



ข้อมูลสำคัญ

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

ประจำเดือน ธันวาคม พ.ศ. 2557

คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. ฉบับนี้ จัดทำขึ้นโดยการรวบรวมข้อมูลที่เกี่ยวข้องกับการดำเนินงานของ กฟภ. ในด้านต่างๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูง และคณะกรรมการกำหนดนโยบายและยุทธศาสตร์ (กนย.) ได้ใช้ประกอบในการดำเนินงานและใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ.

ในการรวบรวมข้อมูลต่างๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจ ได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่จะต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ.	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรีจำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี ในช่วงเดียวกัน และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีและหน่วยสูญเสีย	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	37-39
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	40-41
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	42-43
- สถิติจำนวนพนักงาน	44
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	45
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	47
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	48
- สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า	49
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	50

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2556-2557

รายละเอียด	ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)	ปี 2557 (ม.ค.-ก.ย.2557)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	10,992	11,223
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	520	528
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	299,069	301,249 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	72,552	75,184
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	5	5
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	23	23
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	17,156,693	17,555,455
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	112,606.77	87,500.92
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	2,012.61	1,559.35
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.7344	3.8740
- หน่วยซื้อ (ล้านหน่วย)	120,709.39	94,503.98
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	116,805.37	90,649.54
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	99.07	72.81
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	3,804.95	3,781.63
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	100.15	75.37
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.12	5.84
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,293.50	17,724.29 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,173	76,138
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,156	76,121
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2556-2557 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2556 (ม.ค.-ธ.ค.2556)	ปี 2557 (ม.ค.-ก.ย.2557)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	(ล้านบาท)	10,683.47	7,346.72
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	6,395.57	4,021.44
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	17,079.04	11,368.16
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	7,025.51	3,447.45
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	10,053.53	7,920.71
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	434,070.20	348,670.09
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	418,887.94	337,778.06 ⁽³⁾
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	15,182.26	10,892.03
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	412,994.82	331,192.99
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	360,831.24	293,809.97 ⁽⁴⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	52,163.58	37,383.02
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	21,075.38	17,477.10 ⁽⁵⁾
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	58,056.70	43,968.09
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	21,884.26	18,565.42
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	-1,438.63	489.99
● EBITDA	(ล้านบาท)	34,900.65	29,199.28
- ฐานะการเงิน			
● เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	(ล้านบาท)	26,239.99	18,884.94
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	79,385.27	82,943.15
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	327,575.30	352,215.81
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	6.12	6.92
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	27,792	28,422
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	617	618
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.0518	3.0786
7. ทรัพยากร			
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่)	(แห่ง)	914	927
- ที่ดิน	(ไร่)	8,037	8,137

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 293,809.97 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 293,572.15 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 237.82 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 17,477.10 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 115.37 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2557

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,176.96 (เม.ย.)	1,696,847	4,770.038	18,986.061	6.66
กฟน.2	938.24 (เม.ย.)	1,415,908	3,615.347	14,380.201	8.06
กฟน.3	785.02 (พ.ค.)	1,118,749	4,084.777	15,868.269	8.28
ภาคเหนือ	2,849.41 (มิ.ย.)	4,231,504	12,470.162	49,234.531	7.60
กฟฉ.1	1,117.86 (มิ.ย.)	1,998,117	4,159.944	16,548.589	8.26
กฟฉ.2	885.83 (ก.ค.)	2,129,789	3,530.063	13,937.500	9.09
กฟฉ.3	1,112.50 (ก.ย.)	1,782,527	5,599.838	21,771.730	6.47
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,033.05 (มิ.ย.)	5,910,433	13,289.845	52,257.819	7.75
กฟก.1	3,710.04 (พ.ค.)	1,379,885	16,711.216	62,855.374	4.03
กฟก.2	3,843.59 (พ.ค.)	1,446,427	19,206.258	73,383.436	3.88
กฟก.3	2,234.72 (เม.ย.)	1,055,843	11,037.043	42,951.963	5.48
ภาคกลาง	9,423.45 (พ.ค.)	3,882,155	46,954.517	179,190.772	4.32
กฟต.1	1,004.63 (ก.ย.)	901,197	4,606.915	17,807.241	7.33
กฟต.2	1,334.97 (เม.ย.)	1,447,693	6,307.303	25,258.176	7.01
กฟต.3	861.54 (เม.ย.)	1,182,473	3,872.176	15,231.054	7.34
ภาคใต้	3,189.04 (เม.ย.)	3,531,363	14,786.394	58,296.471	7.20
ผลรวม กฟภ.	17,724.29 (เม.ย.)	17,555,455	87,500.917	338,979.593	5.84

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2557

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,859,031	6,360.323	22,761.051	3.5786
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	5,953,777	14,248.647	58,835.807	4.1292
3. กิจการขนาดเล็ก	1,397,336	8,551.483	37,029.649	4.3302
4. กิจการขนาดกลาง	64,848	14,410.955	58,501.533	4.0595
5. กิจการขนาดใหญ่	5,774	38,621.129	140,035.573	3.6259
6. กิจการเฉพาะอย่าง	10,529	2,742.567	10,350.423	3.7740
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,445	41.535	156.736	3.7736
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,743	348.009	1,178.788	3.3872
9. ไฟชั่วคราว	257,921	735.916	5,147.772	6.9951
10. ไฟสำรอง	48	116.375	659.198	5.6644
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	1,323.979	4,323.063	3.2652
รวม	17,555,455	87,500.917	338,979.593	3.8740

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 กันยายน 2557

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2556			
ม.ค.2556	15,614.97	16,650,702	8,842.03
ก.พ.2556	16,344.37	16,704,422	8,509.21
มี.ค.2556	16,658.96	16,761,560	9,966.28
เม.ย.2556	17,259.94	16,807,830	9,429.50
พ.ค.2556	17,293.50	16,854,188	10,207.54
มิ.ย.2556	16,731.86	16,905,180	9,653.09
ก.ค.2556	16,409.98	16,949,717	9,630.99
ส.ค.2556	16,322.78	16,986,672	9,633.73
ก.ย.2556	16,631.79	17,030,773	9,462.93
ต.ค.2556	16,486.53	17,005,877	9,482.74
พ.ย.2556	16,819.16	17,115,327	9,254.01
ธ.ค.2556	16,161.16	17,156,693	8,534.71
ปี 2557			
ม.ค.2557	15,821.83	17,200,647	8,415.61
ก.พ.2557	16,586.59	17,241,769	8,388.53
มี.ค.2557	17,281.72	17,295,180	10,143.51
เม.ย.2557	17,724.29	17,338,422	9,639.11
พ.ค.2557	17,687.24	17,375,328	10,620.52
มิ.ย.2557	17,279.86	17,430,568	10,169.65
ก.ค.2557	17,253.13	17,474,424	10,178.72
ส.ค.2557	17,160.85	17,515,447	10,095.41
ก.ย.2557	17,527.74	17,555,455	9,849.85

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2535	26,197.6	24,378.7	159.9	1,659.0	6.33
2536	29,944.6	28,819.2	184.1	941.3	3.14
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
ก.ย.2557	94,579.2	87,500.9	1,559.4	5,519.0	5.84

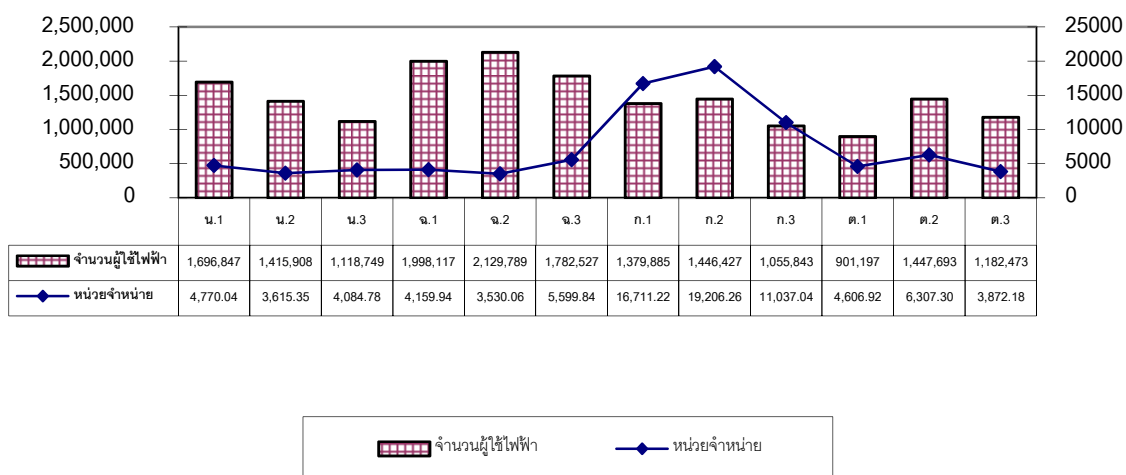
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

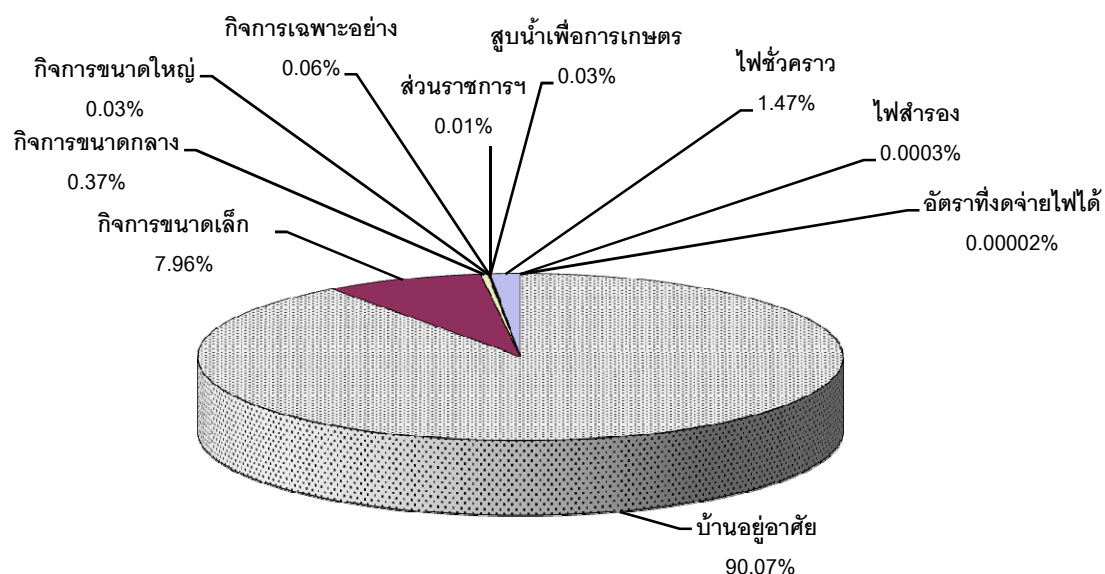
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกตามเขต กันยายน 2557

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



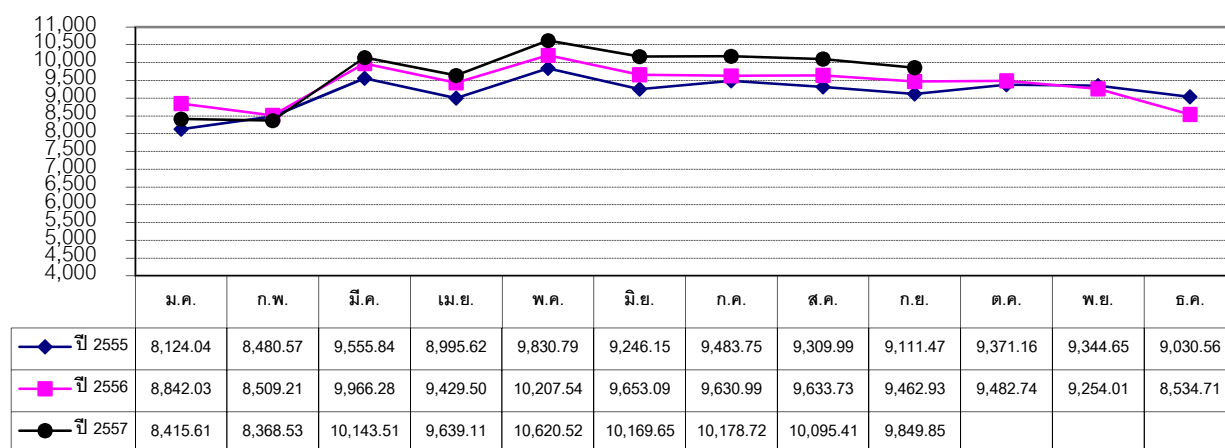
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
กันยายน 2557



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2555-กันยายน 2557

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

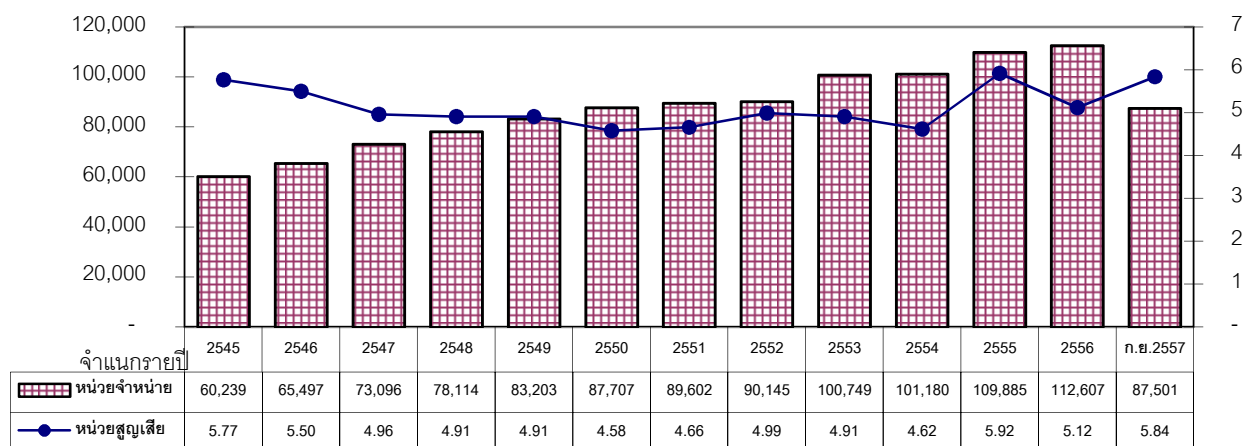


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2545-กันยายน 2557

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2557

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	-	5	-	20	-	7	-	-	10	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	6	-	-	35
กฟน.3	1	1	-	12	-	11	-	-	4	-	-	29
รวมภาคเหนือ	1	7	-	45	-	33	-	-	20	-	1	107
กฟฉ.1	1	1	-	16	-	16	-	-	4	-	1	39
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	3	-	2	29
กฟฉ.3	-	1	-	17	-	9	-	-	7	-	1	35
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	44	-	38	-	-	14	-	4	103
กฟก.1	4	6	-	46	-	10	-	-	15	-	-	81
กฟก.2	6	1	-	53	-	11	2	-	13	-	-	86
กฟก.3	1	2	-	32	-	12	-	-	11	-	-	58
รวมภาคกลาง	11	9	-	131	-	33	2	-	39	-	-	225
กฟต.1	-	4	1	12	1	6	-	-	5	-	2	31
กฟต.2	-	1	15	-	11	-	-	6	-	1	-	34
กฟต.3	-	1	9	-	13	-	-	5	-	-	-	28
รวมภาคใต้	-	6	25	12	25	6	-	11	5	1	2	93
รวมทั้งประเทศ	13	24	25	232	25	110	2	11	78	1	7	528

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2557

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

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

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ

สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2557

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 30 กันยายน 2557

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (5 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุดรดิตถ์	4	170	119	37/25	36,494
	2. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1100/320	3,412,265
	3. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	820/170	2,224,215
	4. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	4300/2500	19,623,728
	5. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	23/12	20,905
	รวม	25	12,060	8,442		25,317,607
2. สํารองจ่าย (9 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	616/175	228,284
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	400/200	9,760
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1550/550	168,549
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1796/712	6,160,163
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	6	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	2	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	5	970	679	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	3	755	529	-	-
	รวม	33	12,195	8,537		6,566,756
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,604,840
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	1,133,180
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	2,556,000
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	4,312,000
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	5,203,030
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	13,391,769
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	14,814,760
	รวม	11	19,595	-		43,015,579

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2557

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	-		2,552
	รวม	3 ชุด	92	-	-	2,552
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	8,424
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	544,365
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	552,789
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก เรือนรับรองและ สถานที่ทรงงาน (14 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	4. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	5. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	120	-	-	-
	6. ตำหนักฟ้าหญิงอุบลรัตน์ จ.ปทุมธานี	1	360	-	-	-
	7. ตำหนักจักรีรังนกข จ.ปทุมธานี	1	335	-	-	-
	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. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	15	6,575	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 กันยายน 2557

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	980.010	-	-	23,054.730	-	34,337.660
กพน.2	475.930	-	-	28,566.317	-	37,230.612
กพน.3	563.829	-	-	23,795.207	-	29,353.070
รวมภาคเหนือ	2,019.769	-	-	75,416.254	-	100,921.342
กพฉ.1	926.170	-	-	29,026.605	-	44,071.217
กพฉ.2	884.500	-	-	35,801.610	-	55,755.125
กพฉ.3	860.170	-	-	29,207.540	-	42,620.220
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,670.840	-	-	94,035.755	-	142,446.562
กฟก.1	1,871.141	17.643	-	21,961.487	-	29,238.830
กฟก.2	1,564.700	-	-	23,942.830	-	32,650.410
กฟก.3	1,157.710	-	-	19,786.660	-	27,763.100
รวมภาคกลาง	4,593.551	17.643	-	65,690.977	-	89,652.340
กฟต.1	675.300	-	671.444	20,679.535	456.615	35,299.090
กฟต.2	844.340	-	15,309.130	-	12,089.110	46,476.610
กฟต.3	401.259	-	10,908.217	-	5,992.195	29,219.560
รวมภาคใต้	1,920.899	-	26,888.791	20,679.535	18,537.920	110,995.260
รวมทั้งสิ้น	11,205.059	17.643	26,888.791	255,822.521	18,537.920	444,015.504
	11,223		301,249			444,016

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2557

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	736	21,550.00	274	8,155.00	1,010	29,705.00
กฟต.2	20,242	578,960.00	4,737	141,540.00	24,979	720,500.00
กฟต.3	10,258	288,640.00	3,360	99,720.00	13,618	388,360.00
รวม	31,236	889,150.00	8,371	249,415.00	39,607	1,138,565.00
22 เควี						
กฟน.1	21,220	2,097,256.50	18,945	3,835,505.00	40,165	5,932,761.50
กฟน.2	20,234	1,679,356.00	14,314	2,244,320.00	34,548	3,923,676.00
กฟน.3	18,600	1,273,720.00	13,821	2,771,502.50	32,421	4,045,222.50
กฟฉ.1	20,261	1,701,289.00	15,706	2,570,290.00	35,967	4,271,579.00
กฟฉ.2	25,020	1,781,135.00	14,557	2,332,440.00	39,577	4,113,575.00
กฟฉ.3	22,174	1,917,380.00	16,649	3,267,370.00	38,823	5,184,750.00
กฟภ.1	25,723	2,597,542.50	24,963	7,458,528.00	50,686	10,056,070.50
กฟภ.2	26,064	2,747,585.00	28,148	10,949,845.00	54,212	13,697,430.00
กฟภ.3	20,844	2,018,780.00	23,041	7,182,632.50	43,885	9,201,412.50
กฟต.1	17,809	1,346,120.00	11,820	2,600,935.00	29,629	3,947,055.00
รวม	217,949	19,160,164.00	181,964	45,213,368.00	399,913	64,373,532.00
33 เควี						
กฟต.1	332	85,450.00	654	196,310.00	986	281,760.00
กฟต.2	10,249	1,698,640.00	15,428	4,448,697.00	25,677	6,147,337.00
กฟต.3	6,436	987,810.00	8,062	2,255,062.00	14,498	3,242,872.00
รวม	17,017	2,771,900	24,144	6,900,069	41,161	9,671,969.00
รวมทุกระบบ	266,202	22,821,214.00	214,479	52,362,852	480,681	75,184,066.00

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

16

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	1.44	34.79	2.37	61.38	2.64	66.77	4.20	128.39	5.90	215.30	5.11	178.65
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	1.21	26.86	1.80	44.27	1.95	46.95	2.83	89.72	4.11	156.47	3.56	129.05
- ต้นไม้	0.04	0.63	0.22	7.20	0.33	8.20	0.66	22.24	1.24	51.31	1.00	39.99
- อุปกรณ์	0.43	13.90	0.86	19.56	0.76	18.31	0.94	29.30	1.16	41.06	1.07	35.87
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.01	0.10	0.02	0.32	0.03	0.36	0.05	0.62	0.04	0.52
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.03	0.37	0.02	0.55	0.03	0.93	0.04	1.23	0.04	1.07
- สัตว์	0.20	2.93	0.42	9.23	0.46	10.65	0.55	15.55	0.74	26.49	0.67	22.22
- ยานพาหนะ	0.16	2.30	0.07	1.90	0.09	1.85	0.19	4.26	0.17	4.20	0.16	3.90
- วัสดุแปลกปลอม	0.20	4.79	0.08	2.12	0.05	0.71	0.08	2.55	0.09	3.05	0.08	2.74
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.08	1.27	0.02	0.66	0.07	1.87	0.15	6.02	0.32	15.38	0.25	11.73
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.51	0.08	3.05	0.09	2.92	0.16	6.87	0.23	11.43	0.20	9.44
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.11	0.00	0.03	0.01	0.05	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.09	0.53	0.01	0.08	0.05	1.46	0.04	1.61	0.06	1.65	0.05	1.52
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.23	7.93	0.51	12.23	0.60	13.95	1.23	32.28	1.64	50.38	1.41	41.96
- ต้นไม้	0.00	0.12	0.08	1.95	0.12	3.03	0.31	9.00	0.46	14.73	0.38	12.01
- อุปกรณ์	0.01	0.91	0.08	1.26	0.06	1.43	0.20	4.64	0.17	5.21	0.16	4.58
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.09	0.01	0.14	0.01	0.11
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.03
- สัตว์	0.09	0.89	0.21	5.25	0.26	5.20	0.44	10.71	0.68	19.95	0.58	16.23
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.01	0.15	0.00	0.00	0.01	0.11	0.00	0.07	0.00	0.08
- วัสดุแปลกปลอม	0.04	0.86	0.03	0.76	0.02	0.29	0.03	0.76	0.05	1.34	0.04	1.12
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.02	1.32	0.05	1.90	0.08	2.14	0.13	3.73	0.16	5.07	0.14	4.41
- ภัยธรรมชาติ	0.04	1.21	0.02	0.48	0.02	0.69	0.07	1.89	0.08	2.61	0.07	2.20
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.10	0.00	0.07
- อื่น ๆ	0.03	2.62	0.02	0.47	0.04	1.16	0.03	1.33	0.03	1.12	0.03	1.12
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.06	4.88	0.09	5.87	0.14	6.39	0.15	8.45	0.14	7.64
- จุกเงิน	0.00	0.00	0.03	0.98	0.06	2.23	0.06	1.82	0.06	2.42	0.06	2.20
- ทดสอบระบบ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บำรุงรักษาดำเนินการ	0.00	0.00	0.01	0.50	0.00	0.00	0.00	0.65	0.00	0.90	0.00	0.76
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.20	0.00	0.13	0.01	0.20	0.00	0.17
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.40	0.01	0.75	0.04	1.07	0.03	1.04	0.03	0.98
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.13	0.01	0.85	0.01	0.52	0.01	0.77	0.01	0.69
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	2.84	0.01	0.98	0.03	2.03	0.04	2.90	0.04	2.60
- 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	0.00	0.03	0.00	0.04	0.00	0.03
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.86	0.00	0.14	0.00	0.18	0.00	0.21

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

17

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.04	0.28	0.05	0.33	0.04	0.96	0.05	0.76	0.04	1.08	0.04	0.96
2.1 ระบบขัดข้อง	0.04	0.28	0.05	0.33	0.04	0.33	0.05	0.44	0.04	0.53	0.04	0.48
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.04	0.00	0.03
- สถานีไฟฟ้า	0.04	0.28	0.03	0.12	0.01	0.14	0.01	0.07	0.02	0.29	0.02	0.22
- สายส่ง	0.00	0.00	0.02	0.21	0.03	0.19	0.04	0.36	0.02	0.20	0.02	0.23
2.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.00	0.32	0.00	0.55	0.00	0.48
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.63	0.00	0.32	0.00	0.55	0.00	0.48
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	0.01	0.05	0.01	0.40	0.01	0.59	0.01	0.33	0.01	0.34	0.01	0.36
3.1 ระบบขัดข้อง	0.01	0.05	0.01	0.40	0.01	0.59	0.01	0.32	0.01	0.33	0.01	0.35
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
รวม	1.49	35.12	2.43	62.11	2.69	68.32	4.26	129.48	5.95	216.72	5.16	179.97

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.39	5.25	2.47	59.49	2.99	88.24	4.64	136.03	6.48	202.54	5.32	160.79
กฟน.2	0.00	0.00	0.54	10.36	1.45	24.29	4.01	104.44	5.60	189.27	5.00	163.98
กฟน.3	0.00	0.00	2.53	66.45	1.86	41.47	3.66	83.81	5.32	157.74	4.81	138.39
ภาคเหนือ	0.38	5.13	2.09	51.35	1.96	45.84	4.43	124.62	5.78	183.39	5.08	155.93
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.29	59.05	3.16	90.33	4.90	175.33	5.98	223.80	5.43	197.90
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.93	36.28	2.17	33.20	3.48	116.72	5.54	233.49	4.98	201.06
กฟฉ.3	0.50	15.43	1.71	23.06	3.08	69.88	4.68	163.93	5.75	223.94	5.30	199.24
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.50	15.43	2.08	46.37	2.76	61.08	4.22	148.24	5.73	227.50	5.22	199.48
กฟภ.1	1.64	48.58	1.94	33.53	3.46	91.18	4.22	119.29	4.77	122.74	4.42	115.11
กฟภ.2	1.54	31.38	2.27	47.30	2.48	52.81	3.89	103.70	5.95	188.46	4.44	128.46
กฟภ.3	1.59	27.15	2.13	32.32	1.18	27.07	2.97	67.26	4.04	119.98	3.50	95.84
ภาคกลาง	1.58	36.79	2.18	41.20	2.66	64.01	3.72	97.47	4.89	141.09	4.17	114.58
กฟต.1	0.31	128.75	2.38	51.03	3.34	76.76	3.65	116.50	5.78	223.67	4.93	180.01
กฟต.2	0.00	0.00	3.60	117.67	4.42	113.50	5.88	187.32	9.32	347.89	7.88	286.14
กฟต.3	0.00	0.00	2.48	82.25	2.89	115.48	4.40	176.18	7.44	373.48	5.66	265.35
ภาคใต้	0.11	45.78	3.15	97.79	3.35	102.27	4.77	160.90	7.88	315.18	6.49	250.04
รวม	1.49	35.12	2.43	62.11	2.69	68.32	4.26	129.48	5.95	216.72	5.16	179.97

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟภ.

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.39	5.25	2.47	59.49	2.99	88.24	4.64	136.03	6.48	202.51	5.32	160.78
กฟน.2	0.00	0.00	0.54	10.36	1.45	24.29	4.00	104.24	5.55	187.84	4.96	162.82
กฟน.3	0.00	0.00	2.52	66.43	1.86	41.46	3.63	83.38	5.28	157.32	4.77	138.02
ภาคเหนือ	0.38	5.13	2.09	51.35	1.96	45.84	4.43	124.53	5.74	182.69	5.05	155.44
กฟฉ.1	0.00	0.00	2.20	57.63	3.05	89.32	4.76	173.29	5.90	222.94	5.35	196.85
กฟฉ.2	0.00	0.00	1.93	36.28	2.17	33.20	3.48	116.72	5.54	233.49	4.98	201.06
กฟฉ.3	0.50	15.43	1.71	23.06	3.07	69.87	4.68	163.93	5.75	223.94	5.30	199.24
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.50	15.43	2.03	45.51	2.72	60.75	4.19	147.69	5.70	227.22	5.19	199.13
กฟภ.1	1.64	48.58	1.94	33.53	3.46	91.18	4.22	119.29	4.77	122.74	4.42	115.11
กฟภ.2	1.53	31.29	2.25	47.23	2.31	51.59	3.65	102.13	5.74	186.96	4.24	127.15
กฟภ.3	1.07	23.49	2.13	32.32	1.18	27.07	2.94	66.79	3.99	118.92	3.46	95.06
ภาคกลาง	1.53	36.43	2.17	41.16	2.58	63.46	3.60	96.61	4.82	140.32	4.09	113.87
กฟต.1	0.31	128.75	2.38	51.03	3.34	76.76	3.65	116.50	5.78	223.64	4.93	179.99
กฟต.2	0.00	0.00	3.43	116.54	4.38	112.48	5.86	187.08	9.29	347.42	7.83	285.59
กฟต.3	0.00	0.00	2.39	77.64	2.72	109.09	4.10	167.61	6.98	361.56	5.31	255.69
ภาคใต้	0.11	45.78	3.02	96.11	3.27	99.14	4.68	158.55	7.78	312.67	6.39	247.60
รวม	1.44	34.79	2.37	61.38	2.64	66.77	4.20	128.39	5.90	215.30	5.11	178.65

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจาก กฟผ.

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.20	0.05	1.42	0.04	1.15
กฟน.3	0.00	0.00	0.01	0.02	0.00	0.01	0.03	0.43	0.04	0.42	0.04	0.37
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.09	0.04	0.70	0.03	0.49
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.09	1.42	0.11	1.01	0.14	2.04	0.08	0.86	0.08	1.05
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.05	0.86	0.04	0.33	0.03	0.55	0.03	0.28	0.03	0.35
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟก.2	0.00	0.00	0.02	0.07	0.17	1.22	0.24	1.56	0.21	1.50	0.20	1.31
กฟก.3	0.52	3.66	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.43	0.05	1.01	0.04	0.74
ภาคกลาง	0.04	0.31	0.01	0.04	0.08	0.55	0.12	0.85	0.07	0.76	0.08	0.70
กฟต.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
กฟต.2	0.00	0.00	0.16	0.65	0.04	1.02	0.00	0.04	0.02	0.31	0.04	0.34
กฟต.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.13	0.91	0.28	2.37	0.19	1.48
ภาคใต้	0.00	0.00	0.10	0.39	0.03	0.22	0.04	0.26	0.06	0.60	0.06	0.50
รวม	0.04	0.28	0.05	0.33	0.04	0.96	0.05	0.76	0.04	1.08	0.04	0.96

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจากผู้ใช้ไฟฟ้า

1 มกราคม 2557 ถึง 30 กันยายน 2557

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
กฟน.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.2	0.01	0.09	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.05	0.00	0.04
ภาคกลาง	0.01	0.05	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.02
กฟต.2	0.00	0.00	0.01	0.48	0.00	0.00	0.02	0.20	0.01	0.16	0.01	0.21
กฟต.3	0.00	0.00	0.09	4.61	0.12	6.39	0.17	7.66	0.18	9.55	0.16	8.18
ภาคใต้	0.00	0.00	0.03	1.29	0.05	2.91	0.05	2.09	0.04	1.91	0.04	1.94
รวม	0.01	0.05	0.01	0.40	0.01	0.59	0.01	0.33	0.01	0.34	0.01	0.36

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

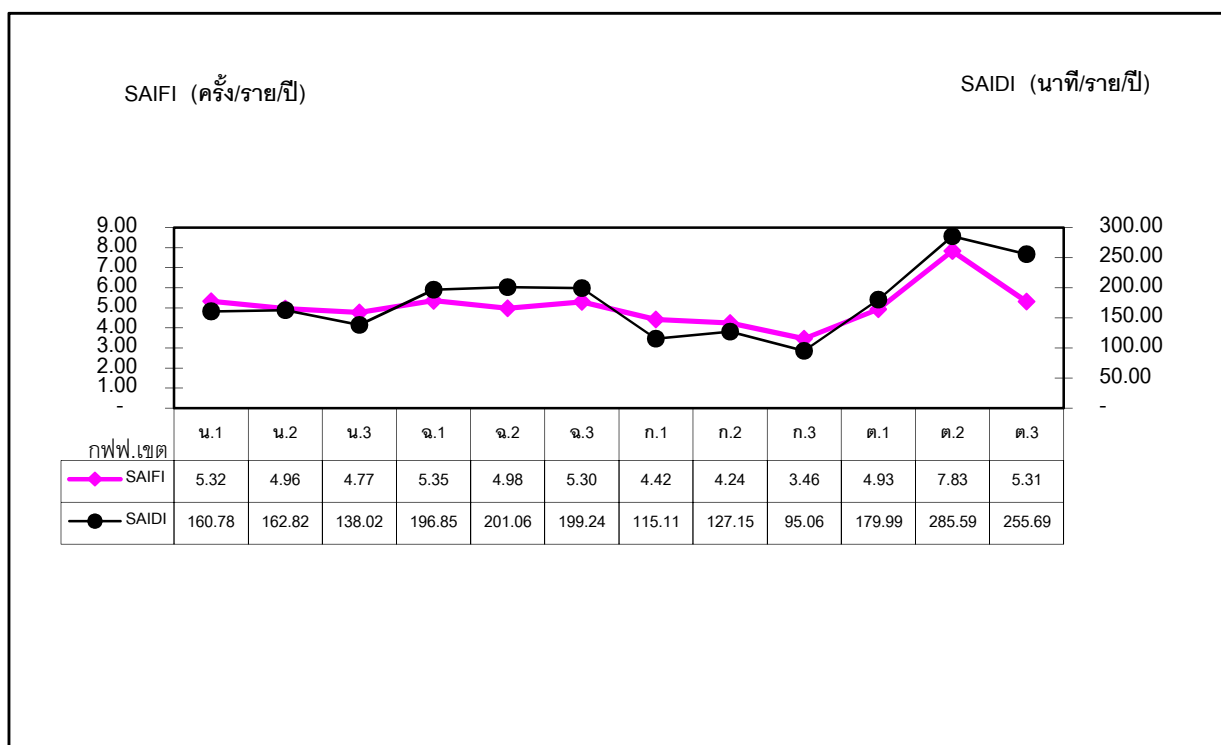
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

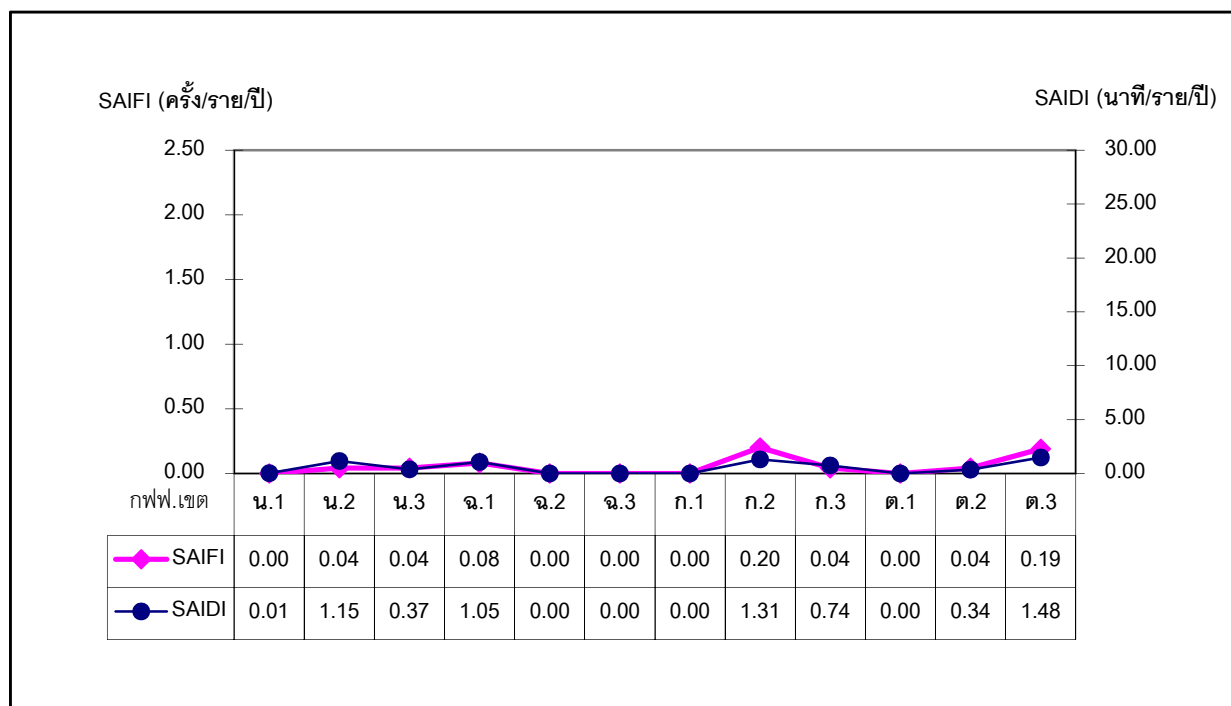
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - กันยายน 2557



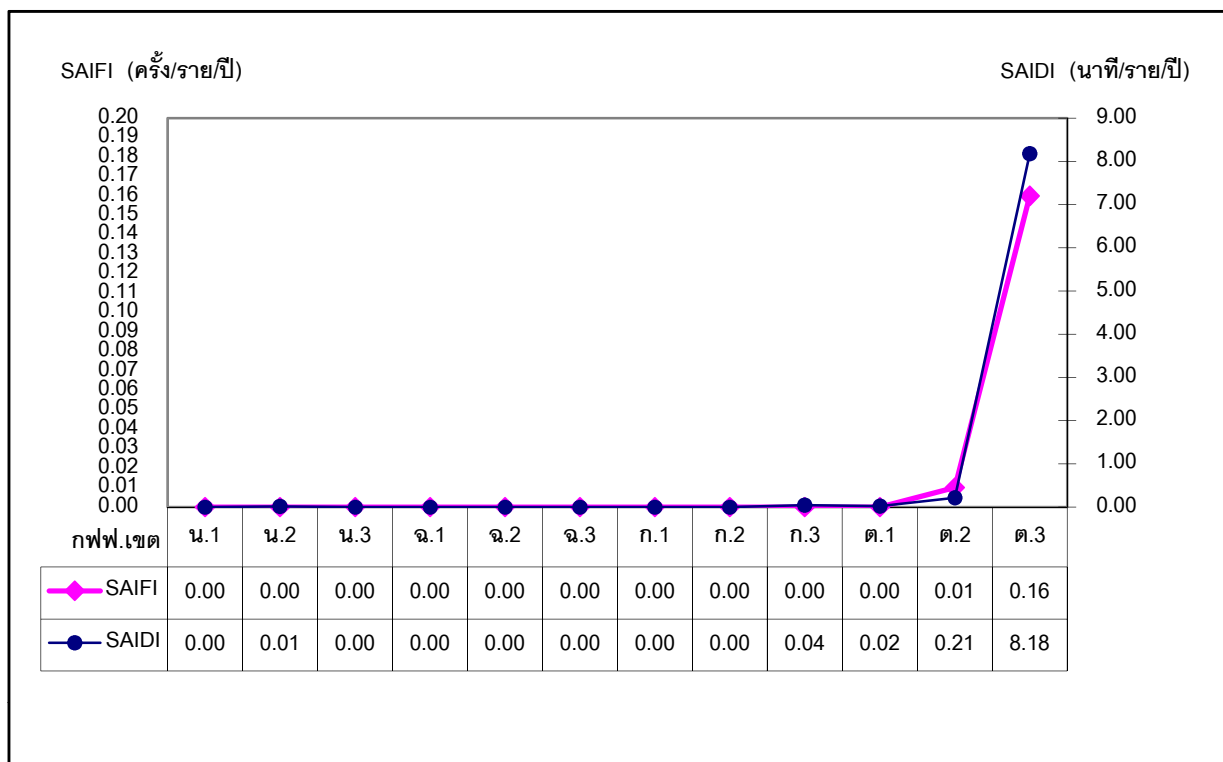
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - กันยายน 2557



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - กันยายน 2557



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ กันยายน 2557

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	15	238.60	18	510.72	504	1,860.70	537	2,610.02
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	1	22.00	15	877.00	233	1,123.30	249	2,022.30
- ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	12	668.00	24	56.03	36	724.03
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	16	1,020.02	275	1,366.55	291	2,386.57
รวม	16	260.60	61	3,075.74	1,036	4,406.58	1,113	7,742.92

ที่มา: กองวางแผนแหล่งผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

25

สถานะ กันยายน 2557

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมาร์						
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	636	339,000	1,324,392
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอ ต.จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	6,552	2,949,120	11,439,451
3	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,790	550,340	2,270,282
4	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,102	382,560	1,602,817
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	7,296	3,474,400	13,796,449
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	5,136	2,154,960	8,615,919
รวม			28,250	22,512	9,850,380	39,049,310
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ห้วยเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	4,620	662,160	3,157,141
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	5,784	2,360,640	9,452,016
9	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	2,340	872,460	3,509,295
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	927	293,880	1,210,669
11	บ.ใหม่ชายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	978	329,480	1,354,443
12	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	7,020	2,947,800	11,757,377
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแต่น แขวงไชยบุรี	2,000	1,984	647,960	2,668,947
รวม			35,000	23,653	8,114,380	33,109,888
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
14	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	4,344	636,720	8,859,198
15	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย	20,000	21,600	13,061,560	49,917,428
16	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมิต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	2,692	1,351,480	5,268,451

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

26

สถานะ กันยายน 2557

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า		การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	ความต้องการ ใช้ไฟฟ้าสูงสุด (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
17	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.ลำภาฐาน จ.พระตะบอง	2,550	1,276	491,000	1,986,121
18	บ.ชัยดารี่ ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,040	115,368	1,738,797
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	1,824	240,400	3,489,107
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	4,000	584,720	8,461,508
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	768	260,120	1,066,839
รวม			48,375	37,544	16,741,368	80,787,449
รวมทั้งสิ้น			111,625	83,709	34,706,128	152,946,647

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
ที่อยู่อาศัย	15,007,046	15,468,337	16,116,530	16,514,052	16,911,574	17,309,096	17,706,617
% เพิ่ม/(ลด)	3.31	3.07	4.19	2.47	2.41	2.35	2.30
กิจการขนาดเล็ก	1,297,249	1,353,565	1,384,908	1,428,494	1,471,917	1,515,155	1,558,303
% เพิ่ม/(ลด)	16.00	4.34	2.32	3.15	3.04	2.94	2.85
กิจการขนาดกลาง	57,291	62,226	64,697	67,277	69,873	72,501	75,144
% เพิ่ม/(ลด)	32.77	8.61	3.97	3.99	3.86	3.76	3.65
กิจการขนาดใหญ่	5,204	5,578	5,938	6,257	6,578	6,901	7,225
% เพิ่ม/(ลด)	11.75	7.19	6.46	5.36	5.13	4.92	4.69
กิจการเฉพาะอย่าง	9,272	9,969	10,745	11,368	11,995	12,624	13,257
% เพิ่ม/(ลด)	11.68	7.52	7.78	5.80	5.51	5.25	5.01
นราขการและองค์ ที่ไม่แสวงหากำไร	131,087	-	-	-	-	-	-
% เพิ่ม/(ลด)	1.88	-	-	-	-	-	-
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,048	1,433	1,551	1,595	1,639	1,683	1,727
% เพิ่ม/(ลด)	-	36.74	8.25	2.84	2.76	2.68	2.60
บ้่าน้ำเพื่อการเกษตร	4,198	4,796	4,893	5,083	5,275	5,468	5,663
% เพิ่ม/(ลด)	11.47	14.24	2.03	3.88	3.77	3.66	3.57
ไฟชั่วคราว	218,199	250,789	267,837	282,609	297,539	312,599	327,843
% เพิ่ม/(ลด)	15.58	14.94	6.80	5.52	5.28	5.06	4.88
รวมทั้งหมด	16,599,507	17,156,693	17,857,100	18,316,736	18,776,389	19,236,027	19,695,779
% เพิ่ม/(ลด)	3.61	3.36	4.08	2.57	2.51	2.45	2.39

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์กรณีฐาน 26 พ.ค. 2557 (ปรับปรุงจากชุด 18 ก.ย. 2556)

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
ที่อยู่อาศัย	25,050	26,237	26,918	27,609	28,848	30,116	31,718
% เพิ่ม/(ลด)	10.48	4.74	2.59	2.57	4.49	4.40	5.32
กิจการขนาดเล็ก	9,804	10,987	11,170	12,102	12,677	13,288	13,902
% เพิ่ม/(ลด)	11.38	12.07	1.67	8.34	4.75	4.82	4.62
กิจการขนาดกลาง	16,757	18,580	18,151	18,848	19,776	20,793	21,759
% เพิ่ม/(ลด)	7.27	10.88	(2.31)	3.84	4.92	5.14	4.65
กิจการขนาดใหญ่**	50,864	51,859	54,150	56,527	60,121	63,809	67,175
% เพิ่ม/(ลด)	9.82	1.96	4.42	4.39	6.36	6.13	5.28
กิจการเฉพาะอย่าง	3,420	3,585	3,560	3,719	3,958	4,257	4,591
% เพิ่ม/(ลด)	13.27	4.82	(0.68)	4.46	6.42	7.56	7.84
ส่วนราชการและองค์กร ที่ไม่แสวงหากำไร	2,735	-	-	-	-	-	-
% เพิ่ม/(ลด)	-23.92	-	-	-	-	-	-
องค์กรไม่แสวงหากำไร	14	54	54	56	60	64	68
% เพิ่ม/(ลด)	-	281.23	0.03	3.85	6.91	6.44	6.55
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	377	354	417	453	490	528	565
% เพิ่ม/(ลด)	27.10	(6.22)	17.87	8.59	8.17	7.88	6.95
ไฟชั่วคราว	871	950	958	988	1,045	1,118	1,197
% เพิ่ม/(ลด)	9.01	9.16	0.85	3.09	5.78	6.98	7.08
รวมหน่วยจำหน่าย	109,892	112,606	115,379	120,302	126,974	133,972	140,975
% เพิ่ม/(ลด)	8.67	2.47	2.46	4.27	5.55	5.51	5.23
ไฟฟรี	1,833	2,003	2,189	2,375	2,598	2,856	3,134
% เพิ่ม/(ลด)	0.61	9.29	9.32	8.50	9.37	9.93	9.73

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์กรณีฐาน 26 พ.ค. 2557 (ปรับปรุงจากชุด 18 ก.ย. 2556)

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไ (GWh)	116,025	116,795	118,950	122,850	128,779	133,484	137,144
พลังไฟฟ้า (MW)	16,682	17,294	17,739	18,314	19,185	19,616	20,094
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไ (GWh)	102	99	99	99	99	99	99
พลังไฟฟ้า (MW)	17	17	17	17	17	17	17
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไ (GWh)	94	100	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้า (MW)	29	27	27	27	27	27	27
<u>VSP</u>							
พลังงานไ (GWh)	2,516	3,801	4,607	6,085	7,414	10,348	14,353
พลังไฟฟ้า (MW)	225	275	498	682	858	1,530	2,202
<u>รวม</u>							
ความต้องการ (GWh)	118,738	120,796	123,756	129,134	136,393	144,031	151,696
% เพิ่ม/(ลด)	9.59	1.73	2.45	4.35	5.62	5.60	5.32
พลังไฟฟ้า (MW)	16,952	17,612	18,281	19,039	20,087	21,190	22,340
% เพิ่ม/(ลด)	4.50	3.89	3.80	4.15	5.50	5.49	5.43

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะกรรมการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์กรณีฐาน 26 พ.ค. 2557 (ปรับปรุงจากชุด 18 ก.ย. 2556)

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองแผนงานระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2557

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค.2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย.2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 4.88%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค.2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 15.36%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 7.44%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 10.73%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มี.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 80.66%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค.2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 9.50%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 80%
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233	2554-2555	เกาะมะพร้าว เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต, เกาะพระทอง จ.พังงา - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ วันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มี.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค.2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต อยู่ระหว่างบริษัท อิตาเลียนไทย จำกัด ดำเนินการก่อสร้างตามสัญญาเลขที่ จ.158/2557 ลว. 7 ส.ค. 2557 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่าง สผ. พิจารณารายงานผลการวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะภูเก็ต เกาะหมาก จ.ตราด - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค.2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย.2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 28.89%

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2557

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค.2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คฟน.)	-	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 68,307 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) 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 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง สกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค.2554 - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 100%
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2557

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด*	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด*	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ**	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,582	6,204	377	-	6,581	-	1	-	1	1,929,114	1,843,500	44,171	313	1,887,984	13,732	27,322	76	41,130
กพน.2	5,887	5,774	110	3	5,887	-	-	-	-	1,631,810	1,580,507	30,097	1,520	1,612,124	3,603	15,988	95	19,686
กพน.3	5,500	5,499	1	-	5,500	-	-	-	-	1,289,114	1,274,466	10,824	-	1,285,290	3,495	300	29	3,824
รวมภาคเหนือ	17,969	17,477	488	3	17,968	-	1	-	1	4,850,038	4,698,473	85,092	1,833	4,785,398	20,830	43,610	200	64,640
กพฉ.1	9,758	9,758	-	-	9,758	-	-	-	-	2,184,710	2,167,362	13,479	-	2,180,841	3,869	-	-	3,869
กพฉ.2	13,315	13,312	2	-	13,314	-	1	-	1	2,166,509	2,140,313	19,295	-	2,159,608	5,101	323	1,477	6,901
กพฉ.3	12,541	12,531	8	-	12,539	-	2	-	2	2,020,661	2,007,565	10,161	-	2,017,726	2,800	135	-	2,935
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,614	35,601	10	-	35,611	-	3	-	3	6,371,880	6,315,240	42,935	-	6,358,175	11,770	458	1,477	13,705
กฟก.1	5,292	5,292	-	-	5,292	-	-	-	-	1,591,233	1,584,922	2,383	-	1,587,305	2,839	187	902	3,928
กฟก.2	3,014	3,011	3	-	3,014	-	-	-	-	1,755,649	1,745,922	7,200	-	1,753,122	1,557	661	309	2,527
กฟก.3	3,194	3,161	23	-	3,184	-	10	-	10	1,187,957	1,177,284	4,863	978	1,183,125	2,419	2,298	115	4,832
รวมภาคกลาง	11,500	11,464	26	-	11,490	-	10	-	10	4,534,839	4,508,128	14,446	978	4,523,552	6,815	3,146	1,326	11,287
กฟต.1	3,316	3,283	33	-	3,316	-	-	-	-	1,049,810	1,027,249	11,343	-	1,038,592	5,071	4,653	1,494	11,218
กฟต.2	4,162	4,151	9	-	4,160	-	-	2	2	1,653,344	1,643,462	212	327	1,644,001	8,867	351	125	9,343
กฟต.3	3,577	3,576	-	-	3,576	-	-	1	1	1,263,991	1,249,627	9,206	-	1,258,833	2,014	3,044	100	5,158
รวมภาคใต้	11,055	11,010	42	-	11,052	-	-	3	3	3,967,145	3,920,338	20,761	327	3,941,426	15,952	8,048	1,719	25,719
รวมทั้งหมด	76,138	75,552	566	3	76,121	-	14	3	17	19,723,902	19,442,179	163,234	3,138	19,608,551	55,367	55,262	4,722	115,351

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากกรมการปกครองสถานะ ธ.ค. 2556

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

กองวางแผนวิสาทกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

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

รายการ	ปี 2557 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2557)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	7,346.72
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	4,021.44
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	11,368.16
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	3,447.45
▶ เงินกู้ในประเทศ	7,920.71
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	11,368.16
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	337,778.06
รายได้อื่นๆ	10,892.03
รวมรายได้ทั้งหมด	348,670.09
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	293,809.97
รายจ่ายอื่น ๆ	37,383.02
รวมรายจ่ายทั้งหมด	331,192.99
▶ กำไรสุทธิ	17,477.10
▶ กำไรขั้นต้น	43,968.09
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	18,565.42
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	489.99
▶ EBITDA	29,199.28
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	6.92
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	18,884.94
▶ หนี้เงินกู้	82,943.15
▶ สินทรัพย์สุทธิ	352,215.81

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 293,809.97 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 293,572.15 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 237.82 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 17,477.10 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 115.37 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

อัตราส่วนทางการเงิน และผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน

รายการ	ปี 2557 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2557)
<u>อัตราส่วนทางการเงิน</u>	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า) 1.61
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า) 1.56
3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า) 0.62
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า) 2.57
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%) 6.86
6. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%) 5.50
<u>ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน</u>	
<u>ตัวชี้วัดที่ 2.8</u> ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี	
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	(%) 61.0
- เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.)	(%) 100.0
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	(%) 100.0
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	(%) 100.0
- ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.)	(%) 100.0
<u>ตัวชี้วัดที่ 2.9</u> ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย	(บาท/หน่วย) 0.2464
<u>ตัวชี้วัดที่ 2.10</u> รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	(ล้านบาท/คน) 12.37

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2557

ตัวเลขจริง 9 เดือน เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2557)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ 9 เดือน					ผลการดำเนินงาน 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.2557)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.9 ค่าใช้จ่ายจากการดำเนินงานต่อหน่วยจำหน่าย *								
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2557)	(บาท/หน่วย)	+ / - 0.0075	0.2950	0.2875	0.2800	0.2725	0.2650	0.2464
2.10 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน *								
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2557)	(ล้านบาท/คน)	+ / - 1.20	12.97	14.17	15.37	16.57	17.77	12.37

หมายเหตุ : * ตัวชี้วัดที่ 2.9 และ 2.10 เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

37

สถานะ 30 กันยายน 2557

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	1	1	-	-	-	2
ผชก.	7	4	-	-	-	11
สชก.	-	22	3	5	1	31
สวก.	5	66	3	2	6	82
สกม.	-	96	2	9	2	109
สตภ.	6	121	15	11	2	155
รผก.(บก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(บก)	2	4	-	-	-	6
ฝบก.	28	10	5	9	3	55
ฝคส.1(น, ฉ, ต)	24	8	6	2	1	41
ฝคส.(ก)	24	12	9	2	-	47
ฝจจ.	22	8	6	3	3	42
ฝคพ.	26	6	9	4	4	49
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4
ฝปส.	1	52	-	4	3	60
ฝสส.	11	38	5	2	1	57
กลุ่มธุรกิจเครือข่าย						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	2	6	1	-	-	9
ฝวร.	75	31	14	3	2	125
ฝวพ.	52	9	3	4	2	70
ฝมภ.	41	6	28	83	1	159
รผก.(คฟ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(คฟ)	4	1	-	-	-	5
ฝคฟ.	84	5	13	5	1	108

ที่มา: กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

38

สถานะ 30 กันยายน 2557

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มพัฒนาองค์กร						
รผก.(พ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(พ)	3	4	1	-	1	9
ฝนย.	7	44	2	1	2	56
ฝพธ.	14	39	-	1	1	55
ฝนศ.	5	58	3	8	3	77
ฝบส.	3	36	2	-	1	42
กลุ่มธุรกิจลงทุน						
รผก.(ธก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธก)	2	5	-	-	2	9
กบท.(ธก)	3	15	1	2	-	21
กธต.	4	10	-	1	1	16
ฝกส.	63	7	30	9	9	118
ฝกร.	40	9	103	43	115	310
ฝบษ.	59	14	51	45	25	194
ฝบผ.	31	6	45	23	12	117
รผก.(ธว)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ธว)	1	2	-	-	1	4
กบท.(ธว)	-	13	-	1	-	14
ฝอส.	59	5	18	8	5	95
ฝอย.	45	7	33	12	5	102
ฝวท.	40	10	13	2	1	66
รผก.(ธส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธส)	-	4	1	-	-	5
ฝพส.	17	26	3	2	2	50
ฝสท.	45	79	12	9	-	145
ฝสค.	38	7	23	3	6	77

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

39

สถานะ 30 กันยายน 2557

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มสนับสนุนและบริการ						
รพก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	6	-	-	-	6
ฝจท.	10	47	14	15	5	91
ฝพด.	4	41	11	18	56	130
ฝธก.	9	44	21	22	29	125
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	102	12	27	6	149
ฝบช.	-	74	6	12	4	96
ฝงป.	-	72	1	12	1	86
รพก.(ม)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ม)	-	9	-	-	-	9
ฝบค.	1	76	6	8	3	94
ฝพบ.	29	47	7	53	7	143
ฝสก.	3	78	3	16	4	104
รวมส่วนกลาง	960	1,516	544	502	340	3,862

ที่มา: กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2557

40

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(จ1)	1	6	1	-	-	8
ผชก.(จ1)	1	-	-	-	-	1
สชก.(จ1)	-	2	-	-	-	2
ผวธ.(จ1)	8	41	1	1	1	52
กพน.1	101	189	851	304	128	1,573
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	13	16	72	41	10	152
ผบก.(น1)	34	4	49	12	8	107
ผอก.(น1)	6	52	21	11	-	90
ผปค.(น1)	65	3	160	36	2	266
กพน.2	93	135	557	352	117	1,254
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	21	122	76	22	254
ผบก.(น2)	29	8	44	15	8	104
ผอก.(น2)	5	46	35	23	2	111
ผปค.(น2)	60	3	118	38	2	221
กพน.3	81	151	613	246	64	1,155
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	15	23	112	52	12	214
ผบก.(น3)	29	8	33	15	6	91
ผอก.(น3)	2	46	31	7	-	86
ผปค.(น3)	50	5	114	13	2	184
รวม	607	759	2,934	1,242	384	5,926
รผก.(จ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(จ2)	2	3	1	-	1	7
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ2)	3	36	4	1	-	44
กพฉ.1	95	178	887	406	52	1,618
กพจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	15	16	88	34	7	160
ผบก.(จ1)	32	5	30	17	1	85
ผอก.(จ1)	8	49	27	15	1	100
ผปค.(จ1)	73	4	153	25	2	257
กพฉ.2	91	176	778	424	61	1,530
กพจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	22	25	148	65	9	269
ผบก.(จ2)	30	9	31	19	4	93
ผอก.(จ2)	8	47	19	21	1	96
ผปค.(จ2)	66	5	107	29	1	208
กพฉ.3	84	191	834	273	62	1,444
กพจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	14	22	85	61	11	193
ผบก.(จ3)	33	8	38	9	5	93
ผอก.(จ3)	6	50	26	20	-	102
ผปค.(จ3)	61	5	133	26	6	231
รวม	645	831	3,389	1,446	224	6,535

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2557

41

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(จ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(จ3)		3	4	1	-	-	8
ผชก.(จ3)		1	-	-	-	-	1
สชก.(จ3)		-	2	-	1	-	3
ผวธ.(จ3)		6	32	2	2	-	42
กฟก.1		175	212	936	378	105	1,806
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1		10	11	45	35	13	114
ผบก.(ก1)		30	5	36	18	3	92
ผอก.(ก1)		5	48	18	18	-	89
ผปค.(ก1)		68	5	237	46	4	360
กฟก.2		121	180	881	281	94	1,557
กฟจ.(พญา) ชั้น 1		7	9	55	18	14	103
ผบก.(ก2)		36	9	41	4	13	103
ผอก.(ก2)		6	49	30	12	2	99
ผปค.(ก2)		71	4	281	12	2	370
กฟก.3		125	187	805	229	70	1,416
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		9	15	76	32	11	143
ผบก.(ก3)		34	8	40	15	9	106
ผอก.(ก3)		1	49	25	12	1	88
ผปค.(ก3)		65	5	177	20	5	272
รวม		774	834	3,686	1,133	346	6,773
รผก.(จ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(จ4)		1	3	-	1	-	5
ผชก.(จ4)		1	-	-	-	-	1
สชก.(จ4)		-	1	1	-	-	2
ผวธ.(จ4)		3	32	4	3	1	43
กฟต.1		63	126	521	236	97	1,043
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		12	24	83	53	11	183
ผบก.(ต1)		32	6	39	17	8	102
ผอก.(ต1)		2	50	26	9	-	87
ผปค.(ต1)		57	4	113	17	6	197
กฟต.2		84	150	684	410	88	1,416
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		8	10	36	24	18	96
ผบก.(ต2)		31	6	33	12	6	88
ผอก.(ต2)		3	50	34	13	2	102
ผปค.(ต2)		69	4	123	32	2	230
กฟต.3		77	135	646	226	70	1,154
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		14	16	84	50	23	187
ผบก.(ต3)		28	8	40	14	12	102
ผอก.(ต3)		2	42	38	7	-	89
ผปค.(ต3)		53	4	115	26	-	198
รวม		541	671	2,620	1,150	344	5,326
รวมส่วนภูมิภาค		2,567	3,095	12,629	4,971	1,298	24,560
รวมทั้งหมด		3,527	4,611	13,173	5,473	1,638	28,422

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2557

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	172	148	27	1	348
รผก.(ว)	109	135	123	1	368
รผก.(คฟ)	44	56	15	-	115
รผก.(พ)	100	126	18	1	245
รผก.(ธก)	226	133	427	4	790
รผก.(ธว)	105	109	71	2	287
รผก.(ธส)	103	125	54	-	282
รผก.(อ)	104	83	168	2	357
รผก.(บ)	119	156	70	1	346
รผก.(ม)	106	152	95	-	353
รผก.(บก)	106	92	47	-	245
รผก.(ส)	41	71	14	-	126
รวมส่วนกลาง	1,335	1,386	1,129	12	3,862
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(จ1)	1	-	-	-	1
สรก.(จ1)	2	5	1	-	8
ผชก.(จ1)	1	-	-	-	1
สชก.(จ1)	-	2	-	-	2
ผวธ.(จ1)	27	22	3	-	52
กพน.1	523	237	1,428	-	2,188
กพน.2	453	215	1,276	-	1,944
กพน.3	484	192	1,054	-	1,730
รผก.(จ2)	1	-	-	-	1
สรก.(จ2)	2	3	2	-	7
ผชก.(จ2)	1	-	-	-	1
สชก.(จ2)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ2)	23	16	5	-	44
กพฉ.1	586	234	1,400	-	2,220
กพฉ.2	541	240	1,415	-	2,196
กพฉ.3	504	243	1,316	-	2,063

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2557

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(จ3)	1	-	-	-	1
สรก.(จ3)	3	4	1	-	8
ผชก.(จ3)	1	-	-	-	1
สชก.(จ3)	-	2	1	-	3
ผวธ.(จ3)	19	19	4	-	42
กฟก.1	576	306	1,577	2	2,461
กฟก.2	523	247	1,462	-	2,232
กฟก.3	451	254	1,319	1	2,025
รผก.(จ4)	1	-	-	-	1
สรก.(จ4)	1	3	1	-	5
ผชก.(จ4)	1	-	-	-	1
สชก.(จ4)	-	1	1	-	2
ผวธ.(จ4)	24	17	2	-	43
กฟต.1	417	194	998	3	1,612
กฟต.2	488	204	1,237	3	1,932
กฟต.3	455	163	1,108	4	1,730
รวมส่วนภูมิภาค	6,110	2,825	15,612	13	24,560
รวมส่วนกลาง	1,335	1,386	1,129	12	3,862
รวมทั้งหมด	7,445	4,211	16,741	25	28,422
คิดเป็นร้อยละ	26.2	14.8	58.9	0.1	100.0

ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

หน่วย : คน

ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
2535	5,422	24,392	29,814	2.55	4.44	4.10
2536	5,566	25,318	30,884	2.66	3.80	3.59
2537	5,635	25,665	31,300	1.24	1.37	1.35
2538	5,573	25,388	30,961	(1.10)	(1.08)	(1.08)
2539	5,510	25,339	30,849	(1.13)	(0.19)	(0.36)
2540	5,346	25,239	30,585	(2.98)	(0.39)	(0.86)
2541	5,132	24,920	30,052	(4.00)	(1.26)	(1.74)
2542	5,136	24,702	29,838	0.08	(0.87)	(0.71)
2543	4,776	23,924	28,700	(7.01)	(3.15)	(3.81)
2544	4,725	23,608	28,333	(1.07)	(1.32)	(1.28)
2545	4,586	23,379	27,965	(2.94)	(0.97)	(1.30)
2546	4,243	23,580	27,823	(7.48)	0.86	(0.51)
2547	4,110	22,860	26,970	(3.13)	(3.05)	(3.07)
2548	5,422	21,125	26,547	31.92	(7.59)	(1.57)
2549	6,186	20,118	26,304	14.09	(4.77)	(0.92)
2550	6,164	19,564	25,728	(0.36)	(2.75)	(2.19)
2551	7,252	20,269	27,521	17.65	3.60	6.97
2552	7,194	20,653	27,847	(0.80)	1.89	1.18
2553	7,034	20,784	27,818	(2.22)	0.63	(0.10)
2554	6,995	20,789	27,784	(0.55)	0.02	(0.12)
2555	6,929	21,131	28,060	(0.94)	1.65	0.99
2556	3,739	24,053	27,792	(46.04)	13.83	(0.96)
ก.ย. 2557	3,862	24,560	28,422	3.29	2.11	2.27

หมายเหตุ : ส่วนกลางลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กรใหม่ โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่าย

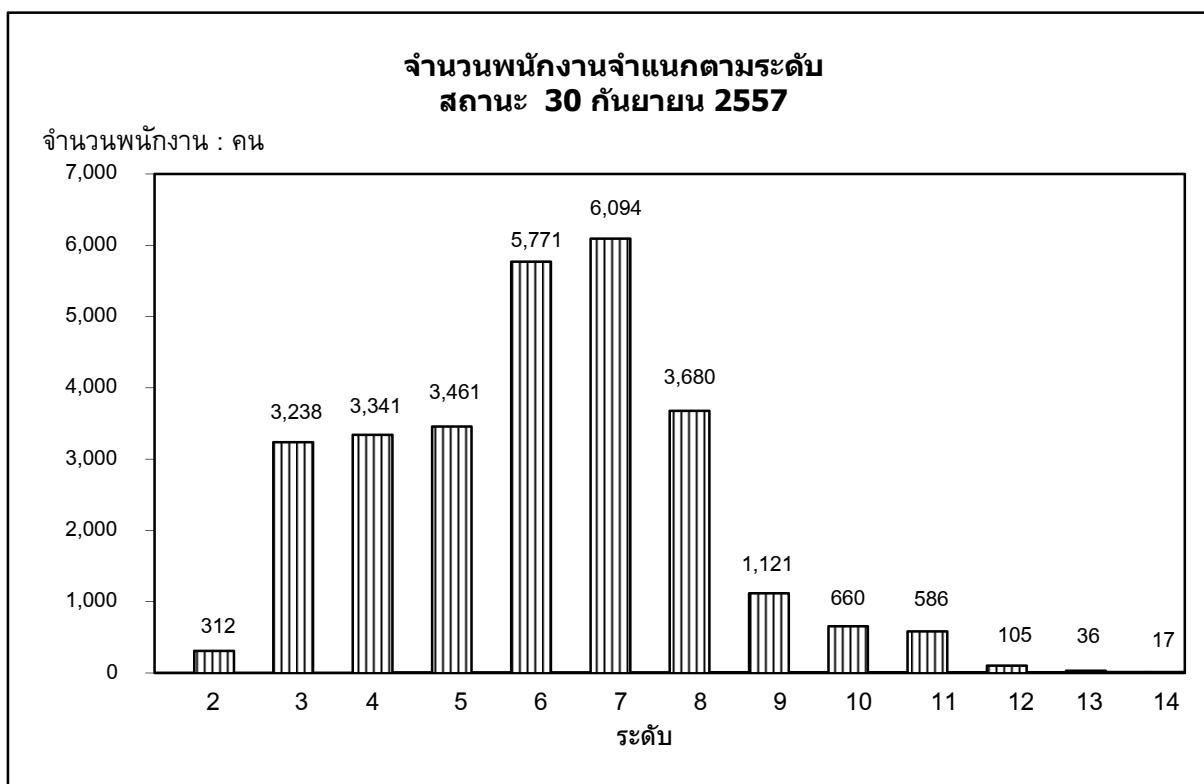
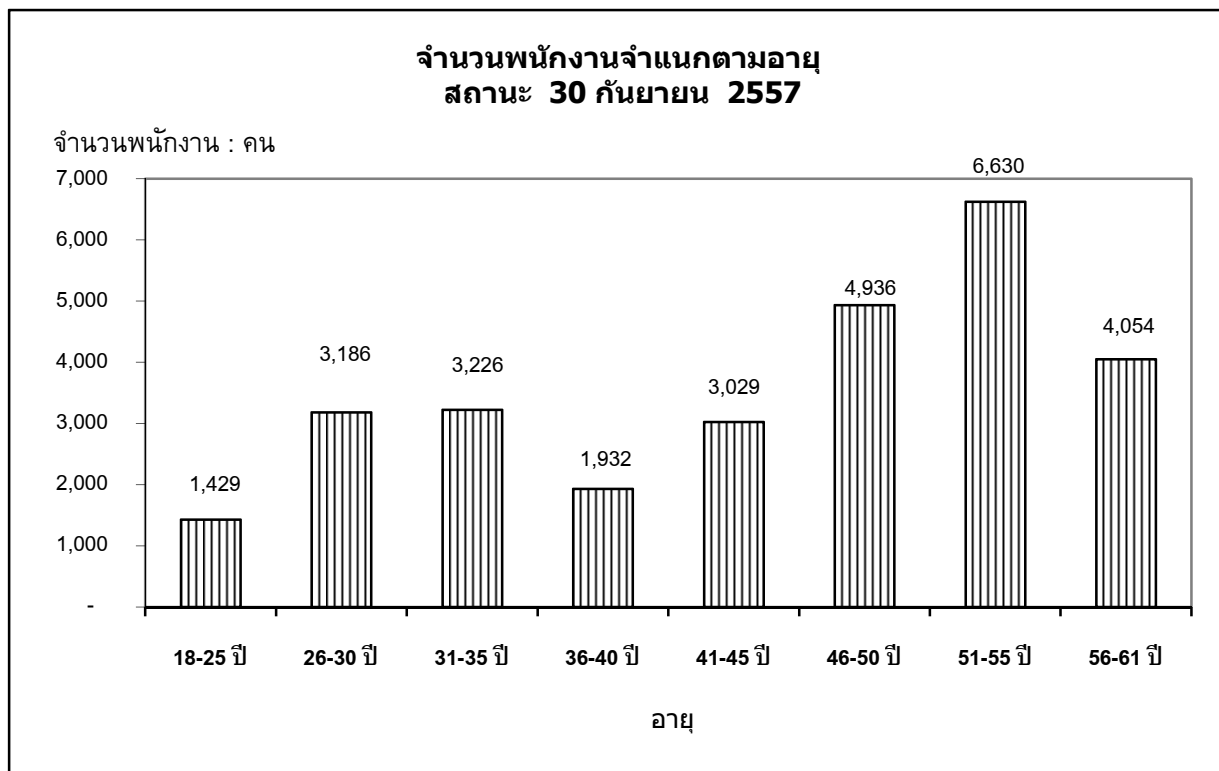
ไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - 2557

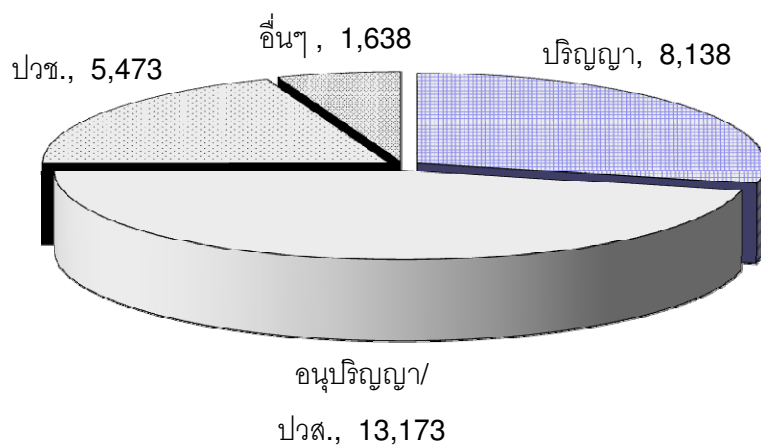




ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

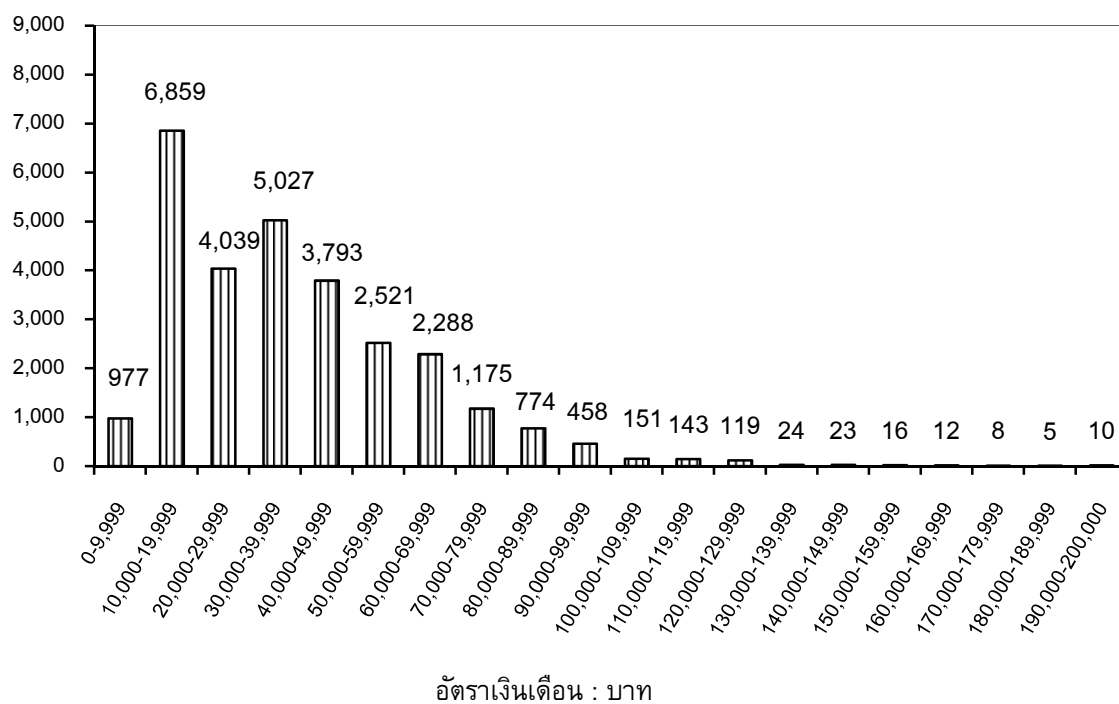
**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 กันยายน 2557**



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน

สถานะ 30 กันยายน 2557

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองการพนักงาน

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2557

1.จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	กฟฟ.จตุรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
กฟน.1	15	31	45	91
กฟน.2	12	30	46	88
กฟน.3	12	23	34	69
รวมภาคเหนือ	39	84	125	248
กฟฉ.1	14	28	70	112
กฟฉ.2	12	28	73	113
กฟฉ.3	13	31	37	81
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	39	87	180	306
กฟก.1	23	19	27	69
กฟก.2	21	16	24	61
กฟก.3	16	18	13	47
รวมภาคกลาง	60	53	64	177
กฟต.1	13	15	23	51
กฟต.2	14	23	40	77
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	40	59	97	196
รวมทั้งหมด	178	283	466	927

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

2.สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

ปี	กฟฟ.จตุรรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
2533	125	193	1,022	1,340
2534	136	182	1,011	1,329
2535	136	243	923	1,302
2536	136	244	907	1,287
2537	139	242	903	1,284
2538	139	242	893	1,274
2539	139	242	833	1,214
2540	140	241	700	1,081
2541	140	241	664	1,045
2542	145	236	626	1,007
2543	150	249	580	979
2544	150	249	570	969
2545	150	250	541	941
2546	153	249	528	930
2547	155	250	510	915
2548	156	249	505	910
2549	155	248	500	903
2550	158	251	492	901
2551	158	258	485	901
2552	158	259	484	901
2553	158	259	483	900
2554	160	263	471	894
2555	172	281	461	914
2556	172	281	461	914
ก.ย.2557	178	283	466	927

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2557

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	194	688	2	30.50	640,309,897.39	22	56	-	88.40	166,949,593.34	14	25	2	12.90	10,765,538.36	158	606	3	29.20	462,594,765.69
กฟน.2	158	563	3	25.05	257,802,473.98	44	159	1	79.90	71,880,408.85	11	17	3	13.00	1,833,151.00	103	386	2	32.15	184,088,914.13
กฟน.3	101	488	2	19.90	225,309,279.64	1	3	1	85.00	325,073.43	9	30	-	49.90	7,332,478.00	91	454	3	85.00	217,651,728.21
กฟฉ.1	156	656	3	8.40	219,244,200.20	30	118	1	70.40	47,280,059.51	11	16	1	96.10	1,013,975.00	115	521	3	41.90	170,950,165.69
กฟฉ.2	176	727	3	32.95	256,219,921.73	60	281	-	6.85	92,438,658.69	11	21	1	73.00	3,352,477.00	105	425	1	53.10	160,428,786.04
กฟฉ.3	126	711	1	67.20	328,643,814.68	18	95	3	97.00	41,888,119.00	4	13	-	20.00	1,822,312.50	104	602	1	50.20	284,933,383.18
กฟภ.1	179	998	1	59.97	1,256,653,558.34	13	133	3	74.00	106,983,548.85	1	-	3	88.00	15,315.00	165	863	1	97.97	1,149,654,694.49
กฟภ.2	163	989	1	83.40	1,171,775,560.98	12	67	3	92.90	67,538,479.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	148	911	-	51.50	1,101,636,681.56
กฟภ.3	114	549	-	2.70	1,120,443,914.91	13	42	3	89.20	219,905,075.71	1	5	3	99.90	10,000.00	100	500	-	13.60	900,528,839.20
กฟต.1	113	573	1	38.00	453,519,583.50	23	183	3	48.80	166,475,444.63	6	15	-	98.50	6,012,990.22	84	374	-	90.70	281,031,148.65
กฟต.2	117	535	3	28.35	853,708,030.89	10	67	3	93.50	317,464,624.74	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	464	3	71.25	496,292,153.15
กฟต.3	79	314	-	74.25	425,347,700.60	10	54	1	73.20	25,327,254.66	1	-	-	62.00	21,000.00	68	259	2	39.05	399,999,445.94
สนง.ใหญ่	33	339	3	77.30	124,207,049.09	10	17	3	14.00	129,652.38	3	1	-	34.00	55,767.49	20	321	-	29.30	124,021,629.22
รวม	1,709	8,137	-	47.97	7,333,184,985.93	266	1,283	2	13.15	1,324,585,993.21	76	161	-	49.90	74,786,657.57	1,367	6,692	1	84.92	5,933,812,335.15

ที่มา : กองทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ