

แผนปฏิบัติการสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 ประจำปี 2565 (ฉบับทบทวนครั้งที่ 2)

มุมมอง: งานตามนโยบาย

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
1. แผนงานบริหารความสัมพันธ์ลูกค้า (CRM) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 (นโยบาย รพท.(ก2) โครงการพัฒนานวัตกรรมเพื่อเพิ่ม ประสิทธิภาพงานด้านธุรกิจและบริการของ PEA)	1.1 พนักงานขาย (Sale Engineer) และ/หรือ พนักงานบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMR) เข้าพบ ลูกค้าเพื่อประชาสัมพันธ์แนะนำการให้บริการงานธุรกิจเสริม และเก็บข้อมูลเชิงลึกของลูกค้า (Customer Insight) ของ PEA โดยใช้โปรแกรมระบบวิเคราะห์กลุ่มลูกค้าที่มีแนวโน้มที่จะใช้ บริการงานธุรกิจเสริมของ กฟภ. PEA Customer Recommendation (PCR) อนุมัติขยายผล ทั้ง 3 เขต (เลขที่ จ.2 ฝปป. 330/2564 ลว. 11 มิ.ย. 2564)	(ราย)	(%)	
	กฟฉ.1 779 ราย/ปี	941	120.80	
	กฟฉ.2 689 ราย/ปี	0	0.00	
	กฟฉ.3 897 ราย/ปี	897	100.00	
	ภาค 2 2,365 ราย/ปี	1,838	77.72	
	หมายเหตุ : ใช้เป้าหมายไม่น้อยกว่า 5% ของจำนวนผู้ใช้ไฟเฉพาะรายในพื้นที่ กฟฉ.1-3			
2. แผนงานพัฒนาการให้บริการลูกค้า ด้วยเทคโนโลยีดิจิทัล	2.1 ทุก กฟฟ. จัดกิจกรรมประชาสัมพันธ์เชิญชวนให้ลูกค้า Download และใช้งานผ่าน PEA smart plus	(ครั้ง)	(%)	
	กฟฉ.1 1 ครั้ง/ไตรมาส	1	100.00	
	กฟฉ.2 1 ครั้ง/ไตรมาส	0	0.00	
	กฟฉ.3 1 ครั้ง/ไตรมาส	1	100.00	
	ภาค 2 3 ครั้ง/ไตรมาส	2	66.67	
3. แผนงานด้านความเชื่อถือได้ของระบบไฟฟ้า SAIFI&SAIDI (ตามบันทึกข้อตกลงประเมินผล การดำเนินงานรัฐวิสาหกิจ (SubPAC) สาขาสื่อสาร และพลังงาน (สคร.)	3.1 จัดทำแผนและดำเนินการตามแผนเพื่อควบคุมค่า SAIFI&SAIDI กฟฟ.กลุ่มเป้าหมาย (จัดทำแผนงานภายในไตรมาส 2 และดำเนินการแล้วเสร็จภายในไตรมาส 4)	(กฟฟ.)	(%)	
	กฟฉ.1 4 กฟฟ.	4	100.00	ฉ.1 ฝปป. 65/2565 ลว.28 มิ.ย.65
	กฟฉ.2 4 กฟฟ.	4	100.00	ฉ.2 กปป.(ว) 719/2565 ลว. 14 ก.พ. 2565
	กฟฉ.3 4 กฟฟ.	4	100.00	ฉ.3กบษ.(ตบ.)701/2565 ลงวันที่ 28 กุมภาพันธ์
	ภาค 2 12 กฟฟ.	12	100.00	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
4. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ	4.1 ตรวจสอบและวิเคราะห์การจ่ายไฟเพื่อหาจำนวนหม้อแปลงจำหน่ายที่จ่ายโหลดเกิน 80%			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	โดยใช้ข้อมูลจาก OPSA สถานะ ณ 31 ธันวาคม 2564	(ตรวจพบ) (ผลดำเนินงาน)	(%)	
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	กฟฉ.1	2,746	2,746	100.00
	กฟฉ.2	0	0	#DIV/0!
	กฟฉ.3	29,088	29,088	100.00
	ภาค 2	31,834	31,834	100.00
(แผนการดำเนินงาน ผวก., แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	4.2 นำข้อมูลการวิเคราะห์ด้วย OPSA ในปี 2564 มาจัดทำแผนงานการปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ			
	จัดลำดับความสำคัญของแผนงานปรับปรุงฯ จัดทำงบประมาณ, แผนความต้องการพัสดุ			
	และแผนงานก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยพิจารณาหม้อแปลงที่เกิดปัญหา			
	หม้อแปลงแรงดันตกหรือ Loading มากกว่า 100%	(ผลดำเนินงาน)	(%)	
	กฟฉ.1 1,666 เครื่อง	1,666	100.00	
	กฟฉ.2 1,847 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 1,765 เครื่อง	1,765	100.00	
	ภาค 2 5,278 เครื่อง	3,431	65.01	
4. แผนงานปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ต่อ)	4.3 ดำเนินการปรับปรุงหม้อแปลงแรงต่ำที่พบปัญหาแรงดันไฟฟ้าตกน้อยกว่า 200 V			
นโยบาย Enhancement : การเพิ่มประสิทธิภาพ	หรือโหลดหม้อแปลงเกินพิกัด 100% ให้แล้วเสร็จ อย่างน้อย 95% ของหม้อแปลงที่ตรวจพบ			
(แผนการดำเนินงาน ผวก., แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	(หมายเลขงานWBS ที่มีสถานะ D1 หรือหมายเลขใบสั่ง PM2 ที่มีสถานะ TECO)	(ผลดำเนินงาน)	(%)	
	กฟฉ.1 1,583 เครื่อง	797	50.36	***ผ่านเป้าหมายไตรมาส2 ที่ 50%
	กฟฉ.2 1,755 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 1,677 เครื่อง	734	43.78	
	ภาค 2 5,014 เครื่อง	1,531	30.53	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
5. แผนงานจัดความเป็นระเบียบเรียบร้อย	5.1 จัดระเบียบสายสื่อสาร ตามนโยบาย ผวก.	(เส้นทาง)	(%)	
ของสายสื่อสารบนเสาไฟฟ้า	กฟฉ.1 27 เส้นทาง	10	37.04	
(นโยบาย ผวก.)	กฟฉ.2 37 เส้นทาง	0	0.00	
	กฟฉ.3 71 เส้นทาง	0	0.00	
	ภาค 2 135 เส้นทาง	10	7.41	
	ผอภ.(ภ2) รายงานภายใน 30 วันหลังสิ้นไตรมาส			
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
	ธ.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	ที่ปดงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV	(งาน) (งาน)	(%)	
	ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)	10,495 10,495	100.00	
	กฟฉ.1 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.2 100%	10,101 10,067	99.66	
	กฟฉ.3 100%	20,596 20,562	99.83	
	ภาค 2 100%			
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน			
	ธ.ค.2564 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
	ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV	ที่ปดงานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS		
	ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)	(งาน) (งาน)	(%)	
	กฟฉ.1 80%	11,108 10,571	95.17	
	กฟฉ.2 80%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 80%	12,259 12,103	98.73	
	ภาค 2 80%	23,367 22,674	97.03	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2565 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS))	งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า งานก่อสร้างระบบไฟฟ้า		
	ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) (ยกเว้นระบบจำหน่าย 22 kV ที่อยู่ใต้ไลน์ 115 kV)	ที่ปใช้งานในระบบ SAP (PS) ที่ Up date ข้อมูล GIS		
	กฟฉ.1 60%	(งาน) (งาน)	(%)	
	กฟฉ.2 60%	2,681 2,551	95.15	
	กฟฉ.3 60%	0 0	#DIV/0!	
	ภาค 2 60%	3,425 3,101	90.54	
		6,106 5,652	92.56	
		จำนวนมิเตอร์ในระบบ		
	6.4 ปรับปรุงฟักติมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลฟักติมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี ฟักติมิเตอร์ค่าเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบฟักติ จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3, กฟส., กฟย.	E-form ฟักติมิเตอร์ ค่าเคลื่อนเกิน 10 เมตร		
	กฟฉ.1 90%	ต่อเนื่อง 4 เดือน ผลดำเนินการ	(%)	
	กฟฉ.2 90%	858,796 851,415	99.14	
	กฟฉ.3 90%	0 0	#DIV/0!	
	ภาค 2 90%	835,023 819,597	98.15	
		1,693,819 1,671,012	98.65	
		จำนวนหม้อแปลง กฟฟ จำนวนหม้อแปลง กฟก.		
		ทั้งหมด ประมวลผลได้ 100%	(%)	
6. แผนงานการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.5 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟก. ทุกเครื่อง ด้วย OPISA	(เครื่อง) (เครื่อง)		
(แผนการดำเนินงาน ผวก.)	กฟฉ.1 } ภายในวันที่ 15 ธันวาคม 2565	0 0	#DIV/0!	ดำเนินการไตรมาส 4
	กฟฉ.2 }	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 }	29,088 29,088	100.00	
	ภาค 2 }	29,088 29,088	100.00	

8. แผนงาน / โครงการ / งาน (Operating Strategies หรือ Strategic Initiatives)	9. แผนปฏิบัติ (ระบุกิจกรรมหลักพร้อมปริมาณหรือเป้าหมาย) (Activities / Action Steps)	10 ผลการดำเนินงาน ไตรมาส 2 (สะสม ม.ค.- มิ.ย. 2565)	11 ร้อยละความสำเร็จ ตามแผน(%)	12 ปัญหาอุปสรรค ข้อเสนอแนะ
(แผนบริหารความเสี่ยงสายงานฯ ภาค 2)	6.6 Cleansing GIS Data ข้อมูลหม้อแปลงแรงต่ำที่ดำเนินการในปี 2564 จาก LDCAD ลงใน GIS			
	ให้ได้ ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 2 (หมายเหตุ : หม้อแปลงแรงดันตก, Overload, Unbalance	(เป้าหมาย) (ผลดำเนินงาน)	(%)	
	กฟฉ.1 100% } ภายในไตรมาส 2/2565	157 157	100.00	
	กฟฉ.2 100%	0 0	#DIV/0!	
	กฟฉ.3 100%	3,373 3,373	100.00	
	ภาค 2 100%	3,530 3,530	100.00	
(แผนการดำเนินงาน ผวก.)	6.7 ตรวจสอบและแก้ไขข้อมูล GIS ของหม้อแปลงที่ OPSA มีผลการรันผิดปกติ ได้แก่			งานที่ยังไม่แล้วเสร็จเป็นงานที่อยู่ระหว่างการก่อสร้างปัจจุบัน กฟฉ.1 รอกการจัดสรรหม้อแปลงและพัสดุ จาก กวร. ทั้งนี้ กฟฉ.1 ได้แจ้งความต้องการพัสดุ ให้ กวร.ทราบแล้วตามหนังสือเลขที่ ฉ.1 กวร.(ปร.)745/2565 ลว. 11 พ.ค. 2565 โดย กฟฉ.1 จะเร่งรัดดำเนินการโดยจะพิจารณาจัดตั้ง WarRoom ต่อไป
	แรงดันต่ำสุดน้อยกว่า 170 V, %Loading หม้อแปลงมากกว่า 150%, %Unbalance มากกว่า 100%,			
	กรณีอื่น ๆ ตามดุลพินิจของแต่ละเขต	(ผลดำเนินงาน)	(%)	
	กฟฉ.1 580 เครื่อง } ภายในไตรมาส 2/2565	255	43.97	
	กฟฉ.2 217 เครื่อง	0	0.00	
	กฟฉ.3 191 เครื่อง	191	100.00	
	ภาค 2 988 เครื่อง	446	45.14	