

คำนำ

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

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

กองวางแผนวิสาหกิจ หวังเป็นอย่างยิ่งว่าหนังสือข้อมูลสำคัญนี้จะมีประโยชน์ต่อผู้ใช้งานไม่มากนักน้อย และหากมีข้อผิดพลาดประการใด หรือมีสิ่งที่ต้องปรับปรุงเพิ่มเติมอย่างไร ขอได้โปรดแจ้งให้ กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการแก้ไขปรับปรุงให้มีความถูกต้องต่อไป

สารบัญ

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

สารบัญ

	หน้า
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	24
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	25-26
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	27
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	28
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	29
11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	30-31
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	32
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	33
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	34
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	35-36
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	37-39
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	40-41
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	42-44
- สถิติจำนวนพนักงาน	45
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	46
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	47
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	48
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	49
- สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า	50
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	51

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-มิ.ย.2558)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,414	11,481
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	533	536
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	296,809	296,723 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	75,894	77,768
- 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)	17,679,995	17,936,059
- หน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	116,500.92	59,482.29
- หน่วยไฟฟ้าฟรี (ล้านหน่วย)	2,138.16	1,111.60
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.8817	3.7880
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	125,492.90	64,463.18
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	120,194.32	61,344.98
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	100.62	24.94
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	5,077.78	3,038.40
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	7.86	25.64
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	112.32	29.22
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	6.00
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	17,724.29	18,596.94 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	76,138	80,051
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	76,121	80,026
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.97

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS สถานะ เดือนมิถุนายน 2558

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

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2557-2558 (ต่อ)

รายละเอียด	ปี 2557 (ม.ค.-ธ.ค.2557)	ปี 2558 (ม.ค.-มิ.ย.2558)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ (ล้านบาท)	12,010.16	4,527.79
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	6,631.70	1,666.63
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	18,641.86	6,194.42
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	7,426.92	1,929.89
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	11,214.94	4,264.53
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	465,003.72	231,265.87
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	450,633.83	224,361.01 ⁽³⁾
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	14,369.89	6,904.86
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	444,604.32	222,420.18
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	391,425.61	195,478.20 ⁽⁴⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	53,178.71	26,941.98
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	20,399.40	8,845.69 ⁽⁵⁾
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	59,208.21	28,882.81
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	21,878.84	9,397.84
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(1,646.76)	(2,117.02)
● EBITDA (ล้านบาท)	36,481.79	17,059.73
- ฐานะการเงิน		
● เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร (ล้านบาท)	27,021.67	15,437.17
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	84,363.70	84,530.32
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	348,163.93	360,614.55
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	6.02	5.03
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	28,109	28,711
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	629	625
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.1446	2.0718
7. ทรัพยากร		
- สำนักงาน (ไม่รวมสำนักงานใหญ่) (แห่ง)	933	933
- ที่ดิน (ไร่)	8,426	8,617

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 195,478.20 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 195,326.06 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 152.14 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 8,845.69 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 61.22 ล้านบาท ซึ่งแสดงไว้ในรายได้อื่นๆ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 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.)	1,736,161	3,210.045	12,644.714	8.22
กฟน.2	948.61 (พ.ค.)	1,438,405	2,448.925	9,536.252	8.25
กฟน.3	892.96 (มิ.ย.)	1,136,410	2,810.004	10,653.889	8.12
ภาคเหนือ	3,042.25 (มิ.ย.)	4,310,976	8,468.975	32,834.855	8.20
กฟฉ.1	1,158.50 (พ.ค.)	2,036,360	2,811.830	10,926.500	8.95
กฟฉ.2	924.49 (พ.ค.)	2,169,921	2,456.481	9,480.734	9.49
กฟฉ.3	1,142.00 (เม.ย.)	1,817,224	3,807.829	14,483.637	6.65
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,168.38 (พ.ค.)	6,023,505	9,076.140	34,890.871	8.16
กฟก.1	3,814.96 (พ.ค.)	1,411,223	11,297.041	41,528.324	3.94
กฟก.2	4,099.57 (เม.ย.)	1,498,666	13,164.636	49,019.720	3.88
กฟก.3	2,282.20 (มิ.ย.)	1,081,287	7,487.948	28,472.951	5.64
ภาคกลาง	9,705.21 (เม.ย.)	3,991,176	31,949.625	119,020.995	4.32
กฟต.1	1,018.27 (พ.ค.)	923,526	3,086.312	11,742.195	7.39
กฟต.2	1,413.06 (เม.ย.)	1,479,668	4,359.769	17,065.967	6.90
กฟต.3	816.82 (มิ.ย.)	1,207,208	2,541.465	9,763.795	7.67
ภาคใต้	3,167.31 (เม.ย.)	3,610,402	9,987.545	38,571.957	7.25
ผลรวม กฟภ.	18,596.94 (เม.ย.)	17,936,059	59,482.285	225,318.679	6.00

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,180,037	4,279.555	14,926.002	3.4877
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	5,956,792	9,899.183	39,965.261	4.0372
3. กิจการขนาดเล็ก	1,434,359	5,885.905	24,935.195	4.2364
4. กิจการขนาดกลาง	67,145	9,769.064	38,729.777	3.9645
5. กิจการขนาดใหญ่	5,968	25,960.434	92,070.238	3.5466
6. กิจการเฉพาะอย่าง	11,169	1,933.200	7,094.476	3.6698
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,503	33.719	123.855	3.6731
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,641	206.418	684.513	3.3162
9. ไฟชั่วคราว	274,392	486.022	3,354.905	6.9028
10. ไฟสำรอง	50	76.418	405.980	5.3126
11. อัตราที่งดจ่ายไฟได้	3	952.366	3,028.477	3.1800
รวม	17,936,059	59,482.285	225,318.679	3.7880

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามระบบ SEPA

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,136,829	14,178.74	54,891.26	3.87
2. พาณิชยกรรม	1,485,734	14,805.30	55,217.01	3.73
3. อุตสาหกรรม	32,960	29,772.09	111,047.14	3.73
4. อื่น ๆ	495,512	1,837.76	4,163.27	2.27
รวม	18,151,035	60,593.89	225,318.68	3.72

หมายเหตุ จำนวนผู้ใช้ไฟและหน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี (ล้านหน่วย)
ปี 2557			
ม.ค.2557	15,821.83	17,201,281	8,415.84
ก.พ.2557	16,586.59	17,241,786	8,388.75
มี.ค.2557	17,281.72	17,295,193	10,143.72
เม.ย.2557	17,724.29	17,338,443	9,639.20
พ.ค.2557	17,687.24	17,375,374	10,620.86
มิ.ย.2557	17,279.86	17,430,582	10,169.89
ก.ค.2557	17,253.13	17,474,460	10,179.03
ส.ค.2557	17,160.85	17,515,507	10,095.68
ก.ย.2557	17,527.74	17,555,799	9,849.64
ต.ค.2557	17,518.63	17,592,969	10,018.87
พ.ย.2557	17,227.58	17,642,557	9,737.56
ธ.ค.2557	17,724.29	17,679,995	9,241.87
ปี 2558			
ม.ค.2558	16,245.52	17,721,799	8,902.94
ก.พ.2558	16,993.49	17,769,149	8,713.09
มี.ค.2558	17,805.38	17,815,484	10,545.25
เม.ย.2558	18,596.94	17,857,355	9,773.14
พ.ค.2558	18,020.49	17,890,885	10,944.72
มิ.ย.2558	18,464.22	17,936,059	10,603.14

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้า (ล้านบาท)	ไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2536	29,944.6	28,819.2	184.1	941.3	3.14
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,845.9	5.46
ม.ย.2558	64,463.2	59,482.3	1,111.6	3,869.3	6.00

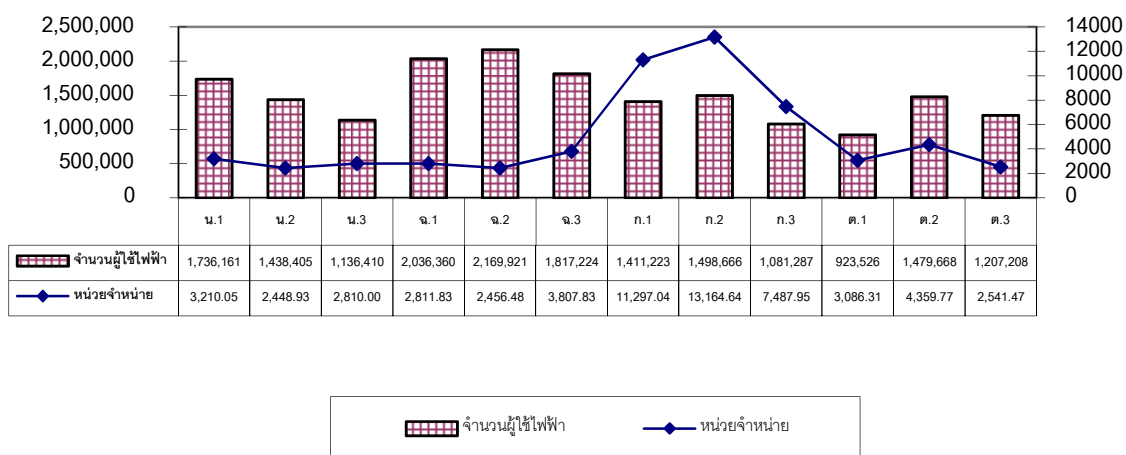
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

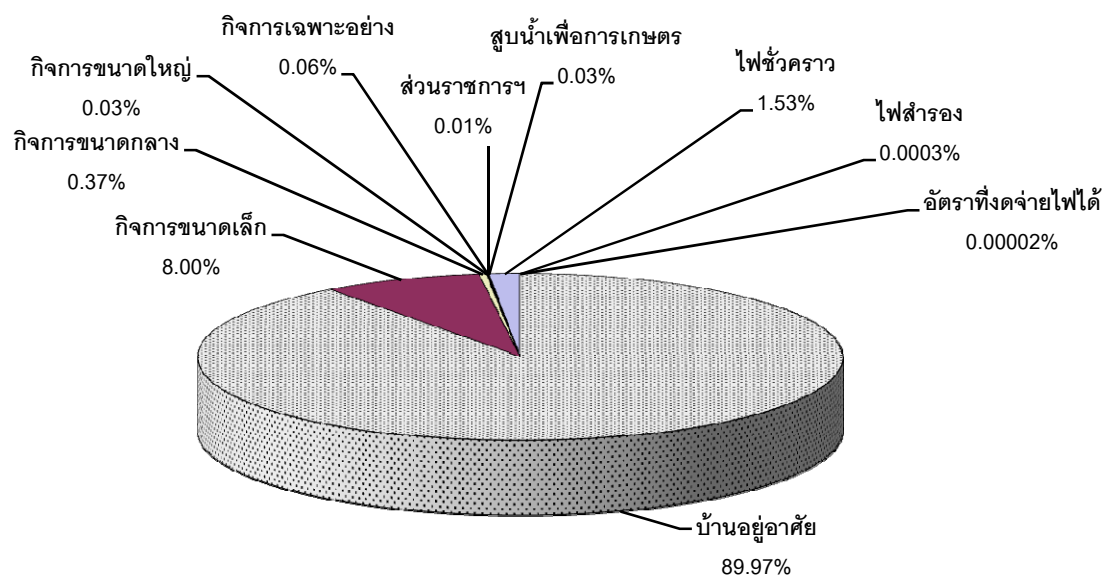
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่ายไม่รวมไฟฟรี
จำแนกชายเขต มิถุนายน 2558

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



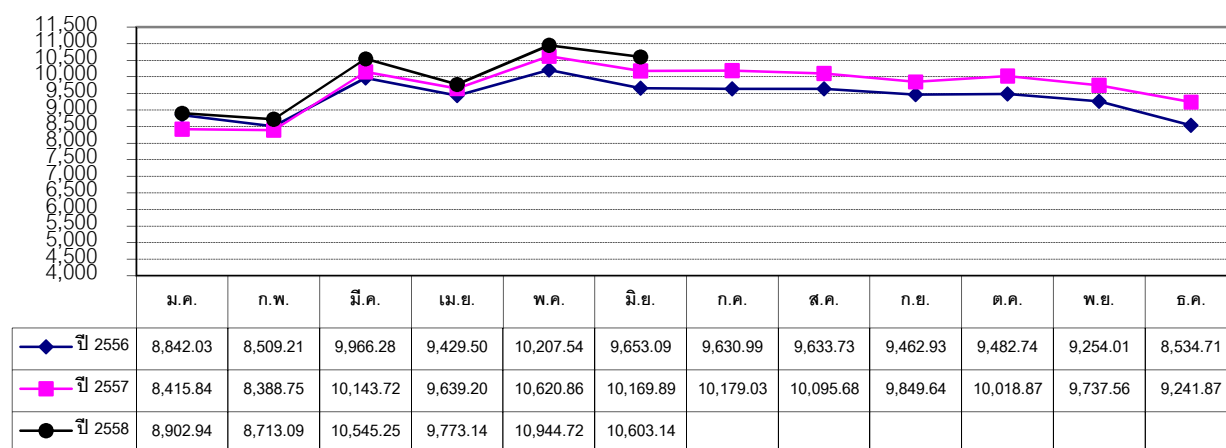
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
มิถุนายน 2558



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2556 - มิ.ย.2558

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

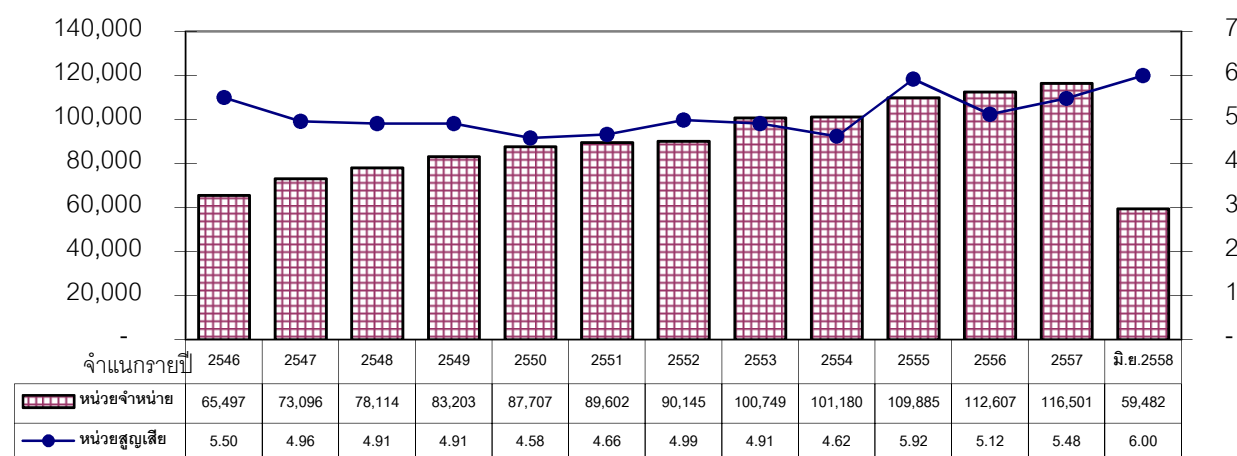


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2546 - มิ.ย.2558

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

จำนวนสถานีไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	-	5	-	20	-	7	-	-	10	-	1	43
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	6	-	-	35
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	46	-	33	-	-	20	-	1	108
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
กฟก.1	3	6	-	50	-	10	-	-	12	-	-	81
กฟก.2	6	1	-	56	-	11	2	-	10	-	-	86
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	13	-	-	61
รวมภาคกลาง	10	9	-	139	-	33	2	-	35	-	-	228
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	1	16	-	10	-	-	6	-	1	-	34
กฟต.3	-	1	11	-	11	-	-	5	-	1	-	29
รวมภาคใต้	-	6	28	13	22	6	-	11	4	2	2	94
รวมทั้งประเทศ	12	24	28	244	22	110	2	11	74	2	7	536

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเตอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	1	2	9
กฟน.2	-	1	-	1	2	-	4
กฟน.3	-	1	-	-	-	-	1
รวมภาคเหนือ	6	2	-	1	3	2	14
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	1	3
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	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 มิถุนายน 2558

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

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

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.

12

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

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	25,483
	2. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	1,260/350	2,235,655
	3. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	900/300	1,369,738
	4. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	4,750/2,500	13,378,255
	5. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	21/12	13,933
	รวม	25	12,060	8,442		17,023,064
2. สํารองจ่าย (9 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	810/330	89,012
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	460/200	3,488
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,550/550	116,184
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	4,154,225
	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		4,362,909
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	980	365,560
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	300	88,095
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	740	687,370
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	-
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	2,000	1,662,400
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	2,000	1,706,795
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,000	1,578,332
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,000	2,568,606
	รวม	11	19,595	-		8,657,158

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เเดนไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	12	-		1,078
	รวม	3 ชุด	92	-	-	1,078
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	-
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก (14 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงคย์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	4. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	5. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	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 มิถุนายน 2558

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,038.750	-	-	23,431.120	-	45,380.840
กพน.2	651.430	-	-	25,819.790	-	35,986.210
กพน.3	592.629	-	-	23,840.785	-	30,349.509
รวมภาคเหนือ	2,282.809	-	-	73,091.695	-	111,716.559
กพฉ.1	938.317	-	-	29,657.156	-	45,377.918
กพฉ.2	749.050	-	-	33,836.740	-	53,455.740
กพฉ.3	860.540	-	-	29,525.120	-	43,377.560
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,547.907	-	-	93,019.016	-	142,211.218
กฟก.1	1,873.460	17.643	-	22,243.605	-	29,814.953
กฟก.2	1,603.790	-	-	24,261.210	-	33,281.430
กฟก.3	1,206.180	-	-	20,064.460	-	28,402.210
รวมภาคกลาง	4,683.430	17.643	-	66,569.275	-	91,498.593
กฟต.1	691.590	-	1,229.020	17,826.190	449.510	30,318.760
กฟต.2	843.710	-	15,588.340	-	12,091.050	47,323.210
กฟต.3	413.848	-	10,799.836	-	6,058.879	27,556.122
รวมภาคใต้	1,949.148	-	27,617.196	17,826.190	18,599.439	105,198.092
รวมทั้งสิ้น	11,463.294	17.643	27,617.196	250,506.176	18,599.439	450,624.462
	11,481		296,723			450,624

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	752	22,080.00	278	8,295.00	1,030	30,375.00
กฟต.2	20,426	585,220.00	4,938	147,910.00	25,364	733,130.00
กฟต.3	10,296	289,910.00	3,452	102,660.00	13,748	392,570.00
รวม	31,474	897,210.00	8,668	258,865.00	40,142	1,156,075.00
22 เควี						
กฟน.1	21,618	2,135,721.50	19,506	3,948,165.00	41,124	6,083,886.50
กฟน.2	20,525	1,700,071.00	14,990	2,343,230.00	35,515	4,043,301.00
กฟน.3	18,813	1,289,435.00	14,303	2,838,077.50	33,116	4,127,512.50
กฟฉ.1	20,421	1,705,039.00	15,804	2,563,680.00	36,225	4,268,719.00
กฟฉ.2	25,729	1,821,095.00	15,453	2,473,483.00	41,182	4,294,578.00
กฟฉ.3	22,736	1,903,395.00	17,564	3,439,900.00	40,300	5,343,295.00
กฟก.1	26,104	2,643,925.00	25,641	7,680,658.00	51,745	10,324,583.00
กฟก.2	26,871	2,867,575.00	29,237	11,298,320.00	56,108	14,165,895.00
กฟก.3	21,230	2,088,010.00	24,747	7,729,992.50	45,977	9,818,002.50
กฟต.1	18,046	1,372,780.00	12,342	2,711,395.00	30,388	4,084,175.00
รวม	222,093	19,527,046.50	189,587	47,026,901.00	411,680	66,553,947.50
33 เควี						
กฟต.1	337	86,000.00	678	204,525.00	1,015	290,525.00
กฟต.2	10,661	1,771,105.00	16,260	4,707,990.00	26,921	6,479,095.00
กฟต.3	6,565	1,002,880.00	8,194	2,285,122.00	14,759	3,288,002.00
รวม	17,563	2,859,985	25,132	7,197,637	42,695	10,057,622.00
รวมทุกระบบ	271,130	23,284,241.50	223,387	54,483,403	494,517	77,767,644.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

16

1 มกราคม 2558 ถึง 30 มิถุนายน 2558

รายละเอียด	พื้นที่ 1		พื้นที่ 2		พื้นที่ 3		พื้นที่ 4		พื้นที่ 5		รวม	
	นิคมอุตสาหกรรม		เทศบาลนครหรือพื้นที่สำคัญพิเศษ		เทศบาลเมือง		เทศบาลตำบล		ชนบท			
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	0.49	13.22	1.75	39.02	1.73	45.22	2.61	80.74	3.45	122.41	3.04	103.48
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.45	11.21	1.41	30.12	1.21	31.56	1.75	56.27	2.38	87.32	2.11	73.67
- ต้นไม้	0.03	1.54	0.17	4.45	0.20	4.96	0.41	14.79	0.67	28.75	0.56	22.79
- อุปกรณ์	0.26	6.71	0.70	13.90	0.52	13.69	0.66	19.48	0.76	24.73	0.72	22.23
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.03	0.29	0.01	0.19	0.02	0.20	0.02	0.25	0.02	0.24
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.01	0.07	0.03	0.86	0.03	0.78	0.03	0.78	0.03	0.74
- สัตว์	0.10	1.41	0.23	3.99	0.25	5.52	0.26	7.23	0.37	11.81	0.33	9.98
- ยานพาหนะ	0.00	0.25	0.04	0.58	0.03	0.80	0.05	1.66	0.07	2.27	0.06	1.94
- วัสดุแปลกปลอม	0.02	0.12	0.04	0.44	0.05	1.18	0.05	1.75	0.07	2.63	0.06	2.22
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.03	0.66	0.04	1.26	0.02	0.96	0.06	2.52	0.14	6.36	0.11	4.90
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.45	0.13	4.56	0.08	2.71	0.17	6.53	0.17	6.96	0.16	6.42
- 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	0.04	0.00	0.07	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.02	0.58	0.02	0.69	0.04	1.29	0.08	2.71	0.06	2.16
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.04	2.01	0.30	7.09	0.47	11.03	0.82	22.30	1.01	31.11	0.88	26.43
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.02	0.88	0.06	1.37	0.17	5.44	0.26	9.19	0.21	7.37
- อุปกรณ์	0.01	0.30	0.05	1.07	0.06	1.77	0.15	3.55	0.13	3.14	0.12	2.99
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.01
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.02	0.68	0.13	2.21	0.18	3.41	0.24	5.40	0.39	10.45	0.33	8.44
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.06	0.01	0.22	0.00	0.15	0.00	0.15
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.02	0.48	0.02	0.66	0.03	0.76	0.04	1.23	0.04	1.05
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	1.03	0.01	0.50	0.03	0.66	0.06	1.73	0.06	2.10	0.05	1.82
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.05	1.51	0.08	2.61	0.13	4.23	0.08	2.84	0.09	3.01
- 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	0.02	0.00	0.02	0.00	0.02
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.02	0.44	0.03	0.49	0.03	0.93	0.05	1.98	0.04	1.57
1.3 ขาดดับไฟ	0.00	0.00	0.04	1.81	0.05	2.63	0.04	2.17	0.06	3.98	0.05	3.38
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.01	0.37	0.02	0.40	0.01	0.29	0.02	0.79	0.02	0.64
- 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	0.01	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.30	0.00	0.20
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.01	0.07	0.00	0.22	0.00	0.00	0.00	0.14	0.00	0.11
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.32	0.01	0.33	0.01	0.61	0.01	0.43	0.01	0.45
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.03	0.01	0.89	0.00	0.22	0.00	0.35	0.00	0.34
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.01	1.01	0.01	0.76	0.01	0.92	0.03	1.90	0.02	1.57
- 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	0.02	0.00	0.01

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

17

1 มกราคม 2558 ถึง 30 มิถุนายน 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	0.02	0.32	0.01	0.16	0.04	0.25	0.07	0.49	0.05	0.41
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.02	0.32	0.01	0.16	0.04	0.25	0.07	0.49	0.05	0.41
- 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	0.02	0.30	0.00	0.07	0.01	0.06	0.01	0.09	0.01	0.10
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.09	0.03	0.19	0.06	0.40	0.04	0.31
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	0.01	0.16	0.01	0.28	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.16	0.01	0.28	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11
3.2 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
รวม	0.49	13.22	1.78	39.50	1.75	45.66	2.65	81.12	3.52	122.98	3.09	104.00

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ จำแนกรายเขต

1 มกราคม 2558 ถึง 30 มิถุนายน 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	0.08	2.61	1.64	31.83	3.53	100.39	3.35	98.41	3.74	121.47	3.42	104.37
กฟน.2	0.00	0.00	0.60	6.44	1.16	19.29	2.77	70.51	3.63	118.34	3.30	103.00
กฟน.3	0.00	0.00	0.94	18.26	1.40	26.36	2.31	64.09	3.01	92.25	2.75	81.73
ภาคเหนือ	0.08	2.54	1.26	23.53	1.79	41.20	3.12	89.31	3.47	111.04	3.19	97.84
กฟฉ.1	0.00	0.00	1.75	48.10	2.07	59.37	3.12	105.26	3.94	131.37	3.59	117.86
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.48	4.22	1.61	28.11	2.04	58.78	3.21	117.93	2.90	102.13
กฟฉ.3	0.10	4.52	1.06	15.14	1.09	27.29	2.84	109.71	3.13	136.14	2.92	121.99
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.10	4.52	1.43	33.98	1.64	38.09	2.59	88.71	3.43	127.73	3.12	113.28
กฟภ.1	0.62	15.01	1.38	31.59	1.73	44.41	1.88	59.89	2.66	80.06	2.30	68.54
กฟภ.2	0.47	14.76	2.09	38.86	1.93	46.11	2.59	66.96	3.22	111.36	2.73	80.77
กฟภ.3	0.48	8.33	1.38	28.00	0.70	18.20	1.55	41.80	2.22	69.88	1.87	56.28
ภาคกลาง	0.53	14.00	1.79	34.95	1.63	40.48	2.09	58.41	2.68	86.15	2.33	69.59
กฟต.1	0.00	0.00	2.33	68.86	1.91	50.23	2.23	78.36	3.54	139.57	3.08	115.88
กฟต.2	0.00	0.00	2.53	62.09	2.86	60.88	2.70	74.07	5.06	153.98	4.31	127.33
กฟต.3	0.00	0.00	2.42	54.15	2.13	90.67	3.05	148.85	4.90	248.59	3.88	184.66
ภาคใต้	0.00	0.00	2.43	61.68	2.21	70.66	2.64	92.48	4.57	167.14	3.86	136.50
รวม	0.49	13.22	1.78	39.50	1.75	45.66	2.65	81.12	3.52	122.58	3.09	104.00

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 2558 ถึง 30 มิถุนายน 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	0.08	2.61	1.64	31.83	3.53	100.39	3.35	98.41	3.74	121.47	3.42	104.37
กฟน.2	0.00	0.00	0.60	6.44	1.09	18.36	2.69	69.58	3.54	117.29	3.21	102.02
กฟน.3	0.00	0.00	0.93	17.96	1.40	26.31	2.31	64.09	2.98	91.22	2.73	80.90
ภาคเหนือ	0.08	2.54	1.26	23.46	1.77	40.80	3.11	89.15	3.43	110.30	3.15	97.28
กฟฉ.1	0.00	0.00	1.60	45.99	2.04	59.04	3.08	104.73	3.93	131.18	3.56	117.48
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.48	4.22	1.51	27.54	1.81	57.74	2.89	116.45	2.61	100.79
กฟฉ.3	0.10	4.52	1.06	15.14	1.09	27.29	2.84	109.71	3.13	136.14	2.92	121.99
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	0.10	4.52	1.34	32.70	1.59	37.74	2.49	88.16	3.31	127.11	3.00	112.65
กฟภ.1	0.62	15.01	1.38	31.59	1.73	44.41	1.87	59.86	2.62	79.91	2.28	68.44
กฟภ.2	0.47	14.76	2.09	38.86	1.93	46.11	2.59	66.96	3.22	111.36	2.73	80.77
กฟภ.3	0.48	8.33	1.38	28.00	0.70	18.20	1.51	40.94	2.17	69.13	1.83	55.61
ภาคกลาง	0.53	14.00	1.79	34.95	1.63	40.48	2.08	58.18	2.65	85.85	2.31	69.38
กฟต.1	0.00	0.00	2.33	68.86	1.91	50.23	2.23	78.36	3.54	139.57	3.08	115.88
กฟต.2	0.00	0.00	2.53	62.06	2.86	60.88	2.70	74.07	5.06	153.88	4.31	127.26
กฟต.3	0.00	0.00	2.26	51.95	2.00	87.33	2.97	145.59	4.86	246.14	3.80	181.94
ภาคใต้	0.00	0.00	2.39	61.12	2.15	69.16	2.62	91.73	4.56	166.63	3.84	135.87
รวม	0.49	13.22	1.75	39.02	1.73	45.22	2.61	80.74	3.45	122.41	3.04	103.48

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 มิถุนายน 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	0.15	2.11	0.03	0.33	0.04	0.53	0.01	0.19	0.03	0.38
กฟฉ.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.57	0.23	1.04	0.32	1.48	0.29	1.34
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	0.09	1.28	0.05	0.35	0.10	0.55	0.12	0.62	0.12	0.63
กฟก.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.03	0.04	0.15	0.02	0.10
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	0.04	0.86	0.05	0.75	0.04	0.67
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.23	0.03	0.30	0.02	0.21
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.07
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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.03
รวม	0.00	0.00	0.02	0.32	0.01	0.16	0.04	0.25	0.07	0.49	0.05	0.41

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

สาเหตุจากผู้ใช้ไฟฟ้า

1 มกราคม 2558 ถึง 30 มิถุนายน 2558

เขต / ภาค	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
กฟน.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.2	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟน.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคเหนือ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟฉ.1	0.00	0.00	0.00	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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟภ.3	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ภาคกลาง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟต.1	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟต.2	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
กฟต.3	0.00	0.00	0.16	2.20	0.13	3.34	0.08	3.26	0.04	2.45	0.08	2.72
ภาคใต้	0.00	0.00	0.04	0.56	0.06	1.50	0.02	0.75	0.01	0.46	0.02	0.60
รวม	0.00	0.00	0.01	0.16	0.01	0.28	0.00	0.13	0.00	0.08	0.00	0.11

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

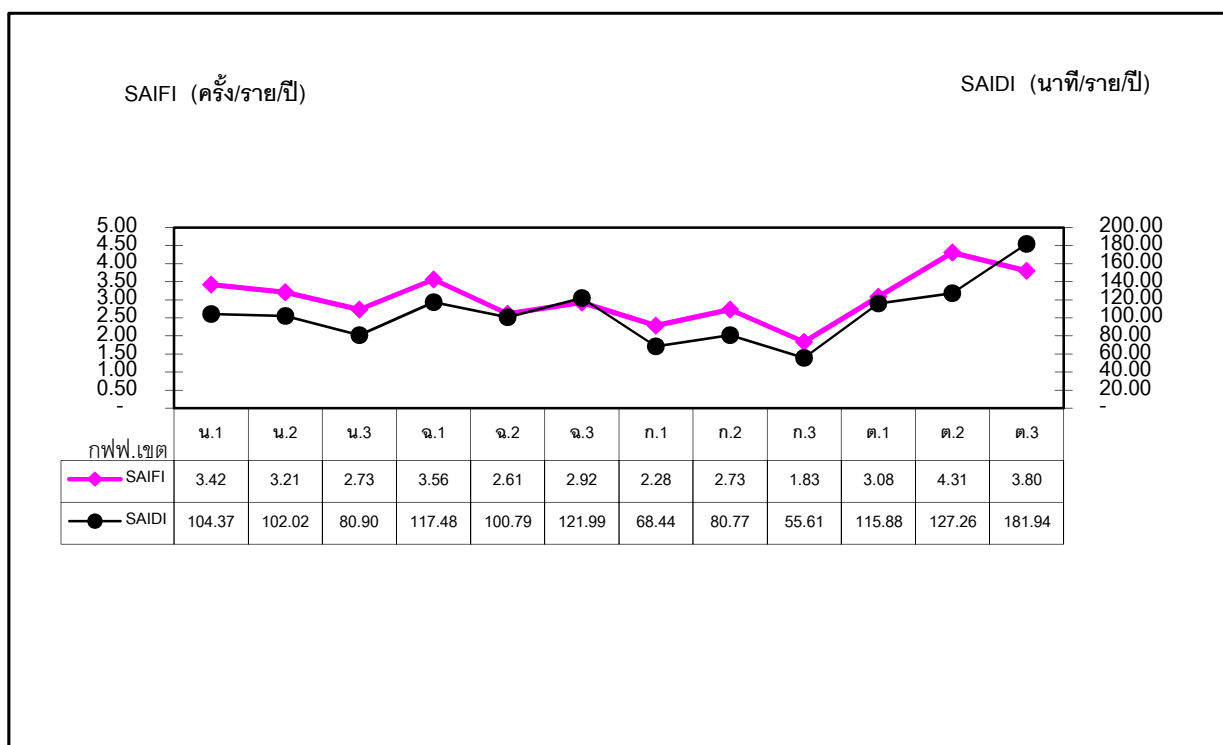
- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

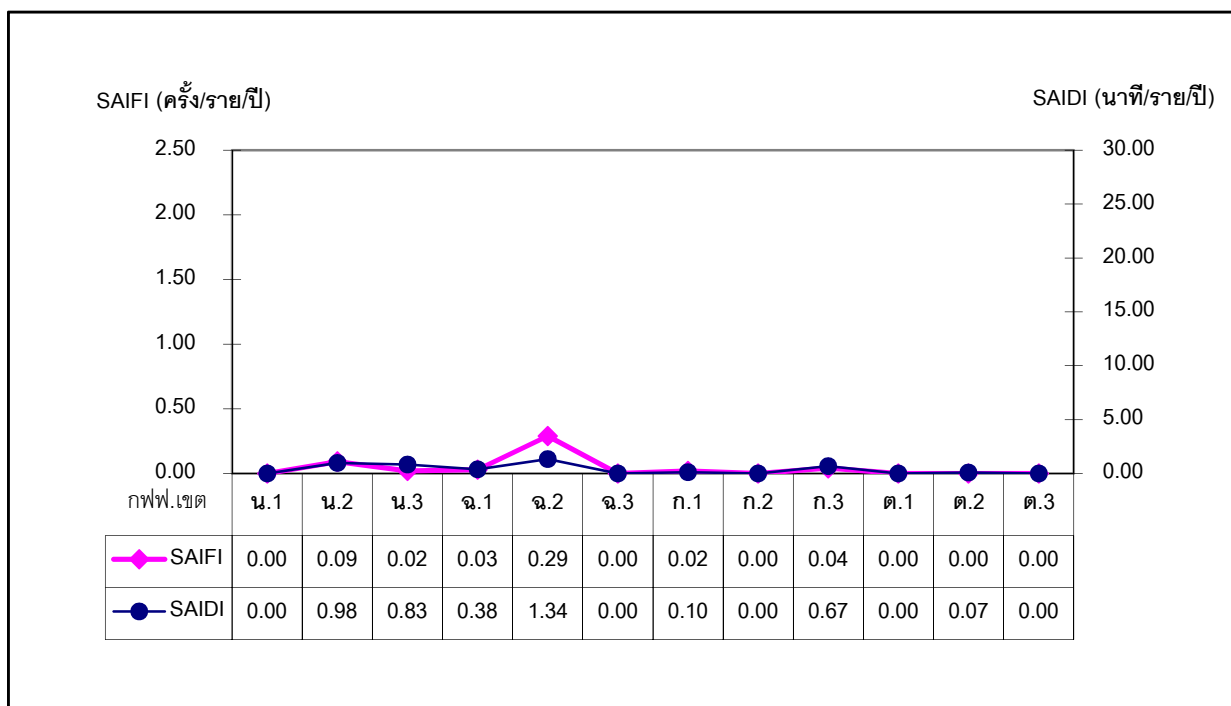
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟภ.

เดือน มกราคม - มิถุนายน 2558



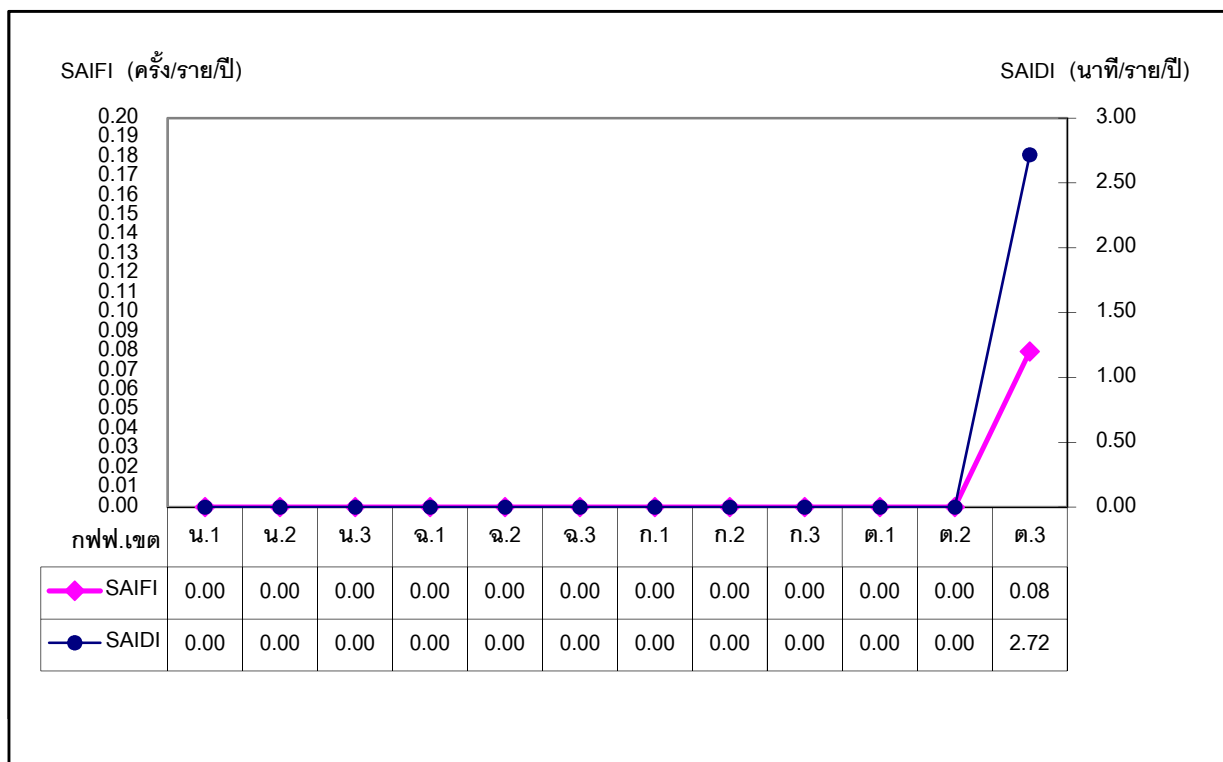
กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก กฟผ.

เดือน มกราคม - มิถุนายน 2558



กราฟแสดงค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI) สาเหตุจาก ผู้ใช้ไฟฟ้า

เดือน มกราคม - มิถุนายน 2558



ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มิถุนายน 2558

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวน โครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	46	2,676.60	27	864.72	544	2,014.23	617	5,555.55
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	29	2,610.00	14	889.00	324	1,495.00	367	4,994.00
- ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	9	575.00	49	220.01	58	795.01
- ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	20	1,056.40	83	471.25	103	1,527.65
รวม	75	5,286.60	70	3,385.12	1,000	4,200.49	1,145	12,872.21

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 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	610	288,173	1,057,453
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	1,850	663,647	2,493,889
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	8,064	3,808,373	14,052,993
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอ ต.จ.ตาก	จ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	7,232	3,546,613	13,114,696
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	1,108	429,700	1,660,148
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	6,336	2,606,480	9,694,578
รวม			28,250	25,200	11,342,987	42,073,758
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว						
7	บ.ห้วยโก๋น อ.เฉลิมพระเกียรติ จ.น่าน	เมืองหงสา / เมืองเงิน แขวงไชยบุรี	4,000	3,432	20,540	343,132
8	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,524	428,020	1,649,438
9	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	6,756	2,642,600	9,880,007
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	936	330,380	1,253,143
11	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว	8,000	8,520	3,039,480	11,498,067
12	บ.ห้วยเกี๋ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	9,096	3,603,480	13,557,314
13	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	2,224	690,187	2,658,779
รวม			35,000	32,488	10,754,687	40,839,880
ราชอาณาจักรกัมพูชา						
14	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	2,125	5,184	2,727,947	9,958,440
15	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	4,928	1,166,107	4,413,635
16	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	896	319,627	1,212,494

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 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	13,592,880	49,891,832
18	บ.เขาดิน ม.8 ต.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.ส่าเกาหลุน จ.พระตะบอง	6,400	1,464	622,800	2,319,094
19	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	6,006	2,926,780	10,843,626
20	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	3,244	1,616,920	5,921,310
21	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,200	480,867	1,794,500
22	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอล์วี่ อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	330	124,636	469,604
รวม			53,225	45,740	23,578,563	86,824,534
รวมทั้งสิ้น			116,475	103,428	45,676,236	169,738,172

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 อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนนิสหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
บ้านอยู่อาศัย	26,237	27,302	28,056	28,927	29,733	30,458	31,264
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.06	2.76	3.10	2.79	2.44	2.65
กิจการขนาดเล็ก	10,987	11,373	12,010	12,697	13,453	13,939	14,454
% เพิ่ม/(ลด)	12.07	3.51	5.60	5.72	5.95	3.62	3.69
กิจการขนาดกลาง	18,580	19,214	19,688	20,377	21,099	21,710	22,322
% เพิ่ม/(ลด)	10.88	3.41	2.47	3.50	3.54	2.90	2.82
กิจการขนาดใหญ่**	51,859	53,520	55,760	58,043	60,362	62,441	65,238
% เพิ่ม/(ลด)	1.96	3.20	4.19	4.09	4.00	3.44	4.48
กิจการเฉพาะอย่าง	3,585	3,636	3,998	4,442	4,885	5,309	5,844
% เพิ่ม/(ลด)	4.82	1.43	9.95	11.12	9.97	8.67	10.07
องค์กรไม่แสวงหากำไร	54	56	57	59	61	62	64
% เพิ่ม/(ลด)	281.23	3.01	2.22	3.25	2.93	2.40	2.57
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	354	414	436	468	511	554	597
% เพิ่ม/(ลด)	(6.22)	17.08	5.18	7.56	9.16	8.40	7.75
ไฟฟ้าครัว	950	982	1,122	1,258	1,394	1,531	1,667
% เพิ่ม/(ลด)	9.16	3.37	14.20	12.15	10.83	9.77	8.90
รวมหน่วยจำหน่าย	114,609	118,632	123,417	128,773	134,222	138,958	144,641
% เพิ่ม/(ลด)	2.58	3.51	4.03	4.34	4.23	3.53	4.09
ไฟฟ้าฟรี	2,003	2,135	2,290	2,502	2,723	2,954	3,192
% เพิ่ม/(ลด)	9.22	6.60	7.26	9.24	8.85	8.46	8.08

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 9 ม.ค. 2558

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	116,795	120,194	123,167	125,872	128,635	128,964	130,685
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,294	17,724	18,568	19,311	20,054	20,690	21,458
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	99	101	105	105	105	105	105
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	38	38	38	38	38	38	38
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	100	100	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	30	30	30	30	30	30	30
<u>VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	3,801	5,085	7,228	10,191	13,194	17,877	22,170
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	275	363	786	876	972	1,072	1,171
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	120,796	125,480	130,600	136,268	142,034	147,045	153,060
% เพิ่ม/(ลด)	1.73	3.88	4.08	4.34	4.23	3.53	4.09
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	17,636	18,155	19,421	20,254	21,093	21,829	22,696
% เพิ่ม/(ลด)	3.89	2.95	6.98	4.29	4.14	3.49	3.97

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2558

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 13.89%
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 21.46%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 21 ม.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 14.06%
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 18.52%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 82.01%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 ม.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 28.28%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 93%
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 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อวันที่ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต มีความก้าวหน้าโครงการ 32.89% - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างที่ปรึกษา ม.มหิตล ดำเนินการแก้ไขรายงานวิเคราะห์ผลกระทบสิ่งแวดล้อม EIA
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413	2554-2555	เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 95.41%

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2558

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย(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 72,068 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 2 มี.ค. 2556
15) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันอยู่ระหว่างการก่อสร้าง - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่าง สกพ. พิจารณาให้ความเห็นชอบโครงการ
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 100%
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

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	7,192	6,885	307	-	7,192	-	-	-	-	1,989,191	1,959,921	8,607	-	1,968,528	114	20,549	-	20,663
กพน.2	7,052	6,942	102	8	7,052	-	-	-	-	1,674,676	1,642,645	27,743	1,166	1,671,554	3,122	-	-	3,122
กพน.3	5,914	5,913	1	-	5,914	-	-	-	-	1,317,866	1,302,981	10,824	-	1,313,805	2,988	1,070	3	4,061
รวมภาคเหนือ	20,158	19,740	410	8	20,158	-	-	-	-	4,981,733	4,905,547	47,174	1,166	4,953,887	6,224	21,619	3	27,846
กพฉ.1	10,640	10,640	-	-	10,640	-	-	-	-	2,264,361	2,235,231	11,679	-	2,246,910	17,069	382	-	17,451
กพฉ.2	13,966	13,832	134	-	13,966	-	-	-	-	2,234,928	2,209,808	19,295	-	2,229,103	5,502	323	-	5,825
กพฉ.3	10,674	10,670	-	-	10,670	-	4	-	4	2,086,305	2,076,009	10,161	-	2,086,170	-	135	-	135
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	35,280	35,142	134	-	35,276	-	4	-	4	6,585,594	6,521,048	41,135	-	6,562,183	22,571	840	-	23,411
กฟภ.1	5,846	5,846	-	-	5,846	-	-	-	-	1,654,525	1,647,830	2,253	-	1,650,083	4,034	408	-	4,442
กฟภ.2	3,399	3,396	3	-	3,399	-	-	-	-	1,885,345	1,874,777	7,200	-	1,881,977	2,511	857	-	3,368
กฟภ.3	3,588	3,569	-	1	3,570	-	17	1	18	1,263,769	1,259,311	652	117	1,260,080	1,062	2,514	113	3,689
รวมภาคกลาง	12,833	12,811	3	1	12,815	-	17	1	18	4,803,639	4,781,918	10,105	117	4,792,140	7,607	3,779	113	11,499
กฟต.1	3,478	3,445	33	-	3,478	-	-	-	-	1,067,978	1,057,096	7,522	-	1,064,618	953	1,959	448	3,360
กฟต.2	4,422	4,414	6	-	4,420	-	-	2	2	1,725,705	1,714,555	122	327	1,715,004	5,664	5,037	-	10,701
กฟต.3	3,880	3,879	-	-	3,879	-	-	1	1	1,314,333	1,300,236	9,110	-	1,309,346	3,464	1,516	7	4,987
รวมภาคใต้	11,780	11,738	39	-	11,777	-	-	3	3	4,108,016	4,071,887	16,754	327	4,088,968	10,081	8,512	455	19,048
รวมทั้งหมด	80,051	79,431	586	9	80,026	-	21	4	25	20,478,982	20,280,400	115,168	1,610	20,397,178	46,483	34,750	571	81,804

หมายเหตุ : * ข้อมูลหมู่บ้านและครัวเรือนทั้งหมด จากการประกาศส่วนท้องถิ่นสถานะ มิ.ย. 2558

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

กองวางแผนวิสาหกิจ

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
2535	60,718	62,262	97.52
2536	61,747	63,256	97.61
2537	62,911	64,383	97.71
2538	63,227	64,457	98.09
2539	64,228	65,297	98.36
2540	65,311	66,191	98.67
2541	66,382	67,167	98.83
2542	67,446	68,162	98.95
2543	68,464	69,174	98.97
2544	69,167	69,883	98.98
2545	70,029	70,726	99.01
2546	70,615	71,264	99.09
2547	71,576	72,042	99.35
2548	72,093	72,704	99.16
2549	72,883	72,912	99.96
2550	73,075	73,094	99.97
2551	73,200	73,213	99.98
2552	73,188	73,201	99.98
2553	73,199	73,212	99.98
2554	73,205	73,217	99.98
2555	73,356	73,371	99.98
2556	74,156	74,173	99.98
2557	76,121	76,138	99.98
ม.ย.2558	80,026	80,051	99.97

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2558)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	4,527.79
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	1,666.63
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	6,194.42
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	1,929.89
▶ เงินกู้ในประเทศ	4,264.53
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	6,194.42
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	224,361.01
รายได้อื่นๆ	6,904.86
รวมรายได้ทั้งหมด	231,265.87
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	195,478.20
รายจ่ายอื่น ๆ	26,941.98
รวมรายจ่ายทั้งหมด	222,420.18
▶ กำไรสุทธิ	8,845.69
▶ กำไรขั้นต้น	28,882.81
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	9,397.84
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(2,117.02)
▶ EBITDA	17,059.73
▶ อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	5.03
ฐานะการเงิน	
▶ เงินลงทุนในสินทรัพย์ถาวร	15,437.17
▶ หนี้เงินกู้	84,530.32
▶ สินทรัพย์สุทธิ	360,614.55

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 195,478.20 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อจำหน่าย 195,326.06 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้าเพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 152.14 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 8,845.69 ล้านบาท มีกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 61.22 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2558 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2558)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) (Return On Assets : ROA) 6. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.54 1.51 0.65 1.59 4.99 4.19
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน <u>ตัวชี้วัดที่ 2.7</u> ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน (%) - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) - เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) - ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) <u>ตัวชี้วัดที่ 2.8</u> การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท) <u>ตัวชี้วัดที่ 2.9</u> รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน (ล้านบาท/คน)	27.70% 100.00% 100.00% 100.00% 13,882.01 7.01

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2558

ตัวเลขจริง 6 เดือน (ม.ค. - มิ.ย. 2558)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2558)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของธุรกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	ล้านบาท							
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2558)		+/- 22	13,575	13,553	13,531	13,509	13,487	13,882.01
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)		+/- 44	27,976	27,932	27,888	27,844	27,800	
2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน	ล้านบาท/คน							
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค. 2558)		+/- 1.30	11.08	12.38	13.68	14.98	16.28	7.01

หมายเหตุ : ตัวชี้วัดที่ 2.9 รายได้รวมต่อจำนวนพนักงาน เป็นเกณฑ์ประเมินที่ใช้วัดผลการดำเนินงานรายปี

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

37

หน่วย : คน

สายงาน / คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	1	1	-	-	-	2
ผชก.	7	3	-	-	-	10
สชก.	-	22	2	5	1	30
สวก.	18	114	12	5	8	157
สตภ.	6	125	16	10	2	159
สกม.	-	98	3	8	2	111
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	6	1	-	-	7
ผวร.	58	27	15	3	1	104
ผวพ.	42	9	6	3	2	62
ผสอ.	42	5	2	2	1	52
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	4	4	1	-	1	10
ผนย.	6	44	2	1	2	55
ผพธ.	14	39	-	1	1	55
ผนศ.	5	59	2	7	3	76
ผบว.	41	17	8	2	2	70
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	2	4	1	-	1	8
ผสพ.	38	7	10	4	6	65
ผยธ.	49	7	37	12	5	110
ผรพ.	50	10	11	13	2	86
ผวศ.	29	2	4	1	-	36
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	3	6	-	-	2	11
ผกบ.(ภ1) (เต็ม)	27	14	35	7	17	100
ผกบ.(ภ2) (เต็ม)	22	12	27	19	25	105
ผกบ.(ภ3) (เต็ม)	31	18	41	13	29	132
ผกบ.(ภ4) (เต็ม)	29	12	23	6	19	89

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ฝกส. (ใหม่)	5	1	-	-	-	6
ฝกร. (ใหม่)	8	-	-	-	-	8
ฝบก.1 (ใหม่)	12	-	-	-	-	12
ฝบก.2 (ใหม่)	12	-	-	-	-	12
ฝคพ. (ใหม่)	8	-	-	-	-	8
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	5	2	-	-	-	7
ฝคพ.	82	5	13	5	1	106
ฝบร.	57	7	32	7	6	109
ฝมป.	47	15	43	43	22	170
ฝบผ.	31	6	48	20	12	117
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	5	1	-	-	6
ฝวส.	17	26	3	2	2	50
ฝสท.	24	33	12	6	-	75
ฝสค.	40	8	27	3	6	84
ฝพท.	20	46	2	3	-	71
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	7	-	-	-	7
ฝจห.	13	69	20	19	7	128
ฝพด.	6	38	16	22	51	133
ฝรท.	9	43	22	21	26	121
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	104	12	24	6	148
ฝบช.	-	75	7	12	4	98
ฝงป.	-	72	2	10	1	85
รผก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	-	9	-	-	-	9
ฝบค.	2	74	6	8	3	93
ฝพบ.	32	48	23	129	5	237
ฝบบ.	4	80	3	16	4	107

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

39

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	3	-	1	-	4
ฟปส.	1	53	1	3	3	61
ฟสส.	9	34	5	2	1	51
รวมส่วนกลาง	978	1,538	557	478	293	3,844

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

40

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	6	1	-	-	8
ผวธ.(ภ1)	7	41	1	1	1	51
กพน.1	108	188	869	299	123	1,587
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	12	17	74	40	10	153
ผวบ.(น1)	46	3	44	15	8	116
ผปบ.(น1)	55	3	165	32	2	257
ผบพ.(น1)	7	53	23	12	-	95
กพน.2	96	130	574	347	108	1,255
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	23	124	76	21	257
ผวบ.(น2)	42	6	42	13	5	108
ผปบ.(น2)	53	3	120	39	3	218
ผบพ.(น2)	5	48	32	21	2	108
กพน.3	80	157	636	241	60	1,174
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	15	24	116	52	9	216
ผวบ.(น3)	42	7	38	15	6	108
ผปบ.(น3)	40	4	110	12	2	168
ผบพ.(น3)	2	48	29	7	-	86
รวม	625	761	2,998	1,222	360	5,966
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	1	5	1	1	1	9
ผวธ.(ภ2)	3	35	4	1	-	43
กฟจ.1 (อุดรธานี)	101	186	918	401	49	1,655
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	14	15	86	36	6	157
ผวบ.(จ1)	54	6	35	18	1	114
ผปบ.(จ1)	50	4	148	23	1	226
ผบพ.(จ1)	9	47	27	15	1	99
กฟจ.2	112	183	881	450	62	1,688
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	11	17	74	42	5	149
ผวบ.(จ2)	47	7	43	16	9	122
ผปบ.(จ2)	48	6	97	32	1	184
ผบพ.(จ2)	7	48	20	22	1	98
กฟจ.3	91	192	875	283	61	1,502
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	10	20	71	45	11	157
ผวบ.(จ3)	45	6	43	8	7	109
ผปบ.(จ3)	53	4	132	27	3	219
ผบพ.(จ3)	6	47	27	20	-	100
รวม	663	828	3,482	1,440	219	6,632

จำนวนพนักงานจำแนกตามวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	1	3	1	-	-	5
ผวธ.(ภ3)	7	32	1	3	-	43
กฟก.1 (อยุธยา)	181	211	987	376	91	1,846
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	9	12	50	32	12	115
ผวบ.(ก1)	42	5	47	15	3	112
ผปบ.(ก1)	57	4	226	47	4	338
ผบพ.(ก1)	5	50	20	18	-	93
กฟก.2	127	177	935	279	89	1,607
กฟจ.(พัทธยา) ชั้น 1	7	9	56	18	14	104
ผวบ.(ก2)	51	8	51	6	11	127
ผปบ.(ก2)	59	4	275	12	2	352
ผบพ.(ก2)	6	49	32	12	1	100
กฟก.3	125	183	819	231	67	1,425
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	11	15	76	32	11	145
ผวบ.(ก3)	48	7	49	13	11	128
ผปบ.(ก3)	51	5	168	25	6	255
ผบพ.(ก3)	3	47	27	12	-	89
รวม	791	821	3,820	1,131	322	6,885
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	1	1	-	7
ผวธ.(ภ4)	3	33	4	4	1	45
กฟต.1	69	126	539	235	92	1,061
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	13	25	79	53	11	181
ผวบ.(ต1)	43	5	43	14	14	119
ผปบ.(ต1)	46	5	107	21	6	185
ผบพ.(ต1)	2	52	26	9	-	89
กฟต.2	88	142	716	407	83	1,436
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	9	11	36	24	16	96
ผวบ.(ต2)	42	6	40	17	6	111
ผปบ.(ต2)	60	4	117	26	3	210
ผบพ.(ต2)	3	52	34	11	2	102
กฟต.3	81	138	657	226	66	1,168
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	13	16	89	50	22	190
ผวบ.(ต3)	33	7	45	13	10	108
ผปบ.(ต3)	48	2	111	25	-	186
ผบพ.(ต3)	2	45	35	7	-	89
รวม	557	673	2,679	1,143	332	5,384
รวมส่วนภูมิภาค	2,636	3,083	12,979	4,936	1,233	24,867
รวมทั้งหมด	3,614	4,621	13,536	5,414	1,526	28,711

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

42

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	211	178	39	1	429
รผก.(ว)	89	119	21	1	230
รผก.(ย)	118	133	20	1	272
รผก.(วศ)	129	106	74	2	311
รผก.(ทส)	110	123	59	-	292
รผก.(กบ)	140	124	224	-	488
รผก.(ป)	166	145	200	1	512
รผก.(อ)	124	94	174	1	393
รผก.(บ)	122	157	67	-	346
รผก.(ท)	116	151	183	-	450
รผก.(ส)	38	69	14	-	121
รวมส่วนกลาง	1,363	1,399	1,075	7	3,844
2. ส่วนภูมิภาค					
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	5	1	-	8
ผวธ.(ภ1)	26	22	3	-	51
กพน.1	423	131	1,033	-	1,587
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	32	13	108	-	153
ผวบ.(น1)	31	24	61	-	116
ผปป.(น1)	33	34	190	-	257
ผบพ.(น1)	36	31	28	-	95
กพน.2	309	103	843	-	1,255
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	57	18	182	-	257
ผวบ.(น2)	32	25	51	-	108
ผปป.(น2)	31	37	150	-	218
ผบพ.(น2)	35	23	50	-	108
กพน.3	341	111	722	-	1,174
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	57	13	146	-	216
ผวบ.(น3)	35	23	50	-	108
ผปป.(น3)	31	24	113	-	168
ผบพ.(น3)	31	23	32	-	86

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

43

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ก2)	1	-	-	-	1
สรก.(ก2)	1	5	3	-	9
ผวธ.(ก2)	22	16	5	-	43
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	464	134	1,057	-	1,655
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	37	13	107	-	157
ผวบ.(ฉ1)	39	29	46	-	114
ผปบ.(ฉ1)	38	23	165	-	226
ผบพ.(ฉ1)	41	25	33	-	99
กฟฉ.2	434	140	1,114	-	1,688
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	32	13	104	-	149
ผวบ.(ฉ2)	38	22	60	2	122
ผปบ.(ฉ2)	29	32	123	-	184
ผบพ.(ฉ2)	33	26	39	-	98
กฟฉ.3	387	135	980	-	1,502
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	33	13	111	-	157
ผวบ.(ฉ3)	29	27	53	-	109
ผปบ.(ฉ3)	27	37	155	-	219
ผบพ.(ฉ3)	31	30	39	-	100
รผก.(ก3)	1	-	-	-	1
สรก.(ก3)	-	4	1	-	5
ผวธ.(ก3)	20	19	4	-	43
กฟก.1 (อยุธยา)	488	199	1,157	2	1,846
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	19	11	85	-	115
ผวบ.(ก1)	33	23	56	-	112
ผปบ.(ก1)	33	35	270	-	338
ผบพ.(ก1)	35	27	31	-	93
กฟก.2	422	137	1,048	-	1,607
กฟจ.(พัทธยา) ชั้น 1	19	9	76	-	104
ผวบ.(ก2)	35	31	61	-	127
ผปบ.(ก2)	28	40	284	-	352
ผบพ.(ก2)	32	30	38	-	100
กฟก.3	337	154	933	1	1,425
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	25	12	108	-	145
ผวบ.(ก3)	41	26	61	-	128
ผปบ.(ก3)	30	30	195	-	255
ผบพ.(ก3)	38	22	29	-	89

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

44

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	2	-	7
ผวธ.(ภ4)	26	17	2	-	45
กฟต.1	284	97	678	2	1,061
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	50	17	114	-	181
ผวบ.(ต1)	31	23	63	2	119
ผปป.(ต1)	31	25	129	-	185
ผบพ.(ต1)	35	29	25	-	89
กฟต.2	385	102	948	1	1,436
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	17	12	67	-	96
ผวบ.(ต2)	32	20	57	2	111
ผปป.(ต2)	31	40	139	-	210
ผบพ.(ต2)	30	32	40	-	102
กฟต.3	334	82	752	-	1,168
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	37	12	141	-	190
ผวบ.(ต3)	26	19	60	3	108
ผปป.(ต3)	29	30	127	-	186
ผบพ.(ต3)	33	24	32	-	89
รวมส่วนภูมิภาค	6,308	2,774	15,770	15	24,867
รวมส่วนกลาง	1,363	1,399	1,075	7	3,844
รวมทั้งหมด	7,671	4,173	16,845	22	28,711
คิดเป็นร้อยละ	26.7	14.5	58.7	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
ม.ย.2558	3,844	24,867	28,711	2.18	2.14	2.14

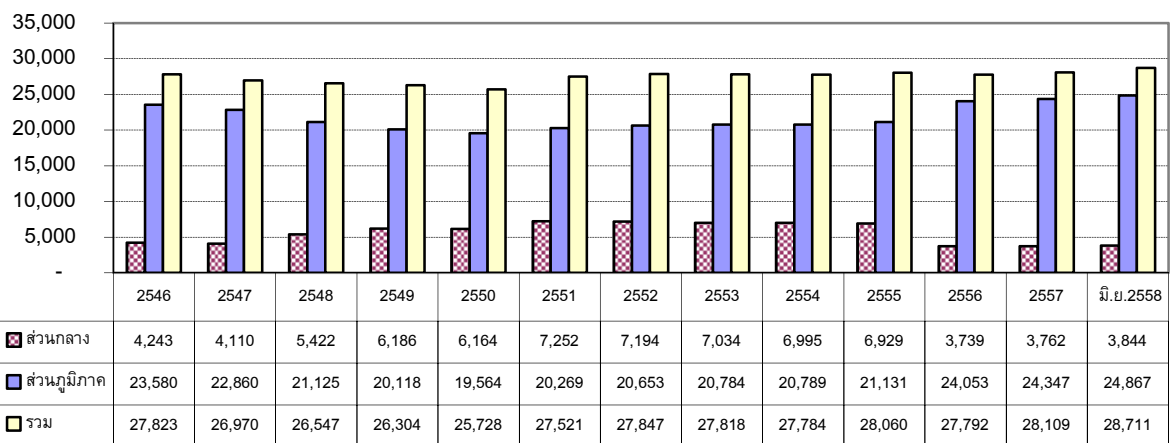
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานเจ้าหน้าที่และบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - มิ.ย.2558

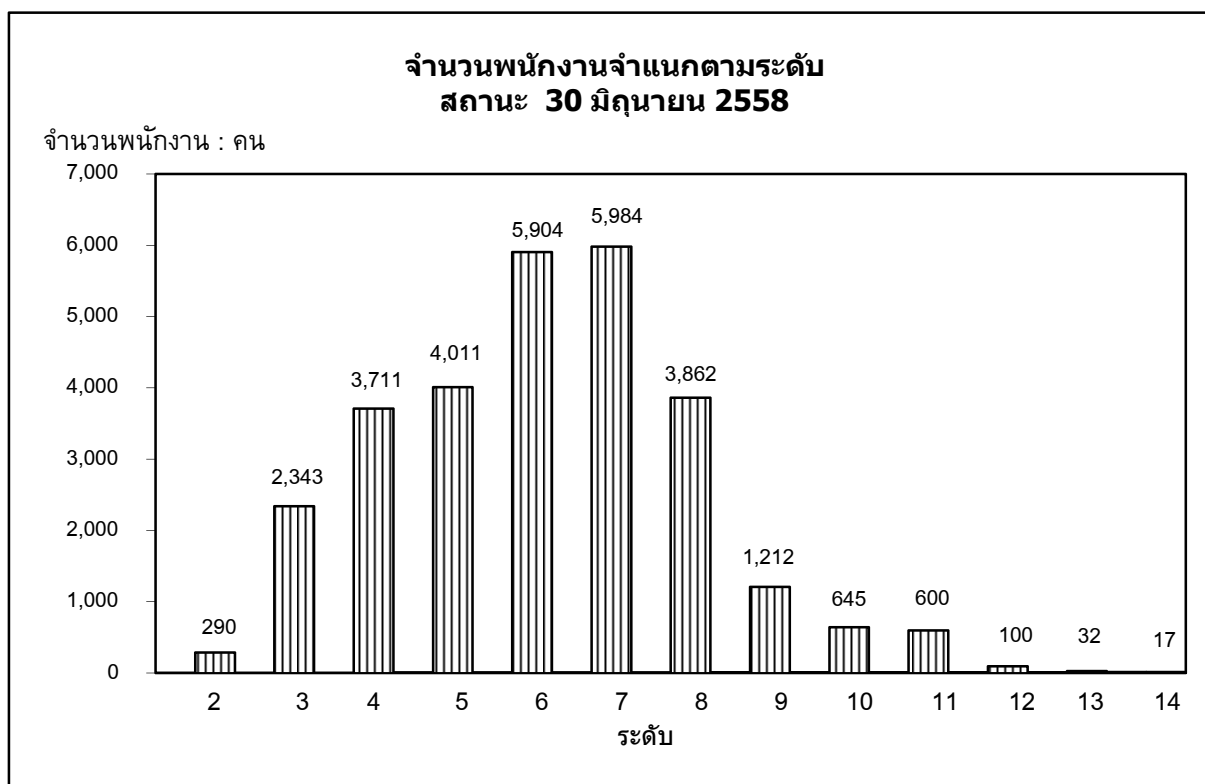
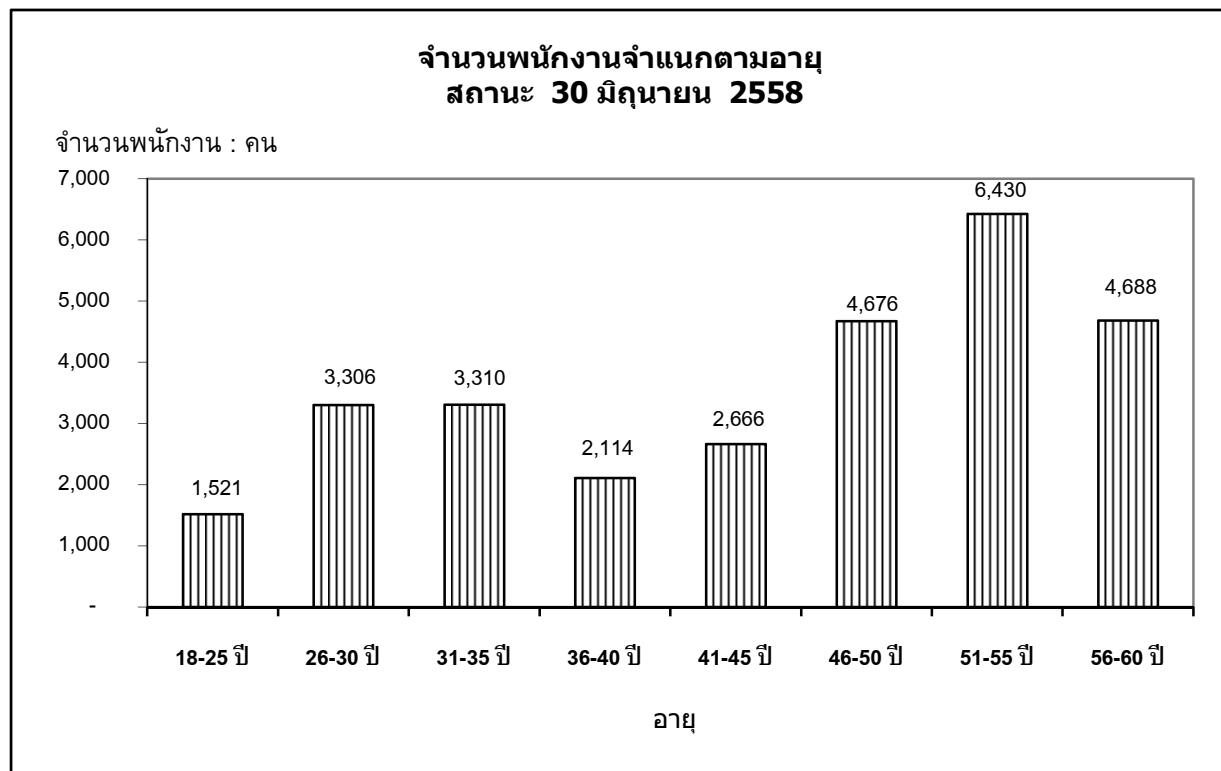
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

ส่วนภูมิภาค

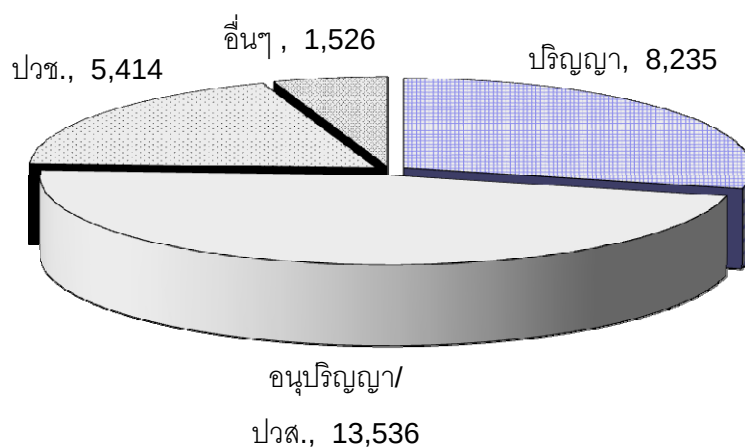
รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

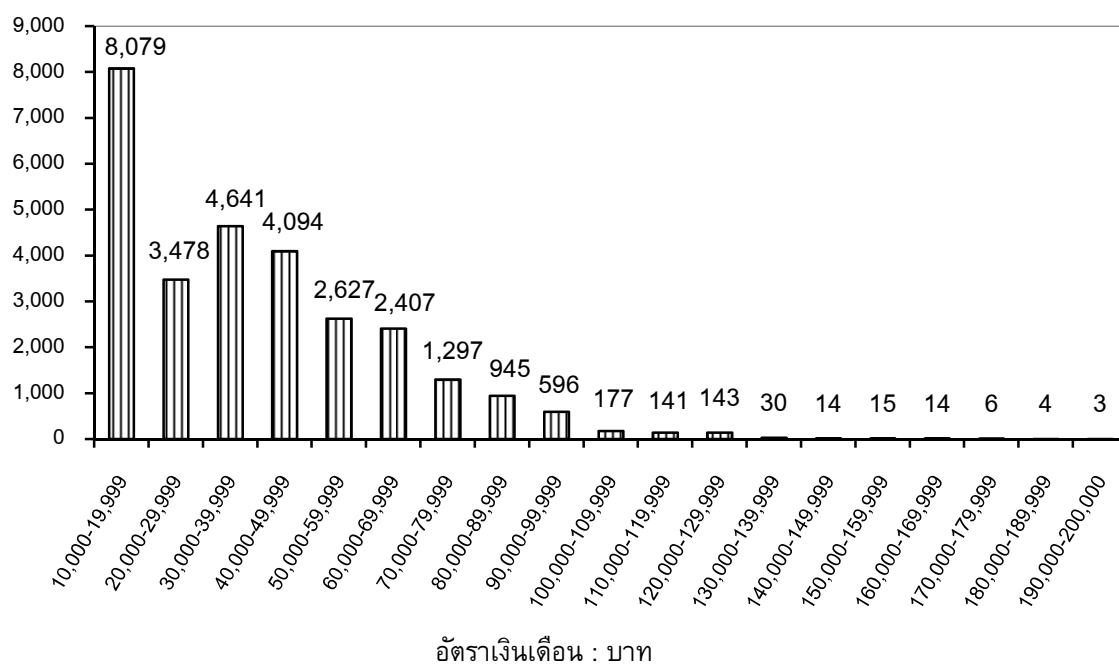
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 มิถุนายน 2558**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 มิถุนายน 2558**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

1.จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

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

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

2.สถิติจำนวนสำนักงานการไฟฟ้า

หน่วย : แห่ง

ปี	กฟฟ.จตุรรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2)	กฟฟ.สาขา (กฟฟ.ชั้น 3)	กฟฟ.สาขาย่อย (กฟฟ.ชั้น 4)	รวม
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
มิ.ย.2558	186	288	459	933

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 มิถุนายน 2558

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่รอการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ไม่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตรว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	228	685	3	70.50	846,358,129.66	22	61	-	79.20	293,933,153.13	22	51	2	46.70	89,757,131.70	184	573	-	44.60	462,667,844.83
กฟน.2	183	645	-	70.95	272,445,496.98	23	60	3	29.20	44,537,862.99	35	125	2	79.90	36,053,623.23	125	458	2	61.85	191,854,010.76
กฟน.3	105	498	-	12.90	225,309,279.64	-	-	-	-	-	9	30	-	49.90	7,332,478.00	96	467	3	63.00	217,976,801.64
กฟฉ.1	180	673	-	0.80	237,412,913.20	15	67	3	87.70	48,411,720.25	45	81	2	11.20	18,214,689.50	120	523	2	1.90	170,786,503.45
กฟฉ.2	184	731	2	52.65	256,620,296.66	41	170	-	35.85	49,284,387.17	15	24	1	46.00	3,352,477.00	128	537	-	70.80	203,983,432.49
กฟฉ.3	126	682	-	89.20	329,738,698.68	5	46	1	34.00	28,856,774.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	112	601	3	80.20	293,755,212.18
กฟภ.1	202	1,096	-	83.67	1,355,656,558.34	5	24	-	9.80	159,527,800.00	18	90	2	17.00	34,816,779.00	179	981	2	56.87	1,161,311,979.34
กฟภ.2	168	1,020	3	10.50	1,203,466,465.08	10	64	-	92.50	93,945,116.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	155	946	-	79.00	1,106,920,948.66
กฟภ.3	147	683	1	30.12	1,169,155,464.91	12	39	2	88.92	222,073,363.43	1	1	-	-	10,000.00	134	642	2	41.20	947,072,101.48
กฟต.1	123	577	3	13.50	454,976,972.29	20	119	-	54.00	81,714,029.53	8	15	-	98.50	5,563,330.50	95	443	1	61.00	367,699,612.26
กฟต.2	132	550	1	40.95	853,708,030.89	11	53	-	63.00	247,809,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	120	494	1	14.35	565,947,509.54
กฟต.3	101	328	2	88.85	425,347,700.60	-	-	-	-	-	16	38	1	86.30	18,318,787.66	85	290	1	2.55	407,028,912.94
สนง.ใหญ่	32	444	1	84.30	124,207,049.09	4	16	2	73.00	122,941.68	7	6	-	39.00	1,284,237.99	21	421	2	72.30	122,799,869.42
รวม	1,911	8,617	2	48.89	7,754,403,056.02	168	723	1	47.17	1,270,216,416.95	189	511	3	52.10	264,381,900.08	1,554	7,382	1	49.62	6,219,804,738.99