



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผบส.สข.

ถึง กฟส.เมืองสงขลา

เลขที่ ต.๓กฟส.สข.(บส.)

วันที่ ๐๕ มกราคม ๒๕๖๗

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.เมืองสงขลา

ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖

เรียน ผจก.กฟส.เมืองสงขลา

ตามที่ ผบส.สข. ได้รับมอบหมายให้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.เมืองสงขลา และให้สรุปข้อมูลรายงานผลประจำทุกเดือน นั้น

ผบส.สข. ได้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟส.เมืองสงขลา ประจำเดือน พฤศจิกายน ๒๕๖๖ ไตรมาส ๔/๒๕๖๖ และได้สรุปผลลงในแบบฟอร์มตามกำหนดพร้อมจัดวางข้อมูลในระบบ OM (om.pea.co.th) แล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว ทั้งนี้ส่วนเกี่ยวข้องสามารถดาวน์โหลดไฟล์ (ดังรายละเอียดแนบ) เพื่อนำข้อมูลเผยแพร่ใน website ศูนย์ พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารทางราชการ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายชำนาญ ทองเจือเพชร)

ผบ.บส.กฟส.สข.

ที่ ต.๓กฟส.สข.(บส.) ๘๑ /๒๕๖๗

เรียน รจก.(ท.,บ.), ทพ.ทุกแผนก, ศรฐก.๘ และ พคค.๖

เพื่อทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการ

ลงข้อมูลในเว็บไซต์ ศูนย์พ.ร.บ.ต่อไป

(นายพงศกร ดันติวิชัย)

ผจก.กฟส.สข.

ผบส.สข.

โทร. ๑๔๐๓๕

รายงานมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา โทร 074-330137 ต่อ3

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		ค.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)							
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจาก ระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง. ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 69)	ไม่น้อยกว่า 90%	100.00%	100.0%	#DIV/0!	100.00%		
- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ชม. (ครึ่ง)		39	35		74		
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครึ่ง)		0	0		0		
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้า ได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(เรื่องเรียนเป็น ลายลักษณ์อักษร) (หน้า 132)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%		
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	0	0		
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	0	0		
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง (หน้า 73)							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน ทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98%	100.00%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		28,265	28,312		0		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		28,266	28,312		0		
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	100.00%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		37,993	38,427		0		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		37,993	38,427		0		
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน (หน้า 77)	ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	100.00%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!		
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		66,258	66,739	0	0		
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		66,259	66,739	0	0		
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าหลังจากได้ รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 100 (หน้า 80)	ไม่น้อยกว่า 100%	100.00%	#DIV/0!	#DIV/0!	100.00%		
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)		2	0		2		
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)		0	0		0		
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (call center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่า ร้อยละ90	ไม่น้อยกว่า 90%					ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วบ) 527/ 2561 ล.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตาม มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ในหัวข้อ Call center ไม่ต้อง รายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการ ดำเนินงาน จาก กบข.	
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 10 นาที		x	x	x			
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 10 นาที		x	x	x			
3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ							
3.1 คุณภาพไฟฟ้า							
3.1.1 การแจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตาม แผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้ง หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 88)							
การแจ้งดับไฟ	100%	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!		
- แจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้า							
- ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		35	20	0			
- แจ้งข้อดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		0	0	0			
การปฏิบัติงาน	100%	100%	100%	#DIV/0!	100%		
- ปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		35	20	0			
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลา ที่แจ้งไว้ (ราย)		0	0	0			
3.1.2 การแก้ไขปัญหไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใน	100%	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!		
เขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้ง หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 95)							
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)		5	2	0	0		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		0	0	0	0		
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ใช้ไฟฟ้ารายไม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและ ปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) การมีระบบ จำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว							
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)							
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมีเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส							
- เขตเมือง (หน้า 104)	100%	100%	100%	#DIV/0!	100.00%		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		12	11	0	23		
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
- นอกเขตเมือง (หน้า 108)	100%	100%	100%	#DIV/0!	100.0%		
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		133	89	0	222		
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		ค.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
3.2.1.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเล็กกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส - เขตเมือง ภายใน 2 วันทำการ (ราย) เกิน 2 วันทำการ (ราย) - นอกเขตเมือง ภายใน 5 วันทำการ (ราย) เกิน 5 วันทำการ (ราย)	100% 100%					ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วบ) 527/ 2561 ล.ว. 25 มี.ย. 61 เรื่อง รายงานผลดำเนินงานตาม มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้ง มิเตอร์ขนาดเล็กกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง และ นอกเขตเมือง	
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี) 3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ(หน้า 116) ภายใน 35 วันทำการ (ราย) เกิน 35 วันทำการ (ราย)	100%	100% 1 0	100% 1 0	100% 0 0	100% 2 0		
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ (หน้า 119) ภายใน 55 วันทำการ (ราย) เกิน 55 วันทำการ (ราย)	100%	100% 0 0	100% 1 0	#DIV/0! 0 0	100% 1 0		
3.3 ระยะเวลาตอบสนองของผู้ใช้ไฟฟ้าหรือขอหรือ ร้องเรียน 3.3.1 การร้องเรียนผู้ใช้ไฟฟ้าหรือการเปลี่ยน (หน้า 125) หลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 15 วันทำการ (ราย) เกิน 15 วันทำการ (ราย) 3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (หน้า 130) ภายใน 3 วันทำการ (ราย) เกิน 3 วันทำการ (ราย)	100% 100%	100% 45 0 100% 22 0	100% 103 0 100% 90 0	#DIV/0! 0 0 #DIV/0! 0 0	100% 148 0 100% 112 0		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับ(หน้า 132) แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ - พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย) 3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน (หน้า 138) เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย) 3.3.5 การจ่ายเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกเลิก) การขอใช้ไฟฟ้า - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	100% 100% 95%	#DIV/0! 0 0 100% 1 0 #DIV/0! 0 0	#DIV/0! 0 0 #DIV/0! 0 0 10% 1 0	#DIV/0! 0 0 #DIV/0! 0 0 #DIV/0! 0 0	#DIV/0! 0 0 100% 1 0		
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟฟ้าคืน กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน) (หน้า 144) 3.4.1 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเล็ก - เขตเมือง ภายใน 1 วันทำการ (ราย) เกิน 1 วันทำการ (ราย) - นอกเขตเมือง ภายใน 3 วันทำการ (ราย) เกิน 3 วันทำการ (ราย) 3.4.2 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (หน้า 150) ภายใน 2 วันทำการ (ราย) เกิน 2 วันทำการ (ราย) 3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด ภายใน 10 วันทำการ (ราย) เกิน 10 วันทำการ (ราย)	100% 100% 100%	100% 18 0 100% 85 0 100% 0 0 100% 0 0	100% 9 0 100% 43 0 100% 0 0	#DIV/0! 0 0 #DIV/0! 0 0 100% 0 0	100% 27 0 100% 128 0 100% 0 0		
	100%	100% 0 0	100% 0 0	100% 0 0	100% 0 0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

แบบฟอร์ม รป. (มก.) 45 - 02.16

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟผ. (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย) ที่วัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ (ชื่อสถานที่ประกอบการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
				ได้มาตรฐาน 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้ มาตรฐาน	
xx	xx	xx	xx	TRUE	-	
	(ในพื้นที่ ไม่มีสถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ)					

หมายเหตุ : แบบฟอร์มนี้ใช้รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. ด้านแรงดันไฟฟ้า

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	สถานีไฟฟ้าฯ	วาระ	สถานีที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานีฯ, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระหว่างจากสถานีฯ (กย.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ คำนวณแรงดัน (กวี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย		ผู้รายงานข้อมูล
					ที่สถานีฯ (กวี)	ที่สมมติหม้อแปลง คำนวณแรงดัน (กวี/ค)			ไม่มาตรฐาน 31.3 - 34.7 กวี	ไม่ได้อ้างอิง มาตรฐาน	
1	สงขลา 2	SLB03	บริษัท สยามอินเตอร์เนชันแนลฟู้ด จำกัด ระหว่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 2 ประมาณ 6 กม.	เดือนเดือนตุลาคม	33.60	403.64	3	33.30	TRUE	-	-
2	สงขลา 1	SLA09	บริษัท ปิยะพัฒน์ จำกัด อ.สงขลาทางเข้า ต.ปรางค์ ระหว่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 1 ประมาณ 9 กม.	เดือนเดือนตุลาคม	33.70	408.48	3	33.43	TRUE	-	-
3	สงขลา 3	SLC03	กองบัญชาการฐานทัพเรือสงขลา ระหว่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 3 ประมาณ 1 กม.	เดือนเดือนตุลาคม	34.11	407.27	3	33.60	TRUE	-	-

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา
ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	สถานีไฟฟ้าฯ	วงจร	สถานีวัดแรงดัน (ชื่อสถานี, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานี (กม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ถึง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง (กิโลวัตต์)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย		ผู้รายงานข้อมูล
					ที่สถานีฯ (กิโลวัตต์)	ด้านแรงต่ำ (กิโลวัตต์)			ไม่ตรงฐาน	ปกติ	
1	ส่งขงา 1	SLA07	SLA07-W505	เฉลี่ยเดือนพฤศจิกายน	33.50	409.70	3	33.80	TRUE		-
			หน้าวัดแรงดัน ต.บ่อทราย อ.เมืองสงขลา								-
2	ส่งขงา 2	SLB10	SLB10-W512	เฉลี่ยเดือนพฤศจิกายน	33.50	400.00	3	33.00	TRUE		-
			หน้าโรงจ่ายตัว ต.บ่อทราย อ.เมืองสงขลา								-
3	ส่งขงา 3	SLC03	SLC03-WR01	เฉลี่ยเดือนพฤศจิกายน	33.80	412.12	3	34.00	TRUE		-
			ข้างธนาคาร ธกส. สงขลา ต.ประเหลียว อ.เมืองสงขลา								-

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา
ประจำเดือน ธันวาคม 2566

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

[illegible]

แบบฟอร์ม รป. (นท.) 45 - 04/16

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ (ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ ได้มาตรฐาน	
1	กฟส.เมืองสงขลา	PEA no. 6500052344 SLB03 117/1 ม.5 - ค.เขาวัวช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	26/10/2566 10.57 น.	220.10	TRUE	-	-
2	กฟส.เมืองสงขลา	PEA no. 6300022742 SLA 10 593/5 ม.3 ค.กาญจนาภิเษก-พระว. ค.พระว. อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	26/10/2566 14.49 น.	217.10	TRUE	-	-
3	กฟส.เมืองสงขลา	PEA no. 30394508 SLB 05 พิพิธ สข. - ค.แหล่งพระราม ค.ป้อมยาง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	27/10/2566 16.34 น.	205.50	TRUE	-	-

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2566

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ. ชั้น 1, 2, 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ (ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ใ้ มาตรฐาน	
1	กฟฟ.เมืองสงขลา	TR. 38-019578 ขนาด 250 kVA หมู่บ้านทุ่งทอง ต.เขารูปช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	19/11/66 14.00 น.	229.00			-
2	กฟฟ.เมืองสงขลา	TR. 54-015903 ขนาด 160 kVA จ.สวนสน ต.กาญจนนิช ต.เขารูปช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	21/11/66 11.00 น.	230.67			-
3	กฟฟ.เมืองสงขลา	TR. 53-006227 ขนาด 160 kVA ชุมชนหน้าวิทยาลัยเทคโนโลยีสงขลา ต.ริมทางรถไฟ ต.เขารูปช้าง อ.เมืองสงขลา จ.สงขลา	25/11/66 09.00 น.	229.33			-

ประจำเดือน ธันวาคม 2566

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

[illegible]