



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค  
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.ยะลา

เลขที่ ๑๓๒๙/๒๕๖๑

เรื่อง ขอนำส่งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

สิ่งที่แนบมาด้วย จำนวน ๑๕ แผ่น

เรียน อก.บล.ต.๓

ถึง กบล.ต.๓

วันที่ ๑๑ มิ.ย. ๒๕๖๑

กฟจ.ยะลา ขอนำส่งรายงานผลการดำเนินการตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. (ไตรมาส ๒) ประจำเดือนพฤษภาคม ๒๕๖๑ (ตามสิ่งที่แนบมาด้วย)

จึงเรียนมาเพื่อโปรดทราบและแจ้งส่วนเกี่ยวข้อง ต่อไป

(นายวาฮอ บาเหะ)

รจก.ยล. รักษาการแทน ผจก.ยล.

11 มิ.ย. 2561

ผบค.ยล.

โทร ๐๗๓-๒๗๔๘๙๒

ดาวเทียม ๑๔๖๓๕

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)
  - 1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)
    - 1.1.1 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของ ผู้ไฟฟ้า (ชื่อสถานที่ประกอบกิจการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน	
				ได้มาตรฐาน 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้มาตรฐาน
1.	สถานีจ่ายไฟฟ้า 2 หน้าโรงฆ่าสัตว์ยะลา ต.สะเตง อ.เมือง จ.ยะลา	6 มิ.ย. 61 10.00 น.	118.4	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.2 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าฯ	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานี(กม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง Tap หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ คำนวณแรงสูง(เควี)	ผลการวัดแรงดัน		
					ที่สถานี (เควี)	ที่ด้านหม้อแปลง คำนวณค่า(โวลท์)			ณ จุดในระบบจำหน่าย	ไม่ได้	
1	ยะลา 1	5	หม้อแปลง T5/30-2 250 KVA PEA 58-011650  บริเวณ บ้านจัดสรรถิติเกียรติภรณ์ โครงการ4 อ.เมือง จ.ยะลา  ห่างจาก สฟฟ.1 ประมาณ 4 กม.	5 มิ.ย. 61 11.00 น.	34.1	402	3		✓	ได้มาตรฐาน	ไม่ ได้ มาตรฐาน
2	ยะลา 2	2	หม้อแปลงT2/5 100 KVA. PEA 54-015715  บริเวณ บ้านสาคอ2  ห่างจาก สฟฟ.2 ประมาณ 3 กม.	5 มิ.ย. 61 11.00 น.	33.8	401	3		✓	ได้มาตรฐาน	ไม่ ได้ มาตรฐาน

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.2 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้า	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง, ระยะห่างจากสถานีฯ(กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดันฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง Tap	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง(เควี)	ผลการวัดแรงดัน	
					ที่สถานีฯ (เควี)	ที่ด้านหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ(โวลท์)			ณ จุดในระบบจำหน่าย	ไม่ได้ มาตรฐาน
3	ยะลา 1	2	หม้อแปลง T2/18 หน้าสนง.กองทุนส่งเสริมการทำ สวนยางรมัน ห่างจาก สฟฟ.1 ประมาณ 50 กม.	4 มิ.ย. 61 09.00 น.	34.5	390	3	32.17	✓	
4	ยะลา 1	9	หม้อแปลง T9/24 หน้าสนง. กฟส.รม. ห่างจาก สฟฟ.1 ประมาณ 100 กม.	4 มิ.ย. 61 09.00 น.	33.5	390	3	32.17	✓	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.3 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ ( ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม. ) )	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน	ไม่ได้
1	ยะลา 1	หม้อแปลง T5/54 400 KVA. PEA 38-011552 บริเวณปากซอย วิฑูรย์ทิศ 9 ค.สะเตง อ.เมือง จ.ยะลา	5 มิ.ย. 61	228	✓	มาตรฐาน
		ระยะห่างจากหม้อแปลง ประมาณ 100 เมตร	10.00 น.			
2	รามัน	หม้อแปลง T2/18 หน้าสนง.กองช่างลงตระการทำสวนยางรามัน	4 มิ.ย. 61	230	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง ประมาณ 50 เมตร	09.00 น.			
3	รามัน	หม้อแปลง T9/24 หน้าสนง. กฟส.รม.	4 มิ.ย. 61	230	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง 100 เมตร	09.00 น.			
4	บันนังสตา	หม้อแปลง T2/3 บ้านสันติ 1 ค.เขื่อนบางลาง อ.บันนังสตา จ.ยะลา	31 พ.ค. 2561	230	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง 400 เมตร	09.00 น.			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....

1. มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard).....

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ-ขาย)

1.1.4 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลท์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ.1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ ( ชื่อสถานที่, หมายเลขเสาหรือมิเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.) )	วัน เดือน ปี เวลา	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลท์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 342-418 โวลท์	ไม่ได้มาตรฐาน
1	ยะลา1	หม้อแปลง T5/54 400 kVA. PEA 38-011552 บริเวณปากซอย วิฑูรย์ทิศ 9 ต.สะเตง อ.เมือง จ.ยะลา	5 มิ.ย. 61	399	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง ประมาณ 100 เมตร	10.00 น.			
2	รามัน	หม้อแปลงT2/18 หน้าตม.กองทุนสงเคราะห์การสาธารณสุขรามัน	4 มิ.ย. 61	380	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง 50 เมตร	09.00 น.			
3	รามัน	หม้อแปลง T9/24 หน้าตม. กฟภ.ร.ม.	4 มิ.ย. 61	380	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง 100 เมตร	09.00 น.			
4	บันนังสตา	หม้อแปลง T2/3 บ้านสันติ1 ต.เขื่อนบางลาง อ.บันนังสตา จ.ยะลา	31 พ.ค. 2561	380	✓	
		ระยะห่างจากหม้อแปลง 400 เมตร	09.00 น.			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่เริ่มแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน <ul style="list-style-type: none"> <li>- สามารถจ่ายไฟฟ้าภายใน 4 ชม. 218 (ครั้ง)</li> <li>- จ่ายไฟฟ้าเกินกว่า 4 ชม. - (ครั้ง)</li> </ul>	ไม่น้อยกว่า 90%	100%	100%			
2.2 สามารถแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้า ได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นรายตัวลักษณะ) <ul style="list-style-type: none"> <li>- สามารถแก้ไขปัญหาข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 4 เดือน - (เรื่อง)</li> <li>- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 4 เดือน - (เรื่อง)</li> </ul>	ไม่น้อยกว่า 95%	%	%			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริง						
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน ทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98%	100%	100%			
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน 85,829 (ราย)		85,471	85,829			
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด 85,829 (ราย)		85,471	85,829			
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	100%				
- อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน 39,611 (ราย)		39,771	39,611			
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด 39,611 (ราย)		39,771	39,611			
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าใบแต่ละเดือน ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	ไม่น้อยกว่า 95%	98.67%	98.80%			
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า 124,302 (ราย)		123,651	124,302			
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด 125,813 (ราย)		125,284	125,813			



รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)  
 การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ใช้ไฟฟ้า หลังจากได้ รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่า ร้อยละ 100 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 30 วันทำการ 6 (เรื่อง) - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 30 วันทำการ - (เรื่อง)	100%	100%	100%			
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สามารถตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 10 นาที - ตอบคำถามของผู้ใช้ไฟฟ้า เกินกว่า 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90%					

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
<b>3.1 คุณภาพไฟฟ้า</b> 3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงาน ตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน <b>การแจ้งตัดไฟ</b> - แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วัน - (ราย) - แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย) <b>การปฏิบัติงาน</b> - ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ - (ราย) - ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ - (ราย)	100%	%	%			
	100%	%	%			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว	100%	100%	100%			
		ภายใน 2 วันทำการ 84 (ราย)	63	84		
		เกิน 2 วันทำการ - (ราย)	-	-		
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%			
ภายใน 5 วันทำการ 159 (ราย)	135	159				
เกิน 5 วันทำการ - (ราย)	-	-				

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. ( Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใน เขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ตั้ง หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 KVA ขึ้นไป ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. - (ราย) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. - (ราย)	100%	%	%			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

3. มาตรฐานการให้บริการที่ไฟฟ้ารับประกันกับผู้ที่ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. ( Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....ภาคใต้.....

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						
- เขตเมือง	100%	100 %	100%			
ภายใน 2 วันทำการ 9 (ราย)		1	9			
เกิน 2 วันทำการ - (ราย)		-	-			
- นอกเขตเมือง	100%	%	%			
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		-	-			
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		-	-			
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)						
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ	100%	100%	100%			
ภายใน 35 วันทำการ 1 (ราย)		1	1			
เกิน 35 วันทำการ - (ราย)		-	-			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....  
 3. มาตรฐานการให้บริการที่ไฟฟ้ารับประกับกับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. ( Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ ภายใน 55 วันทำการ 1 (ราย) เกิน 55 วันทำการ (ราย)	100%	%	100%			
3.3 ระยะเวลาตอบสนของผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือ ร้องเรียน						
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและการเปลี่ยน หลักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 15 วันทำการ - (ราย) เกิน 15 วันทำการ - (ราย)	100%	%	%			
3.3.2 การจ่ายค่าน้ำหนักประกันการใช้ไฟฟ้า ภายใน 3 วันทำการ 23 (ราย) เกิน 3 วันทำการ - (ราย)	100%	100%	100%			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	%	%			
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ - (รายชื่อ)		-	-			
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ - (รายชื่อ)		-	-			
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	%	%			
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า						
ภายใน 5 วันทำการ - (รายชื่อ)		-	-			
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า		-	-			
เกิน 5 วันทำการ (รายชื่อ)						
3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ (ในกรณีที่ใช้ไฟฟ้าปลีกการขายใช้ไฟฟ้า)	95%	%	%			
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ		-	-			
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		-	-			

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟผ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....  
 3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟฟ้ากลับ กรณีฉุกเฉินจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน)						
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก						
- เขตเมือง	100%	100%	100%			
ภายใน 1 วันทำการ 1,107 (ราย)		462	1,107			
เกิน 1 วันทำการ - (ราย)		-	-			
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%			
ภายใน 3 วันทำการ 1,002 (ราย)		500	1,002			
เกิน 3 วันทำการ - (ราย)		-	-			
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่	100%	100%	100%			
ภายใน 2 วันทำการ 8 (ราย)		-	8			
เกิน 2 วันทำการ - (ราย)		-	-			



รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้า.....จ.ยะลา.....เขต.....3ภาคใต้.....

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. ( Guaranteed Standards of Performance)<sup>3</sup>

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค
		เม.ย.	พ.ค.	มิ.ย.	ไตรมาส 2	
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด ตามที่รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด ภายใน 10 วันทำการ - (ราย) เกิน 10 วันทำการ - (ราย)	85%	%	%			