



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

มิถุนายน 2564



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟผ. มิถุนายน 2564 เนื้อหาโดยสรุปเป็นการรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินงานของ กฟผ. ในด้านต่างๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูงได้ใช้ประกอบในการดำเนินงาน และใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ทั้งนี้ ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจหวังเป็นอย่างยิ่งว่า เนื้อหาที่น่าสนใจในหนังสือฉบับนี้คงจะเป็นประโยชน์ในเบื้องต้นต่อการวางแผนและการบริหาร หากมีข้อเสนอแนะประการใดที่เป็นประโยชน์ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2563 - 2564	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าและจำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร	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. สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน	19-20
10. การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า	
- การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	21
- การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	22
- การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.	23

สารบัญ

หน้า

11. โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10, 11 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น และแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า (20 ปี)	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
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามอายุ และระดับ	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ และอัตราเงินเดือน	45
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	46
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้วของ กฟภ. จำแนกรายเขต	47

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2563-2564

รายละเอียด	ปี 2563 (ม.ค.-ธ.ค.2563)	ปี 2564 (ม.ค.-มิ.ย. 2564)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	13,527	14,115
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	716	655
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	323,898	327,977 ⁽¹⁾
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	493,105	499,619 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	93,247	93,292
- แหล่งผลิตของ กฟภ.		
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ) (แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก (แห่ง)	31	31
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก (แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์ (แห่ง)	1	1
● โรงไฟฟ้าพลังลม (แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	20,471,331	20,763,563
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	131,848.37	67,699.72
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	3,036.80	1,585.56
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.5701	3.3867
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	142,676.84	73,831.70
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	131,557.94	67,818.76
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	47.20	20.01
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	10,887.41	5,920.39
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	94.23	49.04
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	90.05	23.50
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	6.16
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	20,001.42	21,281.93 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,317	74,317
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,301	74,301
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.98	99.98

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

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

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2563-2564 (ต่อ)

2

รายละเอียด		ปี 2563 (ม.ค.-ธ.ค.2563)	ปี 2564 (ม.ค.-มิ.ย.2564)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	19,671.79	7,502.00
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	19,347.08	7,046.89
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	39,018.87	14,548.89
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	13,653.70	5,096.16
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	25,365.17	9,452.73
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	490,144.92	245,802.33
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	475,451.16	232,771.21
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	14,693.76	13,031.12
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	480,108.90	244,859.44
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	414,907.01	213,040.61
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	65,201.89	31,818.84
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	10,036.02	942.89 ⁽³⁾
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	60,544.15	19,730.60
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	12,749.05	(3,366.31)
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(4,290.82)	(5,084.60)
● EBITDA	(ล้านบาท)	31,641.21	14,844.99
- ฐานะการเงิน			
● รายจ่ายลงทุน	(ล้านบาท)	49,942.08	18,613.06
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	107,438.84	110,578.86
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	453,358.42	467,952.85
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	2.92	3.81
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	28,372	28,897
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	722	719
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.6471	2.3428
7. ทรัพยากร			
- สำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	959	959
- ที่ดิน	(ไร่)	9,078	9,119

หมายเหตุ ⁽³⁾ กำไรสุทธิ จำนวน 942.89 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 17.61 ล้านบาท

⁽⁴⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2564 ถึง 30 มิถุนายน 2564

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,503.44 (พ.ค.)	2,011,286	3,745.640	12,703.397	7.57
กฟน.2	1,170.32 (มิ.ย.)	1,605,244	2,887.696	9,727.348	8.84
กฟน.3	1,059.54 (พ.ค.)	1,263,881	3,288.138	11,033.194	8.73
ภาคเหนือ	3,669.95 (พ.ค.)	4,880,411	9,921.473	33,463.938	8.33
กฟฉ.1	1,546.79 (พ.ค.)	2,354,040	3,532.514	11,659.723	9.36
กฟฉ.2	1,254.08 (มิ.ย.)	2,523,830	3,196.061	10,265.312	9.36
กฟฉ.3	1,433.48 (เม.ย.)	2,075,907	4,634.874	15,295.707	6.64
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	4,147.86 (มิ.ย.)	6,953,777	11,363.449	37,220.742	8.28
กฟภ.1	4,067.28 (มิ.ย.)	1,685,507	11,620.761	39,505.223	4.42
กฟภ.2	4,679.92 (เม.ย.)	1,874,737	15,591.822	53,050.159	3.62
กฟภ.3	2,401.95 (พ.ค.)	1,257,343	8,492.908	29,487.741	5.76
ภาคกลาง	10,919.52 (เม.ย.)	4,817,587	35,705.491	122,043.123	4.40
กฟต.1	1,140.99 (เม.ย.)	1,071,322	3,365.176	11,507.439	8.26
กฟต.2	1,282.16 (มี.ค.)	1,675,740	4,447.087	15,355.776	7.12
กฟต.3	873.95 (พ.ค.)	1,364,726	2,897.046	9,689.336	6.79
ภาคใต้	3,250.62 (มี.ค.)	4,111,788	10,709.309	36,552.552	7.39
ผลรวม กฟภ.	21,281.93 (เม.ย.)	20,763,563	67,699.722	229,280.355	6.16

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 31 มิถุนายน 2564

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,977,332	4,427.444	7,950.478	1.7957
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	8,579,185	14,489.377	51,509.909	3.5550
3. กิจการขนาดเล็ก	1,706,529	6,915.013	26,485.781	3.8302
4. กิจการขนาดกลาง	82,807	10,840.383	40,186.542	3.7071
5. กิจการขนาดใหญ่	7,354	28,159.208	92,095.437	3.2705
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,607	1,253.948	4,329.510	3.4527
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	992	35.149	120.303	3.4227
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,643	250.296	774.074	3.0926
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	391,007	443.621	2,950.260	6.6504
10. ไฟฟ้าสำรอง	99	73.990	478.040	6.4609
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	811.284	2,399.877	2.9581
12. EV	4	0.009	0.144	15.9657
รวม	20,763,563	67,699.722	229,280.355	3.3867

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	37,299	31,172.16	103,266.21	3.31
	2. พาณิชย์รายใหญ่	49,262	6,929.88	25,330.24	3.66
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	18,556,517	18,916.82	59,460.39	3.14
	4. พาณิชย์รายย่อย	1,798,836	6,260.83	24,609.80	3.93
ภาครัฐและอื่นๆ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	588,399	6,005.59	16,613.72	2.77
รวม		21,030,313	69,285.28	229,280.36	3.31

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวน ผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2563			
ม.ค.2563	18,684.47	19,987,926	10,781.77
ก.พ.2563	18,802.97	20,023,655	10,534.62
มี.ค.2563	20,001.42	20,073,863	11,663.42
เม.ย.2563	19,365.17	20,117,328	10,882.43
พ.ค.2563	19,563.22	20,152,333	11,289.16
มิ.ย.2563	19,075.11	20,209,438	10,920.63
ก.ค.2563	19,110.73	20,259,563	11,364.25
ส.ค.2563	19,080.87	20,320,305	11,325.72
ก.ย.2563	19,239.76	20,360,896	11,283.94
ต.ค.2563	18,437.57	20,405,923	10,953.26
พ.ย.2563	19,334.97	20,442,062	10,561.20
ธ.ค.2563	18,312.60	20,471,331	10,287.64
ปี 2564			
ม.ค.2564	17,939.63	20,529,304	9,990.35
ก.พ.2564	18,510.56	20,572,899	9,769.01
มี.ค.2564	20,888.11	20,628,089	12,062.76
เม.ย.2564	21,281.93	20,669,981	11,521.37
พ.ค.2564	21,171.72	20,715,741	12,303.90
มิ.ย.2564	21,111.44	20,763,563	12,042.56
ก.ค.2564			
ส.ค.2564			
ก.ย.2564			
ต.ค.2564			
พ.ย.2564			
ธ.ค.2564			

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

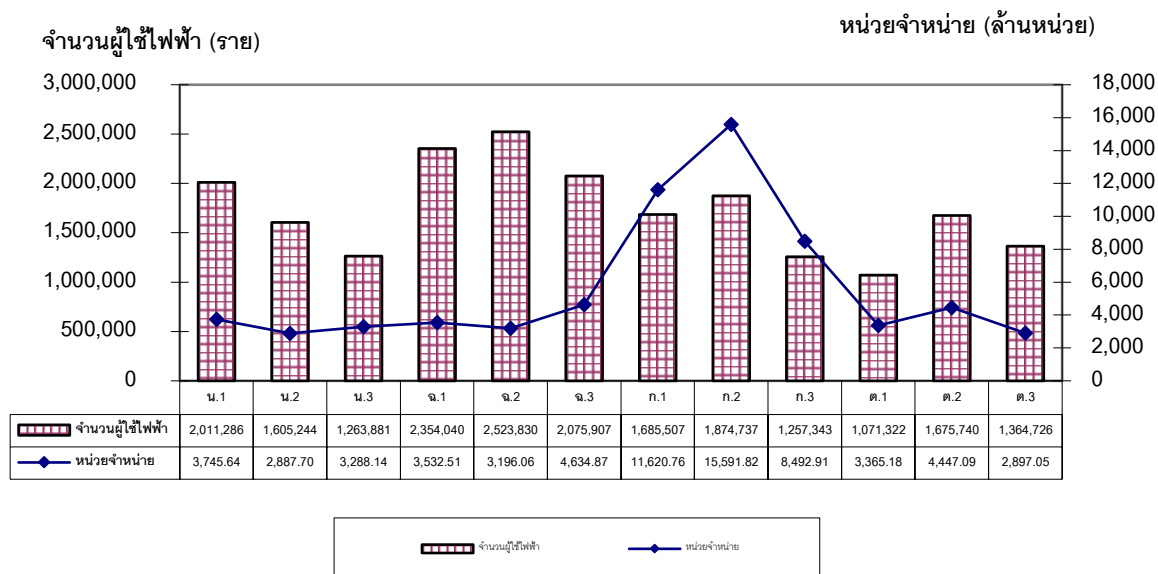
การจำหน่ายไฟฟ้า

6

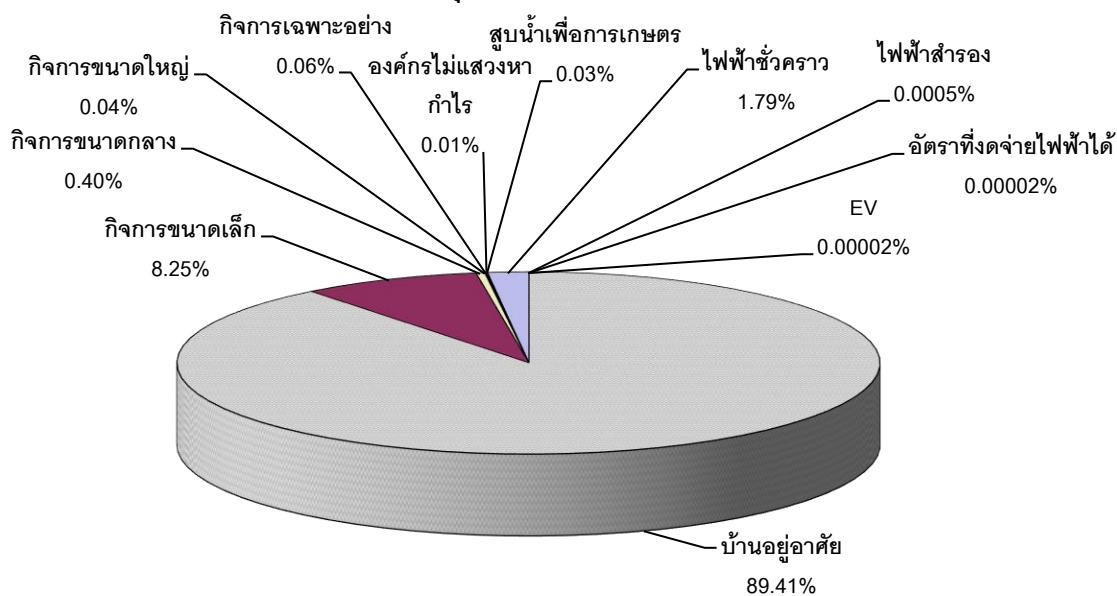
4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ล้านบาท)	ไฟฟรี (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
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
2561	142,297.0	131,924.5	2,737.0	7,635.4	5.37
2562	146,019.0	135,301.4	2,869.2	7,848.3	5.37
2563	142,676.8	131,848.4	3,036.8	7,792.0	5.46
มิ.ย.2564	73,831.7	67,699.7	1,585.6	4,546	6.16

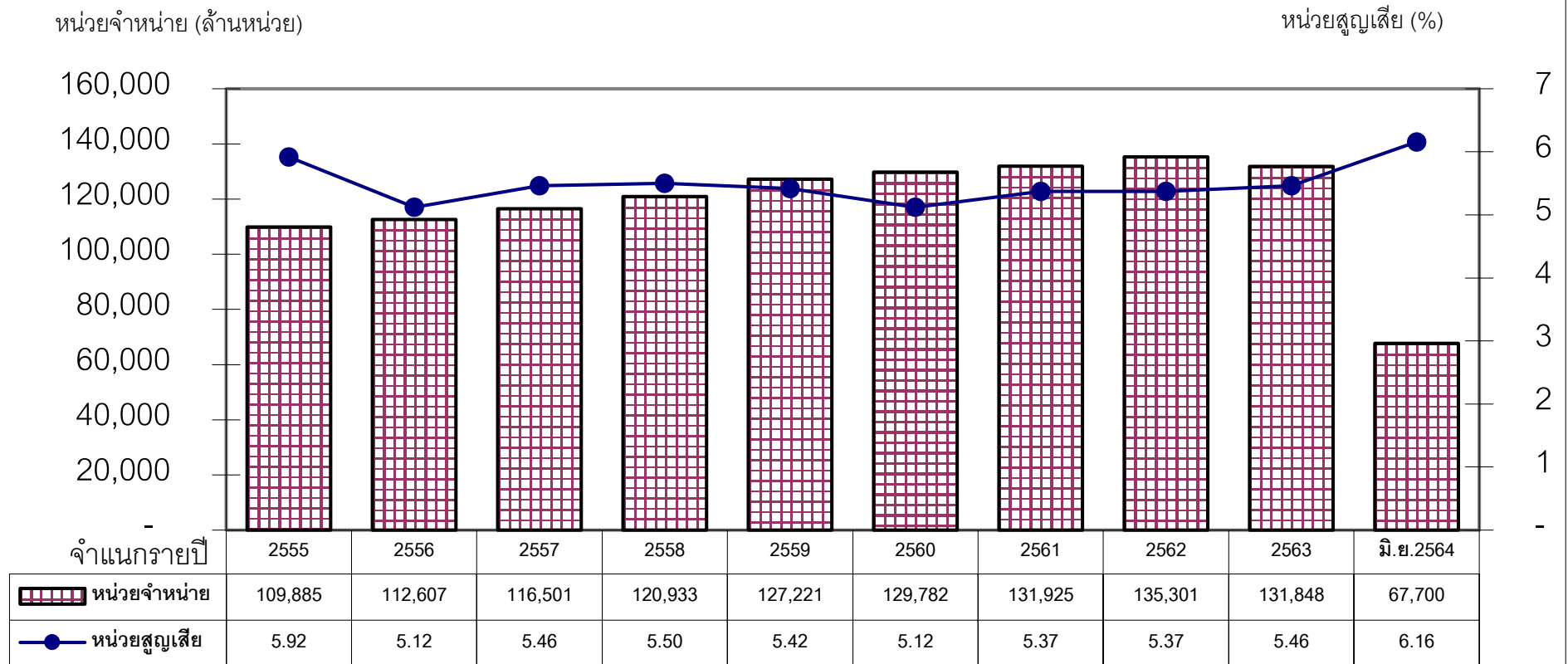
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย
จำแนกรายเขต มิถุนายน 2564



กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า
มิถุนายน 2564



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี และหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - มิ.ย.2564



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

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	-	3	-	29	-	10	-	-	12	-	2	56
กฟน.2	1	-	-	20	-	16	-	-	6	-	-	43
กฟน.3	2	-	-	16	-	10	-	-	5	-	-	33
รวมภาคเหนือ	3	3	-	65	-	36	-	-	23	-	2	132
กฟฉ.1	1	1	-	21	-	15	-	-	6	-	1	45
กฟฉ.2	-	-	-	15	-	15	-	-	6	-	-	36
กฟฉ.3	-	1	-	22	-	10	-	-	10	-	-	43
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	58	-	40	-	-	22	-	1	124
กฟภ.1	5	3	-	66	-	10	-	-	15	-	-	99
กฟภ.2	8	1	-	70	-	11	-	-	19	-	-	109
กฟภ.3	1	4	-	44	-	9	-	-	15	-	3	76
รวมภาคกลาง	14	8	-	180	-	30	-	-	49	-	3	284
กฟต.1	-	1	1	18	1	8	-	-	5	-	1	35
กฟต.2	-	-	25	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	-	1	18	-	10	-	-	6	-	1	-	36
รวมภาคใต้	-	2	44	18	20	8	-	15	5	2	1	115
รวมทั้งประเทศ	18	15	44	321	20	114	-	15	99	2	7	655

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเตอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำ ขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย/ สถานีจ่ายไฟ	สำรองพระตำหนัก และเรือนรับรอง	รวม
กฟน.1	6	-	-	-	2	2	10
กฟน.2	-	-	-	1	2	-	3
กฟน.3	-	-	-	-	-	-	-
รวมภาคเหนือ	6	-	-	1	4	2	13
กฟฉ.1	2	-	-	-	-	1	3
กฟฉ.2	-	-	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-	2	2
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	2	-	-	-	-	3	5
กฟภ.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟภ.2	-	1	-	-	4	-	5
กฟภ.3	-	-	-	-	1	-	1
รวมภาคกลาง	-	1	-	-	5	6	12
กฟต.1	-	-	-	-	-	5	5
กฟต.2	-	-	1	2	4	-	7
กฟต.3	-	-	1	-	1	1	3
รวมภาคใต้	-	-	2	2	5	6	15
รวมทั้งหมด	8	1	2	3	14	17	45

หมายเหตุ โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก คือ โรงไฟฟ้าที่เดินเครื่องจ่ายกระแสไฟฟ้าเป็นหลัก ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่งของ กฟภ .

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (MW)	รวม (MW)
กฟน.1	8.000	7.895	-	-	15.895
กฟน.2	5.280	-	-	-	5.280
กฟน.3	-	-	-	-	-
รวมภาคเหนือ	13.280	7.895	-	-	21.175
กฟฉ.1	-	11.700	-	-	11.700
กฟฉ.2	-	-	-	-	-
กฟฉ.3	-	-	-	-	-
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	11.700	-	-	11.700
กฟก.1	-	-	-	-	-
กฟก.2	6.500	-	0.025	-	6.525
กฟก.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	8.500	-	0.025	-	8.525
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	12.160	-	-	0.250	12.410
กฟต.3	7.000	-	-	1.500	8.500
รวมภาคใต้	19.160	-	-	1.750	20.910
รวมทั้งหมด	40.940	19.595	0.025	1.750	62.310

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

12

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

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	3	180	126	39/20	36,959
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	6,100/3,500	8,675,280
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	14,875
	รวม	16	12,340	6,454		8,727,114
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/150	95,069
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	7,704
	3. อุ่มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	288,273
	4. เกาะสีซัง จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	2,300/800	5,152,481
	5. เกาะลำน จ.ชลบุรี	ระบบจำหน่ายเชื่อมโยงแล้ว ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิดปัญหาจากระบบจำหน่ายหลักจะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่ายกระแสไฟฟ้า				
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกูด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	1,050
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สักขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600		7,829
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400		31,353
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600		-
	รวม	30	28,600	22,730		5,583,759
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	393,558
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	130,650
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	455,280
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	10,521
	5. แม่เทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	1,413,564
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	1,415,640
	7. น้ำหมั่น จ.เลย	1	5,300	-	5,279	2,647,614
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	2,723,383
	รวม	11	19,595	-		9,190,210

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลตสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (1 แห่ง)	1. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	25	-	-	17,854
	รวม	1 ชุด	25	-	-	17,854
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สตึงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	22,095
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	22,095
6. สํารองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงค์ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
	2. ตำหนักดอยตุง จ.เชียงราย	1	400	-	-	-
	3. ตำหนักภูพาน จ.สกลนคร	1	800	-	-	-
	4. พระตำหนักทิพย์พิมาน จ.นครราชสีมา	1	400	-	-	-
	5. พระราชวังบางปะอิน จ.อยุธยา	1	500	-	-	-
	6. พระตำหนักสิริยาลัย จ.อยุธยา	1	400	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักจักรีบกข จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	11. ตำหนักภูพิมาน จ.นครราชสีมา	1	60	-	-	-
	12. วังไกลกังวล จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	800	-	-	-
	13. พระตำหนักพัชราลัย จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	360	-	-	-
	14. สศทท.ไกลกังวล จ.ประจวบคีรีขันธ์	2	480	-	-	-
	15. โครงการชั่งหัวมัน จ.เพชรบุรี	1	176	-	-	-
	16. Gatay Housey จ.ประจวบคีรีขันธ์	1	500	-	-	-
	17. ตำหนักทักษิณ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	18	7,936	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,106.090	-	-	26,657.810	-	39,863.820
กพน.2	806.490	-	-	28,871.670	-	40,334.480
กพน.3	833.890	-	-	24,950.840	-	32,618.510
รวมภาคเหนือ	2,746.470	-	-	80,480.320	-	112,816.810
กพฉ.1	1,104.310	-	-	33,709.500	-	55,198.170
กพฉ.2	886.440	-	-	38,591.050	-	63,851.340
กพฉ.3	1,370.450	-	-	32,603.600	-	49,647.370
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,361.200	-	-	104,904.150	-	168,696.880
กฟภ.1	2,150.630	-	-	24,749.340	-	33,615.610
กฟภ.2	2,067.790	-	-	27,299.740	-	37,999.730
กฟภ.3	1,330.580	-	-	22,335.770	-	30,585.440
รวมภาคกลาง	5,549.000	-	-	74,384.850	-	102,200.780
กฟต.1	815.070	-	834.380	19,361.230	446.710	33,149.280
กฟต.2	1,016.330	-	17,969.240	-	11,976.300	51,098.660
กฟต.3	627.390	-	11,969.280	2.450	5,647.980	31,656.980
รวมภาคใต้	2,458.790	-	30,772.900	19,363.680	18,070.990	115,904.920
รวมทั้งสิ้น	14,115.460	-	30,772.900	279,133.000	18,070.990	499,619.390
	14,115		327,977			499,619

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	819	24,300.00	340	10,155.00	1,159	34,455.00
กฟต.2	22,646	660,377.00	6,374	191,820.00	29,020	852,197.00
กฟต.3	11,307	338,491.00	4,391	131,654.00	15,698	470,145.00
รวม	34,772	1,023,168.00	11,105	333,629.00	45,877	1,356,797.00
22 เควี						
กฟน.1	27,037	2,565,621.00	24,169	4,934,380.00	51,206	7,500,001.00
กฟน.2	26,656	2,028,795.00	17,202	2,641,462.00	43,858	4,670,257.00
กฟน.3	22,785	1,520,965.00	17,152	3,276,367.00	39,937	4,797,332.00
กฟฉ.1	31,023	2,475,813.00	16,054	2,680,278.00	47,077	5,156,091.00
กฟฉ.2	34,479	2,222,713.00	18,451	2,908,045.00	52,930	5,130,758.00
กฟฉ.3	28,145	2,110,647.00	21,341	4,108,753.00	49,486	6,219,400.00
กฟก.1	33,432	3,550,052.00	29,790	8,949,440.00	63,222	12,499,492.00
กฟก.2	36,178	4,296,685.00	35,118	12,954,755.00	71,296	17,251,440.00
กฟก.3	27,777	2,790,092.00	28,980	8,715,735.00	56,757	11,505,827.00
กฟต.1	21,434	1,630,000.00	14,838	3,215,553.00	36,272	4,845,553.00
รวม	288,946	25,191,383.00	223,095	54,384,768.00	512,041	79,576,151.00
33 เควี						
กฟต.1	380	58,295.00	778	230,680.00	1,158	288,975.00
กฟต.2	14,195	2,209,025.00	19,701	5,944,335.00	33,896	8,153,360.00
กฟต.3	8,907	1,260,885.00	9,106	2,655,730.00	18,013	3,916,615.00
รวม	23,482	3,528,205	29,585	8,830,745	53,067	12,358,950.00
รวมทุกระบบ	347,200	29,742,756.00	263,785	63,549,142	610,985	93,291,898.00

ที่มา : กองพัฒนาระบบสารสนเทศด้านบริการลูกค้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2564 ถึง 30 มิถุนายน 2564

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.	0.09	2.94	0.44	9.16	0.62	12.81	0.91	20.50	1.31	30.84	1.06	24.91
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.06	2.15	0.38	7.88	0.48	9.86	0.65	15.13	0.95	22.95	0.78	18.61
- ต้นไม้	0.00	0.22	0.02	0.59	0.07	1.87	0.16	3.78	0.23	5.35	0.18	4.30
- อุปกรณ์	0.04	1.18	0.19	3.98	0.21	3.81	0.24	5.31	0.29	6.52	0.26	5.78
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.09	0.01	0.10	0.01	0.10	0.01	0.09
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.00	0.09	0.00	0.02	0.01	0.18	0.02	0.43	0.01	0.30
- สัตว์	0.02	0.14	0.11	1.94	0.11	2.47	0.15	3.81	0.28	7.27	0.22	5.53
- ยานพาหนะ	0.00	0.17	0.03	0.52	0.03	0.41	0.03	0.57	0.03	0.57	0.03	0.55
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.21	0.00	0.07	0.01	0.15	0.02	0.48	0.01	0.33
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.01	0.36	0.01	0.41	0.02	0.58	0.04	1.20	0.03	0.90
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.23	0.00	0.05	0.01	0.18	0.00	0.16	0.01	0.34	0.01	0.25
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	0.00	0.03	0.00	0.07	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.00	0.14	0.01	0.14	0.02	0.48	0.02	0.46	0.02	0.62	0.02	0.53
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.03	0.79	0.06	1.16	0.14	2.88	0.25	5.24	0.35	7.74	0.28	6.17
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.07	0.03	0.67	0.07	1.51	0.07	1.75	0.06	1.48
- อุปกรณ์	0.01	0.26	0.01	0.10	0.01	0.11	0.02	0.37	0.02	0.37	0.02	0.33
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สัตว์	0.01	0.26	0.03	0.74	0.06	1.28	0.13	2.47	0.17	3.50	0.14	2.84
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.06	0.00	0.04
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.17	0.01	0.24	0.01	0.18
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.04	0.01	0.14	0.00	0.09
- สงคราม/จลาจล	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- จ่ายเกินพิกัด	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.06	0.00	0.04
- อื่น ๆ	0.01	0.25	0.01	0.23	0.04	0.78	0.03	0.62	0.07	1.61	0.05	1.17
1.3 ขาดไฟ	0.00	0.00	0.00	0.12	0.00	0.07	0.01	0.13	0.01	0.15	0.00	0.13
- ฉุกเฉิน	0.00	0.00	0.00	0.10	0.00	0.07	0.01	0.13	0.01	0.15	0.00	0.13
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ก่อสร้างระบบใหม่	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ซ่อมอุปกรณ์	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- 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	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วน ของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI) (ต่อ)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2564 ถึง 30 มิถุนายน 2564

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	0.01	0.01	0.02	0.00	0.01	0.01	0.01
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.02	0.00	0.01	0.01	0.01
- 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	0.01	0.01	0.02	0.00	0.01	0.01	0.01
- 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	0.02	0.00	0.04	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.07
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.04	0.00	0.08	0.00	0.08	0.00	0.07
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	0.09	2.94	0.44	9.18	0.63	12.86	0.92	20.60	1.31	30.93	1.07	24.99

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟผ.

สถานะ มิถุนายน 2564

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	71	4,974.60	55	2,333.35	925	3,943.74	1,051	11,251.69
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	16	459.73	2	39.54	26	119.60	44	618.87
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	9	200.27	-	-	-	-	9	200.27
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	96	5,634.60	57	2,372.89	951	4,063.34	1,104	12,070.82

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - มิถุนายน 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า สูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	697,400	232,467	2,307,663	769,221
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	11,760,960	3,920,320	40,760,861	13,586,954
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	7,130,040	2,376,680	24,536,444	8,178,815
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,467,220	822,407	8,627,099	2,875,700
5	สะพานมิตรภาพไทย – พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	16,496,640	5,498,880	57,131,639	19,043,880
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	14,994,360	4,998,120	51,771,707	17,257,236
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	2,344,440	781,480	8,507,853	2,835,951
8	สะพานมิตรภาพไทย - เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สวด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	1,755,760	585,253	6,228,161	2,076,054
รวม			43,750	57,646,820	19,215,607	199,871,427	66,623,809
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจที่1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจที่1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	110,160	36,720	585,739	195,246
11	บ.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาอวกจัวคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	-	-	-	-
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	143,880	47,960	541,264	180,421
รวม			24,000	254,040	84,680	1,127,003	375,668

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - มิถุนายน 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า สูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
13	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่1)	10,000	11,471,280	3,823,760	39,109,320	13,036,440
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่2)	10,000	14,040,960	4,680,320	47,712,658	15,904,219
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมมิต จ.อุดรเมียนเจย	3,500	6,317,040	2,105,680	21,729,096	7,243,032
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	14,693,600	4,897,867	51,509,121	17,169,707
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	2,281,880	760,627	7,900,623	2,633,541
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โหล้ว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	901,128	300,376	3,114,961	1,038,320
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง จ.พระตะบอง	6,800	2,703,600	901,200	9,390,729	3,130,243
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	3,750,240	1,250,080	12,900,121	4,300,040
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	9,156,880	3,052,293	31,530,048	10,510,016
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	3,400	1,917,640	639,213	6,717,459	2,239,153
รวม			58,050	67,234,248	22,411,416	231,614,137	77,204,712
รวมทั้งสิ้น			125,800	125,135,108	41,711,703	432,612,567	144,204,189

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2562	2563	2564	2565	2566	2567
บ้านอยู่อาศัย	17,816,406	18,263,240	18,604,310	18,951,089	19,303,583	19,678,839
% เพิ่ม/(ลด)	2.10	2.51	1.87	1.86	1.86	1.94
กิจการขนาดเล็ก	1,665,138	1,678,092	1,714,644	1,756,354	1,805,307	1,858,800
% เพิ่ม/(ลด)	1.57	0.78	2.18	2.43	2.79	2.96
กิจการขนาดกลาง	80,928	82,898	85,087	87,206	89,162	92,114
% เพิ่ม/(ลด)	4.71	2.43	2.64	2.49	2.24	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	7,142	7,448	7,603	7,772	7,973	8,199
% เพิ่ม/(ลด)	3.54	4.28	2.08	2.22	2.59	2.83
กิจการเฉพาะอย่าง	14,152	13,866	14,332	14,680	15,088	15,544
% เพิ่ม/(ลด)	9.74	(2.02)	3.36	2.43	2.78	3.02
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,076	1,058	1,068	1,090	1,114	1,145
% เพิ่ม/(ลด)	(4.86)	(1.67)	0.95	2.06	2.20	2.78
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,879	5,995	6,179	6,324	6,496	6,691
% เพิ่ม/(ลด)	7.20	1.97	3.07	2.35	2.72	3.00
ไฟชั่วคราว	352,046	366,089	381,810	399,421	418,769	443,782
% เพิ่ม/(ลด)	6.07	3.99	4.29	4.61	4.84	5.97
รวมทั้งหมด	19,942,767	20,418,686	20,815,033	21,223,936	21,647,492	22,105,114
% เพิ่ม/(ลด)	2.14	2.39	1.94	1.96	2.00	2.11

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2562	2563	2564	2565	2566	2567
บ้านอยู่อาศัย	34,906	36,982	37,257	38,088	39,063	40,155
% เพิ่ม/(ลด)	8.81	5.95	0.74	2.23	2.56	2.79
กิจการขนาดเล็ก	14,075	14,080	14,444	14,922	15,490	16,133
% เพิ่ม/(ลด)	5.45	0.03	2.59	3.31	3.80	4.15
กิจการขนาดกลาง	22,409	21,816	22,465	23,130	23,916	24,803
% เพิ่ม/(ลด)	3.00	(2.65)	2.98	2.96	3.40	3.71
กิจการขนาดใหญ่**	57,867	54,831	56,241	57,616	59,235	61,051
% เพิ่ม/(ลด)	(2.03)	(5.25)	2.57	2.45	2.81	3.07
กิจการเฉพาะอย่าง	4,533	3,366	4,328	4,430	4,551	4,686
% เพิ่ม/(ลด)	5.19	(25.74)	28.58	2.36	2.72	2.96
องค์กรไม่แสวงหากำไร	77	72	76	81	86	92
% เพิ่ม/(ลด)	8.35	(5.78)	5.42	5.83	6.71	7.34
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	468	456	480	492	507	523
% เพิ่ม/(ลด)	28.17	(2.56)	5.23	2.58	2.97	3.24
ไฟชั่วคราว	976	960	1,014	1,075	1,149	1,237
% เพิ่ม/(ลด)	3.63	(1.68)	5.63	6.03	6.95	7.59
รวมหน่วยจำหน่าย	135,309	132,562	136,305	139,833	143,997	148,679
% เพิ่ม/(ลด)	2.56	(2.03)	2.82	2.59	2.98	3.25
ไฟฟรี	2,869	2,984	3,115	3,292	3,509	3,760
% เพิ่ม/(ลด)	4.75	3.99	4.38	5.70	6.57	7.18

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563
- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด		ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
		2562	2563	2564	2565	2566	2567
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า	(GWh)	134,605	131,782	134,947	137,902	141,591	144,875
พลังไฟฟ้าสูงสุด	(MW)	20,952	20,001	20,568	21,003	21,569	22,117
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>							
พลังงานไฟฟ้า	(GWh)	73	64	80	80	80	80
พลังไฟฟ้าสูงสุด	(MW)	5	2	6	6	6	6
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>							
พลังงานไฟฟ้า	(GWh)	85	98	98	98	98	98
พลังไฟฟ้าสูงสุด	(MW)	6	6	7	7	7	7
<u>ส่วนที่ซื้อจาก VSPP</u>							
พลังงานไฟฟ้า	(GWh)	11,256	11,490	12,253	13,216	14,156	16,089
พลังไฟฟ้าสูงสุด	(MW)	872	935	983	1,089	1,192	1,401
<u>รวม</u>							
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า	(GWh)	146,019	143,434	147,378	151,296	155,926	161,142
% เพิ่ม/(ลด)		2.62	(1.77)	2.75	2.66	3.06	3.35
พลังไฟฟ้าสูงสุด	(MW)	21,836	20,945	21,564	22,105	22,774	23,530
% เพิ่ม/(ลด)		7.91	(4.08)	2.95	2.51	3.03	3.32

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
 - เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563
 - ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2554-2563	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 78.89%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2555-2563	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 70.73%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2555-2563	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 73.02%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2554-2563	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. 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 70.58%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
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 มี.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 96.55%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (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 - ปัจจุบันเกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างประกันผลงาน 3 ปี โดยเริ่มนับตั้งแต่ 11 ก.ย. 2561 - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะภูเก็ต, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 มิถุนายน 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้า จ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตรบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตรบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน ที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและส่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (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
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 ปัจจุบันคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้ความเห็นชอบ ดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 24 มิ.ย. 2562 - ครม. มีมติเมื่อ 18 ก.พ. 2563 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ
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		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 มิถุนายน 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 21.12%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 26.15%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 42.14%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหา ไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟผ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. เมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษา ความเหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับ ตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 96.30%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟผ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเทอร์เน็ต คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟ ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	2,130.00	2562-2564	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิ.ย. 2561 - ปัจจุบันอนุมัติ ครม. แล้วเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2562 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 24.41%

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

สถานะ : 30 มิถุนายน 2564

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 94.40%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2558-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 42.45%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 35.53%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

แผนพัฒนาระบบไฟฟ้า (20 ปี) พ.ศ. 2561-2565

สถานะ : 30 มิถุนายน 2564

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 12			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	77,334.00	2563-2567	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2563 - ปัจจุบันได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการแล้ว รายงาน
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2565-2570	- กพท. ได้ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา - มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ คพญ.2 - ขยายสัญญาจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2) ตามสัญญาเลขที่ จ.25/2562 ลงวันที่ 3 พ.ค. 2563 ขยายสัญญาครั้งที่ 3 ไปสิ้นสุดวันที่ 4 ธ.ค. 2563 ปัจจุบันอนุมัติ อก.คก. ลงวันที่ 6 พฤศจิกายน 2563 จ่ายเงินค่าจ้างงวดที่ 3 แล้ว จากทั้งหมด 5 งวด
3) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฝ.คพ. เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.1(คพ) รายงาน
4) แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	2563-2566	- คณะกรรมการ กพท. เห็นชอบแผนงานฯ แล้ว เมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2563 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.1(คพ) รายงาน
5) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2568	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.2 (บก.1) รายงาน ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 29.95%
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2565-2567	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
7) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,507.00	2565-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
8) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2563	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำอนุมัติจ้าง (กจร.)
9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2563-2564	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2563 - ได้ที่ดินแล้ว
10) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลตามความคิดเห็นของคณะกรรมการบริหาร กพท. .
รวมทั้งสิ้น	107,169.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท
สถานะ 30 มิถุนายน 2564

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		ปักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,601	6,484	117	-	6,601	-	-	-	-	2,018,779	1,995,044	7,086	-	2,002,130	-	16,649	-	16,649
กพน.2	6,520	6,422	90	8	6,520	-	-	-	-	1,728,352	1,712,448	13,034	1,436	1,726,918	463	971	-	1,434
กพน.3	5,513	5,513	-	-	5,513	-	-	-	-	1,360,360	1,345,844	10,824	-	1,356,668	3,286	406	-	3,692
รวมภาคเหนือ	18,634	18,419	207	8	18,634	-	-	-	-	5,107,491	5,053,336	30,944	1,436	5,085,716	3,749	18,026	-	21,775
กพฉ.1	9,788	9,787	1	-	9,788	-	-	-	-	2,410,474	2,405,569	-	-	2,405,569	4,613	292	-	4,905
กพฉ.2	13,330	13,330	-	-	13,330	-	-	-	-	2,388,645	2,388,238	-	-	2,388,238	-	407	-	407
กพฉ.3	10,053	10,053	-	-	10,053	-	-	-	-	2,218,884	2,205,481	10,207	-	2,215,688	2,965	231	-	3,196
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,171	33,170	1	-	33,171	-	-	-	-	7,018,003	6,999,288	10,207	-	7,009,495	7,578	930	-	8,508
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,593,376	1,591,365	1,333	-	1,592,698	500	178	-	678
กพก.2	2,971	2,968	-	-	2,968	-	3	-	3	1,762,090	1,760,225	-	-	1,760,225	977	888	-	1,865
กพก.3	3,370	3,358	-	-	3,358	-	12	-	12	1,279,610	1,277,663	652	-	1,278,315	119	1,176	-	1,295
รวมภาคกลาง	11,620	11,605	-	-	11,605	-	15	-	15	4,635,076	4,629,253	1,985	-	4,631,238	1,596	2,242	-	3,838
กพด.1	3,134	3,114	20	-	3,134	-	-	-	-	1,090,027	1,076,110	4,241	-	1,080,351	1,156	8,520	-	9,676
กพด.2	4,164	4,157	6	-	4,163	-	1	-	1	1,821,855	1,809,077	-	498	1,809,575	2,403	9,877	-	12,280
กพด.3	3,594	3,594	-	-	3,594	-	-	-	-	1,390,988	1,384,867	1,603	-	1,386,470	2,111	2,407	-	4,518
รวมภาคใต้	10,892	10,865	26	-	10,891	-	1	-	1	4,302,870	4,270,054	5,844	498	4,276,396	5,670	20,804	-	26,474
รวมทั้งหมด	74,317	74,059	234	8	74,301	-	16	-	16	21,063,440	20,951,931	48,980	1,934	21,002,845	18,593	42,002	-	60,595

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ พ.ศ. 2564
⁽²⁾ ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ พ.ศ. 2564
⁽³⁾ มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว
⁽⁴⁾ อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากราษฎรย้ายถิ่นฐาน

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้าน ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวน หมู่บ้าน ทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละ ของหมู่บ้านที่ มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
2561	74,300	74,304	99.99
2562	74,298	74,304	99.99
2563	74,301	74,317	99.98
มิ.ย. 2564	74,301	74,317	99.98

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล
โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องถิ่น กรมการปกครอง

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2564)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	7,502.00
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	7,046.89
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	14,548.89
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	5,096.16
▶ เงินกู้ในประเทศ	9,452.73
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	14,548.89
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	232,771.21
รายได้อื่นๆ	13,031.12
รวมรายได้ทั้งหมด	245,802.33
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	213,040.61
รายจ่ายอื่น ๆ	31,818.84
รวมรายจ่ายทั้งหมด	244,859.44
▶ กำไรสุทธิ	942.89
▶ กำไรขั้นต้น	19,730.60
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	(3,366.31)
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(5,084.60)
▶ EBITDA	14,844.99
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	18,613.06
▶ หนี้เงินกู้	110,578.86
▶ สินทรัพย์สุทธิ	467,952.85

หมายเหตุ : - กำไรสุทธิ จำนวน 942.89 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 17.61 ล้านบาท
ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่น ๆ

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2564)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 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. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP) (ล้านบาท) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.17 1.14 0.67 3.41 3.14 3.81 (5,084.60) 1.26
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.5 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 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	32.1% 100.0% 100.0% 100.0% 14,930.23

หมายเหตุ : ผลการดำเนินงานประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย.) ไม่รวมผลกระทบจากการดำเนินมาตรการช่วยเหลือผู้ใช้ไฟฟ้าจากการระบาดของ COVID-19

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2564

ตัวเลขจริง 6 เดือน (ม.ค. - มิ.ย. 2564)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2564)	ผลต่าง ระดับ 5	คะแนน
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)			
<u>เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ</u> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 6 เดือน (ม.ค.-มิ.ย. 2564)	(ล้านบาท)	+/- 24	15,189	15,165	15,141	15,117	15,093	14,930.23	(162.77)	5.00

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

34

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	6	72	6	-	2	86
ผชก.	6	5	-	-	-	11
สชก.	-	30	4	3	-	37
สตภ.	8	121	15	1	2	147
สدتท.	56	44	4	2	-	106
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	3	5	-	-	-	8
ผวร.	74	18	7	2	-	101
ผวพ.	62	11	3	-	1	77
ผสอ.	47	9	1	-	1	58
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	2	10	1	-	-	13
ผนย.	9	61	2	1	2	75
ผนศ.	7	65	2	3	1	78
ผปส.	1	55	2	2	1	61
ผสส.	13	35	3	-	-	51
ผลส.	6	50	5	-	-	61
รผก.(ธต)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธต)	3	7	-	-	-	10
ผบว.	56	20	8	1	1	86
ผพธ.	15	29	3	-	-	47
ผลต.	16	23	1	-	-	40
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	6	1	-	-	9
ผอภ.(ภ1)	10	27	6	-	-	43
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	3	5	-	1	-	9
ผอภ.(ภ2)	8	30	4	-	-	42
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	2	3	1	-	-	6
ผอภ.(ภ3)	10	23	8	-	-	41

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

35

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	3	1	-	-	5
ผอภ.(ภ4)	8	29	6	-	1	44
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	8	2	-	-	-	10
ฝสพ.	49	6	6	1	4	66
ฝยธ.	51	8	35	4	2	100
ฝรพ.	59	7	16	-	-	82
ฝวศ.	44	5	4	-	-	53
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	4	2	-	-	-	6
ฝกส.	44	16	24	1	-	85
ฝกร.	47	19	105	7	26	204
ฝบก.1	42	9	17	1	-	69
ฝบก.2	41	12	12	-	1	66
ฝคพ.	29	9	9	3	-	50
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	6	1	-	-	-	7
ฝคพ.	93	5	8	3	1	110
ฝบร.	66	9	35	3	2	115
ฝมป.	49	14	57	14	7	141
ฝบผ.	28	5	54	7	3	97
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	1	3	1	-	-	5
ฝสท.	39	36	10	3	-	88
ฝสค.	47	9	27	1	1	85
ฝพท.	36	52	-	-	-	88

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

36

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(สอ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(สอ)	-	10	-	-	-	10
ฝจห.	12	63	23	3	3	104
ฝพด.	7	52	14	1	22	96
ฝธก.	14	41	21	6	6	88
รพก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	1	8	1	-	-	10
ฝกง.	2	98	18	5	3	126
ฝบช.	-	86	7	5	1	99
ฝงป.	-	80	3	2	1	86
รพก.(บก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(บก)	2	9	1	-	-	12
ฝบค.	3	69	12	1	1	86
ฝพบ.	36	42	21	146	1	246
ฝบบ.	22	76	18	7	2	125
ฝนก.	-	44	1	1	-	46
ฝคส.	-	46	1	4	-	51
รวมส่วนกลาง	1,328	1,751	655	245	99	4,078

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

หมายเหตุ: โครงสร้างการบริหารงานของ กฟภ. (1 ต.ค. 2563)

ตามมติคณะกรรมการ กฟภ. ครั้งที่ 3/2563 เมื่อวันที่ 18 มี.ค. 2563

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

37

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	142	211	1,077	119	35	1,584
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	14	15	80	15	6	130
ฝวบ.(น1)	57	10	55	2	2	126
ฝปป.(น1)	63	5	155	25	3	251
ฝบพ.(น1)	10	54	22	1	1	88
กพน.2 (พิษณุโลก)	103	149	779	147	33	1,211
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	14	28	134	29	6	211
ฝวบ.(น2)	55	10	55	1	2	123
ฝปป.(น2)	57	4	107	32	1	201
ฝบพ.(น2)	8	49	36	7	2	102
กพน.3 (ลพบุรี)	84	153	750	97	19	1,103
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	17	21	115	30	2	185
ฝวบ.(น3)	48	8	49	4	1	110
ฝปป.(น3)	45	3	107	8	-	163
ฝบพ.(น3)	7	51	29	2	-	89
รวม	724	771	3,550	519	113	5,677
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กพจ.1 (อุดรธานี)	150	194	1,194	166	15	1,719
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	11	15	97	19	2	144
ฝวบ.(จ1)	59	5	41	6	-	111
ฝปป.(จ1)	53	6	136	19	1	215
ฝบพ.(จ1)	8	42	33	4	3	90
กพจ.2 (อุบลราชธานี)	151	178	1,112	252	28	1,721
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	12	18	95	23	3	151
ฝวบ.(จ2)	61	10	56	7	2	136
ฝปป.(จ2)	55	6	106	26	1	194
ฝบพ.(จ2)	11	47	31	8	1	98
กพจ.3 (นครราชสีมา)	126	202	1,064	144	32	1,568
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	12	18	89	23	3	145
ฝวบ.(จ3)	52	9	61	3	2	127
ฝปป.(จ3)	57	6	125	12	2	202
ฝบพ.(จ3)	11	54	20	11	1	97
รวม	829	810	4,260	723	96	6,718

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟภ.1 (อยุธยา)	202	241	1,296	176	31	1,946
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	5	13	58	14	7	97
ฝวบ.(ก1)	50	6	56	3	2	117
ฝปป.(ก1)	60	6	233	34	-	333
ฝบพ.(ก1)	10	46	31	1	-	88
กฟภ.2 (ชลบุรี)	179	197	1,211	156	31	1,774
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	9	11	74	15	9	118
ฝวบ.(ก2)	62	8	60	3	3	136
ฝปป.(ก2)	72	4	263	17	-	356
ฝบพ.(ก2)	10	51	32	6	-	99
กฟภ.3 (นครปฐม)	154	171	942	117	23	1,407
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	9	12	60	21	2	104
ฝวบ.(ก3)	52	7	48	2	3	112
ฝปป.(ก3)	63	4	163	26	2	258
ฝบพ.(ก3)	6	51	23	2	-	82
รวม	943	828	4,550	593	113	7,027
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	89	143	698	107	27	1,064
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	17	22	110	29	3	181
ฝวบ.(ต1)	53	10	53	5	1	122
ฝปป.(ต1)	51	7	107	14	2	181
ฝบพ.(ต1)	9	55	29	3	1	97
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	116	187	966	219	40	1,528
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	12	56	12	8	97
ฝวบ.(ต2)	60	6	46	8	1	121
ฝปป.(ต2)	53	4	118	22	1	198
ฝบพ.(ต2)	6	53	35	6	-	100
กฟต.3 (ยะลา)	95	154	802	99	21	1,171
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	14	14	94	22	7	151
ฝวบ.(ต3)	43	8	48	4	2	105
ฝปป.(ต3)	57	3	116	18	-	194
ฝบพ.(ต3)	7	45	30	5	-	87
รวม	679	723	3,308	573	114	5,397
รวมส่วนภูมิภาค	3,175	3,132	15,668	2,408	436	24,819
รวมทั้งหมด	4,503	4,883	16,323	2,653	535	28,897

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	148	169	22	-	339
รผก.(ว)	112	125	10	-	247
รผก.(ย)	151	173	23	-	347
รผก.(ธต)	80	97	10	-	187
รผก.(ภ1)	23	23	7	-	53
รผก.(ภ2)	23	27	2	-	52
รผก.(ภ3)	20	22	6	-	48
รผก.(ภ4)	22	23	5	-	50
รผก.(วศ)	123	130	63	-	316
รผก.(ทส)	127	110	35	-	272
รผก.(กบ)	175	129	179	1	484
รผก.(ป)	162	153	160	-	475
รผก.(สอ)	134	96	74	-	304
รผก.(บ)	138	150	38	-	326
รผก.(บก)	176	199	203	-	578
รวมส่วนกลาง	1,614	1,626	837	1	4,078
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	443	142	999	-	1,584
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	30	14	86	-	130
ฝวบ.(น1)	46	29	51	-	126
ฝปปบ.(น1)	43	34	174	-	251
ฝบพ.(น1)	43	28	17	-	88
กพน.2 (พิษณุโลก)	320	97	794	-	1,211
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	57	15	139	-	211
ฝวบ.(น2)	44	30	49	-	123
ฝปปบ.(น2)	45	27	129	-	201
ฝบพ.(น2)	41	27	34	-	102
กพน.3 (ลพบุรี)	329	79	695	-	1,103
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	54	8	123	-	185
ฝวบ.(น3)	41	23	46	-	110
ฝปปบ.(น3)	37	23	103	-	163
ฝบพ.(น3)	42	21	26	-	89

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	513	133	1,073	-	1,719
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	36	12	96	-	144
ฝวบ.(ฉ1)	47	21	43	-	111
ฝปป.(ฉ1)	42	22	151	-	215
ฝบพ.(ฉ1)	46	16	28	-	90
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	469	121	1,131	-	1,721
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	34	12	105	-	151
ฝวบ.(ฉ2)	50	30	56	-	136
ฝปป.(ฉ2)	44	26	124	-	194
ฝบพ.(ฉ2)	38	26	34	-	98
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	463	114	991	-	1,568
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	41	9	95	-	145
ฝวบ.(ฉ3)	46	27	54	-	127
ฝปป.(ฉ3)	42	29	131	-	202
ฝบพ.(ฉ3)	38	31	28	-	97
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	523	171	1,250	2	1,946
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	17	10	70	-	97
ฝวบ.(ก1)	39	22	56	-	117
ฝปป.(ก1)	41	37	255	-	333
ฝบพ.(ก1)	42	23	23	-	88
กฟก.2 (ชลบุรี)	436	156	1,182	-	1,774
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	21	7	90	-	118
ฝวบ.(ก2)	44	31	61	-	136
ฝปป.(ก2)	42	44	270	-	356
ฝบพ.(ก2)	44	25	30	-	99
กฟก.3 (นครปฐม)	397	115	894	1	1,407
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	23	7	74	-	104
ฝวบ.(ก3)	44	24	44	-	112
ฝปป.(ก3)	45	29	184	-	258
ฝบพ.(ก3)	42	21	19	-	82

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	289	89	686	-	1,064
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	45	13	123	-	181
ฝวบ.(ต1)	48	25	49	-	122
ฝปป.(ต1)	43	24	114	-	181
ฝบพ.(ต1)	42	32	23	-	97
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	417	101	1,010	-	1,528
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	22	8	67	-	97
ฝวบ.(ต2)	45	29	47	-	121
ฝปป.(ต2)	42	22	134	-	198
ฝบพ.(ต2)	41	24	35	-	100
กฟต.3 (ยะลา)	351	88	732	-	1,171
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	34	13	104	-	151
ฝวบ.(ต3)	37	19	49	-	105
ฝปป.(ต3)	44	26	124	-	194
ฝบพ.(ต3)	43	23	21	-	87
รวมส่วนภูมิภาค	6,907	2,484	15,425	3	24,819
รวมส่วนกลาง	1,614	1,626	837	1	4,078
รวมทั้งหมด	8,521	4,110	16,262	4	28,897
คิดเป็นร้อยละ	29.49	14.22	56.28	0.01	100.00

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

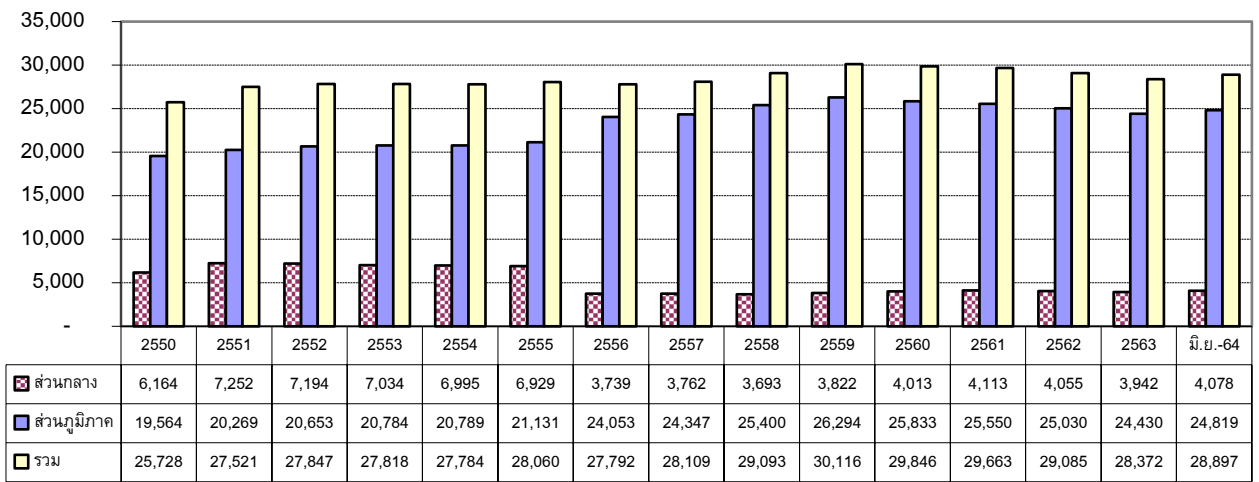
หน่วย : คน

ปีงบประมาณ	จำนวนพนักงาน (คน)			% เปลี่ยนแปลง + เพิ่ม () ลด		
	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม	ส่วนกลาง	ส่วนภูมิภาค	รวม
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)
2561	4,113	25,550	29,663	2.49	(1.10)	(0.61)
2562	4,055	25,030	29,085	(1.41)	(2.04)	(1.95)
2563	3,942	24,430	28,372	(2.79)	(2.40)	(2.45)
ม.ย.-64	4,078	24,819	28,897	3.45	1.59	1.85

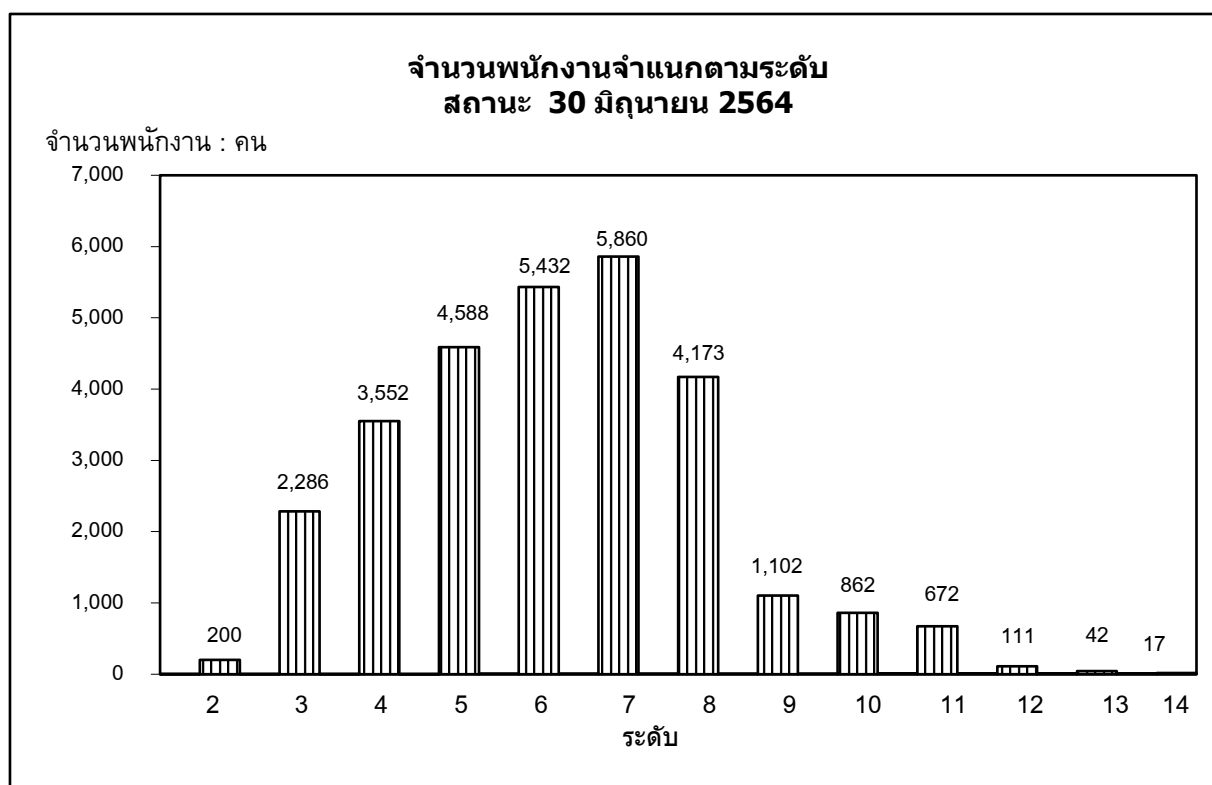
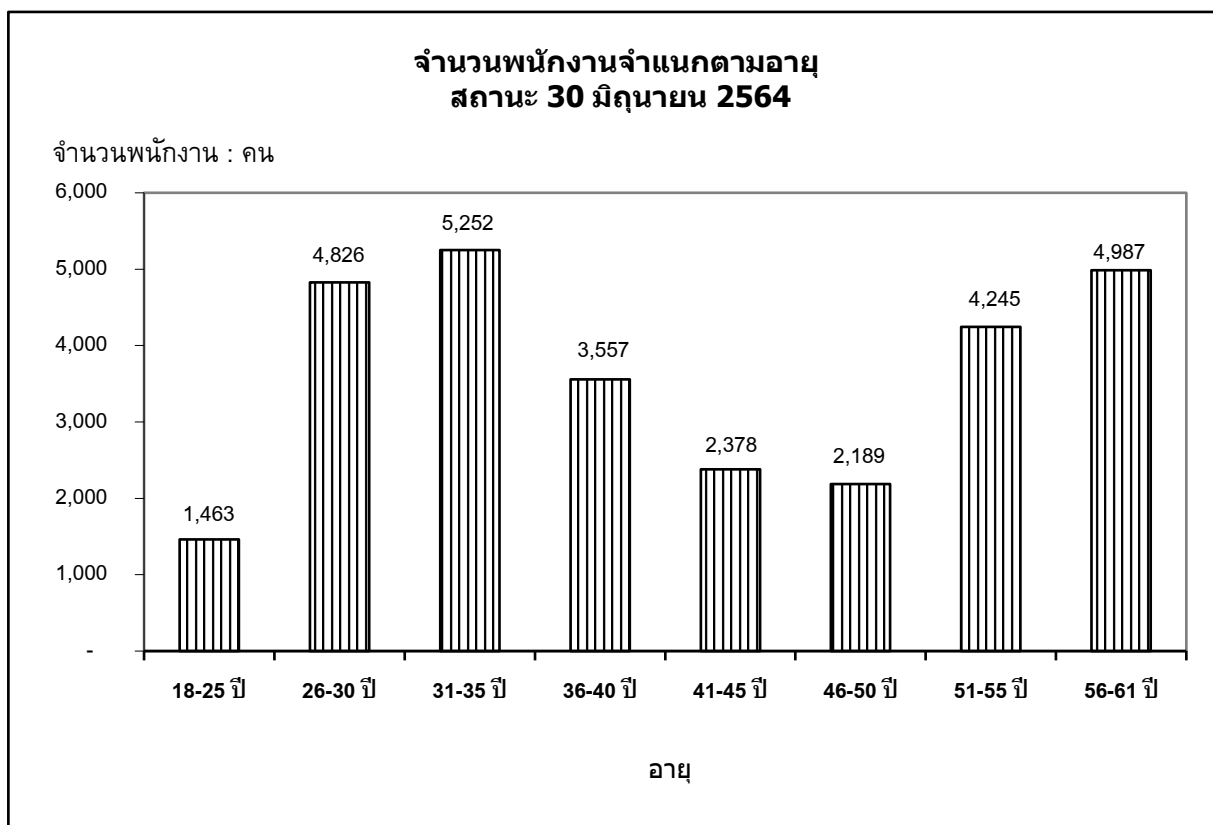
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2550 - 2564

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

จำนวนพนักงาน : คน



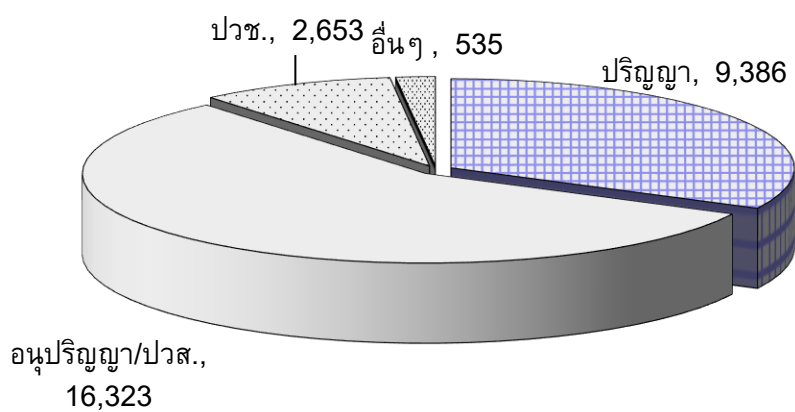
ส่วนกลาง
 ส่วนภูมิภาค
 รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

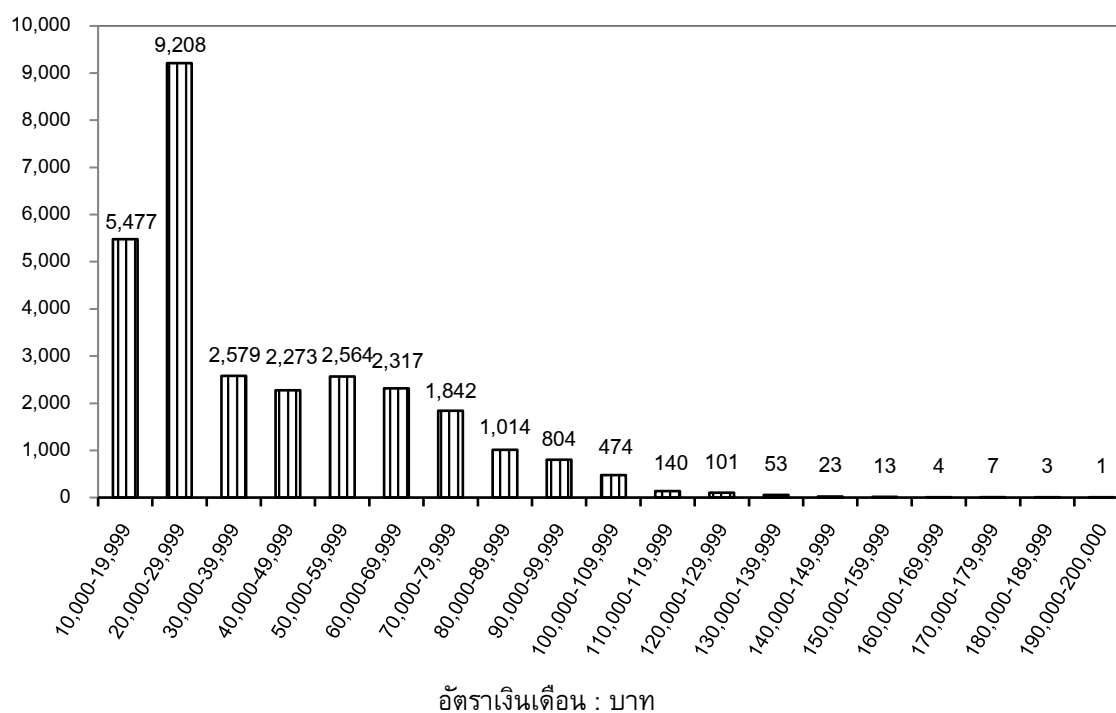
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 มิถุนายน 2564**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 มิถุนายน 2564**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

สำนักงาน พื้นที่	สำนักงานใหญ่	สำนักงาน กฟข.	กฟฟ.จุดรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟส.	กฟย.	รวม
ส่วนกลาง	1	-	-	-	-	1
ส่วนภูมิภาค						
กฟน.1	-	1	17	31	44	93
กฟน.2	-	1	12	30	45	88
กฟน.3	-	1	13	25	31	70
รวมภาคเหนือ	-	3	42	86	120	251
กฟฉ.1	-	1	16	27	73	117
กฟฉ.2	-	1	14	27	76	118
กฟฉ.3	-	1	15	32	39	87
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	3	45	86	188	322
กฟก.1	-	1	25	19	25	70
กฟก.2	-	1	22	16	24	63
กฟก.3	-	1	17	17	15	50
รวมภาคกลาง	-	3	64	52	64	183
กฟต.1	-	1	14	15	23	53
กฟต.2	-	1	17	26	36	80
กฟต.3	-	1	13	21	34	69
รวมภาคใต้	-	3	44	62	93	202
รวมทั้งหมด	1	12	195	286	465	959

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

กฟข.	จำนวนที่ดินทั้งหมด					ที่ดินที่มีแผนการใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้ประโยชน์					ที่ดินที่ใช้เพื่อประโยชน์อื่น				
	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน	จำนวน	ไร่	งาน	ตร.ว.	จำนวนเงิน
กฟน.1	200	730	-	69.70	1,723,685,120.11	2	2	-	-	79,558,011.08	186	700	-	85.00	1,632,700,310.67	12	27	3	84.70	11,426,798.36
กฟน.2	166	660	3	50.97	480,717,845.03	8	42	-	49.20	29,786,483.33	150	604	1	0.27	449,269,460.45	8	14	2	1.50	1,661,901.25
กฟน.3	97	561	-	22.40	386,962,054.30	7	70	2	13.20	131,142,207.46	87	483	1	2.20	255,547,315.84	3	7	1	7.00	272,531.00
กฟฉ.1	165	756	3	92.50	595,488,090.36	16	81	3	10.40	302,925,620.80	133	641	2	70.00	287,484,353.56	16	33	2	12.10	5,078,116.00
กฟฉ.2	196	761	3	75.05	396,473,590.78	30	99	3	43.60	139,626,267.27	144	623	-	76.20	252,281,921.51	22	38	3	55.25	4,565,402.00
กฟฉ.3	157	755	2	89.51	835,411,815.02	25	63	2	14.20	217,251,127.39	123	660	2	81.41	596,335,404.27	9	31	1	93.90	21,825,283.36
กฟภ.1	223	1,244	2	20.87	2,438,326,524.52	24	183	1	15.50	388,300,864.00	199	1,061	1	5.37	2,050,025,660.52	-	-	-	-	-
กฟภ.2	195	1,133	-	57.90	2,043,913,350.35	27	77	3	70.00	450,782,693.89	167	1,045	-	87.10	1,553,122,656.46	1	10	-	0.80	40,008,000.00
กฟภ.3	143	657	2	23.67	1,748,199,173.21	14	35	2	66.31	232,200,660.65	127	616	3	46.36	1,515,882,962.56	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	110	629	-	81.60	685,642,111.81	4	9	3	15.90	32,348,606.60	99	588	2	20.20	639,131,057.68	7	30	3	45.50	14,162,447.53
กฟต.2	120	582	2	26.15	985,669,953.93	9	48	3	13.30	155,074,157.00	109	524	2	55.35	785,652,543.93	2	9	-	57.50	44,943,253.00
กฟต.3	88	408	2	36.80	785,542,212.64	2	13	1	32.20	61,000,000.00	83	388	3	74.40	722,001,212.64	3	6	1	30.20	2,541,000.00
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	226,775,665.49	-	-	-	-	-	26	216	-	82.80	225,391,522.48	9	20	2	89.00	1,384,143.01
รวม	1,895	9,119	1	18.92	13,332,807,507.55	168	728	2	43.81	2,219,996,699.47	1,633	8,154	3	86.66	10,964,826,382.57	94	235	2	88.45	147,984,425.51