

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

แบบฟอร์ม วป. (ผภ.) 45 -05/16

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาพังงา

ประจำเดือน พฤศจิกายน 67

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.4 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 380 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟภ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ (ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 342-418 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน
1	กฟส.พล.	วัดเขามิเกียรติ Meter PEA 24411113	15 พฤศจิกายน 2567	401.56	/	-
		ห่างจากหม้อแปลง PEA 50-006044 ระยะทาง 0 กม.	15.00 น.			
2	กฟส.คห.	วัดปรางแก้ว Meter PEA 24411112	15 พฤศจิกายน 2567	391.35	/	-
		ห่างจากหม้อแปลง PEA 49-012322 ระยะทาง 0 กม.	15.00 น.			

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาพังงา
ประจำเดือน พฤศจิกายน 67

แบบฟอร์ม วป. (ผก.) 45 - 04/16

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.3 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 220 โวลต์

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	ชื่อ กฟพ. ชั้น 1 , 2 , 3	สถานที่วัดแรงดัน ฯ (ชื่อสถานที่ , หมายเลขเสาหรือมิเตอร์ , ระยะห่างจากหม้อแปลง (ม.))	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (โวลต์)	ผลการวัดแรงดัน	
					ได้มาตรฐาน 200-240 โวลต์	ไม่ได้ มาตรฐาน
1	กฟส.พล.	วัดเขามิเกียรติ Meter PEA 24411113	15 พฤศจิกายน 2567	231.84	/	-
		ห่างจากหม้อแปลง PEA 50-006044 ระยะทาง 0 กม.	15.00 น.			
2	กฟส.คทข.	หจก.ทุ่งลานการปิโตรเลียม Meter PEA 25246219	15 พฤศจิกายน 2567	225.94	/	-
		ห่างจากหม้อแปลง PEA 40-023361 ระยะทาง 0 กม.	15.00 น.			

ถ้าสุด

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาพังงา

ประจำเดือน พฤศจิกายน 67

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.2 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย)

พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 33 เควี (ณ จุดใดจุดหนึ่งในระบบจำหน่าย)

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับ ที่	สถานีไฟฟ้า ฯ	วงจร	สถานที่วัดแรงดัน (ชื่อสถานที่ ,หมายเลขเสา หรือหม้อแปลง ระยะห่างจากสถานีฯ (กม.)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน ฯ	ค่าเฉลี่ยแรงดันที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส		ตำแหน่ง TAP หม้อแปลง	ค่าแรงดัน ที่คำนวณได้ ด้านแรงสูง (เควี)	ผลการวัดแรงดัน ณ จุดในระบบจำหน่าย	
					ที่สถานี ฯ (เควี)	ที่ต้นหม้อแปลง ด้านแรงต่ำ (โวลต์)			ได้มาตรฐาน 31.3 - 34.7 เควี	ไม่ได้ มาตรฐาน
1	พังงา	PAL02	ธ.ไทยพาณิชย์จำกัด(มหาชน)สาขาลองแะ	15 พฤศจิกายน 2567	34.15	408.22	3	33.68	/	-
			888 ม.5 ต.พังงา อ.สะเดา จ.สงขลา 90170	15.00 น.						
			ระยะห่างจากสถานีฯ (4.1 กม.)							
2	ทุ่งลุง	TUA07	บริษัท ชัยทิพย์ วัฒนา จำกัด	15 พฤศจิกายน 2567	33.03	396.98	3	32.75	/	-
			168/8 ม.8 ต.บ้านพรุ อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา 90250	15.00 น.						
			ระยะห่างจากสถานีฯ (2.8 กม.)							

รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ.
การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค สาขาพังงา
ประจำเดือน พฤศจิกายน 67

แบบฟอร์ม วป. (ผก.) 45 - 02/16

มาตรฐานคุณภาพบริการของ การไฟฟ้าส่วนภูมิภาค

1. มาตรฐานด้านเทคนิคของ กฟภ. (Technical Standard)

1.1 มาตรฐานแรงดันไฟฟ้าที่จุดจ่ายไฟฟ้า (จุดที่ซื้อ - ขาย) พิกัดแรงดันไฟฟ้าในระบบ 115 เควี

เป้าหมายในการดำเนินการ ดำเนินการจ่ายไฟฟ้าโดยรักษาแรงดันไฟฟ้า ณ จุดซื้อขายทุกจุดให้ได้ตามมาตรฐาน

ลำดับที่	สถานีไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟ (ชื่อสถานที่ประกอบการ และที่อยู่)	วัน เดือน ปี เวลา ที่วัดแรงดัน	ค่าเฉลี่ยแรงดัน ที่วัดได้ทั้ง 3 เฟส (เควี)	ผลการวัดแรงดัน	
				ได้มาตรฐาน 109.2-120.7 เควี.	ไม่ได้ มาตรฐาน
1	บริษัท พาเนล พลัส จำกัด 417/14 ถ.กาญจนวนิช ต.พะตง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา 90230	15 พฤศจิกายน 2567 15.00 น.	117.43	/	-
2	บริษัท ศรีตรังโกลฟส์ (ประเทศไทย) จำกัด 352 ถ.กาญจนวนิช ต.พะตง อ.หาดใหญ่ จ.สงขลา 90230	15 พฤศจิกายน 2567 15.00 น.	117.17	/	-

หมายเหตุ : แบบฟอร์มนี้ใช้รายงานผลการดำเนินงานตามมาตรฐานคุณภาพบริการของ กฟภ. ด้านแรงดันไฟฟ้า

งาน/โครงการ	เป้าหมาย	ผลการดำเนินงาน				ปัญหาอุปสรรค	ผู้รายงานข้อมูล
		ต.ค.	พ.ย.	ธ.ค.	ไตรมาส 4		
2. มาตรฐานการให้บริการทั่วไป (Overall Standards)							
2.1 สามารถจ่ายไฟฟ้าคืนได้ร้อยละ 90 หลังจากระบบไฟฟ้าขัดข้อง นับจากเวลาที่ได้รับแจ้ง ยกเว้น กรณีฉุกเฉิน	ไม่น้อยกว่า 90%	100.00%	100.0%	100.00%	100.00%		
- สามารถจ่ายไฟคืนภายใน 4 ช.ม. (ครึ่ง)		93	72	20	185		(ผลป.พล.)
- จ่ายไฟคืนเกินกว่า 4 ช.ม. (ครึ่ง)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
2.2 สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนในเรื่องแรงดันไฟฟ้าได้ร้อยละ 95 ภายใน 4 เดือน(ร้องเรียนเป็นลายลักษณ์อักษร)	ไม่น้อยกว่า 95%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
- สามารถแก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าภายใน 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
- แก้ไขข้อร้องเรียนของผู้ใช้ไฟฟ้าเกินกว่า 4 เดือน (เรื่อง)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
2.3 การอ่านหน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริง							
2.3.1 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบทอ่านหน่วยทุกเดือน	ไม่น้อยกว่า 98%	100%	100%	100%	100%		
ทุกราย							

กรอก เฉพาะที่มีสัญลักษณ์ XX

- อ่านค่าน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		17322	17345	17355	52,022	(ผบค.พล.)
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตชนบททั้งหมด (ราย)		17322	17345	17355	52,022	(ผบค.พล.)
2.3.2 ผู้ใช้ไฟฟ้าในเขตเมืองอ่านหน่วย ทุกเดือน ทุกราย	100%	100%	100%	100%	100%	
- อ่านค่าน่วยไฟฟ้าที่ใช้จริงทุกเดือน (ราย)		13211	13224	13228	26,435	(ผบค.พล.)
- จำนวนผู้ใช้ไฟฟ้าเขตเมืองทั้งหมด (ราย)		13211	13224	13228	26,435	(ผบค.พล.)
2.4 จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าในแต่ละเดือน	ไม่น้อยกว่า 95%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	
ไม่น้อยกว่าร้อยละ 95						
- จัดส่งใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า (ราย)		30533	30569	30583	91,685	(ผบค.พล.)
- จำนวนใบแจ้งหนี้ค่าไฟฟ้าทั้งหมด (ราย)		30533	30569	30583	91,685	(ผบค.พล.)

ชกเว้น กรณีนุกลงเงิน							
การแจ้งดับไฟ	100%	100%	#DIV/0!	100%	100%		
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า							
ไม่น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		11	0	4	15		(ผลป.พล.)
- แจ้งขอดับไฟฟ้าล่วงหน้า น้อยกว่า 3 วัน (ราย)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
การปฏิบัติงาน	100%	100%	#DIV/0!	100%	100%		
- ปฏิบัติงานทันตามระยะเวลาที่แจ้งไว้ (ราย)		11	0	4	15		(ผลป.พล.)
- ไม่สามารถปฏิบัติงานทันตามระยะเวลา		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
ที่แจ้งไว้ (ราย)							
3.1.2 การแก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ สำหรับผู้ใช้ไฟฟ้าใน	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
เขตเทศบาลหรือเขตอุตสาหกรรมที่ติดตั้ง							
หม้อแปลงขนาดรวมกันตั้งแต่ 300 kVA ขึ้นไป							
ชกเว้น กรณีนุกลงเงิน							
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ ภายใน 24 ชม. (ราย)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)
- แก้ไขปัญหาไฟฟ้าดับ เกิน 24 ชม. (ราย)		0	0	0	0		(ผลป.พล.)

3.2 ระยะเวลาที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้ารายใหม่ขอใช้ไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ขอใช้ไฟฟ้าชำระเงินและ ปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน) กรณีมีระบบ จำหน่ายพร้อมอยู่แล้ว							
3.2.1 ระบบแรงดันต่ำ (380/230 โวลต์) 3.2.1.1 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดไม่เกิน 30 แอมป์ 3 เฟส							
- เขตเมือง	100%	100.00%	100%	100%	100.00%		
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		23	25	29	77		(ผมต.พล.)
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	*ระบบไฟฟ้าภายใน ผขฟ. ไม่เรียบร้อย	(ผมต.พล.)
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%	100.00%	100.0%		
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		9	11	27	47		(ผมต.พล.)
เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	*ระบบไฟฟ้าภายใน ผขฟ. ไม่เรียบร้อย	(ผมต.พล.)
3.2.1.2 ผู้ขอใช้ไฟฟ้าที่ขอติดตั้งมิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 แอมป์ 3 เฟส						ตามหนังสือเลขที่ กวป.(วบ) 527/ 2561	
- เขตเมือง	100%					ล.ว. 25 มิ.ย. 61 เรื่อง รายงานผลดำเนินงานตาม	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)						มาตรฐานคุณภาพบริการ รายเดือน	
เกิน 2 วันทำการ (ราย)						ไม่ต้องรายงานผลการดำเนินงาน การขอติดตั้ง	
						มิเตอร์ขนาดเกินกว่า 30 A 3 เฟส ในเขตเมือง	

- นอกเขตเมือง	100%					และ นอกเขตเมือง	
ภายใน 5 วันทำการ (ราย)							
เกิน 5 วันทำการ (ราย)							
3.2.2 ระบบแรงดันสูง(22/33 เควี)							
3.2.2.1 หม้อแปลงขนาดรวมกันไม่เกิน 250 เควีเอ	100%	#DIV/0!	100%	#VALUE!	100%		
ภายใน 35 วันทำการ (ราย)		0	2	x	2		(ผบค.พล.)
เกิน 35 วันทำการ (ราย)		0	0	x	0		(ผบค.พล.)
3.2.2.2 หม้อแปลงขนาดรวมกันเกินกว่า 250 เควีเอ	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#VALUE!	#DIV/0!		
แต่ไม่เกิน 2,000 เควีเอ							
ภายใน 55 วันทำการ (ราย)		0	0	x	0		(ผบค.พล.)
เกิน 55 วันทำการ (ราย)		0	0	x	0		(ผบค.พล.)
3.3 ระยะเวลาตอบสนองที่ผู้ใช้ไฟฟ้าร้องขอหรือร้องเรียน							
3.3.1 การโอนชื่อผู้ใช้ไฟฟ้าและหรือการเปลี่ยนหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 15 วันทำการ (ราย)		7	4	10	21		(ผบค.พล.)
เกิน 15 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		(ผบค.พล.)
3.3.2 การย้ายถิ่นหลักประกันการใช้ไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%	100%		
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		14	12	11	37		(ผบค.พล.)

เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		
3.3.3 การตรวจสอบข้อร้องเรียน เกี่ยวกับระดับแรงดันไฟฟ้า และไฟฟ้ากระพริบ	100%	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	100%		
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		3	0	0	3		(ผกป.พล.)
- พบผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		(ผกป.พล.)
3.3.4 การตรวจสอบข้อร้องเรียนเกี่ยวกับการอ่านเครื่องวัดหน่วยไฟฟ้าและใบเสร็จรับเงินค่าไฟฟ้า	100%	100%	100%	100%	100%		
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า ภายใน 5 วันทำการ (ราย)		3	2	1	6		(ผบค.พล.)
- ตรวจสอบหรือติดต่อผู้ใช้ไฟฟ้า เกิน 5 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		(ผบค.พล.)
3.3.5 การจ่ายเงินคืนค่าบริการ (ในกรณีที่ผู้ใช้ไฟฟ้ายกเลิก)	95%	100%	#DIV/0!	#VALUE!	100%	ในกรณีที่ กฟภ. ไม่สามารถดำเนินการขยายเขตให้กับผู้ใช้ไฟฟ้าได้ (ไม่ว่าจะกรณีใดๆก็ตาม) จึงจำเป็นต้องจ่ายเงินคืนให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า	
การขอใช้ไฟฟ้า							
- ดำเนินการภายใน 25 วันทำการ		1	0	x	1		(ผบค.พล.)
- ดำเนินการเกิน 25 วันทำการ		0	0	x	0		(ผบค.พล.)
3.4 ระยะเวลาจ่ายไฟคืนกลับ กรณีถูกงดจ่ายไฟฟ้า (นับถัดจากวันที่ผู้ใช้ไฟฟ้าชำระเงินและปฏิบัติตามเงื่อนไขครบถ้วน)							
3.4.1 ผู้ใช้ไฟรายเล็ก							
- เขตเมือง	100%	100%	100%	100%	100%		

ภายใน 1 วันทำการ (ราย)		546	270	546	1,362	(ผบค.พล.)
เกิน 1 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	(ผบค.พล.)
- นอกเขตเมือง	100%	100%	100%	100%	100%	
ภายใน 3 วันทำการ (ราย)		170	113	164	447	(ผบค.พล.)
เกิน 3 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0	(ผบค.พล.)
3.4.2 ผู้ใช้ไฟรายใหญ่	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#VALUE!	#DIV/0!	
ภายใน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	x	0	(ผบค.พล.)
เกิน 2 วันทำการ (ราย)		0	0	x	0	(ผบค.พล.)

3.5 การจ่ายเงินค่าปรับที่จ่ายโดยเช็คหรือเงินสด	100%	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!	#DIV/0!		
ตามที่ได้รับประกันในระยะเวลาที่กำหนด							
ภายใน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		(ผสน.พล.)
เกิน 10 วันทำการ (ราย)		0	0	0	0		(ผสน.พล.)

#VALUE!