

ข้อมูลสำคัญ กฟภ. กันยายน 2565

แผนวิเคราะห์ข้อมูลสำคัญขององค์กร
กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร โทร. 5736

คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟผ. กันยายน 2565 เนื้อหาโดยสรุปเป็นการรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินกิจการของ กฟผ. ในด้านต่างๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูงได้ใช้ประกอบในการดำเนินงาน และใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟผ. ทั้งนี้ ในการรวบรวมข้อมูลต่างๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองแผนยุทธศาสตร์องค์กรได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่างๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองแผนยุทธศาสตร์องค์กรขอขอบคุณเป็นอย่างสูงมา ณ โอกาสนี้

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กรหวังเป็นอย่างยิ่งว่า เนื้อหาที่นำเสนอในหนังสือฉบับนี้จะเป็นประโยชน์ในเบื้องต้นต่อการวางแผนและการบริหาร หากมีข้อเสนอแนะประการใดที่เป็นประโยชน์ขอได้โปรดแจ้งให้กองแผนยุทธศาสตร์องค์กรทราบ เพื่อดำเนินการปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2564 - 2565	1-2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า	
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเขต	3
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้าและจำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร	4
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายเดือน	5
- การจำหน่ายไฟฟ้า จำแนกรายปี	6
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า จำแนกรายเขต และกราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	7
- กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ไม่รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า ในช่วงเดียวกัน ปี 2563 - 2565 และกราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้า ไม่รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า และหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - 2564	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) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ 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
- จำนวนลูกจ้างจำแนกตามอายุสัญญาจ้าง	46
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	47
16. ที่ดิน	
- รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต	48

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2564-2565

รายละเอียด	ปี 2564 (ม.ค.-ธ.ค.2564)	ปี 2565 (ม.ค.-ก.ย. 2565)
1. ระบบไฟฟ้า		
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า		
● ความยาวสายส่ง กฟภ. (วงจร-กม.)	14,719	15,131
● จำนวนสถานีไฟฟ้า (แห่ง)	670	694
- ระบบจำหน่าย		
● ระบบจำหน่ายแรงสูง ⁽¹⁾ (วงจร-กม.)	331,889	335,303
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ⁽¹⁾ (วงจร-กม.)	507,211	515,991
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ (เอ็มวีเอ)	93,790	94,840
- 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 ⁽²⁾ (ราย)	21,257,532	21,590,298
- หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านหน่วย)	136,396.00	107,206.55
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านหน่วย)	3,291.23	2,578.20
- หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านหน่วย)	147,736.61	116,210.99
หน่วยซื้อจาก กฟผ. (ล้านหน่วย)	136,254.72	107,240.93
หน่วยซื้อจาก พพ. (ล้านหน่วย)	71.13	63.21
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก (ล้านหน่วย)	11,231.77	8,769.12
Solar Rooftop (ล้านหน่วย)	91.95	70.44
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง (ล้านหน่วย)	87.05	67.29
- หน่วยสูญเสีย (ร้อยละ)	5.45	5.53
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽³⁾ (เมกะวัตต์)	21,281.93	22,713.82
เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.		
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน		
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (หมู่บ้าน)	74,317	74,317
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (หมู่บ้าน)	74,295	74,295
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้ (ร้อยละ)	99.97	99.97

หมายเหตุ ⁽¹⁾ ข้อมูลจากระบบ GIS

⁽²⁾ รวมจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า ปี 2564 จำนวน 271,000 ราย และเดือน ม.ค.-ก.ย. ปี 2565 จำนวน 276,862 ราย

⁽³⁾ ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. เป็น Co-Incident Peak Demand ข้อมูลจาก กวร.

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2564-2565 (ต่อ)

2

รายละเอียด	ปี 2564 (ม.ค.-ธ.ค.2564)	ปี 2565 (ม.ค.-ก.ย.2565)
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)		
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ (ล้านบาท)	23,564.75	14,953.51
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ (ล้านบาท)	20,061.06	13,538.43
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด (ล้านบาท)	43,625.81	28,491.94
● เงินรายได้ กฟภ. (ล้านบาท)	14,656.36	9,810.27
● เงินกู้ในประเทศ (ล้านบาท)	28,969.45	18,681.67
5. สถานะการเงิน		
- รายได้รวม (ล้านบาท)	509,468.58	442,866.55
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	483,747.07	421,911.33
● รายได้อื่น ๆ (ล้านบาท)	25,721.51	20,955.22
- รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	495,447.48	431,800.05
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า (ล้านบาท)	428,283.14	379,819.02
● รายจ่ายอื่น ๆ (ล้านบาท)	67,164.34	51,981.03
- กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	14,021.10	11,066.50
● กำไรขั้นต้น (ล้านบาท)	55,463.93	42,092.31
● กำไรจากการดำเนินงาน (ล้านบาท)	16,614.61	13,187.08
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจศาสตร์ (EP) (ล้านบาท)	(1,458.80)	(1,092.01)
● EBITDA (ล้านบาท)	41,477.65	32,777.17
- ฐานะการเงิน		
● รายจ่ายลงทุน (ล้านบาท)	50,312.22	32,017.80
● หนี้เงินกู้ (ล้านบาท)	127,220.69	136,692.00
● สินทรัพย์สุทธิ (ล้านบาท)	484,478.31	527,104.55
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC) (%)	3.69	3.79
6. พนักงาน⁽⁴⁾		
- จำนวนพนักงาน (คน)	28,168	28,433
- จำนวนผู้ใช้ไฟต่อจำนวนบุคลากร (ราย/คน)	614.00	631.36
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน (ล้านหน่วย/คน)	4.8422 ⁽⁵⁾	3.8612 ⁽⁶⁾
7. ทรัพยากร		
- สำนักงานการไฟฟ้า ⁽⁷⁾ (แห่ง)	946	948
- ที่ดิน (ไร่)	9,225	9,304

หมายเหตุ ⁽⁴⁾ สถานะ : มิ.ย. 2565 โดยจะมีการปรับปรุงข้อมูลตามโครงสร้างใหม่ ในไตรมาส 4 ปี 2565

⁽⁵⁾ คำนวณจากหน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) /จำนวนพนักงานทั้งหมด

⁽⁶⁾ คำนวณจากหน่วยจำหน่าย (รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) /จำนวนพนักงานทั้งหมด โดยปรับวิธีการคำนวณตามข้อชี้แจงจาก กศพ.

⁽⁷⁾ ไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 12 เขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้า สูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านหน่วย)	หน่วย สูญเสีย (%)
กฟน.1	1,525.70 (เม.ย.)	2,056,486	6,021.677	7.00
กฟน.2	1,188.46 (เม.ย.)	1,642,591	4,490.508	7.54
กฟน.3	1,083.55 (เม.ย.)	1,288,133	5,125.960	7.91
ภาคเหนือ	3,797.70 (เม.ย.)	4,987,210	15,638.145	7.45
กฟฉ.1	1,545.03 (เม.ย.)	2,417,382	5,563.963	8.85
กฟฉ.2	1,214.60 (มิ.ย.)	2,601,152	4,930.547	8.30
กฟฉ.3	1,493.84 (เม.ย.)	2,127,401	7,241.659	5.58
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	4,225.14 (เม.ย.)	7,145,935	17,736.169	7.40
กฟภ.1	4,462.31 (เม.ย.)	1,733,830	19,040.896	3.59
กฟภ.2	5,008.51 (เม.ย.)	1,943,236	24,275.593	3.26
กฟภ.3	2,569.18 (เม.ย.)	1,287,332	13,308.705	5.81
ภาคกลาง	11,974.33 (เม.ย.)	4,964,398	56,625.193	3.98
กฟต.1	1,214.42 (เม.ย.)	1,096,647	5,420.339	7.23
กฟต.2	1,403.11 (เม.ย.)	1,721,072	7,312.277	6.31
กฟต.3	897.81 (พ.ค.)	1,398,174	4,474.425	6.49
ภาคใต้	3,453.99 (เม.ย.)	4,215,893	17,207.041	6.65
ผลรวม กฟภ.	22,713.82 (เม.ย.)	21,313,436	107,206.548	5.53

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

การจำหน่ายไฟฟ้า

1 มกราคม 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านหน่วย)
1. บ้านอยู่อาศัย (น้อยกว่า 150 หน่วย)	9,650,201	6,011.265
2. บ้านอยู่อาศัย (มากกว่า 150 หน่วย)	9,390,548	23,401.350
3. กิจการขนาดเล็ก	1,741,422	10,968.650
4. กิจการขนาดกลาง	84,950	17,016.890
5. กิจการขนาดใหญ่	7,625	44,265.897
6. กิจการเฉพาะอย่าง	12,683	2,592.640
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,027	58.593
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,604	281.630
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	419,243	696.853
10. ไฟฟ้าสำรอง	100	480.894
11. อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,431.589
12. EV	29	0.298
รวม	21,313,436	107,206.548

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ราย)	หน่วยจำหน่าย (รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านหน่วย)
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	38,199	49,013.06
	2. พาณิชย์รายใหญ่	51,115	11,973.81
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	19,040,749	29,412.62
	4. พาณิชย์รายย่อย	1,858,180	9,956.80
ภาครัฐ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	602,055	9,428.46
รวม		21,590,298	109,784.74

การจำหน่ายไฟฟ้า

5

สถานะ 30 กันยายน 2565

4. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้าสูงสุด ⁽¹⁾ (MW)	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ราย)	หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านหน่วย)
ปี 2564			
ม.ค.2564	17,939.63	20,529,410	9,992.51
ก.พ.2564	18,510.56	20,573,057	9,779.45
มี.ค.2564	20,888.11	20,628,987	12,060.52
เม.ย.2564	21,281.93	20,670,026	11,521.01
พ.ค.2564	21,171.72	20,715,792	12,303.93
มิ.ย.2564	21,111.44	20,764,899	12,042.30
ก.ค.2564	20,773.91	20,810,717	11,938.08
ส.ค.2564	20,135.98	20,837,301	11,803.30
ก.ย.2564	19,595.27	20,875,244	11,342.86
ต.ค.2564	19,918.17	20,914,063	11,732.58
พ.ย.2564	20,065.62	20,957,248	11,287.11
ธ.ค.2564	18,478.48	20,985,283	10,592.35
ปี 2565			
ม.ค.2565	19,232.13	21,036,507	10,864.37
ก.พ.2565	19,421.82	21,080,048	10,493.10
มี.ค.2565	21,597.05	21,126,614	12,455.18
เม.ย.2565	22,713.82	21,159,061	11,842.19
พ.ค.2565	21,313.44	21,194,840	12,591.90
มิ.ย.2565	21,168.83	21,229,539	12,312.59
ก.ค.2565	21,129.41	21,257,608	12,449.87
ส.ค.2565	20,547.19	21,284,871	12,383.79
ก.ย.2565	19,918.27	21,313,436	11,813.56

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

การจำหน่ายไฟฟ้า

6

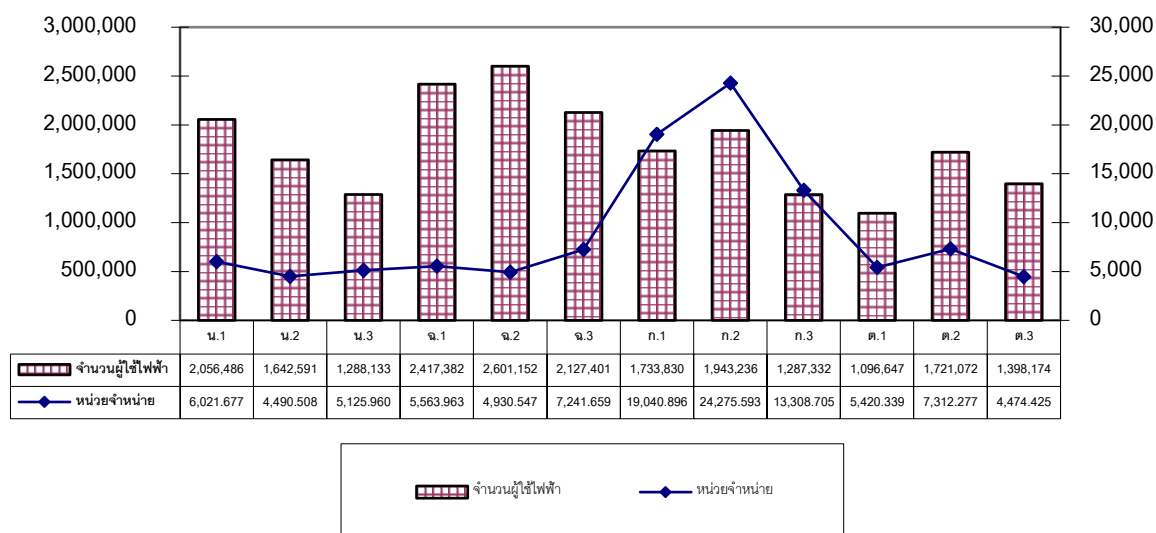
5. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง (ล้านบาท)	หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า) (ล้านบาท)	ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านบาท)	(%)
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
2564	147,736.6	136,396.0	3,291.2	8,049.4	5.45
2565 (ก.ย.)	116,211.0	107,206.5	2,578.2	6,426.2	5.53

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย
ไม่รวมไฟฟ้าไม่คิดมูลค่า จำแนกรายเขต 1 มกราคม 2565 - 30 กันยายน 2565

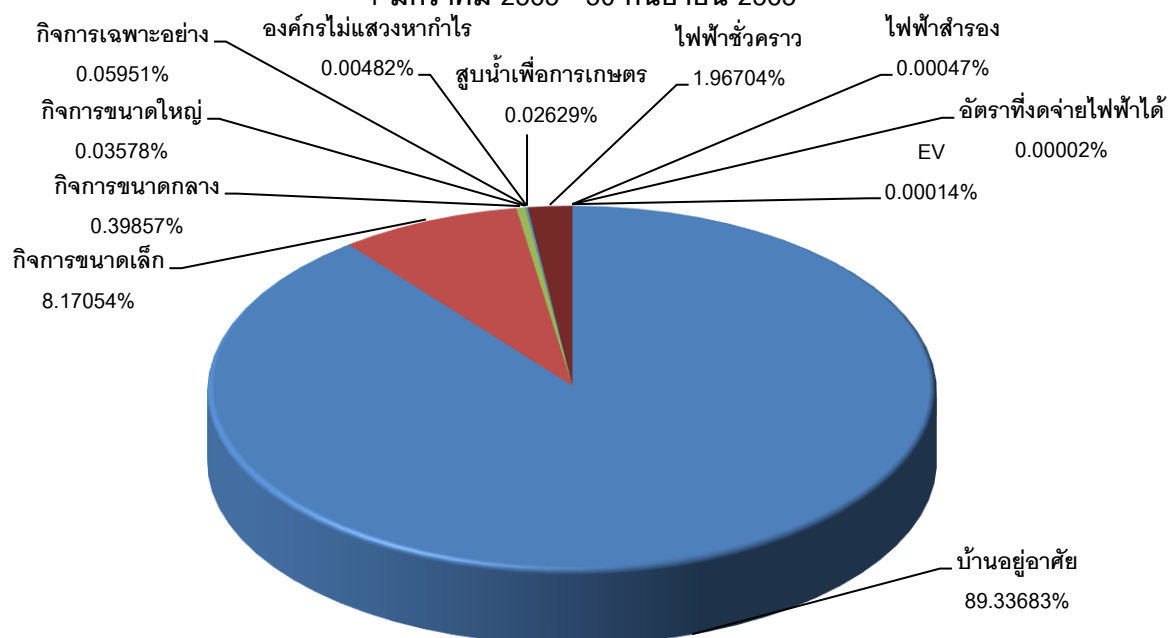
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)



กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

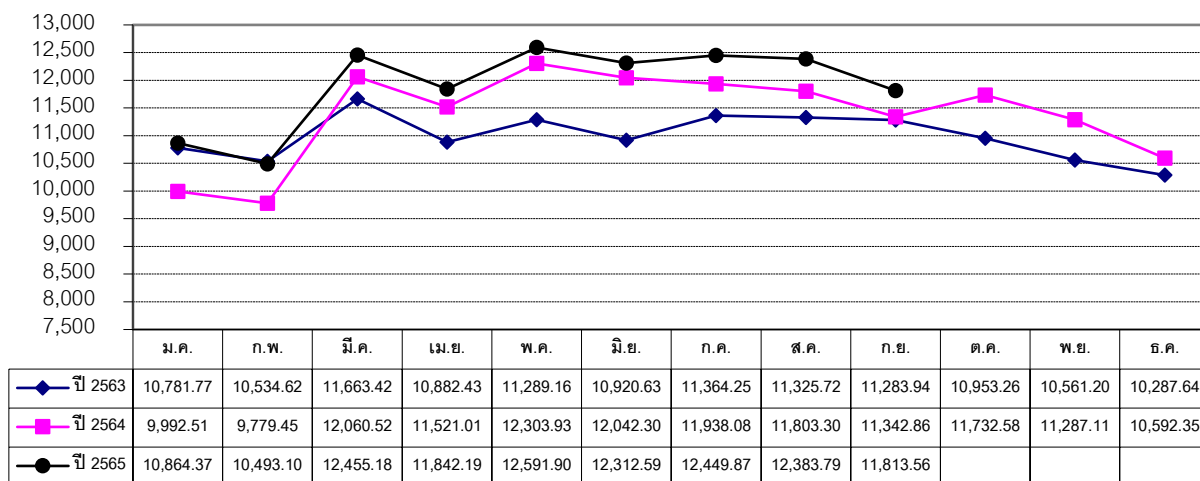
1 มกราคม 2565 - 30 กันยายน 2565



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

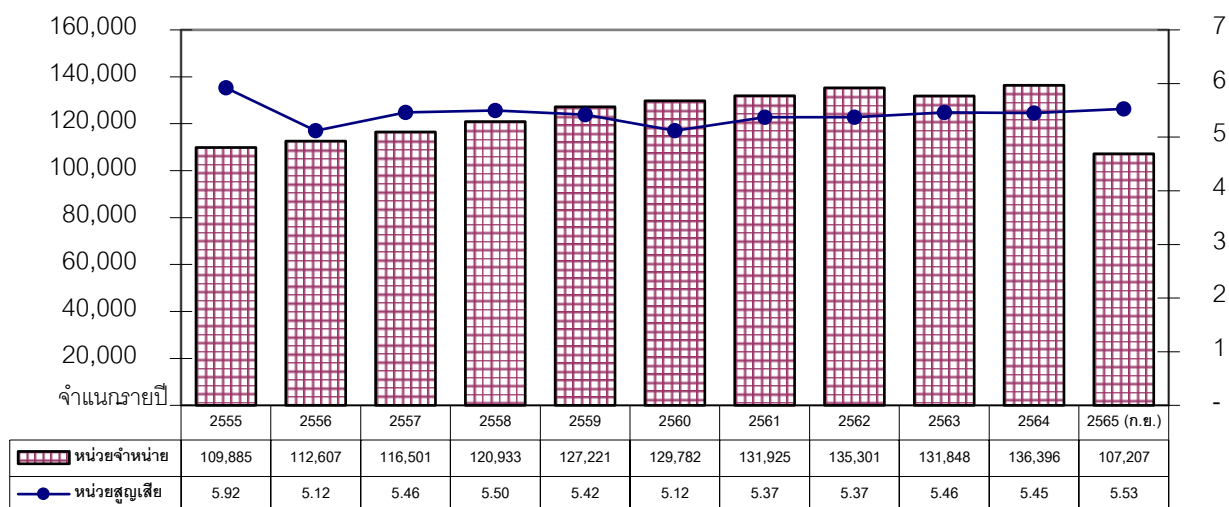
ในช่วงเดียวกัน ปี 2563 - 2565



กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า และหน่วยสูญเสีย ปี 2555 - 2565

หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)

หน่วยสูญเสีย (%)



สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2565

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	-	31	-	10	-	-	12	-	2	58
กฟน.2	1	-	-	21	-	16	-	-	6	-	-	44
กฟน.3	1	1	-	20	-	10	-	-	6	-	-	38
รวมภาคเหนือ	2	4	-	72	-	36	-	-	24	-	2	140
กฟฉ.1	1	1	-	21	-	15	-	-	6	-	1	45
กฟฉ.2	-	-	-	18	-	15	-	-	6	-	-	39
กฟฉ.3	-	1	-	29	-	10	-	-	10	-	-	50
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	1	2	-	68	-	40	-	-	22	-	1	134
กฟภ.1	5	3	-	72	-	10	-	-	15	-	-	105
กฟภ.2	9	2	-	74	-	10	-	-	20	-	-	115
กฟภ.3	1	4	-	47	-	9	-	-	17	-	3	81
รวมภาคกลาง	15	9	-	193	-	29	-	-	52	-	3	301
กฟต.1	-	1	1	20	1	8	-	-	5	-	1	37
กฟต.2	-	-	26	-	9	-	-	9	-	1	-	45
กฟต.3	-	1	19	-	10	-	-	6	-	1	-	37
รวมภาคใต้	-	2	46	20	20	8	-	15	5	2	1	119
รวมทั้งประเทศ	18	17	46	353	20	113	-	15	103	2	7	694

หมายเหตุ

- สถานีไฟฟ้า คือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.
- สถานีไฟฟ้าถาวร คือ มีอาคารควบคุมถาวร
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราว คือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโวลเวอร์หรือเบรกเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2565

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

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2565

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
กฟภ.1	-	-	-	-	-
กฟภ.2	9.000	-	0.025	-	9.025
กฟภ.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	11.000	-	0.025	-	11.025
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	43.440	19.595	0.025	1.750	64.810

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.

12

สถานะ 30 กันยายน 2565

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	59,323
	2. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	6,100/3,500	19,156,483
	3. เกาะนกตะเภา จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	23,365
	รวม	16	12,340	6,454		19,239,171
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/150	157,003
	2. ท่าสองยาง จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	3,029
	3. อุ้มผาง จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	503,232
	4. เกาะสีช้าง จ.ชลบุรี	3	3,000	2,400	2,300/800	7,930,211
	5. เกาะลั่น จ.ชลบุรี	1	1,000	800	500/200	236
	6. เกาะพงัน จ.สุราษฎร์ธานี	-	ระบบจำหน่ายเชื่อมโยงแล้ว ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิดปัญหาจากระบบจำหน่ายหลัก จะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่ายกระแสไฟฟ้า			
	7. เกาะสุกร จ.ตรัง	-				
	8. เกาะลิบง จ.ตรัง	-				
	9. เกาะมุกต์ จ.ตรัง	-				
	10. เกาะกุด จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	-
	11. เกาะหมาก จ.ตราด	2	2,500	2,000	-	-
	12. สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	12,379
	13. ปาย จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	36,952
	14. เบตง จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	33,463
	รวม	32	31,100	24,730		8,676,505
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	2,534,526
	2. แม่ใจ จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	943,200
	3. แม่ยะ จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	3,430,868
	4. ขุนแปะ จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	182,417
	5. แม่ทย จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	5,998,610
	6. แม่ปาย จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	4,277,538
	7. น้ำหมัน จ.เลย	1	5,300	-	5,279	10,592,064
	8. น้ำสาน จ.เลย	2	6,400	-	6,200	11,216,695
	รวม	11	19,595	-		39,175,918

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2565

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	-	-	4,113
	รวม	1 ชุด	25	-	-	4,113
5. พลังลม (2 แห่ง)	1. เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
	2. สทิงพระ จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	945
	รวม	2 ชุด	1,750	-	-	945
6. สำรองจ่ายพระตำหนัก และเรือนรับรอง (17 แห่ง)	1. ตำหนักภูพิงศ์ 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

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

ความยาวระบบจำหน่าย

สถานะ กันยายน 2565

ความยาวระบบจำหน่าย

หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่าย แรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กพน.1	1,264.80	-	-	27,406.55	-	41,092.72
กพน.2	814.57	-	-	29,336.78	-	41,526.39
กพน.3	925.94	-	-	25,377.54	-	33,308.95
รวมภาคเหนือ	3,005.31	-	-	82,120.87	-	115,928.06
กพฉ.1	1,144.43	-	-	34,754.99	-	58,102.39
กพฉ.2	945.57	-	-	39,343.67	-	66,529.17
กพฉ.3	1,559.16	-	-	33,395.21	-	51,276.06
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	3,649.16	-	-	107,493.87	-	175,907.62
กฟภ.1	2,193.15	-	-	25,469.92	-	34,805.41
กฟภ.2	2,261.51	-	-	27,852.85	-	39,131.53
กฟภ.3	1,382.04	-	-	22,809.44	-	31,346.54
รวมภาคกลาง	5,836.70	-	-	76,132.21	-	105,283.48
กฟต.1	875.56	-	846.68	19,919.97	445.99	34,002.25
กฟต.2	1,086.24	-	18,570.22	-	11,934.49	52,276.01
กฟต.3	678.19	-	12,182.32	-	5,656.23	32,593.15
รวมภาคใต้	2,639.99	-	31,599.22	19,919.97	18,036.71	118,871.41
รวมทั้งสิ้น	15,131.16	-	31,599.22	285,666.92	18,036.71	515,990.57
	15,131.16		335,302.85			515,990.57

ที่มา : กองแผนที่ระบบไฟฟ้า (GIS Executive Information System : GISEIS)

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

หม้อแปลงไฟฟ้า

15

สถานะ 30 กันยายน 2565

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	840	24,210	343	10,245	1,183	34,455
กฟต.2	23,294	674,356	6,543	196,850	29,837	871,206
กฟต.3	11,561	342,481	4,486	134,269	16,047	476,750
รวม	35,695	1,041,047	11,372	341,364	47,067	1,382,411
22 เควี						
กฟน.1	28,010	2,616,026	25,397	5,021,810	53,407	7,637,836
กฟน.2	28,186	2,085,271	17,649	2,658,032	45,835	4,743,303
กฟน.3	23,765	1,622,430	17,866	3,303,692	41,631	4,926,122
กฟฉ.1	32,669	2,506,443	16,776	2,769,711	49,445	5,276,154
กฟฉ.2	36,620	2,284,163	18,803	2,925,610	55,423	5,209,773
กฟฉ.3	30,006	2,238,232	21,861	4,124,618	51,867	6,362,850
กฟก.1	35,902	3,731,451	30,362	8,998,195	66,264	12,729,646
กฟก.2	37,043	4,384,365	35,458	13,052,135	72,501	17,436,500
กฟก.3	28,945	2,863,681	29,251	8,754,395	58,196	11,618,076
กฟต.1	22,443	1,660,985	15,825	3,282,688	38,268	4,943,673
รวม	303,589	25,993,047	229,248	54,890,886	532,837	80,883,933
33 เควี						
กฟต.1	415	58,730	828	229,995	1,243	288,725
กฟต.2	15,031	2,301,095	20,314	6,008,110	35,345	8,309,205
กฟต.3	9,227	1,273,090	9,683	2,702,570	18,910	3,975,660
รวม	24,673	3,632,915	30,825	8,940,675	55,498	12,573,590
รวมทุกระบบ	363,957	30,667,009	271,445	64,172,925	635,402	94,839,934

ที่มา : กองพัฒนาระบบสารสนเทศด้านบริการลูกค้า

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

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.	0.17	4.00	0.51	9.78	0.81	14.27	1.19	22.20	1.75	36.13	1.43	28.52
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	0.15	3.50	0.45	8.36	0.67	11.47	0.85	16.06	1.29	27.18	1.06	21.39
- ต้นไม้	0.01	0.05	0.05	1.03	0.07	1.25	0.20	4.15	0.28	6.14	0.22	4.81
- อุปกรณ์	0.11	2.42	0.24	3.77	0.27	4.83	0.33	5.60	0.41	7.82	0.36	6.66
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.01	0.06	0.01	0.08	0.01	0.06
- บุคคลภายนอก	0.00	0.34	0.00	0.06	0.01	0.17	0.01	0.10	0.01	0.20	0.01	0.16
- สัตว์	0.02	0.23	0.10	2.22	0.18	3.00	0.19	3.95	0.41	9.18	0.31	6.67
- ยานพาหนะ	0.00	0.02	0.01	0.11	0.07	0.85	0.04	0.74	0.03	0.61	0.04	0.64
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.28	0.01	0.08	0.02	0.24	0.02	0.41	0.02	0.33
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.02	0.43	0.01	0.28	0.01	0.35	0.05	1.10	0.03	0.77
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.05	0.02	0.45	0.01	0.28	0.02	0.51	0.02	0.41
- 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	0.02	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.08	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.01	0.44	0.02	0.39	0.03	0.52	0.03	0.57	0.05	1.05	0.04	0.83
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	0.02	0.50	0.06	1.34	0.14	2.54	0.33	5.99	0.46	8.86	0.37	7.00
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.01	0.16	0.02	0.41	0.07	1.21	0.09	1.93	0.07	1.48
- อุปกรณ์	0.00	0.00	0.01	0.19	0.02	0.32	0.03	0.50	0.04	0.77	0.03	0.61
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	0.00	0.01
- สัตว์	0.02	0.23	0.04	0.77	0.07	1.24	0.16	2.81	0.23	4.32	0.19	3.39
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.01
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.07	0.00	0.02	0.01	0.17	0.01	0.23	0.01	0.18
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.06	0.01	0.14	0.01	0.26	0.01	0.19
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.23	0.00	0.09	0.00	0.08	0.00	0.10	0.00	0.10	0.00	0.10
- 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	0.01	0.00	0.02	0.00	0.01
- อื่น ๆ	0.00	0.04	0.00	0.05	0.03	0.41	0.05	1.02	0.08	1.21	0.06	1.02
1.3 ขาดไฟ	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.26	0.01	0.15	0.00	0.09	0.00	0.13
- ถูกเงิน	0.00	0.00	0.00	0.08	0.00	0.09	0.01	0.15	0.00	0.09	0.00	0.11
- 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	0.00	0.00	0.16	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.02
- 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	0.01	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 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

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	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	0.01
2.1 ระบบขัดข้อง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.02	0.00	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	0.00	0.01	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	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	0.01	0.25	0.01	0.16	0.00	0.04	0.01	0.15	0.01	0.13	0.01	0.13
3.1 ระบบขัดข้อง	0.01	0.25	0.01	0.16	0.00	0.04	0.01	0.15	0.01	0.13	0.01	0.13
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	0.18	4.25	0.52	9.94	0.81	14.32	1.20	22.35	1.76	36.28	1.44	28.66

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของผู้ใช้ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2565

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	4,693.640	55	2,350.845	5,862	4,075.027	5,988	11,119.512
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	15	459.890	1	19.540	870	56.488	886	535.918
- ตอรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	7	140.270	-	-	182	180.475	189	320.745
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	198	0.984	198	0.984
รวม	93	5,293.800	56	2,370.385	7,112	4,312.973	7,261	11,977.158

ที่มา : กองส่งเสริมผู้ประกอบการกิจการไฟฟ้า

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ 1 มกราคม 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้า	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน	สูงสุดตามสัญญา (kW)	รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
สาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	2,273,660.00	252,628.89	8,500,879.99	1,416,813.33
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สวด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	32,881,080.00	3,653,453.33	126,672,747.88	21,112,124.65
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.กีกโก๋ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	34,615,920.00	3,846,213.33	133,847,101.23	22,307,850.21
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	7,369,320.00	818,813.33	28,879,509.34	4,813,251.56
5	สะพานมิตรภาพไทย – พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	55,148,160.00	6,127,573.33	214,553,592.24	35,758,932.04
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	44,392,320.00	4,932,480.00	171,342,969.54	28,557,161.59
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สวด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	28,279,660.00	3,142,184.44	110,952,586.88	18,492,097.81
8	สะพานมิตรภาพไทย - เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สวด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	1,234,000.00	137,111.11	5,250,841.21	875,140.20
รวม			43,750	206,194,120.00	22,910,457.78	800,000,228.31	133,333,371.39
สาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
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.ห้วยเกียง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาออกจิวคำ เมืองตันผึ่ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	-	-	-	-
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อเตน แขวงไชยบุรี	2,000	-	-	-	-
รวม			24,000	-	-	-	-

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ 1 มกราคม 2565 ถึง 30 กันยายน 2565

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	53,487,840.00	5,943,093.33	204,783,217.91	34,130,536.32
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่2)	10,000	54,687,600.00	6,076,400.00	209,095,264.88	34,849,210.81
14	ม.1 ต.ต่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	17,666,940.00	1,962,993.33	68,419,060.82	11,403,176.80
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	29,336,480.00	3,259,608.89	115,085,716.29	19,180,952.72
16	บ.ชัยบุรี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรีก จ.พระตะบอง	2,550	7,732,740.00	859,193.33	29,718,986.24	4,953,164.37
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอล์ว อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	2,934,414.00	326,046.00	11,438,266.43	1,906,377.74
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง จ.พระตะบอง	6,800	8,196,480.00	910,720.00	31,404,002.86	5,234,000.48
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร์ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก้อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	14,713,600.00	1,634,844.44	56,516,399.36	9,419,399.89
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.โพลิน	4,000	32,314,800.00	3,590,533.33	123,778,287.32	20,629,714.55
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มัลย์ จ.บันเตียเมียนเจย	3,400	6,342,200.00	704,688.89	24,852,866.06	4,142,144.34
รวม			58,050	227,413,094.00	25,268,121.56	875,092,068.17	145,848,678.03
รวมทั้งสิ้น			125,800	433,607,214.00	48,178,579.33	1,675,092,296.48	279,182,049.41

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

- จะมีการปรับปรุงข้อมูลในไตรมาส 4 ปี 2565

- **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

- จะมีการปรับปรุงข้อมูลในไตรมาส 4 ปี 2565

- **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)	47.2	74.4	74.4	74.4	74.4	74.4
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	2.14	3.70	5.30	5.30	5.30	5.30
<u>ส่วนที่ กฟภ. ผลิต</u>						
พลังงานไฟฟ้า (GWh)	90.1	93.3	93.3	93.3	93.3	93.3
พลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)	6.46	4.56	6.33	6.33	6.33	6.33
<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 - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 29 ก.ย. 2564

- จะมีการปรับปรุงข้อมูลในไตรมาส 4 ปี 2565

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 10
และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2565

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 10			
1) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 1 (คพส.9.1)	7,060.00	2554-2566	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 2 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 90.03%
2) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 2 (คพส.9.2)	4,540.00	2555-2566	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 22 มี.ค. 2553, มท. เมื่อ 14 พ.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ค. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 81.51%
3) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 3 (คพส.9.3)	15,085.00	2555-2566	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. 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 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 84.83%
4) โครงการพัฒนาระบบสายส่งและสถานีไฟฟ้า ระยะที่ 9 ส่วนที่ 4 (คพส.9.4)	4,485.00	2554-2566	- ได้รับความเห็นชอบจากคณะกรรมการ กฟผ. เมื่อ 29 เม.ย. 2553, มท. เมื่อ 5 ก.ค. 2553 และ สศช. เมื่อ 6 ก.ย. 2553 - ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ค. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 80.32%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2566	- คณะกรรมการ กฟผ. 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 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 99.67%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 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 - เกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างประกันผลงาน 3 ปี โดยเริ่มนับตั้งแต่ 11 ก.ย. 2561 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำ ไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, เกาะหมาก จ.ตราด	1,413.00	2554-2555	- คณะกรรมการ กฟผ. เห็นชอบโครงการเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 4 เม.ย. 2554 - สกพ. ให้ความเห็นชอบเมื่อวันที่ 15 ก.ย. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 13 ก.พ. 2555 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - จ่ายไฟแล้วเมื่อ 18 พ.ค. 2558 (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)

ที่มา : กองโครงการ

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

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

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2565

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้า จ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกิน ทางการเกษตร ระยะที่ 2 (คชก.2)	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	79,586.00		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือน 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 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
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 - จ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556 (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
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 ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว) - เกาะเต่า ปัจจุบันคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้ความเห็นชอบ ดำเนินโครงการ เมื่อวันที่ 24 มิ.ย. 2562 - ครม. มีมติเมื่อ 18 ก.พ. 2563 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ อยู่ระหว่างพิจารณาคัดเลือกผู้รับจ้างคาดว่าจะได้ผู้รับจ้าง ไตรมาส 1/66 ระยะเวลาก่อสร้าง 540 วัน
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

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 11

และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น

สถานะ : 30 กันยายน 2565

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
งานตามแผนฯ 11			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1 (คพจ.1)	62,678.71	2559-2566	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 47.85%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1 (คพญ.1)	11,668.56	2560-2566	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 59.73%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์ส่งการจ่ายไฟ (คปศ.)	4,530.00	2555-2566	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 68.76%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการ และมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียด อุปกรณ์ และราคา - อยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2566	- มีอนุมัติ ผวก. ลว. 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการตามแผนงานและดำเนินการตรวจรับตามงวดงานในสัญญา
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Micro-Grid) ที่ อ.แม่สะเรียง จ.แม่ฮ่องสอน	265.00	2560-2562	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
7) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร ระยะที่ 2	2,030.00	2559-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 31 พ.ค. 2559 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ (คพม.)	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
รวม	87,654.27		
โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น			
9) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ห่างไกล	1,215.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ก.พ. 2558 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
10) โครงการพัฒนาไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็กของ กฟภ. ที่ประตูระบายน้ำของกรมชลประทาน	807.97	2557-2566	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 มี.ค. 2558 - ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา (บริษัท มหานคร คอนซัลแตนท์ และบริษัท อินเตอร์เทค คอนซัลแตนท์) เมื่อวันที่ 29 พ.ย. 2560 - อยู่ระหว่างขออนุมัติขยายระยะเวลาดำเนินการ
11) โครงการก่อสร้างสายเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี เพื่อทดแทนและเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี (คกท.)	2,130.00	2562-2566	- รายงาน IEE ผ่านความเห็นชอบจากคณะกรรมการระดับจังหวัดแล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.สุราษฎร์ธานี แล้ว - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการทรัพยากรทางทะเลและชายฝั่ง จ.นครศรีธรรมราช - ผ่านความเห็นชอบของคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติ (กก.วล.) แล้ว เมื่อวันที่ 29 มิ.ย. 2561 - อนุมัติ ครม. แล้วเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2562 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 27.26%

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

สถานะ : 30 กันยายน 2565

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลา ดำเนินการ	รายละเอียด
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี (คอป.)	1,069.00	2558-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก (คพพ.1)	3,140.00	2558-2566	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 46.52%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2 (คพพ.2)	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 57.26%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

โครงการตามแผนพัฒนาระบบไฟฟ้าในช่วงแผนพัฒนาฯ ฉบับที่ 12

สถานะ : 30 กันยายน 2565

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 - มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการแล้ว - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 6.52%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	4,073.00	2567-2571	- อยู่ระหว่างนำเสนอ ผวก. พิจารณา
3) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - มีอนุมัติแต่งตั้ง อฝ.คพ. เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงานสถานการณ์ดำเนินงาน - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 15.37%
4) แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	2563-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบแผนงานฯ แล้ว เมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2563 - มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.1(คพ) เป็นผู้รายงานสถานการณ์ดำเนินงาน
5) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2 (คพม.2)	6,565.00	2561-2568	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.2 (บก.1) เป็นผู้รายงานสถานการณ์ดำเนินงาน - ความก้าวหน้าการดำเนินงานก่อสร้าง 72.97%
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ - เกาะจิก จ.จันทบุรี - เกาะขามใหญ่ จ.ชลบุรี - เกาะโหลน จ.ภูเก็ต - เกาะปอ, เกาะฮัง จ.กระบี่ - เกาะหมากน้อย, เกาะไม้ไผ่ จ.พังงา - เกาะหลีเป๊ะ จ.สตูล - เกาะพยาม, เกาะช้าง จ.ระนอง - เกาะนกตะเกา จ.สุราษฎร์ธานี - เกาะกระแต็น (แตน) จ.สุราษฎร์ธานี	6,630.00	2567-2569	- อยู่ระหว่างการทบทวนรายงานศึกษาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น และรายงานศึกษาความเหมาะสม - อยู่ระหว่างจัดทำอนุมัติขอความเห็นชอบ ผวก. - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและจัดทำรายงานการศึกษาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น - อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมและจัดทำรายงานการศึกษาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและจัดทำรายงานการศึกษาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานศึกษาความเหมาะสมและจัดทำรายงานการศึกษาสิ่งแวดล้อมเบื้องต้น - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสม - อยู่ระหว่างจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมและนำเสนอคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติพิจารณารายงาน IEE
7) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,507.00	2565-2566	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
8) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2566	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 - อยู่ระหว่างดำเนินการวางสายแล้วเสร็จ 28 พ.ค. 2565 ได้มีอนุมัติแต่งตั้ง ผชก.(กบ.) เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.2(คพ) เป็นผู้รายงานสถานการณ์ดำเนินงาน
9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2566-2567	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2563 - มีอนุมัติแต่งตั้ง อฝ.บก.2 เป็นผู้อำนวยการโครงการ และ กจค.3(บก2) เป็นผู้รายงานสถานการณ์ดำเนินงาน
10) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างพิจารณาดำเนินโครงการ
รวมทั้งสิ้น	103,342.00		

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 กันยายน 2565

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน								
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด ⁽¹⁾	หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้				จำนวนครัวเรือนทั้งหมด ⁽²⁾	ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม		ปักเสาพาดสาย	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กพน.1	6,601	6,484	117	-	6,601	-	-	-	-	2,058,050	2,034,315	7,086	-	2,041,401	-	16,649	-	16,649
กพน.2	6,520	6,422	90	8	6,520	-	-	-	-	1,756,889	1,741,034	13,220	1,436	1,755,690	228	971	-	1,199
กพน.3	5,513	5,507	-	-	5,507	-	6	-	6	1,375,827	1,375,400	-	-	1,375,400	66	361	-	427
รวมภาคเหนือ	18,634	18,413	207	8	18,628	-	6	-	6	5,190,766	5,150,749	20,306	1,436	5,172,491	294	17,981	-	18,275
กพฉ.1	9,788	9,787	1	-	9,788	-	-	-	-	2,463,856	2,458,084	-	-	2,458,084	5,559	213	-	5,772
กพฉ.2	13,330	13,330	-	-	13,330	-	-	-	-	2,442,009	2,439,865	-	-	2,439,865	1,875	269	-	2,144
กพฉ.3	10,053	10,053	-	-	10,053	-	-	-	-	2,265,784	2,262,529	13	-	2,262,542	2,486	756	-	3,242
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	33,171	33,170	1	-	33,171	-	-	-	-	7,171,649	7,160,478	13	-	7,160,491	9,920	1,238	-	11,158
กฟก.1	5,279	5,279	-	-	5,279	-	-	-	-	1,627,112	1,626,166	748	-	1,626,914	198	-	-	198
กฟก.2	2,971	2,968	-	-	2,968	-	3	-	3	1,839,191	1,837,787	-	-	1,837,787	547	857	-	1,404
กฟก.3	3,370	3,358	-	-	3,358	-	12	-	12	1,293,932	1,292,756	-	-	1,292,756	-	1,176	-	1,176
รวมภาคกลาง	11,620	11,605	-	-	11,605	-	15	-	15	4,760,235	4,756,709	748	-	4,757,457	745	2,033	-	2,778
กฟต.1	3,134	3,114	20	-	3,134	-	-	-	-	1,121,088	1,107,391	4,241	-	1,111,632	936	8,520	-	9,456
กฟต.2	4,164	4,157	6	-	4,163	-	1	-	1	1,855,612	1,846,476	-	498	1,846,974	1,958	6,680	-	8,638
กฟต.3	3,594	3,594	-	-	3,594	-	-	-	-	1,417,045	1,413,208	1,603	-	1,414,811	1,161	1,073	-	2,234
รวมภาคใต้	10,892	10,865	26	-	10,891	-	1	-	1	4,393,745	4,367,075	5,844	498	4,373,417	4,055	16,273	-	20,328
รวมทั้งหมด	74,317	74,053	234	8	74,295	-	22	-	22	21,516,395	21,435,011	26,911	1,934	21,463,856	15,014	37,525	-	52,539

หมายเหตุ : ⁽¹⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ก.ย. 2565

⁽²⁾ ข้อมูลจากสำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ ส.ค. 2565

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

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
2564	74,295	74,317	99.97
2565 (ก.ย.)	74,295	74,317	99.97

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล
โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องถิ่น กรมการปกครอง

รายการ	ปี 2565 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2565)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▶ งบลงทุนที่ให้เป็นโครงการ	14,953.51
▶ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	13,538.43
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	28,491.94
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▶ เงินรายได้ กฟภ.	9,810.27
▶ เงินกู้ในประเทศ	18,681.67
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	28,491.94
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▶ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	421,911.33
รายได้อื่นๆ	20,955.22
รวมรายได้ทั้งหมด	442,866.55
▶ รายจ่าย	
ค่าซื้อไฟฟ้า	379,819.02
รายจ่ายอื่น ๆ	51,981.03
รวมรายจ่ายทั้งหมด	431,800.05
▶ กำไรสุทธิ	11,066.50
▶ กำไรขั้นต้น	42,092.31
▶ กำไรจากการดำเนินงาน	13,187.08
▶ มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP)	(1,092.01)
▶ EBITDA	32,777.17
ฐานะการเงิน	
▶ รายจ่ายลงทุน	32,017.80
▶ หนี้เงินกู้	136,692.00
▶ สินทรัพย์สุทธิ	527,104.55

รายการ	ปี 2565 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2565)
อัตราส่วนทางการเงิน 1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (เท่า) (Current Ratio) 2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (เท่า) (Quick Ratio) 3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของผู้ถือหุ้น ≤ 1.5 (เท่า) (Debt to Equity Ratio : DER) 4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (เท่า) (Debt Service Coverage Ratio : DSCR) 5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์ (%) (Return On Assets : ROA) 6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (%) (Return On Invested Capital : ROIC) 7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐกิจ (EP) (ล้านบาท) 8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (%) (Operating Income Margin)	1.31 1.29 0.73 4.03 2.92 3.79 (1,092.01) 3.13
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ตัวชี้วัดที่ 1.5 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 2.5 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) (ล้านบาท)	61.9% 100.0% 100.0% 100.0% 100.0% 23,885.32

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2565

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2565)	ผลต่าง ระดับ 5	คะแนน
			ระดับ 1 (ต่ำมาก)	ระดับ 2 (ต่ำ)	ระดับ 3 (ปกติ)	ระดับ 4 (ดีขึ้น)	ระดับ 5 (ดีขึ้นมาก)			
<u>เกณฑ์วัดผลการดำเนินงานของรัฐวิสาหกิจ</u> ● ตัวชี้วัดทางการเงิน 2.5 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X) - เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2565)	(ล้านบาท)	+/- 42	24,083	24,041	23,999	23,957	23,915	23,885.32	(29.68)	5.00

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง
สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	3	3	-	-	-	6
ผวก.	1	65	6	-	2	74
สตภ.	9	117	17	-	2	145
สตท.	61	42	5	2	-	110
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	3	4	-	-	-	7
ผชก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ว)	-	-	-	1	-	1
ผวร.	74	16	7	1	-	98
ผวพ.	66	12	1	-	-	79
ผสอ.	48	8	1	-	1	58
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	2	9	1	-	-	12
ผชก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ย)	-	3	-	-	-	3
ผนย.	12	61	2	1	2	78
ผนศ.	13	63	2	3	1	82
ผลส.	7	48	4	-	-	59
ผชก.(ย-กอ)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ย-กอ)	-	2	-	1	-	3
ผลส.	11	34	3	-	-	48
ผปส.	1	53	2	2	1	59
รผก.(ธต)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธต)	2	6	-	-	-	8
ผชก.(ธต)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ธต)	-	2	-	-	-	2
ผบว.	57	21	7	-	1	86
ผพธ.	19	31	2	-	-	52
ผลต.	19	25	1	-	-	45
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	5	1	-	-	8
ผอภ.(ภ1)	10	26	6	-	-	42
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	2	5	-	1	-	8
ผอภ.(ภ2)	8	28	4	-	-	40

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	2	4	1	-	-	7
ผอภ.(ภ3)	10	22	6	-	-	38
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	3	-	-	-	4
ผอภ.(ภ4)	7	28	8	-	-	43
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	7	2	-	-	-	9
ผชก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สชก.(วศ)	1	1	1	-	-	3
ผสพ.	46	5	7	1	4	63
ผยธ.	52	8	30	3	2	95
ผรพ.	56	8	15	-	-	79
ผวศ.	43	6	3	-	-	52
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	3	3	-	-	-	6
ผชก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สชก.(กบ)	-	2	-	-	-	2
ผกส.	42	16	24	1	-	83
ผกร.	48	19	103	7	15	192
ผบก.1	45	9	13	2	-	69
ผบก.2	43	12	11	-	1	67
ผคพ.	30	9	10	2	-	51
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	4	2	-	-	-	6
ผชก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สชก.(ป)	-	2	1	-	-	3
ผคพ.	92	6	9	2	1	110
ผบร.	69	9	36	3	1	118
ผมป.	55	15	55	11	3	139
ผบผ.	30	6	51	6	2	95

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง
สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

สายงาน คุณวุฒิ	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	2	3	1	-	-	6
ผชก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สชก.(ทส)	-	2	-	1	-	3
ฝสท.	41	35	9	3	-	88
ฝสค.	44	7	26	1	1	79
ฝพท.	38	51	-	-	-	89
รผก.(สอ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(สอ)	-	11	-	-	-	11
ผชก.(สอ)	-	1	-	-	-	1
สชก.(สอ)	-	4	-	-	-	4
ฝจห.	11	63	22	3	2	101
ฝพด.	9	52	11	1	14	87
ฝรท.	15	41	21	3	4	84
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	1	8	1	-	-	10
ผชก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สชก.(บ)	-	1	1	-	-	2
ฝกง.	2	99	16	3	1	121
ฝบช.	-	86	7	4	1	98
ฝงป.	-	81	3	2	1	87
รผก.(บก)	1	-	-	-	-	1
สรก.(บก)	1	7	1	-	-	9
ผชก.(บก-ท)	-	1	-	-	-	1
สชก.(บก-ท)	-	5	-	-	-	5
ฝบค.	3	63	12	-	1	79
ฝพบ.	36	41	18	138	-	233
ฝบบ.	18	73	18	6	2	117
ผชก.(บก-กม)	-	1	-	-	-	1
สชก.(บก-กม)	-	2	1	-	-	3
ฝนก.	-	40	-	1	-	41
ฝคส.	-	48	2	4	-	54
รวมส่วนกลาง	1,356	1,716	626	220	66	3,984

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

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

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

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กพน.1 (เชียงใหม่)	152	210	1,083	98	26	1,569
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	13	15	80	13	5	126
ฝวบ.(น1)	56	13	55	2	1	127
ฝปป.(น1)	64	4	159	24	3	254
ฝบพ.(น1)	11	55	19	-	1	86
กพน.2 (พิษณุโลก)	101	158	816	113	26	1,214
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	16	24	144	22	5	211
ฝวบ.(น2)	53	10	54	1	2	120
ฝปป.(น2)	56	4	107	27	-	194
ฝบพ.(น2)	8	46	33	4	3	94
กพน.3 (ลพบุรี)	92	144	744	79	10	1,069
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	15	20	118	21	4	178
ฝวบ.(น3)	50	7	52	3	-	112
ฝปป.(น3)	47	4	108	14	-	173
ฝบพ.(น3)	7	48	31	2	-	88
รวม	741	762	3,603	423	86	5,615
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	158	187	1,195	148	12	1,700
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	12	14	105	14	-	145
ฝวบ.(ฉ1)	54	7	43	5	-	109
ฝปป.(ฉ1)	55	7	131	21	1	215
ฝบพ.(ฉ1)	8	43	33	4	3	91
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	154	181	1,137	229	23	1,724
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	14	18	93	21	2	148
ฝวบ.(ฉ2)	62	9	60	7	2	140
ฝปป.(ฉ2)	61	6	104	23	2	196
ฝบพ.(ฉ2)	12	45	34	6	-	97
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	138	190	1,049	128	27	1,532
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	13	18	92	22	3	148
ฝวบ.(ฉ3)	48	11	62	1	2	124
ฝปป.(ฉ3)	54	4	119	11	2	190
ฝบพ.(ฉ3)	12	53	20	9	1	95
รวม	855	793	4,277	649	80	6,654

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค
สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

คุณวุฒิ สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	197	249	1,280	145	26	1,897
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	12	53	13	5	89
ฝวบ.(ก1)	55	6	51	3	2	117
ฝปบ.(ก1)	60	5	227	30	-	322
ฝบพ.(ก1)	10	47	33	1	-	91
กฟก.2 (ชลบุรี)	157	179	1,050	128	18	1,532
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	10	9	78	12	8	117
ฝวบ.(ก2)	59	9	61	2	2	133
ฝปบ.(ก2)	67	3	256	17	-	343
ฝบพ.(ก2)	13	51	38	5	-	107
กฟภ.ฉะเชิงเทรา	27	18	169	16	3	233
กฟก.3 (นครปฐม)	160	172	908	94	16	1,350
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	10	13	61	20	1	105
ฝวบ.(ก3)	56	10	45	2	2	115
ฝปบ.(ก3)	59	5	166	27	2	259
ฝบพ.(ก3)	8	51	20	1	-	80
รวม	954	839	4,496	516	85	6,890
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	93	143	699	98	25	1,058
ฝวบ.(ต1)	51	13	52	4	-	120
ฝปบ.(ต1)	52	6	106	21	2	187
ฝบพ.(ต1)	10	57	30	3	2	102
กฟภ.เพชรบุรี	16	15	101	19	2	153
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	122	186	962	197	29	1,496
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	9	13	55	10	6	93
ฝวบ.(ต2)	62	6	50	8	1	127
ฝปบ.(ต2)	56	5	114	21	-	196
ฝบพ.(ต2)	6	51	30	2	1	90
กฟต.3 (ยะลา)	97	154	787	81	16	1,135
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	13	15	92	20	5	145
ฝวบ.(ต3)	43	8	49	2	2	104
ฝปบ.(ต3)	57	5	116	17	-	195
ฝบพ.(ต3)	7	47	31	4	-	89
รวม	694	724	3,274	507	91	5,290
รวมส่วนภูมิภาค	3,244	3,118	15,650	2,095	342	24,449
รวมทั้งหมด	4,600	4,834	16,276	2,315	408	28,433

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	158	157	20	-	335
รผก.(ว)	115	122	8	-	245
รผก.(ย)	155	171	21	-	347
รผก.(ธต)	90	98	7	-	195
รผก.(ภ1)	22	22	7	-	51
รผก.(ภ2)	20	27	2	-	49
รผก.(ภ3)	20	20	6	-	46
รผก.(ภ4)	24	20	4	-	48
รผก.(วศ)	121	125	57	-	303
รผก.(ทส)	133	106	28	-	267
รผก.(กบ)	179	131	161	1	472
รผก.(ป)	166	157	150	-	473
รผก.(สอ)	133	97	59	-	289
รผก.(บ)	139	148	33	-	320
รผก.(บก)	177	180	187	-	544
รวมส่วนกลาง	1,652	1,581	750	1	3,984
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กพน.1 (เชียงใหม่)	462	146	961	-	1,569
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	30	13	83	-	126
ฝวบ.(น1)	47	27	53	-	127
ฝปปบ.(น1)	44	33	177	-	254
ฝบพ.(น1)	42	29	15	-	86
กพน.2 (พิษณุโลก)	333	96	785	-	1,214
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	60	14	137	-	211
ฝวบ.(น2)	45	25	50	-	120
ฝปปบ.(น2)	45	27	122	-	194
ฝบพ.(น2)	42	23	29	-	94
กพน.3 (ลพบุรี)	319	76	674	-	1,069
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	51	7	120	-	178
ฝวบ.(น3)	43	24	45	-	112
ฝปปบ.(น3)	36	24	113	-	173
ฝบพ.(น3)	42	18	28	-	88

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุตรธานี)	487	138	1,075	-	1,700
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	39	12	94	-	145
ฝวบ.(ฉ1)	43	20	46	-	109
ฝปป.(ฉ1)	43	25	147	-	215
ฝบพ.(ฉ1)	43	19	29	-	91
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	475	116	1,133	-	1,724
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	34	14	100	-	148
ฝวบ.(ฉ2)	52	29	59	-	140
ฝปป.(ฉ2)	44	31	121	-	196
ฝบพ.(ฉ2)	41	28	28	-	97
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	462	120	950	-	1,532
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	43	10	95	-	148
ฝวบ.(ฉ3)	45	25	54	-	124
ฝปป.(ฉ3)	41	25	124	-	190
ฝบพ.(ฉ3)	40	29	26	-	95
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	518	151	1,228	-	1,897
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	18	9	62	-	89
ฝวบ.(ก1)	37	27	53	-	117
ฝปป.(ก1)	40	36	246	-	322
ฝบพ.(ก1)	43	24	24	-	91
กฟก.2 (ชลบุรี)	365	139	1,028	-	1,532
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	17	8	92	-	117
ฝวบ.(ก2)	44	27	62	-	133
ฝปป.(ก2)	42	34	267	-	343
ฝบพ.(ก2)	41	31	35	-	107
กฟภ.ฉะเชิงเทรา	61	11	161	-	233
กฟก.3 (นครปฐม)	386	116	848	-	1,350
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	24	7	74	-	105
ฝวบ.(ก3)	44	29	42	-	115
ฝปป.(ก3)	47	27	185	-	259
ฝบพ.(ก3)	40	24	16	-	80

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

หน่วย : คน

ตำแหน่ง สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงาน วิชาชีพ	เสมียน พนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	305	91	662	-	1,058
ฝวบ.(ต1)	46	27	47	-	120
ฝปป.(ต1)	41	23	123	-	187
ฝบพ.(ต1)	43	32	27	-	102
กฟภ.เพชรบุรี	36	10	107	-	153
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	423	94	979	-	1,496
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	24	7	62	-	93
ฝวบ.(ต2)	46	30	51	-	127
ฝปป.(ต2)	44	24	128	-	196
ฝบพ.(ต2)	41	20	29	-	90
กฟต.3 (ยะลา)	338	92	705	-	1,135
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	33	13	99	-	145
ฝวบ.(ต3)	37	20	47	-	104
ฝปป.(ต3)	46	27	122	-	195
ฝบพ.(ต3)	44	24	21	-	89
รวมส่วนภูมิภาค	6,887	2,457	15,105	-	24,449
รวมส่วนกลาง	1,652	1,581	750	1	3,984
รวมทั้งหมด	8,539	4,038	15,855	1	28,433
คิดเป็นร้อยละ	30.03	14.20	55.76	0.00	100.00

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

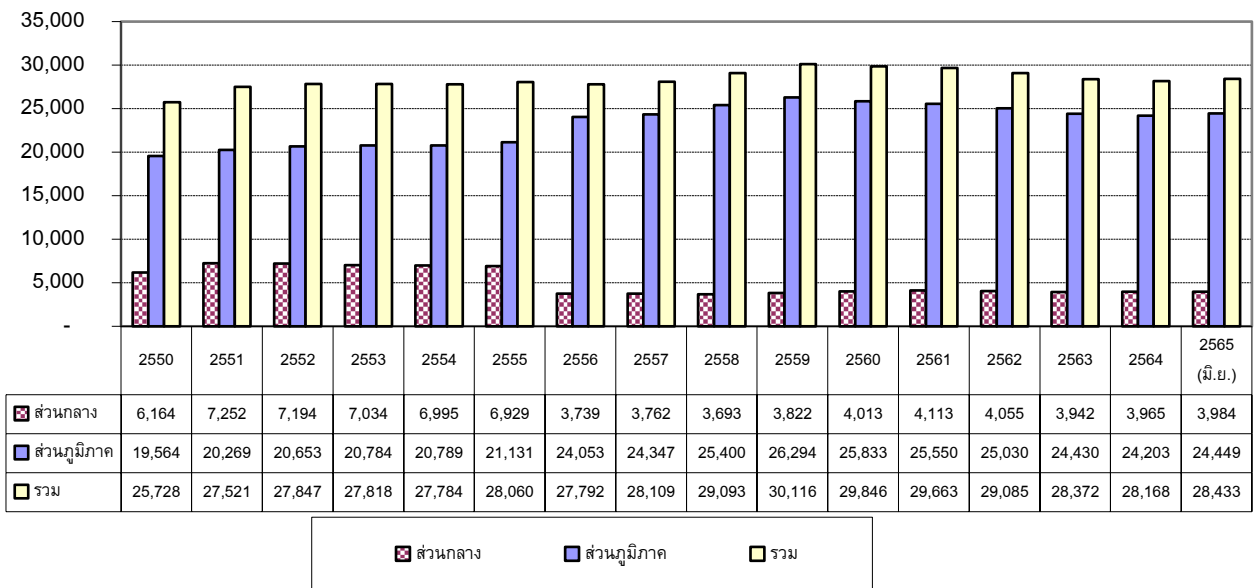
หน่วย : คน

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)
2564	3,965	24,203	28,168	0.58	(0.93)	(0.72)
2565 (มิ.ย.)	3,984	24,449	28,433	0.48	1.02	0.94

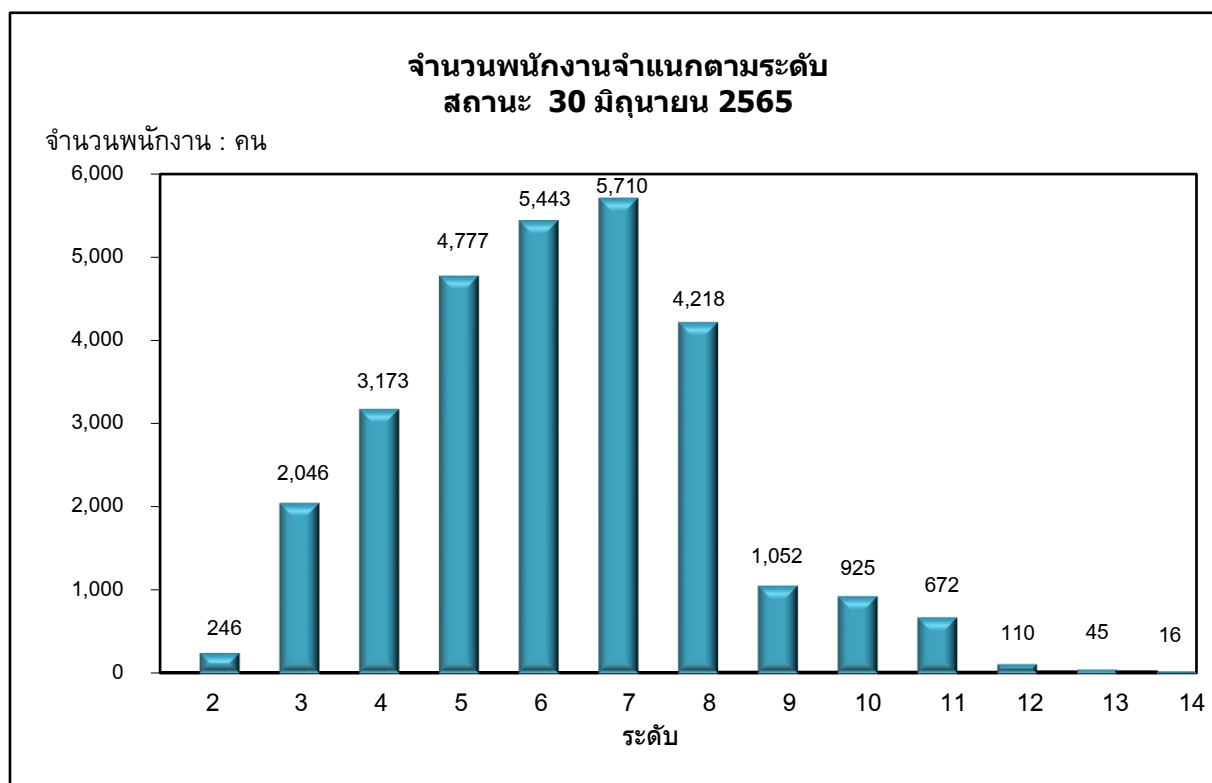
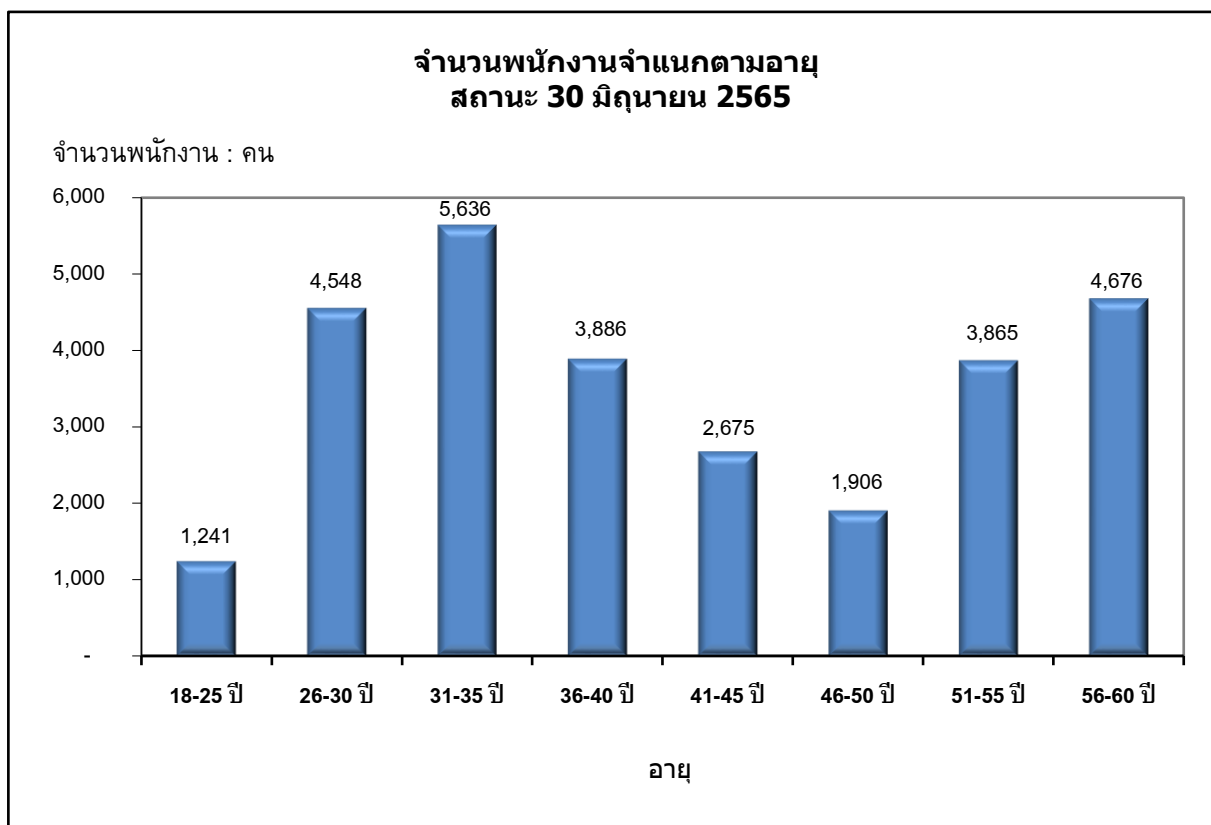
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2550 - 2565

สถานะ 30 มิถุนายน 2565

จำนวนพนักงาน : คน



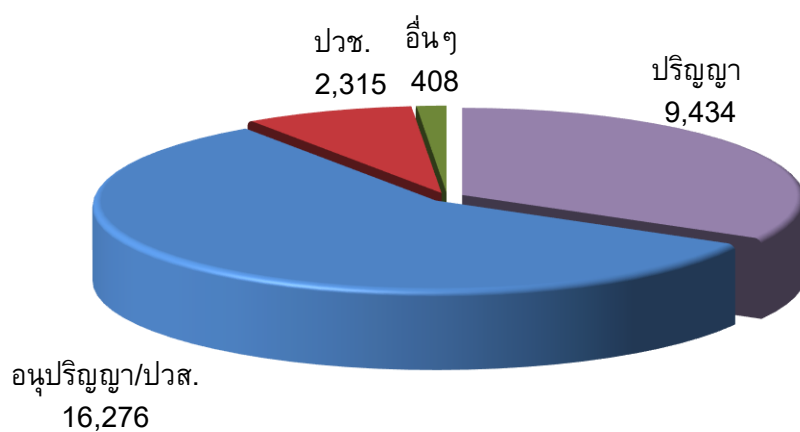
กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

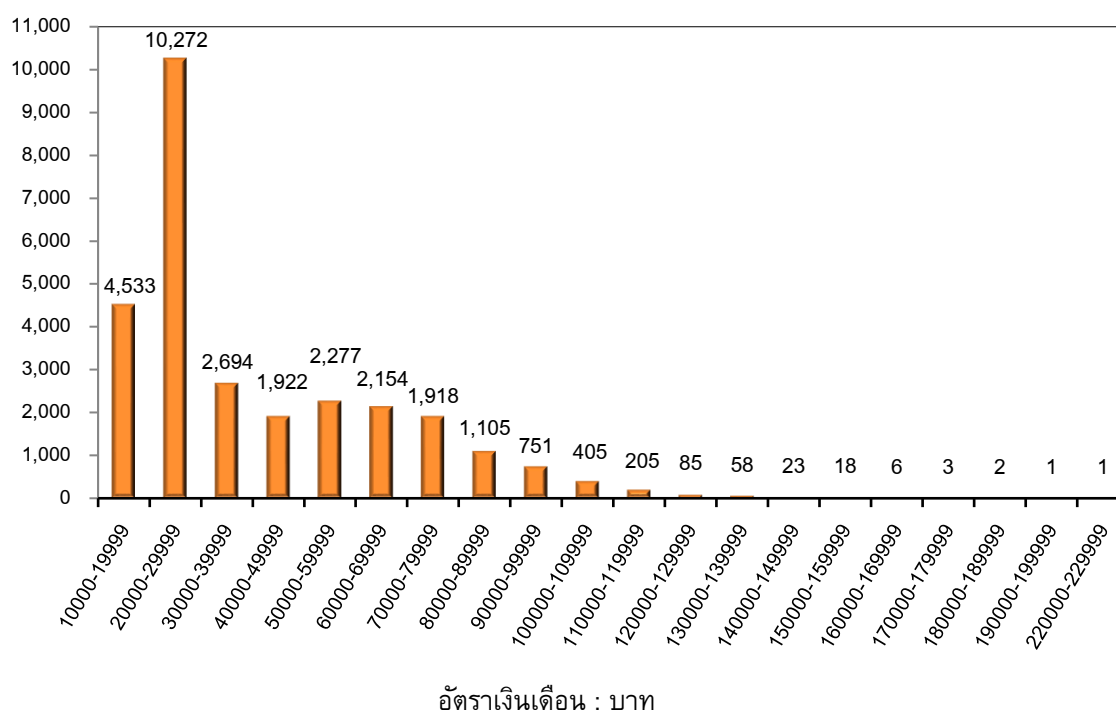
กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

**จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 มิถุนายน 2565**



**จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 มิถุนายน 2565**

จำนวนพนักงาน : คน



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

จำนวนลูกจ้าง จำแนกตามอายุสัญญาจ้าง

สถานะ 30 กันยายน 2565

หน่วย : คน

สายงาน/สำนัก	สัญญาจ้าง 1 ปี	สัญญาจ้าง 2 ปี	รวม
สำนักผู้ว่าการ	17	1	18
สำนักตรวจสอบภายใน	-	-	-
สำนักดิจิทัล	-	-	-
สายงานวางแผนและพัฒนาระบบไฟฟ้า	3		3
สายงานยุทธศาสตร์	6	1	7
สายงานธุรกิจและการตลาด	4	-	4
สายงานการไฟฟ้า ภาค 1	7	1,231	1,238
สายงานการไฟฟ้า ภาค 2	6	1,549	1,555
สายงานการไฟฟ้า ภาค 3	5	1,774	1,779
สายงานการไฟฟ้า ภาค 4	8	1,242	1,250
สายงานวิศวกรรม	5	2	7
สายงานสารสนเทศและการสื่อสาร	5	-	5
สายงานก่อสร้างและบริหารโครงการ	5	64	69
สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา	3	33	36
สายงานสนับสนุนองค์กร	5	37	42
สายงานบัญชีและการเงิน	4	10	14
สายงานบริหารองค์กร	6	1	7
รวม	89	5,945	6,034

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2565

จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต

หน่วย : แห่ง

พื้นที่ สำนักงาน	กฟฟ.จตุรวมงาน (กฟฟ.ชั้น 1,2,3)	กฟส.	กฟย.	รวม
กฟน.1	17	31	44	92
กฟน.2	12	30	45	87
กฟน.3	13	25	31	69
รวมภาคเหนือ	42	86	120	248
กฟฉ.1	16	27	73	116
กฟฉ.2	14	28	77	119
กฟฉ.3	15	32	39	86
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	45	87	189	321
กฟก.1	26	18	25	69
กฟก.2	23	15	24	62
กฟก.3	18	16	15	49
รวมภาคกลาง	67	49	64	180
กฟต.1	14	15	23	52
กฟต.2	17	26	36	79
กฟต.3	13	21	34	68
รวมภาคใต้	44	62	93	199
รวมทั้งหมด	198	284	466	948

หมายเหตุ ไม่รวมสำนักงานใหญ่ และสำนักงานการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค 12 เขต

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังงานไฟฟ้า

กองแผนยุทธศาสตร์องค์กร

รายงานสรุปที่ดินของ กฟผ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2565

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	-	42.20	1,864,866,330.25	-	-	-	-	-	191	712	-	57.50	1,855,279,531.89	11	19	3	84.70	9,586,798.36
กฟน.2	169	667	-	33.67	489,465,069.83	6	27	1	91.20	31,786,350.00	155	625	-	40.97	456,016,818.58	8	14	2	1.50	1,661,901.25
กฟน.3	98	574	-	55.40	419,365,900.15	-	-	-	-	-	95	566	3	48.40	419,093,369.15	3	7	1	7.00	272,531.00
กฟฉ.1	166	761	3	4.50	754,066,412.00	13	73	1	32.10	426,851,167.64	139	660	3	75.30	322,897,814.36	14	27	1	97.10	4,317,430.00
กฟฉ.2	206	806	3	68.35	506,712,250.83	38	127	3	58.80	240,172,144.65	147	641	2	54.30	261,997,704.18	21	37	1	55.25	4,542,402.00
กฟฉ.3	161	783	2	97.71	940,134,957.68	28	74	3	87.50	233,844,649.98	131	702	3	10.21	705,086,807.70	2	6	-	-	1,203,500.00
กฟก.1	225	1,265	3	68.27	2,582,288,761.83	25	187	1	51.50	522,443,107.71	200	1,078	2	16.77	2,059,845,654.12	-	-	-	-	-
กฟก.2	197	1,138	2	16.95	2,054,746,287.09	27	76	-	48.05	450,621,325.49	168	1,050	-	94.10	1,557,616,586.60	2	12	-	74.80	46,508,375.00
กฟก.3	145	668	-	32.83	1,783,860,740.18	14	32	3	88.80	172,299,050.00	129	630	-	33.03	1,611,446,140.18	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	110	629	-	81.60	692,346,503.10	1	2	-	-	12,000.00	105	622	3	47.10	692,020,928.10	4	4	1	34.50	313,575.00
กฟต.2	129	611	-	84.15	1,254,178,025.64	15	70	3	68.50	330,379,421.64	112	531	-	58.15	878,855,351.00	2	9	-	57.50	44,943,253.00
กฟต.3	92	428	2	58.50	849,516,841.23	3	16	-	86.80	48,040,000.00	87	411	-	63.70	801,435,841.23	2	1	1	8.00	41,000.00
สนง.ใหญ่	35	236	3	71.80	239,323,396.86	-	-	-	-	-	26	216	-	82.80	237,939,253.85	9	20	2	89.00	1,384,143.01
รวม	1,935	9,304	1	15.93	14,430,871,476.67	170	689	1	13.25	2,456,449,217.11	1,685	8,449	2	82.33	11,859,531,800.94	80	165	1	20.35	114,890,458.62