



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก ผบค.สงขลา

ถึง ผจก.สงขลา

เลขที่ ต.3กฟจ.สข.(บค.)1909/2565

วันที่ 09 พฤษภาคม 2565

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟจ.สข. ประจำเดือน เมษายน 2565
ไตรมาส 2/2565

เรียน ผจก.กฟจ.สงขลา ผ่าน รจก.(ท)

ตามที่ ผบค.สงขลา

ได้รับมอบหมายให้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟจ.สงขลา
และให้สรุปข้อมูลรายงานผลประจำทุกเดือน นั้น

ผบค.สงขลา ได้รวบรวมข้อมูลผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ
กฟจ.สงขลา ประจำเดือน เมษายน 2565 ไตรมาส 2/2565 และได้สรุปผลลงในแบบฟอร์มตามกำหนด
พร้อมจัดวางข้อมูลในระบบ OM (om.pea.co.th) แล้วเสร็จเรียบร้อยแล้ว
ทั้งนี้ส่วนเกี่ยวข้องสามารถดาวน์โหลดไฟล์ (ดังรายละเอียดแนบ) เพื่อนำข้อมูลเผยแพร่ใน website ศูนย์
พ.ร.บ.ข้อมูลข่าวสารทางราชการ ต่อไป

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบ และแจ้งส่วนเกี่ยวข้องดำเนินการต่อไป

(นายปวิณ เอี้ยวเจริญ)

ผบ.บค.

เรียน รจก.ทผ.ทุกแผนก/ประจำกฟฟ.

เพื่อทราบและดำเนินการต่อไป

Issued by: PEA Certification Authority
Digitally Signed by (นายพงศกร ตันติวิชช์) 10/05/2565 09:59:40

ผจก.กฟจ.สข.

10 พ.ค. 65

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา โทร 074-330133

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2		
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)							
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้งยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 69)	ไม่น้อยกว่า 90%	100.00%	#VALUE!	#VALUE!	100.00%		
- สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนภายใน 4 ชม. (ครึ่ง)	11	xx	xx	11			
- จ่ายไฟฟ้าคืนเกินกว่า 4 ชม. (ครึ่ง)	0	xx	xx	0			
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร) (หน้า 132)	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	#VALUE!	#VALUE!	100.00%		
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)	0	xx	xx	0			
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)	0	xx	xx	0			
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่เชื่อถือ (หน้า 73)							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือนทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98%	99.27%	#VALUE!	#VALUE!	99.27%		
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)	26,877	xx	xx	26,877			
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)	27,074	xx	xx	27,074			

2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	99.66%	#VALUE!	#VALUE!	99.66%	
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		37,422	xx	xx	37,422	
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		37,551	xx	xx	37,551	
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน (หน้า 77)	ไม่น้อยกว่า 95%	99.38%	#VALUE!	#VALUE!	99.38%	
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95						
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		63,900	xx	xx	63,900	
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		64,299	xx	xx	64,299	
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้ รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 100 (หน้า 80)	ไม่น้อยกว่า 100%	100.00%	#VALUE!	#VALUE!	100.00%	
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า		2	xx	xx	2	
ภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง)						
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า		0	xx	xx	0	
เกินกว่า 30 วันทำการ (เรื่อง)						
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (call center) ภายใน 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90%					ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วป) 527/ 2561 ล.ว. 25 มิ.ย. 61
ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 90						เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตาม มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน
- สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า		x	x	x		ในหัวข้อ Call center ไม่ต้อง
ภายใน 10 นาที						รายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการ
- ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า		x	x	x		ดำเนินงาน จาก กวป.
เกินกว่า 10 นาที						

งาน/โครงการงาน	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2		
3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance) 3.1 คุณภาพไฟฟ้า 3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 88) การแจ้งตัดไฟ - แจ้งขอตัดไฟล่วงหน้า ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย) - แจ้งขอตัดไฟล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย) การปฏิบัติงาน - ปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย) - ไม่สามารถปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย) ที่แจ้งไว้ (ราย)		100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน (หน้า 95) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		

3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและ ปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบ จำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว						
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์)						
3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าขอติดตั้งเมตรขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	(หน้า 104)	100%	88%	#VALUE!	#VALUE!	87.50%
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)			8	xx	xx	8
เกิน 2 วันทำการ (ราย)			1	xx	xx	1
- นอกเขตเมือง	(หน้า 108)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100.0%
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)			91	xx	xx	91
เกิน 5 วันทำการ (ราย)			0	xx	xx	0
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าขอติดตั้งเมตรขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง		100%				
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)						
เกิน 2 วันทำการ (ราย)						
- นอกเขตเมือง		100%				
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)						
เกิน 5 วันทำการ (ราย)						
ตามหนังสือเลขที่ กวป(วบ) 527/ 2561 ล.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลดำเนินงานตาม มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้ง มิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง และ นอกเขตเมือง						

3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมเกินไม่เกิน 250 เควีเอ(หน้า 116)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		6	xx	xx	6		
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมเกินเกินกว่า 250 เควีเอ	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	#DIV/0!		
แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ (หน้า 119)							
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือ ร้องเรียน							
3.3.1 การร้องเรียนผู้ใช้ไฟฟ้าและการเปลี่ยนแปลง หลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		36	xx	xx	36		
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า (หน้า 130)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		21	xx	xx	21		
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับ(หน้า 132)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	#DIV/0!		
แรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระแสปรับ							
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		

3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่าน (หน้า 138)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
เครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า - ภายใน 5 วันทำการ (ราย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า - เกิน 5 วันทำการ (ราย)		2	xx	xx	2		
3.3.5 การจ่ายเงินคืนค่าบริการ (ในกรณีที่ใช้ไฟฟ้ายกเลิก)	95%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		ในกรณีที่ กฟภ. ไม่สามารถดำเนินการขยายเขตให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าได้ (ไม่ว่าจะกรณีใดๆก็ตาม) จึงจำเป็นต้องจ่ายเงินคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า
การขอใช้ไฟฟ้า - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		0	xx	xx	0		
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟฟ้ากลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติ ตามเงื่อนไขครบถ้วน) (หน้า 144)							
3.4.1 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายเล็ก							
- เขตเมือง	100%	99%	#VALUE!	#VALUE!	99%		
ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		292	xx	xx	292		
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		4	xx	xx	4		
- นอกเขตเมือง	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		198	xx	xx	198		
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
3.4.2 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ (หน้า 150)	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		

3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด	100%	100%	#VALUE!	#VALUE!	100%		
ตามที่ได้รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด							
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		
เกิน 10 วันทำการ (ราย)		0	xx	xx	0		

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

แบบฟอร์ม รป. (รพ.) 45 - 02/16

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา ประจำเดือน เมษายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟผ. (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ - ขาย) พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

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

หมายเหตุ : แบบฟอร์มนี้ใช้รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ. ด้านแรงดันไฟฟ้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

ประจำเดือน เมษายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.2 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระงันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	สถานีไฟฟ้า ๑	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่ ,หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานี (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง (เควี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย		ผู้รายงาน ข้อมูล
					ที่สถานี ๑ (เควี)	ที่ต้นหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ (โวลต์)			ได้มาตรฐาน 31.3 - 34.7 เควี	ไม่ได้ มาตรฐาน	
1	สงขลา 1	SLA02	T239 บ้านคลองวง ม.2 ต.พะวง PEA 58-011436 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 1 ประมาณ 6.84 กม.	5 เมษายน 2565 17.00 น.	34.30	400.00	3	33.00	TRUE	-	
2	สงขลา 2	SLB02	T743 ที่ดินจัดสรร(योगศาเจ้าแก้วอนิม) PEA 41 006803 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 2 ประมาณ 3.05 กม.	11 เมษายน 2565 18.10 น.	34.20	400.00	3	33.00	TRUE		
3	สงขลา 3	SLB01	T.9 หน้าวัดแหลมทราย ต.บ่อยาง PEA 36-020277 ระยะห่างจากสถานีไฟฟ้าสงขลา 3 ประมาณ 8.48 กม.	16 เมษายน 2565 20.00 น.	34.40	400.00	3	33.00	TRUE		

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา
ประจำเดือน เมษายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของการไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

- 1.3 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ชื่อ - ขยาย)
พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลท์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟภ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน	
1	กฟภ.สงขลา	(ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.)) บ้านคลองวง ม.2 ต.พะวง PEA 26340833 ห่างจากหม้อแปลง PEA 58-011436 ขนาด 160 kVA ระยะทางประมาณ 160 เมตร	5 เมษายน 2565 16.40 น.	220.00	TRUE	-	
2	กฟภ.สงขลา	ที่ดินจัดสรร(เยื้องศาลเจ้าแม่กวนอิม) PEA 25270378 ห่างจากหม้อแปลง PEA 41-006803 ขนาด 50 kVA ระยะทางประมาณ 110 เมตร	11 เมษายน 2565 17.57 น.	230.00	TRUE	-	
3	กฟภ.สงขลา	T.9 หน้าที่วัดแหลมทราย ต.บ่อยาง PEA 6101398842 ห่างจากหม้อแปลง PEA 36-020277 ขนาด 250 kVA ระยะทางประมาณ 210 เมตร	16 เมษายน 2565 19.45 น.	226.00	TRUE	-	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 -05/16

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคจังหวัดสงขลา

ประจำเดือน เมษายน 2565

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.4 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ชื่อ - ขยาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาระดับแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟภ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน		ผู้รายงานข้อมูล
					ได้มาตรฐาน 342-418 โวลต์	ไม่ได้มาตรฐาน	
1	กฟภ.สงขลา	(ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.)) บ้านคลองวง ม.2 ต.พะวง PEA 26340833	5 เมษายน 2565 16.50 น.	380.00	TRUE	-	
2	กฟภ.สงขลา	ที่ตั้งจัดสรร(เยื้องศาลเจ้าแม่กวนอิม) PEA 25270378 ห่างจากหม้อแปลง PEA 41-006803 ขนาด 50 kVA ระยะทางประมาณ 110 เมตร	11 เมษายน 2565 18.05 น.	400.00	TRUE	-	
3	กฟภ.สงขลา	T.9 หน้าวัดแหลมทราย ต.บ่อยาง PEA 6101398842 ห่างจากหม้อแปลง PEA 36-020277 ขนาด 250 kVA ระยะทางประมาณ 210 เมตร	16 เมษายน 2565 19.50 น.	395.00	TRUE	-	