การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ข้อมูลสำคัญ กฟภ.

กันยายน 2563

แผนกประมวลข้อมูลข่าวสารและฐานวิชาการ กองวางแผนวิสาหกิจ

คำนำ

หนังสือข้อมูลสำคัญ กฟภ. กันยายน 2563 เนื้อหาโดยสรุปเป็นการรวบรวมข้อมูลเกี่ยวกับการดำเนินกิจการของ กฟภ. ในด้านต่างๆ จากการไฟฟ้าเขต หน่วยงานระดับฝ่าย หน่วยงานระดับกอง และหน่วยงานที่เกี่ยวข้อง โดยมีวัตถุประสงค์เพื่อให้ผู้บริหารระดับสูงได้ใช้ประกอบในการดำเนินงาน และใช้เป็นข้อมูลประกอบในการจัดทำแผนยุทธศาสตร์ของ กฟภ. ทั้งนี้ ในการรวบรวมข้อมูลต่าง ๆ เพื่อจัดทำหนังสือฉบับนี้ กองวางแผนวิสาหกิจได้รับความอนุเคราะห์ และความร่วมมืออย่างดียิ่งจากหน่วยงานต่าง ๆ ในการสรุปข้อมูล พร้อมทั้งจัดส่งให้เป็นประจำทุกเดือนหรือทุกไตรมาส ซึ่งกองวางแผนวิสาหกิจขอขอบคุณอย่างสูงไว้ ณ โอกาสนี้

กองวางแผนวิสาหกิจหวังเป็นอย่างยิ่งว่า เนื้อหาที่นำเสนอในหนังสือฉบับนี้คงจะเป็นประโยชน์ในเบื้องต้นต่อการวางแผนและการบริหาร หากมีข้อเสนอแนะประการใดที่เป็นประโยชน์ขอได้โปรดแจ้งให้กองวางแผนวิสาหกิจทราบ เพื่อดำเนินการปรับปรุงให้ดียิ่งขึ้นต่อไป

แผนกประมวลข้อมูลข่าวสารและฐานวิชาการ (ผปฐ.)
โทร. 5736

สารบัญ

	หน้า
1. สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2562 - 2563	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 และโครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น และแผนพัฒนาระบบไฟฟ้า (20 ปี)	24-28
12. สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	
- การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท จำแนกรายเขต	29
- สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท	30
13. การเงิน	
- สถานะการเงิน	31
- อัตราส่วนทางการเงินและผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน	32-33
14. พนักงาน	
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง	34-36
- จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค	37-38
- จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค	39-41
- สถิติจำนวนพนักงาน	42
- กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน	43
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามอายุ และระดับ	44
- กราฟแสดงจำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ และอัตราเงินเดือน	45
15. สำนักงานการไฟฟ้า	
- จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า จำแนกรายเขต	46
16. ที่ดิน	
- สรุปที่ดินยังไม่ใช้ประโยชน์และที่ดินที่ใช้ประโยชน์แล้วของ กฟภ. จำแนกรายเขต	47

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2562-2563

รายละเอียด		ปี 2562 (ม.ค.-ธ.ค.2562)	ปี 2563 (ม.ค.-ก.ย. 2563)
1. ระบบไฟฟ้า			
- สายส่งและสถานีไฟฟ้า			
● ความยาวสายส่ง กฟภ.	(วงจร-กม.)	13,097	13,298
● จำนวนสถานีไฟฟ้า	(แห่ง)	626	641
- ระบบจำหน่าย			
● ระบบจำหน่ายแรงสูง	(วงจร-กม.)	318,349	322,879
● ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	(วงจร-กม.)	480,447	490,631
● หม้อแปลงที่ติดตั้งใช้งานในระบบ	(เอ็มวีเอ)	90,878	92,974
- แหล่งผลิตของ กฟภ.			
● โรงจักรดีเซล (จ่ายอิสระ)	(แห่ง)	3	3
● สำรองจ่าย และ สำรองพระตำหนัก	(แห่ง)	31	31
● โรงไฟฟ้าพลังน้ำขนาดเล็ก	(แห่ง)	8	8
● โรงไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์	(แห่ง)	3	1
● โรงไฟฟ้าพลังลม	(แห่ง)	2	2
2. การจำหน่ายไฟฟ้า			
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	(ราย)	19,941,915	20,360,896
- หน่วยจำหน่าย	(ล้านหน่วย)	135,301.43	100,044.82
- ไฟฟ้าที่ไม่คิดมูลค่า	(ล้านหน่วย)	2,869.23	2,228.39
- ราคาขายไฟฟ้าเฉลี่ย	(บาท/หน่วย)	3.6153	3.5698
- หน่วยซื้อและผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	146,019.00	72,001.48
หน่วยซื้อจาก กฟผ.	(ล้านหน่วย)	134,605.24	66,090.40
หน่วยซื้อจาก พพ.	(ล้านหน่วย)	72.63	14.63
หน่วยซื้อจากผู้ผลิตขนาดเล็กมาก	(ล้านหน่วย)	11,158.64	5,814.10
Solar Rooftop	(ล้านหน่วย)	97.57	54.78
หน่วยที่ กฟภ. ผลิตเอง	(ล้านหน่วย)	84.93	27.58
- หน่วยสูญเสีย	(ร้อยละ)	5.37	5.80
- ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด เฉพาะส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.	(เมกะวัตต์)	20,952.45	20,001.42
3. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้าน			
- จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	(หมู่บ้าน)	74,304	82,445
- จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(หมู่บ้าน)	74,298	82,708
- ร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	(ร้อยละ)	99.99	100.32

หมายเหตุ [1] ข้อมูลจากระบบ GIS

[2] ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ. เป็น Co-Incident Peak Demand ข้อมูลจาก กวร.

ที่มา : กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลสำคัญ กฟภ. ปี 2562-2563 (ต่อ)

รายละเอียด		ปี 2562 (ม.ค.-ธ.ค.2562)	ปี 2563 (ม.ค.-ก.ย.2563)	
4. เงินลงทุน (การเบิกจ่าย)				
- งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	(ล้านบาท)	17,213.47	12,200.27	
- งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	(ล้านบาท)	15,765.17	12,159.93	
- รวมเงินลงทุนทั้งหมด	(ล้านบาท)	**32,978.64**	**24,360.20**	
● เงินรายได้ กฟภ.	(ล้านบาท)	12,623.11	8,783.21	
● เงินกู้ในประเทศ	(ล้านบาท)	20,355.53	15,576.99	
5. สถานะการเงิน				
- รายได้รวม	(ล้านบาท)	**518,071.27**	**364,704.46**	
● รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	504,403.11	353,545.71	
● รายได้อื่น ๆ	(ล้านบาท)	13,668.16	11,158.75	
- รายจ่ายรวม	(ล้านบาท)	**504,376.55**	**369,126.45**	
● ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	(ล้านบาท)	437,799.78	321,010.36	
● รายจ่ายอื่น ๆ	(ล้านบาท)	66,576.77	48,116.09	
- กำไรสุทธิ	(ล้านบาท)	**13,694.72**	**(4,421.99)**	(3)
● ผลขาดทุนจากการวัดมูลค่าเงินลงทุนเผื่อขาย	(ล้านบาท)	-	-	
● กำไรขาดทุนเบ็ดเสร็จ	(ล้านบาท)	-	-	
● กำไรขั้นต้น	(ล้านบาท)	66,603.32	32,535.35	
● กำไรจากการดำเนินงาน	(ล้านบาท)	17,012.01	(2,274.39)	
● มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(6,238.57)	(12,708.90)	
● EBITDA	(ล้านบาท)	39,811.48	11,353.87	
- ฐานะการเงิน				
● รายจ่ายลงทุน	(ล้านบาท)	40,702.56	30,621.90	
● หนี้เงินกู้	(ล้านบาท)	75,651.16	92,494.09	
● สินทรัพย์สุทธิ	(ล้านบาท)	423,079.98	436,571.75	
- อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (ROIC)	(%)	3.57	(1.04)	
6. พนักงาน				
- จำนวนพนักงาน	(คน)	29,085	29,199	
- ผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	(ราย/คน)	686	697	
- หน่วยจำหน่ายต่อพนักงาน	(ล้านหน่วย/คน)	4.6519	3.4263	
7. ทรัพยากร				
- สำนักงานการไฟฟ้า	(แห่ง)	959	959	(4)
- ที่ดิน	(ไร่)	8,846	8,937	

หมายเหตุ (3) ขาดทุนสุทธิ จำนวน 4,421.99 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 2.11 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่น ๆ

(4) รวมสำนักงานใหญ่และสำนักงานการไฟฟ้าเขต

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2563

1. จำแนกรายเขต

เขต / ภาค	พลังไฟฟ้าสูงสุด[1] *(MW)*	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	รายได้ค่าไฟฟ้า (ล้านบาท)	หน่วยสูญเสีย *(%)*
กฟน.1	1,493.89 (พ.ค.)	1,974,781	5,837.521	21,162.201	6.92
กฟน.2	1,082.61 (เม.ย.)	1,577,998	4,375.362	15,899.081	7.35
กฟน.3	925.94 (พ.ค.)	1,244,950	4,980.001	17,733.296	8.22
ภาคเหนือ	**3,474.14 (พ.ค.)**	**4,797,729**	**15,192.885**	**54,794.578**	**7.47**
กฟฉ.1	1,481.80 (พ.ค.)	2,309,810	5,337.378	19,385.434	8.51
กฟฉ.2	1,197.36 (มิ.ย.)	2,472,941	4,762.901	17,208.847	8.49
กฟฉ.3	1,371.06 (พ.ค.)	2,042,187	6,934.325	24,687.045	6.06
ภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**3,927.98 (พ.ค.)**	**6,824,938**	**17,034.604**	**61,281.325**	**7.53**
กฟก.1	4,007.15 (มี.ค.)	1,642,425	17,156.008	60,082.560	4.27
กฟก.2	4,312.59 (มี.ค.)	1,826,224	21,555.502	75,963.590	3.67
กฟก.3	2,267.32 (มี.ค.)	1,234,141	12,664.658	45,342.989	5.32
ภาคกลาง	**10,308.85 (มี.ค.)**	**4,702,790**	**51,376.168**	**181,389.138**	**4.28**
กฟต.1	1,064.46 (ก.ย.)	1,049,444	5,018.363	18,027.059	7.84
กฟต.2	1,506.26 (ก.พ.)	1,646,633	7,104.765	26,081.066	6.45
กฟต.3	891.13 (ส.ค.)	1,339,362	4,318.035	15,563.144	6.78
ภาคใต้	**3,399.91 (มี.ค.)**	**4,035,439**	**16,441.163**	**59,671.269**	**6.96**
ผลรวม กฟภ.	**20,001.42 (มี.ค.)**	**20,360,896**	**100,044.820**	**357,136.310**	**5.80**

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

- ข้อมูลจาก กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2563

2. จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย *(ล้านหน่วย)*	รายได้ *(ล้านบาท)*	รายได้เฉลี่ย *(บาท/หน่วย)*
1. บ้านอยู่อาศัย *(น้อยกว่า 150 หน่วย)*	10,206,608	7,182.709	24,161.182	3.3638
2. บ้านอยู่อาศัย *(มากกว่า 150 หน่วย)*	8,003,964	21,801.032	78,773.908	3.6133
3. กิจการขนาดเล็ก	1,673,894	10,669.734	43,177.775	4.0468
4. กิจการขนาดกลาง	82,543	16,306.671	61,290.473	3.7586
5. กิจการขนาดใหญ่	7,297	39,382.749	131,401.543	3.3365
6. กิจการเฉพาะอย่าง	13,706	2,383.449	8,344.916	3.5012
7. องค์กรไม่แสวงหากำไร	1,051	53.542	185.130	3.4577
8. สูบน้ำเพื่อการเกษตร	5,947	355.947	1,114.370	3.1307
9. ไฟฟ้าชั่วคราว	365,782	715.555	4,784.632	6.6866
10.ไฟฟ้าสำรอง	98	80.848	619.525	7.6628
11.อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้	4	1,112.584	3,282.856	2.9507
รวม	**20,360,894**	**100,044.820**	**357,136.310**	**3.5698**

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย ไม่รวมไฟฟรี

3. จำแนกตามกลุ่มลูกค้าตามบริบทองค์กร

กลุ่มลูกค้า		จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย *(ล้านหน่วย)*	รายได้ *(ล้านบาท)*	ค่าไฟฟ้าเฉลี่ย *(บาท/หน่วย)*
รายใหญ่	1. อุตสาหกรรม	36,812	43,353.61	146,303.88	3.37
	2. พาณิชย์ รายใหญ่	46,137	10,905.99	39,718.38	3.64
รายย่อย	3. บ้านอยู่อาศัย	18,210,572	28,983.74	102,935.09	3.55
	4. พาณิชย์ รายย่อย	1,395,326	9,197.50	37,182.40	4.04
ภาครัฐและอื่นๆ	5. ราชการและรัฐวิสาหกิจ	299,267	6,478.94	24,912.42	3.85
	6. อื่นๆ	630,930	3,353.44	6,084.13	1.81
รวม		**20,619,044**	**102,273.21**	**357,136.31**	**3.49**

หมายเหตุ หน่วยจำหน่าย รวมไฟฟรี

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การจำหน่ายไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2563

3. จำแนกรายเดือน

ปีงบประมาณ / เดือน	พลังไฟฟ้าสูงสุด[1] *(MW)*	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า *(ราย)*	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)
ปี 2562			
ม.ค.2562	18,046.27	19,566,803	10,507.97
ก.พ.2562	19,082.11	19,598,606	10,180.68
มี.ค.2562	19,898.36	19,641,040	12,028.45
เม.ย.2562	20,952.45	19,674,006	11,624.06
พ.ค.2562	20,796.53	19,710,165	12,511.91
มิ.ย.2562	20,723.91	19,745,262	11,685.15
ก.ค.2562	19,688.08	19,780,796	11,759.38
ส.ค.2562	18,853.00	19,809,356	11,613.74
ก.ย.2562	18,885.20	19,842,564	10,994.85
ต.ค.2562	19,277.70	19,879,502	11,410.15
พ.ย.2562	18,626.71	19,916,908	10,899.41
ธ.ค.2562	17,957.88	19,941,915	10,085.69
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			
พ.ย.2563			
ธ.ค.2563			

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

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า, กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

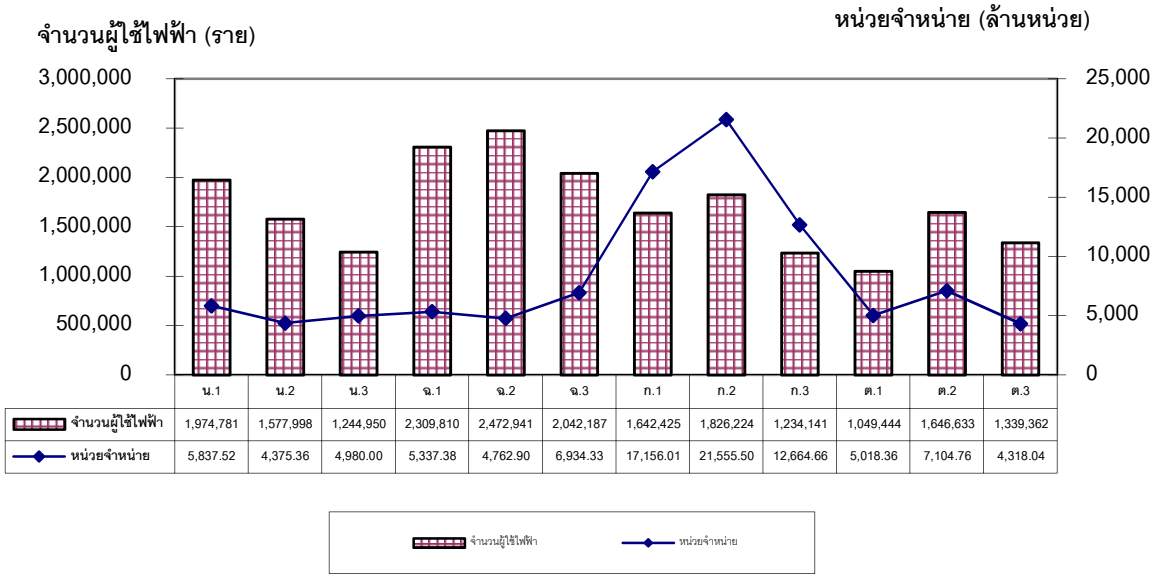
การจำหน่ายไฟฟ้า

4. จำแนกรายปี

ปี งบประมาณ	หน่วยซื้อและผลิตเอง *(ล้านหน่วย)*	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	ไฟฟรี *(ล้านหน่วย)*	หน่วยสูญเสีย	
				(ล้านหน่วย)	*(%)*
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
ก.ย.2563	**108,574.0**	**100,044.8**	**2,228.4**	**6,301**	**5.80**

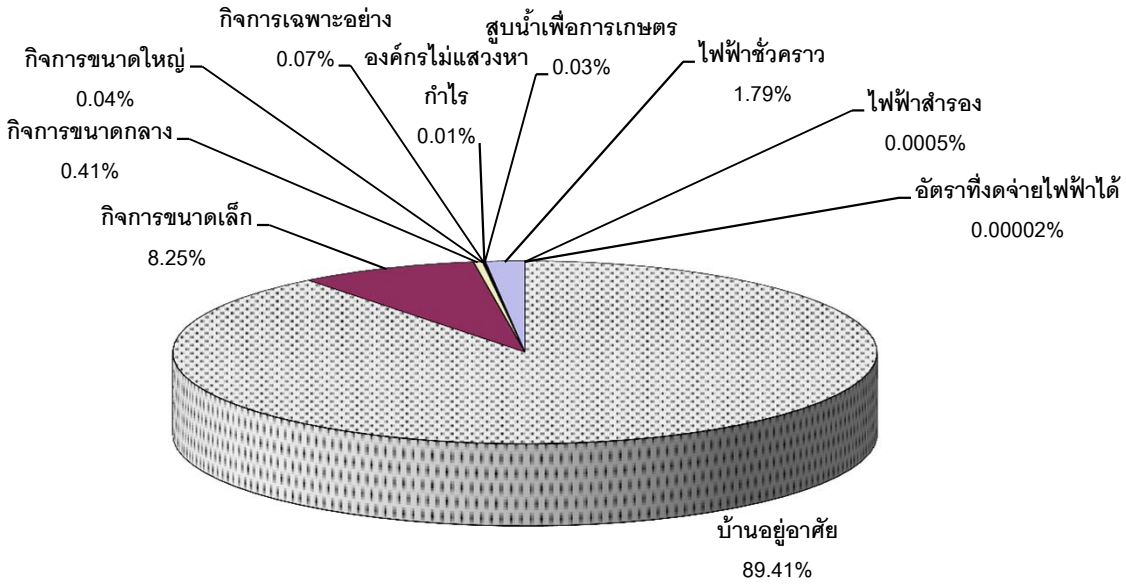
ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าและหน่วยจำหน่าย จำแนกรายเขต กันยายน 2563



	น.1	น.2	น.3	ฉ.1	ฉ.2	ฉ.3	ก.1	ก.2	ก.3	ต.1	ต.2	ต.3
จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	1,974,781	1,577,998	1,244,950	2,309,810	2,472,941	2,042,187	1,642,425	1,826,224	1,234,141	1,049,444	1,646,633	1,339,362
หน่วยจำหน่าย	5,837.52	4,375.36	4,980.00	5,337.38	4,762.90	6,934.33	17,156.01	21,555.50	12,664.66	5,018.36	7,104.76	4,318.04

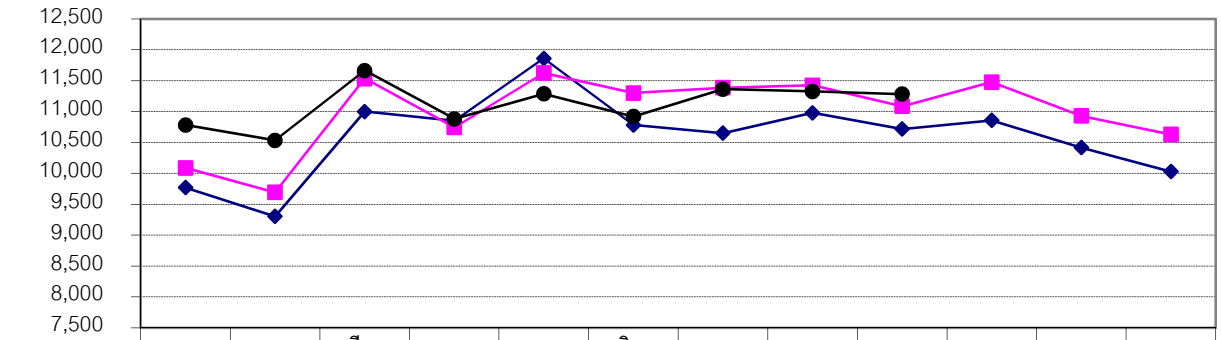
กราฟแสดงการเปรียบเทียบจำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าจำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า กันยายน 2563



ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

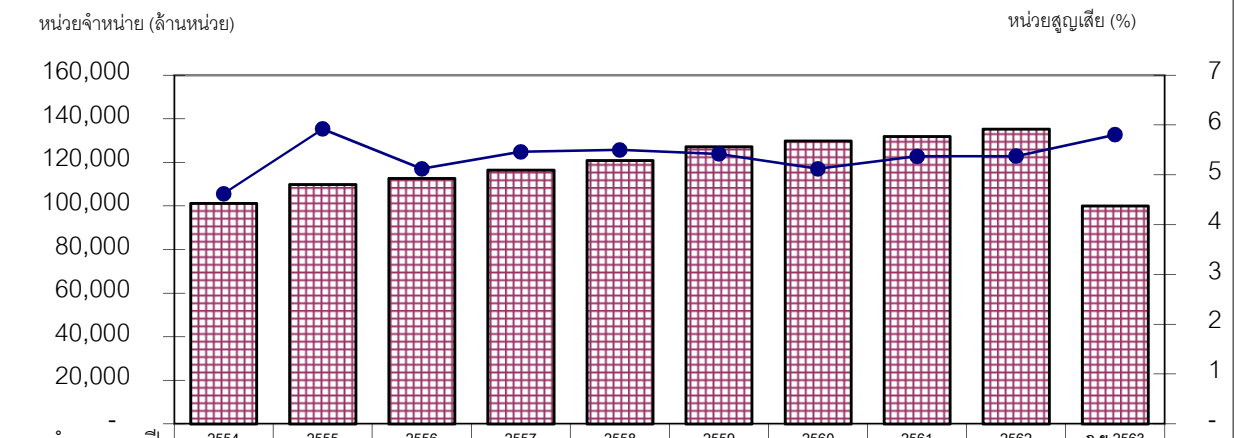
กองวางแผนวิสาหกิจ

กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรีในช่วงเดียวกัน ปี 2561 - มิ.ย.2563



	ม.ค.	ก.พ.	มี.ค.	เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ก.ค.	ส.ค.	ก.ย.	ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.
ปี 2561	9,768.96	9,303.06	10,999.97	10,852.59	11,861.33	10,781.57	10,651.45	10,979.44	10,717.21	10,858.64	10,417.59	10,029.36
ปี 2562	10,088.92	9,693.08	11,534.40	10,742.81	11,625.03	11,301.75	11,387.76	11,425.11	11,087.19	11,478.24	10,929.47	10,630.81
ปี 2563	10,781.77	10,534.62	11,663.42	10,882.43	11,289.16	10,920.63	11,364.25	11,325.72	11,283.94			

กราฟแสดงการเปรียบเทียบหน่วยจำหน่ายไฟฟ้าไม่รวมไฟฟ้าฟรี และหน่วยสูญเสีย ปี 2554 - มิ.ย.2563



จำแนกรายปี	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	ก.ย.2563
หน่วยจำหน่าย	101,180	109,885	112,607	116,501	120,933	127,221	129,782	131,925	135,301	100,045
หน่วยสูญเสีย	4.62	5.92	5.12	5.46	5.50	5.42	5.12	5.37	5.37	5.80

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานีไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2563

จำนวนสถานีไฟฟ้า หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	ถาวร						ชั่วคราว					รวม (แห่ง)
	115 kV	115 และ 33 หรือ 22 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	115 kV	115-33 kV	115-22 kV	33 kV	22 kV	
กฟน.1	2	-	-	30	-	10	-	-	10	-	2	**54**
กฟน.2	1	-	-	20	-	15	-	-	6	-	1	**43**
กฟน.3	2	-	-	15	-	10	-	-	5	-	-	**32**
รวมภาคเหนือ	**5**	**-**	**-**	**65**	**-**	**35**	**-**	**-**	**21**	**-**	**3**	**129**
กฟฉ.1	1	-	-	21	-	16	-	-	6	-	1	**45**
กฟฉ.2	-	-	-	15	-	15	-	-	6	-	-	**36**
กฟฉ.3	-	1	-	21	-	10	-	-	10	-	-	**42**
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**1**	**1**	**-**	**57**	**-**	**41**	**-**	**-**	**22**	**-**	**1**	**123**
กฟก.1	6	3	-	63	-	10	-	-	15	-	-	**97**
กฟก.2	6	1	-	68	-	11	-	-	18	-	-	**104**
กฟก.3	4	1	-	43	-	9	-	-	15	-	3	**75**
รวมภาคกลาง	**16**	**5**	**-**	**174**	**-**	**30**	**-**	**-**	**48**	**-**	**3**	**276**
กฟต.1	-	4	1	15	1	7	-	-	5	-	1	**34**
กฟต.2	-	2	23	-	9	-	-	9	-	1	-	**44**
กฟต.3	1	-	17	-	10	-	-	6	-	1	-	**35**
รวมภาคใต้	**1**	**6**	**41**	**15**	**20**	**7**	**-**	**15**	**5**	**2**	**1**	**113**
รวมทั้งประเทศ	**23**	**12**	**41**	**311**	**20**	**113**	**-**	**15**	**96**	**2**	**8**	**641**

หมายเหตุ สถานีไฟฟ้าคือ จุดรับ-จ่ายกระแสไฟฟ้าและเชื่อมโยงกับระบบสายส่งของ กฟผ. หรือ กฟภ.

- สถานีไฟฟ้าถาวรคือ มีอาคารควบคุมถาวร
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราวคือ ไม่มีอาคารควบคุมถาวรมีรีโคลสเซอร์หรือเบรคเกอร์ป้องกันชั่วคราว

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2563

1. จำนวนโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก หน่วย : แห่ง

เขต / ภาค	พลังน้ำขนาดเล็ก	พลังแสงอาทิตย์	พลังลม	ดีเซลจ่ายไฟอิสระ	สำรองจ่าย	สำรองพระตำหนัก	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	-	-	-	-	-	1	1
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**2**	**-**	**-**	**-**	**-**	**2**	**4**
กฟก.1	-	-	-	-	-	6	6
กฟก.2	-	1	-	-	4	1	6
กฟก.3	-	-	-	-	1	-	1
รวมภาคกลาง	**-**	**1**	**-**	**-**	**5**	**7**	**13**
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 ทั้งเชื่อมโยงและแยกจ่ายอิสระจากระบบสายส่ง ของ กฟภ.

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2563

2. กำลังผลิตของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

เขต / ภาค	กฟภ.				กำลังผลิตรวม (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**
กฟก.1	-	-	-	-	-
กฟก.2	6.500	-	0.025	-	6.512
กฟก.3	2.000	-	-	-	2.000
รวมภาคกลาง	**8.500**	**-**	**0.025**	**-**	**8.512**
กฟต.1	-	-	-	-	-
กฟต.2	12.160	-	-	0.250	12.410
กฟต.3	7.000	-	-	1.500	8.500
รวมภาคใต้	**19.160**	**-**	**-**	**1.750**	**20.910**
รวมทั้งหมด	**40.940**	**19.595**	**0.025**	**1.750**	**62.310**

หมายเหตุ กำลังผลิตไม่รวมกำลังผลิตสำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง

ที่มา: กองควบคุมระบบผลิต กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2563

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	ชื่อ		จำนวนเครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด/ต่ำสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
1. ดีเซลจ่ายไฟอิสระ (3 แห่ง)	1. บ้านห้วยต้า	จ.อุตรดิตถ์	3	180	126	39/20	58,588
	2. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	10	12,000	6,200	6,100/4,500	20,998,608
	3. เกาะนกตะเภา	จ.สุราษฎร์ธานี	3	160	128	23/13	22,111
	รวม		**16**	**12,340**	**6,454**		**21,079,307**
2. สำรองจ่าย /สถานีจ่ายไฟ (14 แห่ง)	1. แม่สะเรียง	จ.แม่ฮ่องสอน	5	5,000	4,000	900/300	1,142,875
	2. ท่าสองยาง	จ.ตาก	2	1,600	1,280	520/170	5,144
	3. อุ้มผาง	จ.ตาก	4	3,500	2,650	2,000/800	339,981
	4. เกาะสีชัง	จ.ชลบุรี	2	2,000	1,600	2,300/820	7,777,291
	5. เกาะล้าน	จ.ชลบุรี	ไม่มีเครื่องยนต์ติดตั้งในโรงจักร หากเกิดปัญหาจากระบบจำหน่ายหลัก จะใช้เครื่องยนต์ Mobile มาติดตั้งจ่ายกระแสไฟฟ้า				
	6. เกาะพงัน	จ.สุราษฎร์ธานี					
	7. เกาะสุกร	จ.ตรัง					
	8. เกาะลิบง	จ.ตรัง					
	9. เกาะมุกด์	จ.ตรัง					
	10. เกาะกูด	จ.ตราด	3	2,500	2,000	-	5,254
	11. เกาะหมาก	จ.ตราด	2	2,000	1,600	-	-
	12. สังขละบุรี	จ.กาญจนบุรี	2	2,000	1,600	-	29,484
	13. ปาย	จ.แม่ฮ่องสอน	3	3,000	2,400	-	9,375
	14. เบตง	จ.ยะลา	7	7,000	5,600	-	-
	รวม		**30**	**28,600**	**22,730**		**9,309,405**
3. พลังน้ำขนาดเล็ก (8 แห่ง)	1. แม่เตียน	จ.เชียงใหม่	2	1,930	-	1,000	1,001,665
	2. แม่ใจ	จ.เชียงใหม่	1	875	-	850	740,730
	3. แม่ยะ	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	1,000	1,836,166
	4. ขุนแปะ	จ.เชียงใหม่	1	90	-	-	67,812
	5. แม่เทย	จ.แม่ฮ่องสอน	1	2,000	-	1,800	3,895,260
	6. แม่ปาย	จ.เชียงใหม่	2	2,000	-	1,100	3,024,748
	7. น้ำหมัน	จ.เลย	1	5,300	-	5,279	9,751,611
	8. น้ำสาน	จ.เลย	2	6,400	-	6,200	10,567,835
	รวม		**11**	**19,595**	**-**		**30,885,827**

ที่มา : กองควบคุมระบบผลิต

กองวางแผนวิสาหกิจ

โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟภ.

สถานะ 30 กันยายน 2563

3. ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก

ประเภทโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก	ชื่อ		จำนวนเครื่อง	กำลังผลิต (กว.)	จ่ายได้จริง (กว.)	โหลดสูงสุด (กว.)	หน่วยผลิต (กว.-ชม.)
4. พลังแสงอาทิตย์	1. เกาะกูด	จ.ตราด	1 ชุด	12	-	-	-
(1 แห่ง)	**รวม**		**1 ชุด**	**12**	**-**	**-**	**-**
5. พลังลม	1. เกาะเต่า	จ.สุราษฎร์ธานี	1 ชุด	250	-	-	-
(2 แห่ง)	2. สทิงพระ	จ.สงขลา	1 ชุด	1,500	-	-	43,065
	รวม		**2 ชุด**	**1,750**	**-**	**-**	**43,065**
6. สำรองจ่ายพระตำหนักและเรือนรับรอง	1. ตำหนักภูพิงค์ฯ	จ.เชียงใหม่	1	1,000	-	-	-
(17 แห่ง)	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. ตำหนักจักรีบงกช	จ.ปทุมธานี	1	400	-	-	-
	11. ตำหนักริมผา	จ.ชลบุรี	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 2563

ความยาวระบบจำหน่าย หน่วย : วงจร-กม.

เขต / ภาค	ระบบสายส่ง		ระบบจำหน่ายแรงสูง			ระบบจำหน่ายแรงต่ำ
	115 kV	69 kV	33 kV	22 kV	19 kV	
กฟน.1	1,142.680	-	-	26,134.400	-	39,190.310
กฟน.2	739.690	-	-	28,434.930	-	39,684.540
กฟน.3	788.280	-	-	24,678.710	-	32,246.880
รวมภาคเหนือ	**2,670.650**	**-**	**-**	**79,248.040**	**-**	**111,121.730**
กฟฉ.1	1,000.680	-	-	33,023.400	-	52,921.580
กฟฉ.2	838.350	-	-	37,841.570	-	62,451.630
กฟฉ.3	1,212.840	-	-	31,993.200	-	48,685.950
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**3,051.870**	**-**	**-**	**102,858.170**	**-**	**164,059.160**
กฟก.1	2,063.640	-	-	24,344.900	-	33,041.660
กฟก.2	1,870.400	-	-	26,888.560	-	37,443.320
กฟก.3	1,295.770	-	-	22,067.080	-	30,282.810
รวมภาคกลาง	**5,229.810**	**-**	**-**	**73,300.540**	**-**	**100,767.790**
กฟต.1	749.820	-	818.990	19,186.200	455.670	32,731.890
กฟต.2	1,010.510	-	17,575.460	0.320	11,993.540	50,808.910
กฟต.3	585.300	-	11,765.860	0.200	5,676.440	31,141.090
รวมภาคใต้	**2,345.630**	**-**	**30,160.310**	**19,186.720**	**18,125.650**	**114,681.890**
รวมทั้งสิ้น	**13,297.960**	**-**	**30,160.310**	**274,593.470**	**18,125.650**	**490,630.570**
	13,298		**322,879**			**490,631**

ที่มา : การไฟฟ้าเขต กองวางแผนวิสาหกิจ

หม้อแปลงไฟฟ้า

สถานะ 30 กันยายน 2563

หม้อแปลงไฟฟ้าที่ติดตั้งใช้งานในระบบ

ระบบ (เควี)	ทรัพย์สิน กฟภ.		ทรัพย์สิน ผู้ใช้ไฟ		รวม	
	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ	เครื่อง	เควีเอ
19 เควี						
กฟต.1	792	23,520.00	357	10,655.00	1,149	34,185.00
กฟต.2	21,393	637,690.00	7,019	211,120.00	28,958	848,810.00
กฟต.3	10,954	313,830.00	5,150	154,140.00	16,104	467,970.00
รวม	**33,139**	**975,040.00**	**12,526**	**375,915.00**	**45,665**	**1,350,955.00**
22 เควี						
กฟน.1	25,714	2,585,466.50	24,559	4,942,875.00	50,273	7,528,341.50
กฟน.2	23,234	1,896,694.00	18,298	2,787,100.00	41,532	4,683,794.00
กฟน.3	21,594	1,532,270.00	17,813	3,347,102.50	39,407	4,879,372.50
กฟฉ.1	23,195	1,924,777.00	16,863	2,813,688.50	40,058	4,738,465.50
กฟฉ.2	32,287	2,252,270.00	20,001	3,081,625.00	52,288	5,333,895.00
กฟฉ.3	25,340	2,129,925.00	22,997	4,326,358.00	48,337	6,456,283.00
กฟก.1	29,838	3,130,825.00	29,770	8,791,015.00	59,608	11,921,840.00
กฟก.2	32,112	3,647,960.00	36,894	13,297,302.50	69,006	16,945,262.50
กฟก.3	25,900	2,607,590.00	30,145	9,030,545.00	56,045	11,638,135.00
กฟต.1	20,417	1,627,010.00	15,076	3,287,025.00	35,493	4,914,035.00
รวม	**259,631**	**23,334,787.50**	**232,416**	**55,704,636.50**	**492,047**	**79,039,424.00**
33 เควี						
กฟต.1	355	88,410.00	793	235,730.00	1,148	324,140.00
กฟต.2	13,102	2,136,930.00	20,689	6,103,365.00	33,791	8,240,295.00
กฟต.3	7,963	1,186,315.00	9,906	2,833,140.00	178,690	4,019,455.00
รวม	**21,420**	**3,411,655**	**31,388**	**9,172,235**	**52,808**	**12,583,890.00**
รวมทุกระบบ	**314,190**	**27,721,482.50**	**276,330**	**65,252,787**	**590,520**	**92,974,269.00**

ที่มา : การไฟฟ้าเขต

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2563 ถึง 30 กันยายน 2563

รายละเอียด	พื้นที่ 1 นิคมอุตสาหกรรม		พื้นที่ 2 เทศบาลนครหรือพื้นที่สำคัญพิเศษ		พื้นที่ 3 เทศบาลเมือง		พื้นที่ 4 เทศบาลตำบล		พื้นที่ 5 ชนบท		รวม	
	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI	SAIFI	SAIDI
1. กฟภ.	**0.41**	**7.70**	**0.96**	**17.81**	**1.24**	**24.27**	**2.00**	**45.37**	**2.53**	**67.80**	**2.15**	**54.78**
1.1 ระบบขัดข้องทราบสาเหตุ	**0.38**	**6.53**	**0.77**	**15.19**	**0.96**	**18.37**	**1.32**	**30.52**	**1.70**	**45.02**	**1.46**	**36.90**
- ต้นไม้	0.01	0.09	0.06	1.91	0.12	2.81	0.31	8.21	0.41	13.16	0.33	10.21
- อุปกรณ์	0.17	3.17	0.41	7.50	0.47	8.73	0.53	11.57	0.61	14.82	0.56	12.95
- พนักงาน กฟภ.	0.01	0.05	0.01	0.14	0.01	0.07	0.02	0.30	0.03	0.24	0.02	0.23
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.02	0.19	0.01	0.27	0.03	0.62	0.04	0.95	0.03	0.75
- สัตว์	0.06	1.10	0.19	3.96	0.23	4.36	0.28	6.31	0.39	9.91	0.33	8.09
- ยานพาหนะ	0.11	0.35	0.03	0.41	0.04	0.57	0.06	1.03	0.06	1.48	0.06	1.21
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.01	0.24	0.02	0.50	0.02	0.57	0.04	1.11	0.03	0.86
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.01	0.89	0.02	0.40	0.03	0.58	0.03	0.86	0.06	1.66	0.05	1.27
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.12	0.01	0.12	0.00	0.03	0.01	0.28	0.01	0.25	0.01	0.23
- 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	0.01	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.07	0.00	0.05
- อื่น ๆ	0.01	0.76	0.01	0.31	0.03	0.45	0.03	0.74	0.05	1.37	0.04	1.05
1.2 ระบบขัดข้องไม่ทราบสาเหตุ	**0.03**	**0.76**	**0.18**	**2.25**	**0.26**	**5.22**	**0.66**	**13.69**	**0.77**	**17.29**	**0.65**	**14.28**
- ต้นไม้	0.00	0.00	0.04	0.49	0.05	0.88	0.18	4.12	0.20	4.56	0.17	3.85
- อุปกรณ์	0.00	0.00	0.02	0.21	0.01	0.53	0.04	0.93	0.05	1.06	0.04	0.92
- พนักงาน กฟภ.	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.01	0.00	0.02	0.00	0.02
- บุคคลภายนอก	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.04	0.00	0.02	0.00	0.03
- สัตว์	0.01	0.26	0.06	0.94	0.10	1.75	0.32	6.04	0.32	6.76	0.28	5.74
- ยานพาหนะ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.00	0.03	0.00	0.02
- วัสดุแปลกปลอม	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.03	0.01	0.08	0.01	0.15	0.01	0.11
- สภาพสิ่งแวดล้อม	0.00	0.00	0.02	0.09	0.01	0.27	0.01	0.40	0.03	0.83	0.02	0.62
- ภัยธรรมชาติ	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	0.00	0.02	0.00	0.07	0.00	0.05
- 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	0.02	0.50	0.04	0.49	0.08	1.70	0.10	2.03	0.16	3.77	0.13	2.91
1.3 ขอดับไฟ	**0.00**	**0.41**	**0.01**	**0.37**	**0.02**	**0.68**	**0.02**	**1.16**	**0.06**	**5.49**	**0.04**	**3.60**
- ฉุกเฉิน	0.00	0.06	0.01	0.29	0.02	0.55	0.02	0.55	0.04	1.66	0.03	1.18
- 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	0.26	0.00	0.30	0.00	0.24
- 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	0.08	0.00	0.06	0.00	0.04	0.01	0.45	0.00	0.29
- รื้อถอน	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03	0.00	0.00	0.00	0.01
- ปรับปรุงระบบ	0.00	0.35	0.00	0.00	0.00	0.05	0.00	0.23	0.01	2.88	0.01	1.75
- 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	0.02	0.00	0.05	0.00	0.20	0.00	0.13

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปค่าดัชนีความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (SAIFI & SAIDI) (ต่อ)

ทั่วประเทศ

1 มกราคม 2563 ถึง 30 กันยายน 2563

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**	**0.01**	**0.03**	**0.02**	**0.04**	**0.01**	**0.03**	**0.00**	**0.01**	**0.01**	**0.02**
2.1 ระบบขัดข้อง	**0.00**	**0.00**	**0.01**	**0.03**	**0.02**	**0.04**	**0.01**	**0.03**	**0.00**	**0.01**	**0.01**	**0.02**
- 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	0.01	0.03	0.02	0.04	0.01	0.03	0.00	0.01	0.01	0.02
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2.2 ขอดับไฟ	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**
- สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- สายส่ง	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
- โรงไฟฟ้า	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3. ผู้ใช้ไฟ	**0.00**	**0.10**	**0.00**	**0.08**	**0.01**	**0.16**	**0.01**	**0.40**	**0.01**	**0.42**	**0.01**	**0.37**
3.1 ระบบขัดข้อง	**0.00**	**0.10**	**0.00**	**0.08**	**0.01**	**0.16**	**0.01**	**0.20**	**0.01**	**0.42**	**0.01**	**0.32**
3.2 ขอดับไฟ	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.20**	**0.00**	**0.00**	**0.00**	**0.05**
รวม	**0.41**	**7.80**	**0.97**	**17.92**	**1.27**	**24.47**	**2.02**	**45.80**	**2.54**	**68.23**	**2.17**	**55.17**

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

- SAIDI คือ ค่าดัชนีระยะเวลาไฟฟ้าดับต่อรายต่อปี มีหน่วย = นาที/ราย/ปี

- ไม่นับรวมในส่วนของ 3 จังหวัดชายแดนภาคใต้

ที่มา : กองควบคุมการจ่ายไฟ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการเชื่อมโยงระบบไฟฟ้าของโรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP) และโรงไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP) กับระบบไฟฟ้าของ กฟภ.

สถานะ กันยายน 2563

รายละเอียด	SPP สัญญา Firm		SPP สัญญา Non-Firm		VSPP		**รวม**	
	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)	จำนวนโครงการ	ปริมาณที่รับซื้อ (MW)
โครงการที่ซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	69	4,932.60	57	2,378.35	918	3,899.15	1,044	11,210.09
โครงการที่ยังไม่ได้ซื้อขายไฟฟ้า								
- ทำสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว	7	304.84	2	39.54	31	160.00	40	504.38
- ตอบรับซื้อไฟฟ้าแล้ว แต่ยังไม่ทำสัญญา	15	265.16	-	-	-	-	15	265.16
- อยู่ระหว่างการพิจารณาตอบรับซื้อไฟฟ้า	-	-	-	-	-	-	-	-
รวม	91	5,502.60	59	2,417.89	949	4,059.15	1,099	11,979.63

ที่มา: กองส่งเสริมพลังงานทดแทนและผู้ผลิตไฟฟ้าขนาดเล็ก

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2563

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ประเทศสาธารณรัฐแห่งสหภาพเมียนมา							
1	อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เมืองพงษ์ จ.ท่าขี้เหล็ก	1,700	1,746,460	291,077	5,939,268	989,878
2	บ.ห้วยม่วง ม.6 ต.ท่าสายลวด อ.แม่สอด จ.ตาก	อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	44,628,480	7,438,080	156,460,233	26,076,706
3	บ.ท่าวังผา อ.แม่ระมาด จ.ตาก	บ.ก๊กโก่ อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	8,000	23,988,360	3,998,060	84,974,661	14,162,443
4	บ.พระเจดีย์สามองค์ ม.9 ต.หนองลู อ.สังขละบุรี จ.กาญจนบุรี	เมืองพญาตงซู	2,550	7,848,560	1,308,093	28,220,688	4,703,448
5	สะพานมิตรภาพไทย-พม่า อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	41,063,680	6,843,947	145,529,385	24,254,897
6	บ.เหมืองแดงใต้ อ.แม่สาย จ.เชียงราย	เมืองท่าขี้เหล็ก รัฐฉาน	8,000	36,696,600	6,116,100	130,463,479	21,743,913
7	บ.แม่กุใหม่ท่าซุง อ.แม่สอด จ.ตาก	Lay Kay Kaw Village อ.เมียวดี รัฐกะเหรี่ยง	2,500	7,004,670	1,167,445	39,832,970	6,638,828
8	สะพานมิตรภาพไทย-เมียนมาแห่งที่ 2 อ.แม่สอด จ.ตาก	เขตเศรษฐกิจพิเศษเมียวดี อ.เมียวดี	5,000	55,680	9,280	276,067	46,011
รวม			**43,750**	**163,032,490**	**27,172,082**	**591,696,751**	**98,616,125**
ประเทศสาธารณรัฐประชาธิปไตยประชาชนลาว							
9	บ.หัวเวียง ม.1 ต.เวียง อ.เชียงของ จ.เชียงราย (วงจรที่ 1)	เมืองห้วยทราย แขวงบ่อแก้ว (วงจรที่ 1)	10,000	-	-	-	-
10	บ.ฮวก ต.ภูซาง กิ่ง อ.ภูซาง จ.พะเยา	บ.ปางมอญ เมืองคอบ แขวงไชยบุรี	2,000	3,786,930	631,155	13,888,357	2,314,726
11	บ.ห้วยเกี๋ยง อ.เชียงแสน จ.เชียงราย	เขตพัฒนาดอกงิ้วคำ เมืองต้นผึ้ง แขวงบ่อแก้ว	10,000	22,326,400	3,721,067	78,388,378	13,064,730
12	บ.นาข่า อ.ด่านซ้าย จ.เลย	บ.นาข่า เมืองบ่อแตน แขวงไชยบุรี	2,000	4,605,120	767,520	16,816,909	2,802,818
รวม			**24,000**	**30,718,450**	**5,119,742**	**109,093,644**	**18,182,274**

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปข้อมูลการจำหน่ายไฟฟ้าให้กับประเทศเพื่อนบ้าน

สถานะ มกราคม - กันยายน 2563

ลงนามในสัญญาซื้อขายไฟฟ้าแล้ว จำนวน 21 จุด

ที่	บริเวณดำเนินการ		ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุดตามสัญญา (kW)	ปริมาณการใช้ไฟฟ้า (kWh)		รายได้ค่าไฟฟ้า (บาท)	
	ฝั่งประเทศไทย	ฝั่งประเทศเพื่อนบ้าน		รวม	เฉลี่ย/เดือน	รวม	เฉลี่ย/เดือน
ราชอาณาจักรกัมพูชา							
13	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 1)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 1)	10,000	29,812,800	4,968,800	104,921,814	17,486,969
	เทศบาล บ.คลองลึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว (วงจรที่ 2)	อ.ปอยเปต จ.บันเตียเมียนเจย (วงจรที่ 2)	10,000	36,873,360	6,145,560	128,729,635	21,454,939
14	ม.1 ต.ด่าน อ.กาบเชิง จ.สุรินทร์	บ.โอเสม็ด จ.อุดรเมียนเจย	3,500	17,781,300	2,963,550	62,279,232	10,379,872
15	บ.หาดเล็ก ม.4 ต.หาดเล็ก อ.คลองใหญ่ จ.ตราด	บ.หาดทรายยาว จ.เกาะกง	10,000	44,430,560	7,405,093	158,076,644	26,346,107
16	บ.ซับตารี ม.2 ต.ทุ่งขนาน อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	อ.พนมปรึก จ.พระตะบอง	2,550	6,567,080	1,094,513	23,168,316	3,861,386
17	บ.สวนส้ม อ.สอยดาว จ.จันทบุรี	บ.โอลั๊ว อ.ก๊อมเรียง จ.พระตะบอง	1,000	2,490,396	415,066	8,853,161	1,475,527
18	บ.เขาดิน ม.8 อ.คลองหาด จ.สระแก้ว	อ.สำเภาลูน จ.พระตะบอง	6,800	8,009,760	1,334,960	28,270,153	4,711,692
19	บ.แหลม ม.4 ต.เทพนิมิตร อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	อ.ก็อมเรียง จ.พระตะบอง	6,800	12,524,320	2,087,387	44,498,255	7,416,376
20	บ.ผักกาด ม.4 ต.คลองใหญ่ อ.โป่งน้ำร้อน จ.จันทบุรี	จ.ไพลิน	4,000	22,194,240	3,699,040	78,394,918	13,065,820
21	บ.หนองปรือ ม.7 ต.ผ่านศึก อ.อรัญประเทศ จ.สระแก้ว	อ.มาลัย จ.บันเตียเมียนเจย	3,400	5,364,160	894,027	19,346,640	3,224,440
รวม			**58,050**	**186,047,976**	**31,007,996**	**656,538,768**	**109,423,128**
รวมทั้งสิ้น			**125,800**	**379,798,916**	**63,299,819**	**1,357,329,163**	**226,221,527**

ที่มา : กองกลยุทธ์และพัฒนาธุรกิจใหม่

กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

หน่วย : ราย

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และอัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์หน่วยจำหน่าย จำแนกตามประเภทผู้ใช้ไฟฟ้า

ล้านหน่วย (GWh)

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563

- **กิจการขนาดใหญ่ รวมไฟสำรอง และ อัตราที่งดจ่ายไฟฟ้าได้

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

การพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าที่ซื้อและผลิตเองในเขตจำหน่าย กฟภ.

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

หมายเหตุ - เป็นตัวเลขเบื้องต้นจากมติคณะทำงานจัดทำค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้า

- เป็นค่าพยากรณ์ความต้องการไฟฟ้าชุด 12 ต.ค. 2563

- ผู้ผลิตไฟฟ้าพลังงานหมุนเวียนขนาดเล็กมาก (VSPP : Very Small Power Producer)

ที่มา : กองวิเคราะห์และวางแผนระบบไฟฟ้า กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
<u>งานตามแผนฯ 10</u>			
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 77.00%
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 66.23%
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 68.78%
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 65.11%
5) โครงการก่อสร้างและปรับปรุงเสริมระบบจำหน่าย ระยะที่ 7 (คสจ.7)	17,270.00	2551-2559	- ครม. มีมติเมื่อ 10 มิ.ย. 2551 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
6) โครงการเพิ่มความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3 (คชฟ.3)	15,155.00	2555-2558	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 20 ส.ค. 2553 - มท. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อ 7 ธ.ค. 2553 - สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 27 ม.ค. 2554 - สศช. ให้ความเห็นชอบแล้วเมื่อ 7 ก.พ. 2554 - ครม. มีมติเมื่อ 27 ก.ย. 2554 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 96.38%
7) โครงการปรับปรุงเพิ่มประสิทธิภาพระบบจำหน่าย (คปจ.)	12,690.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อ 3 พ.ย. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100% (ปิดรายงานความก้าวหน้าแล้ว)
8) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะมะพร้าว, เกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต - เกาะพระทอง จ.พังงา	233.00	2554-2555	- สศช. และ สกพ. ให้ความเห็นชอบแล้ว เมื่อวันที่ 15 มี.ค. 2553 และ 7 มิ.ย. 2553 ตามลำดับ - ครม. มีมติ เมื่อ 12 ต.ค. 2553 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันเกาะมะพร้าวและเกาะนาคาใหญ่ จ.ภูเก็ต จ่ายไฟแล้ว เมื่อ 23 พ.ค. 2558 - ปัจจุบันเกาะพระทอง จ.พังงา ผู้รับเหมาฯ บริษัท กันกุลเอ็นจิเนียริ่ง จำกัด (มหาชน) อยู่ระหว่างประกันผลงาน 3 ปี โดยเริ่มนับตั้งแต่ 11 ก.ย. 2561 - ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100%
9) โครงการก่อสร้างระบบจำหน่ายด้วยสายเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะต่างๆ (คคก.) - เกาะกูด, 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 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
10) โครงการติดตั้งกังหันลมขนาดใหญ่ผลิตไฟฟ้าจ่ายขนานเข้าระบบจำหน่าย (คกล.)	-	2551-2555	- อนุมัติ ผวก. ลว. 6 ต.ค. 2553 ให้โอนโครงการดังกล่าวไปให้ PEA ENCOM ดำเนินการ
11) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้พื้นที่ทำกินทางการเกษตร	1,655.00	2552-2557	- ครม. มีมติเมื่อวันที่ 5 ส.ค. 2552 อนุมัติให้ดำเนินโครงการ - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	79,586.00		
<u>โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น</u>			
12) โครงการเร่งรัดขยายเขตระบบไฟฟ้าให้ครัวเรือนที่ไม่มีไฟฟ้าใช้ (รฟค.)	2,045.00	2553-2556	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 18 ก.พ. 2553 - มท. เห็นชอบและส่งให้ สศช. สกพ. พิจารณาเมื่อ 2 เม.ย. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 15 ก.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อวันที่ 25 พ.ย. 2553 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
13) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำ 115 เควี (วงจรที่ 3) ไปยังเกาะสมุย จ.สุราษฎร์ธานี	3,994.00	2554-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 9 มี.ค. 2553 - คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 22 มี.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 6 ก.ย. 2553 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 7 ต.ค. 2553 - ครม. อนุมัติโครงการ เมื่อ 8 ก.พ. 2554 - มีสัญญาจ้างเลขที่ จ.201/2554 วันที่ 8 ส.ค. 2554 - ปัจจุบันจ่ายไฟแล้วเมื่อ 2 มี.ค. 2556
14) โครงการก่อสร้างสายส่งเคเบิลใต้น้ำไปยังเกาะพะงัน เกาะเต่า จ.สุราษฎร์ธานี	2,520.00	2555-2556	- คณะกรรมการบริหาร กฟภ. เห็นชอบเมื่อ 16 ธ.ค. 2553 - สศช. เห็นชอบเมื่อ 5 ก.ย. 2554 - สกพ. เห็นชอบเมื่อ 28 มี.ค. 2555 - เกาะพะงัน ครม. อนุมัติโครงการเมื่อวันที่ 22 ต.ค. 2555 ปัจจุบันมีความก้าวหน้าโครงการ 100% - เกาะเต่า ปัจจุบันคณะกรรมการสิ่งแวดล้อมแห่งชาติให้ความเห็นชอบดำเนินโครงการ 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		

<u>หมายเหตุ</u> วงเงินลงทุน ไม่รวมโครงการที่ 10 เนื่องด้วย ผวก. มีอนุมัติให้ PEA ENCOM เป็นผู้ดำเนินการ

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
<u>งานตามแผนฯ 11</u>			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 1	62,678.71	2559-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 พ.ย. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 17.87%
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 1	11,668.56	2560-2564	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 14 ก.พ. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 23.29%
3) โครงการเพิ่มประสิทธิภาพระบบศูนย์สั่งการจ่ายไฟ	4,530.00	2555-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 3 ธ.ค. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 39.86%
4) แผนงานพัฒนาศูนย์วิเคราะห์และแก้ปัญหาไฟฟ้าขัดข้อง	705.00	2560-2561	- คณะกรรมการ กฟภ. มีมติเมื่อวันที่ 24 ม.ค. 2560 เห็นชอบในหลักการและมีมติเมื่อวันที่ 22 มี.ค. 2560 รับทราบการทบทวนรายละเอียดอุปกรณ์และราคา - ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการก่อสร้าง
5) แผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า ระยะที่ 3	2,090.00	2557-2561	- มีอนุมัติ ผวก. เมื่อวันที่ 24 พ.ค. 2560 เห็นชอบรายงานศึกษาความเหมาะสมแผนงานพัฒนาภูมิสารสนเทศระบบไฟฟ้า 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 87.88%
8) โครงการขยายเขตไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่	3,687.00	2556-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 19 พ.ย. 2556 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 100%
รวม	87,654.27		
<u>โครงการตามนโยบายเร่งด่วนและความจำเป็น</u>			
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 22.80%

ที่มา : กองโครงการ กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
12) โครงการพัฒนาโครงข่ายไฟฟ้าอัจฉริยะ (Smart Grid) ในพื้นที่เมืองพัทยา จ.ชลบุรี	1,069.00	2558-2561	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 23 ธ.ค. 2557 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 76.80%
13) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะแรก	3,140.00	2558-2563	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 11 ต.ค. 2559 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 39.75%
14) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าเพื่อรองรับการจัดตั้งเขตพัฒนาเศรษฐกิจพิเศษ ระยะที่ 2	4,000.00	2560-2567	- ครม. มีมติอนุมัติเมื่อวันที่ 1 ส.ค. 2560 - ปัจจุบันก่อสร้างแล้วเสร็จ 13.24%
รวม	12,361.97		
รวมทั้งสิ้น	100,016.24		

ที่มา : กองโครงการ กองวางแผนวิสาหกิจ

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

สถานะ : 30 กันยายน 2563

โครงการ	วงเงินลงทุน (ล้านบาท)	ระยะเวลาดำเนินการ	รายละเอียด
<u>งานตามแผนฯ 12</u>			
1) โครงการพัฒนาระบบส่งและจำหน่าย ระยะที่ 2 (คพจ.2)	77,334.00	2563-2567	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 26 พ.ค. 2563 - ปัจจุบันได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ) เป็นผู้อำนวยการโครงการแล้ว
2) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2)	7,900.00	2565-2570	- กฟภ. ได้ลงนามในสัญญาจ้างที่ปรึกษา - มหาวิทยาลัยเกษตรศาสตร์ จัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ คพญ.2 - ขยายสัญญาจ้างที่ปรึกษาจัดทำรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าในเมืองใหญ่ ระยะที่ 2 (คพญ.2) ตามสัญญาเลขที่ จ.25/2562 ลงวันที่ 3 พ.ค. 2563 ปัจจุบันขยายสัญญาครั้งที่ 3 ไปสิ้นสุดวันที่ 4 ธ.ค. 2563
3) แผนระยะยาวการก่อสร้างเคเบิลใต้ดิน	1,350.00	2562-2565	- ครม. ให้ความเห็นชอบงบประมาณ ประจำปี 2562 เมื่อวันที่ 25 ก.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง อฝ.คพ. เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.1(คพ) รายงาน
4) แผนงานปรับปรุงระบบไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน 1 จังหวัด 1 ถนนเพื่อเฉลิมพระเกียรติ	4,300.00	2563-2566	- คณะกรรมการ กฟภ. เห็นชอบแผนงานฯ แล้ว เมื่อวันที่ 19 ก.พ. 2563 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ.) เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.1(คพ) รายงาน
5) โครงการขยายเขตระบบไฟฟ้าให้บ้านเรือนราษฎรรายใหม่ ระยะที่ 2	6,565.00	2561-2568	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 24 เม.ย. 2561 - ดำเนินการแล้วเสร็จได้มีอนุมัติแต่งตั้ง รผก.(กบ.) เป็นผู้อำนวยการโครงการ กจค.2 (บก.1) รายงาน
6) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าให้พื้นที่เกาะต่างๆ	6,630.00	2565-2567	- อยู่ระหว่างศึกษาความเหมาะสมโครงการ
7) โครงการเพิ่มความสามารถในการจ่ายไฟด้วยสายเคเบิลใต้น้ำให้เกาะต่างๆ ที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	2,165.00	2563-2565	- อยู่ระหว่างรวบรวมข้อมูลและจัดทำร่างรายงานการศึกษาความเหมาะสมโครงการ (FS)
8) โครงการขยายเขตติดตั้งระบบไฟฟ้าให้เกาะต่างๆ (เกาะปันหยี จังหวัดพังงา)	221.00	2562-2563	- ครม. ให้ความเห็นชอบ เมื่อวันที่ 5 ก.พ. 2562 ปัจจุบันอยู่ระหว่างดำเนินการจัดทำอนุมัติจ้าง (กจร.)
9) โครงการพัฒนาระบบไฟฟ้าแบบโครงข่ายไฟฟ้าขนาดเล็กมาก (Microgrid) เกาะพะลวย จ.สุราษฎร์ธานี	172.00	2563-2564	- ครม. ให้ความเห็นชอบโครงการ เมื่อวันที่ 21 ก.ค. 2563
10) โครงการโรงไฟฟ้าพลังน้ำชุมชน	190.00	2564-2567	- อยู่ระหว่างจัดทำข้อมูลตามความคิดเห็นของคณะกรรมการบริหาร กฟภ.
รวมทั้งสิ้น	106,827.00		

ที่มา : กองโครงการ

กองวางแผนวิสาหกิจ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

สถานะ 30 มิถุนายน 2563

1. การจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านชนบทจำแนกรายเขต

หน่วยงาน	ข้อมูลหมู่บ้าน									ข้อมูลครัวเรือน[5]								
		หมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				หมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้					ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว				ครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้			
	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด[1]	ปักเสาพาดสาย[3]	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ[4]	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม	จำนวนครัวเรือนทั้งหมด[2]	ปักเสาพาดสาย[3]	ใช้ไฟระบบ SHS	อื่นๆ[4]	รวม	อยู่ในพื้นที่ปกติ	อยู่ในพื้นที่หวงห้าม	ไม่เข้าหลักเกณฑ์	รวม
กฟน.1	7,194	7,023	171	-	7,194	-	-	-	-	2,153,696	2,136,348	6,202	-	2,142,550	-	11,146	-	11,146
กฟน.2	5,302	5,287	15	-	5,302	-	-	-	-	1,777,532	1,762,204	12,552	1,436	1,776,192	542	798	-	1,340
กฟน.3	5,944	5,942	2	-	5,944	-	-	-	-	1,400,176	1,385,452	10,824	-	1,396,276	3,494	406	-	3,900
รวมภาคเหนือ	**18,440**	**18,252**	**188**	**-**	**18,440**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5,331,404**	**5,284,004**	**29,578**	**1,436**	**5,315,018**	**4,036**	**12,350**	**-**	**16,386**
กฟฉ.1	9,776	9,775	1	-	9,776	-	-	-	-	2,449,368	2,443,233	90	-	2,443,323	5,753	292	-	6,045
กฟฉ.2	14,009	14,009	-	-	14,009	-	-	-	-	2,408,069	2,405,864	-	-	2,405,864	1,980	225	-	2,205
กฟฉ.3	10,038	10,037	1	-	10,038	-	-	-	-	2,253,333	2,241,540	10,207	-	2,251,747	1,448	138	-	1,586
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	**33,823**	**33,821**	**2**	**-**	**33,823**	**-**	**-**	**-**	**-**	**7,110,770**	**7,090,637**	**10,297**	**-**	**7,100,934**	**9,181**	**655**	**-**	**9,836**
กฟก.1	5,268	5,268	-	-	5,268	-	-	-	-	1,868,735	1,866,435	1,333	-	1,867,768	758	209	-	967
กฟก.2	2,971	2,968	-	-	2,968	-	3	-	3	2,201,125	2,200,072	-	-	2,200,072	196	857	-	1,053
กฟก.3	2,138	2,127	-	-	2,127	-	11	-	11	1,382,052	1,380,066	652	-	1,380,718	424	910	-	1,334
รวมภาคกลาง	**10,377**	**10,363**	**-**	**-**	**10,363**	**-**	**14**	**-**	**14**	**5,451,912**	**5,446,573**	**1,985**	**-**	**5,448,558**	**1,378**	**1,976**	**-**	**3,354**
กฟต.1	3,134	3,101	33	-	3,134	-	-	-	-	1,169,781	1,157,007	7,522	-	1,164,529	782	4,132	338	5,252
กฟต.2	4,164	4,158	5	-	4,163	-	-	1	1	1,887,957	1,877,009	-	500	1,877,509	4,989	5,403	56	10,448
กฟต.3	3,587	3,587	-	-	3,587	-	-	-	-	1,422,316	1,411,327	8,901	-	1,420,228	247	1,841	-	2,088
รวมภาคใต้	**10,885**	**10,846**	**38**	**-**	**10,884**	**-**	**-**	**1**	**1**	**4,480,054**	**4,445,343**	**16,423**	**500**	**4,462,266**	**6,018**	**11,376**	**394**	**17,788**
รวมทั้งหมด	**73,525**	**73,282**	**228**	**-**	**73,510**	**-**	**14**	**1**	**15**	**22,374,140**	**22,266,557**	**58,283**	**1,936**	**22,326,776**	**20,613**	**26,357**	**394**	**47,364**

หมายเหตุ : [1] ข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง สถานะ ธ.ค. 2561

[2] ข้อมูลจากส่วนบริหารและพัฒนาเทคโนโลยีการทะเบียน สำนักบริหารการทะเบียน กรมการปกครอง สถานะ มี.ค. 2563

[3] มีการขยายเขตระบบไฟฟ้าครอบคลุมแล้ว

[4] อื่นๆ หมายถึง การใช้ไฟจากหน่วยงานอื่นๆ เช่น พื้นที่ทหาร, ปตท., กรมอนุรักษ์พลังงาน, กรมชลประทาน, ไฟฟ้าเอกชน, ขอยกเลิกโครงการเนื่องจากราษฎรย้ายถิ่นฐาน

[5] ข้อมูลครัวเรือน สถานะ 31 มีนาคม 2563 โดยอยู่ระหว่างรอข้อมูลจาก กคก.

ที่มา : กองโครงการ

สรุปสถานะและแผนการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

2. สถิติการจ่ายไฟฟ้าให้หมู่บ้านและครัวเรือนในชนบท

ปีงบประมาณ	จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว	จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด	คิดเป็นร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้แล้ว
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
มิ.ย. 2563	**73,510**	**73,525**	**99.98**

หมายเหตุ จำนวนหมู่บ้านลดลงจากปี 2558 เนื่องจากมีการเปลี่ยนแปลงแหล่งที่มาของข้อมูล โดยเป็นข้อมูลจากสำนักบริหารการปกครองท้องที่ กรมการปกครอง

ที่มา : กองโครงการ กองวางแผนวิสาหกิจ

สถานะการเงิน

หน่วย : ล้านบาท

รายการ	ปี 2563 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2563)
การเบิกจ่ายเงินลงทุน	
▸ งบลงทุนที่ทำเป็นโครงการ	12,200.27
▸ งบลงทุนเพื่อการดำเนินงานปกติ	12,159.93
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	24,360.20
แหล่งที่มาของเงินทุน	
▸ เงินรายได้ กฟภ.	8,783.21
▸ เงินกู้ในประเทศ	15,576.99
รวมเงินลงทุนทั้งหมด	24,360.20
สถานะการเงิน	
ผลการดำเนินงาน	
▸ รายได้	
รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	353,545.71
รายได้อื่นๆ	11,158.75
รวมรายได้ทั้งหมด	364,704.46
▸ รายจ่าย	
ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	321,010.36
รายจ่ายอื่น ๆ	48,116.09
รวมรายจ่ายทั้งหมด	369,126.45
▸ ขาดทุนสุทธิ	(4,421.99)
▸ กำไรขั้นต้น	32,535.35
▸ กำไรจากการดำเนินงาน	(2,274.39)
▸ มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(12,708.90)
▸ EBITDA	11,353.87
ฐานะการเงิน	
▸ รายจ่ายลงทุน	30,621.90
▸ หนี้เงินกู้	92,494.09
▸ สินทรัพย์สุทธิ	436,571.75

หมายเหตุ : ขาดทุนสุทธิ จำนวน 4,421.99 ล้านบาท มีขาดทุนจากอัตราแลกเปลี่ยนฯ จำนวน 2.11 ล้านบาท ซึ่งแสดงในรายจ่ายอื่นๆ

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

อัตราส่วนทางการเงิน และผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน

รายการ		ปี 2563 ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2563)
อัตราส่วนทางการเงิน		
1. อัตราส่วนเงินทุนหมุนเวียน ≥ 1.0 (Current Ratio)	(เท่า)	1.14
2. อัตราส่วนสินทรัพย์คล่องตัว (Quick Ratio)	(เท่า)	1.11
3. อัตราส่วนหนี้เงินกู้ต่อส่วนของทุน ≤ 1.5 (Debt to Equity Ratio : DER)	(เท่า)	0.58
4. อัตราส่วนความสามารถในการชำระหนี้ ≥ 1.5 (Debt Service Coverage Ratio : DSCR)	(เท่า)	1.35
5. อัตราผลตอบแทนต่อสินทรัพย์รวม (Return On Assets : ROA)	(%)	(1.37)
6. อัตราส่วนผลตอบแทนจากเงินลงทุน (Return On Invested Capital : ROIC)	(%)	(1.04)
7. มูลค่ากำไรทางเศรษฐศาสตร์ (EP)	(ล้านบาท)	(12,708.90)
8. กำไรจากการดำเนินงานต่อยอดขาย (Operating Income Margin)	(%)	(0.64)
ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน		
ตัวชี้วัดที่ 2.5 ความสามารถในการบริหารแผนลงทุน		
- ร้อยละของภาพรวมการเบิกจ่ายที่เกิดขึ้นจริงในช่วงปี (ม.ค.-ธ.ค.)	(%)	
- เป้าหมาย 12 เดือน (ม.ค.-ธ.ค.)		58.80
- เป้าหมาย 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย.)		100.00
- ร้อยละความสามารถในการเบิกจ่ายตามแผน	(%)	
- ไตรมาส 1 (ม.ค.-มี.ค.)		100.00
- ไตรมาส 2 (เม.ย.-มิ.ย.)		100.00
- ไตรมาส 2 (ก.ค.-ก.ย.)		100.00
ตัวชี้วัดที่ 2.6 การบริหารค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (CPI-X)	(ล้านบาท)	22,770.79

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

ผลการดำเนินงานตามเกณฑ์ชี้วัดทางการเงิน ปี 2563

ตัวเลขจริง 9 เดือน (ม.ค. - ก.ย. 2563)

รายการ	หน่วยวัด	Interval	เป้าหมายเกณฑ์ชี้วัดฯ					ผลการดำเนินงาน ประจำงวด 9 เดือน (ม.ค.-ก.ย. 2563)
			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. 2563)	(ล้านบาท)	+/- 39	23,241	23,202	23,163	23,124	23,085	22,770.79

ที่มา : กองวิเคราะห์การเงินและจัดการเงินทุน

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
ผู้ว่าการ	4	3	-	-	-	7
ผชก.	7	4	-	-	-	11
สชก.	-	29	3	3	-	35
สวก.	25	125	17	3	5	175
สตภ.	8	127	17	4	1	157
สกม.	-	102	4	6	-	112
กลุ่มยุทธศาสตร์และพัฒนา						
รผก.(ว)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ว)	3	4	-	-	-	7
ฝวร.	76	19	10	3	1	109
ฝวพ.	63	12	3	-	1	79
ฝสอ.	45	8	1	1	1	56
รผก.(ย)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ย)	1	5	1	-	-	7
ฝนย.	9	62	2	1	3	77
ฝนศ.	7	67	2	3	1	80
รผก.(ธ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ธ)	2	6	-	-	-	8
ฝบว.	54	20	10	1	1	86
ฝพธ.	16	32	2	-	-	50
กลุ่มเครือข่ายและบริการ						
รผก.(ภ1)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ1)	2	6	1	-	-	9
ฝวธ.(ภ1)	14	31	8	-	1	54
รผก.(ภ2)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ2)	1	6	-	1	-	8
ฝวธ.(ภ2)	12	37	5	1	-	55
รผก.(ภ3)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ3)	2	4	1	-	-	7
ฝวธ.(ภ3)	15	25	8	-	-	48
รผก.(ภ4)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ภ4)	1	4	1	-	-	6
ฝวธ.(ภ4)	10	33	6	-	1	50

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(วศ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(วศ)	8	2	-	-	1	11
ฝสฟ.	50	6	7	1	4	68
ฝยธ.	50	8	37	4	2	101
ฝรฟ.	59	9	15	-	-	83
ฝวศ.	46	6	6	-	-	58
รผก.(กบ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(กบ)	5	3	-	-	-	8
ฝกส.	46	18	21	1	-	86
ฝกร.	49	19	108	10	34	220
ฝบก.1	41	8	18	-	-	67
ฝบก.2	41	14	14	-	-	69
ฝคพ.	31	8	9	2	-	50
รผก.(ป)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ป)	7	1	-	-	-	8
ฝคฟ.	91	5	9	3	1	109
ฝบร.	69	9	34	4	2	118
ฝมป.	48	14	53	19	9	143
ฝบผ.	28	6	56	8	5	103
กลุ่มสนับสนุน						
รผก.(ทส)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ทส)	1	4	1	-	-	6
ฝวส.	27	22	3	2	1	55
ฝสท.	37	36	11	5	-	89
ฝสค.	51	10	27	1	1	90
ฝพท.	33	53	-	-	-	86
รผก.(อ)	1	-	-	-	-	1
สรก.(อ)	-	10	-	-	-	10
ฝจห.	13	67	24	3	4	111
ฝพด.	8	48	16	3	26	101
ฝธก.	11	46	20	7	12	96

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนกลาง

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
รผก.(บ)	-	1	-	-	-	1
สรก.(บ)	1	9	1	-	-	11
ฝกง.	3	103	19	8	3	136
ฝบช.	-	88	8	5	1	102
ฝงป.	-	81	2	4	1	88
รผก.(ท)	-	1	-	-	-	1
สรก.(ท)	1	7	1	-	-	9
ฝบค.	1	71	12	1	1	86
ฝพบ.	37	42	23	97	2	201
ฝบบ.	3	78	10	5	1	97
รผก.(ส)	1	-	-	-	-	1
สรก.(ส)	1	6	-	1	-	8
ฝปส.	1	54	2	2	1	60
ฝสส.	11	36	3	-	1	51
รวมส่วนกลาง	**1,298**	**1,781**	**672**	**223**	**129**	**4,103**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 1						
กฟน.1 (เชียงใหม่)	137	211	1,050	148	42	1,588
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	14	15	72	24	5	130
ฝวบ.(น1)	53	9	52	3	3	120
ฝปบ.(น1)	65	5	154	27	2	253
ฝบพ.(น1)	8	54	22	4	-	88
กฟน.2 (พิษณุโลก)	99	152	738	199	39	1,227
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	15	29	135	40	6	225
ฝวบ.(น2)	56	10	61	2	2	131
ฝปบ.(น2)	56	5	112	35	1	209
ฝบพ.(น2)	9	48	41	9	2	109
กฟน.3 (ลพบุรี)	86	158	732	128	22	1,126
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	17	24	111	35	4	191
ฝวบ.(น3)	47	7	47	6	1	108
ฝปบ.(น3)	46	4	112	10	-	172
ฝบพ.(น3)	5	55	30	4	-	94
รวม	**713**	**786**	**3,469**	**674**	**129**	**5,771**
การไฟฟ้าเขต ภาค 2						
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	148	189	1,187	193	25	1,742
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	12	14	93	21	3	143
ฝวบ.(ฉ1)	54	6	43	8	-	111
ฝปบ.(ฉ1)	51	6	144	20	1	222
ฝบพ.(ฉ1)	7	47	31	8	1	94
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	146	181	1,084	294	35	1,740
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	11	20	84	31	3	149
ฝวบ.(ฉ2)	58	10	57	10	2	137
ฝปบ.(ฉ2)	57	6	105	30	1	199
ฝบพ.(ฉ2)	11	49	31	9	1	101
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	115	207	1,064	154	40	1,580
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	7	15	91	29	5	147
ฝวบ.(ฉ3)	50	9	62	3	2	126
ฝปบ.(ฉ3)	58	6	127	14	2	207
ฝบพ.(ฉ3)	10	55	21	12	2	100
รวม	**795**	**820**	**4,224**	**836**	**123**	**6,798**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ สังกัดส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

คุณวุฒิ / สายงาน	ปริญญา		อนุ-ปวส.	ปวช.	อื่น ๆ	รวม
	เทคนิค	บริหาร				
การไฟฟ้าเขต ภาค 3						
กฟก.1 (อยุธยา)	198	238	1,302	212	39	1,989
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	6	13	61	17	7	104
ฝวบ.(ก1)	53	7	52	3	2	117
ฝปบ.(ก1)	63	5	233	38	-	339
ฝบพ.(ก1)	9	48	32	4	-	93
กฟก.2 (ชลบุรี)	164	194	1,171	174	39	1,742
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	8	11	60	18	11	108
ฝวบ.(ก2)	60	8	58	3	4	133
ฝปบ.(ก2)	69	4	268	14	-	355
ฝบพ.(ก2)	11	54	30	8	-	103
กฟก.3 (นครปฐม)	147	176	933	140	29	1,425
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	10	9	61	25	4	109
ฝวบ.(ก3)	53	7	48	4	3	115
ฝปบ.(ก3)	61	4	164	25	2	256
ฝบพ.(ก3)	7	52	25	5	1	90
รวม	**919**	**830**	**4,498**	**690**	**141**	**7,078**
การไฟฟ้าเขต ภาค 4						
กฟต.1 (เพชรบุรี)	84	154	691	128	35	1,092
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	18	23	101	32	5	179
ฝวบ.(ต1)	50	9	54	7	1	121
ฝปบ.(ต1)	49	7	110	14	2	182
ฝบพ.(ต1)	6	52	31	4	-	93
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	113	185	949	248	49	1,544
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	10	10	58	16	10	104
ฝวบ.(ต2)	57	6	50	9	1	123
ฝปบ.(ต2)	56	4	119	24	1	204
ฝบพ.(ต2)	6	55	31	6	-	98
กฟต.3 (ยะลา)	92	151	764	116	25	1,148
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	15	16	88	28	9	156
ฝวบ.(ต3)	45	9	53	5	4	116
ฝปบ.(ต3)	59	3	117	21	-	200
ฝบพ.(ต3)	6	45	32	6	-	89
รวม	**666**	**729**	**3,248**	**664**	**142**	**5,449**
รวมส่วนภูมิภาค	**3,093**	**3,165**	**15,439**	**2,864**	**535**	**25,096**
รวมทั้งหมด	**4,391**	**4,946**	**16,111**	**3,087**	**664**	**29,199**

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
1. ส่วนกลาง					
ผวก.	199	212	39	1	451
รผก.(ว)	104	140	11	-	255
รผก.(ย)	74	83	10	1	168
รผก.(ธ)	61	79	8	-	148
รผก.(ภ1)	25	31	8	-	64
รผก.(ภ2)	29	31	4	-	64
รผก.(ภ3)	23	26	7	-	56
รผก.(ภ4)	26	25	6	-	57
รผก.(วศ)	126	138	63	-	327
รผก.(ทส)	153	136	43	-	332
รผก.(กบ)	181	136	187	1	505
รผก.(ป)	160	161	165	-	486
รผก.(อ)	134	99	91	-	324
รผก.(บ)	140	159	43	-	342
รผก.(ท)	121	136	143	-	400
รผก.(ส)	53	62	9	-	124
รวมส่วนกลาง	**1,609**	**1,654**	**837**	**3**	**4,103**
2. ส่วนภูมิภาค					
การไฟฟ้าเขต ภาค 1					
กฟน.1 (เชียงใหม่)	420	132	1,036	-	1,588
กฟจ.เชียงใหม่ ชั้น 1	29	12	89	-	130
ฝวบ.(น1)	36	35	49	-	120
ฝปบ.(น1)	39	39	175	-	253
ฝบพ.(น1)	43	25	20	-	88
กฟน.2 (พิษณุโลก)	294	110	823	-	1,227
กฟจ.พิษณุโลก ชั้น 1	56	16	153	-	225
ฝวบ.(น2)	40	38	53	-	131
ฝปบ.(น2)	36	35	138	-	209
ฝบพ.(น2)	39	26	44	-	109
กฟน.3 (ลพบุรี)	346	79	701	-	1,126
กฟจ.นครสวรรค์ ชั้น 1	57	10	124	-	191
ฝวบ.(น3)	41	22	45	-	108
ฝปบ.(น3)	36	27	109	-	172
ฝบพ.(น3)	40	27	27	-	94

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 2					
กฟฉ.1 (อุดรธานี)	523	134	1,085	-	1,742
กฟจ.ขอนแก่น ชั้น 1	36	11	96	-	143
ฝวบ.(ฉ1)	46	20	45	-	111
ฝปบ.(ฉ1)	47	18	157	-	222
ฝบพ.(ฉ1)	51	13	30	-	94
กฟฉ.2 (อุบลราชธานี)	469	117	1,154	-	1,740
กฟจ.อุบลราชธานี ชั้น 1	33	13	103	-	149
ฝวบ.(ฉ2)	49	28	60	-	137
ฝปบ.(ฉ2)	46	26	127	-	199
ฝบพ.(ฉ2)	39	27	35	-	101
กฟฉ.3 (นครราชสีมา)	475	105	1,000	-	1,580
กฟจ.นครราชสีมา ชั้น 1	44	5	98	-	147
ฝวบ.(ฉ3)	43	27	56	-	126
ฝปบ.(ฉ3)	40	30	137	-	207
ฝบพ.(ฉ3)	37	35	28	-	100
การไฟฟ้าเขต ภาค 3					
กฟก.1 (อยุธยา)	540	191	1,256	2	1,989
กฟภ.รังสิต ชั้น 1	19	11	74	-	104
ฝวบ.(ก1)	44	23	50	-	117
ฝปบ.(ก1)	40	37	262	-	339
ฝบพ.(ก1)	41	22	30	-	93
กฟก.2 (ชลบุรี)	437	146	1,159	-	1,742
กฟภ.พัทยา ชั้น 1	19	7	82	-	108
ฝวบ.(ก2)	43	29	61	-	133
ฝปบ.(ก2)	39	44	272	-	355
ฝบพ.(ก2)	39	29	35	-	103
กฟก.3 (นครปฐม)	406	123	895	1	1,425
กฟจ.สมุทรสาคร ชั้น 1	21	7	81	-	109
ฝวบ.(ก3)	45	25	45	-	115
ฝปบ.(ก3)	46	27	183	-	256
ฝบพ.(ก3)	47	22	21	-	90

ที่มา: กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามระดับตำแหน่ง สังกัดส่วนกลางและส่วนภูมิภาค

สถานะ 30 กันยายน 2563

หน่วย : คน

ตำแหน่ง / สายงาน	ผู้บริหาร	นักวิชาการ	พนักงานวิชาชีพ	เสมียนพนักงาน	รวม
การไฟฟ้าเขต ภาค 4					
กฟต.1 (เพชรบุรี)	294	94	704	-	1,092
กฟจ.เพชรบุรี ชั้น 1	49	15	115	-	179
ฝวบ.(ต1)	47	23	51	-	121
ฝปบ.(ต1)	45	24	113	-	182
ฝบพ.(ต1)	44	25	24	-	93
กฟต.2 (นครศรีธรรมราช)	411	108	1,025	-	1,544
กฟจ.ภูเก็ต ชั้น 1	23	9	72	-	104
ฝวบ.(ต2)	40	30	53	-	123
ฝปบ.(ต2)	43	25	136	-	204
ฝบพ.(ต2)	44	23	31	-	98
กฟต.3 (ยะลา)	352	79	717	-	1,148
กฟอ.หาดใหญ่ ชั้น 1	37	14	105	-	156
ฝวบ.(ต3)	45	18	53	-	116
ฝปบ.(ต3)	45	27	128	-	200
ฝบพ.(ต3)	43	22	24	-	89
รวมส่วนภูมิภาค	**6,918**	**2,521**	**15,654**	**3**	**25,096**
รวมส่วนกลาง	**1,609**	**1,654**	**837**	**3**	**4,103**
รวมทั้งหมด	**8,527**	**4,175**	**16,491**	**6**	**29,199**
คิดเป็นร้อยละ	**29.20**	**14.30**	**56.48**	**0.02**	**100.00**

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

สถิติจำนวนพนักงาน

สถานะ 30 กันยายน 2563

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)
ก.ย.2563	**4,103**	**25,096**	**29,199**	**1.18**	**0.26**	**0.39**

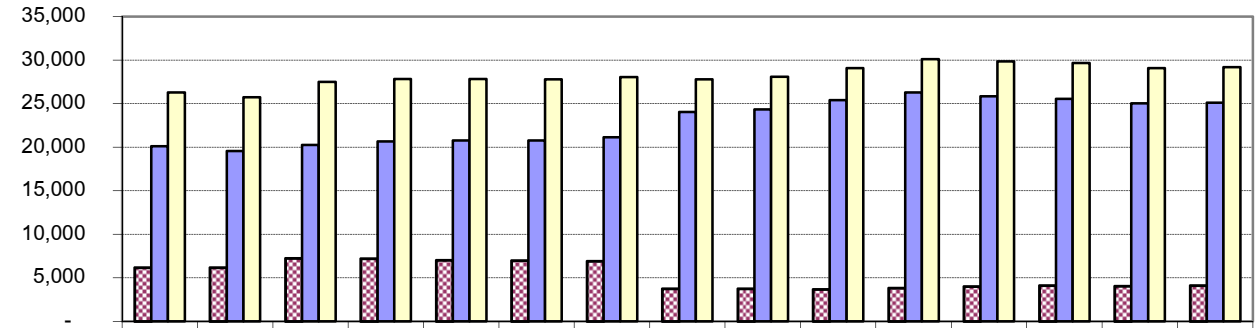
หมายเหตุ : ในปี 2556 ส่วนกลางจำนวนพนักงานลดลงเนื่องจากปรับโครงสร้างองค์กร โดยโอนย้ายผู้ช่วยผู้ว่าการและฝ่ายปฏิบัติการเครือข่ายไปสังกัดสายงานจำหน่ายและบริการ ภาค 1-4

ที่มา : กองบริหารงานบุคคล กองวางแผนวิสาหกิจ

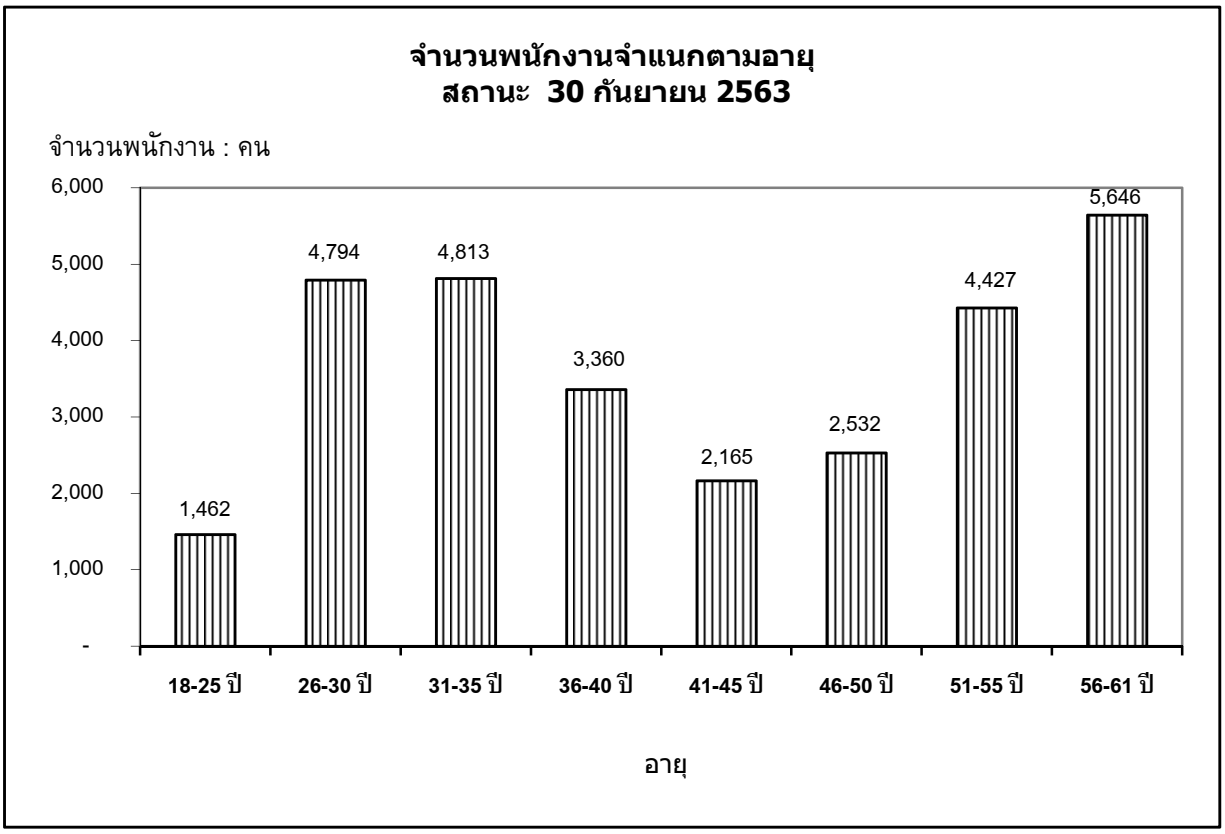
กราฟแสดงสถิติจำนวนพนักงาน กฟภ. ปี 2549 - 2563

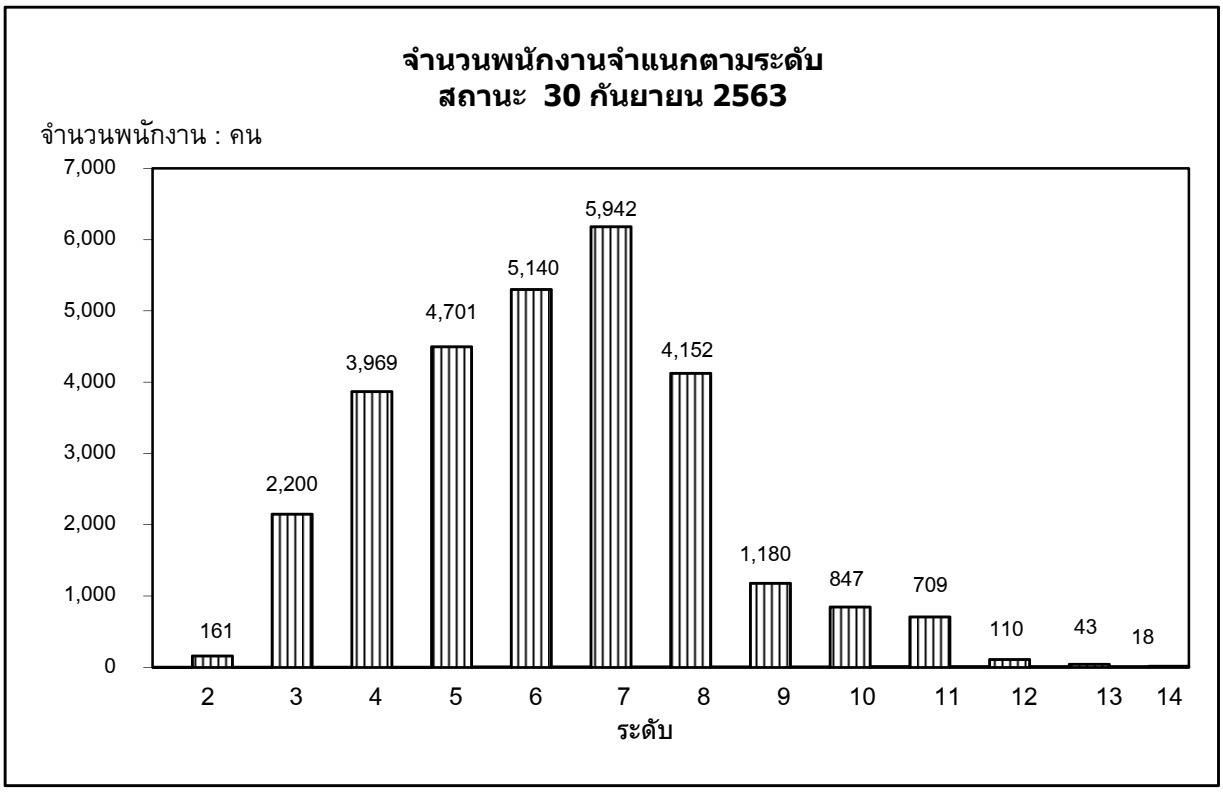
สถานะ 30 กันยายน 2563

จำนวนพนักงาน : คน



	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	ก.ย.2563
ส่วนกลาง	6,186	6,164	7,252	7,194	7,034	6,995	6,929	3,739	3,762	3,693	3,822	4,013	4,113	4,055	4,103
ส่วนภูมิภาค	20,118	19,564	20,269	20,653	20,784	20,789	21,131	24,053	24,347	25,400	26,294	25,833	25,550	25,030	25,096
รวม	26,304	25,728	27,521	27,847	27,818	27,784	28,060	27,792	28,109	29,093	30,116	29,846	29,663	29,085	29,199

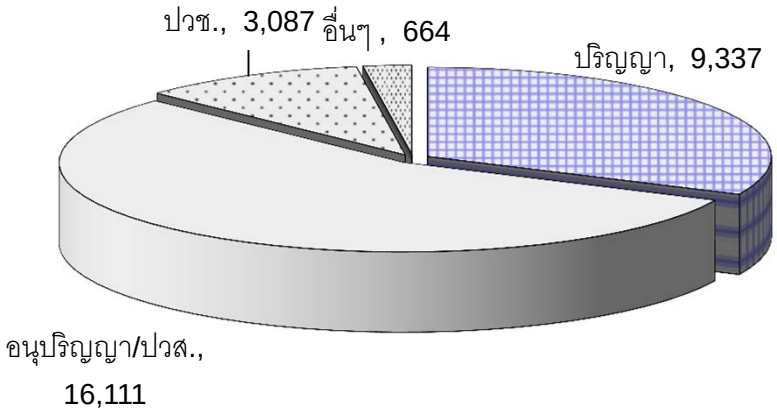




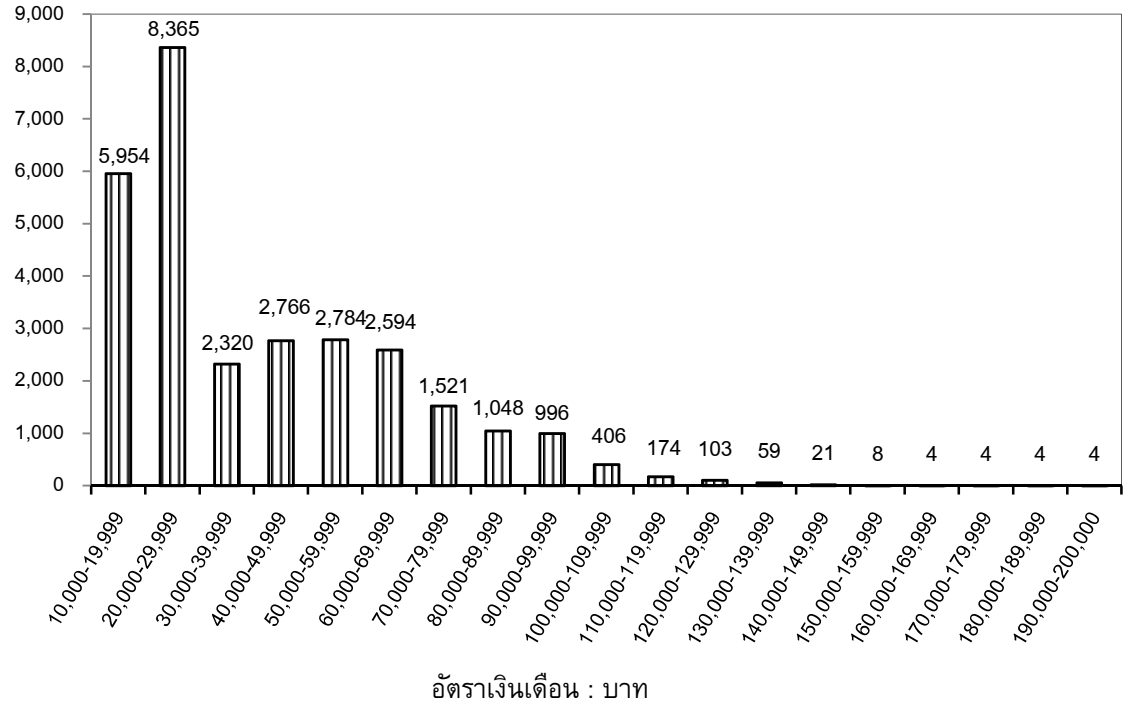
ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

จำนวนพนักงานจำแนกตามคุณวุฒิ
สถานะ 30 กันยายน 2563



จำนวนพนักงานจำแนกตามอัตราเงินเดือน
สถานะ 30 กันยายน 2563



ที่มา : กองบริหารงานบุคคล

กองวางแผนวิสาหกิจ

สำนักงานการไฟฟ้า

สถานะ 30 มิถุนายน 2563

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	26	74	117
กฟฉ.2	-	1	14	27	76	118
กฟฉ.3	-	1	15	32	39	87
รวมภาคตะวันออกเฉียงเหนือ	-	**3**	**45**	**85**	**189**	**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**	**285**	**466**	**959**

ที่มา : กองเศรษฐกิจพลังไฟฟ้า

กองวางแผนวิสาหกิจ

รายงานสรุปที่ดินของ กฟภ. จำแนกรายเขต

สถานะ 30 กันยายน 2563

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	199	724	2	25.50	1,697,547,218.96	4	14	3	60.10	256,496,762.00	180	675	2	80.70	1,428,108,658.60	15	33	3	84.70	12,941,798.36
กฟน.2	165	651	1	97.37	476,763,817.90	11	53	2	5.90	136,697,326.44	145	581	2	69.97	338,392,809.21	9	16	1	21.50	1,673,682.25
กฟน.3	95	527	2	77.40	321,226,863.56	5	37	-	68.20	65,591,016.72	87	483	1	2.20	255,363,315.84	3	7	1	7.00	272,531.00
กฟฉ.1	166	756	3	92.50	581,811,037.63	18	90	2	35.40	319,312,964.69	132	632	3	45.00	257,419,956.94	16	33	2	12.10	5,078,116.00
กฟฉ.2	196	768	3	81.05	394,673,150.07	37	133	3	85.60	148,433,667.27	136	591	-	40.20	240,174,080.80	23	43	3	55.25	6,065,402.00
กฟฉ.3	157	755	2	89.51	816,102,379.74	26	72	3	7.20	205,183,843.78	122	651	1	88.41	589,093,252.60	9	31	1	93.90	21,825,283.36
กฟก.1	214	1,174	2	67.87	2,192,670,149.11	16	124	1	92.50	233,557,964.00	198	1,050	-	75.37	1,959,112,185.11	-	-	-	-	-
กฟก.2	192	1,119	-	45.70	1,932,358,554.14	24	58	3	15.00	365,788,061.00	166	1,048	2	54.90	1,526,532,493.14	2	11	2	75.80	40,038,000.00
กฟก.3	137	642	-	36.47	1,552,289,111.79	8	20	-	79.11	40,418,710.65	127	616	3	46.36	1,511,754,851.14	2	5	-	11.00	115,550.00
กฟต.1	108	616	-	86.10	661,099,034.03	5	24	-	20.40	68,658,324.98	96	573	1	24.20	578,278,261.52	7	18	3	41.50	14,162,447.53
กฟต.2	119	578	2	26.15	976,629,953.93	8	44	3	13.30	146,034,157.00	109	524	2	55.35	785,652,543.93	2	9	-	57.50	44,943,253.00
กฟต.3	87	389	2	19.00	698,802,492.99	4	22	1	34.90	71,340,000.00	80	360	3	53.90	624,921,492.99	3	6	1	30.20	2,541,000.00
สนง.ใหญ่	34	232	-	31.80	226,727,655.52	1	3	-	64.00	29,747.36	25	213	-	18.80	225,361,775.12	8	15	3	49.00	1,336,133.04
รวม	1,869	8,937	2	76.42	12,528,701,419.37	167	700	2	81.61	2,057,542,545.89	1,603	8,003	2	55.36	10,320,165,676.94	99	233	1	39.45	150,993,196.54

ที่มา : กองบัญชีทรัพย์สิน

กองวางแผนวิสาหกิจ