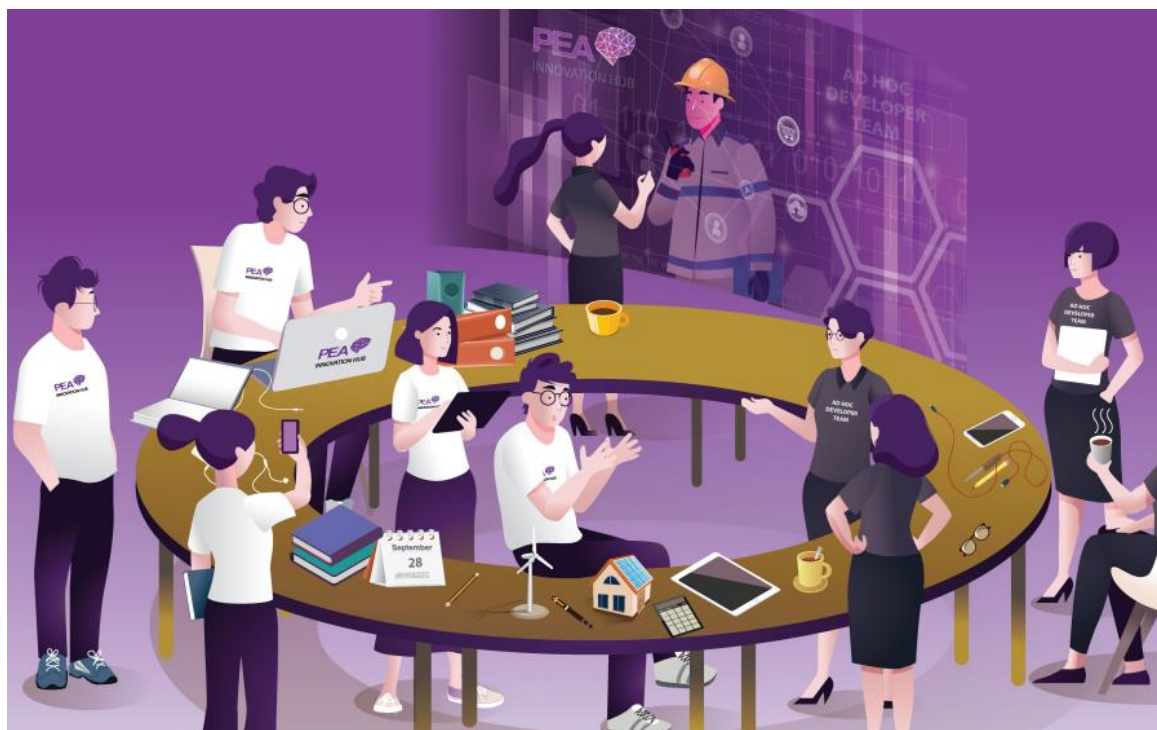




การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

กันยายน 2564



คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟผ. กันยายน 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) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (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 และ 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
- 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.-ก.ย. 2564)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	13,527	14,420
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	716	661
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)	323,898	329,630 ⁽¹⁾
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)	493,105	502,069 ⁽¹⁾
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	93,247	93,471
- 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	20,872,909
- หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	131,848.37	102,770.77
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	3,036.80	2,413.70
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.5701	3.3505
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	142,676.84	111,572.67
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	131,557.94	102,811.53
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	47.20	45.31
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	10,887.41	8,589.16
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	94.23	71.35
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	90.05	55.32
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.46	5.73
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (เมกะวัตต์)	20,001.42	21,281.93 ⁽²⁾
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,317	74,317
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,301	74,302
- 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.-ก.ย.2564)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)			
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	19,671.79	13,916.42
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	19,347.08	13,596.66
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	39,018.87	27,513.08
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	13,653.70	9,782.24
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	25,365.17	17,730.84
5. สถานะการเงิน			
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	490,144.92	373,069.85
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	475,451.16	353,978.59
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	14,693.76	19,091.26
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	480,108.90	372,994.23
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	414,907.01	322,964.78
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	65,201.89	50,029.46
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	10,036.02	75.62
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	60,544.15	31,013.81
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	12,749.05	1,982.37
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(ล้านบาท)	(4,290.82)	(9,713.07)
● EBITDA	(ล้านบาท)	31,641.21	20,204.59
- ฐานะการเงิน			
● รายจ่ายลงทุน	(ล้านบาท)	49,942.08	30,458.23
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	107,438.84	118,547.38
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	453,358.42	473,313.49
- อัตราผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	2.92	0.53
6. พนักงาน			
- จำนวนพนักงาน	(คน)	28,372	29,045
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	722	719
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.6471	3.5383
7. ทรัพยากร			
- สำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	959	959
- ที่ดิน	(ไร่)	9,078	9,153

หมายเหตุ ⁽³⁾ รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2564 ถึง 30 กันยายน 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.)	2,019,773	5,828.062	19,422.037	6.68
กฟน.2	1,170.32 (มิ.ย.)	1,612,553	4,414.985	14,558.348	7.91
กฟน.3	1,059.54 (พ.ค.)	1,269,456	5,028.043	16,625.272	8.05
ภาคเหนือ	3,669.95 (พ.ค.)	4,901,782	15,271.090	50,605.657	7.49
กฟฉ.1	1,575.70 (ก.ค.)	2,366,444	5,511.644	17,770.281	8.58
กฟฉ.2	1,254.08 (มิ.ย.)	2,540,205	4,933.672	15,488.787	8.59
กฟฉ.3	1,433.48 (เม.ย.)	2,085,054	7,124.044	23,150.177	5.95
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	4,198.32 (ก.ค.)	6,991,703	17,569.360	56,409.245	7.55
กฟก.1	4,067.28 (มิ.ย.)	1,694,588	17,568.969	59,255.902	4.16
กฟก.2	4,679.92 (เม.ย.)	1,888,517	23,367.844	79,102.807	3.34
กฟก.3	2,401.95 (พ.ค.)	1,261,903	12,768.018	44,088.842	5.41
ภาคกลาง	10,919.52 (เม.ย.)	4,845,008	53,704.832	182,447.551	4.11
กฟต.1	1,140.99 (เม.ย.)	1,075,223	5,126.123	17,349.663	7.79
กฟต.2	1,282.16 (มี.ค.)	1,685,875	6,714.600	23,007.893	6.96
กฟต.3	873.95 (พ.ค.)	1,373,318	4,384.770	14,513.829	6.64
ภาคใต้	3,250.62 (มี.ค.)	4,134,416	16,225.493	54,871.385	7.14
ผลรวม กฟภ.	21,281.93 (เม.ย.)	20,872,909	102,770.775	344,333.838	5.73

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

1 มกราคม 2564 ถึง 30 กันยายน 2564

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	รายได้เฉลี่ย (บาท/หน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,348,728	6,409.737	11,321.580	1.7663
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	9,309,215	23,054.544	77,875.610	3.3779
3. กิจการขนาดเล็ก	1,711,729	10,562.114	40,145.206	3.8009
4. กิจการขนาดกลาง	82,970	16,394.465	60,711.864	3.7032
5. กิจการขนาดใหญ่	7,436	42,160.236	138,035.836	3.2741
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,267	1,848.008	6,398.186	3.4622
7. องค์การไม่แสวงหากำไร	985	53.211	182.009	3.4205
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,655	348.839	1,079.178	3.0936
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	393,816	675.085	4,489.382	6.6501
10. ไฟฟ้าสำรอง	99	89.010	639.575	7.1855
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,175.511	3,455.157	2.9393
12. EV	5	0.015	0.255	17.4638
รวม	20,872,909	102,770.775	344,333.838	3.3505

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้าฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ (ล้านบาท)	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	37,649	46,767.77	155,011.31	3.31
	2. พาณิชยกรรมรายใหญ่	48,932	10,335.95	37,839.11	3.66
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	18,657,943	29,464.28	89,197.19	3.03
	4. พาณิชยกรรมรายย่อย	1,807,799	9,559.86	37,260.08	3.90
ภาครัฐ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	590,082	9,056.61	25,026.15	2.76
รวม		21,142,405	105,184.47	344,333.84	3.27

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟ้าฟรี

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 กันยายน 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	20,773.91	20,810,749	11,937.96
ส.ค.2564	20,135.98	20,837,300	11,803.36
ก.ย.2564	19,609.81	20,872,909	11,341.51
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

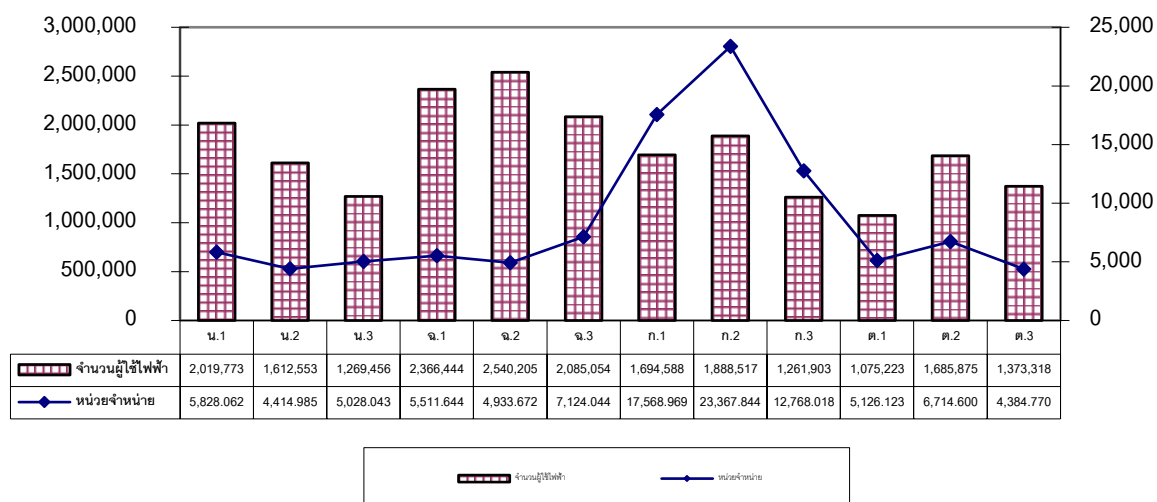
4. จำแนกรายปี

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
ก.ย.2564	111,572.7	102,770.8	2,413.7	6,388.2	5.73

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย

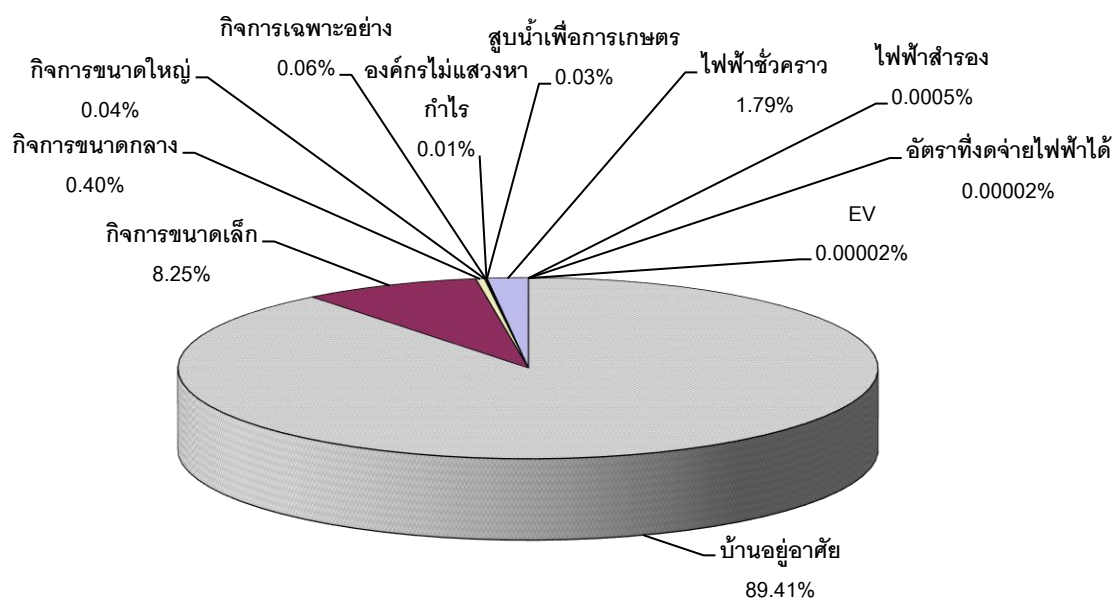
จำแนกรายเขต 1 มกราคม 2564 - 30 กันยายน 2564

จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

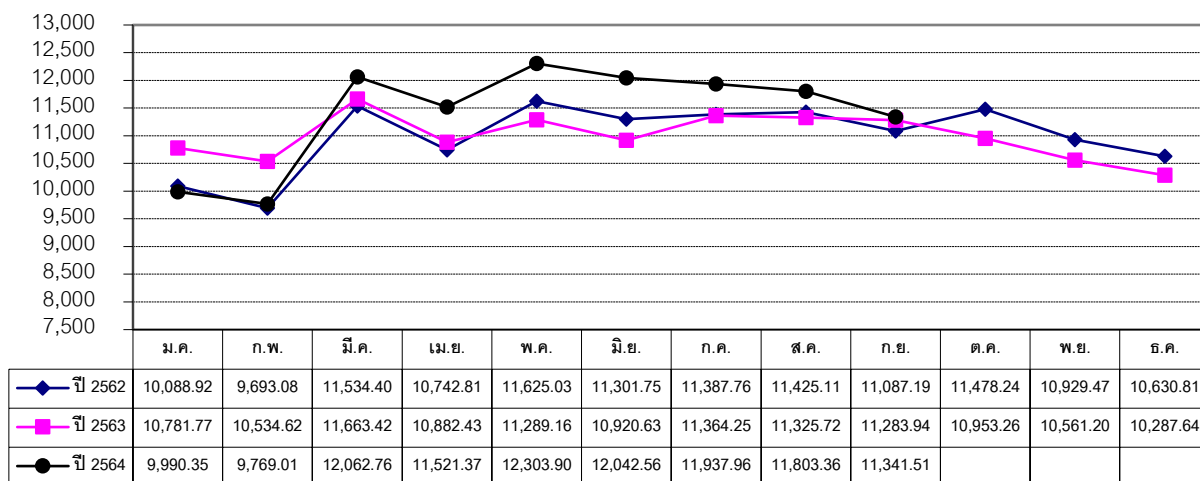
1 มกราคม - 30 กันยายน 2564



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีในช่วงเดียวกัน

ปี 2562 - ก.ย.2564

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

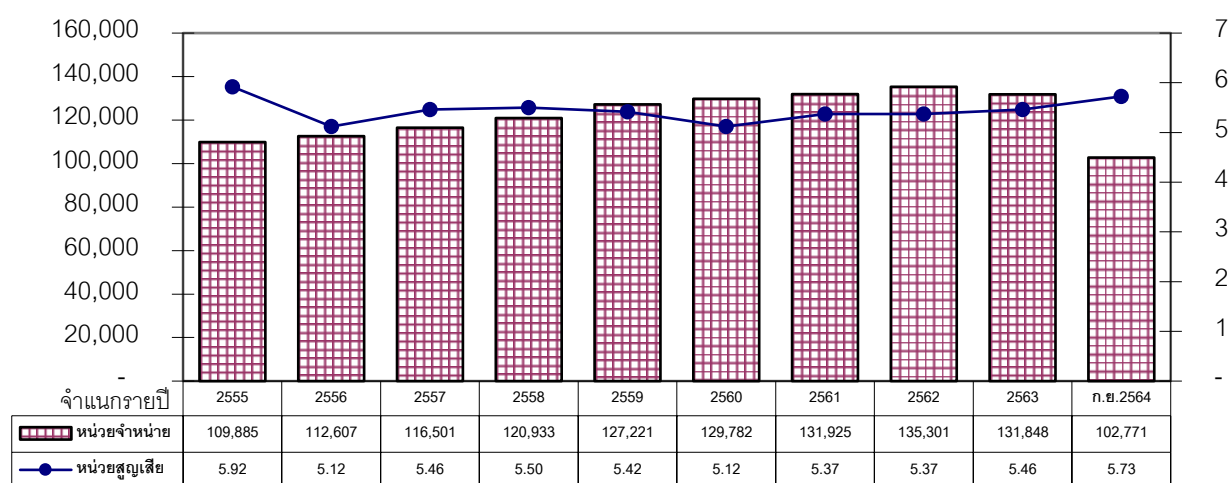


กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี

และหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - ก.ย.2564

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 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	1	1	-	16	-	10	-	-	6	-	-	34
รวมภาคเหนือ	2	4	-	65	-	36	-	-	24	-	2	133
กฟฉ.1	1	1	-	21	-	15	-	-	6	-	1	45
กฟฉ.2	-	-	-	16	-	15	-	-	6	-	-	37
กฟฉ.3	-	1	-	23	-	10	-	-	10	-	-	44
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	60	-	40	-	-	22	-	1	126
กฟก.1	5	3	-	66	-	10	-	-	15	-	-	99
กฟก.2	8	1	-	70	-	11	-	-	20	-	-	110
กฟก.3	1	4	-	45	-	9	-	-	15	-	3	77
รวมภาคกลาง	14	8	-	181	-	30	-	-	50	-	3	286
กฟต.1	-	1	1	18	1	8	-	-	5	-	1	35
กฟต.2	-	-	25	-	9	-	-	9	-	1	-	44
กฟต.3	-	1	19	-	10	-	-	6	-	1	-	37
รวมภาคใต้	-	2	45	18	20	8	-	15	5	2	1	116
รวมทั้งประเทศ	17	16	45	324	20	114	-	15	101	2	7	661

หมายเหตุ

สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร

- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลูเตอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 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 กันยายน 2564

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิต รวม (MW)
	โรงไฟฟ้าดีเซล (MW)	พลังน้ำขนาดเล็ก (MW)	พลังแสงอาทิตย์ (MW)	พลังลม (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
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	6.500	-	0.025	-	6.525
กฟภ.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 กฟผ.

12

สถานะ 30 กันยายน 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	56,958
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	6,100/3,500	12,913,080
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	22,577
	รวม	16	12,340	6,454		12,992,615
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/150	113,647
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	9,325
	3. อุ้มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	494,716
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	2,300/800	7,726,564
	5. เกาะลำน จ.ชลบุรี	ระบบจำหน่ายเชื่อมโยงแล้ว ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิดปัญหา จากระบบจำหน่ายหลักจะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่ายกระแสไฟฟ้า				
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์ จ.ตรัง					
	10. เกาะกุด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	1,214
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	12,578
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	73,623
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	27,092
	รวม	30	28,600	22,730		8,458,759
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,362,525
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	709,520
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	1,493,972
	4. ชุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	15,252
	5. แม่ทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	4,416,820
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	3,257,865
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	11,350,506
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	11,334,008
	รวม	11	19,595	-		33,940,468

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2564

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้า ขนาดเล็ก	ชื่อ	จำนวน เครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์ (1 แห่ง)	1. เกาะกูด จ.ตราด	1 ชุด	25	-	-	25,372
	รวม	1 ชุด	25	-	-	25,372
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	22,365
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	22,365
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ 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	400	-	-	-
	7. ตำหนักสวนปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	8. พระตำหนักพลอยปทุม จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	9. รร.นายร้อย จปร. จ.นครนายก	1	60	-	-	-
	10. ตำหนักจักรีบังกช 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. ตำหนักทักษิณฯ จ.นราธิวาส	1	800	-	-	-
	รวม	18	7,936	-	-	-

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ 30 กันยายน 2564

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,262.480	-	-	26,834.610	-	40,065.050
กพน.2	806.700	-	-	28,935.800	-	40,538.700
กพน.3	863.130	-	-	25,021.390	-	32,735.890
รวมภาคเหนือ	2,932.310	-	-	80,791.800	-	113,339.640
กพฉ.1	1,105.430	-	-	33,904.590	-	55,443.090
กพฉ.2	886.450	-	-	38,757.300	-	64,233.500
กพฉ.3	1,397.360	-	-	32,803.700	-	49,989.770
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,389.240	-	-	105,465.590	-	169,666.360
กฟภ.1	2,154.560	-	-	24,860.530	-	33,758.790
กฟภ.2	2,103.210	-	-	27,369.750	-	38,152.050
กฟภ.3	1,330.740	-	-	22,453.260	-	30,725.050
รวมภาคกลาง	5,588.510	-	-	74,683.540	-	102,635.890
กฟต.1	827.860	-	843.220	19,696.390	446.700	33,296.870
กฟต.2	1,054.980	-	18,074.470	0.710	11,967.310	51,324.210
กฟต.3	627.380	-	12,013.790	0.340	5,646.380	31,806.450
รวมภาคใต้	2,510.220	-	30,931.480	19,697.440	18,060.390	116,427.530
รวมทั้งสิ้น	14,420.280	-	30,931.480	280,638.370	18,060.390	502,069.420
	14,420		329,630			502,069

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2564

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	814	24,150.00	340	10,155.00	1,154	34,305.00
กฟต.2	22,637	660,007.00	6,380	192,000.00	29,017	852,007.00
กฟต.3	11,324	338,921.00	4,398	131,579.00	15,722	470,500.00
รวม	34,775	1,023,078.00	11,118	333,734.00	45,893	1,356,812.00
22 เควี						
กฟน.1	27,131	2,555,796.00	24,623	4,980,105.00	51,754	7,535,901.00
กฟน.2	26,910	2,028,079.00	17,243	2,642,537.00	44,153	4,670,616.00
กฟน.3	22,910	1,540,475.00	17,250	3,277,562.00	40,160	4,818,037.00
กฟฉ.1	31,475	2,492,063.00	16,090	2,682,106.00	47,565	5,174,169.00
กฟฉ.2	34,836	2,220,138.00	18,539	2,914,360.00	53,375	5,134,498.00
กฟฉ.3	28,864	2,126,957.00	21,457	4,111,033.00	50,321	6,237,990.00
กฟภ.1	33,850	3,569,279.00	29,876	8,956,140.00	63,726	12,525,419.00
กฟภ.2	35,874	4,279,167.00	35,201	12,997,095.00	71,075	17,276,262.00
กฟภ.3	27,930	2,790,321.00	29,024	8,719,340.00	56,954	11,509,661.00
กฟต.1	21,668	1,631,805.00	14,881	3,216,778.00	36,549	4,848,583.00
รวม	291,448	25,234,080.00	224,184	54,497,056.00	515,632	79,731,136.00
33 เควี						
กฟต.1	381	58,455.00	778	230,680.00	1,159	289,135.00
กฟต.2	14,354	2,210,460.00	19,838	5,964,265.00	34,192	8,174,725.00
กฟต.3	9,050	1,262,825.00	9,191	2,656,295.00	18,241	3,919,120.00
รวม	23,785	3,531,740	29,807	8,851,240	53,592	12,382,980.00
รวมทุกระบบ	350,008	29,788,898.00	265,109	63,682,030	615,117	93,470,928.00

ที่มา : กองพัฒนาระบบสารสนเทศด้านบริการลูกค้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2564 ถึง 30 กันยายน 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.	0.24	4.38	0.67	13.56	0.98	19.44	1.42	30.44	2.05	45.47	1.70	36.94
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.21	3.57	0.56	11.18	0.76	14.74	1.02	22.33	1.47	33.57	1.22	27.34
- ต้นไม้	0.00	0.31	0.05	0.98	0.10	2.47	0.26	5.91	0.36	8.12	0.29	6.55
- อุปกรณ์	0.07	1.56	0.28	5.54	0.33	6.10	0.37	7.60	0.46	9.78	0.41	8.57
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.02	0.01	0.11	0.01	0.11	0.01	0.11	0.01	0.11
- บุคคลภายนอก	0.00	0.07	0.00	0.09	0.00	0.02	0.01	0.24	0.02	0.50	0.02	0.36
- สัตว์	0.12	0.64	0.14	2.77	0.19	4.05	0.24	5.69	0.42	10.34	0.33	8.00
- ยานพาหนะ	0.00	0.17	0.03	0.59	0.05	0.49	0.04	0.77	0.04	0.77	0.04	0.73
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.27	0.01	0.09	0.01	0.20	0.03	0.65	0.02	0.45
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.01	0.02	0.49	0.02	0.52	0.03	0.71	0.06	1.71	0.05	1.24
- ภัยธรรมชาติ	0.01	0.60	0.00	0.06	0.02	0.26	0.02	0.33	0.03	0.58	0.02	0.45
- 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	0.01	0.09	0.00	0.07
- อื่น ๆ	0.01	0.21	0.03	0.37	0.02	0.58	0.03	0.74	0.03	0.92	0.03	0.81
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.03	0.81	0.11	2.19	0.22	4.58	0.39	7.90	0.57	11.73	0.47	9.42
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.14	0.05	1.07	0.11	2.35	0.12	2.59	0.11	2.23
- อุปกรณ์	0.01	0.28	0.01	0.15	0.02	0.36	0.04	0.60	0.04	0.67	0.04	0.59
- 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	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01
- สัตว์	0.01	0.26	0.07	1.38	0.09	1.94	0.19	3.64	0.27	5.37	0.22	4.33
- 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	0.03	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.08	0.00	0.06
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.03	0.01	0.21	0.02	0.36	0.01	0.26
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.02	0.00	0.01	0.00	0.05	0.00	0.07	0.01	0.20	0.01	0.14
- 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	0.08	0.00	0.06
- อื่น ๆ	0.01	0.25	0.02	0.46	0.06	1.13	0.04	0.94	0.11	2.37	0.08	1.74
1.3 ขาดไฟ	0.00	0.00	0.00	0.19	0.00	0.12	0.01	0.21	0.01	0.17	0.01	0.18
- ถูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.17	0.00	0.12	0.01	0.21	0.01	0.17	0.01	0.18
- 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

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI) (ต่อ)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2564 ถึง 30 กันยายน 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	0.02	0.08	0.02	0.03	0.01	0.03	0.01	0.06	0.01	0.05
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.02	0.08	0.02	0.03	0.01	0.03	0.01	0.06	0.01	0.05
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.02	0.08	0.02	0.03	0.01	0.03	0.01	0.04	0.01	0.04
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01
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	0.01	0.01	0.09	0.00	0.08	0.01	0.19	0.00	0.13	0.01	0.14
3.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.01	0.01	0.09	0.00	0.08	0.01	0.19	0.00	0.13	0.01	0.14
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	0.24	4.39	0.70	13.73	1.00	19.55	1.44	30.66	2.06	45.66	1.72	37.13

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนขอ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 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	70	4,884.60	55	2,333.35	927	3,959.74	1,052	11,177.69
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	17	489.73	2	39.54	24	103.60	43	632.87
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	9	200.27	-	-	-	-	9	200.27
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	96	5,574.60	57	2,372.89	951	4,063.34	1,104	12,010.82

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	723,920	241,307	2,422,756	807,585
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	8,071,800	2,690,600	28,308,456	9,436,152
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กักโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	7,229,640	2,409,880	25,383,286	8,461,095
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	2,138,940	712,980	7,686,386	2,562,129
5	สะพานมิตรภาพไทย – พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	15,036,160	5,012,053	52,649,584	17,549,861
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	14,791,320	4,930,440	51,816,939	17,272,313
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	5,319,900	1,773,300	18,929,456	6,309,819
8	สะพานมิตรภาพไทย - เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สวด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	582,720	194,240	2,058,022	686,007
รวม			43,750	53,894,400	17,964,800	189,254,884	63,084,961
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรที่1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรที่1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	-	-	-	-
11	บ.ห้วยเกี้ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกจั่วคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	-	-	-	-
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแดน แขวงไชยบุรี	2,000	56,840	18,947	393,385	131,128
รวม			24,000	56,840	18,947	393,385	131,128

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารูทกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2564

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
13	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่1)	10,000	12,955,440	4,318,480	45,144,885	15,048,295
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่2)	10,000	12,900,960	4,300,320	44,564,139	14,854,713
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โสมัด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	5,721,960	1,907,320	19,949,340	6,649,780
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	10,532,480	3,510,827	38,044,735	12,681,578
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรัก จ.พระตะบอง	2,550	2,565,000	855,000	8,987,215	2,995,738
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โปลัว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	879,516	293,172	3,085,190	1,028,397
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง จ.พระตะบอง	6,800	2,544,720	848,240	9,050,962	3,016,987
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	3,535,840	1,178,613	12,371,967	4,123,989
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	9,035,760	3,011,920	31,486,988	10,495,663
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	3,400	1,945,342	648,447	6,914,360	2,304,787
รวม			58,050	62,617,018	20,872,339	219,599,782	73,199,927
รวมทั้งสิ้น			125,800	116,568,258	38,856,086	409,248,051	136,416,017

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนารุกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
บ้านอยู่อาศัย	18,308,892	18,734,495	19,103,952	19,465,991	19,828,612	20,192,701
% เพิ่ม/(ลด)	2.76	2.32	1.97	1.90	1.86	1.84
กิจการขนาดเล็ก	1,681,395	1,716,504	1,759,515	1,805,512	1,854,476	1,906,763
% เพิ่ม/(ลด)	0.98	2.09	2.51	2.61	2.71	2.82
กิจการขนาดกลาง	82,606	83,479	85,314	87,378	90,048	93,028
% เพิ่ม/(ลด)	2.07	1.06	2.20	2.42	3.06	3.31
กิจการขนาดใหญ่**	7,453	7,611	7,696	7,837	8,028	8,251
% เพิ่ม/(ลด)	4.35	2.12	1.12	1.82	2.45	2.78
ธุรกิจเฉพาะอย่าง	13,688	12,471	13,247	13,956	14,452	14,856
% เพิ่ม/(ลด)	(3.28)	(8.89)	6.22	5.35	3.55	2.80
องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,063	1,009	1,031	1,037	1,045	1,054
% เพิ่ม/(ลด)	(1.21)	(5.10)	2.22	0.56	0.75	0.91
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,871	5,859	6,008	6,169	6,331	6,486
% เพิ่ม/(ลด)	-0.14	-0.20	2.55	2.67	2.63	2.46
ชั่วคราว	371,422	394,202	413,355	434,776	457,338	481,253
% เพิ่ม/(ลด)	5.50	6.13	4.86	5.18	5.19	5.23
รวมทั้งหมด	20,472,390	20,955,630	21,390,120	21,822,655	22,260,330	22,704,394
% เพิ่ม/(ลด)	2.66	2.36	2.07	2.02	2.01	1.99

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า
การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
บ้านอยู่อาศัย	37,167	37,892	38,547	39,442	40,432	41,525
% เพิ่ม/(ลด)	6.48	1.95	1.73	2.32	2.51	2.70
กิจการขนาดเล็ก	13,911	14,058	14,443	14,904	15,420	15,998
% เพิ่ม/(ลด)	(1.16)	1.06	2.74	3.19	3.47	3.75
กิจการขนาดกลาง	21,554	21,938	22,640	23,406	24,256	25,199
% เพิ่ม/(ลด)	(3.82)	1.78	3.20	3.38	3.63	3.88
กิจการขนาดใหญ่**	54,711	57,612	58,759	59,971	61,646	63,501
% เพิ่ม/(ลด)	(5.45)	5.30	1.99	2.06	2.79	3.01
ธุรกิจเฉพาะอย่าง	3,094	2,498	3,495	4,044	4,451	4,642
% เพิ่ม/(ลด)	(31.75)	(19.26)	39.94	15.68	10.07	4.30
องค์กรไม่แสวงหากำไร	71	72	76	81	87	94
% เพิ่ม/(ลด)	(7.55)	1.60	6.11	6.69	7.19	7.70
สูบน้ำเพื่อการเกษตร	417	447	473	487	502	519
% เพิ่ม/(ลด)	(10.89)	7.19	5.80	2.96	3.17	3.39
ชั่วคราว	925	917	946	1,012	1,087	1,174
% เพิ่ม/(ลด)	(5.23)	(0.91)	3.26	6.92	7.44	7.96
รวมหน่วยจำหน่าย	131,849	135,433	139,380	143,346	147,882	152,651
% เพิ่ม/(ลด)	2.56	2.72	2.91	2.85	3.16	3.22
ไฟฟ้าฟรี	3,018	3,186	3,324	3,541	3,789	4,074
% เพิ่ม/(ลด)	5.19	5.56	4.32	6.53	7.02	7.52

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

รายละเอียด	ค่าจริง	ค่าพยากรณ์				
	2563	2564	2565	2566	2567	2568
<u>ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	131,558	135,098	138,913	142,815	146,940	151,388
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,001	21,282	21,315	21,707	22,339	23,017
<u>ส่วนที่ซื้อจาก พพ.</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	47	74	74	74	74	74
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	2	4	5	5	5	5
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	90	93	93	93	93	93
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	6	5	6	6	6	6
<u>ส่วนที่ซื้อจาก VSPP</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	10,982	11,266	11,769	12,288	13,223	14,117
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	935	912	929	983	1,085	1,183
<u>รวม</u>						
ความต้องการพลังงานไฟฟ้า (GWh)	142,677	146,532	150,850	155,272	160,330	165,672
% เพิ่ม/(ลด)	(2.29)	2.70	2.95	2.93	3.26	3.33
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	20,945	22,202	22,256	22,702	23,435	24,211
% เพิ่ม/(ลด)	(4.08)	6.00	0.24	2.01	3.23	3.31

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะกรรมการจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 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 79.73%
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 72.54%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2555-2563	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟภ. เมื่อ 21 ม.ค. 2553, มท. เมื่อ 26 มี.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 10 พ.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันความก้าวหน้าโครงการ 76.43%
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 72.67%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชพ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 ม.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 99.15%
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 กันกุลเอ็นจิเนียริง 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 กันยายน 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. เห็นชอบและสั่งให้ 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		

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

สถานะ : 30 กันยายน 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 29.50%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 33.93%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 52.65%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียด อุปกรณ์ และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนากุมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. เมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสมแผนงานพัฒนากุมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินงานตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร 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 กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษาฯ (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเตอร์เทค คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย 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%

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 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 100.00%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2558-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 43.27%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 38.05%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า ในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12

สถานะ : 30 กันยายน 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 และเป็นผู้รายงาน
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2565-2570	- กฟภ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา - มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม โครงการ คพญ.2 - ขยายสัญญาจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ พัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2) ตามสัญญาเลขที่ จ.25/2562 ลงวันที่ 3 พ.ค. 2563 ขยายสัญญาครั้งที่ 3 ไปสิ้นสุดวันที่ 4 ธ.ค. 2563 ปัจจุบันอนุมัติ ออก.คก. ลงวันที่ 30 ก.ค. 2564 จ่ายเงินค่าจ้างงวดที่ 5 แล้ว
3) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฟ.คพ. เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงาน
4) แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	2563-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบแผนงานฯ แล้ว เมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2563 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงาน
5) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือน ราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2568	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.2 (บก.1) รายงาน
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ - เกาะจิก จ.ระยอง - เกาะขามใหญ่ จ.ชลบุรี, เกาะพยาม เกาะช้าง จ.ระนอง, เกาะนกงเต็ก เกาะกระแต จ.สุราษฎร์ธานี, เกาะโล้น จ.ภูเก็ต, เกาะปอ เกาะฮัง จ.กระบี่, เกาะหมากน้อย เกาะไม้ไผ่ จ.พังงา, เกาะหลีเป๊ะ จ.สตูล	6,630.00	2565-2567	- อยู่ระหว่างนำเสนอคณะกรรมการบริหาร กฟภ. - อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
7) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วย สายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,507.00	2565-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษา ความเหมาะสมโครงการ (FS)
8) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2563	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 - ปัจจุบัน ดำเนินการแล้วเสร็จ ได้มีอนุมัติแต่งตั้ง ผชก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.2(คพ) เป็นผู้รายงาน
9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้า ขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2563-2564	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2563 - ปัจจุบัน ดำเนินการแล้วเสร็จ ได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฟ.บก.2 เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.3(บก.2) เป็นผู้รายงาน
10) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลตามความคิดเห็นของคณะกรรมการบริหาร กฟภ.
รวมทั้งสิ้น	107,169.00		

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2564

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		บักเสาพาดสาย ⁽³⁾	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ ⁽⁴⁾	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
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	1,356,947	-	-	1,356,947	3,286	127	-	3,413
รวมภาคเหนือ	18,634	18,419	207	8	18,634	-	-	-	-	5,107,491	5,064,439	20,120	1,436	5,085,995	3,749	17,747	-	21,496
กพฉ.1	9,788	9,788	-	-	9,788	-	-	-	-	2,410,474	2,404,896	-	-	2,404,896	5,286	292	-	5,578
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	33,171	-	-	33,171	-	-	-	-	7,018,003	6,998,615	10,207	-	7,008,822	8,251	930	-	9,181
กพก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,593,376	1,591,914	963	-	1,592,877	321	178	-	499
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	4,629,802	1,615	-	4,631,417	1,417	2,242	-	3,659
กพด.1	3,134	3,114	20	-	3,134	-	-	-	-	1,090,027	1,076,143	4,241	-	1,080,384	1,123	8,520	-	9,643
กพด.2	4,164	4,158	6	-	4,164	-	-	-	-	1,821,855	1,809,707	-	498	1,810,205	1,773	9,877	-	11,650
กพด.3	3,594	3,594	-	-	3,594	-	-	-	-	1,390,988	1,385,311	1,603	-	1,386,914	1,667	2,407	-	4,074
รวมภาคใต้	10,892	10,866	26	-	10,892	-	-	-	-	4,302,870	4,271,161	5,844	498	4,277,503	4,563	20,804	-	25,367
รวมทั้งหมด	74,317	74,061	233	8	74,302	-	15	-	15	21,063,440	20,964,017	37,786	1,934	21,003,737	17,980	41,723	-	59,703

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

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

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
ก.ย. 2564	74,302	74,317	99.98

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล
โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องถิ่น กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2564)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	13,916.42
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	13,596.66
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	27,513.08
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	9,782.24
▶ เงินกู้ในประเทศ	17,730.84
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	27,513.08
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	353,978.59
รายได้อื่นๆ	19,091.26
รวมรายได้ทั้งหมด	373,069.85
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อไฟฟ้า	322,964.78
รายจ่ายอื่น ๆ	50,029.46
รวมรายจ่ายทั้งหมด	372,994.23
▶ กำไรสุทธิ	75.62
▶ กำไรขั้นต้น	31,013.81
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	1,982.37
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(9,713.07)
▶ EBITDA	20,204.59
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	30,458.23
▶ หนี้เงินกู้	118,547.38
▶ สินทรัพย์สุทธิ	473,313.49

รายการ	ปี 2564 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.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)	1.23 1.20 0.70 1.69 0.02 0.53 (9,713.07) 0.56
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน - ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.) (%) - เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.) - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.) - ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน (%) - ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.) - ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.) - ไตรมาส 3 (ก.ค.-ก.ย.) ตัวชี้วัดที่ 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	60.8% 97.0% 100.0% 100.0% 93.9% 22,755.05

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2564

ตัวเลขจริง 6 เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2564)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.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 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2564)	(ล้านบาท)	+/- 39	23,001	22,962	22,923	22,884	22,845	22,755.05	(89.95)	5.00

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2564

34

หน่วย : คน

สายงาน	คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
		เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ		6	74	6	-	2	88
ผชก.		9	5	-	-	-	14
สชก.		1	30	4	3	-	38
สตภ.		8	121	15	1	2	147
สدت.		56	44	4	2	-	106
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา							
รผก.(ว)		2	-	-	-	-	2
สรก.(ว)		3	5	-	-	-	8
ผวร.		75	17	7	2	-	101
ผวพ.		63	11	3	-	1	78
ผสอ.		48	8	1	-	1	58
รผก.(ย)		1	1	-	-	-	2
สรก.(ย)		2	11	1	-	-	14
ผนย.		10	61	2	1	2	76
ผนศ.		6	64	2	3	1	76
ผปส.		1	55	2	2	1	61
ผสส.		12	35	3	-	-	50
ผลส.		7	50	5	-	-	62
รผก.(ธต)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ธต)		3	7	-	-	-	10
ผบว.		56	21	8	1	1	87
ผพร.		14	28	2	-	-	44
ผลต.		16	24	1	-	-	41
กลุ่มเครือข่ายและบริการ							
รผก.(ภ1)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)		2	6	1	-	-	9
ผอก.(ภ1)		10	27	6	-	-	43
รผก.(ภ2)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)		3	5	-	1	-	9
ผอก.(ภ2)		8	30	4	-	-	42
รผก.(ภ3)		1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)		2	3	1	-	-	6
ผอก.(ภ3)		10	22	8	-	-	40

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

35

สถานะ 30 กันยายน 2564

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)	9	2	-	-	-	11
ผสพ.	46	6	6	1	4	63
ผยธ.	51	8	34	4	2	99
ผรพ.	59	8	16	-	-	83
ผวศ.	43	5	4	-	-	52
รผก.(กบ)	2	-	-	-	-	2
สรก.(กบ)	4	2	-	-	-	6
ผกส.	44	16	24	1	-	85
ผกร.	46	19	105	7	26	203
ผบก.1	43	9	16	1	-	69
ผบก.2	41	12	12	-	1	66
ผคพ.	29	9	9	3	-	50
รผก.(ป)	2	-	-	-	-	2
สรก.(ป)	6	1	-	-	-	7
ผคพ.	93	5	8	3	1	110
ผบร.	65	9	36	3	2	115
ผมป.	50	15	56	14	7	142
ผบผ.	28	5	55	7	3	98
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	-	2	-	-	-	2
สรก.(ทส)	2	3	1	-	-	6
ผสท.	39	36	10	3	-	88
ผสค.	47	9	27	1	1	85
ผพท.	37	52	-	-	-	89

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2564

36

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อหุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รพก.(สอ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(สอ)	-	11	-	-	-	11
ฝจห.	12	62	23	3	3	103
ฝพด.	8	52	14	1	22	97
ฝธก.	13	41	22	6	6	88
รพก.(บ)	-	2	-	-	-	2
สรก.(บ)	1	8	1	-	-	10
ฝกง.	2	100	18	5	3	128
ฝบช.	-	85	7	5	1	98
ฝงป.	-	81	3	2	1	87
รพก.(บก)	2	-	-	-	-	2
สรก.(บก)	2	9	1	-	-	12
ฝบค.	3	69	12	1	1	86
ฝพบ.	36	43	20	146	1	246
ฝบบ.	21	77	17	7	2	124
ฝนก.	-	44	1	1	-	46
ฝคส.	-	46	1	4	-	51
รวมส่วนกลาง	1,336	1,760	652	245	99	4,092

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

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

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2564

37

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	143	217	1,079	115	37	1,591
กพจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	14	17	79	14	6	130
ฝวบ.(น1)	56	11	56	2	2	127
ฝปป.(น1)	62	5	155	25	3	250
ฝบพ.(น1)	10	54	20	1	1	86
กพน.2 (พิษณุโลก)	106	154	804	140	35	1,239
กพจ.พิษณุโลก ชั้น 1	16	28	140	26	6	216
ฝวบ.(น2)	55	10	55	1	2	123
ฝปป.(น2)	56	4	107	32	1	200
ฝบพ.(น2)	8	51	35	7	2	103
กพน.3 (ลพบุรี)	89	157	766	91	19	1,122
กพจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	18	21	114	27	4	184
ฝวบ.(น3)	50	8	49	4	1	112
ฝปป.(น3)	45	3	108	8	-	164
ฝบพ.(น3)	7	50	31	2	-	90
รวม	735	790	3,598	495	119	5,737
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กพฉ.1 (อุดรธานี)	151	206	1,184	165	16	1,722
กพจ.ขอนแก่น ชั้น 1	12	14	99	19	2	146
ฝวบ.(ฉ1)	60	6	43	6	-	115
ฝปป.(ฉ1)	55	6	136	19	1	217
ฝบพ.(ฉ1)	8	41	33	4	3	89
กพฉ.2 (อุบลราชธานี)	151	182	1,118	250	28	1,729
กพจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	12	20	94	23	3	152
ฝวบ.(ฉ2)	61	10	58	7	2	138
ฝปป.(ฉ2)	57	5	106	26	1	195
ฝบพ.(ฉ2)	11	49	33	8	1	102
กพฉ.3 (นครราชสีมา)	127	205	1,064	144	31	1,571
กพจ.นครราชสีมา ชั้น 1	12	18	88	23	3	144
ฝวบ.(ฉ3)	50	10	62	3	2	127
ฝปป.(ฉ3)	58	5	123	12	2	200
ฝบพ.(ฉ3)	11	55	20	11	1	98
รวม	836	832	4,261	720	96	6,745

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2564

38

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	200	247	1,307	174	31	1,959
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	12	56	14	7	95
ฝวบ.(ก1)	49	6	54	3	2	114
ฝปบ.(ก1)	61	6	231	33	-	331
ฝบพ.(ก1)	10	50	32	1	-	93
กฟก.2 (ชลบุรี)	184	204	1,215	152	31	1,786
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	10	11	73	14	9	117
ฝวบ.(ก2)	59	8	62	3	3	135
ฝปบ.(ก2)	71	4	260	17	-	352
ฝบพ.(ก2)	10	51	33	6	-	100
กฟก.3 (นครปฐม)	157	176	936	112	22	1,403
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	9	13	60	21	2	105
ฝวบ.(ก3)	53	7	49	2	3	114
ฝปบ.(ก3)	63	4	165	27	2	261
ฝบพ.(ก3)	6	51	24	2	-	83
รวม	948	850	4,557	581	112	7,048
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	89	146	706	106	27	1,074
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	19	22	109	28	3	181
ฝวบ.(ต1)	54	10	54	5	1	124
ฝปบ.(ต1)	53	7	106	14	2	182
ฝบพ.(ต1)	9	55	29	3	1	97
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	115	188	972	217	40	1,532
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	10	12	57	11	8	98
ฝวบ.(ต2)	61	6	46	8	1	122
ฝปบ.(ต2)	54	4	117	22	1	198
ฝบพ.(ต2)	6	54	33	6	-	99
กฟต.3 (ยะลา)	94	163	802	96	21	1,176
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	15	15	94	22	7	153
ฝวบ.(ต3)	43	8	48	4	2	105
ฝปบ.(ต3)	56	3	117	16	-	192
ฝบพ.(ต3)	8	47	30	5	-	90
รวม	686	740	3,320	563	114	5,423
รวมส่วนภูมิภาค	3,205	3,212	15,736	2,359	441	24,953
รวมทั้งหมด	4,541	4,972	16,388	2,604	540	29,045

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

39

สถานะ 30 กันยายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	153	166	22	-	341
รผก.(ว)	115	124	10	-	249
รผก.(ย)	151	175	23	-	349
รผก.(ธต)	82	96	9	-	187
รผก.(ภ1)	22	24	7	-	53
รผก.(ภ2)	22	28	2	-	52
รผก.(ภ3)	19	22	6	-	47
รผก.(ภ4)	22	23	5	-	50
รผก.(วศ)	122	130	62	-	314
รผก.(ทส)	130	110	35	-	275
รผก.(กบ)	178	128	178	1	485
รผก.(ป)	164	154	160	-	478
รผก.(สอ)	137	94	74	-	305
รผก.(บ)	138	151	40	-	329
รผก.(บก)	180	199	199	-	578
รวมส่วนกลาง	1,635	1,624	832	1	4,092
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	465	142	984	-	1,591
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	32	14	84	-	130
ฝวบ.(น1)	46	28	53	-	127
ฝปปบ.(น1)	42	34	174	-	250
ฝบพ.(น1)	43	27	16	-	86
กพน.2 (พิษณุโลก)	341	98	800	-	1,239
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	63	14	139	-	216
ฝวบ.(น2)	46	28	49	-	123
ฝปปบ.(น2)	45	26	129	-	200
ฝบพ.(น2)	44	26	33	-	103
กพน.3 (ลพบุรี)	351	79	692	-	1,122
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	53	8	123	-	184
ฝวบ.(น3)	42	25	45	-	112
ฝปปบ.(น3)	38	22	104	-	164
ฝบพ.(น3)	41	21	28	-	90

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

40

สถานะ 30 กันยายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	516	138	1,068	-	1,722
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	37	11	98	-	146
ฝวบ.(ฉ1)	47	23	45	-	115
ฝปปบ.(ฉ1)	42	24	151	-	217
ฝบพ.(ฉ1)	45	15	29	-	89
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	479	120	1,130	-	1,729
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	35	13	104	-	152
ฝวบ.(ฉ2)	50	30	58	-	138
ฝปปบ.(ฉ2)	45	26	124	-	195
ฝบพ.(ฉ2)	38	28	36	-	102
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	471	115	985	-	1,571
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	40	9	95	-	144
ฝวบ.(ฉ3)	46	26	55	-	127
ฝปปบ.(ฉ3)	41	29	130	-	200
ฝบพ.(ฉ3)	38	32	28	-	98
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	537	164	1,257	1	1,959
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	20	9	66	-	95
ฝวบ.(ก1)	37	22	55	-	114
ฝปปบ.(ก1)	45	35	251	-	331
ฝบพ.(ก1)	43	26	24	-	93
กฟก.2 (ชลบุรี)	451	160	1,175	-	1,786
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	21	8	88	-	117
ฝวบ.(ก2)	41	31	63	-	135
ฝปปบ.(ก2)	44	41	267	-	352
ฝบพ.(ก2)	43	26	31	-	100
กฟก.3 (นครปฐม)	400	120	882	1	1,403
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	23	8	74	-	105
ฝวบ.(ก3)	47	23	44	-	114
ฝปปบ.(ก3)	45	30	186	-	261
ฝบพ.(ก3)	41	22	20	-	83

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

41

สถานะ 30 กันยายน 2564

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	295	91	688	-	1,074
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	48	13	120	-	181
ฝวบ.(ต1)	48	26	50	-	124
ฝปป.(ต1)	43	25	114	-	182
ฝบพ.(ต1)	42	32	23	-	97
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	420	101	1,011	-	1,532
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	25	7	66	-	98
ฝวบ.(ต2)	46	29	47	-	122
ฝปป.(ต2)	42	23	133	-	198
ฝบพ.(ต2)	40	25	34	-	99
กฟต.3 (ยะลา)	356	93	727	-	1,176
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	35	14	104	-	153
ฝวบ.(ต3)	37	19	49	-	105
ฝปป.(ต3)	44	26	122	-	192
ฝบพ.(ต3)	43	26	21	-	90
รวมส่วนภูมิภาค	7,064	2,506	15,381	2	24,953
รวมส่วนกลาง	1,635	1,624	832	1	4,092
รวมทั้งหมด	8,699	4,130	16,213	3	29,045
คิดเป็นร้อยละ	29.95	14.22	55.82	0.01	100.00

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 30 กันยายน 2564

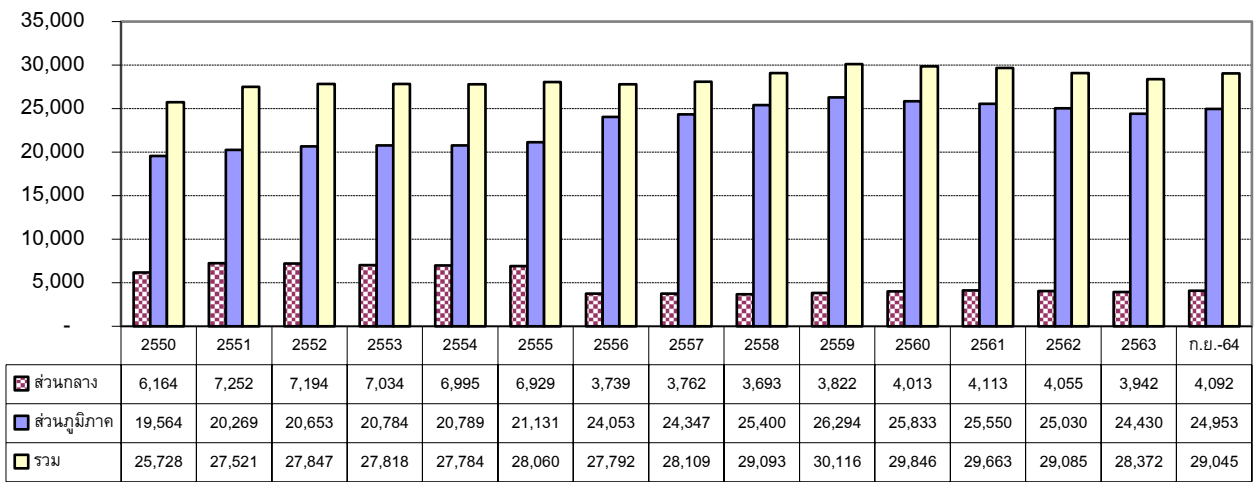
หน่วย : คน

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)
ก.ย.-64	4,092	24,953	29,045	3.81	2.14	2.37

กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2550 - 2564

สถานะ 30 มิถุนายน 2564

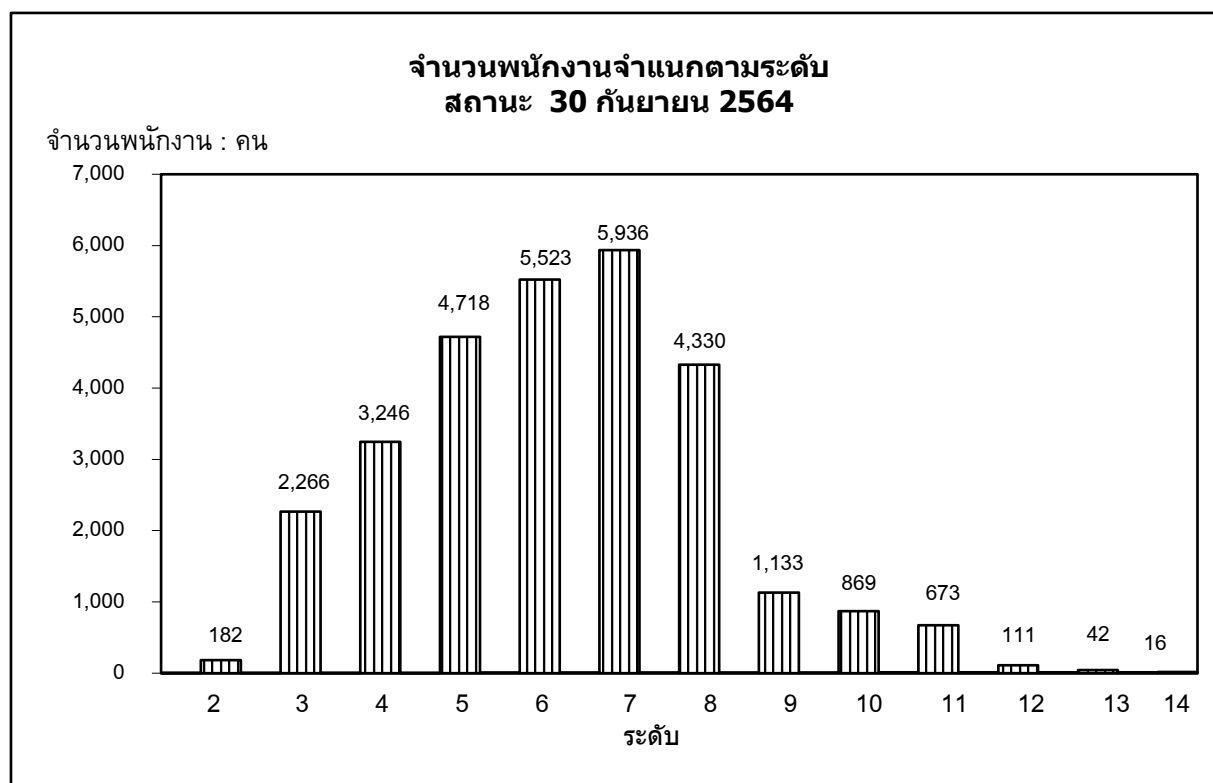
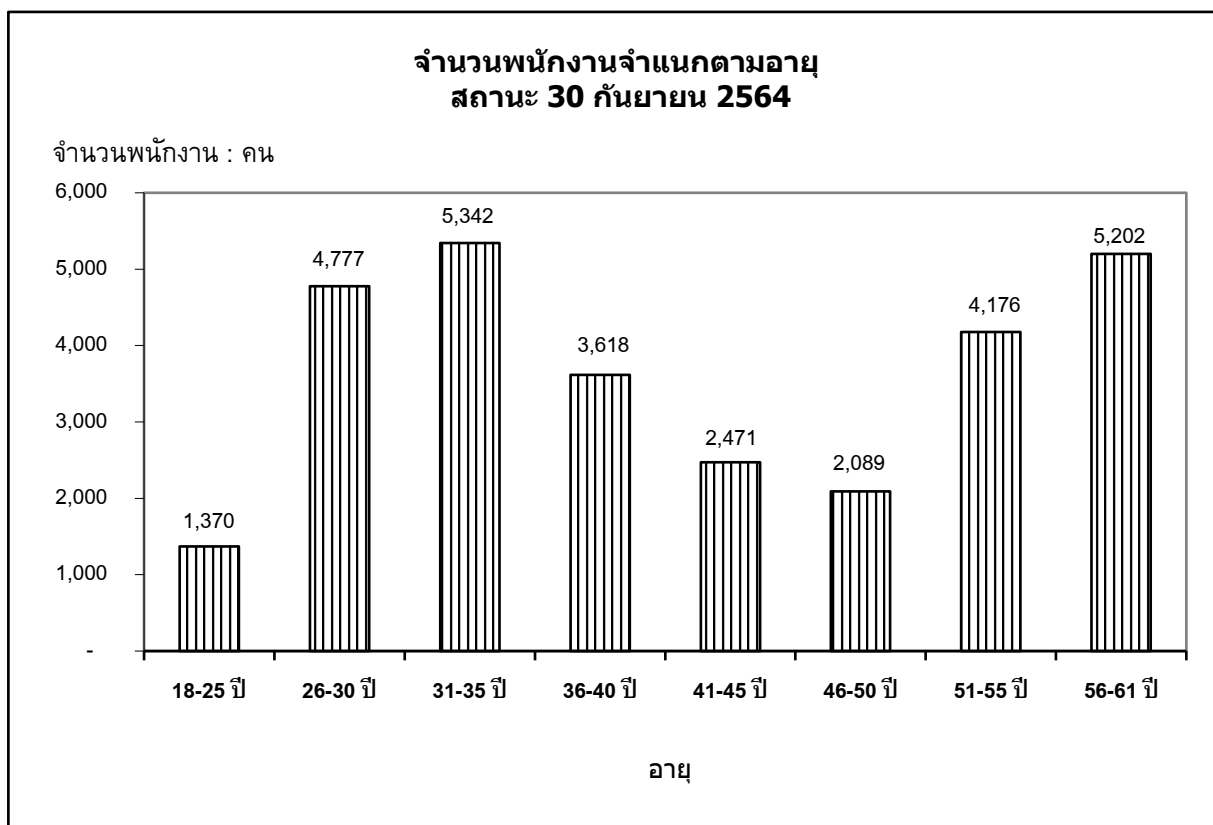
จำนวนพนักงาน : คน



ส่วนกลาง

ส่วนภูมิภาค

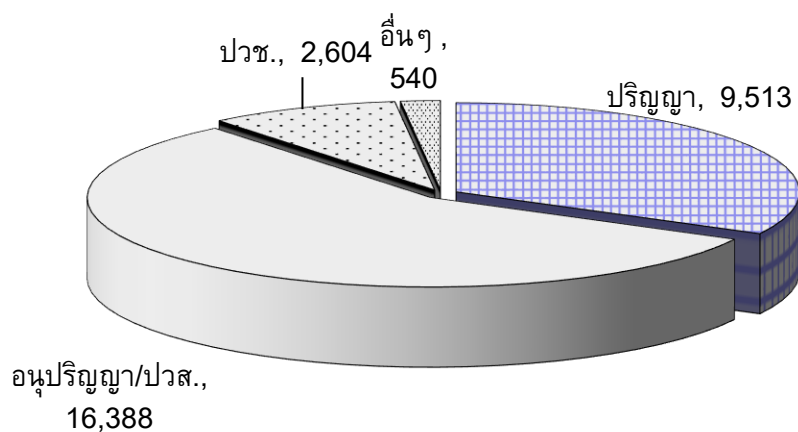
รวม



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

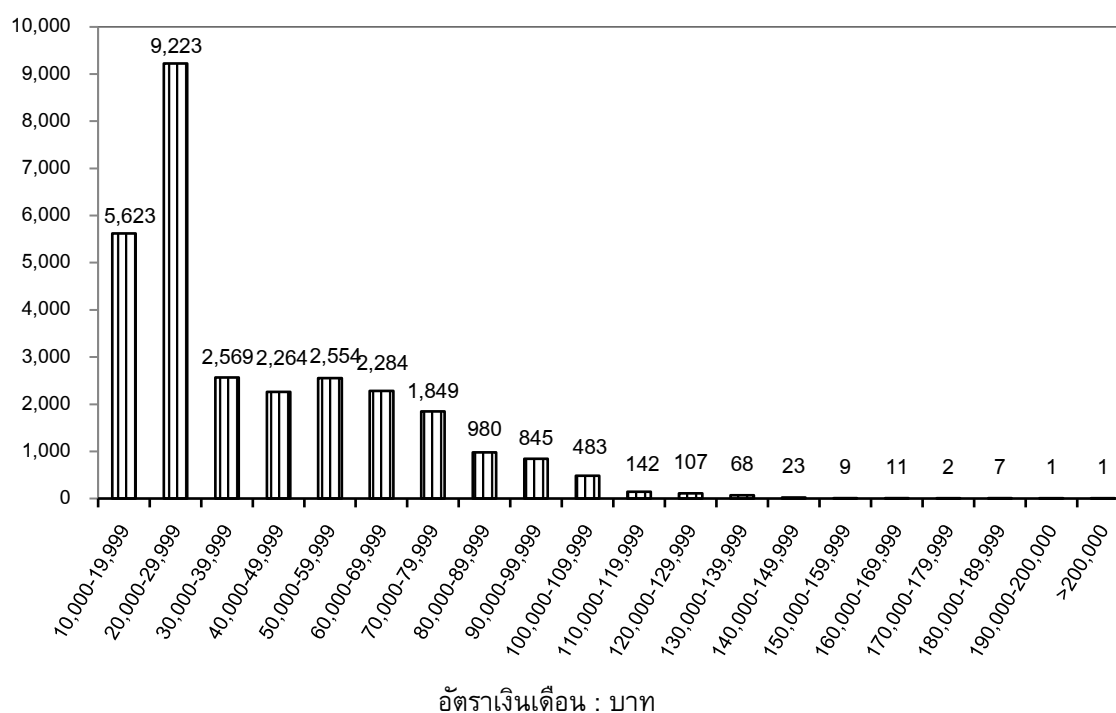
กองวางแผนวิสาหกิจ

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 กันยายน 2564**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 กันยายน 2564**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 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 กันยายน 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	202	732	1	10.30	1,827,497,836.81	2	2	-	-	79,558,011.08	188	702	1	25.60	1,736,513,027.37	12	27	3	84.70	11,426,798.36
กฟน.2	166	660	3	50.97	481,889,488.71	8	42	-	49.20	29,786,483.33	150	604	1	0.27	450,441,104.13	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	414,687,226.28	29	94	3	51.60	153,845,769.43	145	628	-	68.20	256,276,054.85	22	38	3	55.25	4,565,402.00
กฟฉ.3	158	769	1	74.51	901,968,645.17	25	63	2	14.20	217,263,802.54	124	674	1	66.41	662,879,559.27	9	31	1	93.90	21,825,283.36
กฟภ.1	224	1,248	2	56.87	2,561,026,524.52	25	187	1	51.50	511,000,864.00	199	1,061	1	5.37	2,050,025,660.52	-	-	-	-	-
กฟภ.2	195	1,133	-	57.90	2,043,699,905.55	27	77	3	70.00	450,647,325.49	167	1,045	-	87.10	1,553,044,580.06	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	3	4	3	15.90	28,259,451.62	100	593	2	20.20	643,220,212.66	7	30	3	45.50	14,162,447.53
กฟต.2	123	592	2	26.15	1,012,164,953.93	12	58	3	13.30	181,569,157.00	109	524	2	55.35	785,652,543.93	2	9	-	57.50	44,943,253.00
กฟต.3	89	413	1	0.50	793,623,521.05	3	17	3	95.90	69,050,000.00	83	388	3	74.40	722,032,521.05	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	1,903	9,153	3	44.22	13,679,625,197.19	171	737	1	51.51	2,387,249,353.40	1,638	8,180	3	4.26	11,144,391,418.28	94	235	2	88.45	147,984,425.51