



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ไตรมาสที่ 1/2565

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอหล่มสัก

และการไฟฟ้าในสังกัด



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ไตรมาสที่ 1/2565

ด้านเป้าหมาย

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอห่มสักระและการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านเป้าหมาย														
แผนงาน/โครงการ/งาน Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565			ผู้รับผิดชอบ
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
ไม่นำมาคิดค่าเกณฑ์	เป้าหมาย													
1. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการปรับปรุงค่าไฟฟ้าและได้รับ	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	179%	140.47%	5	179%			179%			179%			ผบน.กชช.น.3
การอนุมัติให้ผ่อนชำระตามระเบียบ หลักเกณฑ์	≤ ร้อยละ 179	179%	202.06%	1	179%			179%			179%			(ผบป.,บง.)
และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	2.2 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ													
2. ผู้ใช้ไฟฟ้าค้างชำระที่ได้รับการอนุมัติให้ผ่อนผัน	ของผู้ใช้ไฟฟ้ารัฐวิสาหกิจ ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็นไป													
ตามระเบียบ หลักเกณฑ์ และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	ตามเป้าหมาย													
3. ผู้ใช้ไฟฟ้าที่มีการฟ้องร้องดำเนินคดี	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	96%	0.08%	5	96%			96%			96%			ผบน.กชช.น.3
ตามระเบียบ หลักเกณฑ์ และวิธีปฏิบัติของ กฟภ.	≤ ร้อยละ 96	96%	26.43%	5	96%			96%			96%			(ผบป.,บง.)
4. กรณีอื่นที่มีเหตุผลและความจำเป็น ส่งผลให้มี	2.3 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ													
หนี้ค้าง เช่น อยู่ระหว่างการดำเนินการปรับปรุง	ของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายใหญ่ ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็น													
ค่าไฟฟ้าปรับปรุงเพิ่มกรณีต่าง ๆ ผู้ป่วยติดเตียง	ไปตามเป้าหมาย													
เป็นต้น														
7.1 ระดับ 5 - 183, ระดับ 4 - 185, ระดับ 3 - 187	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	100%	100.64%	4.68	100%			100%			100%			ผบน.กชช.
ระดับ 2 - 189, ระดับ 1 - 191	≤ ร้อยละ 100	100%	97.88%	5	100%			100%			100%			(ผบป.,บง.)
7.2 ระดับ 5 - 96, ระดับ 4 - 98, ระดับ 3 - 100	2.4 เร่งรัดและติดตามให้มีการชำระหนี้ค่าไฟฟ้าค้างชำระ													
ระดับ 2 - 102, ระดับ 1 - 104	ของผู้ใช้ไฟฟ้าเอกชนรายย่อย ที่เกิดขึ้นในปี 2565 ให้เป็น													
7.3 ระดับ 5 - 100, ระดับ 4 - 102, ระดับ 3 - 104	ไปตามเป้าหมาย													
ระดับ 2 - 106, ระดับ 1 - 108	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	70%	66.16%	5	70%			70%			70%			ผบน.กชช.

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านเป้าหมาย														
แผนงาน/โครงการ/งาน Initiatives)	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ประจำปี 2565												
		ไตรมาส 1/2565			ไตรมาส 2/2565			ไตรมาส 3/2565			ไตรมาส 4/2565			ผู้รับผิดชอบ
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	
7.4 ระดับ 5 - 65, ระดับ 4 - 66, ระดับ 3 - 67	≤ ร้อยละ 70	70%	46.38%	5	70%			70%			70%			(ผบป.,บง.)
ระดับ 2 - 68, ระดับ 1 - 69	2.5 อายุลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ณ สิ้น เดือน ของลูกหนี้ประเภท													
7.5 ระดับ 5 - 54, ระดับ 4 - 55, ระดับ 3 - 56	ราชการ													
ระดับ 2 - 57, ระดับ 1 - 58	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	51 วัน	46 วัน	5	51 วัน			51 วัน			51 วัน			ผบ.น.กชช.
7.6 ระดับ 5 - 28, ระดับ 4 - 29, ระดับ 3 - 30	≤ 51 วัน	51 วัน	55 วัน	3	51 วัน			51 วัน			51 วัน			(ผบป.,บง.)
ระดับ 2 - 31, ระดับ 1 - 32	2.6 อายุลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ณ สิ้น เดือน ของลูกหนี้ประเภท													
7.7 ระดับ 5 - 30, ระดับ 4 - 31, ระดับ 3 - 32	รัฐวิสาหกิจ													
ระดับ 2 - 33, ระดับ 1 - 34	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	26 วัน	0 วัน	5	26 วัน			26 วัน			26 วัน			ผบ.น.กชช.
7.8 ระดับ 5 - 18, ระดับ 4 - 19, ระดับ 3 - 20	≤ 26 วัน	26 วัน	4 วัน	5	26 วัน			26 วัน			26 วัน			(ผบป.,บง.)
ระดับ 2 - 21, ระดับ 1 - 22	2.7 อายุลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ณ สิ้น เดือน ของลูกหนี้ประเภท													
	เอกชนรายใหญ่													
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	30 วัน	31 วัน	4	30 วัน			30 วัน			30 วัน			ผบ.น.กชช.
	≤ 30 วัน	30 วัน	29 วัน	5	30 วัน			30 วัน			30 วัน			(ผบป.,บง.)
	2.8 อายุลูกหนี้ค่าไฟฟ้า ณ สิ้น เดือน ของลูกหนี้ประเภท													
	เอกชนรายย่อย													
	เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5	21 วัน	22 วัน	4	21 วัน			21 วัน			21 วัน			ผบ.น.กชช.
	≤ 21 วัน	21 วัน	15 วัน	5	1 วัน			21 วัน			21 วัน			(ผบป.,บง.)

[illegible]



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ไตรมาสที่ 1/2565

ด้านลูกค้า

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอห่มสักระและการไฟฟ้าในสังกัด

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

แผนงาน/โครงการ/งาน Strategies หรือ Strategic In	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																														ผู้รับผิดชอบ						
		มกราคม			กุมภาพันธ์			มีนาคม			เมษายน			พฤษภาคม			มิถุนายน			กรกฎาคม			สิงหาคม			กันยายน			ตุลาคม				พฤศจิกายน			ธันวาคม		
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		แผน	ผล	คะแนน			
1. แผนงานบริหารการปิดโหนด	1.1 กฟช. และ กฟผ. ดำเนินการปิด PEA Shop ตามแผนงาน																																					
	เป้าหมาย 3 แห่ง (ภายในปี 2565)																																					
	กฟผ. 3 - แห่ง																																			กฟผ. 3		
2. แผนงานสร้างความสัมพันธ์	2.1 รวบรวม/ทบทวน และ พิจารณารายชื่อลูกค้ารายสำคัญ (Key Account)																																					
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟอ.หล่มสัก 1 ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KAMR กฟผ.			
	2.2 กำหนดสิทธิประโยชน์ลูกค้ารายสำคัญ ได้แก่ การบริการเสริม โดยไม่คิดค่าใช้จ่าย กิจกรรมการสร้างความสัมพันธ์กับลูกค้า การติดต่อสื่อสารกับลูกค้า																																					
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟอ.หล่มสัก 1 ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KAMR กฟผ.			
	2.3 แผนการดำเนินงานที่สำคัญและค่าเป้าหมายหลังจาก การ กำหนดสิทธิประโยชน์ ของลูกค้ารายสำคัญ (CRM-KAM-001 , CRM-KAM-002)																																					
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟอ.หล่มสัก 1 ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KAMR กฟผ.			
	2.4 จัดทำฐานข้อมูลลูกค้า พนักงานและแผนบริหารลูกค้าราย สำคัญ ลงในระบบฐานข้อมูลสารสนเทศฯ CRM plus																																					
	เป้าหมาย ปีละ 1 ครั้ง กฟอ.หล่มสัก 1 ครั้ง	1	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	KAMR กฟผ.			
	2.5 จัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าตามแผนฯ (CRM-KAM-003)																																					
	- กรณีของลูกค้าที่มีนัยสำคัญเร่งด่วนรายงานสรุปประเด็นเสี่ยงของ ลูกค้า																																					
	- ติดตามผล และสุ่มรายงานผลการตอบสนองของลูกค้า เป้าหมาย รายงานผลการตอบสนองของลูกค้าจากการจัดการเสี่ยง																																					
	ของลูกค้าแล้วเสร็จ ภายใน 5 วันทำการ																																					
	กฟอ.หล่มสัก จำนวน 7 ราย เป้าหมาย 100%	100%	100%	-	100%	100%	-	100%	100%	-	100%					100%				100%					100%								100%		KAMR กฟผ.			
	กฟย.แคมป์สน จำนวน 2 ราย เป้าหมาย 100%	100%	100%	-	100%	100%	-	100%	100%	-	100%					100%				100%				100%									100%		KAMR กฟผ.			
	กฟส.หล่มเก่า จำนวน 2 ราย เป้าหมาย 100%	100%	100%	-	100%	100%	-	100%	100%	-	100%					100%				100%				100%									100%		KAMR กฟผ.			
	2.6 บันทึกข้อมูลการจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้าลงในระบบ สารสนเทศ ภายใน 7 วันหลังจากจัดการความสัมพันธ์กับลูกค้า (CRM Plus , PEA-VOC System)																																					

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

[illegible]

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

[illegible]

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

[illegible]

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

[illegible]

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านลูกค้า

[illegible]



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ไตรมาสที่ 1/2565

ด้านกระบวนการภายใน

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอห่มสักระและการไฟฟ้าในสังกัด

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านกระบวนการภายใน																										
แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติการ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																								ผู้รับผิดชอบ
		มกราคม		กุมภาพันธ์		มีนาคม		เมษายน		พฤษภาคม		มิถุนายน		กรกฎาคม		สิงหาคม		กันยายน		ตุลาคม		พฤศจิกายน		ธันวาคม		
		แผน	ผล	คะแนน	ผล	คะแนน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	
1. OM1.1 แผนงานพัฒนาระดับโครงข่าย (Strong Grid)	1.7 ติดต้นไม้กั้นแนวสายไฟฟ้า - กฟอ.ห่มเล็ก วงจร-กม.	แผน			ผล		คะแนน		แผน			ผล		คะแนน		แผน		ผล		คะแนน		แผน		ผล		คะแนน
	- สายส่ง 115 kV ระยะทาง 110 วงจร-กม. (ZT 2 จัดหาแบบรายปี)		55.00			55.00			-					55.00							คะแนน		-			
	- แร่งสูง 22 KV ระยะทาง 1369.62 วงจร-กม. (ZT 2 จัดหาแบบรายปี)		684.81			684.81			-					684.81							คะแนน		-			
	- แร่งสูง 22 KV ระยะทาง 178 วงจร-กม. (ZT 3 ดำเนินการเองโดยทีมงาน กฟภ.)		89.00			89.00			-					89.00							คะแนน		-			
	- แร่งต่ำ ระยะทาง 765.23 วงจร-กม. (ZT1 จัดหาแบบครั้งคราว)		-			-			-					765.23							คะแนน		-			
	- แร่งต่ำ ระยะทาง 60 วงจร-กม. (ZT 3 ดำเนินการเองโดยทีมงาน กฟภ.)		30.00			30.00			-					30.00							คะแนน		-			
	- กฟส.ห่มเกล้า	แผน			ผล		คะแนน		แผน			ผล		คะแนน		แผน		ผล		คะแนน		แผน		ผล		คะแนน
	- แร่งสูง 22 KV ระยะทาง 813.98 วงจร-กม. (ZT 2 จัดหาแบบรายปี)		406.99			397.99			-					406.99							คะแนน		-			
	- แร่งต่ำ ระยะทาง 205.88 วงจร-กม. (ZT1 จัดหาแบบครั้งคราว)		-			-			205.88					-							คะแนน		-			
	1.8 ติดต้นไม้ตามหลักวิชาการในเขตพื้นที่เทศบาลที่เป็นที่ตั้งของ สบง. กฟฟ. ชั้น 1-3 - กฟอ.ห่มเล็ก (เทศบาลตำบลศาลาเดียว 1 กม.)	-	-		-	-		1 กม.	1 กม.	-		-		-		-		-		-		-		-		-
	1.9 ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุซิ่งหม้อแปลง Drop กับดักเล็จาล่า ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง หรือจากสถานีไฟฟ้า ถึง รีโกลเซอร์ในระบบจำหน่ายตัวแรก - กฟอ.ห่มเล็ก 100 ชิ้น	-	-		25	25		25	25		25		-		-		-		-		-		-		-	
	1.10 ติดตั้ง Snake Guard - กฟอ.ห่มเล็ก 100 ชิ้น	-	-		25	50		25	50		25		-		-		-		-		-		-		-	
	1.11 เพค่อนกรีตเสาดับที่ติดตั้ง Riserpole - กฟอ.ห่มเล็ก (อยู่ระหว่างสำรวจ)																									
	1.14 บำรุงรักษามอเตอร์แปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) - กฟอ.ห่มเล็ก 204 เครื่อง - กฟส.ห่มเกล้า 86 เครื่อง	4	4		25	35		25	33		25		25		25		25		25		-		-		-	
		9	9		10	10		10	10		10		10		9		9		9		-		-		-	
	1.15 บำรุงรักษามอเตอร์แปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางเทคนิค) - กฟอ.ห่มเล็ก 204 เครื่อง - กฟส.ห่มเกล้า 86 เครื่อง	4	4		25	16		25	33		25		25		25		25		25		-		-		-	
		-	-		86	86		-	-		-		-	-	-		-	-	-		-		-		-	
	1.16 บำรุงรักษามอเตอร์แปลง 3 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) - กฟอ.ห่มเล็ก 241 เครื่อง - กฟส.ห่มเกล้า 70 เครื่อง	9	9		29	11		29	35		29		29		29		29		29		-		-		-	
		8	8		7	7		8	8		8		7		8		8		8		-		-		-	
	1.17 บำรุงรักษามอเตอร์แปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) - กฟอ.ห่มเล็ก 241 เครื่อง - กฟส.ห่มเกล้า 70 เครื่อง	9	9		29	7		29	35		29		29		29		29		29		-		-		-	
		-	-		70	70		-	-		-		-	-	-		-	-	-		-		-		-	
OC1.6 โครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมใน	1.23 ติดตามการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมบนเสาไฟฟ้าของ กฟภ. ในสังกัด ภาค 1																									

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ ประจำปี 2565 ไตรมาสที่ 1 ด้านกระบวนการภายใน																														
แผนงาน/โครงการ/งาน Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives	แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	ปี 2565																												ผู้รับผิดชอบ
		มกราคม		กุมภาพันธ์		มีนาคม		เมษายน		พฤษภาคม		มิถุนายน		กรกฎาคม		สิงหาคม		กันยายน		ตุลาคม		พฤศจิกายน		ธันวาคม						
		แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน	แผน	ผล	คะแนน		
(CSR In Process) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1	- กฟอ.ห่มเส็ก (รอความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย)																													
	- กฟส.หล่มเก่า (รอความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย)																													
	1.24 ดำเนินการลงฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ของ ภาค 1																													
	- กฟอ.ห่มเส็ก (รอความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย)																													
	- กฟส.หล่มเก่า (รอความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย)																													
1.25 โครงการเสาตรง สายตึง (ปรับปรุงระบบจำหน่ายให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปกติ)																														
	- กฟอ.ห่มเส็ก (ไลน์แยกข้างโรงเรียนกกไ้)	-			-			-			-			-			-			1			-			-				
	4.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA																													
	- กฟอ.ห่มเส็ก	16	16		16	17		15	14		17		15		16		15		15		17		17		16					
	- กฟส.หล่มเก่า	9	4		7	-		7	19		7		9		7		7		9		-		-		-					
4.5 สํารวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมากหรือทั้งไลน์ (MS2000) - รอความชัดเจน เรื่องค่าเป้าหมาย จาก กปร. และ ภาค 1	- กฟย.บ้านกลาง	7	10		6	9		6	-		4		4		3		3		3		3		3		3					
	- กฟย.แคมป์สน	5	-		5	-		5	15		5		5		4		4		4		-		-		-					
	- กฟย.น้ำหนาว	3	-		3	-		2	8		4		4		3		3		2		-		-		-					
	- กฟย.ตาคลอย	5	-		4	-		4	13		5		4		4		4		4		-		-		-					
	4.6 ปรับปรุงบำรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยการ GIS Data Cleansing เพื่อวิเคราะห์ค้นหาจุดแรงดันตก - รอค่าเป้าหมายจาก ผวร.																													
4.7 ดำเนินการตามแผนงานปรับปรุงหม้อแปลง และระบบจำหน่ายแรงต่ำ (LDCAD, P-sim) - รอค่าเป้าหมายจาก ผวร.																														
5.1 ปรับปรุงความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS																														
	- กฟอ.ห่มเส็ก ร้อยละ 99	99	99.53	5	99	99.26	5	99	99.73	5	99		99		99		99		99		99		99		99					
	- กฟส.หล่มเก่า ร้อยละ 99	99	99.49	5	99	99.45	5	99	99.41	5	99		99		99		99		99		99		99		99					
	- กฟย.บ้านกลาง ร้อยละ 99	99	98.17	4	99	97.73	3	99	98.29	4	99		99		99		99		99		99		99		99					
	- กฟย.แคมป์สน ร้อยละ 99	99	98.87	4	99	98.88	4	99	98.7	4	99		99		99		99		99		99		99		99					
	- กฟย.น้ำหนาว ร้อยละ 99	99	100	5	99	99.79	5	99	99.96	5	99		99		99		99		99		99		99		99					
	- กฟย.ตาคลอย ร้อยละ 99	99	99.82	5	99	99.81	5	99	99.81	5	99		99		99		99		99		99		99		99					
5.2 ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงต่ำในระบบ GIS																														
	- กฟอ.ห่มเส็ก ร้อยละ 98	98	98.5	5	98	98.5	5	98	98.31	5	98		98		98		98		98		98		98		98					
	- กฟส.หล่มเก่า ร้อยละ 98	98	98.13	5	98	97.66	4	98	97.66	4	98		98		98		98		98		98		98		98					
	- กฟย.บ้านกลาง ร้อยละ 98	98	98.03	5	98	96.77	4	98	96.77	4	98		98		98		98		98		98		98		98					
	- กฟย.แคมป์สน ร้อยละ 98	98	98.64	5	98	96.55	4	98	97.24	4	98		98		98		98		98		98		98		98					
	- กฟย.น้ำหนาว ร้อยละ 98	98	100	5	98	100	5	98	100	5	98		98		98		98		98		98		98		98					

[illegible]

[illegible]



PEA
PROVINCIAL ELECTRICITY AUTHORITY

ผลการดำเนินงานตามแผนปฏิบัติการ

ไตรมาสที่ 1/2565

ด้านการเรียนรู้และพัฒนา

การไฟฟ้าส่วนภูมิภาคอำเภอห่มสั๊กและการไฟฟ้าในสังกัด

[illegible]