



การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

จาก กฟจ.ชย.

ถึง กฟฉ.๓

เลขที่ ฉ.๓ ชย.(บค.) 

วันที่ ๑๓ ก.พ. ๒๕๖๖

เรื่อง รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ กฟจ.ชัยภูมิ

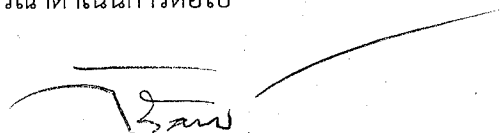
เรียน ผชก.ฉ. ๓ ผบธ.กบส.ฉ.๓

กฟจ.ชัยภูมิ ขอจัดส่งรายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการประจำเดือน มกราคม ๒๕๖๖
จำนวน ๑ ชุดมาพร้อมบันทึกนี้ด้วยแล้ว

สามารถ download รายงานในหัวข้อ รับ-ส่ง ข้อมูล กฟฉ.๓ ได้ที่ <http://intrane3.pea.co.th>

- กฟจ.ชัยภูมิ
- แผนกบริการลูกค้า
- รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการ ปี ๒๕๖๖

จึงเรียนมาเพื่อโปรดพิจารณาดำเนินการต่อไป



(นายวิรัตน์ ครองกิจศิริ)

รจก.(ท) รักษาการแทน ผชก.กฟจ.ชย.

จังหวัดชัยภูมิและการไฟฟ้าในสังกัด

1.1 มาตราฐานแรงดันไฟฟ้าที่ปลอดภัย (จุดหยุดชั่วคราว)

[illegible]

คงเหลือรายได้สุทธิและกำไรสุทธิ

1.1 ความรู้และแรงจูงใจในการพัฒนา (จุดแข็ง-ชวาล)

[illegible]

1.มาตรฐานด้านเทคนิค (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ชื่อ-ขาย)

1.1.4 แรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลท์

ลำดับที่	ชื่อ กฟฟ. 1,2	สถานที่วัดแรงดันฯ (ชื่อสถานที่, หมายเลขหรือมีเตอร์,ระยะห่างจากหม้อแปลง(ม.)	วัน เดือน ปี เวลาที่วัดแรงดัน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ ทั้ง 3 เฟส(โวลท์)	ผลการวัดแรงดัน		หมายเหตุ
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลท์	ไม่ได้มาตรฐาน	
							กป.
		ไม่มี					

1.1 มาตราฐานแรงคานไฟฟ้า (อุตสาหกรรมไฟฟ้า)

ลำดับที่	ชื่อ กพฟ. 1,2	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่, หมายเลขหรือมีเตอร์, ระยะห่างจากหม้อแปลง(ม.)	วัน เดือน ปี เวลาที่วัดแรงดัน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลท์)	ผลการวัดแรงดัน		หมายเหตุ
					ได้ตามมาตรฐาน	ไม่ได้มาตรฐาน	
					342-418 โวลท์		นย.เหตุ
							กป.
		ไม่มี					

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค. 66	ก.พ. 66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากการจ่ายไฟฟ้าดับเนื่องจากเวลาที่ดับแล้ว ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	ไม่น้อยกว่า 90 %	376	-	-	-	-	กป.
-สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนภายใน 4 ชม.(ครึ่ง)		1	-	-	-	-	
-จ่ายไฟฟ้าคืนเกินกว่า 4 ชม.(ครึ่ง)							
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้า ได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร)	ไม่น้อยกว่า 95 %	-	-	-	-	-	กป./บค./บจ.
-สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		-	-	-	-	-	
-แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		-	-	-	-	-	
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ถูกต้อง							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน ทุกราย	ไม่น้อยกว่า 98 %	218,802	-	-	-	-	บจ.
-อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน(ราย)		218,802	-	-	-	-	
-จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด(ราย)		218,802	-	-	-	-	
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100 %	28,515	-	-	-	-	
-อ่านค่าหน่วยไฟฟ้าที่แท้จริงทุกเดือน(ราย)		28,515	-	-	-	-	
-จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด(ราย)		28,515	-	-	-	-	
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือนไม่น้อยกว่าร้อยละ 95	ไม่น้อยกว่า 95 %	247,317	-	-	-	-	บจ.
-จัดส่งใบแจ้งหนี้ไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า(ราย)		247,317	-	-	-	-	
-จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด(ราย)		247,317	-	-	-	-	

2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
2.5 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้า หลังจากได้รับคำร้อง ภายใน 30 วันทำการ ไม่น้อยกว่าร้อยละ 100 - สามารถตอบคำถามของผู้ไฟฟ้าภายใน 30 วันทำการ (เรื่อง) - ตอบคำถามของผู้ไฟฟ้าเกินกว่า 30 วัน ทำ การ (เรื่อง)	100 %	6	-	-		-	บต.
2.6 ตอบข้อร้องเรียนจากผู้ไฟฟ้าทางโทรศัพท์ (Call Center) ภายใน 10 นาที ไม่น้อยกว่าร้อยละ 90 - สามารถตอบคำถามของผู้ไฟฟ้าภายใน 10 นาที - ตอบคำถามของผู้ไฟฟ้าเกินกว่า 10 นาที	ไม่น้อยกว่า 90 %	-	-	-		-	บพ/ บต./ กป./ บง. **ไม่ต้อง รายงานผล เพราะ กวป. ใช้ผลการ ดำเนินงาน จากจาก กบพ.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

จังหวัดชัยภูมิและการไฟฟ้าในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
3.1 คุณภาพไฟฟ้า 3.1.1 การแจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าเพื่อปฏิบัติงานตามแผน (Planned Outage) สำหรับผู้ไฟฟ้าที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kva ขึ้นไป ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน การแจ้งตัดไฟ - แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้าไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย) - แจ้งขอตัดไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย) การปฏิบัติงาน - ปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย) - ไม่สามารถปฏิบัติงานตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)	100 %	12	-	-		-	กป.
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ไฟฟ้าในเขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรม ที่ติดตั้งหม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kva ขึ้นไป ยกเว้นกรณีฉุกเฉิน - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย) - แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)	100 %	-	-	-		-	กป.

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

จังหวัดชัยภูมิและการไฟฟ้าในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการการไฟฟ้ารับระดับผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน)กรณีระบบจำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว							
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ(380/230 โวลท์)							
3.2.1.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส							
-เขตเมือง	100 %	64	-	-		-	(ผู้ใช้ไฟฟ้าไม่ดำเนินการเดินสายไฟภายในบ้าน)
ภายใน 2 วันทำการ(ราย)		55	-	-		-	
เกิน 2 วันทำการ(ราย)		9	-	-		-	
-นอกเขตเมือง	100 %	463	-	-		-	
ภายใน 5 วันทำการ(ราย)		455	-	-		-	
เกิน 5 วันทำการ(ราย)		8	-	-		-	
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส							
-เขตเมือง	100 %						
ภายใน 2 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
เกิน 2 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
-นอกเขตเมือง	100 %						
ภายใน 5 วันทำการ(ราย)		2	-	-		-	
เกิน 5 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

จังหวัดชัยภูมิและการไฟฟ้าในสังกัด

3. มาตรฐานการให้บริการไฟฟ้าให้กับประชาชนผู้ใช้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
3.2 ระบบแรงดันสูง (22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควี.เอ	100 %	6	-	-		-	บด./กป.
- ภายใน 35 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
- เกิน 35 วันทำการ(ราย)							
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควี.เอ แต่ไม่เกิน 2000 เควี.เอ	100 %					-	บด./กป.
- ภายใน 55 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
- เกิน 55 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
3.3 ระยะเวลาดำเนินการของผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน							
3.3.1 การโอนสิทธิ์ผู้ใช้ไฟฟ้าและการเปลี่ยนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100 %	73	-	-		-	บด./กป.
- ภายใน 30 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
- เกิน 30 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
3.3.2 การจ่ายคืนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า.	100 %	185	-	-		-	
- ภายใน 20 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	
- เกิน 20 วันทำการ(ราย)		-	-	-		-	

3. มาตรฐานการให้บริการการไฟฟ้ารับประกันกับผู้ไฟฟ้าของ กฟภ. (Guaranteed Standards of Performance)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้าและไฟฟ้ากระแสไหล - พบผู้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ(จ่าย) - พบผู้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ(จ่าย)	100 %	5	-	-	-	-	บด/กบ/นง.
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ไฟฟ้าภายใน 5 วันทำการ(จ่าย) - ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ไฟฟ้าเกิน 5 วันทำการ(จ่าย)	100 %	4	-	-	-	-	
3.3.5 การจ่ายคืนเงินค่าบริการ(ค่าบริการขยายเขต)ค่าเงินการได้ไม่น้อยกว่าร้อยละ95 - ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ - ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ	95 %	-	-	-	-	-	*กรณี กฟภ. ไม่สามารถขยายเขตได้ฯ ทุกกรณี
3.4 ระยะเวลาค่าไฟฟ้าคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า(นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) 3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก - เขตเมือง ภายใน 1 วันทำการ(จ่าย) เกิน 1 วันทำการ(จ่าย) - นอกเขตเมือง ภายใน 3 วันทำการ(จ่าย) เกิน 3 วันทำการ(จ่าย)	100 % 100 %	760 - 172 -	- - -	- - -	- - -	- - -	บจ.

3. มาตรฐานการให้บริการที่การไฟฟ้าได้รับประเมินจากผู้ไฟฟ้าของ กฟผ. (Guaranteed Standards of Performance)

งานโครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	หมายเหตุ
		ม.ค.66	ก.พ.66	มี.ค. 66	ไตรมาส		
3.4.2 ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ - ภายใน 2 วันทำการ(ราย) - เกิน 2 วันทำการ(ราย)	100 %	-	-	-		-	บง./บต.
3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสดตามที่ได้รับประเมินในระยะเวลาที่กำหนด - ภายใน 10 วันทำการ (ราย) - เกิน 10 วันทำการ(ราย)	85 %	-	-	-		-	บง.