



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

มิถุนายน 2561



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
8. สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.	18
9. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเอง ในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

	หน้า
11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10-12 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น	24-28
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	29
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	30
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	31
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	32-33
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	34-36
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	39-41
- สถิติจำนวนพนักงาน	42
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	43
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตาม อายุ และ ระดับ	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิและอัตราเงินเดือน	45
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	46
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต	47

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561

รายละเอียด	ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-มิ.ย.2561)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	12,258	12,555
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	564	575
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	308,988	311,661
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	85,362	86,743
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	29	29
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	3	3
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	19,117,614	19,327,791
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	129,782.28	64,986.68
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	2,616.39	1,352.52
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.4689	3.5680
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	139,548.08	70,388.38
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	130,252.49	65,114.62
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	112.46	35.59
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	8,980.82	5,154.56
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	97.78	50.02
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	104.53	33.59
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.12	5.75
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	19,720.72	19,475.39
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 ข้อมูลจาก กวร.

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญปี 2560-2561 (ต่อ)

รายละเอียด	ปี 2560 (ม.ค.-ธ.ค.2560)	ปี 2561 (ม.ค.-มิ.ย.2561)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	11,751.52	6,754.46
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	10,996.92	5,119.60
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	22,748.44	11,874.06
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	17,692.84	10,125.64
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	5,055.60	1,748.42
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	463,747.42	238,510.91
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	448,270.19	230,961.68
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	15,477.23	7,549.23
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	436,295.20	227,758.76
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	376,064.82	198,388.75 ⁽³⁾
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	60,230.38	29,370.01
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	27,452.22	10,752.15 ⁽⁴⁾
● ผลขาดทุนจากการประมาณการตามหลัก คณิตศาสตร์ประกันภัยฯ (ล้านบาท)	(209.06)	-
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ (ล้านบาท)	27,243.16	-
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	72,205.37	32,572.93
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	28,728.51	11,331.47
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	3,133.15	(138.92)
● EBITDA (ล้านบาท)	44,746.97	19,890.80
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	28,081.40	15,606.96
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	76,150.91	72,063.27
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	398,305.01	407,019.53
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	7.70	5.95
6. พนักงาน		
- จำนวนพนักงาน (คน)	29,846	29,906
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย/คน)	641	646
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.3484	2.1730
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า (แห่ง)	946	946 ⁽⁵⁾
- ที่ดิน (ไร่)	8,310	8,448

หมายเหตุ ⁽³⁾ ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 198,388.75 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 198,244.13 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 144.62 ล้านบาท

⁽⁴⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 10,752.15 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 15.61 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

⁽⁵⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,335.52 (พ.ค.)	1,877,752	3,551.494	13,063.105	6.81
กฟน.2	997.94 (เม.ย.)	1,520,342	2,599.953	9,578.968	8.39
กฟน.3	843.72 (พ.ค.)	1,199,982	3,018.295	10,830.923	8.47
ภาคเหนือ	3,474.14 (พ.ค.)	4,598,076	9,169.742	33,472.997	7.81
กฟฉ.1	1,298.67 (เม.ย.)	2,187,102	3,086.565	11,333.127	8.64
กฟฉ.2	1,042.47 (พ.ค.)	2,338,032	2,698.875	9,836.566	8.84
กฟฉ.3	1,285.43 (เม.ย.)	1,942,864	4,338.476	15,466.441	6.31
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,573.85 (เม.ย.)	6,467,998	10,123.916	36,636.134	7.73
กฟก.1	3,962.23 (เม.ย.)	1,541,207	11,623.034	40,206.436	3.98
กฟก.2	4,180.58 (เม.ย.)	1,691,061	14,628.251	51,229.218	3.73
กฟก.3	2,272.44 (เม.ย.)	1,173,115	8,179.931	29,306.109	5.32
ภาคกลาง	10,112.09 (เม.ย.)	4,405,383	34,431.216	120,741.764	4.20
กฟต.1	1,107.44 (เม.ย.)	997,746	3,439.394	12,321.238	7.51
กฟต.2	1,487.52 (มิ.ย.)	1,573,613	5,011.207	18,490.216	6.36
กฟต.3	959.42 (มิ.ย.)	1,284,975	2,811.205	10,209.039	6.64
ภาคใต้	3,408.83 (เม.ย.)	3,856,334	11,261.806	41,020.492	6.79
ผลรวม กฟก.	19,475.39 (เม.ย.)	19,327,791	64,986.679	231,871.386	5.75

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

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	10,228,161	4,169.602	13,605.302	3.2630
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	7,046,840	11,553.679	43,946.326	3.8037
3. กิจการขนาดเล็ก	1,625,181	6,535.423	26,224.254	4.0126
4. กิจการขนาดกลาง	76,200	10,665.909	40,036.448	3.7537
5. กิจการขนาดใหญ่	6,681	28,145.929	93,481.084	3.3213
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,690	2,174.952	7,542.030	3.4677
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,330	37.783	119.341	3.1586
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,276	211.062	652.101	3.0896
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	325,356	467.002	3,115.695	6.6717
10. ไฟฟ้าสำรอง	72	41.131	331.407	8.0574
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	984.207	2,817.398	2.8626
รวม	19,327,791	64,986.679	231,871.386	3.5680

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย	17,275,001	15,723.28	57,551.63	3.66
2. พาณิชยกรรม	1,684,080	16,850.18	64,259.96	3.81
3. อุตสาหกรรม	36,748	31,697.37	106,172.67	3.35
4. อื่น ๆ	569,269	2,068.36	3,887.14	1.88
รวม	19,565,098	66,339.20	231,871.39	3.50

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

3. จำแนกรายเดือน

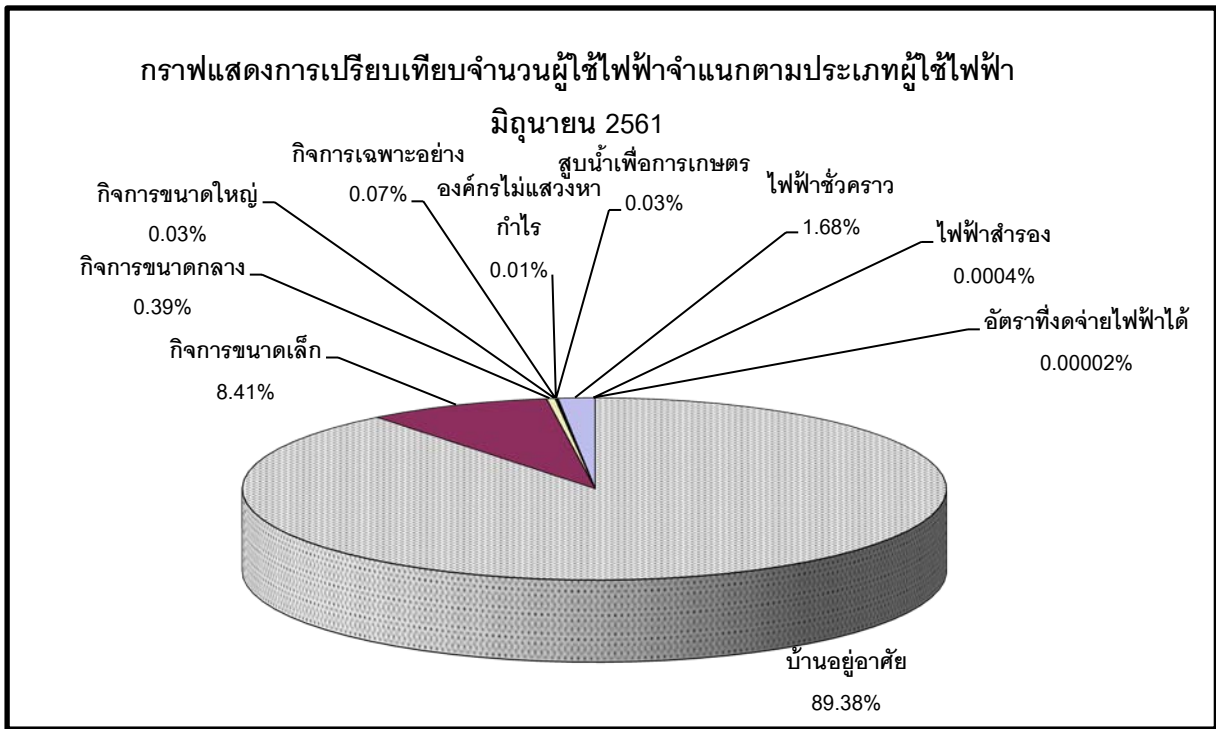
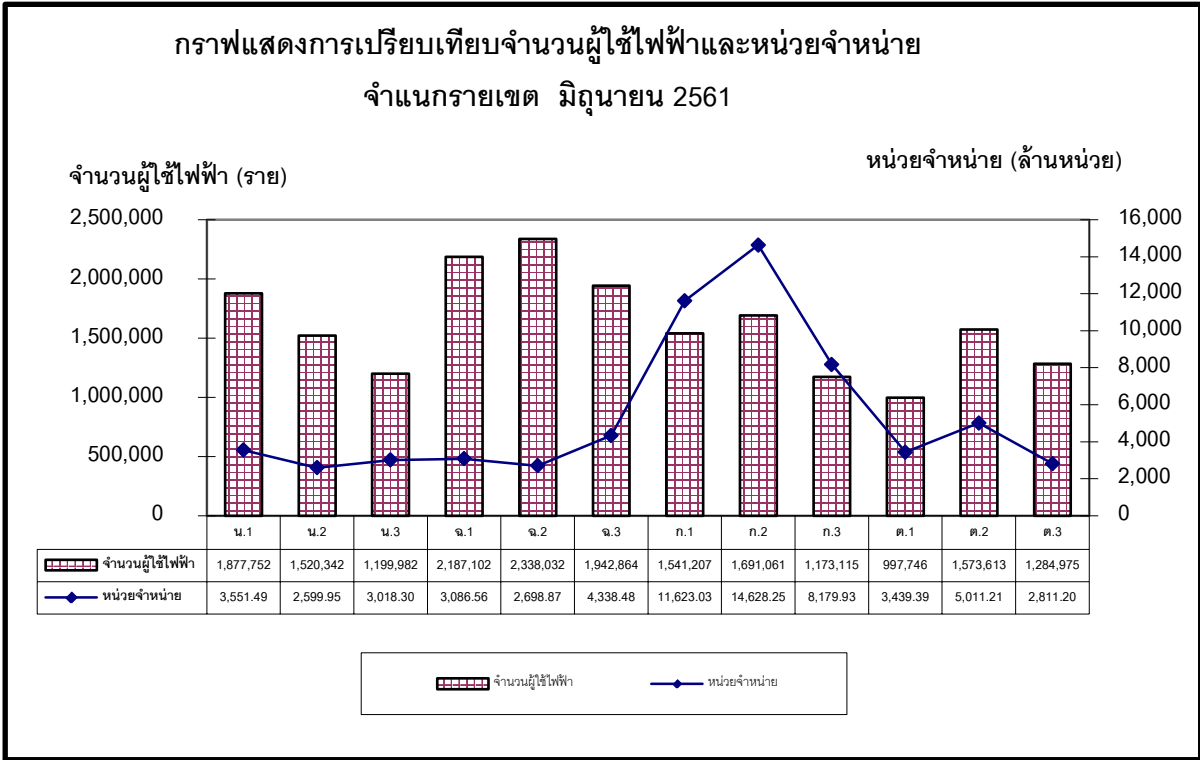
ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2560			
ม.ค.2560	17,891.14	18,708,972	9,935.98
ก.พ.2560	18,684.81	18,746,144	9,521.58
มี.ค.2560	19,146.87	18,796,790	11,395.07
เม.ย.2560	19,720.72	18,832,488	10,659.60
พ.ค.2560	19,558.90	18,869,131	11,598.35
มิ.ย.2560	19,329.77	18,907,528	11,061.22
ก.ค.2560	18,459.06	18,937,106	11,097.13
ส.ค.2560	18,941.04	18,972,613	11,419.99
ก.ย.2560	19,298.02	19,008,775	11,273.38
ต.ค.2560	18,893.72	19,047,561	11,006.86
พ.ย.2560	19,359.55	19,083,114	10,597.31
ธ.ค.2560	18,424.47	19,117,614	10,215.82
ปี 2561			
ม.ค.2561	18,031.21	19,161,892	10,088.38
ก.พ.2561	18,481.42	19,186,820	9,692.07
มี.ค.2561	18,993.86	19,235,973	11,534.05
เม.ย.2561	19,475.39	19,269,408	10,740.36
พ.ค.2561	19,133.65	19,305,102	11,621.26
มิ.ย.2561	19,114.27	19,327,791	11,310.56

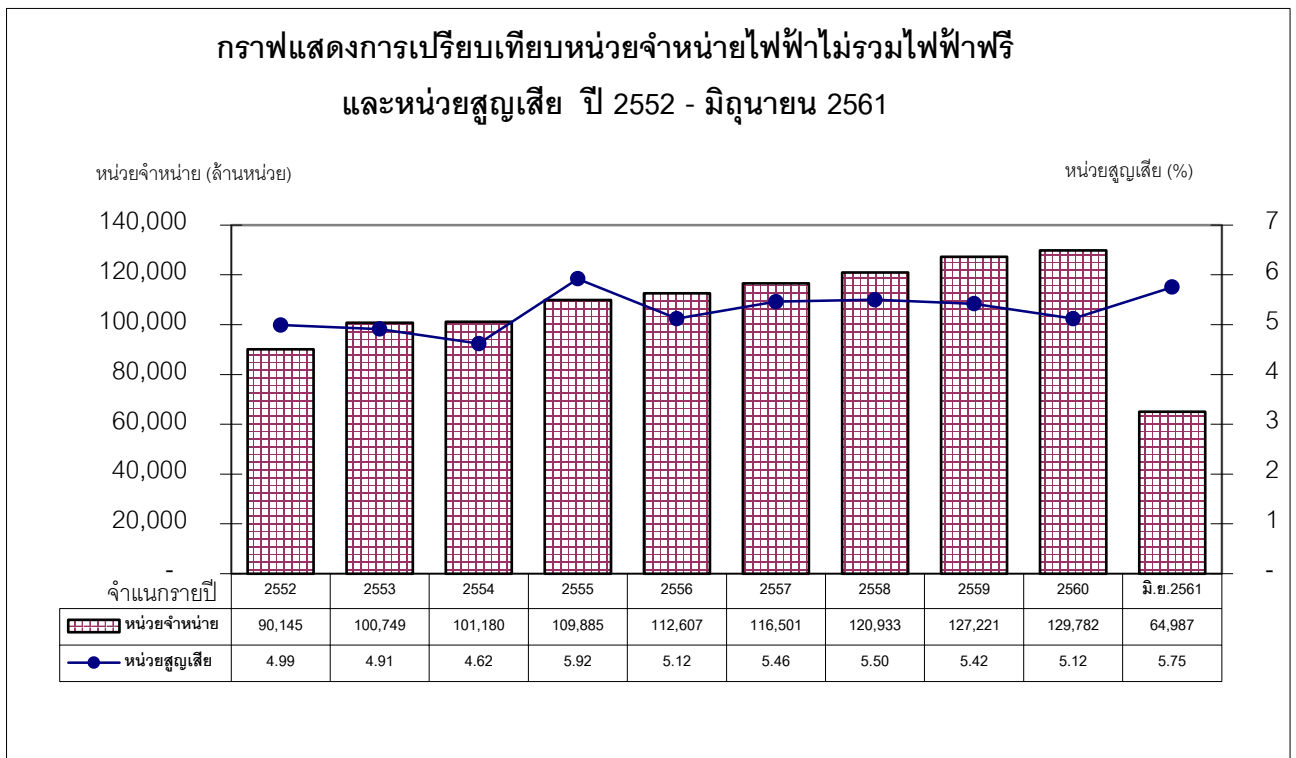
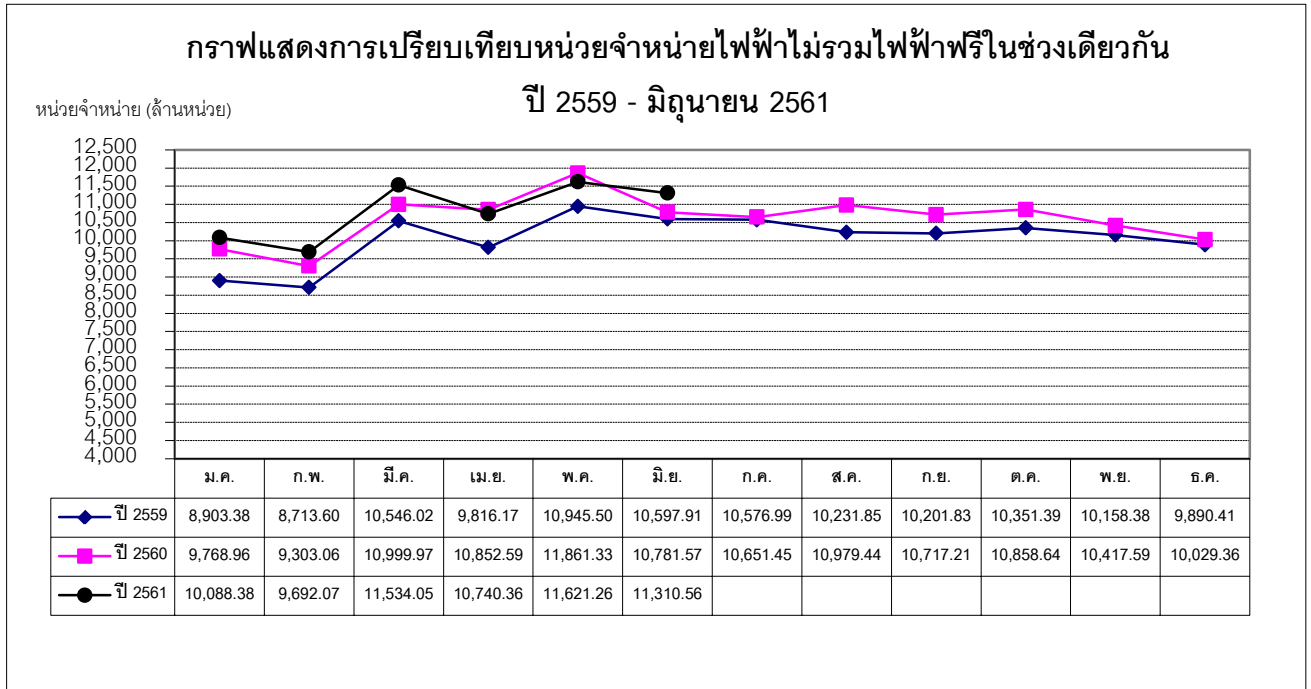
หมายเหตุ ⁽¹⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดเฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. (ไม่รวมส่วนที่ซื้อจาก พพ. และ กฟภ. ผลิตเอง) เป็น Co-Incident Peak Demand (ผลรวมของค่าพลังไฟฟ้าสูงสุดจากทุกสถานีในพื้นที่รับผิดชอบ ณ วันและเวลาเดียวกัน) ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
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
2560	139,548.1	129,782.3	2,616.4	7,149.4	5.12
มิ.ย.2561	70,388.4	64,986.7	1,352.5	4,049.2	5.75





สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

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	2	1	-	24	-	8	-	-	9	-	4	48
กฟน.2	1	-	-	13	-	16	-	-	7	-	-	37
กฟน.3	1	1	-	14	-	10	-	-	5	-	-	31
รวมภาคเหนือ	4	2	-	51	-	34	-	-	21	-	4	116
กฟฉ.1	1	1	-	17	-	15	-	-	5	-	1	40
กฟฉ.2	-	-	-	11	-	14	-	-	5	-	1	31
กฟฉ.3	-	1	-	18	-	10	-	-	8	-	-	37
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	46	-	39	-	-	18	-	2	108
กฟก.1	5	3	-	53	-	10	-	-	17	-	-	88
กฟก.2	8	1	-	57	-	11	-	-	16	-	-	93
กฟก.3	4	-	-	35	-	12	-	-	15	-	-	66
รวมภาคกลาง	17	4	-	145	-	33	-	-	48	-	-	247
กฟต.1	-	4	1	14	1	7	-	-	5	-	1	33
กฟต.2	1	2	22	-	9	-	-	6	-	1	-	41
กฟต.3	1	-	13	-	10	-	-	5	-	1	-	30
รวมภาคใต้	2	6	36	14	20	7	-	11	5	2	1	104
รวมทั้งประเทศ	24	14	36	256	20	113	-	11	92	2	7	575

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟก.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

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 โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	
กฟน.1	4.000	7.895	-	-	11.895
กฟน.2	-	-	0.040	-	0.040
กฟน.3	-	-	0.040	-	0.040
รวมภาคเหนือ	4.000	7.895	0.080	-	11.975
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	-	-	-	0.250	0.250
กฟต.3	-	-	-	1.500	1.500
รวมภาคใต้	-	-	-	1.750	1.750
รวมทั้งหมด	11.020	19.595	0.092	1.750	32.457

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้ำ จ.อุตรดิตถ์	4	170	119	45/20	28,918
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	6	8,000	5,600	5,950/4,900	16,202,663
	3. เกาะนกตะเภ่า จ.สุราษฎร์ธานี	4	170	119	25/15	14,125
	รวม	14	8,340	5,838		16,245,706
2. ส้ารองจ่าย (11 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	4	4,000	2,800	730/400	354,994
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	-	-	-	-
	3. อุ้มผาง จ.ตาก	4	2,500	1,750	1,700/650	166,126
	4. เกาะสี่ซัง จ.ชลบุรี	5	3,300	2,310	2,100/812	4,695,873
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	-	-	-	-	-
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	-	-	-	-	-
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง	-	-	-	-	-
	10. เกาะกูด จ.ตราด	6	2,620	1,834	-	1,633
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	5	1,100	770	-	-
รวม	26	13,520	9,464		5,218,626	
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	769,061
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	258,346
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	1,085,920
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	77,229
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	323,400
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	2,472,438
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	2,537,852
	8. น้ำसान จ.เลย	2	6,400	-	6,200	4,354,076
รวม	11	19,595	-		11,878,322	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)	
4. พลังแสงอาทิตย์ (3 แห่ง)	1. เต็นไม้ซุง	จ.ตาก	1 ชุด	40	อยู่ระหว่างดำเนินการตามข้อสั่งการของ ผวก. ให้ Renovate โรงไฟฟ้าพลังงานแสงอาทิตย์ ทั้ง 3 แห่ง ให้สามารถกลับมาใช้งานได้โดยเร็ว แต่เกาะกูดสามารถผลิตไฟฟ้าได้ 300 กว.-ชม.		
	2. แม่กะสี	จ.นครสวรรค์	1 ชุด	40			
	3. เกาะกูด	จ.ตราด	1 ชุด	12			
	รวม		3 ชุด	92			-
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สหิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	-
	รวม		2 ชุด	1,750	-	-	-
6. สํารองจ่ายพระตำหนัก และเรือหีบรอง (18 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงคย์	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง	จ.เชียงราย	1	400	-	-	-
	3. ตำหนักภูพานฯ	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. ตำหนักกริมผา	จ.ชลบุรี	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย	จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล	จ.ประจวบฯ	1	360	-	-	-
	15. โครงการซั้งห้วมัน	จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey	จ.ประจวบฯ	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักไอยรา	จ.ภูเก็ต	1	400	-	-	-
	18. ตำหนักทักษิณฯ	จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
รวม		18	8,116	-	-	-	

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,123.430	-	-	25,018.830	-	37,153.580
กพน.2	726.510	-	-	27,268.420	-	37,666.970
กพน.3	683.957	-	-	24,541.950	-	32,392.521
รวมภาคเหนือ	2,533.897	-	-	76,829.200	-	107,213.071
กพฉ.1	990.590	-	-	31,696.050	-	49,029.100
กพฉ.2	782.660	-	-	35,848.950	-	58,494.340
กพฉ.3	1,096.240	-	-	30,813.450	-	45,525.110
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2,869.490	-	-	98,358.450	-	153,048.550
กฟก.1	1,974.049	17.645	-	23,361.177	-	31,320.710
กฟก.2	1,769.880	-	-	25,665.360	-	35,649.140
กฟก.3	1,230.050	-	-	21,300.680	-	29,180.130
รวมภาคกลาง	4,973.979	17.645	-	70,327.217	-	96,149.980
กฟต.1	748.400	-	800.570	18,618.820	462.870	31,557.670
กฟต.2	901.120	-	16,670.210	-	12,077.050	50,255.260
กฟต.3	510.938	-	11,396.450	-	6,119.839	30,627.148
รวมภาคใต้	2,160.458	-	28,867.230	18,618.820	18,659.759	112,440.078
รวมทั้งสิ้น	12,537.824	17.645	28,867.230	264,133.687	18,659.759	468,851.679
	12,555		311,661			468,852

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	791	23,310.00	337	10,065.00	1,128	33,375.00
กฟต.2	20,984	604,750.00	6,140	184,290.00	27,124	789,040.00
กฟต.3	10,592	300,440.00	4,367	130,610.00	14,959	431,050.00
รวม	32,367	928,500.00	10,844	324,965.00	43,211	1,253,465.00
22 เควี						
กฟน.1	23,227	2,318,221.50	22,395	4,539,455.00	45,622	6,857,676.50
กฟน.2	21,682	1,812,776.00	16,924	2,609,495.00	38,606	4,422,271.00
กฟน.3	19,891	1,373,060.00	16,215	3,125,002.50	36,106	4,498,062.50
กฟฉ.1	21,282	1,773,597.00	16,332	2,730,625.50	37,614	4,504,222.50
กฟฉ.2	28,542	2,021,825.00	17,799	2,809,350.00	46,341	4,831,175.00
กฟฉ.3	23,781	2,004,965.00	20,710	3,998,115.00	44,491	6,003,080.00
กฟก.1	27,879	2,869,740.00	28,159	8,368,725.00	56,038	11,238,465.00
กฟก.2	29,650	3,285,285.00	34,033	12,730,430.00	63,683	16,015,715.00
กฟก.3	23,606	2,332,005.00	28,618	8,746,200.00	52,224	11,078,205.00
กฟต.1	18,936	1,480,030.00	13,915	3,041,080.00	32,851	4,521,110.00
รวม	238,476	21,271,504.50	215,100	52,698,478.00	453,576	73,969,982.50
33 เควี						
กฟต.1	352	88,200.00	748	214,355.00	1,100	302,555.00
กฟต.2	11,697	1,922,545.00	18,946	5,567,925.00	30,643	7,490,470.00
กฟต.3	7,164	1,087,265.00	9,199	2,639,730.00	16,363	3,726,995.00
รวม	19,213	3,098,010	28,893	8,422,010	48,106	11,520,020.00
รวมทุกระบบ	290,056	25,298,014.50	254,837	61,445,453	544,893	86,743,467.50

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 30 มิถุนายน 2561

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.	0.51	9.70	0.80	17.33	1.17	26.91	1.96	50.41	2.31	67.03	2.02	56.30
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.46	8.41	0.66	13.42	0.88	19.77	1.31	34.78	1.52	46.49	1.34	39.20
- ต้นไม้	0.08	0.89	0.08	1.72	0.13	3.59	0.36	10.26	0.42	14.66	0.36	11.80
- อุปกรณ์	0.17	3.83	0.32	6.20	0.43	9.60	0.47	12.13	0.46	12.91	0.45	11.98
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.01	0.04	0.02	0.13	0.01	0.17	0.01	0.17	0.01	0.16
- บุคคลภายนอก	0.00	0.11	0.01	0.22	0.01	0.24	0.01	0.24	0.02	0.32	0.01	0.29
- สัตว์	0.06	1.23	0.16	3.70	0.18	4.14	0.29	7.63	0.34	10.64	0.31	8.90
- ยานพาหนะ	0.07	1.59	0.04	0.80	0.04	0.82	0.05	1.03	0.06	1.71	0.05	1.41
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.27	0.02	0.39	0.03	0.74	0.04	1.04	0.03	0.86
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.06	0.26	0.01	0.06	0.02	0.36	0.06	1.81	0.12	3.92	0.09	2.86
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.36	0.01	0.32	0.02	0.41	0.02	0.58	0.02	0.59	0.02	0.55
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.01	0.05	0.00	0.02	0.00	0.02	0.01	0.06	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.01	0.14	0.00	0.04	0.01	0.07	0.01	0.17	0.02	0.47	0.01	0.34
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.05	1.29	0.13	2.48	0.27	5.31	0.63	14.04	0.76	19.00	0.66	15.53
- ต้นไม้	0.00	0.01	0.01	0.30	0.06	0.67	0.14	3.55	0.20	4.41	0.16	3.61
- อุปกรณ์	0.03	0.38	0.02	0.30	0.04	1.49	0.09	1.99	0.08	2.32	0.08	2.03
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.00	0.02	0.00	0.02
- สัตว์	0.01	0.57	0.08	1.45	0.09	1.28	0.26	5.05	0.30	7.20	0.26	5.80
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.22	0.00	0.04	0.00	0.08
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.28	0.01	0.09	0.01	0.32	0.02	0.56	0.02	0.44
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.08	0.00	0.01	0.01	0.37	0.04	0.89	0.04	1.24	0.04	1.00
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.04	0.00	0.00	0.01	0.18	0.01	0.12	0.00	0.07	0.00	0.08
- 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	0.05	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.01	0.21	0.01	0.14	0.05	1.18	0.08	1.84	0.12	3.09	0.10	2.43
1.3 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.01	1.43	0.02	1.83	0.02	1.59	0.03	1.54	0.02	1.57
- ดูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.12	0.01	0.37	0.01	0.20	0.01	0.26	0.01	0.25
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.04	0.00	0.03
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.28	0.00	0.18
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.06	0.00	0.13	0.00	0.22	0.00	0.10	0.00	0.13
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.05	0.00	0.06	0.01	0.13	0.00	0.10
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	1.15	0.01	1.25	0.01	1.05	0.01	0.72	0.01	0.87
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.01

หมายเหตุ - SAIFI คือ ค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI&SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2561 ถึง 30 มิถุนายน 2561

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	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
- 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	0.00	0.00	0.01	0.12	0.01	0.05	0.01	0.11	0.01	0.09
- 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
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	0.00	0.06	0.00	0.05	0.00	0.08	0.00	0.16	0.00	0.13
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.06	0.00	0.02	0.00	0.07	0.00	0.16	0.00	0.12
3.2 ขอดับไฟ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01
รวม	0.51	9.70	0.80	17.39	1.18	27.08	1.97	50.54	2.32	67.30	2.03	56.52

หมายเหตุ - SAIFI คือ ค่าดัชนีจำนวนครั้งไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = ครั้ง/ราย/ปี

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบของ กฟภ.

สถานะ มิถุนายน 2561

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		รวม	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	62	4,200.10	37	1,312.72	866	3,618.61	965	9,131.43
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	11	990.00	12	815.00	101	443.50	124	2,248.50
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	-	-	4	112.62	-	-	4	112.62
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	73	5,190.10	53	2,240.35	967	4,062.11	1,093	11,492.56

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	1,318,100	219,683	4,482,581	747,097
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	30,574,200	5,095,700	107,366,800	17,894,467
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,000	4,918,880	819,813	17,864,340	2,977,390
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	4,581,220	763,537	16,640,051	2,773,342
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	22,847,200	3,807,867	81,249,347	13,541,558
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	16,320,360	2,720,060	58,518,347	9,753,058
รวม			30,250	80,559,960	13,426,660	286,121,466	47,686,911
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
7	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 1)	10,000	753,960	125,660	3,363,739	560,623
	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรถูกที่ 2)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรถูกที่ 2)	5,000	529,440	88,240	2,188,486	364,748
8	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	2,695,500	449,250	9,899,050	1,649,842
9	บ.ใหม่ชัยแดน อ.สองแคว จ.น่าน	เมืองเชียงฮ่อน แขวงไชยบุรี	1,000	1,324,880	220,813	5,567,433	927,906
10	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกบัวคำ เมืองต้นผึ้ง	10,000	24,548,320	4,091,387	86,704,203	14,450,701
		แขวงบ่อแก้ว					
11	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	2,630,800	438,467	9,712,008	1,618,668
รวม			30,000	32,482,900	5,413,817	117,434,920	19,572,487

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนนิสิตาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มิถุนายน 2561

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 20 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (KW)	การใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	ตามสัญญา	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
12	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถั 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถั 1)	10,000	30,147,600	5,024,600	105,127,302	17,521,217
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรถั 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรถั 2)	10,000	35,493,360	5,915,560	123,304,184	20,550,697
13	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมีต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	12,662,120	2,110,353	44,415,945	7,402,657
14	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	22,434,480	3,739,080	80,135,363	13,355,894
15	บ.ชัยตารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	1,997,120	332,853	7,484,382	1,247,397
16	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โกลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	1,056,168	176,028	3,820,620	636,770
17	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	2,901,120	483,520	10,637,377	1,772,896
18	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	5,100	8,278,160	1,379,693	29,390,104	4,898,351
19	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	17,216,080	2,869,347	60,524,470	10,087,412
20	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย จ.บันเตียเมียนเจย	2,550	2,532,400	422,067	9,247,627	1,541,271
รวม			55,500	134,718,608	22,453,101	474,087,372	79,014,562
รวมทั้งสิ้น			115,750	247,761,468	41,293,578	877,643,758	146,273,960

ที่มา : กองความร่วมมือธุรกิจระหว่างประเทศ

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง		ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565
บ้านอยู่อาศัย	16,739,832	17,095,797	17,436,899	17,779,955	18,123,641	18,469,219	18,802,512
% เพิ่ม/(ลด)	2.45	2.13	2.00	1.97	1.93	1.91	1.80
กิจการขนาดเล็ก	1,539,248	1,609,842	1,647,513	1,702,759	1,758,005	1,813,251	1,868,498
% เพิ่ม/(ลด)	5.16	4.59	2.34	3.35	3.24	3.14	3.05
กิจการขนาดกลาง	72,459	74,263	78,127	81,970	86,246	90,811	95,467
% เพิ่ม/(ลด)	5.38	2.49	5.20	4.92	5.22	5.29	5.13
กิจการขนาดใหญ่**	6,454	6,693	7,009	7,389	7,761	8,136	8,528
% เพิ่ม/(ลด)	4.67	3.70	4.72	5.42	5.03	4.83	4.82
กิจการเฉพาะอย่าง	12,598	12,531	13,311	13,721	14,470	15,237	15,884
% เพิ่ม/(ลด)	8.40	(0.53)	6.22	3.08	5.46	5.30	4.25
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,261	1,305	1,386	1,416	1,447	1,477	1,508
% เพิ่ม/(ลด)	1.94	3.49	6.21	2.16	2.19	2.07	2.10
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	4,935	5,046	5,453	5,712	5,971	6,230	6,489
% เพิ่ม/(ลด)	11.78	2.25	8.07	4.75	4.53	4.34	4.16
ไฟชั่วคราว	292,382	312,657	326,060	341,164	356,568	371,972	387,376
% เพิ่ม/(ลด)	5.98	6.93	4.29	4.63	4.52	4.32	4.14
รวมทั้งหมด	18,669,169	19,118,134	19,515,758	19,934,086	20,354,109	20,776,333	21,186,262
% เพิ่ม/(ลด)	2.74	2.40	2.08	2.14	2.11	2.07	1.97

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด มี.ค. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กอวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2559	2560	2561	2562	2563	2564
บ้านอยู่อาศัย	30,934	31,298	32,499	34,194	35,881	37,560
% เพิ่ม/(ลด)	6.97	1.18	3.84	5.22	4.93	4.68
กิจการขนาดเล็ก	12,696	13,024	13,304	13,698	14,091	14,482
% เพิ่ม/(ลด)	5.52	2.58	2.15	2.97	2.87	2.77
กิจการขนาดกลาง	20,902	21,156	21,772	22,641	23,506	24,367
% เพิ่ม/(ลด)	4.57	1.21	2.91	3.99	3.82	3.66
กิจการขนาดใหญ่**	57,186	58,774	60,502	62,942	65,370	67,785
% เพิ่ม/(ลด)	4.60	2.78	2.94	4.03	3.86	3.70
กิจการเฉพาะอย่าง	4,172	4,184	4,285	4,427	4,569	4,710
% เพิ่ม/(ลด)	7.67	0.28	2.41	3.33	3.20	3.09
องค์กรไม่แสวงหากำไร	76	67	79	96	114	131
% เพิ่ม/(ลด)	8.36	(12.73)	18.58	22.12	18.02	15.20
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	267	301	343	403	462	521
% เพิ่ม/(ลด)	(30.88)	12.69	13.98	17.31	14.69	12.74
ไฟชั่วคราว	985	978	1,111	1,298	1,484	1,669
% เพิ่ม/(ลด)	(0.40)	(0.75)	13.54	16.84	14.34	12.48
รวมหน่วยจำหน่าย	127,220	129,782	133,894	139,699	145,477	151,225
% เพิ่ม/(ลด)	5.20	2.01	3.17	4.34	4.14	3.95
ไฟฟรี	2,454	2,622	2,800	3,051	3,302	3,551
% เพิ่ม/(ลด)	7.77	6.83	6.80	8.98	8.20	7.54

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 16 ก.พ. 2561

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
		2559	2560	2561	2562	2563
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	129,328	130,855	134,568	140,277	145,522	150,826
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,439	19,721	19,085	19,842	20,541	21,250
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	85	85	85	85	85	85
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	10	10	10	10	10	10
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	104	104	104	104	104	104
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	6	6	6	6	6	6
<u>VSP</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	7,561	8,925	9,747	10,440	11,566	12,602
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	1,461	1,767	1,882	1,991	2,153	2,301
<u>รวม</u>						
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	137,078	139,969	144,503	150,906	157,277	163,616
% เพิ่ม/(ลด)	5.13	2.11	3.24	4.43	4.22	4.03
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	21,916	20,324	20,984	21,849	22,710	23,566
% เพิ่ม/(ลด)	11.45	(7.27)	3.25	4.13	3.94	3.77

- หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 16 ก.พ. 2561
 - ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2553-2560	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 55.73%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2553-2557	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 30.22%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 21 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 43.95%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2553-2558	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 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 48.66%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 97.97%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 68.00%
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	- สศช. 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 ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) ได้สำรวจเส้นทางวางสายเคเบิลใต้น้ำแล้วเสร็จ ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการผลิตสายเคเบิลใต้น้ำ - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 83.78%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายชานเขาระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (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%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรถั้ว 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
14) 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 100% - เกาะเต่า ปัจจุบันอยู่ระหว่างคณะกรรมการกำกับดูแลและติดตามสิ่งแวดล้อมระดับจังหวัด (สุราษฎร์ธานี) พิจารณาให้ความเห็นชอบในการดำเนินโครงการ
15) 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 เนื่องจาก ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 มิถุนายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 4.58%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 1.52%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบ ศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 13.10%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสม แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันมีอนุมัติ TOR ของซอฟต์แวร์ภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้าแล้ว เมื่อวันที่ 30 พ.ย. 2560
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่าย ไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 14.50%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 25.97%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 82.74%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเทอร์เน็ต คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการ จ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2560-2561	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ปัจจุบันผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิ.ย. 2561

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

สถานะ : 30 มิถุนายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	1,069.00	2558-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 4.94%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2559-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 10%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 0.94%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 มิถุนายน 2561

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2	77,620.00	2562-2566	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างปรับแก้ข้อมูลปริมาณงานและจัดทำรายงาน การศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2	7,900.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างดำเนินการจ้างที่ปรึกษา เพื่อจัดทำรายงานศึกษา ความเหมาะสมโครงการ (FS)
3) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2562-2563	- อยู่ระหว่างสำนักงานคณะกรรมการพัฒนาการเศรษฐกิจและสังคม แห่งชาติ (สศช.) พิจารณางบลงทุนประจำปี 2562
4) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2566	- อยู่ระหว่างนำเสนอแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาเศรษฐกิจ และสังคมแห่งชาติ ฉบับที่ 12 ต่อ ครม.
5) แผนงานเพิ่มประสิทธิภาพระบบภูมิสารสนเทศ ระบบไฟฟ้า	1,340.00	2564-2565	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลฯ
6) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎร รายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - อยู่ระหว่างจัดสรรงบประมาณ
7) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในพื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2562-2564	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
8) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ ระยะที่ 1	6,630.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ
9) โครงการติดตั้งระบบมิเตอร์อัจฉริยะ (AMI) สำหรับผู้ใช้ไฟรายใหญ่	2,150.00	2561-2566	- คณะกรรมการ กฟผ. มีมติเห็นชอบรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ เมื่อวันที่ 21 มิ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างสรุปความเห็นจากหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง เพื่อนำเสนอขอความเห็นชอบโครงการ
10) โครงการพัฒนาระบบผลิตไฟฟ้าด้วยพลังงาน หมุนเวียนบนพื้นที่ เกาะกูด เกาะหมาก จ.ตราด	322.00	2561-2563	- ปัจจุบันอยู่ระหว่างทบทวนพื้นที่ดำเนินการโครงการ และศึกษา ความเหมาะสมโครงการฯ
11) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	300.00	2561-2564	- อยู่ระหว่างที่ปรึกษาแก้ไขร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสม ฉบับสมบูรณ์ ตามความเห็นของคณะกรรมการตรวจรับงานจ้างฯ และคณะทำงานร่วมที่ปรึกษาฯ
12) แผนงานพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก ระยะที่ 1	1,100.00	2561-2565	- แผนงานที่ 1 ติดตั้งระบบ Micro Grid ที่ อ.เบตง จ.ยะลา ปัจจุบันอยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลเพื่อขออนุมัติแผนงานฯ - แผนงานที่ 2 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการฯ - แผนงานที่ 3 ปรับปรุงระบบ Micro Grid ให้สอดคล้องกับโครงการ Smart Grid ของ กฟผ. ที่ อ.เมือง จ.แม่ฮ่องสอน ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติคณะทำงานร่วมเพื่อศึกษาความเหมาะสม โครงการ
13) แผนงานพัฒนาระบบบริหารสินทรัพย์ระบบไฟฟ้า	956.00	2561-2564	- คณะกรรมการตรวจรับรายงานฉบับสมบูรณ์แล้ว - ปัจจุบันอยู่ระหว่างหน่วยงานที่เกี่ยวข้องพิจารณาให้ความเห็นชอบ โครงการฯ
รวมทั้งสิ้น	115,028.00		

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท
สถานะ 30 มิถุนายน 2561

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสา พาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม		บักเสา พาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟ ระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ใน พื้นที่ ปกติ	อยู่ใน พื้นที่ หวงห้าม	ไม่เข้า หลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,589	6,450	139	-	6,589	-	-	-	-	2,094,126	2,074,737	6,202	-	2,080,939	-	13,187	-	13,187
กพน.2	6,513	6,407	97	9	6,513	-	-	-	-	1,741,144	1,722,170	14,725	1,476	1,738,371	1,890	883	-	2,773
กพน.3	5,513	5,511	2	-	5,513	-	-	-	-	1,369,783	1,356,872	10,824	-	1,367,696	1,681	406	-	2,087
รวมภาคเหนือ	18,615	18,368	238	9	18,615	-	-	-	-	5,205,053	5,153,779	31,751	1,476	5,187,006	3,571	14,476	-	18,047
กพฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,382,075	2,377,965	90	-	2,378,055	3,638	382	-	4,020
กพฉ.2	13,329	13,327	2	-	13,329	-	-	-	-	2,346,862	2,342,246	113	-	2,342,359	4,317	186	-	4,503
กพฉ.3	10,038	10,038	-	-	10,038	-	-	-	-	2,192,449	2,181,992	10,161	-	2,192,153	198	98	-	296
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,143	33,140	3	-	33,143	-	-	-	-	6,921,386	6,902,203	10,364	-	6,912,567	8,153	666	-	8,819
กพท.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,792,274	1,788,314	1,511	-	1,789,825	2,141	308	-	2,449
กพท.2	3,012	3,009	3	-	3,012	-	-	-	-	2,097,412	2,095,683	469	-	2,096,152	403	857	-	1,260
กพท.3	3,370	3,363	-	-	3,363	5	2	-	7	1,341,767	1,339,871	652	-	1,340,523	905 ⁽⁵⁾	339	-	1,244
รวมภาคกลาง	11,661	11,651	3	-	11,654	5	2	-	7	5,231,453	5,223,868	2,632	-	5,226,500	3,449	1,504	-	4,953
กพต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,133,933	1,123,635	7,522	-	1,131,157	369	1,959	448	2,776
กพต.2	4,164	4,159	5	-	4,164	-	-	-	-	1,825,000	1,815,078	-	500	1,815,578	4,089	5,274	59	9,422
กพต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,384,352	1,373,067	8,901	-	1,381,968	543	1,841	-	2,384
รวมภาคใต้	10,885	10,847	38	-	10,885	-	-	-	-	4,343,285	4,311,780	16,423	500	4,328,703	5,001	9,074	507	14,582
รวมทั้งหมด	74,304	74,006	282	9	74,297	5	2	-	7	21,701,177	21,591,630	61,170	1,976	21,654,776	20,174	25,720	507	46,401

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ร.ค. 2560

⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ย. 2561

⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

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

⁽⁵⁾ ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่ปกติ 117 ครัวเรือน ครัวเรือนที่อยู่ในพื้นที่เขตหวงห้ามแต่ได้รับอนุญาตแล้ว 788 ครัวเรือน

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
2560	74,297	74,304	99.99
มิ.ย.2561	74,297	74,304	99.99

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล

โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2561)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	6,754.46
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	5,119.60
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	11,874.06
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	10,125.64
▶ เงินกู้ในประเทศ	1,748.42
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	11,874.06
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	230,961.68
รายได้อื่นๆ	7,549.23
รวมรายได้ทั้งหมด	238,510.91
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	198,388.75
รายจ่ายอื่น ๆ	29,370.01
รวมรายจ่ายทั้งหมด	227,758.76
▶ กำไรสุทธิ	10,752.15
▶ กำไรขั้นต้น	32,572.93
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	11,331.47
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(138.92)
▶ EBITDA	19,890.80
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	15,606.96
▶ หนี้เงินกู้	72,063.27
▶ สินทรัพย์สุทธิ	407,019.53

หมายเหตุ

- ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า วงเงิน 198,388.75 ล้านบาท ประกอบด้วย ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อจำหน่าย 198,244.13 ล้านบาท และค่าซื้อกระแสไฟฟ้า-เพื่อใช้ในอาคารสำนักงานเขต 144.62 ล้านบาท
- กำไรสุทธิ จำนวน 10,752.15 ล้านบาท มีผลกำไรจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 15.61 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายได้อื่นๆ

รายการ	ปี 2561 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2561)
อัตราส่วนทางการเงิน	
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า) 1.67
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า) 1.62
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า) 0.44
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า) 2.56
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%) 5.34
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%) 5.95
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(138.92)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%) 4.91
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	
ตัวชี้วัดที่ 3.7.1 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน	
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)	36.60
- เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย.)	100.00
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)	100.00
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)	100.00
ตัวชี้วัดที่ 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท) 14,812.00

ผลการดำเนินงานเกณฑ์ชี้วัดทางการเงินปี 2561

ตัวเลขเบื้องต้น 6 เดือน (ม.ค. - มิ.ย. 2561)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2561)
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)	
3. ผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ <ul style="list-style-type: none"> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 3.8 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2561)	(ล้านบาท)	+/- 29	15,515	15,486	15,457	15,428	15,399	14,812.00

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

34

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	4	4	-	-	-	8
ผชก.	5	5	-	-	-	10
สชก.	1	26	2	3	-	32
สวก.	21	123	11	3	6	164
สตภ.	6	130	17	4	1	158
สกม.	-	104	3	7	-	114
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	-	6	-	-	-	6
ฝวร.	70	24	10	3	1	108
ฝวพ.	62	7	5	-	1	75
ฝสอ.	46	9	2	1	1	59
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	4	4	1	-	1	10
ฝนย.	8	40	2	2	2	54
ฝพธ.	20	48	-	1	1	70
ฝนศ.	6	65	1	5	2	79
ฝบว.	44	18	9	2	1	74
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	3	5	-	-	1	9
ฝสฟ.	45	4	6	1	6	62
ฝยธ.	48	7	36	6	5	102
ฝรฟ.	53	9	9	4	2	77
ฝวศ.	40	5	5	1	-	51
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	4	6	-	-	1	11
ฝกส.	40	19	15	2	2	78
ฝกร.	39	15	95	19	51	219
ฝบก.1	40	12	14	2	1	69
ฝบก.2	39	11	12	1	2	65
ฝคพ.	31	8	10	5	1	55

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

35

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	2	-	-	-	8
ฝคพ.	82	4	13	4	1	104
ฝบร.	70	9	25	6	5	115
ฝมป.	45	15	42	32	13	147
ฝบผ.	29	6	47	14	8	104
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	1	6	1	-	-	8
ฝวธ.(ภ1)	12	34	4	1	1	52
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	-	6	1	1	-	8
ฝวธ.(ภ2)	11	34	4	1	-	50
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	-	6	1	1	-	8
ฝวธ.(ภ3)	16	27	6	2	-	51
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	1	-	-	6
ฝวธ.(ภ4)	13	35	5	1	1	55
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ทส)	-	4	1	-	-	5
ฝวส.	19	25	2	2	2	50
ฝสท.	29	32	11	5	-	77
ฝสค.	45	8	25	3	3	84
ฝพท.	29	51	2	-	-	82
รผก.(อ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	8	-	-	-	8
ฝจห.	9	65	18	13	2	107
ฝพด.	5	42	16	15	36	114
ฝธก.	9	44	22	14	18	107

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานประจำแยกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

36

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
รพก.(บ)		-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)		-	8	-	-	1	9
ฝกง.		2	104	14	14	4	138
ฝบช.		-	79	6	9	4	98
ฝงป.		-	76	2	4	1	83
รพก.(ท)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ท)		1	7	-	-	-	8
ฝบค.		1	73	9	5	2	90
ฝพบ.		36	43	25	165	5	274
ฝบบ.		3	82	6	11	1	103
รพก.(ส)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)		-	7	-	1	-	8
ฝปส.		1	56	2	2	3	64
ฝสส.		9	41	4	1	1	56
รวมส่วนกลาง		1,175	1,759	580	399	201	4,114

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

37

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ		ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1								
กพน.1 (เชียงใหม่)	125	212	1,005	224	72	1,638		
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	12	19	76	36	8	151		
ฝวบ.(น1)	57	7	46	9	5	124		
ฝปบ.(น1)	59	3	160	32	1	255		
ฝบพ.(น1)	8	55	25	6	-	94		
กพน.2 (พิษณุโลก)	101	141	698	306	65	1,311		
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	11	26	127	58	15	237		
ฝวบ.(น2)	50	10	42	8	4	114		
ฝปบ.(น2)	53	5	117	38	2	215		
ฝบพ.(น2)	6	50	41	13	-	110		
กพน.3 (ลพบุรี)	83	163	746	180	36	1,208		
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	18	22	115	45	4	204		
ฝวบ.(น3)	48	8	42	12	2	112		
ฝปบ.(น3)	45	4	116	14	1	180		
ฝบพ.(น3)	4	56	33	7	-	100		
รวม	680	781	3,389	988	215	6,053		
การไฟฟ้าเขต ภาค 2								
กพจ.1 (อุดรธานี)	115	195	1,106	322	32	1,770		
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	13	15	88	29	5	150		
ฝวบ.(จ1)	56	7	38	12	1	114		
ฝปบ.(จ1)	49	6	148	22	1	226		
ฝบพ.(จ1)	5	50	29	13	-	97		
กพจ.2 (อุบลราชธานี)	129	193	1,023	386	45	1,776		
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	13	17	80	40	4	154		
ฝวบ.(จ2)	53	9	49	12	3	126		
ฝปบ.(จ2)	55	6	104	33	1	199		
ฝบพ.(จ2)	12	53	26	16	2	109		
กพจ.3 (นครราชสีมา)	116	218	1,018	237	42	1,631		
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	6	20	85	35	7	153		
ฝวบ.(จ3)	53	9	51	8	6	127		
ฝปบ.(จ3)	57	5	134	19	2	217		
ฝบพ.(จ3)	9	54	21	17	-	101		
รวม	741	857	4,000	1,201	151	6,950		

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กพก.1 (อยุธยา)	200	247	1,224	299	59	2,029
กพภ.รังสิต ชั้น 1	6	11	60	26	8	111
ฝวบ.(ก1)	48	7	52	9	2	118
ฝปบ.(ก1)	63	5	231	47	2	348
ฝบพ.(ก1)	6	52	27	14	-	99
กพก.2 (ชลบุรี)	151	184	1,110	228	60	1,733
กพภ.พัทยา ชั้น 1	10	8	59	18	11	106
ฝวบ.(ก2)	59	7	54	3	5	128
ฝปบ.(ก2)	69	4	276	13	1	363
ฝบพ.(ก2)	11	58	31	10	-	110
กพก.3 (นครปฐม)	128	182	873	193	46	1,422
กพจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	10	14	75	29	10	138
ฝวบ.(ก3)	54	8	46	7	5	120
ฝปบ.(ก3)	63	6	167	22	4	262
ฝบพ.(ก3)	5	57	27	9	-	98
รวม	883	850	4,312	927	213	7,185
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กพต.1 (เพชรบุรี)	78	154	650	167	62	1,111
กพจ.เพชรบุรี ชั้น 1	16	26	102	42	6	192
ฝวบ.(ต1)	50	10	45	11	5	121
ฝปบ.(ต1)	53	6	110	15	3	187
ฝบพ.(ต1)	5	53	28	8	-	94
กพต.2 (นครศรีธรรมราช)	98	177	880	345	57	1,557
กพจ.ภูเก็ต ชั้น 1	10	6	60	21	12	109
ฝวบ.(ต2)	55	6	47	13	2	123
ฝปบ.(ต2)	59	4	125	25	2	215
ฝบพ.(ต2)	4	54	34	10	-	102
กพต.3 (ยะลา)	90	150	749	182	41	1,212
กพอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	12	16	82	40	14	164
ฝวบ.(ต3)	42	11	51	9	8	121
ฝปบ.(ต3)	63	1	116	21	-	201
ฝบพ.(ต3)	4	49	35	7	-	95
รวม	639	723	3,114	916	212	5,604
รวมส่วนภูมิภาค	2,943	3,211	14,815	4,032	791	25,792
รวมทั้งหมด	4,118	4,970	15,395	4,431	992	29,906

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	192	217	34	1	444
รผก.(ว)	96	143	14	-	253
รผก.(ย)	122	150	18	1	291
รผก.(ภ1)	22	33	6	-	61
รผก.(ภ2)	26	28	5	-	59
รผก.(ภ3)	23	29	8	-	60
รผก.(ภ4)	27	30	5	-	62
รผก.(วศ)	117	129	60	-	306
รผก.(ทส)	131	124	49	-	304
รผก.(กบ)	182	136	181	3	502
รผก.(ป)	159	157	167	-	483
รผก.(อ)	137	85	119	-	341
รผก.(บ)	131	153	49	-	333
รผก.(ท)	117	151	214	-	482
รผก.(ส)	50	71	12	-	133
รวมส่วนกลาง	1,532	1,636	941	5	4,114
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	414	144	1,080	-	1,638
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	34	14	103	-	151
ฝวบ.(น1)	41	34	49	-	124
ฝปป.(น1)	40	32	183	-	255
ฝบพ.(น1)	40	31	23	-	94
กพน.2 (พิษณุโลก)	339	104	868	-	1,311
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	53	16	168	-	237
ฝวบ.(น2)	37	35	42	-	114
ฝปป.(น2)	39	31	145	-	215
ฝบพ.(น2)	34	29	47	-	110
กพน.3 (ลพบุรี)	360	101	747	-	1,208
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	54	12	138	-	204
ฝวบ.(น3)	37	29	46	-	112
ฝปป.(น3)	40	25	115	-	180
ฝบพ.(น3)	41	27	32	-	100

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	463	135	1,172	-	1,770
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	38	12	100	-	150
ฝวบ.(ฉ1)	42	27	45	-	114
ฝปบ.(ฉ1)	39	24	163	-	226
ฝบพ.(ฉ1)	46	19	32	-	97
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	454	151	1,171	-	1,776
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	13	106	-	154
ฝวบ.(ฉ2)	41	29	56	-	126
ฝปบ.(ฉ2)	42	28	129	-	199
ฝบพ.(ฉ2)	37	33	39	-	109
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	434	134	1,063	-	1,631
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	36	7	110	-	153
ฝวบ.(ฉ3)	42	32	53	-	127
ฝปบ.(ฉ3)	41	32	144	-	217
ฝบพ.(ฉ3)	39	32	30	-	101
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	554	204	1,269	2	2,029
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	22	9	80	-	111
ฝวบ.(ก1)	43	23	52	-	118
ฝปบ.(ก1)	42	36	270	-	348
ฝบพ.(ก1)	38	26	35	-	99
กฟก.2 (ชลบุรี)	435	145	1,153	-	1,733
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	21	8	77	-	106
ฝวบ.(ก2)	41	30	57	-	128
ฝปบ.(ก2)	35	46	282	-	363
ฝบพ.(ก2)	34	39	37	-	110
กฟก.3 (นครปฐม)	383	124	914	1	1,422
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	29	12	97	-	138
ฝวบ.(ก3)	45	28	47	-	120
ฝปบ.(ก3)	43	35	184	-	262
ฝบพ.(ก3)	42	30	26	-	98

จำนวนพนักงานประจำแยกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	286	97	728	-	1,111
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	49	17	126	-	192
ฝวบ.(ต1)	43	30	47	1	121
ฝปบ.(ต1)	39	30	118	-	187
ฝบพ.(ต1)	44	27	23	-	94
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	404	110	1,043	-	1,557
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	24	8	77	-	109
ฝวบ.(ต2)	41	26	56	-	123
ฝปบ.(ต2)	41	31	143	-	215
ฝบพ.(ต2)	42	25	35	-	102
กฟต.3 (ยะลา)	354	87	771	-	1,212
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	38	10	116	-	164
ฝวบ.(ต3)	38	26	55	2	121
ฝปบ.(ต3)	40	36	125	-	201
ฝบพ.(ต3)	39	26	30	-	95
รวมส่วนภูมิภาค	6,761	2,753	16,272	6	25,792
รวมส่วนกลาง	1,532	1,636	941	5	4,114
รวมทั้งหมด	8,293	4,389	17,213	11	29,906
คิดเป็นร้อยละ	27.7	14.7	57.6	0.0	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
2560	4,013	25,833	29,846	5.00	(1.75)	(0.90)
มิ.ย. 2561	4,114	25,792	29,906	2.52	(0.16)	0.20

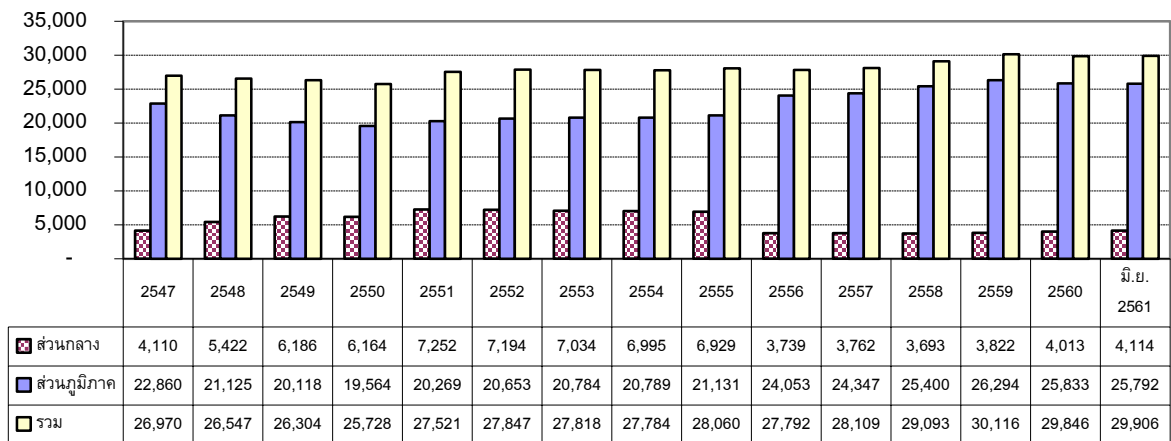
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและ
ฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2547 - มิ.ย.2561

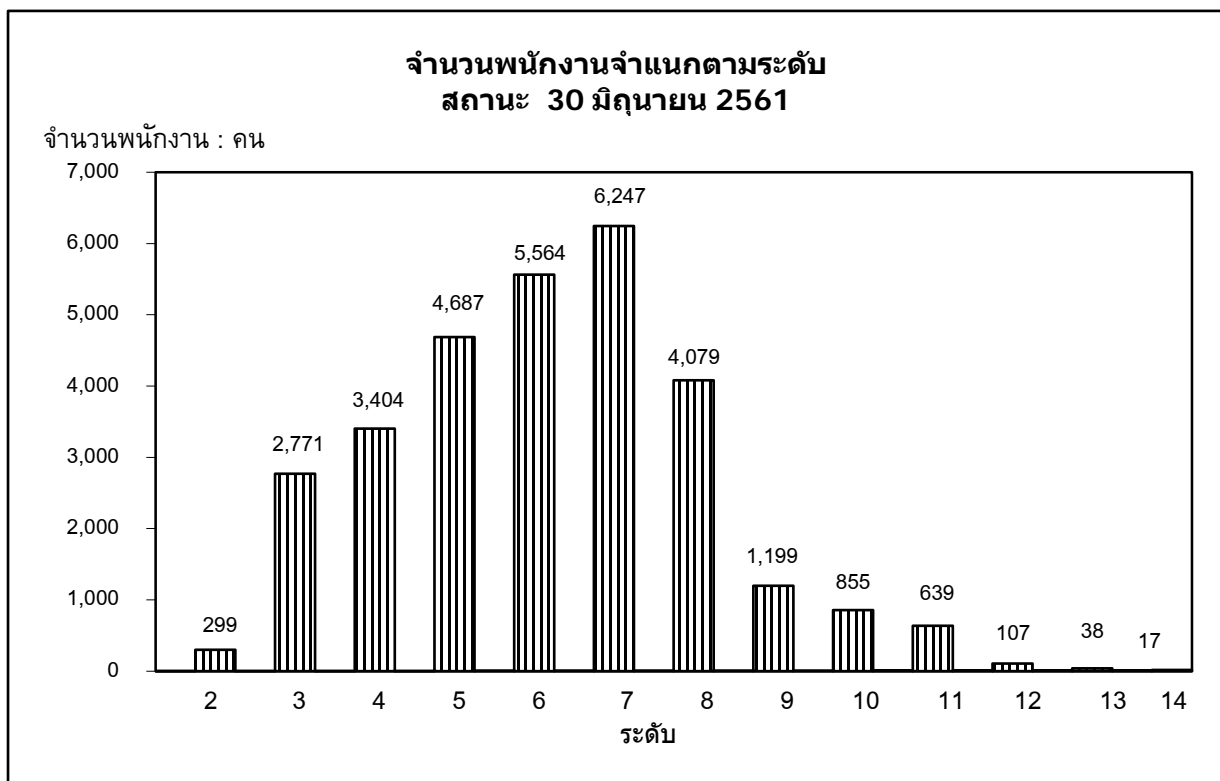
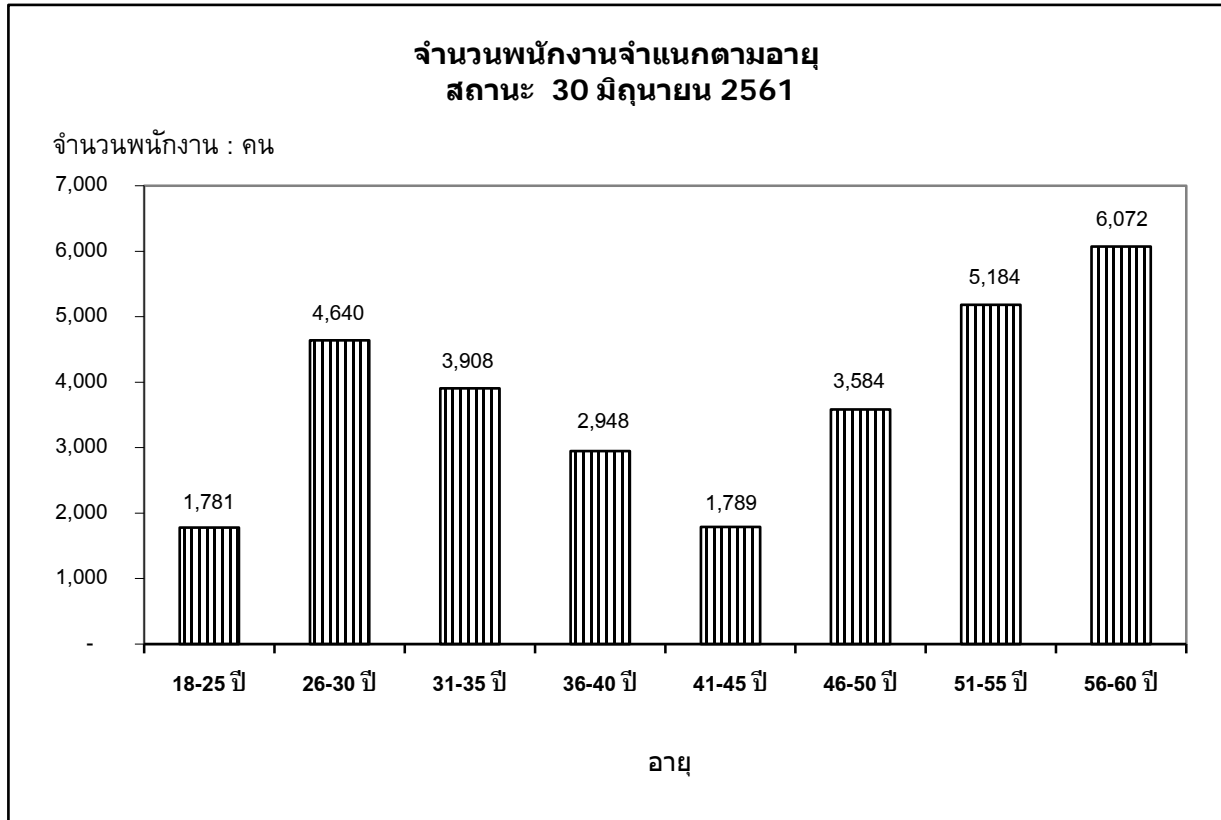
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

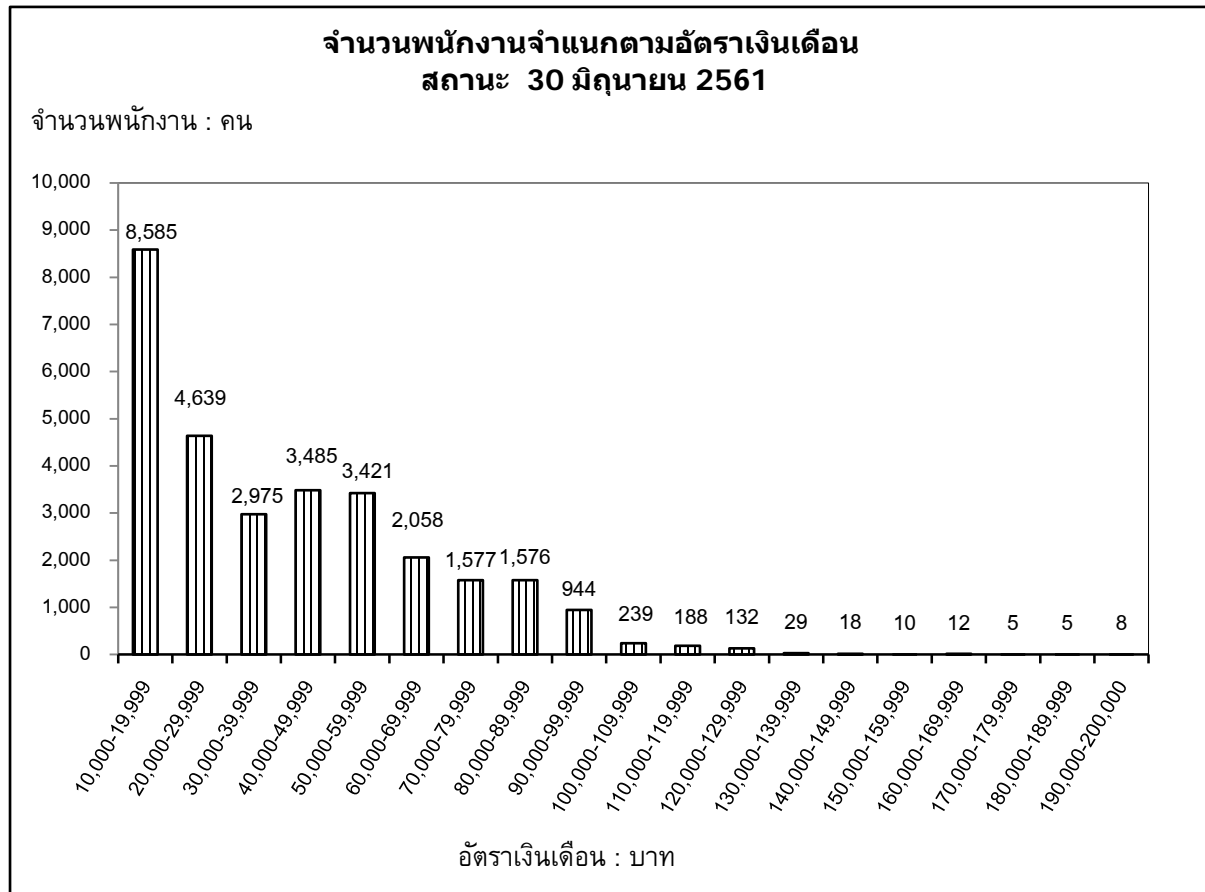
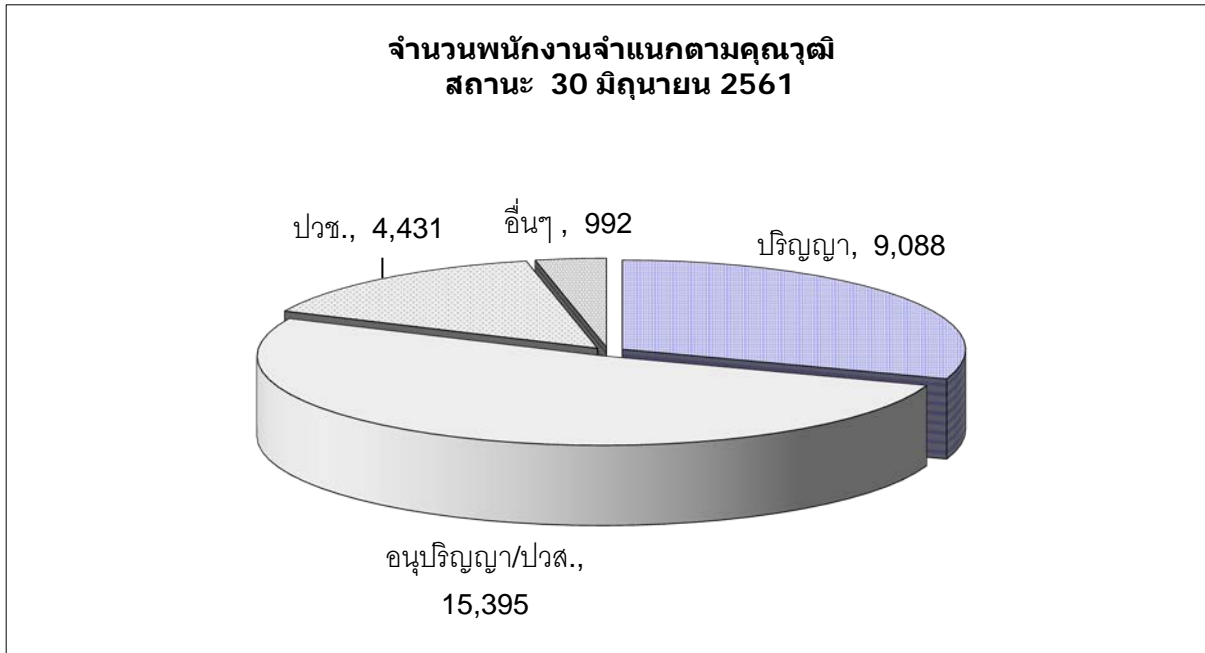
ส่วนภูมิภาค

รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

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 : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้ว ของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 มิถุนายน 2561

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	187	705	-	54.30	1,037,051,796.07	8	34	3	72.00	275,812,352.15	16	38	3	44.80	13,891,798.36	163	631	1	37.50	747,347,645.56
กฟน.2	153	623	2	57.17	282,885,250.07	10	34	3	29.20	46,575,448.72	26	93	-	38.30	22,650,516.91	117	495	2	89.67	213,659,284.44
กฟน.3	89	482	3	25.30	217,779,286.78	1	8	1	86.00	4,867,375.00	4	9	-	35.80	315,284.00	84	465	1	3.50	212,596,627.78
กฟฉ.1	154	736	-	19.40	329,392,351.43	17	86	2	64.70	128,504,861.25	27	77	2	15.20	17,586,969.87	110	571	3	39.50	183,300,520.31
กฟฉ.2	175	717	-	81.65	257,053,796.66	40	162	2	16.85	48,301,417.09	11	23	2	36.00	3,352,477.00	124	531	-	28.80	205,399,902.57
กฟฉ.3	127	684	3	4.00	576,454,552.95	7	58	1	51.40	128,256,774.00	9	33	3	75.00	7,126,712.50	111	592	1	77.60	441,071,066.45
กฟก.1	192	1,093	1	22.77	1,566,313,307.34	12	53	3	60.30	351,584,549.00	7	88	1	69.00	34,145,964.00	173	950	3	93.47	1,180,582,794.34
กฟก.2	166	1,058	3	98.10	1,420,155,926.75	20	122	1	74.20	280,911,300.42	3	10	1	39.00	2,600,400.00	143	926	-	84.90	1,136,644,226.33
กฟก.3	128	600	2	22.86	1,396,606,513.53	18	54	3	50.86	257,690,954.43	2	5	-	11.00	115,550.00	108	540	2	61.00	1,138,800,009.10
กฟต.1	104	587	-	73.70	572,447,862.91	14	106	1	3.00	135,602,447.51	6	28	2	67.90	24,275,678.66	84	452	1	2.80	412,569,736.74
กฟต.2	115	546	-	22.45	928,512,768.89	8	60	1	47.60	319,059,268.35	1	2	3	63.60	39,951,253.00	106	482	3	11.25	569,502,247.54
กฟต.3	80	376	1	30.80	515,653,590.79	3	37	3	21.00	66,485,845.07	5	15	3	69.10	7,683,500.00	72	322	2	40.70	441,484,245.72
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	1,705	8,448	3	84.30	9,320,514,053.26	160	829	1	81.11	2,043,730,350.32	125	443	1	13.70	175,032,237.34	1,420	7,176	-	89.49	7,101,751,465.60