

ข้อมูลสำคัญของ กฟฉ.2
เปรียบเทียบ ม.ค.-ก.ค. 63 กับ ม.ค.-ก.ค. 62

รายการ	ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	
1. พื้นที่รับผิดชอบ					
1.1 จำนวนสำนักงานการไฟฟ้า					
- กฟภ.ชั้น 1	1	1	-	-	แห่ง
- กฟภ.ชั้น 2	9	9	-	-	แห่ง
- กฟภ.ชั้น 3	4	4	-	-	แห่ง
- กฟฟ.สาขา	27	27	-	-	แห่ง
- กฟฟ.สาขาย่อย	76	76	-	-	แห่ง
1.2 เนื้อที่	56,602.205	56,602.205	-	-	ตร.กม.
1.3 จำนวนพนักงาน	2,322	2,376	(54)	(2.27)	คน
- จำนวนลูกจ้าง 2 ปี	470	426	44	10.33	คน
- จำนวนลูกจ้าง 1 ปี	1	1	-	-	คน
1.4 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	2,457,858	2,393,808	64,050	2.68	ราย
1.5 ความต้องการพลังงานไฟฟ้าสูงสุด	1,164.70	1,285.90	(121.2000)	(9.43)	MW
1.6 จำนวนหมู่บ้าน	14,009	13,620	389.00	2.86	หมู่บ้าน
1.7 จำนวนครัวเรือน	2,399,655	2,286,959	112,696.00	4.93	ครัวเรือน
2. สักยภาพในการจ่ายไฟฟ้าให้แก่ประชาชนในพื้นที่					
2.1 จำนวนหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	14,009	13,620	389	2.86	หมู่บ้าน
2.2 จำนวนร้อยละของหมู่บ้านที่มีไฟฟ้าใช้	100.00	100.00	-	-	%
2.3 จำนวนครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้	2,398,467	2,286,018	112,449	4.92	ครัวเรือน
2.4 จำนวนร้อยละของครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้	99.95	99.96	-0.01	(0.01)	%
2.5 จำนวนครัวเรือนที่ได้รับการติดตั้ง Solar Home System	113	113	-	-	ครัวเรือน
3. สถานะการเงิน					
3.1 รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	13,621.52	13,349.00	272.51	2.04	ล้านบาท
3.2 เงินชดเชยรายได้	412.76	395.08			
หัก ส่วนลดค่าไฟฟ้า (3%, ส่วนลดหน่วยไฟฟ้า, ส่วนลดหน่วยไฟฟ้าฟรี)	2,122.38				
รวมรายได้จากการจำหน่ายไฟฟ้า	11,911.89	13,744.08			
ต้นทุนค่ากระแสไฟฟ้า					
3.3 - ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า - กฟผ. สุทธิ	10,125.87	9,663.54	462.33	4.78	ล้านบาท
3.4 - ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า - พพ.			0.00		ล้านบาท
3.5 - ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า - VSPP	2,602.88	2,742.32	-139.44	(5.08)	ล้านบาท
3.6 - ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า - SOLAR ROOFTOP	24.47	24.99	-0.52	(2.09)	ล้านบาท
3.7 รวม ค่าซื้อกระแสไฟฟ้า	12,753.22	12,430.85	322.37	2.59	ล้านบาท
3.8 ต้นทุนขายและบริการอื่น	0.03	0.03	0.00	4.75	ล้านบาท
3.10 กำไรขั้นต้น	-841.36	1,313.20	-2,154.56	(164.07)	ล้านบาท
3.11 รายได้อื่นจากการดำเนินงาน	578.57	622.55	-43.98	(7.06)	ล้านบาท
3.12 รายได้อื่น ๆ ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	26.24	24.12	2.12	8.78	ล้านบาท
ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน					
3.13 - ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร (สุทธิ)	1,110.10	1,144.29	-34.19	(2.99)	ล้านบาท
3.14 - ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน (สุทธิ)	483.68	462.36	21.32	4.61	ล้านบาท
3.15 - ค่าเสื่อมราคา ค่าเสื่อมสิ้น ค่าตัดจำหน่าย	972.44	837.58	134.86	16.10	ล้านบาท
3.16 หัก ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนปิดใช้งาน (ค่าสูญหาย)	161.14	161.63	-0.49	(0.30)	ล้านบาท
3.17 รวมค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	2,405.09	2,282.61	122.48	5.37	ล้านบาท
3.18 หัก ค่าใช้จ่ายที่ไม่เกี่ยวกับการดำเนินงาน	1.22	0.01	1.21	15,445.69	ล้านบาท
หัก ต้นทุนทางการเงิน	1.88	1.93			
3.19 กำไร (ขาดทุน) สุทธิ	-2,644.74	-324.67	-2,320.07	(714.59)	ล้านบาท
3.20 รายได้รวม	12,516.69	14,390.75	-1,874.06	(13.02)	ล้านบาท
3.21 ค่าใช้จ่ายรวม	15,161.44	14,715.42	446.01	3.03	ล้านบาท

ข้อมูลสำคัญของ กฟผ.2
เปรียบเทียบ ม.ค.-ก.ค. 63 กับ ม.ค.-ก.ค. 62

รายการ	ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	
4. คักยภาพในการจำหน่ายไฟฟ้า					
4.1 หน่วยรับซื้อ ณ จุดรับซื้อ					
- ส่วนที่ซื้อจาก กฟผ.	3,703.80	3,540.12	163.68	4.62	ล้านหน่วย
- ส่วนที่ซื้อจาก พพ.			0.00		ล้านหน่วย
- ส่วนที่ซื้อจาก VSPP	523.21	554.59	(31.38)	(5.66)	ล้านหน่วย
- ส่วนที่ซื้อจาก SOLAR ROOFTOP	3.89	3.87	0.02	0.54	ล้านหน่วย
รวม	4230.90	4098.58	132.32	3.23	ล้านหน่วย
4.2 หน่วยผลิต			0.00		ล้านหน่วย
4.3 หน่วยจำหน่าย (ไม่รวมไฟฟ้าฟรี)					
- บ้านอยู่อาศัย	1,789.97	1,662.89	127.08	7.64	ล้านหน่วย
- ธุรกิจอุตสาหกรรม	1,796.83	1,856.09	(59.26)	(3.19)	ล้านหน่วย
- อื่น ๆ	98.06	86.61	11.45	13.22	ล้านหน่วย
รวม	3,684.86	3,605.59	79.27	2.20	ล้านหน่วย
4.4 ไฟฟรี	158.57	152.41	6.16	4.04	ล้านหน่วย
4.5 หน่วยจำหน่ายโดยเฉลี่ยต่อผู้ใช้ไฟ / เดือน	1,563.73	1,569.88	-6.15	(0.39)	หน่วย/ราย
4.6 หน่วยสูญเสียในระบบ (Loss)	387.47	340.59	46.89	13.77	ล้านหน่วย
ร้อยละหน่วยสูญเสียในระบบ (Loss)	9.16	8.31	0.85	10.21	%
5. ความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า (ข้อมูลเปรียบเทียบ ก.ค. 2563 กับ ก.ค. 2562)					
5.1 SAIFI	1.50	1.86	-0.36	(19.35)	ครั้ง/ราย/ปี
5.2 SAIFI เมืองใหญ่	0.860	0.651	0.209	32.10	ครั้ง/ราย/ปี
5.3 SAIDI	39.320	50.68	-11.36	(22.42)	นาที่/ราย/ปี
5.4 SAIDI เมืองใหญ่	7.80	12.307	-4.507	(36.62)	นาที่/ราย/ปี
6. จำนวนสถานีไฟฟ้า					
6.1 สถานีไฟฟ้าถาวร					
- สถานีไฟฟ้าถาวร 115 kV.	14	14	-	-	แห่ง
- สถานีไฟฟ้า 22 kV.	15	15	-	-	แห่ง
6.2 สถานีไฟฟ้าชั่วคราว					
- สถานีไฟฟ้าชั่วคราว 115 kV.	6	3	3	100.00	แห่ง
- สถานีไฟฟ้า 22 kV.	สถานีไฟฟ้าการเดินคู่ ๒ (สถานีไฟฟ้าชั่วคราว 115 kV) เริ่มจ่ายไฟ 31 ก.ค. 63				
6.3 โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (SPP)					
- จำนวนโรงไฟฟ้า	3	3	-	-	แห่ง
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)			-		MW
6.4 โรงไฟฟ้าขนาดเล็ก (VSPP)					
- จำนวนโรงไฟฟ้า	48	49	(1)	(2.04)	แห่ง
- กำลังการผลิตติดตั้ง (MW)			-		MW
6.5 โรงไฟฟ้าขนาดเล็กของ กฟผ.			-		แห่ง
7. หม้อแปลง ระบบจำหน่าย และระบบสายส่ง					
7.1 หม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่เป็นทรัพย์สินของ กฟผ.					
- จำนวน	31,803	30,076	1,727	5.74	เครื่อง
- ขนาด	2,226,945	2,133,680	93,265	4.37	kVA
7.2 หม้อแปลงในระบบจำหน่ายที่เป็นทรัพย์สินของผู้ใช้ไฟ					
- จำนวน	19,705	18,982	723	3.81	เครื่อง
- ขนาด	3,049,970	2,967,670	82,300	2.77	kVA
7.3 ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ 220/380 V.	62,173.020	60,473.771	1,699.249	2.81	วงจร-กม.
7.4 ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง 22 kV.	37,534.570	36,720.283	814.287	2.22	วงจร-กม.
7.5 ความยาวสายส่ง 115 kV	838.050	837.995	0.055	0.01	วงจร-กม.

ข้อมูลสำคัญของ กฟผ.2

เปรียบเทียบ ม.ค.-ก.ค. 63 กับ ม.ค.-ก.ค. 62

รายการ		ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	
8. ศักยภาพของการดำเนินงานเกี่ยวกับการบริหารจัดการเก็บลูกหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ						
หน่วย : ล้านบาท						
	ประเภทลูกหนี้	หนี้ค้างชำระ				
		ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	
	8.1 ลูกหนี้ราชการ	518,991,177.590	525,232,751.540	(6,241,573.950)	(1.19)	
	8.2 ลูกหนี้รัฐวิสาหกิจ	35,875,827.550	30,478,193.570	5,397,633.980	17.71	
	8.3 ลูกหนี้รายใหญ่	505,506,298.470	501,535,717.000	3,970,581.470	0.79	
	8.4 ลูกหนี้เอกชน	928,524,452.700	786,098,179.000	142,426,273.700	18.12	
	8.5 ลูกหนี้รวม	1,988,897,756.310	1,843,344,841.110	145,552,915.200	7.90	
9. ศักยภาพในการบริหารพัสดุ						
หน่วย : ล้านบาท						
	ประเภท	มูลค่าคงเหลือ	มูลค่าคงเหลือ	เพิ่ม (ลด)	%	
		ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62			
	9.1 อุปกรณ์ไฟฟ้า	542.88	363.00	179,873,664.720	49.55	
	9.2 เสာและผลิตภัณฑ์คอนกรีต	259.13	194.98	64,152,942.810	32.90	
	9.3 หม้อแปลงและอุปกรณ์ประกอบ	64.24	31.40	32,841,526.730	104.59	
	9.4 มิเตอร์ และ CT , VT	4.65	4.21	438,014.130	10.41	
	รวม	870.89	593.59	277,306,148.390	46.72	
9.5 อัตราการหมุนเวียนพัสดุ Turnover ratio	1.07	1.33	(0.26)	(19.55)	เท่า	
10. ผู้ใช้ไฟรายใหญ่						
	จำนวนผู้ใช้ไฟรายใหญ่	ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	ราย
		8,318	7,888	430	5.45	
11. ความปลอดภัย						
	11.1 ค่าดัชนีการประสบอุบัติเหตุภัยของกฟผ. (VDI)	ม.ค.-ก.ค. 63	ม.ค.-ก.ค. 62	เพิ่ม (ลด)	%	ดัชนี
		0.0348	0.0994	(0)	(64.99)	
		11.2 จำนวนอุบัติเหตุที่เกิดจากระบบของ กฟผ. ต่อผู้ใช้ไฟ	-	0.0042	(0)	