



**การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค**  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กบล.(ต.๓) ถึง กฟต.๓  
เลขที่ วันที่  
เรื่อง สรุปรายงานข้อมูลสำคัญ ของ กฟต.๓ ประจำเดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒  
เรียน อช.ต.๓ ผ่าน อฝ.วบ.(ต.๓) ฝ.พรณ.วบ. ๙ ๒๕๖๒

กบล.(ต.๓) ขอนำส่งสรุปรายงานข้อมูลสำคัญ ประจำเดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒ ของ กฟต.๓ และ กฟฟ.ในสังกัด (รวม กฟส., กฟย.) ตามรายละเอียดแนบ จำนวน ๑๑ แผ่น ประกอบด้วย

- ข้อมูลสำคัญเปรียบเทียบระหว่างเดือน ก.พ. ๒๕๖๒ และ ม.ค. ๒๕๖๒
- ข้อมูลสำคัญเปรียบเทียบระหว่างเดือน ก.พ. ๒๕๖๒ และ ก.พ. ๒๕๖๑
- สรุปรายได้ , รายจ่าย และกำไร/ขาดทุน เดือน ก.พ. ๒๕๖๒
- สรุปการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า เดือน ก.พ. ๒๕๖๒
- ข้อมูลสำคัญประจำเดือน ก.พ. ๒๕๖๒ แยกแต่ละ กฟฟ.

ซึ่งจากการตรวจสอบข้อมูลสำคัญของเดือน กุมภาพันธ์ ๒๕๖๒ พบว่ามีผลการดำเนินงานที่ควรปรับปรุง ดังนี้

๑. อายุหนี้ในเดือน ก.พ. ๒๕๖๒ จำนวน ๒๙ วันไม่เป็นไปตามเป้าหมายที่ กฟต.๓ กำหนดไว้ ๒๘ วัน
๒. หน่วยสูญเสีย (Loss) ผลดำเนินการสะสม ม.ค.- ก.พ. ๒๕๖๒ เท่ากับ ๖.๘๒% สูงกว่าเป้าหมาย ๐.๑๑% (เป้าหมายชั่วคราวปี ๒๕๖๒) ไม่เกิน ๖.๗๑%

ทั้งนี้สามารถ Download ข้อมูลได้จาก ระบบ Intranet.pea.co.th /ลิงค์หน่วยงาน /กฟต.๓ ยะลา / ข้อมูลสำคัญ กฟต.๓ หรือ QR Code ด้านล่าง

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

อฝ. ทุกฝ่าย  
อก. ทุกกอง  
ที่ ต.๓-กบล.(ผธ.)- ๕๕๑/๒๕๖๒  
เรียน ผจก.กฟฟ. ชั้น ๑,๒,๓ , กฟส.

(นายสุรเดช นิลจันทร์)  
รท.บล.(ต.๓) รักษาการแทน  
อภ.บล.(ต.๓)  
๙ ๒๕๖๒

- เพื่อโปรดทราบ และใช้เป็นข้อมูลในการดำเนินงานต่อไป
- ฝ.พรณ.วบ. ๙ ๒๕๖๒



(นายฉัตรสิทธิ์ โชติบัณฑิต)  
อช.ต.๓

<https://is.gd/๒sPY๙X>

## ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2562 (เปรียบเทียบระหว่างเดือน)

## 1.ระบบไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
สถานีไฟฟ้าแรงสูง	31 สถานีไฟฟ้า	31 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115 KV (Switching)	1 สถานีไฟฟ้า	1 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115/33 KV	13 สถานีไฟฟ้า	13 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 33 KV (Switching)	11 สถานีไฟฟ้า	11 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบชั่วคราว ระบบ 115/33 KV	6 สถานีไฟฟ้า	6 สถานีไฟฟ้า	0.00	0.00
หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง	2,246.5 MVA	2,246.5 MVA	0.00	0.00
ความยาวสายส่ง 115 KV	511 วงจร-ก.ม	511 วงจร-ก.ม	0.00	0.00
ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง	17,547 วงจร-ก.ม	17,553 วงจร-ก.ม	6.14	0.04
: ระบบแรงดัน 33 KV. (3 เฟส)	11,401 วงจร-ก.ม	11,406 วงจร-ก.ม	5.65	0.05
: ระบบแรงดัน 19 KV. (1 เฟส)	6,146 วงจร-ก.ม	6,147 วงจร-ก.ม	0.50	0.01
ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ	30,780 วงจร-ก.ม	30,937 วงจร-ก.ม	156.86	0.51
หม้อแปลงในระบบจำหน่าย	4,225 MVA	4,225 MVA	0.00	0.00
: หม้อแปลงของ กฟท.	1,398 MVA	1,398 MVA	0.00	0.00
: หม้อแปลงของผู้ใช้ไฟ	2,826 MVA	2,826 MVA	0.00	0.00

## 2. ด้านการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า	1,320,747 ราย	1,322,840 ราย	2,093.00	0.16
2 หน่วยไฟฟ้ารับซื้อ	517.00 ล้านหน่วย	487.556 ล้านหน่วย	(29.44)	5.70
3 หน่วยจำหน่าย	463.32 ล้านหน่วย	435.002 ล้านหน่วย	(28.32)	6.1129
4 หน่วยไฟฟรี	19.99 ล้านหน่วย	17.758 ล้านหน่วย	(2.23)	11.15
5 หน่วยสูญเสีย	33.69 ล้านหน่วย	34.797 ล้านหน่วย	1.11	3.28
6 ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด	985.11 MW	953.98 MW	(31.13)	3.16

หมายเหตุ ผศผ.กชช.ผบพ.(ต.3) มีการปรับปรุงหน่วยจำหน่าย , ไฟไม่คิดเงิน , หน่วยสูญเสีย , เบอร์เซ็นต์หน่วยสูญเสีย

(N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่ สรุปรายงาน

## 3. ด้านสถานะการเงิน

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
รายได้รวม	1,815.866 ล้านบาท	1,746.045 ล้านบาท	(69.82)	3.85
รายจ่ายรวม	1,886.715 ล้านบาท	1,723.531 ล้านบาท	(163.18)	8.65
กำไร / ขาดทุน สุทธิ	-70.850 ล้านบาท	22.514 ล้านบาท	93.36	131.78
ค่า FT. ซื้อ (งวด มกราคม - เมษายน 2562)	-18.91 สตางค์/หน่วย	-18.91 สตางค์/หน่วย	0.00	0.00
ค่า FT. ขาย (งวด มกราคม - เมษายน 2562)	-11.60 สตางค์/หน่วย	-11.60 สตางค์/หน่วย	0.00	0.00
ลูกหนี้รวม	1,750.641 ล้านบาท	1,684.515 ล้านบาท	(66.13)	3.78
: แยกเป็นของเอกชนรายย่อย	603.612 ล้านบาท	569.653 ล้านบาท	(33.96)	5.63
: ส่วนราชการ	332.424 ล้านบาท	347.398 ล้านบาท	14.97	4.50
: รัฐวิสาหกิจ	32.942 ล้านบาท	31.472 ล้านบาท	(1.47)	4.46
: เอกชนรายใหญ่	781.663 ล้านบาท	735.992 ล้านบาท	(45.67)	5.84
อายุหนี้ (เป้าหมาย กฟต.3 28 วัน)	30 วัน	29 วัน	(1.00)	3.33

## 4. ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
รายได้ธุรกิจเสริมรวม 15 บัญชี	27.388 ล้านบาท	39.647 ล้านบาท	12.26	44.76
4.1.1 รายได้จากก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ	16.290 ล้านบาท	30.025 ล้านบาท	13.74	84.32
4.1.2 รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า	8.445 ล้านบาท	7.459 ล้านบาท	(0.99)	11.67
4.1.3 รายได้จากธุรกิจเสริม 13 บัญชี	2.654 ล้านบาท	2.163 ล้านบาท	(0.49)	18.50
รายได้ธุรกิจเสริมสะสม (ม.ค.-ก.พ.) 2562 = 67.035 ล้านบาท				
เป้าหมายปี 2562 สะสม (ม.ค.-ก.พ.) ระดับ 5 ชั่วโมง = 36.400 ล้านบาท				
สูงกว่าเป้าหมาย 30.64 ล้านบาท คิดเป็น 84.16 %)				

## 5. ประสิทธิภาพการดำเนินงาน

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนพนักงานทั้งหมด	1,744 คน	1,749 คน	5.00	0.29
2 % หน่วยสูญเสียเดือนนี้ กฟต.3 ดำเนินการได้	6.52 %	7.14 %	0.62	9.51
: (รวม 3 จังหวัดชายแดนใต้)	( สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	( สะสม ม.ค.-ก.พ.62)		
: เป้าหมายปี 2562 = (6.71% เป้าชั่วคราว) เกณฑ์วัดระดับ 5	6.52 %	6.82 %	-	-
3 % หน่วยสูญเสียเดือนนี้ กฟต.3 ดำเนินการได้	5.01 %	5.64 %	0.63	12.57
: (ไม่รวม 3 จังหวัดชายแดนใต้)	( สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	( สะสม ม.ค.-ก.พ.62)		
: เป้าหมายปี 2562 = (6.71% เป้าชั่วคราว) เกณฑ์วัดระดับ 5	5.01 %	5.32 %	-	-

6. มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
ค่า SAIFI (ค่าเป้าหมาย / เดือน)ชั่วคราว = 0.28      ดำเนินการได้ : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 4.35 : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ก.พ.) ชั่วคราว = 0.77	0.36 ครั้ง/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ม.ค.62) 0.36 ครั้ง/ราย/ปี	0.34 ครั้ง/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ก.พ.62) 0.69 ครั้ง/ราย/ปี	(0.02) 0.33	5.56 91.67
ค่า SAIDI (ค่าเป้าหมาย / เดือน) ชั่วคราว = 7.07      ดำเนินการได้ : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 124.44 : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ก.พ.) ชั่วคราว = 18.78	10.53 นาที/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ม.ค.62) 10.53 นาที/ราย/ปี	7.53 นาที/ราย/เดือน (สะสม ม.ค.-ก.พ.62) 18.05 นาที/ราย/ปี	(3.00) 7.52	28.49 71.42
ค่า SAIFI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่)      ดำเนินการได้ : ค่าเป้าสะสม (ม.ค.-ก.พ.) ชั่วคราว = 0.292 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 1.369	0.116 ครั้ง/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	0.141 ครั้ง/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ก.พ.62)	0.03	21.55
ค่า SAIDI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่)      ดำเนินการได้ : ค่าเป้าหมายสะสม (ม.ค.-ก.พ.) ชั่วคราว = 6.253 : ค่าเป้าหมายปี 2562 ชั่วคราว = 19.997	2.226 นาที/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ม.ค.62)	3.074 นาที/ราย/ปี (สะสม ม.ค.-ก.พ.62)	0.85	38.10

7. การจ่ายกระแสไฟฟ้าให้หมู่บ้าน

รายละเอียด	เดือนก่อน ม.ค. 2562 จำนวน	เดือนนี้ ก.พ. 2562 จำนวน	เปรียบเทียบ	
			เพิ่ม/(ลด)	%
1 จำนวนหมู่บ้านทั้งหมด (ไตรมาส4) 2561 : มีไฟฟ้าใช้แล้ว : คิดเป็น : คงเหลือหมู่บ้านที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้จำนวน	3,587 หมู่บ้าน 3,587 หมู่บ้าน 100 % 0 หมู่บ้าน	3,587 หมู่บ้าน 3,587 หมู่บ้าน 100 % 0 หมู่บ้าน	0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00
2 จำนวนครัวเรือนทั้งหมด (ไตรมาส4) 2561 : ใช้ไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายของ กฟภ. : คิดเป็น : ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว : ครัวเรือนที่มีไฟฟ้าใช้	1,395,809 ครัวเรือน 1,384,890 ครัวเรือน 99.22 % 8,901 ครัวเรือน 1,393,791 ครัวเรือน	1,395,809 ครัวเรือน 1,384,890 ครัวเรือน 99.22 % 8,901 ครัวเรือน 1,393,791 ครัวเรือน	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00	0.00 0.00 0.00 0.00 0.00
ใช้ไฟฟ้าจากระบบจำหน่ายของ กฟภ.+ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว) : คิดเป็น	99.86 %	99.86 %	0.00	0.00
คงเหลือครัวเรือนที่ยังไม่มีไฟฟ้าใช้ทั้งหมด (ครัวเรือนทั้งหมดใช้ไฟฟ้าจาก ระบบจำหน่ายของกฟภ.-ใช้ไฟฟ้าพลังแสงอาทิตย์แล้ว) : คิดเป็น	2,018 ครัวเรือน 0.14 %	2,018 ครัวเรือน 0.14 %	0.00	0.00
- อยู่ในพื้นที่ปกติ 177 ครัวเรือน - ไม่เข้าหลักเกณฑ์อยู่ในเขตหวงห้าม 1,841 ครัวเรือน				

## ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำปีเดือน กุมภาพันธ์ 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

รายการ	ปี 2561 กุมภาพันธ์	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
		กุมภาพันธ์	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/(ลด)	เปอร์เซ็นต์
<b>ระบบไฟฟ้า</b>					
สถานีไฟฟ้าแรงสูง (สถานี)	30	31	ก.พ. 62	1.00	3.33
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115 KV. (Switching)	1	1		0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 115/33 KV.	12	13		1.00	8.33
: สถานีไฟฟ้าแบบถาวร ระบบ 33 KV. (Switching)	11	11		0.00	0.00
: สถานีไฟฟ้าแบบชั่วคราว ระบบ 115/33 KV.	6	6		0.00	0.00
<b>หม้อแปลงไฟฟ้ากำลัง (MVA)</b>	2,221.5	2,296.5	ก.พ. 62	75.00	3.38
: กฟผ. = 24 เครื่อง	1,097	1,097		0.00	0.00
: กฟภ. = 27 เครื่อง	1,125	1,200		75.00	6.67
<b>ความยาวสายส่ง 115 KV.(วงจร-กม.)</b>	511	511	ก.พ. 62	0.40	0.08
<b>ความยาวระบบจำหน่ายแรงสูง (วงจร-กม.)</b>	17,496	17,553	ก.พ. 62	57.19	0.33
: ระบบแรงดัน 33 kv. (3 เฟส)	11,382	11,406		24.56	0.22
: ระบบแรงดัน 19 kv. (1 เฟส)	6,114	6,147		32.63	0.53
<b>ความยาวระบบจำหน่ายแรงต่ำ (วงจร-กม.)</b>	30,213	30,937		723.97	2.40
<b>หม้อแปลงในระบบจำหน่าย (MVA)</b>	4,113	4,225	ก.พ. 62	111.13	2.70
: หม้อแปลงของ กฟภ.= 18,030 เครื่อง(1 เฟส 10,727 เครื่อง ,3 เฟส 7,303 เครื่อง)	1,376	1,398		22.25	1.62
: หม้อแปลงของ ผู้ใช้ไฟ= 13,956 เครื่อง(1 เฟส 4,562 เครื่อง ,3 เฟส 9,394 เครื่อง)	2,737	2,826		88.88	3.25
<b>การจำหน่ายกระแสไฟฟ้า</b>					
<b>จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย) (รวมไฟไม่คิดเงิน)</b>	1,299,207	1,322,840	ก.พ. 62	23,633	1.82
<b>หน่วยไฟฟ้ารับซื้อ (ล้านหน่วย)</b>	470.73	487.556	ก.พ. 62	16.82	3.57
: จาก กฟผ.	470.52	487.176		16.65	3.54
: จาก พพ.(สพช.)	0.21	0.318		0.11	51.14
<b>หน่วยไฟฟ้าผลิตเอง (ล้านหน่วย)</b>	0.00	0.063	ก.พ. 62	0.06	0.00
<b>หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)</b>	420.97	435.002	ก.พ. 62	14.04	3.33
<b>หน่วยไฟฟรี (ไฟสาธารณะ+ไฟทางหลวง) (ล้านหน่วย)</b>	17.03	17.758	ก.พ. 62	0.73	4.29
<b>หน่วยไฟฟ้าที่ได้รับสิทธิ์ (ล้านหน่วย)</b>	0.00	0.000	ก.พ. 62	0.00	0.00
<b>หน่วยสูญเสีย (ล้านหน่วย)</b>	32.74	34.860	ก.พ. 62	2.12	6.48
<b>ความต้องการพลังไฟฟ้าสูงสุด (MW)</b>	974.02	953.98	ก.พ. 62	(20.04)	21,724.02

รายการที่ 14 ข้อมูลจาก ผศพ.กบ.ต.3 , (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่สรุปรายงาน

## ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

รายการ	ปี 2561	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
	กุมภาพันธ์	กุมภาพันธ์	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/(ลด)	เปอร์เซ็นต์
5 รายได้รวม	1,588.610	1,746.045	ก.พ. 62	157.44	9.91
: รายได้จากการดำเนินงาน	1,585.768	1,744.756		158.99	10.03
: รายได้จากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	1,531.294	1,648.923		117.63	7.68
: รายได้อื่น ๆ จากการดำเนินงาน	54.473	95.833		41.36	75.93
: รายได้อื่น ๆ	2.842	1.289		(1.55)	54.64
5 รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	1,627.153	1,723.531	ก.พ. 62	96.38	5.92
: ค่าต้นทุนจากการจำหน่ายกระแสไฟฟ้า	1,366.932	1,472.002		105.07	7.69
: ค่าใช้จ่ายในการขายและและบริการอื่น ๆ	0.147	0.004		(0.14)	97.17
: ค่าใช้จ่ายเกี่ยวกับบุคลากร	128.206	123.996		(4.21)	3.28
: ค่าใช้จ่ายในการดำเนินงาน	141.175	221.863		80.69	57.15
: ค่าเสื่อมราคา , ค่าเสื่อมสิ้น , ค่าตัดจำหน่าย	92.047	96.071		4.02	4.37
: ค่าใช้จ่ายโอนปิดใช้งาน	(91.764)	(164.570)		(72.81)	79.34
: ค่าใช้จ่ายทางอ้อมโอนปิดใช้งาน	(10.967)	(11.336)		(0.37)	3.37
: ค่าใช้จ่ายอื่น ๆ	0.002	(15.463)		(15.46)	1,030,962
: ต้นทุนทางการเงิน	1.375	0.964		(0.41)	29.90
7 กำไรสุทธิ (ล้านบาท)	-38.54	22.514	ก.พ. 62	61.06	158.41
8 ทริพย์สินสุทธิ (ล้านบาท)	32,155.31	33,993.15	ก.พ. 62	1,837.85	5.72
9 กำไรต่อทริพย์สิน (ROA) (%)	(0.12)	0.07	ก.พ. 62	0.19	155.25
10 ราคาซื้อกระแสไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	2.90	3.02	ก.พ. 62	0.12	4.14
: ค่า FT. ซื้อ (สตางค์/หน่วย) (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-25.18	-18.91		6.27	24.90
11 ราคาขายกระแสไฟฟ้าเฉลี่ย (บาท/หน่วย)	3.62	3.85	ก.พ. 62	0.23	6.35
: ค่า FT. ขาย (สตางค์/หน่วย) (งวด มกราคม – เมษายน 2562)	-15.98	-11.60		4.38	27.41
12 ลูกหนี้รวม (เฉพาะลูกหนี้เกิน 1 เดือน) (ล้านบาท)	1,597.619	1,684.515	ก.พ. 62	86.90	5.44
: เอกชนรายย่อย	524.97	569.653		44.68	8.51
: ราชการ	317.20	347.398		30.20	9.52
: รัฐวิสาหกิจ	35.11	31.472		(3.64)	10.36
: เอกชนรายใหญ่	720.33	735.992		15.66	2.17
13 อายุหนี้รวม (วัน) (เป้าหมาย กฟต.3 28 วัน)	28	29	ก.พ. 62	1.00	3.57

รายการที่ 15-17 ข้อมูลจาก ผบต.กบญ.ต.3 สถานะที่แสดงในงบการเงินอาจคลาดเคลื่อนเนื่องจากกำหนดการ INTERFACE ข้อมูลมีกำหนดการ

ไม่แน่นอนอาจมีการปรับปรุงรายการจากผลแสดงข้อมูล (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562) , รายการที่ 18 ข้อมูลจาก ผบส.กบญ.ต.3 ,

รายการที่ 20 ข้อมูลจาก ผขฟ.กชช.ต.3 , รายการที่ 21 ข้อมูลจาก ผบช.กชช.ต.3 , รายการที่ 22-23 ข้อมูลจาก ผบม.กชช.ต.3

(N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่สรุปรายงาน

## ข้อมูลสำคัญ กฟต.3 ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2562 (เปรียบเทียบระหว่างปี 2561 กับปี 2562)

รายการ	ปี 2561	ปี 2562		เปรียบเทียบ	
	กุมภาพันธ์	กุมภาพันธ์	สถานะข้อมูล	เพิ่ม/(ลด)	เปอร์เซ็นต์
<b>ประสิทธิภาพการดำเนินงาน</b>					
รายได้ธุรกิจเสริมรวม 15 บัญชี	22.900	44.304	ก.พ. 62	21.40	93.47
: รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ (ล้านบาท)	12.965	30.025		17.06	131.59
: รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท)	7.772	7.459		(0.31)	4.02
: รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	2.163	6.820		4.66	215.23
<b>ประสิทธิภาพการดำเนินงาน</b>					
จำนวนพนักงาน	1,794	1,749	ก.พ. 62	(45)	2.51
จำนวนผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน	724	756	ก.พ. 62	32	4.42
%หน่วยสูญเสีย(เป้าหมายปี2562ระดับ5 รวม3 จังหวัดชายแดนใต้= 6.71%) ชั่วโมง	6.96	6.82	ก.พ. 62	(0.14)	2.01
<b>มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า</b>					
SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน) ดำเนินการได้	0.28	0.34	ก.พ. 62	0.06	21.43
: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.21	0.28		0.07	33.33
: ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	0.62	0.69	ก.พ. 62	0.07	11.29
: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	4.74	4.35		(0.39)	8.23
SAIDI (นาที/ราย/เดือน) ดำเนินการได้	16.20	7.53	ก.พ. 62	(8.67)	53.52
: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	5.80	7.07		1.27	21.90
: ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	30.90	18.05	ก.พ. 62	(12.85)	41.59
: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	132.18	124.44		(7.74)	5.86
SAIFI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) (ครั้ง/ราย/เดือน) ดำเนินการได้	0.001	0.025	ก.พ. 62	0.02	2,400.00
: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.136	0.136		0.00	0.00
: ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	0.066	0.141		0.08	113.64
: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	1.369	1.369		0.00	0.00
SAIDI เมืองใหญ่ (หาดใหญ่) (นาที/ราย/เดือน) ดำเนินการได้	0.012	0.848	ก.พ. 62	0.84	6,966.67
: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	3.552	3.552		0.00	0.00
: ผลสะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	0.732	3.074		2.34	319.95
: เป้าหมายปี 2562 ชั่วโมง	19.997	19.997		0.00	0.00

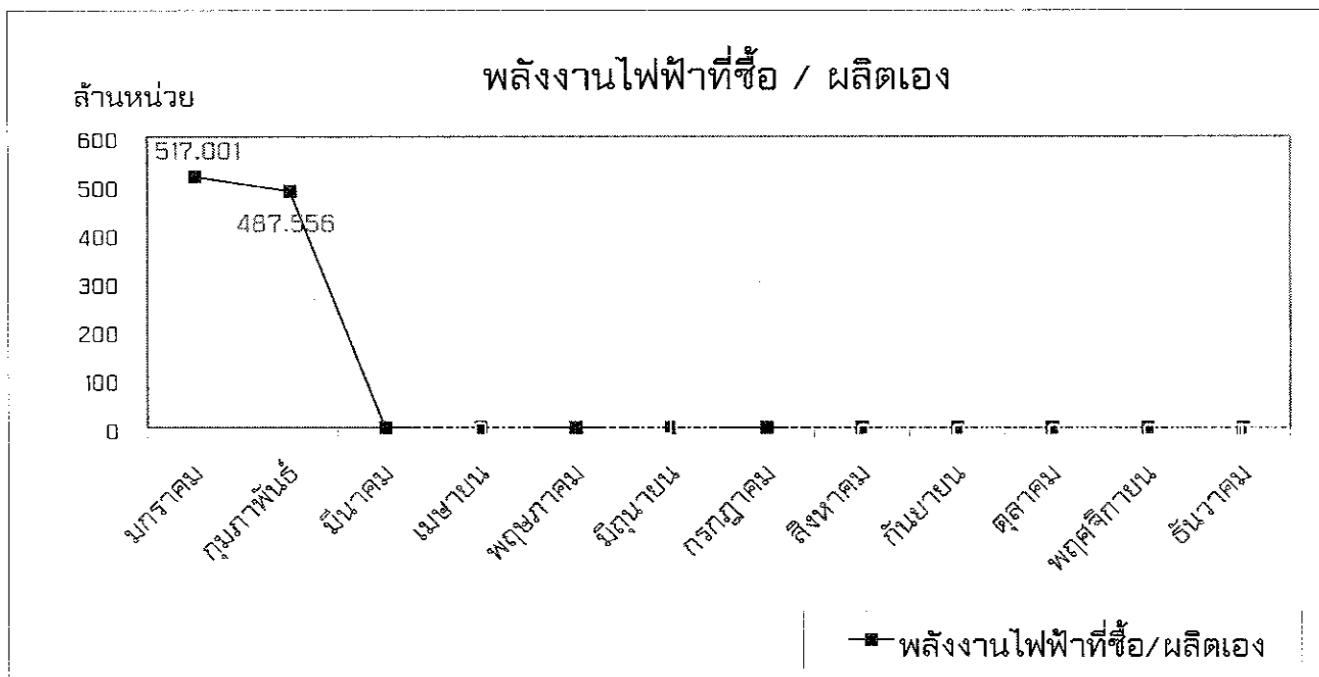
รายการที่ 24 ข้อมูลจาก ผบต.กบญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562). รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)

รายการที่ 25 ข้อมูลจาก ผบก.กอก.ต.3, รายการที่ 27 ข้อมูลจาก ผศผ.กชช.ต.3 รายการที่ 28-31 ผวว.กบป.ต.3

สรุปพลังงานไฟฟ้า ซื้อ ผลิตเอง (ล้านบาท)

ปีงบประมาณ 2562

เดือน	หน่วยซื้อ				ผลิตเอง	รวม (ล้านบาท)
	กฟผ.	พพ.(สพช.)	VSP	Solar Rooftop		
มกราคม	469.694	0.383	46.646	0.216	0.062	517.001
กุมภาพันธ์	443.156	0.318	43.779	0.241	0.063	487.556
มีนาคม						
เมษายน						
พฤษภาคม						
มิถุนายน						
กรกฎาคม						
สิงหาคม						
กันยายน						
ตุลาคม						
พฤศจิกายน						
ธันวาคม						
รวม	912.849	0.701	90.424	0.458	0.125	1,004.557

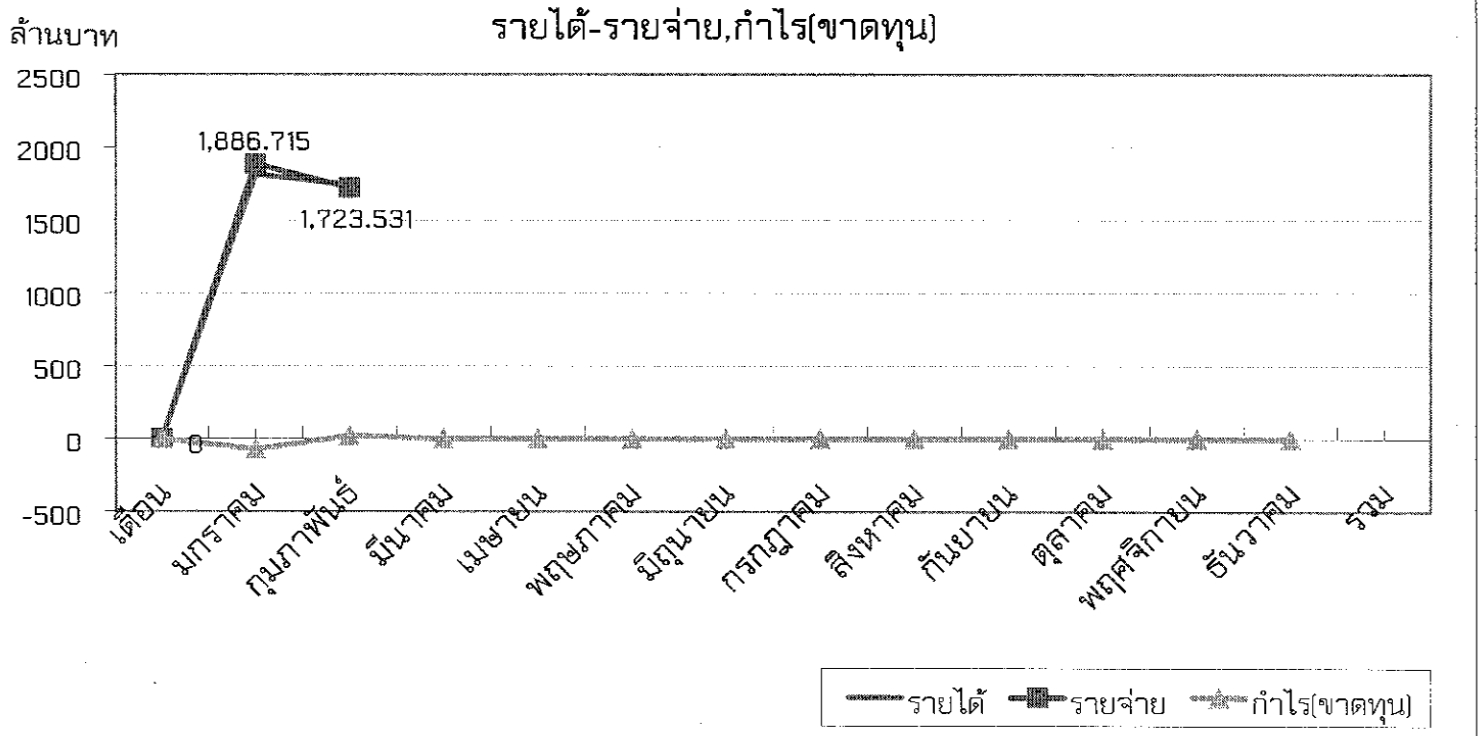




สรุป รายได้ รายจ่าย และกำไร(ขาดทุน) ของ กฟต.3

ปีงบประมาณ 2562 หน่วย : ล้านบาท

เดือน	รายได้	รายจ่าย	กำไร(ขาดทุน)	กำไรสะสม
มกราคม	1,815.866	1,886.715	-70.850	-70.850
กุมภาพันธ์	1,746.045	1,723.531	22.514	-48.336
มีนาคม				
เมษายน				
พฤษภาคม				
มิถุนายน				
กรกฎาคม				
สิงหาคม				
กันยายน				
ตุลาคม				
พฤศจิกายน				
ธันวาคม				
รวม	3,561.91	3,610.25	-48.336	-48.336



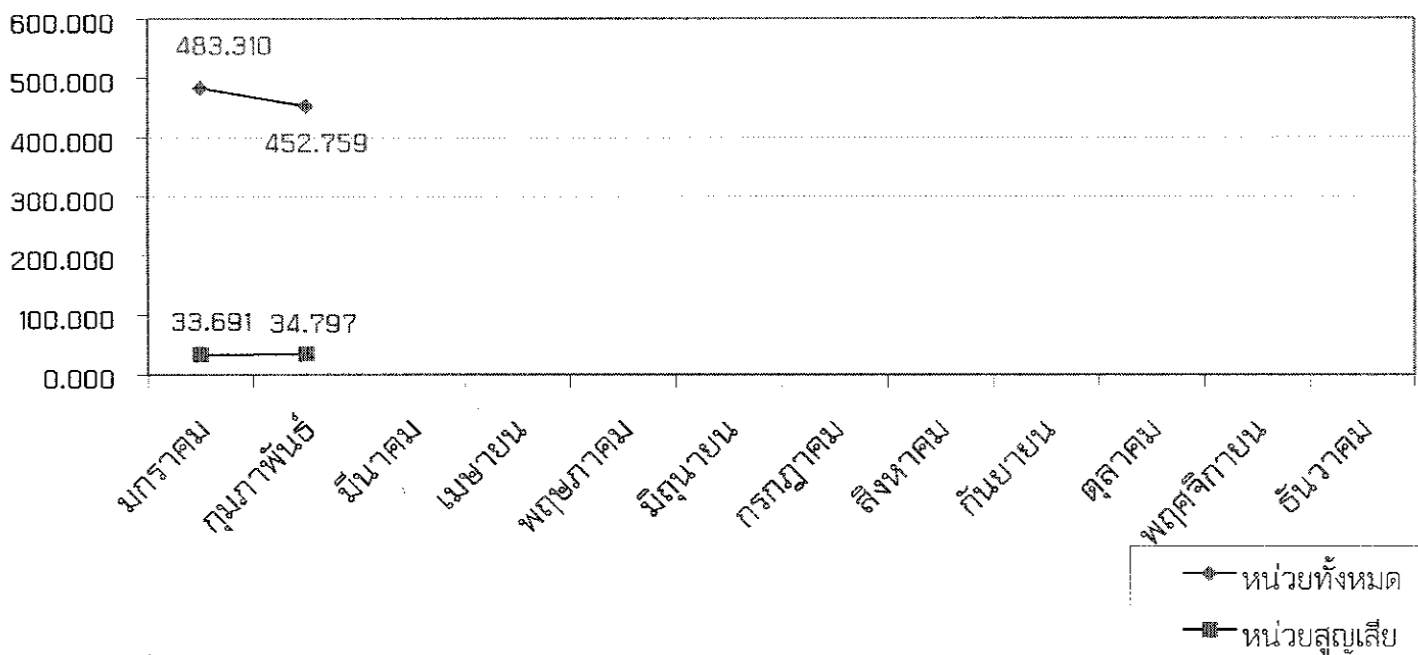
**หมายเหตุ** ข้อมูลรายได้ - รายจ่ายและกำไร (ขาดทุน) เป็นการรายงานสถานะที่แสดงในงบการเงิน ณ (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562) อาจคลาดเคลื่อนเนื่องจากกำหนดการ INTERFACE ข้อมูลมีกำหนดการไม่แน่นอน อาจมีการปรับปรุงรายการ จากผลแสดงของข้อมูลดังกล่าว

สรุปการจำหน่ายพลังงานไฟฟ้า  
ปีงบประมาณ 2562

เดือน	หน่วยจำหน่าย	ไฟฟรี	ปรับปรุงหน่วย ไฟสาธารณะ	รวม	หน่วยสูญเสีย	
					LOSS	%
มกราคม	463.324	19.986	0.000	483.310	33.691	6.52
กุมภาพันธ์	435.002	17.758	0.000	452.759	34.797	7.14
มีนาคม						
เมษายน						
พฤษภาคม						
มิถุนายน						
กรกฎาคม						
สิงหาคม						
กันยายน						
ตุลาคม						
พฤศจิกายน						
ธันวาคม						
รวม	898.326	37.744	0.000	936.069	68.488	6.82

แสดงหน่วยทั้งหมด และหน่วยสูญเสีย ของกฟต.3

ล้านบาท



รายละเอียดข้อมูลสถิติของ กฟผ.ในสังกัด (รวม กฟส.,กฟย.)

ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2562

ที่	รายการ	ยะลา	นราธิวาส	ปัตตานี	สงขลา	สตูล	พัทลุง	สถานะ ข้อมูล
1	การจำหน่ายกระแสไฟฟ้า							
	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า(ราย)	130,795	138,974	118,665	89,061	100,698	186,458	ก.พ. 62
2	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	28.00	23.75	31.66	44.20	28.25	39.00	ก.พ. 62
<b>สถานะการเงิน</b>								
3	รายได้รวม (ล้านบาท)	117.851	96.976	121.329	171.951	105.297	148.114	ก.พ. 62
4	รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	123.946	101.318	115.981	154.020	108.724	152.143	
5	กำไร สุทธิ (ล้านบาท)	-6.095	-4.342	5.348	17.931	-3.426	-4.029	
6	ลูกหนี้รวม (ล้านบาท)	128.222	104.032	125.298	162.521	96.047	132.746	ก.พ. 62
7	อายุหนี้รวม (วัน)	35	34	32	29	27	27	
<b>ประสิทธิผลการดำเนินงาน</b>								
8	รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ (ล้านบาท)	1.361	1.730	2.220	0.211	1.045	1.681	ก.พ. 62
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วคราว	2.287	1.314	0.704	1.020	1.256	1.146	
9	รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	0.232	0.125	0.154	0.144	0.320	0.143	
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วคราว	2.739	1.665	1.171	1.519	1.737	1.770	
10	รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท)	0.748	0.792	0.847	0.585	0.959	1.213	
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วคราว	0.881	0.749	0.884	0.802	1.263	1.503	
<b>ประสิทธิภาพการดำเนินงาน</b>								
11	จำนวนพนักงาน (คน)	108	136	104	95	106	155	ก.พ. 62
12	จำนวนผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย : คน)	1,211	1,022	1,141	937	950	1,203	ก.พ. 62
13	หน่วยสูญเสีย (%)	13.14	13.48	9.29	5.19	6.39	6.70	ก.พ. 62
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	12.71	12.80	9.23	5.33	6.00	6.66	
	: เป้าหมาย ปี 2562 เกณฑ์วัดที่ระดับ 5 ชั่วคราว	12.35	13.16	8.63	4.41	4.93	6.27	
<b>มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า</b>								
14	SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน)	0.46	0.35	0.08	0.18	0.12	0.73	ก.พ. 62
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วคราว	0.50	0.74	0.41	0.25	0.14	0.49	
	: เป้าหมาย สะสม (ม.ค.-ก.พ.62) ชั่วคราว	0.96	1.21	1.03	0.59	0.66	1.33	
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	1.00	1.73	0.60	0.46	0.66	1.30	
	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วคราว	6.28	7.11	5.73	3.05	3.54	7.54	
15	SAIDI (นาที/ราย/เดือน)	98.26	9.45	2.32	11.20	1.49	13.82	ก.พ. 62
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วคราว	14.09	18.11	25.57	3.06	3.20	12.21	
	: เป้าหมาย สะสม (ม.ค.-ก.พ.62) ชั่วคราว	29.55	26.81	93.55	6.22	13.77	32.43	
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	184.30	80.56	39.63	15.67	12.31	29.70	
	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วคราว	335.13	256.13	290.58	61.03	101.40	214.84	

รายการที่ 1-2 ข้อมูลจาก จาก ผศผ.กชช.ต.3 , รายการที่ 3 - 4 ข้อมูลจาก ผบต.กบญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562) รายการที่ 6-7 ข้อมูลจาก ผบน.กชช.ต.3

รายการที่ 8 - 10 ข้อมูลจากผบต.กบญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562),รายได้จากธุรกิจเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)

รายการที่ 11 ข้อมูลจาก ผบค.ต.3, รายการที่ 13 ข้อมูลจาก ผศผ.กชช.ต.3 รายการที่ 14-15 ผวว.กบป.ต.3

(N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่ สรุปรายงาน

รายละเอียดข้อมูลสถิติของ กฟภ.ในสังกัด (รวม กฟส.,กฟย.)

ประจำเดือน กุมภาพันธ์ 2562

ที่	รายการ	ภาคใหญ่	สุโขทัย	เบตง	สายบุรี	ระโนด	สะเตา	จะนะ	สถานะข้อมูล	
<b>การจำหน่ายกระแสไฟฟ้า</b>										
1	จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)	219,225	53,694	21,805	64,785	41,665	62,594	94,315	ก.พ. 62	
2	หน่วยจำหน่าย (ล้านหน่วย)	135.39	10.03	5.62	8.31	14.14	61.50	22.90	ก.พ. 62	
<b>สถานะการเงิน</b>										
3	รายได้รวม (ล้านบาท)	514.479	41.507	25.016	31.853	52.711	221.960	97.876	ก.พ. 62	
4	รายจ่ายรวม (ล้านบาท)	444.867	50.190	23.708	38.856	52.810	185.579	121.854		
5	กำไรสุทธิ(ล้านบาท)	69.612	-8.683	1.308	-7.003	-0.099	36.381	-23.977		
6	ลูกหนี้รวม (ล้านบาท)	499.338	41.018	17.065	29.083	45.288	215.979	87.878		
7	อายุหนี้รวม (วัน)	28	33	23	28	25	27	30		
<b>ประสิทธิผลการดำเนินงาน</b>										
8	รายได้จากการก่อสร้างให้ผู้ใช้ไฟ (ล้านบาท)	2.122	0.148	0.600	0.549	0.601	1.140	16.616		ก.พ. 62
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	2.347	0.442	0.199	0.591	0.374	0.384	0.824		
9	รายได้จากรูกรักเสริมอื่นๆ 13 ประเภท (ล้านบาท)	0.704	0.008	0.030	0.003	0.071	0.169	0.060		
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	3.485	0.616	0.372	0.734	0.554	0.646	1.191		
10	รายได้จากการให้ใช้เสาไฟฟ้า (ล้านบาท)	0.470	0.323	0.120	0.310	0.097	0.466	0.530	ก.พ. 62	
	: ค่าเป้าหมาย (รายเดือน) ชั่วโมง	1.835	0.431	0.326	0.284	0.340	0.516	0.693		
<b>ประสิทธิภาพการดำเนินงาน</b>										
11	จำนวนพนักงาน (คน)	160	69	41	68	64	106	88	ก.พ. 62	
12	จำนวนผู้ใช้ไฟต่อพนักงาน (ราย : คน)	1,370	778	532	953	651	591	1,072	ก.พ. 62	
13	หน่วยสูญเสีย (%)	5.94	9.63	6.47	15.37	7.95	2.68	8.18	ก.พ. 62	
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	5.46	8.86	5.92	16.16	7.57	2.40	7.72		
	: เป้าหมาย ปี 2562 เกณฑ์วัดที่ระดับ 5 ชั่วโมง	4.54	8.17	6.36	16.23	6.06	2.09	7.90		
<b>มาตรฐานความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า</b>										
14	SAIFI (ครั้ง/ราย/เดือน)	0.34	0.28	0.59	0.02	0.03	0.37	0.13	ก.พ. 62	
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	0.22	0.42	0.41	0.22	0.16	0.21	0.43		
	: เป้าหมาย สะสม (ม.ค.-ก.พ.62) ชั่วโมง	0.51	0.77	0.58	0.54	0.82	0.71	0.80		
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	0.57	0.80	1.48	0.57	0.12	0.67	0.42		
	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	2.56	6.65	7.50	5.48	4.20	4.13	4.49		
15	SAIDI (นาที/ราย/เดือน)	6.89	40.07	42.35	1.97	0.96	3.75	4.96	ก.พ. 62	
	: เป้าหมาย / เดือน ชั่วโมง	6.19	11.21	10.55	22.65	3.05	7.01	12.51		
	: เป้าหมาย สะสม (ม.ค.-ก.พ.62) ชั่วโมง	16.22	26.22	19.09	31.02	7.11	21.39	26.78		
	: สะสม (ม.ค.-ก.พ.62)	14.99	76.06	87.40	66.03	13.36	12.08	16.91		
	: เป้าหมาย ปี 2562 ชั่วโมง	71.35	290.10	413.85	258.58	67.40	137.42	170.10		

รายการที่ 1-2 ข้อมูลจาก จาก ผศ.ภ.ช.ต.3 , รายการที่ 3 - 4 ข้อมูลจาก ผบ.ต.ภ.ญ.ต.3 (ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562) รายการที่ 6-7 ข้อมูลจาก ผบ.น.ภ.ช.ต.3  
 รายการที่ 8 - 10 ข้อมูลจาก ผบ.ต.ภ.ญ.ต.3(ข้อมูล ณ 28 มี.ค. 2562),รายได้จากรูกรักเสริมอื่นๆ 15 ประเภท (ไม่รวมรายได้จากการให้ใช้บริการเส้นใยแก้วนำแสง)  
 รายการที่ 11 ข้อมูลจากผบ.ต.3, รายการที่ 13 ข้อมูลจาก ผศ.ภ.ช.ต.3 รายการที่ 14-15 ผว.ภ.บ.ต.3  
 (N/A) - ยังไม่มีข้อมูลจากส่วนเกี่ยวข้อง ณ วันที่ สรุปรายงาน