2.98	70.75	3.74	97.64	5.01	169.10	4.04	119.87
กฟภ.3	0.50	9.02	2.17	47.71	1.04	25.86	2.13	57.24	3.21	104.07	2.73	83.02
ภาคกลาง	0.79	19.83	2.21	46.50	2.34	59.25	3.05	81.97	3.98	125.84	3.41	100.41
กฟต.1	0.00	0.00	3.05	82.43	2.82	75.21	3.38	117.00	5.48	215.50	4.71	176.30
กฟต.2	0.00	0.00	4.10	86.54	4.87	105.16	6.01	171.55	8.46	261.16	7.45	222.25
กฟต.3	0.14	19.59	3.41	87.55	3.33	157.20	4.52	213.71	6.63	342.60	5.36	262.46
ภาคใต้	0.09	12.09	3.71	85.86	3.47	118.40	4.86	165.00	7.23	262.35	6.18	217.32
รวม	0.77	19.37	2.50	53.72	2.63	69.50	3.99	118.80	5.31	182.21	4.69	153.61

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 30 กันยายน 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	0.23	4.40	2.44	43.27	5.28	130.39	4.71	129.28	5.37	166.24	4.87	140.38
กฟน.2	0.00	0.00	1.09	13.34	1.65	28.28	3.85	97.06	5.29	175.16	4.77	151.72
กฟน.3	0.00	0.00	1.35	26.17	2.23	38.41	3.31	86.08	4.41	129.31	4.01	114.26
ภาคเหนือ	0.23	4.29	1.90	33.25	2.71	56.28	4.36	118.29	5.03	158.08	4.60	137.15
กฟฉ.1	0.00	0.00	1.97	52.02	2.88	84.89	4.76	152.96	6.00	195.46	5.35	173.19
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.54	22.36	2.31	42.36	2.80	84.68	4.30	165.39	3.93	144.06
กฟฉ.3	1.25	23.27	1.87	27.08	1.61	44.78	4.31	154.57	4.80	200.62	4.47	179.10
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1.25	23.27	1.91	41.75	2.32	56.84	3.82	127.20	5.00	185.66	4.56	164.22
กฟภ.1	0.92	21.76	1.66	37.20	2.33	62.71	2.69	80.11	3.73	110.11	3.24	93.87
กฟภ.2	0.77	21.25	2.36	47.99	2.92	70.33	3.74	97.62	4.99	168.95	4.02	119.74
กฟภ.3	0.50	9.02	2.17	47.71	1.04	25.86	2.08	56.23	3.16	103.26	2.69	82.29
ภาคกลาง	0.79	19.83	2.21	46.50	2.32	59.07	3.02	81.61	3.93	125.32	3.38	100.02
กฟต.1	0.00	0.00	3.05	82.43	2.59	68.56	3.29	114.99	5.38	212.90	4.61	173.65
กฟต.2	0.00	0.00	4.10	86.50	4.87	105.15	6.00	171.54	8.43	261.00	7.43	222.13
กฟต.3	0.14	19.59	3.25	85.35	3.17	153.77	4.44	210.45	6.56	340.07	5.26	259.69
ภาคใต้	0.09	12.09	3.67	85.29	3.32	114.62	4.81	163.65	7.17	261.01	6.12	215.87
รวม	0.77	19.37	2.44	53.02	2.57	68.48	3.94	118.15	5.21	181.20	4.61	152.70

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 30 กันยายน 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	0.07	0.93	0.08	0.93	0.09	1.05	0.09	0.98
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	0.02	0.40	0.01	0.16	0.04	0.74	0.04	0.56
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	2.40	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
กฟภ.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
กฟภ.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
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	1.01	0.05	0.81	0.04	0.73
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.18	0.03	0.36	0.05	0.52	0.03	0.39
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	0.01	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	0.04	0.43	0.05	0.73	0.05	0.52	0.10	0.84	0.08	0.74

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนนิสหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจากผู้ใช้ไฟฟ้า

1 มกราคม 2558 ถึง 30 กันยายน 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
กฟผ.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
กฟผ.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
กฟผ.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
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00
กฟก.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
กฟก.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	0.00	0.00	0.00
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	0.04	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02	0.01	0.02
กฟต.3	0.00	0.00	0.16	2.20	0.16	3.43	0.08	3.26	0.07	2.53	0.10	2.77
ภาคใต้	0.00	0.00	0.04	0.57	0.07	1.54	0.02	0.75	0.02	0.48	0.02	0.62
รวม	0.00	0.00	0.02	0.27	0.01	0.29	0.00	0.13	0.00	0.17	0.00	0.17

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

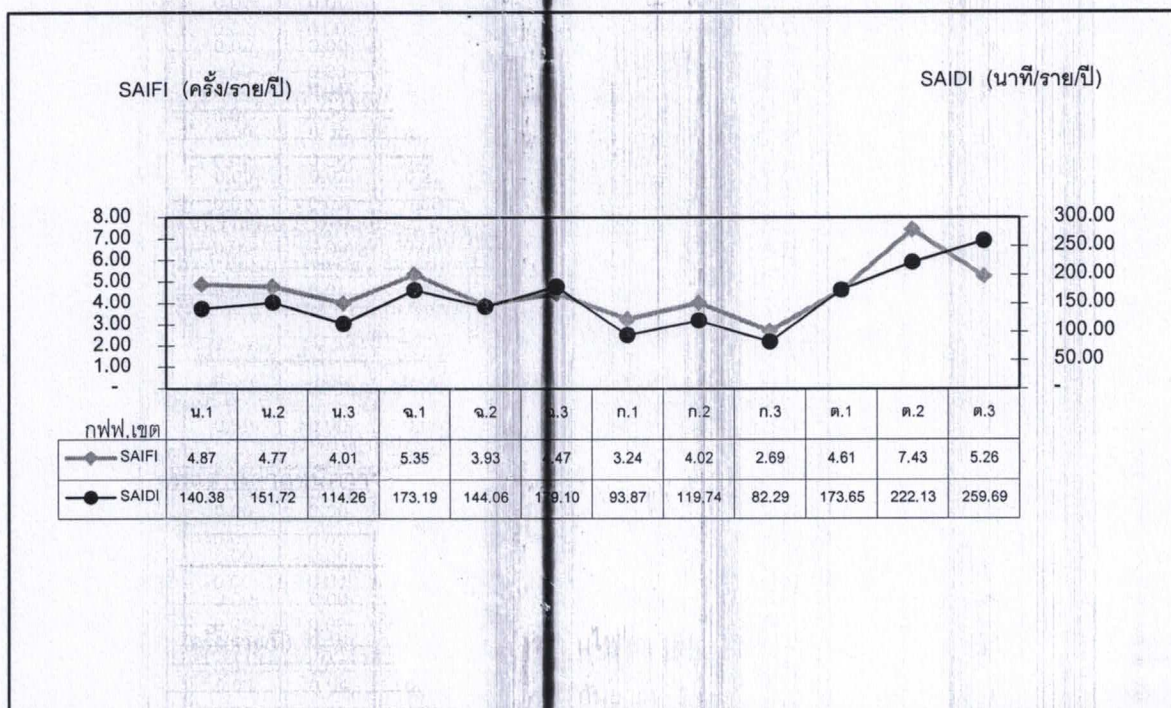
- ไม่นับรวมในส่วนของผู้ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

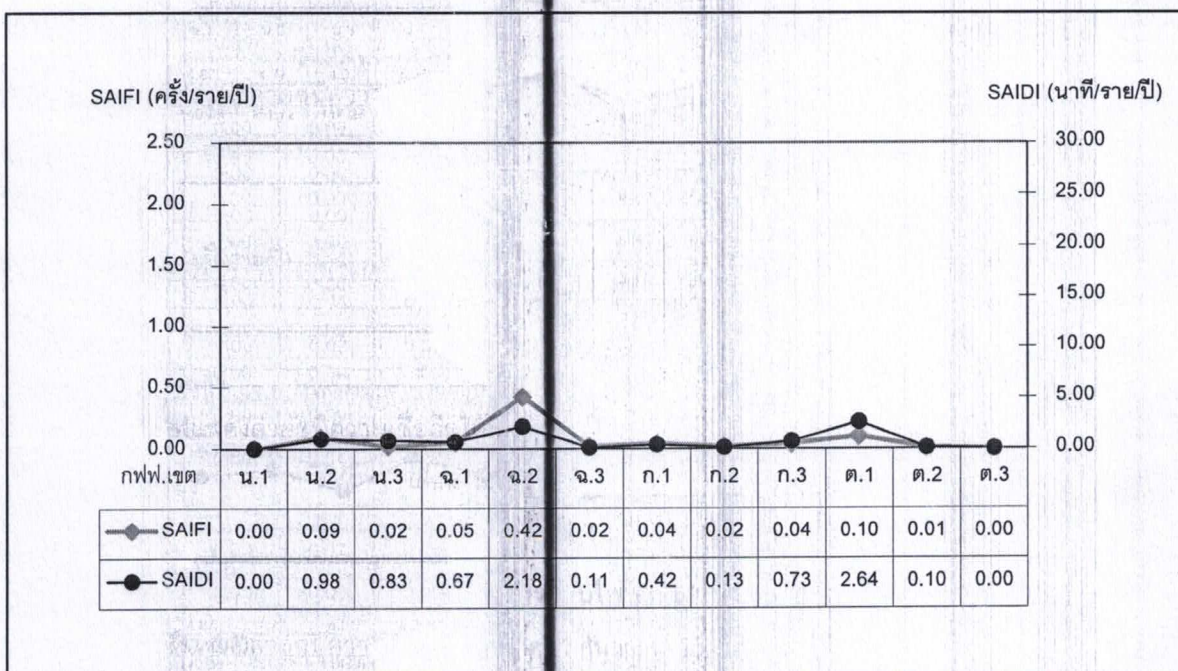
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - กันยายน 2558



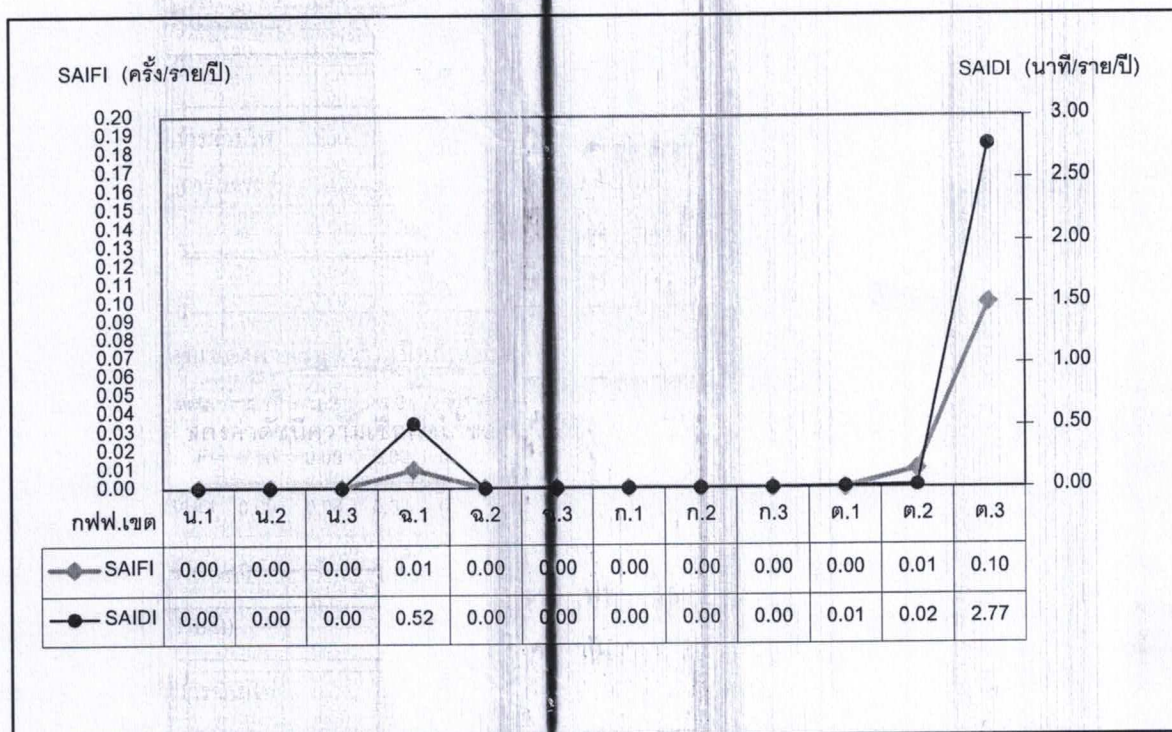
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - กันยายน 2558



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - กันยายน 2558



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ กันยายน 2558

รายละเอียด โครงการ	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	546	2,028.19	598	4,073.41
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	47	4,071.50	51	2,883.40	337	1,554.41	435	8,509.31
- ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	32	-	-	-	32	131.62	32	131.62
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	84	686.33	84	686.33
รวม	79	5,559.10	71	3,441.02	999	4,400.55	1,149	13,400.67

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิศวกรรม

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

25

สถานะ กันยายน 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 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	662	358,107	1,304,150
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,938	629,153	2,389,721
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,208	3,784,320	13,977,046
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สลด จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	7,248	3,260,453	12,216,852
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,108	389,107	1,476,463
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,384	2,626,280	9,753,005
รวม			28,250	25,548	11,047,420	41,117,236
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	3,432	47,850	381,580
8	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮอน แขวงไชยบุรี	1,000	1,524	417,633	1,647,882
9	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	6,756	2,597,480	9,727,937
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	1,335	331,540	1,275,516
11	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	8,784	2,439,760	9,477,241
12	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกบัวคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,864	3,278,480	12,290,035
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อเต็น แขวงไชยบุรี	2,000	2,224	673,227	2,588,778
รวม			35,000	33,919	9,785,970	37,388,969
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
14	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	5,184	2,541,387	9,288,116
15	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,928	948,373	3,485,995
16	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มาลีย จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	896	308,987	1,180,111

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

26

สถานะ กันยายน 2558

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 22 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
17	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	22,488	10,702,080	38,859,597
18	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาสูง จ.พระตะบอง	6,400	1,464	554,560	2,084,261
19	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	6,006	2,158,180	8,117,213
20	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,244	1,563,093	5,742,639
21	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,260	482,467	1,796,200
22	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอฬัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	336	131,936	498,141
รวม			53,225	45,806	19,391,063	71,052,271
รวมทั้งสิ้น			116,475	105,273	40,224,453	149,558,476

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

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

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราทิ้งจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์					
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
บ้านอยู่อาศัย	26,237	27,302	28,657	29,262	29,893	30,530	31,256	32,075
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.06	4.96	2.11	2.16	2.13	2.38	2.62
กิจการขนาดเล็ก	10,987	11,373	11,932	12,410	12,932	13,489	14,087	14,730
% เพิ่ม/(ลด)	12.07	3.51	4.92	4.01	4.20	4.31	4.43	4.57
กิจการขนาดกลาง	18,580	19,214	19,934	20,380	20,880	21,440	22,063	22,756
% เพิ่ม/(ลด)	10.88	3.41	3.75	2.23	2.46	2.68	2.91	3.14
กิจการขนาดใหญ่**	51,859	53,520	54,354	56,542	58,872	61,363	64,037	66,917
% เพิ่ม/(ลด)	1.96	3.20	1.56	4.03	4.12	4.23	4.36	4.50
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585	3,636	3,873	4,251	4,637	5,034	5,447	5,878
% เพิ่ม/(ลด)	4.82	1.43	6.51	9.76	9.08	8.57	8.19	7.92
องค์กรไม่แสวงหากำไร	54	56	70	71	73	75	77	79
% เพิ่ม/(ลด)	281.23	3.01	25.04	2.55	2.49	2.40	2.57	2.47
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	354	414	398	451	492	534	579	625
% เพิ่ม/(ลด)	(6.22)	17.08	(3.88)	13.20	9.19	8.66	8.27	7.98
ไฟชั่วคราว	950	982	990	1,008	1,082	1,238	1,398	1,569
% เพิ่ม/(ลด)	9.16	3.37	0.78	1.83	7.28	14.43	12.99	12.19
รวมหน่วยจำหน่าย	114,609	118,632	122,492	126,873	131,579	136,647	142,121	148,053
% เพิ่ม/(ลด)	2.58	3.51	3.25	3.58	3.71	3.85	4.01	4.17
ไฟฟรี	2,003	2,135	2,284	2,499	2,718	2,944	3,178	3,424
% เพิ่ม/(ลด)	9.29	6.60	6.99	9.38	8.77	8.31	7.97	7.73

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 16 ต.ค. 2558

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์					
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,194	123,229	126,789	130,661	134,898	139,444	144,385
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,597	19,311	20,254	20,690	21,458	22,165
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	99	101	78	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	14	14	14	14	14	14	14	14
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	100	91	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	30	30	30	30	30	30	30	30
<u>VSP</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,085	5,956	6,986	8,082	9,197	10,431	11,752
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	252	302	332	876	972	1,072	1,171	1,272
<u>รวม</u>								
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,480	129,354	133,980	138,949	144,300	150,080	156,343
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.88	3.09	3.58	3.71	3.85	4.01	4.17
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,589	18,070	18,972	19,919	20,633	21,408	22,255	23,173
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	2.95	5.00	4.99	3.59	3.76	3.96	4.13

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะกรรมการจัดทำคำพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 16 ต.ค. 2558
- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2558

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. 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 14.51%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. 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 21.83%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. 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 15.19%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. 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 20.03%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มี.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 78.60%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟผ. 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 29.57%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 95%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	- เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต เกาะพระทอง จ.พังงา - สศช. 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 ดำเนินการแก้ไขรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	- เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด - คณะกรรมการ กฟผ. 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 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2558

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย(คกล.)	-	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) โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 72,852 ครัวเรือน
รวม	79,586		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้	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 15 มี.ค. 2556
15) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพัง 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 - เกาะพัง 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. อนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2558

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำนวน 2558

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน										ข้อมูลครัวเรือน									
	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว					หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้					ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว					ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				
	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด*	ปักเสา พาดสาย	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม	จำนวน ครัวเรือน ทั้งหมด*	ปักเสา พาดสาย	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม		
กฟน.1	7,193	7,040	153	-	7,193	-	-	-	-	1,998,076	1,971,561	7,588	-	1,979,149	19	18,908	-	18,927		
กฟน.2	7,052	6,942	102	8	7,052	-	-	-	-	1,681,091	1,648,884	27,743	1,166	1,677,793	3,298	-	-	3,298		
กฟน.3	5,914	5,913	1	-	5,914	-	-	-	-	1,322,979	1,308,749	10,824	-	1,319,573	2,332	1,071	3	3,406		
รวมภาคเหนือ	20,159	19,895	256	8	20,159	-	-	-	-	5,002,146	4,929,194	46,155	1,166	4,976,515	5,649	19,979	3	25,631		
กฟผ.1	10,641	10,641	-	-	10,641	-	-	-	-	2,275,584	2,243,559	13,479	-	2,257,038	18,164	382	-	18,546		
กฟผ.2	10,666	10,666	136	-	10,666	-	-	-	-	2,245,129	2,222,608	19,255	-	2,244,895	5,205	958	-	5,528		
กฟผ.3	10,675	10,671	-	-	10,671	-	4	-	4	2,097,040	2,086,744	10,161	-	2,096,905	-	135	-	135		
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,282	35,142	136	-	35,278	-	4	-	4	6,618,047	6,552,903	42,935	-	6,595,838	21,369	840	-	22,209		
กฟภ.1	5,846	5,846	-	-	5,846	-	-	-	-	1,677,406	1,670,759	2,253	-	1,673,012	3,986	408	-	4,394		
กฟภ.2	3,399	3,396	3	-	3,399	-	-	-	-	1,908,906	1,900,718	7,200	-	1,907,918	131	857	-	988		
กฟภ.3	3,589	3,570	-	1	3,571	-	17	1	18	1,272,834	1,268,308	652	117	1,269,077	1,130	2,514	113	3,757		
รวมภาคกลาง	12,834	12,812	3	1	12,816	-	17	1	18	4,859,146	4,839,785	10,105	117	4,850,007	5,247	3,779	113	9,139		
กฟต.1	3,478	3,445	33	-	3,478	-	-	-	-	1,075,705	1,065,436	7,522	-	1,072,958	340	1,959	448	2,747		
กฟต.2	4,422	4,415	6	-	4,421	-	-	1	1	1,736,467	1,725,752	112	327	1,726,191	5,239	5,037	-	10,276		
กฟต.3	3,882	3,881	-	-	3,881	-	-	1	1	1,320,342	1,306,867	8,901	-	1,315,768	3,051	1,516	7	4,574		
รวมภาคใต้	11,782	11,741	39	-	11,780	-	-	2	2	4,132,514	4,098,055	16,535	327	4,114,917	8,630	8,512	455	17,597		
รวมทั้งหมด	80,057	79,590	434	9	80,033	-	21	3	24	20,611,853	20,419,937	115,730	1,610	20,537,277	40,895	33,110	571	74,576		

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากการสำรวจส่วนท้องถิ่นสถานะ ก.ย. 2558

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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่มี ไฟฟ้าใช้แล้ว
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	66,332	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
ก.ย.2558	80,033	80,057	99.97

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2558)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	7,885.59
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	4,274.83
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	12,160.42
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	5,187.00
▶ เงินกู้ในประเทศ	6,973.42
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	12,160.42
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	339,531.51
รายได้อื่นๆ	10,708.56
รวมรายได้ทั้งหมด	350,240.07
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	295,199.55
รายจ่ายอื่นๆ	41,385.43
รวมรายจ่ายทั้งหมด	336,584.98
▶ กำไรสุทธิ	13,655.09
▶ กำไรขั้นต้น	44,331.96
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	14,728.39
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(2,831.37)
▶ EBITDA	25,953.62
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.23
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	18,984.87
▶ หนี้เงินกู้	84,979.30
▶ สินทรัพย์สุทธิ	364,731.66

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 295,199.55 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 294,965.38 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 234.17 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 13,655.09 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 1.94 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2558)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) 1.57 (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) 1.53 (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ≤ 1.5 (เท่า) 0.64 (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) 2.07 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) 5.11 (Return On Assets : ROA) 6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) 5.23 (Return On Invested Capital : ROIC) 7. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) 4.34 (Operating Income Margin)	
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน <u>ตัวชี้วัดที่ 2.7</u> ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%) - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) 54.40% - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.) 100.00% - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) 100.00% - ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) 100.00% - ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) 100.00% <u>ตัวชี้วัดที่ 2.8</u> การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท) 21,276.33 <u>ตัวชี้วัดที่ 2.9</u> รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน) 10.66	

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2558

ตัวเลขจริง 9 เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2558)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัด					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2558)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐบาลกิจ ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2558) 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)	ล้านบาท ล้านบาท/คน	+/- 32 +/- 1.30	20,603 11.08	20,571 12.38	20,539 13.68	20,507 14.98	20,475 16.28	21,276.33 10.66

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2558

37

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ		3	1	-	-	-	4
ผชก.		7	4	-	-	-	11
สชก.		-	24	2	5	1	32
สวก.		18	114	12	5	8	157
สดก.		6	124	16	10	2	158
สกก.		-	93	3	8	2	111
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา							
รผก.(ว)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)		1	6	1	-	-	8
ผวร.		56	27	15	3	1	102
ผวพ.		43	9	6	3	2	63
ผสอ.		41	5	2	2	1	51
รผก.(ย)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)		4	5	1	-	1	11
ผนย.		6	44	2	1	2	55
ผพร.		14	39	-	1	1	55
ผนศ.		5	60	2	7	3	77
ผบว.		40	17	9	2	2	70
กลุ่มเครือข่ายและบริการ							
รผก.(วศ)		2	-	-	-	-	2
สรก.(วศ)		3	5	-	-	1	9
ผสฟ.		37	7	10	4	6	64
ผยธ.		46	7	36	12	5	106
ผรฟ.		48	9	10	13	2	82
ผวศ.		29	2	4	1	-	36
รผก.(กบ)		2	-	-	-	-	2
สรก.(กบ)		3	6	-	-	2	11
ผกส.		27	20	12	5	2	66
ผกร.		38	10	98	39	97	282
ผบก.1		38	13	10	2	1	64
ผบก.2		35	13	11	3	2	64
ผคพ.		25	3	9	4	3	49

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2558

38

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	-	8
ฝคฟ.	80	5	13	5	1	104	
ฝบร.	55	7	31	7	6	106	
ฝมป.	46	13	43	42	22	166	
ฝบผ.	31	6	47	20	11	115	
กลุ่มสนับสนุน							
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1	
สรก.(ทส)	-	6	1	-	-	7	
ฝวส.	16	25	3	2	2	48	
ฝสท.	25	31	11	7	-	74	
ฝสค.	40	3	27	3	6	84	
ฝพท.	20	46	2	3	-	71	
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1	
สรก.(อ)	-	4	-	-	-	4	
ฝจห.	11	65	17	17	7	117	
ฝพด.	5	39	16	22	51	133	
ฝรท.	9	47	23	21	25	125	
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1	
สรก.(บ)	-	10	-	-	1	11	
ฝกง.	2	104	13	22	6	147	
ฝบช.	-	74	7	12	4	97	
ฝงป.	-	71	2	10	1	84	
รผก.(ท)	1	-	-	-	-	1	
สรก.(ท)	1	3	-	-	-	9	
ฝบค.	1	74	6	8	3	92	
ฝพบ.	31	43	22	129	5	235	
ฝบบ.	4	81	3	16	4	108	
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1	
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4	
ฝปส.	1	51	1	3	3	59	
ฝสส.	9	34	4	2	1	50	
รวมส่วนกลาง	976	1,541	563	482	306	3,868	

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2558

39

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ก1)		2		-	-	-	2
สรก.(ก1)		1	7	1	-	-	9
ผวธ.(ก1)		7	40	1	1	1	50
กพน.1		108	186	868	299	123	1,584
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1		12	18	74	40	10	154
ผวบ.(น1)		46	4	42	15	8	115
ผปป.(น1)		56	3	164	32	2	257
ผบพ.(น1)		7	53	23	12	-	95
กพน.2		99	130	573	348	108	1,258
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1		12	23	125	75	21	256
ผวบ.(น2)		43	6	40	13	5	107
ผปป.(น2)		52	3	120	39	3	217
ผบพ.(น2)		5	49	33	20	2	109
กพน.3		76	157	630	240	60	1,163
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1		16	25	115	52	9	217
ผวบ.(น3)		41	7	38	15	6	107
ผปป.(น3)		42	4	110	12	2	170
ผบพ.(น3)		2	49	32	6	-	89
รวม		627	764	2,989	1,219	360	5,959
รผก.(ก2)		1		-	-	-	1
สรก.(ก2)		1	6	1	1	1	10
ผวธ.(ก2)		4	33	4	1	-	42
กพจ.1 (อุดรธานี)		101	185	918	400	49	1,653
กพจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1		14	15	87	36	6	158
ผวบ.(จ1)		52	6	36	18	1	113
ผปป.(จ1)		49	4	148	23	1	225
ผบพ.(จ1)		9	50	27	15	1	102
กพจ.2		113	183	871	448	62	1,677
กพจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1		12	17	74	42	5	150
ผวบ.(จ2)		44	6	42	15	3	110
ผปป.(จ2)		51	6	96	31	1	185
ผบพ.(จ2)		7	47	22	22	1	99
กพจ.3		92	190	872	283	61	1,498
กพจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1		10	20	70	45	11	156
ผวบ.(จ3)		46	7	44	8	7	112
ผปป.(จ3)		52	4	129	27	3	215
ผบพ.(จ3)		6	50	27	19	-	102
รวม		664	829	3,468	1,434	213	6,608

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2558

40

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปาส.	ปาช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ก3)	2	-	-	-	-	2
สรก.(ก3)	1	5	1	-	-	7
ผวธ.(ก3)	10	32	2	3	-	47
กฟก.1 (อยุธยา)	179	209	985	376	91	1,840
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	9	11	50	32	12	114
ผวบ.(ก1)	41	5	48	15	3	112
ผปบ.(ก1)	59	4	227	47	4	341
ผบพ.(ก1)	5	50	20	18	-	93
กฟก.2	126	178	933	279	89	1,605
กฟจ.(พัทยา) ชั้น 1	8	9	56	18	14	105
ผวบ.(ก2)	48	8	50	5	11	122
ผปบ.(ก2)	58	4	275	12	2	351
ผบพ.(ก2)	7	50	31	12	1	101
กฟก.3	123	182	821	229	67	1,422
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	11	15	76	32	11	145
ผวบ.(ก3)	47	7	48	10	7	119
ผปบ.(ก3)	51	5	166	25	6	253
ผบพ.(ก3)	3	48	27	12	-	90
รวม	788	822	3,816	1,125	318	6,869
รผก.(ก4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก4)	1	5	1	1	-	8
ผวธ.(ก4)	4	32	4	4	1	45
กฟด.1	68	126	536	233	92	1,055
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	13	24	79	54	11	181
ผวบ.(ต1)	40	5	41	14	8	108
ผปบ.(ต1)	49	5	108	21	5	188
ผบพ.(ต1)	2	54	26	9	-	91
กฟด.2	89	143	712	407	83	1,434
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	10	11	37	24	16	98
ผวบ.(ต2)	42	5	39	16	4	106
ผปบ.(ต2)	59	4	117	26	3	209
ผบพ.(ต2)	3	51	34	11	2	101
กฟด.3	83	138	654	226	66	1,167
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	9	16	89	50	22	186
ผวบ.(ต3)	35	8	46	13	10	112
ผปบ.(ต3)	48	2	111	25	-	186
ผบพ.(ต3)	2	46	35	7	-	90
รวม	558	675	2,669	1,141	323	5,366
รวมส่วนภูมิภาค	2,637	3,090	12,942	4,919	1,214	24,802
รวมทั้งหมด	3,613	4,631	13,505	5,401	1,520	28,670

สถานะ 30 กันยายน 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	210	180	39	1	430
รผก.(ว)	87	120	21	1	229
รผก.(ย)	123	130	20	1	274
รผก.(วศ)	127	103	73	1	304
รผก.(ทส)	132	101	57	-	290
รผก.(กบ)	189	116	235	3	543
รผก.(ป)	163	140	197	1	501
รผก.(อ)	127	88	169	1	385
รผก.(บ)	128	156	61	-	345
รผก.(ท)	120	147	182	-	449
รผก.(ส)	38	67	13	-	118
รวมส่วนกลาง	1,444	1,348	1,067	9	3,868
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ก1)	2	-	-	-	2
สรก.(ก1)	3	5	1	-	9
ผวธ.(ก1)	25	22	3	-	50
กพน.1	427	126	1,031	-	1,584
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	35	12	107	-	154
ผวบ.(น1)	32	24	59	-	115
ผปบ.(น1)	33	34	190	-	257
ผบพ.(น1)	38	30	27	-	95
กพน.2	321	99	838	-	1,258
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	56	18	182	-	256
ผวบ.(น2)	32	26	49	-	107
ผปบ.(น2)	32	36	149	-	217
ผบพ.(น2)	36	23	50	-	109
กพน.3	345	107	711	-	1,163
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	58	13	146	-	217
ผวบ.(น3)	36	22	49	-	107
ผปบ.(น3)	37	21	112	-	170
ผบพ.(น3)	36	19	34	-	89

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค
สถานะ 30 กันยายน 2558

42

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ก2)	1	-	-	-	1
สรก.(ก2)	1	6	3	-	10
ผวธ.(ก2)	22	17	3	-	42
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	476	131	1,046	-	1,653
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	39	13	106	-	158
ผวบ.(ฉ1)	40	26	47	-	113
ผปปบ.(ฉ1)	41	21	163	-	225
ผบพ.(ฉ1)	47	22	33	-	102
กฟฉ.2	443	140	1,094	-	1,677
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	35	12	103	-	150
ผวบ.(ฉ2)	36	21	53	-	110
ผปปบ.(ฉ2)	37	29	119	-	185
ผบพ.(ฉ2)	33	25	41	-	99
กฟฉ.3	398	131	969	-	1,498
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	34	12	110	-	156
ผวบ.(ฉ3)	32	27	53	-	112
ผปปบ.(ฉ3)	28	36	151	-	215
ผบพ.(ฉ3)	35	29	38	-	102
รผก.(ก3)	2	-	-	-	2
สรก.(ก3)	2	4	1	-	7
ผวธ.(ก3)	21	21	5	-	47
กฟก.1 (อยุธยา)	509	183	1,146	2	1,840
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	19	10	85	-	114
ผวบ.(ก1)	32	23	57	-	112
ผปปบ.(ก1)	33	37	271	-	341
ผบพ.(ก1)	39	25	29	-	93
กฟก.2	425	132	1,048	-	1,605
กฟจ.(พัตยา) ชั้น 1	20	9	76	-	105
ผวบ.(ก2)	33	30	59	-	122
ผปปบ.(ก2)	28	39	284	-	351
ผบพ.(ก2)	31	32	38	-	101
กฟก.3	366	142	913	1	1,422
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	28	11	106	-	145
ผวบ.(ก3)	38	26	55	-	119
ผปปบ.(ก3)	30	30	193	-	253
ผบพ.(ก3)	39	22	29	-	90

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

43

สถานะ 30 กันยายน 2558

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	2	4	2	-	8
ผวธ.(ภ4)	27	16	2	-	45
กพต.1	285	95	673	2	1,055
กพจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	51	16	114	-	181
ผวบ.(ต1)	32	21	54	1	108
ผปป.(ต1)	34	25	129	-	188
ผบพ.(ต1)	39	28	24	-	91
กพต.2	389	103	941	1	1,434
กพจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	18	13	67	-	98
ผวบ.(ต2)	29	22	53	2	106
ผปป.(ต2)	31	39	139	-	209
ผบพ.(ต2)	36	27	38	-	101
กพต.3	335	84	748	-	1,167
กพจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	36	9	141	-	186
ผวบ.(ต3)	31	21	57	3	112
ผปป.(ต3)	30	29	127	-	186
ผบพ.(ต3)	43	21	26	-	90
รวมส่วนภูมิภาค	6,506	2,684	15,600	12	24,802
รวมส่วนกลาง	1,444	1,348	1,067	9	3,868
รวมทั้งหมด	7,950	4,032	16,667	21	28,670
คิดเป็นร้อยละ	27.7	14.1	58.1	0.1	100.0

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

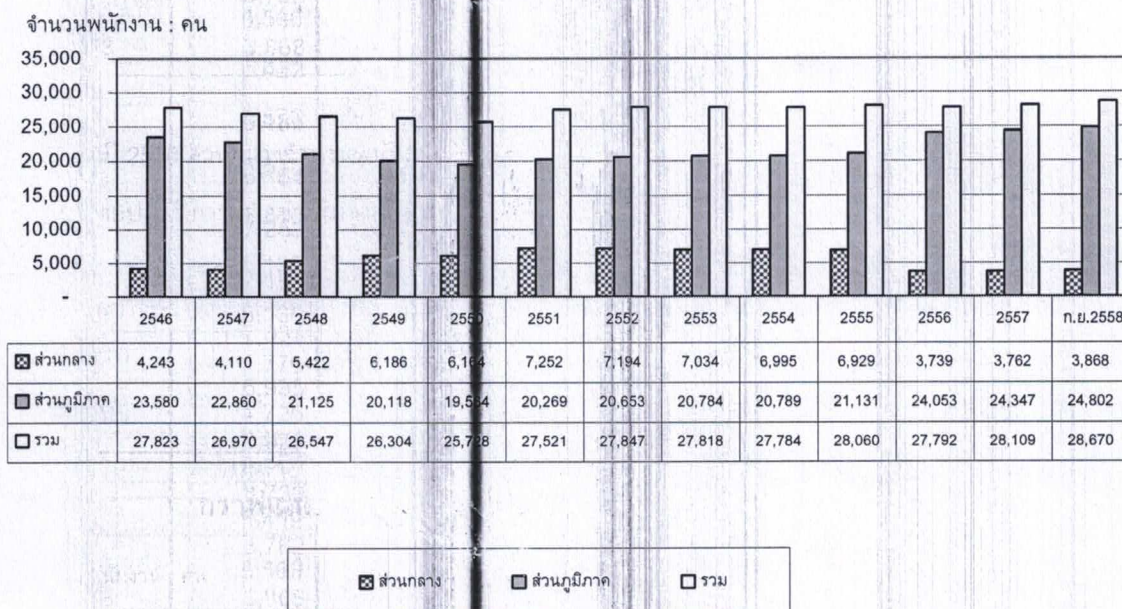
ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
2557	3,762	24,347	28,109	0.62	1.22	1.14
ก.ย.2558	3,868	24,802	28,670	2.82	1.87	2.00

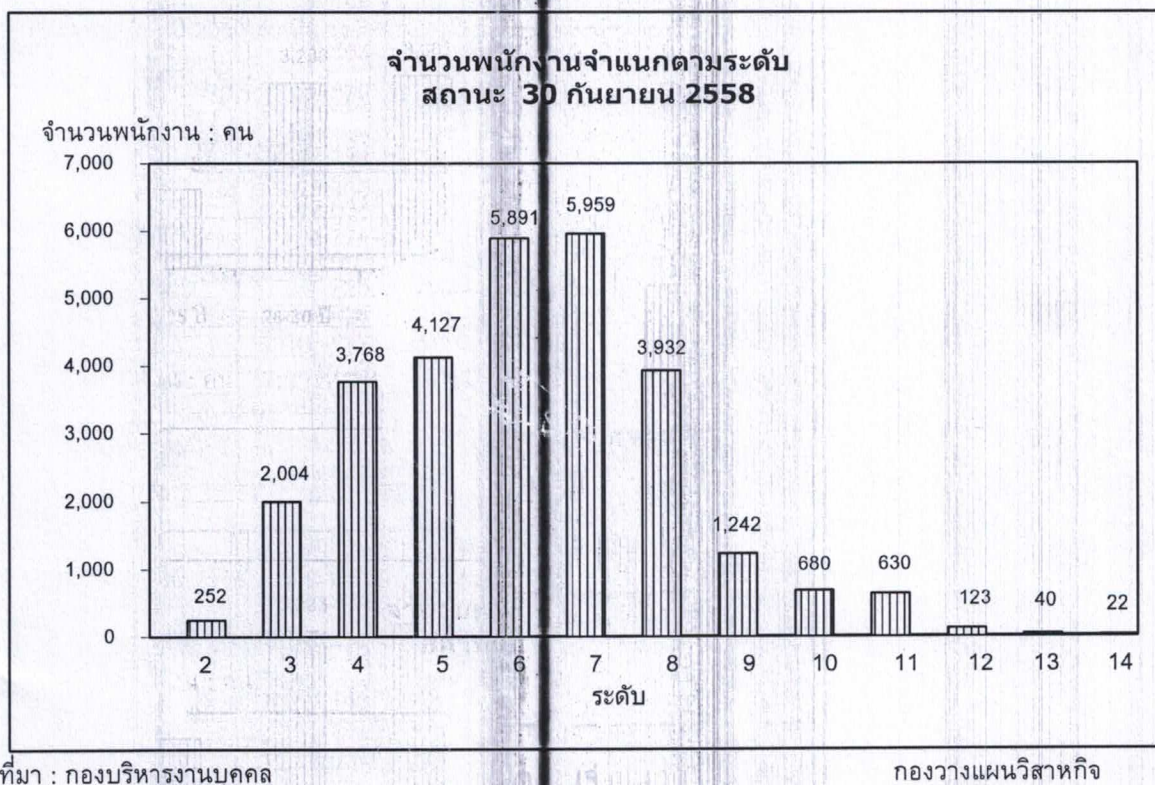
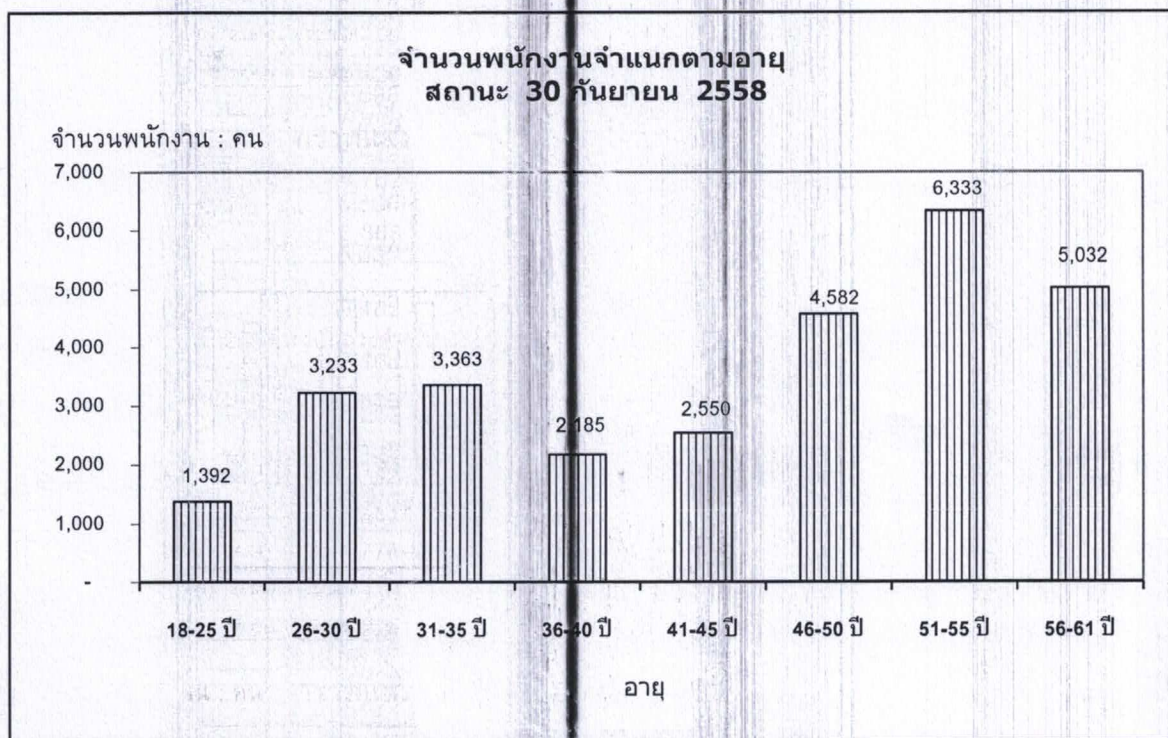
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานเจ้าหน้าที่และบริหาร ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

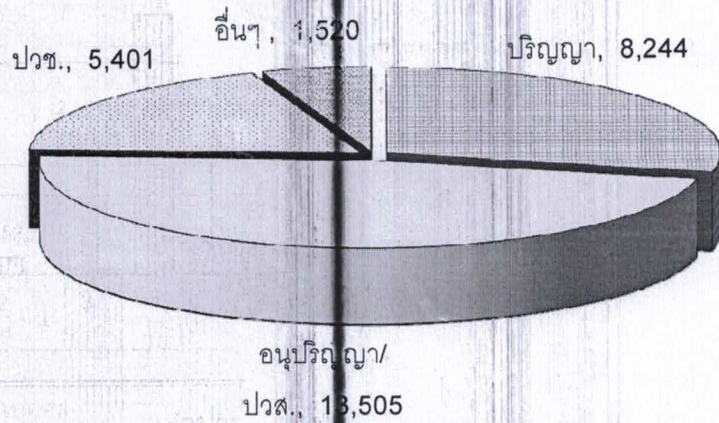
กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - ก.ย.2558



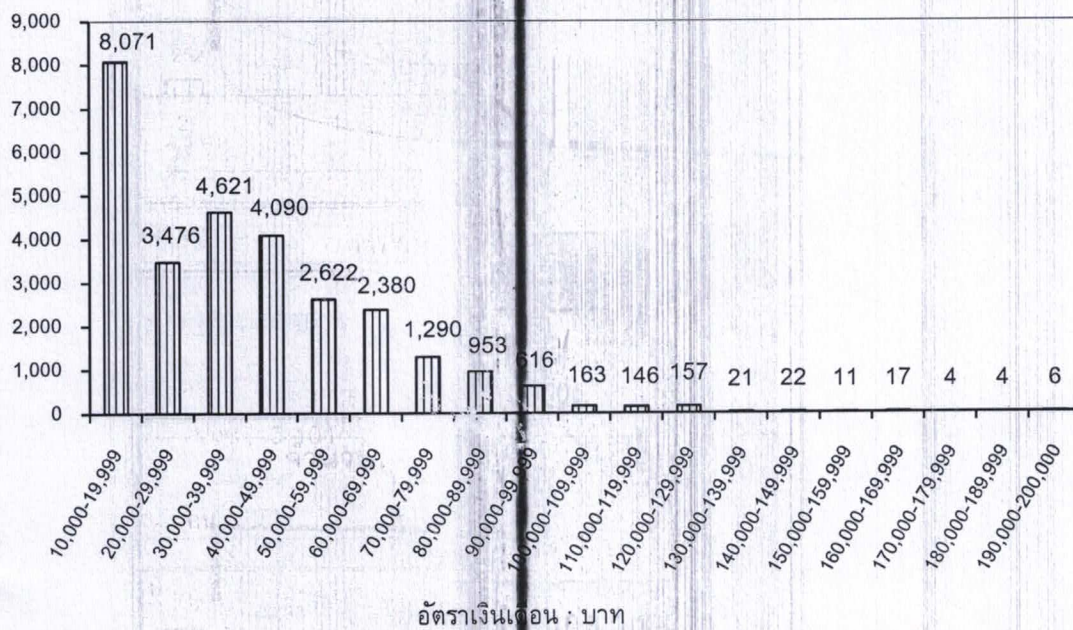


จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 กันยายน 2558



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 กันยายน 2558

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2558

1.จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

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

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

2.สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

ปี	กฟฟ.จตุรรมงาน (กฟฟ.ชั้น 1.2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
2534	136	182	1,011	1,329
2535	136	243	923	1,302
2536	136	244	907	1,287
2537	139	242	903	1,284
2538	139	242	893	1,274
2539	139	242	833	1,214
2540	140	241	700	1,081
2541	140	241	664	1,045
2542	145	236	626	1,007
2543	150	249	580	979
2544	150	249	570	969
2545	150	250	541	941
2546	153	249	528	930
2547	155	250	510	915
2548	156	249	505	910
2549	155	248	500	903
2550	158	251	492	901
2551	158	258	485	901
2552	158	259	484	901
2553	158	259	483	900
2554	160	263	471	894
2555	172	281	461	914
2556	172	281	461	914
2557	186	288	459	933
ก.ย.2558	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟก. จำกัดรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2558

กฟช.	จำนวนที่ดินทั้งหมด				ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์				ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์				ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว							
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน					
กฟน.1	235	669	-	85.40	846,655,435.60	23	47	1	2.60	293,984,728.23	21	51	1	38.80	89,736,531.70	191	570	2	44.00	462,934,175.67
กฟน.2	171	580	3	5.15	272,445,496.98	23	35	-	38.20	44,537,862.99	32	115	3	59.90	36,053,623.23	116	429	3	7.05	191,854,010.76
กฟน.3	101	498	-	13.90	225,309,279.64	-	-	-	-	-	9	30	-	49.90	7,332,478.00	92	467	3	64.00	217,976,801.64
กฟด.1	155	672	3	94.80	237,761,213.20	15	67	3	87.70	48,411,720.25	27	81	2	11.20	18,214,689.50	113	523	1	95.90	171,134,803.45
กฟด.2	184	728	-	25.65	256,615,896.66	41	172	-	41.85	48,747,866.13	15	24	1	46.00	3,352,477.00	128	531	2	37.80	204,715,553.53
กฟด.3	130	706	-	65.20	329,837,698.68	5	46	1	34.00	28,856,774.00	9	33	3	75.00	7,116,712.50	116	626	2	56.20	293,854,212.10
กฟก.1	188	1,095	3	22.67	1,355,656,558.34	5	24	-	9.80	159,527,800.00	8	88	2	41.00	34,145,964.00	175	983	-	71.87	1,161,982,794.34
กฟก.2	167	1,002	-	68.80	1,207,055,902.08	10	64	-	92.50	93,945,116.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	154	927	2	37.30	1,110,510,385.66
กฟก.3	138	683	1	30.12	1,169,155,484.91	12	39	2	88.92	222,073,363.43	1	1	-	-	10,000.00	125	642	2	41.20	947,072,101.48
กฟต.1	132	585	2	78.30	455,853,872.29	20	119	-	54.00	81,714,029.53	8	28	2	95.50	24,275,678.66	104	437	3	28.80	349,864,164.10
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	105	354	-	81.75	425,347,700.60	1	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	95	315	2	95.45	407,028,912.94
สนง.ใหญ่	29	235	1	70.30	124,207,049.09	4	16	2	73.00	122,941.68	5	6	-	39.00	1,284,237.99	20	212	2	58.30	122,799,869.42
รวม	1,858	8,366	1	1.09	7,759,659,598.96	168	688	-	18.17	1,269,731,471.01	148	513	1	45.20	282,402,833.24	1,542	7,164	3	37.72	6,207,725,294.71

หมายเหตุ เนื้อที่ที่ดินที่ลดลงเนื่องจาก เป็นการปรับปรุงข้อมูลเนื้อหาในระบบงานบัญชีทรัพย์สินการบระบบ SAP ให้ถูกต้องตามเนื้อหาที่โน้ตที่ดิน

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ