การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จากผบค.สงขลา ถึงกฟจ.สงขลา

เลขที่ต.3กฟจ.สข.(บค.)4413/2565 วันที่04 ธันวาคม 2565

เรื่องรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของกฟจ.สข. ประจำเดือนพฤศจิกายน 2565

เรียนผจก.กฟจ.สงขลา

ตามที่ผบค.สงขลาได้รับมอบหมายให้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของกฟจ.สงขลาและให้สรุปข้อมูลรายงานผลประจำทุกเดือนนั้น

ผบค.สงขลาได้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของกฟจ.สงขลา ประจำเดือนพฤศจิกายน 2565 ไตรมาส 4/2565 และได้สรุปผลลงในแบบฟอร์มตามกำหนดพร้อมจัดวางข้อมูลในระบบ OM (om.pea.co.th) แล้วเสร็จเรียบร้อยทั้งนี้ส่วนเกี่ยวข้องสามารถดาวน์โหลดไฟล์ (ดังรายละเอียดแนบ) เพื่อนำข้อมูลเผยแพร่ใน website ศูนย์พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารทางราชการต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายปวิณเอี่ยวเจริญ)
หผ.บค.

เรียนรจก.,หผ.ทุกแผนก/ประจำกฟฟ.
เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

(นายพงศกรตันติวิชช์)
ผจก.กฟจ.สข.
05 ธ.ค. 65

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา โทร 074-330133

งาน/โครงงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)							
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 69)	ไม่น้อยกว่า 90%	100.00%	100.0%	#VALUE!	100.00%		
- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ช.ม. (ครั้ง)		10	13	xx	23		
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ช.ม. (ครั้ง)		0	0	xx	0		
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร) (หน้า 132)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	100.00%	#VALUE!	100.00%		
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	xx	0		
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	xx	0		
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง (หน้า 73)							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือนทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98%	99.42%	99.27%	#VALUE!	99.35%		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		27,325	27,371	xx	54,696		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		27,485	27,571	xx	55,056		

2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	99.65%	99.75%	#VALUE!	99.70%		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		37,617	37,699	xx	75,316		
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		37,751	37,794	xx	75,545		
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน (หน้า 77)	**ไม่น้อยกว่า 95%**	**98.92%**	**98.95%**	**#VALUE!**	**98.93%**		
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95							
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		64,530	64,678	xx	129,208		
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		65,236	65,365	xx	130,601		

2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 (หน้า 80)	ไม่น้อยกว่า 100%	100.00%	100.00%	#VALUE!	100.00%		
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)		0	0	xx	0		
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)		0	0	xx	0		
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (call center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่า ร้อยละ90	**ไม่น้อยกว่า 90%**					ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วบ) 527/ 2561 ล.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ในหัวข้อ Call center ไม่ต้องรายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการดำเนินงาน จาก กบท.	
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที		x	x	x			
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที		x	x	x			
งาน/โครงงาน	**เป้าหมาย**	**ผลการดำเนินงาน**				**ปัญหาอุปสรรค**	
		ต.ค.	**พ.ย.**	**ธ.ค.**	**ไตรมาส 4**		
3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)							
3.1 คุณภาพไฟฟ้า							
3.1.1 การแจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 88)							

การแจ้งดับไฟ	100%	100%	100%	#VALUE!	100%		
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		6	3	xx	9		
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		0	0	xx	0		
การปฏิบัติงาน	100%	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!		
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		6	3				
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		0	0				
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน **(หน้า 95)**	100%	100%	100%	#VALUE!	100%		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)		45	48	xx	93		
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		0	0	xx	0		

3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	**(หน้า 104)**	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100.00%**
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)			9	23	xx	32
เกิน 2 วันทำการ (ราย)			0	0	xx	0
- นอกเขตเมือง	**(หน้า 108)**	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100.0%**
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)			95	95	xx	190
เกิน 5 วันทำการ (ราย)			0	0	xx	0

3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 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 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง และ นอกเขตเมือง	
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ**(หน้า 116)**	100%	100%	100%	#VALUE!	100%		
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		0	1	xx	1		
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		

3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ	100%	100%	100%	#VALUE!	100%	
แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ **(หน้า 119)**						
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		0	1	xx	1	
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0	
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือ						
ร้องเรียน						
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยน **(หน้า 125)**	100%	100%	100%	#VALUE!	100%	
หลักประกันการใช้ไฟฟ้า						
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		41	41	xx	82	
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0	
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า **(หน้า 130)**	100%	100%	100%	#VALUE!	100%	
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		24	36	xx	60	
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0	

3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับ**(หน้า 132)** แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	100%	100%	#VALUE!	100%		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน **(หน้า 138)** เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	100%	100%	#VALUE!	100%		
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
3.3.5 การจ่ายเงินคืนค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกเลิก) การขอใช้ไฟฟ้า	95%	100%	100%	#VALUE!	100%	ในกรณีที่ กฟภ. ไม่สามารถดำเนินการขยายเขต ให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าได้ (ไม่ว่าจะกรณีใดๆก็ตาม)	
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ		0	0	xx	0	จึงจำเป็นต้องจ่ายเงินคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า	
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		0	0	xx	0		

3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) (หน้า 144)							
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก							
- เขตเมือง	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100%**		
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		456	501	xx	957		
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
- นอกเขตเมือง	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100%**		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		160	148	xx	308		
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่ **(หน้า 150)**	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100%**		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด	**100%**	**100%**	**100%**	**#VALUE!**	**100%**		
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		
เกิน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	xx	0		

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 - 02/16

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย) พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

<u>เป้าหมายในการดำเนินการ</u> <u>ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน</u>

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 กฟภ. ด้านแรงดันไฟฟ้า

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 - 03/16

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.2 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

<u>เป้าหมายในการดำเนินการ</u> <u>ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน</u>

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า ฯ	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่ ,หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวนได้ ด้านแรงสูง (เควี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย		ผู้รายงานข้อมูล
					ที่สถานี ฯ (เควี)	ที่ต้นหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ (โวลต์)			ได้มาตรฐาน 31.3 - 34.7 เควี	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	สงขลา 1	SLA05	หมู่บ้านสหกรณ์ ม.สงขลานครินทร์ PEA 28-005693 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 1 ประมาณ 2.68 กม.	4 พฤศจิกายน 2565 18.00 น.	34.20	400.00	3	33.00	TRUE	-	
2	สงขลา 2	SLB10	ปากซอยกอไผ่-ซ.ประดู่ สวนตูล PEA 58-001222 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 2 ประมาณ 11.04 กม.	10 พฤศจิกายน 2565 19.00 น.	33.70	400.00	3	33.00	TRUE	-	
3	สงขลา 3	SLC03	ท้ายซอย 12 ถ.ทะเลหลวง PEA 45-012646 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 3 ประมาณ 6.16 กม.	16 พฤศจิกายน 2565 20.00 น.	34.20	400.00	3	33.00	TRUE	-	

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 - 04/16

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา
ประจำเดือน พฤศจิกายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.3 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลท์

<u>เป้าหมายในการดำเนินการ</u> <u>ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน</u>

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	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	กฟจ.สงขลา	หมู่บ้านสหกรณ์ ม.สงขลานครินทร์ PEA 6000290853 ห่างจากหม้อแปลง PEA 28-005693 ขนาด 50 kVA ระยะทางประมาณ 220 เมตร	4 พฤศจิกายน 2565 17.50 น.	229.00	TRUE	-	
2	กฟจ.สงขลา	ปากซอยกอไผ่-ซ.ประดู่ สวนตูล PEA 29971289 ห่างจากหม้อแปลง PEA 58-001222 ขนาด 160 kVA ระยะทางประมาณ 270 เมตร	10 พฤศจิกายน 2565 18.50 น.	225.00	TRUE	-	
3	กฟจ.สงขลา	ท้ายซอย 12 ถ.ทะเลหลวง PEA 30394691 ห่างจากหม้อแปลง PEA 45-012646 ขนาด 160 kVA ระยะทางประมาณ 110 เมตร	16 พฤศจิกายน 2565 19.52 น.	229.00	TRUE	-	

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 -05/16

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

ประจำเดือน พฤศจิกายน 2565

ฺาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

l. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.4 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลท์

ป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ำดับที่	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 342-418 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	กฟจ.สงขลา	หมู่บ้านสหกรณ์ ม.สงขลานครินทร์ PEA 6000290853 ห่างจากหม้อแปลง PEA 28-005693 ขนาด 50 kVA ระยะทางประมาณ 220 เมตร	4 พฤศจิกายน 2565 17.55 น.	399.00	TRUE	-	
2	กฟจ.สงขลา	ปากซอยกอไผ่-ซ.ประดู่ สวนตูล PEA 29971289 ห่างจากหม้อแปลง PEA 58-001222 ขนาด 160 kVA ระยะทางประมาณ 270 เมตร	10 พฤศจิกายน 2565 18.53 น.	387.00	TRUE	-	
3	กฟจ.สงขลา	ท้ายซอย 12 ถ.ทะเลหลวง PEA 30394691 ห่างจากหม้อแปลง PEA 45-012646 ขนาด 160 kVA ระยะทางประมาณ 110 เมตร	16 พฤศจิกายน 2565 19.55 น.	399.00	TRUE	-	