

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)	
- สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้าทั่วประเทศ	16-17
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียน ขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	18
9. สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

หน้า

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	24-27
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	28
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	29
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	30
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	31-32
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	33-34
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	35-36
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	37-39
- สถิติจำนวนพนักงาน	40
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	41
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	42
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	43
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	44
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช่ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	45

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2559-2560

รายละเอียด	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)	ปี 2560 (ม.ค.-มิ.ย.2560)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	11,776	12,093
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	543	546
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	304,450	306,802 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	83,321	84,207
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	26	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	18,668,448	18,905,762
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	127,221.17	64,168.93
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,451.43	1,284.14
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4849	3.3990
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	137,110.28	69,449.93
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	129,360.83	64,745.48
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	84.81	32.36
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	7,472.02	4,586.56
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	89.02	50.78
- หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	103.60	34.75
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.42	5.76
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	20,438.91	19,720.72 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,304	74,304
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,297	74,297
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.99	99.99

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2559-2560 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2559 (ม.ค.-ธ.ค.2559)	ปี 2560 (ม.ค.-มิ.ย.2560)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ (ล้านบาท)	8,475.61	3,411.14
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	10,323.53	3,649.82
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	18,799.14	7,060.96
● เงินรายได้ กฟผ. (ล้านบาท)	15,177.86	6,147.77
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	3,621.28	913.19
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	456,736.55	224,762.55
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	441,458.47	217,156.65
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,278.08	7,605.90
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	430,848.73	212,112.68
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	371,974.93	182,442.61
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	58,873.80	29,670.07
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	25,887.82	12,649.87
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)	(1,543.80)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	24,344.02	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	69,483.54	34,714.04
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	27,009.55	13,440.85
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	1,582.11	1,029.90
● EBITDA (ล้านบาท)	42,708.23	21,829.74
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	26,774.36	11,636.79
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	78,074.99	78,797.83
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	378,148.71	393,890.48
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.21	7.32
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	30,116	30,286
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	620	624
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.2244	2.1188
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	946	946
- ที่ดิน (ไร่)	8,171	8,290

หมายเหตุ ⁽³⁾ รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า เป็นตัวเลขจาก กคจ.

⁽⁴⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 182,442.61 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 182,301.65 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 140.96 ล้านบาท

⁽⁵⁾ กำไรสุทธิ 12,649.87 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 11.44 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

⁽⁶⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,277.67 (พ.ค.)	1,838,715	3,521.824	12,352.331	6.97
กฟน.2	991.74 (พ.ค.)	1,496,404	2,577.462	9,069.372	8.58
กฟน.3	928.88 (เม.ย.)	1,181,238	3,052.505	10,411.114	7.91
ภาคเหนือ	3,474.14 (พ.ค.)	4,516,357	9,151.792	31,832.817	7.74
กฟฉ.1	1,269.04 (เม.ย.)	2,137,577	3,070.478	10,759.011	8.11
กฟฉ.2	1,004.54 (พ.ค.)	2,284,655	2,713.696	9,406.957	8.83
กฟฉ.3	1,367.90 (เม.ย.)	1,900,564	4,262.310	14,464.185	6.38
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,560.66 (เม.ย.)	6,322,796	10,046.483	34,630.153	7.59
กฟก.1	4,139.23 (มิ.ย.)	1,505,584	11,743.581	38,652.202	4.00
กฟก.2	4,242.14 (เม.ย.)	1,632,596	14,514.600	48,379.450	3.74
กฟก.3	2,354.06 (พ.ค.)	1,144,609	7,985.831	27,329.247	5.38
ภาคกลาง	10,313.87 (เม.ย.)	4,282,789	34,244.013	114,360.899	4.22
กฟต.1	1,048.63 (เม.ย.)	975,450	3,252.818	11,180.555	7.62
กฟต.2	1,425.80 (มี.ค.)	1,548,195	4,745.544	16,676.464	6.59
กฟต.3	905.08 (พ.ค.)	1,260,175	2,728.284	9,430.907	6.83
ภาคใต้	3,291.60 (มี.ค.)	3,783,820	10,726.646	37,287.927	6.97
ผลรวม กฟภ.	19,720.72 (เม.ย.)	18,905,762	64,168.933	218,111.795	5.76

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,176,797	4,245.282	13,151.206	3.0978
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	6,750,759	11,301.687	41,163.507	3.6422
3. กิจการขนาดเล็ก	1,568,294	6,397.575	24,583.948	3.8427
4. กิจการขนาดกลาง	73,145	10,425.807	37,371.877	3.5846
5. กิจการขนาดใหญ่	6,505	27,875.360	87,859.341	3.1519
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,335	2,112.902	6,942.368	3.2857
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	1,577	36.545	119.781	3.2776
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,191	218.001	631.600	2.8972
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	311,097	495.180	3,219.157	6.5010
10. ไฟฟ้าสำรอง	59	39.234	258.053	6.5773
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	3	1,021.359	2,810.957	2.7522
รวม	18,905,762	64,168.933	218,111.795	3.3990

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้าฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	16,927,556	15,546.97	54,314.71	3.49
2. พาณิชยกรรม	1,625,185	15,877.31	60,252.27	3.79
3. อุตสาหกรรม	35,156	31,994.92	99,574.28	3.11
4. อื่น ๆ	547,335	2,033.87	3,970.54	1.95
รวม	19,135,232	65,453.08	218,111.79	3.33

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้าฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2559			
ม.ค.2559	17,620.13	18,213,542	9,768.96
ก.พ.2559	17,485.03	18,257,875	9,303.06
มี.ค.2559	18,875.52	18,308,538	10,999.97
เม.ย.2559	19,853.97	18,350,237	10,852.59
พ.ค.2559	20,438.91	18,393,355	11,861.33
มิ.ย.2559	18,448.50	18,445,889	10,781.57
ก.ค.2559	18,051.54	18,479,833	10,651.45
ส.ค.2559	18,566.25	18,513,948	10,979.44
ก.ย.2559	18,640.60	18,554,713	10,717.21
ต.ค.2559	18,571.52	18,589,904	10,858.64
พ.ย.2559	18,487.45	18,634,617	10,417.59
ธ.ค.2559	17,851.90	18,668,448	10,029.36
ปี 2560			
ม.ค.2560	17,891.14	18,708,803	9,935.63
ก.พ.2560	18,684.81	18,745,827	9,521.13
มี.ค.2560	19,146.87	18,796,563	11,394.62
เม.ย.2560	19,720.72	18,832,177	10,658.49
พ.ค.2560	19,558.90	18,868,731	11,598.86
มิ.ย.2560	19,329.77	18,905,762	11,060.21

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

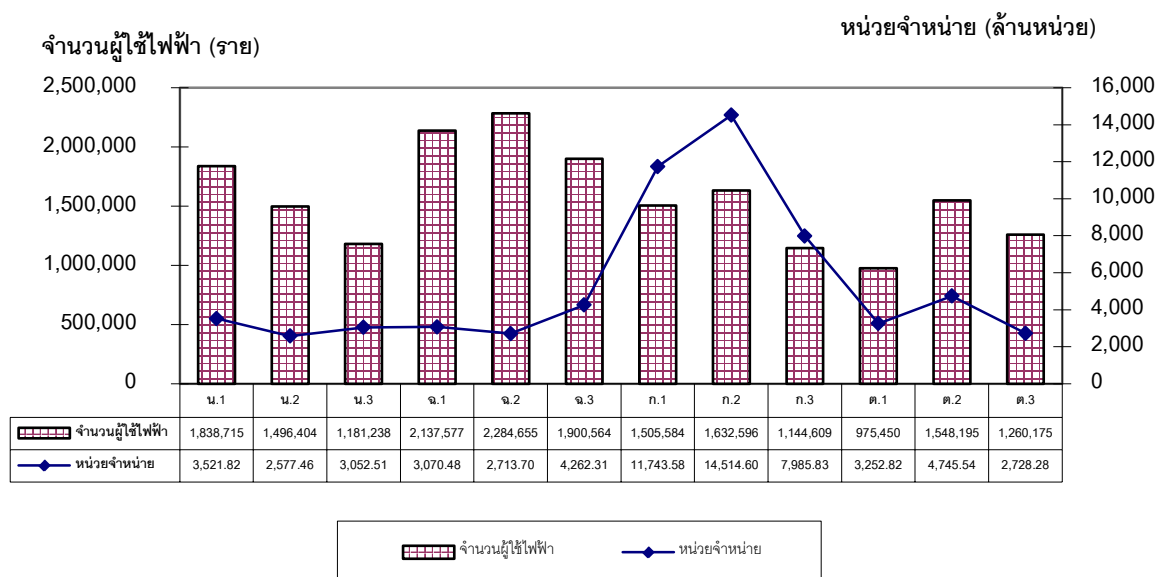
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
2536	29,944.6	28,819.2	184.1	941.3	3.14
2537	34,380.3	32,295.6	211.6	1,873.2	5.45
2538	40,260.5	37,861.7	255.4	2,143.4	5.32
2539	45,090.6	42,389.6	301.8	2,399.2	5.32
2540	50,294.4	47,251.0	363.9	2,679.5	5.33
2541	51,483.9	48,003.8	318.6	3,161.5	6.14
2542	51,795.7	48,554.0	355.9	2,885.8	5.57
2543	56,292.1	52,370.3	664.6	3,257.2	5.79
2544	60,413.7	56,481.7	643.4	3,288.6	5.44
2545	64,339.8	60,239.4	757.5	3,342.9	5.20
2546	70,227.5	65,496.7	867.2	3,863.6	5.50
2547	77,962.5	73,096.5	996.0	3,870.1	4.96
2548	83,272.5	78,113.7	1,069.9	4,088.9	4.91
2549	88,799.1	83,203.0	1,232.5	4,363.6	4.91
2550	93,382.9	87,706.9	1,400.4	4,275.7	4.58
2551	95,603.4	89,602.2	1,543.6	4,457.6	4.66
2552	96,528.5	90,144.9	1,565.8	4,817.8	4.99
2553	107,758.6	100,748.8	1,716.9	5,292.9	4.91
2554	107,992.2	101,180.1	1,821.4	4,990.7	4.62
2555	118,742.3	109,884.6	1,832.0	7,025.7	5.92
2556	120,809.5	112,606.8	2,012.6	6,190.1	5.12
2557	125,485.0	116,500.9	2,138.2	6,845.9	5.46
2558	130,385.2	120,933.4	2,276.4	7,175.4	5.50
2559	137,110.3	127,221.2	2,451.4	7,437.7	5.42
มิ.ย.2560	69,449.9	64,168.9	1,284.1	3,996.9	5.76

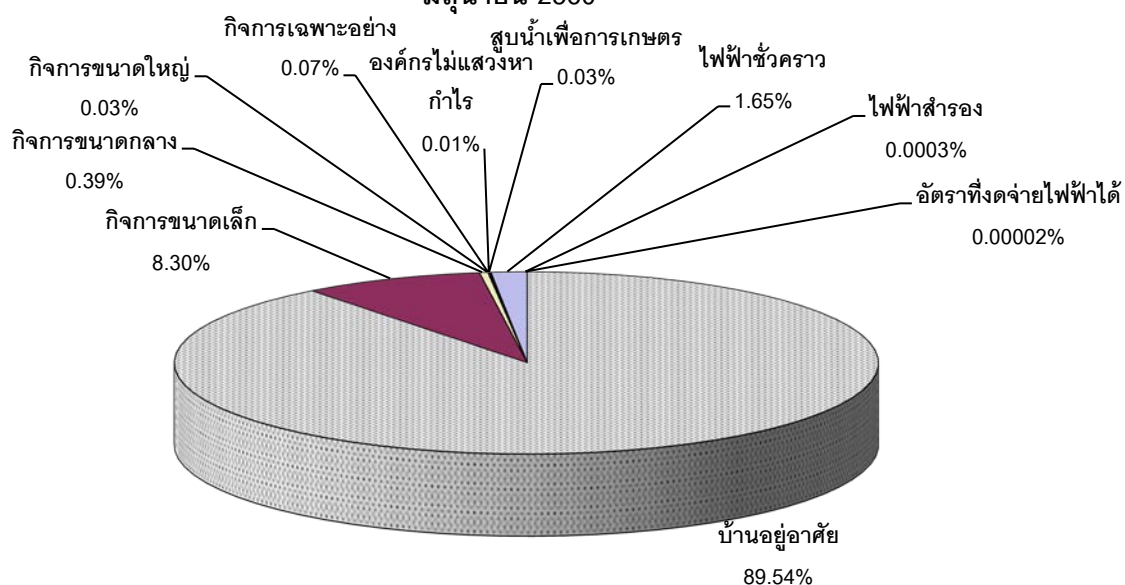
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย
จำแนกรายเขต มิถุนายน 2560



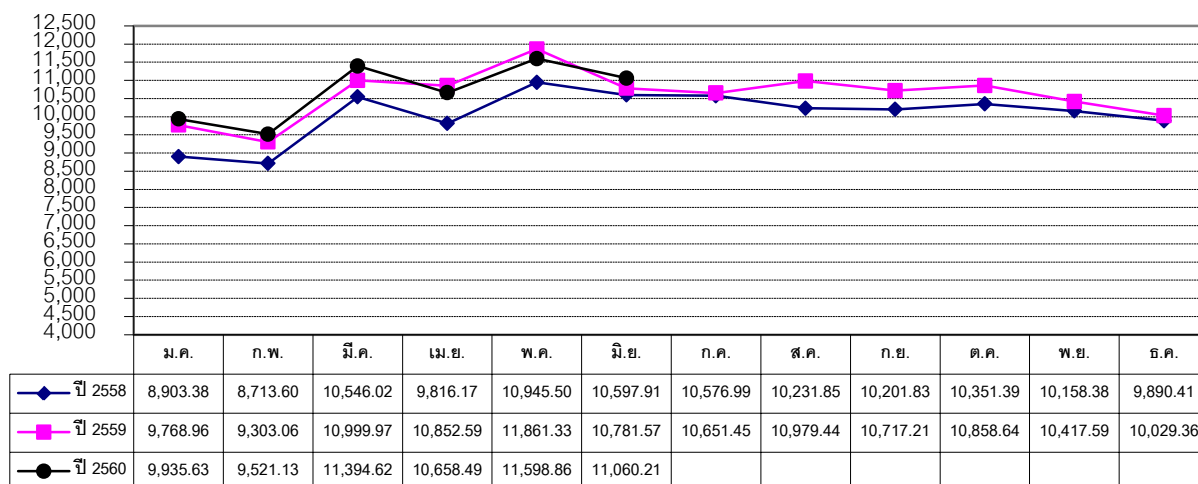
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
มิถุนายน 2560



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2558 - มิ.ย.2560

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

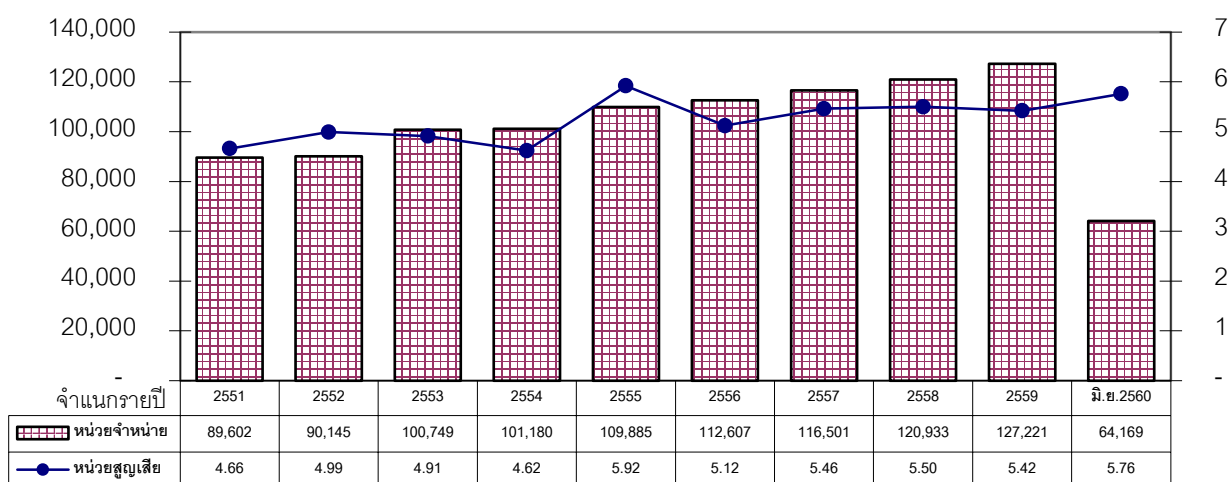


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2551 - มิ.ย.2560

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

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	-	21	-	7	-	-	10	-	1	44
กฟน.2	-	1	-	13	-	15	-	-	7	-	-	36
กฟน.3	1	1	-	13	-	11	-	-	4	-	-	30
รวมภาคเหนือ	1	7	-	47	-	33	-	-	21	-	1	110
กฟฉ.1	1	3	-	17	-	14	-	-	4	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	13	-	-	4	-	2	30
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	10	-	-	8	-	-	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	4	-	46	-	37	-	-	16	-	3	107
กฟก.1	3	5	-	53	-	9	-	-	13	-	-	83
กฟก.2	6	1	-	57	-	11	2	-	10	-	-	87
กฟก.3	1	2	-	33	-	12	-	-	15	-	-	63
รวมภาคกลาง	10	8	-	143	-	32	2	-	38	-	-	233
กฟต.1	-	4	1	13	1	6	-	-	4	-	2	31
กฟต.2	-	2	18	-	9	-	-	6	-	1	-	36
กฟต.3	-	1	11	-	12	-	-	5	-	-	-	29
รวมภาคใต้	-	7	30	13	22	6	-	11	4	1	2	96
รวมทั้งประเทศ	12	26	30	249	22	108	2	11	79	1	6	546

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโกลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

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	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	2	4
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟภ.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	4	7	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	1	8
กฟต.3	-	-	1	-	-	1	2
รวมภาคใต้	-	-	2	2	4	7	15
รวมทั้งหมด	8	3	2	3	11	18	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็กคือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบ
สายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

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 กฟภ.

12

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	45/20	22,616
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/2,500	13,084,944
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	13,324
	รวม	14	8,340	5,838		13,120,883
2. สำรองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	26,104
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	4	670	469	300/200	-
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,650/650	41,679
	4. เกาะสี่ช้าง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	1,700/812	3,113,963
	5. เกาะล้าน 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	-	-
	10. เกาะกุด จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
	รวม	44	15,915	11,141		3,181,746
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	-
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	-
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	453,660
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	29,787
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	1,785,600
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	1,212,955
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	1,025,717
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	909,259
	รวม	11	19,595	-		5,416,978

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต้นไม้ซุง จ.ตาก	1 ชุด	40	มีโครงการยุบสภาพเนื่องจาก ชุดแผงโซลาร์เซลล์เสื่อมสภาพ		
	2. แม่กะสี จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกุด จ.ตราด	1 ชุด	12	-	-	1,500
	รวม	3 ชุด	92	-	-	1,500
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	90
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	90
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (18 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักคอดอยตุง จ.เชียงราย	2	720	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. พระตำหนักทิพย์พิมาน จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	300	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. ตำหนักจักรีบังกช จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	10. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	11. ตำหนักกรมผา จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	15. โครงการซั้งห้วยมัน จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักไอยรา จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	18. ตำหนักทักษิณ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	19	8,436	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,030.330	-	-	24,694.470	-	36,593.210
กพน.2	720.590	-	-	26,713.640	-	36,965.480
กพน.3	592.809	-	-	24,399.583	-	31,073.606
รวมภาคเหนือ	2,343.729	-	-	75,807.693	-	104,632.296
กพฉ.1	930.340	-	-	30,924.360	-	47,139.330
กพฉ.2	772.170	-	-	35,205.460	-	56,844.550
กพฉ.3	1,091.240	-	-	30,460.460	-	44,895.260
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,793.750	-	-	96,590.280	-	148,879.140
กฟภ.1	1,952.525	17.645	-	22,998.065	-	30,768.704
กฟภ.2	1,699.560	-	-	25,228.450	-	34,832.320
กฟภ.3	1,204.580	-	-	20,850.950	-	28,690.310
รวมภาคกลาง	4,856.665	17.645	-	69,077.465	-	94,291.334
กฟต.1	746.210	-	761.630	18,448.890	496.220	31,215.150
กฟต.2	861.040	-	16,281.550	-	12,126.040	49,393.500
กฟต.3	473.648	-	11,150.961	-	6,061.312	30,086.443
รวมภาคใต้	2,080.898	-	28,194.141	18,448.890	18,683.572	110,695.093
รวมทั้งสิ้น	12,075.042	17.645	28,194.141	259,924.328	18,683.572	458,497.863
	12,093		306,802			458,498

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	786	23,150.00	314	9,375.00	1,100	32,525.00
กฟต.2	20,837	599,090.00	5,742	172,230.00	26,579	771,320.00
กฟต.3	10,447	295,550.00	4,034	120,440.00	14,481	415,990.00
รวม	32,070	917,790.00	10,090	302,045.00	42,160	1,219,835.00
22 เควี						
กฟน.1	22,710	2,245,866.50	21,364	4,348,405.00	44,074	6,594,271.50
กฟน.2	21,038	1,757,351.00	16,416	2,549,240.00	37,454	4,306,591.00
กฟน.3	19,467	1,330,930.00	15,511	3,036,612.50	34,978	4,367,542.50
กฟฉ.1	21,215	1,769,414.00	16,886	2,794,213.50	38,101	4,563,627.50
กฟฉ.2	27,316	1,916,370.00	16,711	2,673,520.00	44,027	4,589,890.00
กฟฉ.3	23,473	1,989,135.00	19,816	3,855,310.00	43,289	5,844,445.00
กฟก.1	27,135	2,768,895.00	27,678	8,238,098.00	54,813	11,006,993.00
กฟก.2	28,614	3,116,285.00	32,757	12,377,393.00	61,371	15,493,678.00
กฟก.3	22,598	2,235,665.00	27,502	8,453,265.00	50,100	10,688,930.00
กฟต.1	18,658	1,446,225.00	13,435	2,959,035.00	32,093	4,405,260.00
รวม	232,224	20,576,136.50	208,076	51,285,092.00	440,300	71,861,228.50
33 เควี						
กฟต.1	347	87,620.00	725	209,940.00	1,072	297,560.00
กฟต.2	11,367	1,874,860.00	18,173	5,350,095.00	29,540	7,224,955.00
กฟต.3	7,017	1,058,135.00	8,935	2,545,495.00	15,952	3,603,630.00
รวม	18,731	3,020,615	27,833	8,105,530	46,564	11,126,145.00
รวมทุกระบบ	283,025	24,514,541.50	245,999	59,692,667	529,024	84,207,208.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2560 ถึง 30 มิถุนายน 2560

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.	0.64	13.37	1.07	21.19	1.42	32.70	2.20	59.86	2.65	84.91	2.31	70.07
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.60	12.49	0.86	16.83	1.11	24.68	1.51	42.95	1.81	60.68	1.61	50.35
- ต้นไม้	0.05	0.23	0.11	2.84	0.19	5.02	0.44	13.18	0.56	20.15	0.46	16.00
- อุปกรณ์	0.26	7.82	0.46	9.09	0.48	10.28	0.59	16.19	0.61	18.68	0.58	16.71
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.01	0.01	0.02	0.02	0.26	0.02	0.18	0.02	0.27	0.02	0.23
- บุคคลภายนอก	0.05	0.51	0.01	0.04	0.01	0.22	0.01	0.43	0.02	0.73	0.02	0.57
- สัตว์	0.09	1.77	0.19	3.72	0.25	5.50	0.26	7.39	0.33	10.72	0.30	8.99
- ยานพาหนะ	0.03	0.60	0.06	0.42	0.07	1.32	0.07	1.96	0.07	2.40	0.07	2.07
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.11	0.02	0.28	0.03	1.02	0.04	1.46	0.03	1.16
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.11	1.06	0.01	0.31	0.03	0.73	0.05	1.65	0.11	4.61	0.08	3.27
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.12	0.00	0.07	0.02	0.68	0.02	0.47	0.02	0.76	0.02	0.64
- 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	0.01	0.00	0.04	0.00	0.04	0.00	0.03
- อื่น ๆ	0.01	0.37	0.01	0.21	0.02	0.38	0.02	0.44	0.03	0.86	0.03	0.68
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.04	0.88	0.20	3.87	0.30	6.82	0.67	16.21	0.80	22.90	0.68	18.62
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.56	0.04	0.86	0.14	3.90	0.18	5.81	0.15	4.57
- อุปกรณ์	0.01	0.18	0.08	1.04	0.06	1.12	0.13	2.53	0.10	2.28	0.10	2.15
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.02	0.00	0.05
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01
- สัตว์	0.01	0.06	0.06	1.49	0.12	2.90	0.27	6.08	0.29	7.82	0.25	6.55
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.01	0.00	0.09	0.00	0.20	0.00	0.15
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.02	0.14	0.02	0.29	0.01	0.24	0.03	0.67	0.02	0.50
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.10	0.00	0.05	0.01	0.41	0.03	0.71	0.06	1.94	0.05	1.38
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.13	0.00	0.15	0.00	0.17	0.00	0.15
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.08	0.00	0.06
- อื่น ๆ	0.02	0.54	0.03	0.54	0.05	1.10	0.09	2.27	0.14	3.91	0.11	3.05
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	0.49	0.01	1.20	0.02	0.70	0.04	1.33	0.02	1.10
- ฉูกเงิน	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.33	0.01	0.23	0.01	0.34	0.01	0.29
- 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
- บำรุงรักษาตามวาระ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.05	0.01	0.05	0.00	0.04
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.21	0.00	0.06	0.01	0.21	0.00	0.16
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.34	0.00	0.64	0.01	0.26	0.01	0.65	0.01	0.53
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- อื่น ๆ	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.04	0.00	0.04

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2560 ถึง 30 มิถุนายน 2560

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือ พื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
2. กฟผ.	0.00	0.00	0.04	0.43	0.00	0.03	0.02	0.15	0.02	0.27	0.02	0.23
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.04	0.43	0.00	0.03	0.02	0.15	0.02	0.27	0.02	0.23
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.01
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.01	0.02	0.00	0.02	0.01	0.11	0.01	0.23	0.01	0.17
- สายส่ง	0.00	0.00	0.03	0.41	0.00	0.01	0.01	0.03	0.01	0.02	0.01	0.05
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	0.39	0.01	0.14	0.00	0.11	0.00	0.09	0.00	0.12
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.01	0.39	0.01	0.14	0.00	0.11	0.00	0.09	0.00	0.12
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	0.64	13.37	1.12	22.01	1.43	32.87	2.22	60.12	2.67	85.27	2.33	70.42

หมายเหตุ - SAIFI คือค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มิถุนายน 2560

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	51	3,210.10	29	941.72	844	3,503.00	924	7,654.82
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	22	1,980.00	12	791.00	98	424.00	132	3,195.00
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	1	25.00	18	690.62	2	16.80	21	732.42
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	74	5,215.10	59	2,423.35	944	3,943.80	1,077	11,582.25

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2560

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า	การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา					
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	287,380	922,231
2	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	767,600	2,625,922
3	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	4,099,200	13,840,765
4	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	6,000	4,787,227	15,940,530
5	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	497,693	1,706,361
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	2,833,440	9,624,424
รวม			28,250	13,272,540	44,660,233
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว					
7	บ.ใหม่ขยายแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	430,000	1,527,039
8	บ้านหนองผือ ม.1 ต.หนองผือ อ.ท่าลี่ จ.เลย	เมืองแก่นท้าว แขวงไชยบุรี	8,000	801,400	2,807,537
9	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	474,620	1,646,900
10	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 1)	10,000	2,401,000	8,380,950
	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 2)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 2)	5,000	1,623,240	5,527,495
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาตอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	3,782,920	12,733,816
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	433,680	1,519,987
รวม			38,000	9,946,860	34,143,725
ราชอาณาจักรกัมพูชา					
13	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	2,912,160	9,730,454
14	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	1,257,867	4,284,666
15	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	421,600	1,467,274

สรุปผลการดำเนินงานของคณะกรรมการประสานงานพัฒนาไฟฟ้ากับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2560

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า	การใช้ไฟฟ้า	ค่าไฟฟ้า
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา (KW)	เฉลี่ย/เดือน (KWH)	เฉลี่ย/เดือน (บาท)
16	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 1)	10,000	6,497,655	21,371,970
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 2)	10,000	6,529,028	21,659,588
17	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาสูง จ.พระตะบอง	6,800	665,200	2,267,116
18	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	3,787,700	12,855,546
19	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	1,962,827	6,562,338
20	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	574,547	1,949,237
21	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอโล้ว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	163,052	558,875
รวม			55,500	24,771,635	82,707,064
รวมทั้งสิ้น			121,750	47,991,035	161,511,021

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564
บ้านอยู่อาศัย	16,339,526	16,739,341	17,178,329	17,593,673	18,002,695	18,407,146	18,806,792
% เพิ่ม/(ลด)	2.64	2.45	2.62	2.42	2.32	2.25	2.17
กิจการขนาดเล็ก	1,463,744	1,539,077	1,611,904	1,684,733	1,757,560	1,830,389	1,903,217
% เพิ่ม/(ลด)	3.95	5.15	4.73	4.52	4.32	4.14	3.98
กิจการขนาดกลาง	68,761	72,446	75,172	77,806	80,440	83,074	85,708
% เพิ่ม/(ลด)	5.20	5.36	3.76	3.50	3.39	3.27	3.17
กิจการขนาดใหญ่**	6,166	6,454	6,746	7,031	7,317	7,604	7,891
% เพิ่ม/(ลด)	4.74	4.67	4.52	4.22	4.07	3.92	3.77
กิจการเฉพาะอย่าง	11,622	12,598	13,662	14,720	15,687	16,736	17,812
% เพิ่ม/(ลด)	8.47	8.40	8.45	7.74	6.57	6.69	6.43
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,237	1,261	1,300	1,339	1,378	1,417	1,456
% เพิ่ม/(ลด)	(10.69)	1.94	3.09	3.00	2.91	2.83	2.75
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,415	4,930	5,064	5,193	5,319	5,445	5,571
% เพิ่ม/(ลด)	(4.87)	11.66	2.72	2.55	2.43	2.37	2.31
ไฟฟ้าครัว	275,882	292,341	305,406	317,804	330,202	342,600	354,998
% เพิ่ม/(ลด)	5.05	5.97	4.47	4.06	3.90	3.75	3.62
รวมทั้งหมด	18,171,353	18,668,448	19,197,583	19,702,299	20,200,598	20,694,411	21,183,445
% เพิ่ม/(ลด)	2.79	2.74	2.83	2.63	2.53	2.44	2.36

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด มี.ค. 2560

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์						
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	28,919	30,956	31,904	32,846	33,783	34,715	35,592	36,423
% เพิ่ม/(ลด)	5.92	7.04	3.06	2.95	2.85	2.76	2.53	2.33
กิจการขนาดเล็ก	12,032	12,746	13,278	13,810	14,342	14,874	15,405	15,910
% เพิ่ม/(ลด)	5.80	5.93	4.17	4.01	3.85	3.71	3.58	3.27
กิจการขนาดกลาง	19,988	20,820	21,364	21,908	22,453	22,997	23,541	24,093
% เพิ่ม/(ลด)	4.03	4.16	2.61	2.55	2.48	2.42	2.37	2.34
กิจการขนาดใหญ่**	54,673	56,544	58,907	61,271	63,634	65,998	68,362	70,579
% เพิ่ม/(ลด)	2.16	3.42	4.18	4.01	3.86	3.71	3.58	3.24
กิจการเฉพาะอย่าง	3,876	4,186	4,435	4,684	4,933	5,183	5,432	5,638
% เพิ่ม/(ลด)	6.60	7.98	5.96	5.62	5.32	5.05	4.81	3.80
องค์กรไม่แสวงหากำไร	70	77	79	81	83	85	87	89
% เพิ่ม/(ลด)	26.36	9.60	2.66	2.59	2.53	2.46	2.41	2.21
สูญน้ำเพื่อการเกษตร	387	229	312	395	478	561	643	711
% เพิ่ม/(ลด)	(6.60)	(40.70)	36.11	26.53	20.97	17.33	14.77	10.47
ไฟฟ้าชั่วคราว	989	997	1,149	1,300	1,452	1,603	1,755	1,921
% เพิ่ม/(ลด)	0.71	0.78	15.20	13.20	11.66	10.44	9.45	9.49
รวมหน่วยจำหน่าย	123,212	128,985	134,108	139,226	144,339	149,448	154,501	159,312
% เพิ่ม/(ลด)	3.86	4.68	3.97	3.82	3.67	3.54	3.38	3.11
ไฟฟ้าฟรี	2,277	2,430	2,680	2,931	3,182	3,432	3,683	3,948
% เพิ่ม/(ลด)	6.65	6.72	10.31	9.35	8.55	7.88	7.30	7.20

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ชุด 29 พ.ย. 2559

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์						
	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	124,376	128,786	133,336	137,764	142,132	146,448	150,654	154,560
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	18,597	20,439	20,204	20,987	21,739	22,473	23,194	23,880
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พผ.</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	70	70	100	100	100	100	100	100
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	11	11	11	11	11	11	11	11
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	91	90	90	90	90	90	90	90
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	8	8	8	8	8	8	8	8
<u>VSPP</u>								
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	5,853	7,409	8,243	9,226	10,262	11,346	12,480	13,659
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	393	461	543	562	607	670	733	796
<u>รวม</u>								
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	130,385	136,355	141,770	147,180	152,584	157,983	163,324	168,410
% เพิ่ม/(ลด)	3.91	4.58	3.97	3.82	3.67	3.54	3.38	3.11
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	19,008	20,918	20,766	21,567	22,365	23,161	23,945	24,694
% เพิ่ม/(ลด)	5.49	10.05	(0.73)	3.86	3.70	3.56	3.38	3.13

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

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550-2554)

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 23.02%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สชช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 23.79%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 21 ม.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สชช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 24.20%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สชช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 40.24%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 93.76%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 ม.ค. 2554 - สชช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 56.97%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 105% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สชช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบัน เกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา อยู่ระหว่างขออนุญาตใช้พื้นที่และจัดทำ TOR และแบบก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำเพื่อประกวดราคาหาผู้รับจ้าง
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สชช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10 (พ.ศ. 2550-2554)
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างโรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กมาก (คพน.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
12) โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม.มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 73,308 ครัวเรือน และอยู่ระหว่างขออนุมัติปิดโครงการ
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
13) โครงการเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	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 เครือ (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994.00	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	2,520.00	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 94.81% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่างจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงาน IEE
16) โครงการพัฒนาการอ่านหน่วยด้วยระบบอัตโนมัติ (AMR) ระยะที่ 2	1,477.91	2555-2559	- สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 1 มี.ค. 2554 ติดตั้ง 50,000 ชุด - ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อวันที่ 26 ส.ค. 2557 ติดตั้งเพิ่ม 9,310 ชุด - ปัจจุบันติดตั้งระบบอ่านหน่วยไฟฟ้าอัตโนมัติแล้วเสร็จ 50,145 ชุด คิดเป็น 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	10,036.91		
รวมทั้งสิ้น	89,622.91		

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

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11 (พ.ศ. 2555-2559)
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างสำรวจออกแบบ
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ ศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 9.60%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงานโดย อผ.พก. (รผก.(ป))
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2560	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสม แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการเทคโนโลยีสารสนเทศ และสื่อสาร ของ กฟภ. เมื่อวันที่ 27 มิ.ย. 2560 แล้ว
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่าย ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำเอกสารประกวดราคา
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 1.44%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 90.12%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 69.81%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษาฯ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเสริมความสามารถในการ จ่ายไฟฟ้าไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว รอเข้าเป็นทางการ - ปัจจุบันอยู่ระหว่างนำเสนอขออนุมัติ ครม.
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	1,069.00	2558-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 1.52%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับ การจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2560	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 3.82%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับ การจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างขอความเห็นชอบจาก ครม.
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12 (พ.ศ. 2560-2564)

สถานะ : 30 มิถุนายน 2560

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,620.00	2562-2566	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลปริมาณงาน
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2	7,900.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล เพื่อจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสม โครงการ (FS)
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติจ้างที่ปรึกษา ศึกษาผลกระทบสิ่งแวดล้อม
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้น้ำ	5,000.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูล เพื่อนำเสนอคณะกรรมการ กฟภ. ขออนุมัติ ให้ความเห็นชอบต่อไป
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศ ระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลฯ
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎร รายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2566	- อยู่ระหว่างนำเสนอหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ
7) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2562-2564	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
8) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ระยะที่ 1	6,630.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9) โครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) สำหรับผู้บริโภคไฟรายใหญ่	2,150.00	2561-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเห็นชอบรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ เมื่อวันที่ 21 มิถุนายน 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการฯ
10) โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงาน หมุนเวียนบนพื้นที่ เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	322.00	2561-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการฯ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	300.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างที่ปรึกษาแก้ไขร่างรายงานศึกษาความเหมาะสม ฉบับสมบูรณ์ ตามความเห็นของคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างฯ และคณะทำงานร่วม ที่ปรึกษาฯ
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2561-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมโครงการ
รวมทั้งสิ้น	118,678.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กฟน.1	6,589	6,431	158	-	6,589	-	-	-	-	2,059,959	2,040,256	7,652	-	2,047,908	-	12,051	-	12,051
กฟน.2	6,513	6,406	99	8	6,513	-	-	-	-	1,720,945	1,702,535	14,565	1,166	1,718,266	2,485	194	-	2,679
กฟน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,354,271	1,341,514	10,824	-	1,352,338	1,527	406	-	1,933
รวมภาคเหนือ	18,615	18,348	259	8	18,615	-	-	-	-	5,135,175	5,084,305	33,041	1,166	5,118,512	4,012	12,651	-	16,663
กฟฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,345,335	2,325,459	13,479	-	2,338,938	6,015	382	-	6,397
กฟฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,313,093	2,308,444	113	-	2,308,557	4,350	186	-	4,536
กฟฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,160,785	2,146,778	10,161	-	2,156,939	3,748	98	-	3,846
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,819,213	6,780,681	23,753	-	6,804,434	14,113	666	-	14,779
กฟภ.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,751,684	1,747,251	1,546	-	1,748,797	2,575	312	-	2,887
กฟภ.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,035,281	2,031,390	2,700	-	2,034,090	334	857	-	1,191
กฟภ.3	3,370	3,363	-	-	3,363	5	2	-	7	1,320,264	1,318,397	652	-	1,319,049	876	339	-	1,215
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	5	2	-	7	5,107,229	5,097,038	4,898	-	5,101,936	3,785	1,508	-	5,293
กฟต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,114,187	1,103,955	7,522	-	1,111,477	303	1,959	448	2,710
กฟต.2	4,164	4,159	5	-	4,164	-	-	-	-	1,795,935	1,786,991	68	327	1,787,386	3,533	5,016	-	8,549
กฟต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,363,777	1,351,857	8,901	-	1,360,758	1,178	1,841	-	3,019
รวมภาคใต้	10,885	10,847	38	-	10,885	-	-	-	-	4,273,899	4,242,803	16,491	327	4,259,621	5,014	8,816	448	14,278
รวมทั้งหมด	74,304	73,986	303	8	74,297	5	2	-	7	21,335,516	21,204,827	78,183	1,493	21,284,503	26,924	23,641	448	51,013

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ช.ค. 2559

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มิ.ย. 2560

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

⁽⁴⁾ อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟฟ้าจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากราษฎรย้ายถิ่นฐาน

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
2558	80,032	80,056	99.97
2559	74,297	74,304	99.99
มิ.ย.2560	74,297	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2560 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2560)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	3,411.14
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	3,649.82
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	7,060.96
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟผ.	6,147.77
▶ เงินกู้ในประเทศ	913.19
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	7,060.96
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	217,156.65
รายได้อื่นๆ	7,605.90
รวมรายได้ทั้งหมด	224,762.55
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	182,442.61
รายจ่ายอื่น ๆ	29,670.07
รวมรายจ่ายทั้งหมด	212,112.68
▶ กำไรสุทธิ	12,649.87
▶ กำไรขั้นต้น	34,714.04
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	13,440.85
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	1,029.90
▶ EBITDA	21,829.74
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	11,636.79
▶ หนี้เงินกู้	78,797.83
▶ สินทรัพย์สุทธิ	393,890.48

หมายเหตุ :

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 182,442.61 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 182,301.65 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 140.96 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 12,649.87 ล้านบาท มีผลขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 11.44 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

รายการ	ปี 2560 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2560)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้สินระยะยาวต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (%) (Return On Assets : ROA) 6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) (Return On Invested Capital : ROIC) 7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.79 1.73 0.52 3.51 6.55 7.32 1,029.90 6.19
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.8 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) (%) - 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.) ตัวชี้วัดที่ 2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) ตัวชี้วัดที่ 2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	29.50 100.00 100.00 100.00 14,875.21 534.96

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2560

ตัวเลขจริง 6 เดือน (ม.ค. - มิ.ย. 2560)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2560)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
2. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ								
● ตัวชี้วัดทางการเงิน								
2.10 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)								
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2560)	(ล้านบาท)	+/- 24	14,957	14,933	14,909	14,885	14,861	14,875.21
2.15 ค่าใช้จ่ายบุคลากรต่อจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า								
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2560)	(บาท/ราย)	+/- 53.71 , 16.11	644.48	590.77	537.06	520.95	504.84	534.96

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

33

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	5	3	-	-	-	8
ผชก.	5	5	-	-	-	10
สชก.	1	24	2	3	1	31
สวก.	18	127	10	4	5	164
สตภ.	7	126	17	6	1	157
สกม.	-	108	3	8	-	119
กลุ่มธุรกิจยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	7	1	-	-	8
ผวร.	67	23	12	3	1	106
ผวพ.	57	8	5	-	1	71
ผสอ.	46	9	2	1	1	59
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	3	6	1	-	1	11
ผนย.	8	43	2	1	2	56
ผพร.	18	47	-	1	1	67
ผนศ.	6	66	1	6	2	81
ผบว.	43	20	9	2	2	76
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	2	5	-	-	1	8
ผสฟ.	42	4	10	3	6	65
ผยธ.	47	8	36	10	5	106
ผรฟ.	52	11	6	8	2	79
ผวศ.	39	6	5	1	-	51
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	2	6	-	-	1	9
ผกส.	37	19	13	3	2	74
ผกร.	38	10	92	28	62	230
ผบก.1	41	13	13	3	1	71
ผบก.2	39	10	13	1	5	68
ผคพ.	30	8	10	4	2	54

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

34

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : คน

สายงาน \ คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	5	2	-	-	-	7
ฝคพ.	86	4	13	4	1	108
ฝบร.	66	9	31	7	5	118
ฝมป.	48	14	42	36	15	155
ฝบผ.	31	6	50	17	9	113
กลุ่มสนับสนุน						
รพก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	6	1	-	-	7
ฝวส.	22	25	3	2	2	54
ฝสท.	31	33	11	7	-	82
ฝสค.	45	8	27	3	5	88
ฝพท.	31	50	2	2	-	85
รพก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	7	-	-	-	7
ฝจห.	10	64	20	15	3	112
ฝพด.	4	43	16	19	39	121
ฝรท.	8	45	24	14	20	111
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	-	8	-	-	1	9
ฝกง.	2	106	14	16	5	143
ฝบช.	-	79	7	11	4	101
ฝงป.	-	74	3	7	1	85
รพก.(ท)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	6	-	-	-	7
ฝบค.	1	75	8	7	2	93
ฝพบ.	36	44	25	168	5	278
ฝบบ.	3	82	7	13	1	106
รพก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	-	5	-	1	-	6
ฝปส.	1	57	2	2	3	65
ฝสส.	7	39	5	1	1	53
รวมส่วนกลาง	1,099	1,615	574	448	227	3,963

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

35

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ก1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก1)	1	7	1	-	-	9
ผวธ.(ก1)	13	38	4	1	1	57
กพน.1 (เชียงใหม่)	122	215	959	261	88	1,645
กฟจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	12	14	76	39	9	150
ผวบ.(น1)	57	7	44	12	6	126
ผปบ.(น1)	59	3	163	31	2	258
ผบพ.(น1)	7	56	25	8	-	96
กพน.2 (พิษณุโลก)	101	142	682	330	82	1,337
กฟจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	13	23	127	67	19	249
ผวบ.(น2)	49	9	44	8	4	114
ผปบ.(น2)	52	5	120	36	3	216
ผบพ.(น2)	6	52	36	19	1	114
กพน.3 (ลพบุรี)	82	158	728	210	45	1,223
กฟจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	18	23	112	48	4	205
ผวบ.(น3)	49	8	43	13	2	115
ผปบ.(น3)	46	4	115	14	2	181
ผบพ.(น3)	4	55	34	7	-	100
รวม	692	819	3,313	1,104	268	6,196
รผก.(ก2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ก2)	-	5	1	1	1	8
ผวธ.(ก2)	9	38	4	1	-	52
กฟจ.1 (อุดรธานี)	109	198	1,078	357	38	1,780
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	13	17	90	31	6	157
ผวบ.(จ1)	57	7	35	12	1	112
ผปบ.(จ1)	50	4	151	24	1	230
ผบพ.(จ1)	8	48	28	16	-	100
กฟจ.2 (อุบลราชธานี)	128	193	1,010	410	51	1,792
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	14	17	82	42	5	160
ผวบ.(จ2)	52	9	48	14	3	126
ผปบ.(จ2)	50	6	104	32	1	193
ผบพ.(จ2)	11	55	25	18	1	110
กฟจ.3 (นครราชสีมา)	107	206	1,010	261	46	1,630
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	10	19	81	41	7	158
ผวบ.(จ3)	50	9	46	8	6	119
ผปบ.(จ3)	58	5	133	22	2	220
ผบพ.(จ3)	9	53	26	19	-	107
รวม	736	889	3,952	1,309	169	7,055

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

36

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)		1	5	1	1	-	8
ผวธ.(ภ3)		15	29	5	2	-	51
กพก.1 (อยุธยา)		202	232	1,196	333	70	2,033
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1		5	12	59	30	9	115
ผวบ.(ก1)		48	7	54	13	2	124
ผปบ.(ก1)		65	5	233	48	2	353
ผบพ.(ก1)		6	54	28	16	-	104
กพก.2 (ชลบุรี)		150	189	1,103	251	71	1,764
กฟจ.(พัทยา) ชั้น 1		9	8	63	19	11	110
ผวบ.(ก2)		59	8	54	3	6	130
ผปบ.(ก2)		68	5	276	12	2	363
ผบพ.(ก2)		11	57	35	10	-	113
กพก.3 (นครปฐม)		126	191	886	209	52	1,464
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1		10	15	76	30	11	142
ผวบ.(ก3)		52	8	47	8	5	120
ผปบ.(ก3)		61	5	164	24	5	259
ผบพ.(ก3)		5	56	29	10	-	100
รวม		894	886	4,309	1,019	246	7,354
รผก.(ภ4)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)		-	3	1	1	-	5
ผวธ.(ภ4)		12	37	5	1	1	56
กพด.1 (เพชรบุรี)		73	156	616	194	74	1,113
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1		15	26	96	47	7	191
ผวบ.(ต1)		53	8	45	15	5	126
ผปบ.(ต1)		54	8	111	18	4	195
ผบพ.(ต1)		5	56	28	9	-	98
กพด.2 (นครศรีธรรมราช)		95	163	853	374	69	1,554
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1		9	11	48	23	13	104
ผวบ.(ต2)		52	5	46	14	3	120
ผปบ.(ต2)		61	4	124	26	2	217
ผบพ.(ต2)		4	54	34	11	-	103
กพด.3 (ยะลา)		90	146	750	200	52	1,238
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1		12	17	86	44	17	176
ผวบ.(ต3)		44	11	50	13	10	128
ผปบ.(ต3)		57	-	117	21	-	195
ผบพ.(ต3)		4	50	36	8	-	98
รวม		641	755	3,046	1,019	257	5,718
รวมส่วนภูมิภาค		2,963	3,349	14,620	4,451	940	26,323
รวมทั้งหมด		4,062	4,964	15,194	4,899	1,167	30,286

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	197	217	33	1	448
รพก.(ว)	93	140	15	1	249
รพก.(ย)	123	153	19	1	296
รพก.(วศ)	122	127	65	-	314
รพก.(ทส)	134	134	54	-	322
รพก.(กบ)	175	136	197	3	511
รพก.(ป)	158	166	182	-	506
รพก.(อ)	131	85	139	1	356
รพก.(บ)	130	158	55	-	343
รพก.(ท)	119	152	218	-	489
รพก.(ส)	49	67	13	-	129
รวมส่วนกลาง	1,431	1,535	990	7	3,963
2. ส่วนภูมิภาค					
รพก.(ก1)	1	-	-	-	1
สรก.(ก1)	1	7	1	-	9
ผวธ.(ก1)	24	28	5	-	57
กพน.1	420	154	1,071	-	1,645
กพจ.(เชียงใหม่) ชั้น 1	32	14	104	-	150
ผวบ.(น1)	37	36	53	-	126
ผปป.(น1)	32	39	187	-	258
ผบพ.(น1)	40	32	24	-	96
กพน.2	344	107	886	-	1,337
กพจ.(พิษณุโลก) ชั้น 1	56	16	177	-	249
ผวบ.(น2)	36	34	44	-	114
ผปป.(น2)	37	34	145	-	216
ผบพ.(น2)	37	29	48	-	114
กพน.3	358	106	759	-	1,223
กพจ.(นครสวรรค์) ชั้น 1	57	15	133	-	205
ผวบ.(น3)	39	29	47	-	115
ผปป.(น3)	41	26	114	-	181
ผบพ.(น3)	38	28	34	-	100

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	5	3	-	8
ผวธ.(ภ2)	24	25	3	-	52
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	448	146	1,186	-	1,780
กฟจ.(ขอนแก่น) ชั้น 1	35	14	108	-	157
ผวบ.(ฉ1)	45	26	41	-	112
ผปป.(ฉ1)	43	20	167	-	230
ผบพ.(ฉ1)	46	21	33	-	100
กฟฉ.2	459	149	1,184	-	1,792
กฟจ.(อุบลราชธานี) ชั้น 1	37	13	110	-	160
ผวบ.(ฉ2)	42	28	56	-	126
ผปป.(ฉ2)	40	27	126	-	193
ผบพ.(ฉ2)	39	33	38	-	110
กฟฉ.3	436	129	1,065	-	1,630
กฟจ.(นครราชสีมา) ชั้น 1	34	10	114	-	158
ผวบ.(ฉ3)	39	32	48	-	119
ผปป.(ฉ3)	38	35	147	-	220
ผบพ.(ฉ3)	37	35	35	-	107
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	3	4	1	-	8
ผวธ.(ภ3)	17	27	7	-	51
กฟก.1 (อยุธยา)	565	205	1,261	2	2,033
กฟจ.(รังสิต) ชั้น 1	23	8	84	-	115
ผวบ.(ก1)	42	24	58	-	124
ผปป.(ก1)	43	37	273	-	353
ผบพ.(ก1)	38	30	36	-	104
กฟก.2	439	153	1,172	-	1,764
กฟจ.(พิจัย) ชั้น 1	19	10	81	-	110
ผวบ.(ก2)	41	32	57	-	130
ผปป.(ก2)	35	47	281	-	363
ผบพ.(ก2)	35	39	39	-	113
กฟก.3	377	137	949	1	1,464
กฟจ.(สมุทรสาคร) ชั้น 1	28	13	101	-	142
ผวบ.(ก3)	46	28	46	-	120
ผปป.(ก3)	39	35	185	-	259
ผบพ.(ก3)	41	30	29	-	100

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	2	2	-	5
ผวธ.(ภ4)	25	27	4	-	56
กฟต.1	288	95	729	1	1,113
กฟจ.(เพชรบุรี) ชั้น 1	45	18	128	-	191
ผวบ.(ต1)	43	31	51	1	126
ผปบ.(ต1)	36	32	127	-	195
ผบพ.(ต1)	45	29	24	-	98
กฟต.2	394	119	1,041	-	1,554
กฟจ.(ภูเก็ต) ชั้น 1	23	12	69	-	104
ผวบ.(ต2)	39	27	53	1	120
ผปบ.(ต2)	41	33	143	-	217
ผบพ.(ต2)	41	27	35	-	103
กฟต.3	355	93	790	-	1,238
กฟจ.(หาดใหญ่) ชั้น 1	38	10	128	-	176
ผวบ.(ต3)	39	27	59	3	128
ผปบ.(ต3)	37	30	128	-	195
ผบพ.(ต3)	44	25	29	-	98
รวมส่วนภูมิภาค	6,840	2,978	16,496	9	26,323
รวมส่วนกลาง	1,431	1,535	990	7	3,963
รวมทั้งหมด	8,271	4,513	17,486	16	30,286
คิดเป็นร้อยละ	27.3	14.9	57.7	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
2558	3,693	25,400	29,093	(1.83)	4.32	3.50
2559	3,822	26,294	30,116	3.49	3.52	3.52
ม.ย. 2560	3,963	26,323	30,286	3.69	0.11	0.56

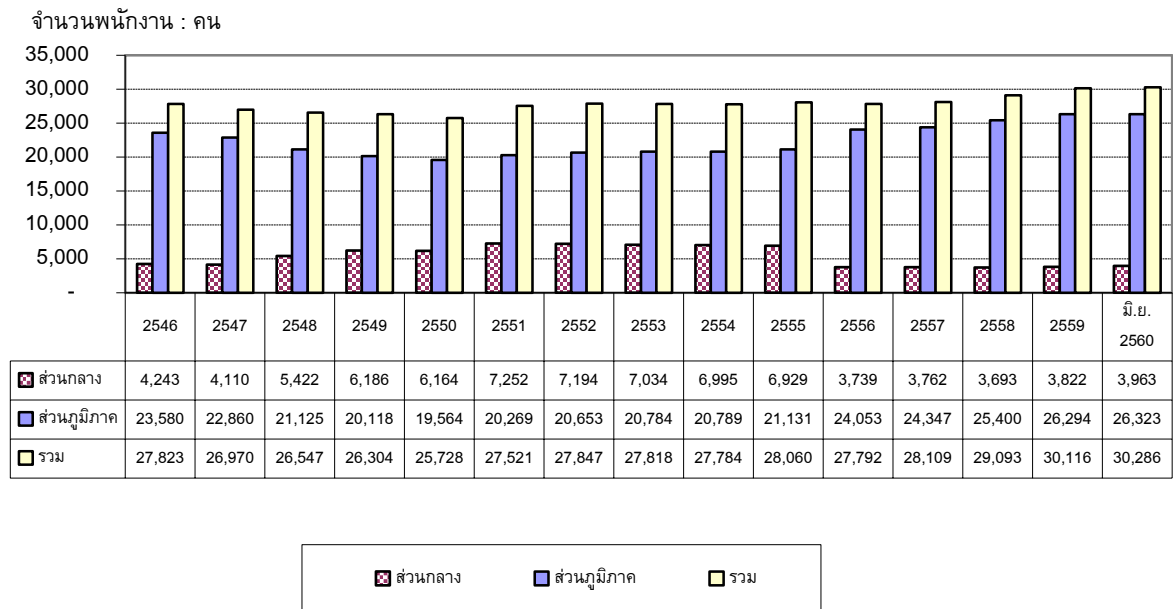
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ

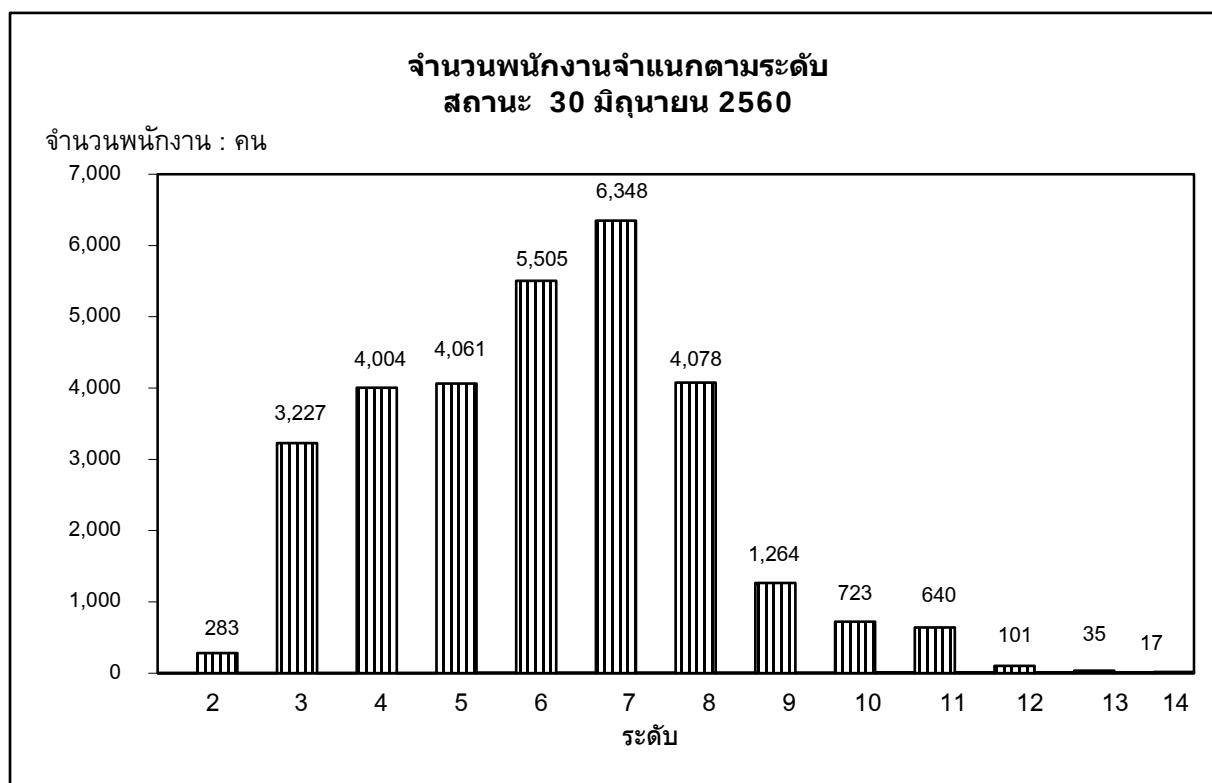
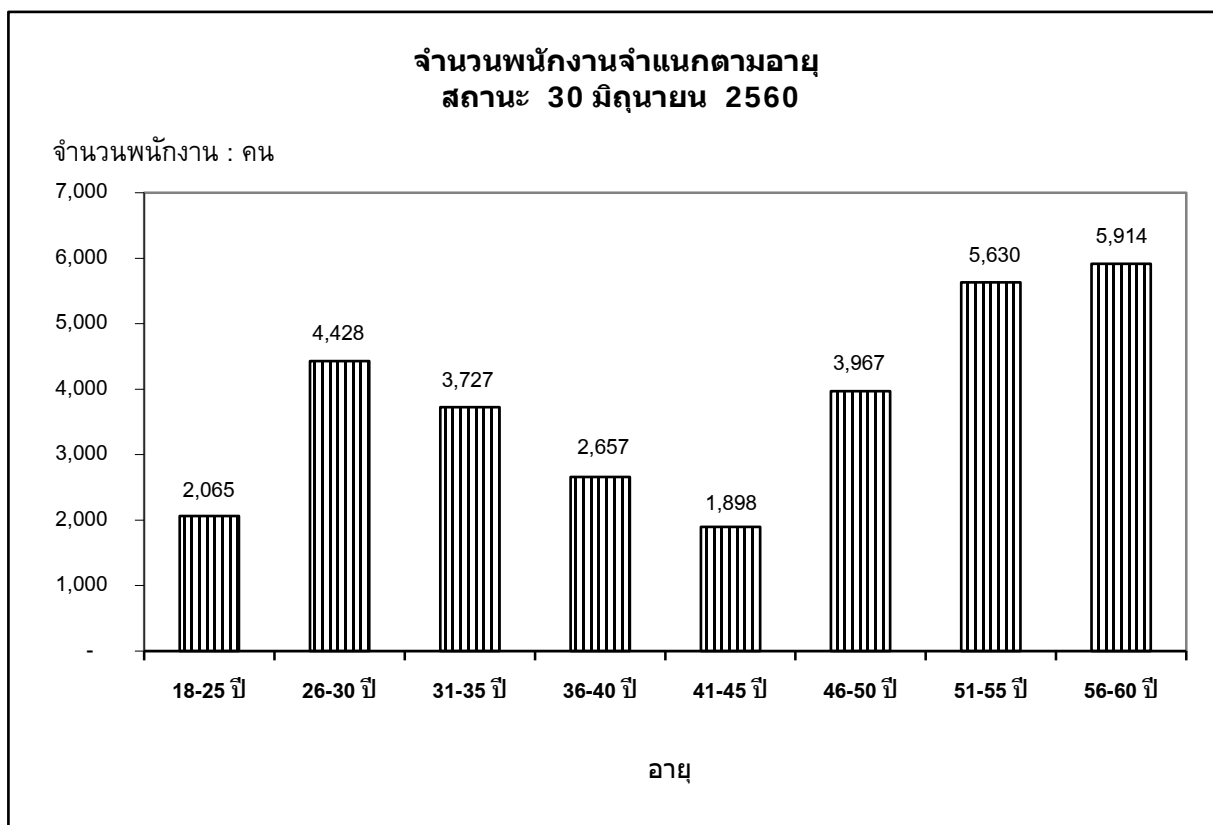
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานเจ้าหน้าที่และบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2546 - มิถุนายน 2560

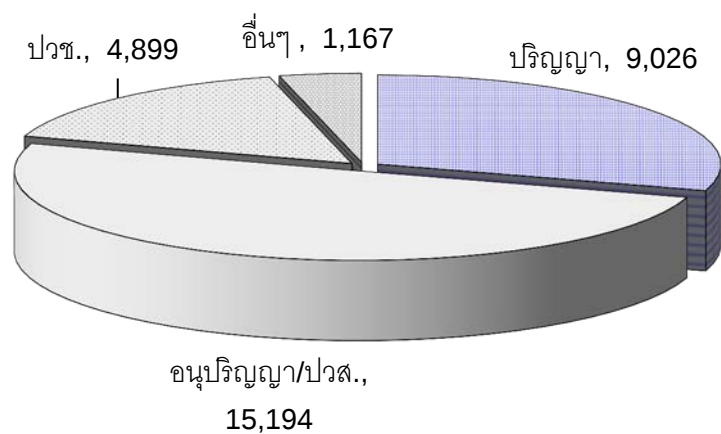




ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

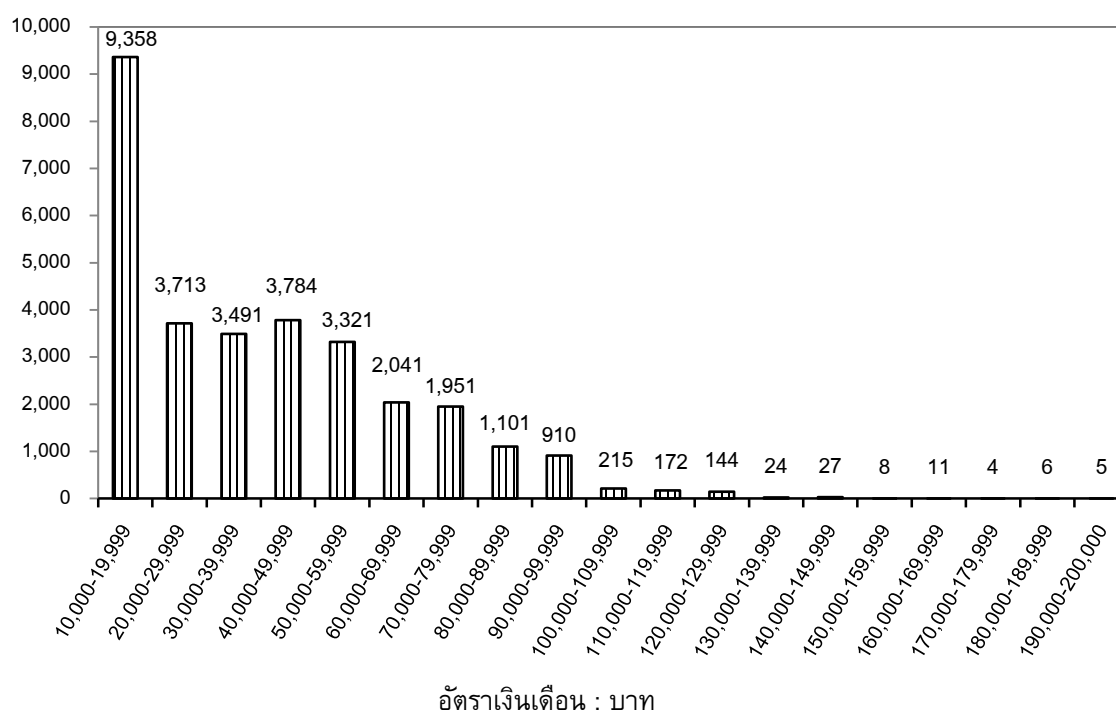
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 มิถุนายน 2560**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 มิถุนายน 2560**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟฟ.สาขา	กฟฟ.สาขาย่อย	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	15	33	44	93
กฟน.2	-	1	12	31	44	88
กฟน.3	-	1	13	24	32	70
รวมภาคเหนือ	-	3	40	88	120	251
กฟฉ.1	-	1	15	27	71	114
กฟฉ.2	-	1	14	27	73	115
กฟฉ.3	-	1	14	32	38	85
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	43	86	182	314
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	21	16	24	62
กฟก.3	-	1	16	18	13	48
รวมภาคกลาง	-	3	62	53	62	180
กฟต.1	-	1	13	16	22	52
กฟต.2	-	1	15	25	38	79
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	41	62	94	200
รวมทั้งหมด	1	12	186	289	458	946

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 มิถุนายน 2560

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	191	714	1	32.40	1,033,798,714.09	11	47	-	40.60	324,024,540.43	18	48	3	16.80	21,736,531.70	162	618	1	75.00	688,037,641.96
กฟน.2	153	586	1	77.05	273,964,443.55	9	28	3	68.20	43,091,048.82	31	114	2	96.50	36,939,244.03	113	442	3	12.35	193,934,150.70
กฟน.3	93	500	3	97.70	230,176,654.64	1	8	1	86.00	4,867,375.00	9	30	-	49.90	7,332,478.00	83	462	1	61.80	217,976,801.64
กฟฉ.1	149	684	1	15.00	286,522,148.57	13	68	2	88.90	88,532,520.25	27	81	2	11.20	18,474,969.87	109	534	-	14.90	179,514,658.45
กฟฉ.2	177	718	-	81.65	256,815,896.66	40	157	1	76.85	47,051,417.09	11	24	2	36.00	3,352,477.00	126	536	-	68.80	206,412,002.57
กฟฉ.3	127	682	-	55.60	563,200,982.91	7	57	-	94.40	218,247,974.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	111	590	3	86.20	337,826,296.41
กฟก.1	192	1,087	2	65.77	1,493,313,307.34	10	43	3	60.30	278,584,549.00	7	88	1	69.00	34,145,964.00	175	955	1	36.47	1,180,582,794.34
กฟก.2	161	1,021	1	50.30	1,327,720,075.15	16	89	3	26.40	189,511,897.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	142	921	-	84.90	1,135,607,777.73
กฟก.3	119	571	1	79.92	1,239,298,588.32	12	39	2	88.92	222,073,363.43	2	5	-	11.00	115,550.00	105	526	2	80.00	1,017,109,674.89
กฟต.1	104	613	1	51.60	563,491,192.91	14	109	2	52.00	126,645,777.51	6	28	2	95.50	24,275,678.66	84	475	-	4.10	412,569,736.74
กฟต.2	113	539	3	70.45	856,802,168.89	6	55	1	95.60	247,809,268.35	1	1	2	63.60	39,951,253.00	106	482	3	11.25	569,041,647.54
กฟต.3	80	333	-	54.35	449,670,055.27	-	-	-	-	-	9	38	1	86.30	18,318,787.66	71	294	2	68.05	431,351,267.61
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	220,207,049.09	2	8	-	4.00	77,757.33	8	15	3	49.00	1,336,133.04	25	213	-	18.80	218,793,158.72
รวม	1,694	8,290	1	3.59	8,794,981,277.39	141	714	1	82.17	1,790,517,488.63	141	522	-	98.80	215,706,179.46	1,412	7,052	2	22.62	6,788,757,609.30

หมายเหตุ : เนื้อที่ที่ดินที่ลดลงเนื่องจาก มีการปรับปรุงทะเบียนทรัพย์สินที่ดินของ กทส.
ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ