

ด้าน Internal Process

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
12	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	1.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
12		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งฟิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting Switch ในโซนป้องกันของ CB กฟข.ละ 20 ฟิตเตอร์ (ฟิตเตอร์ที่มีสถิติ	ไตรมาส 1	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	15					
			การทำงานของ CB สูงสุด 20 อันดับแรกสาเหตุจากสัตว์) ภายในไตรมาส 1		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	15					
			เป้าหมาย อย่างน้อย 200 จุด					ผลสะสม	22					
								%(เดือน)	146.67%					
								สถานะ	ผ่าน					
13	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	15					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	เป้าหมาย ดำเนินการได้ 237จุด (คิดเป็น 100%)		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0					
								ผลสะสม	0					
								%(เดือน)						
								สถานะ						
14	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.2 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากต้นไม้											
14		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	1.2.1 ทุก กฟฟ.ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางและ ดำเนินการตัดต้นไม้เพื่อทัศนียภาพที่สวยงามตามหลักยุทธกรรม (ควบคุม/ตรวจสอบโดยยุทธกร) และเพื่อดำเนินงานตามแผนงาน CSR โดยดำเนินการ กฟฟ.ชั้น 1-3 ละ 5 กม. อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	5					
			เป้าหมาย 75 กม.		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	2					
			หมายเหตุ : แผนงาน CSR ดำเนินงานตามแผนปฏิวัติทัศน์ระบบจำหน่ายแบบบูรณาการ (Integrated Distribution System Townscape) (IDST)					ผลสะสม	5					
								%(เดือน)	230.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
15	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากภัยธรรมชาติ											
15		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	1.3.1 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคุ้ ฯลฯ)	ไตรมาส 1-2	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	5	5	5	5	6	5
			เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2564 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (จุดคอตัด,สายยึดโยงไม่เพียงพอและอยู่ในที่โล่ง) ดำเนินการโดยทีม Patrol		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	5	5	5	5	6	5
			(สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 1 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 2)					ผลสะสม	5	5	5	5	6	5
			เป้าหมาย ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
16	Internal	1. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	1.3.2 สำรวจออกแบบ และดำเนินการปรับปรุงเสริมความมั่นคงระบบจำหน่าย (เพิ่มสายยึดโยง,ปรับแต่งเสาเอน,เทโคนเสา,ปักเสาเข็มไลน์,ปักเสาคุ้ ฯลฯ)	ไตรมาส 3,4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	0	0	0	0	0	0
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	เพื่อป้องกันความเสียหายจากภัยธรรมชาติ ในปี 2565 ดำเนินการทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยงสูง (สำรวจออกแบบขออนุมัติฯ ภายในไตรมาส 3 และดำเนินการปรับปรุงฯ ภายในไตรมาส 4)		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
			เป้าหมาย ทุกจุดในไลน์ที่มีความเสี่ยง					กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0
								%(เดือน)						
								สถานะ						
17	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงาน	ไตรมาส 3	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	เปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) รวบรวมข้อมูลแจ้ง กвр. ปีละครั้ง		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย : มีการประมาณการปรับปรุง				กฟส.	ผลสะสม						
			เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ชำรุดเสื่อมสภาพ					%(เดือน)						
								สถานะ						
	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.2 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจร											
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน E13 : Smart Utilization)	ที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงาน											

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟอ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง	
						ฝ่าย	สังกัด								
18	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.2.1 สายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟ่งบ.	กบข.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		ผดบ.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								%(เดือน)							
								สถานะ							
19	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol	2.2.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟ่งบ.	กบข.	แผนปี	44	8	4	12	18	8	
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	17	3	2	4	7	3	
							กฟส.	ผลสะสม	22	4	2	6	9	4	
								%(เดือน)	129.41%	133.33%	100.00%	150.00%	128.57%	133.33%	
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	
20	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบจำหน่ายแรงต่ำ โดยใช้ Mobile Application APSA	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟ่งบ.	กบข.	แผนปี	0	0	0	0	0	0	0
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	(ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0	0
			กฟฟ.ชั้น 1-3 จำนวน กฟฟ. ละ 20 เครื่อง, กฟส. จำนวน กฟฟ.ละ 10 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0	0
			(ระบบจำหน่ายแรงต่ำมีการใช้งานมานานมีสภาพทรุดโทรม)					%(เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
			เป้าหมาย 620 เครื่อง					สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน
	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4 การตรวจสอบจุดต่อจุดสัมผัสทางไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้า												
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ครบ 100% ทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้กล้องส่องความร้อนผ่าน												
			Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS)												
21	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4.1 สายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟ่งบ.	กบข.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		ผดบ.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								%(เดือน)							
								สถานะ							
22	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟ่งบ.	กบข.	แผนปี	47						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100% ของ วงจร.ที่ทำการจ่ายไฟ		ผดบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	36						
								ผลสะสม	47						
								%(เดือน)	130.56%						
								สถานะ	ผ่าน						
23	Internal	3. แผนงานก่อสร้าง/ปรับปรุงระบบจำหน่าย	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (ง บ,I,P)	ไตรมาส 1-4	กกค.	ฟ่วบ.	กกค.	แผนปี	26.997	1.643	1.813	9.537	8.945	1.180	
		(แรงสูง-แรงต่ำ) และหม้อแปลง	เป้าหมาย 500 วงจร - กม.		ผจร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	10.545	0.642	0.708	3.725	3.494	0.461	
							กฟส.	ผลสะสม	26.290	2.680	3.702	0.881	5.763	3.435	
								%(เดือน)	249.31%	417.45%	522.88%	23.65%	164.94%	745.12%	
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	
24	Internal	2. แผนงาน Smart Patrol (ต่อ)	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ง บ,I,P)	ไตรมาส 1-4	กกค.	ฟ่วบ.	กกค.	แผนปี	10.600	4.038	4.474	8.379	5.319	12.783	
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 600 วงจร - กม.		ผจร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	5.744	2.188	2.425	4.541	2.882	6.927	
							กฟส.	ผลสะสม	20.396	5.669	2.365	6.087	3.993	4.037	
								%(เดือน)	355.08%	259.10%	97.53%	134.05%	138.55%	58.28%	
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	
	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6 ตรวจสอบมิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิดการใช้ไฟฟ้า												

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟอ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	และที่มีประวัติการละเมิดฯ ซ้ำซ้อน											
25	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ ปีละ 1 ครั้ง											
25		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 261 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบด.	ฝวบ.	กบด.	แผนบี	7	2	8	4	4	0
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	6	2	5	4	3	0
							กฟส.	ผลสะสม	6	2	5	4	3	0
								%(เดือน	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	0.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ
26	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.6.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด เช่น โรงโมหิน โรงน้ำแข็ง (ปีละ 1 ครั้ง)	ไตรมาส 1-4	กบด.	ฝวบ.	กบด.	แผนบี	19	1	2	3	8	1
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 284 เครื่อง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	4	0	2	0	1	1
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง				กฟส.	ผลสะสม	4	0	0	0	1	1
								%(เดือน	100.00%	0.00%	0.00%	0.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ไม่ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ผ่าน
	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7 มาตรการสำรวจและตรวจสอบมิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะ และไฟทางหลวง											
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.1 กรณีเหม่าจ่าย											
27	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.1.1 สำรวจจุดติดตั้งควมเหม่าจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กชข.	ฝบพ.	กชข.	แผนบี	3,449	1,179	736	1,712	657	303
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้อูกต้องครบถ้วน		ผบข.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	861	294	183	426	162	75
			เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	1,054	1,179	357	831	354	279
							กฟย.	%(เดือน	122.42%	401.02%	195.08%	195.07%	218.52%	372.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
28	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.1.2 สำรวจจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV- และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้า	ไตรมาส 1-4	กบด.	ฝวบ.	กบด.	แผนบี	279	45	142	47	123	89
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้อูกต้องครบถ้วน (เหม่าจ่าย)		สรท.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
			เป้าหมาย 100.00% จุดติดตั้ง				กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กฟย.	%(เดือน	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
			4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์											
29	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ CCTV	ไตรมาส 1-4	กบด.	ฝวบ.	กบด.	แผนบี	29			15	34	31
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้อูกต้อง ปีละ 1 ครั้ง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	29			15	31	31
			เป้าหมาย 1,300 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	29			15	31	31
								%(เดือน	100.00%			100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน			ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9 มาตรการอบรมการตรวจสอบมิเตอร์ และการประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิด ฯ											
30	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.9.1 การอบรมพนักงานตรวจสอบมิเตอร์/ตรวจสอบหน่วย	ไตรมาส 3	กบด.	ฝวบ.	กบด.	แผนบี						
			เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผมม.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								%(เดือน						
								สถานะ						
31	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.2 การอบรม พทข. ควบคุมผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่	ไตรมาส 3	กชข.	ฝบพ.	กชข.	แผนบี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผบข.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								%(เดือน						
								สถานะ						

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ		ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
32	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.3 การอบรมพนักงานอำเภอหน่วย (พจน.กฟภ. / outsource)	ไตรมาส 3	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 1 ครั้ง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
33	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.9.4 จัดทำแผนประชาสัมพันธ์เพื่อรณรงค์ป้องกันการละเมิดฯ และดำเนินการ	ไตรมาส 3	กอก.	-	กอก.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ความแผนที่วางไว้ให้ครบถ้วน ภายในไตรมาส 3		ผสส.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย 1 ครั้ง				กฟส.	ผลสะสม						
							กฟย.	% (เดือน)						
								สถานะ						
34	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.10 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้าติดตั้ง Solar roof top 100% และพิจารณาติดตั้งมิเตอร์	ไตรมาส 3	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	กันย้อนกลับ 100% (กรณีไม่ขออนุญาต)		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย 100%				กฟส.	ผลสะสม						
							กฟย.	% (เดือน)						
								สถานะ						
35	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.11 เปลี่ยนขนาดมิเตอร์ระบบ 1 เฟส 2 สาย ที่มีการใช้ไฟฟ้าสูงเกินพิกัดมิเตอร์	ไตรมาส 3	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ทุกเครื่องที่ตรวจพบ		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	20	4	2	10	14	2
			เป้าหมาย 644 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
			บิล ผขฟ เดือน 10 5(15) เป็น 15(45) กรณีใช้หน่วยเกิน 980				กฟย.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
			ประเภท 1115 1125 15(45) เป็น 30(100) กรณีใช้หน่วยเกิน 2900					สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
36	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า	ไตรมาส 4	กกค.	ฝ่ายบ.	กกค.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ชั่วคราว		ผจค.	ฝ่ายบ.	กปบ.	แผนสะสม						
			เป้าหมาย 1 สถานีฯ (สถานีโนนสูง)				กบข.	ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
37	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้า ถาวร	ไตรมาส 4	กกค.	ฝ่ายบ.	กกค.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 2 สถานีฯ (สถานีนครราชสีมา 4, นครราชสีมา 6)		ผจค.	ฝ่ายบ.	กปบ.	แผนสะสม						
							กบข.	ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
38	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss	5.2 การตัดจ่ายไฟใหม่ 22/33 เควี	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฝ่ายบ.	กปบ.	แผนปี	2					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 10 ฟีดเดอร์		ผวร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0					
			(BRA09 BRB05 KGA03 KGA08 NRA04 NRC05 NRC09 POU01 SAK04 และ SUA02)					ผลสะสม	0					
								% (เดือน)	0.00%					
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ					
39	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้น 22/33 เควี	ไตรมาส 1-4	กกค.	ฝ่ายบ.	กกค.	แผนปี	5.269		0.679		3.868	0.172
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 80 วงจร-กม.		ผจร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	2.863		0.619		2.162	0.106
							กฟส.	ผลสะสม	4.631		0.610		2.401	0.060
								% (เดือน)	161.753%		98.546%		111.055%	56.604%

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
								สถานะ	ผ่าน		ไม่ผ่าน		ผ่าน	ไม่ผ่าน
40	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลด สูงกว่า 5 MW 22/33 เควี ทุกฟีดเดอร์ เป้าหมาย 5 ฟีดเดอร์ (BNN01 CYU02 KOU04 NAR05 และ NRC01)	ไตรมาส 1-4	กบป. ผว.	ฟปบ.	กบป. กฟฟ.ชั้น 1-3 (นม.ชย.นร. นม.3(สรน.)	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
41	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.5 งานติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor เป้าหมาย 3,000 KVAR (CCI02 KON06 HTA05 CCU08 DTA09 PCA02 และ SFA02)	ไตรมาส 1-4	กบป. ผว.	ฟปบ.	กบป. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
42	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.5.2 Switching Capacitor เป้าหมาย 3,000 KVAR (CCU08 และ NRV04)	ไตรมาส 1-4	กบป. ผว.	ฟปบ.	กบป. กฟฟ.ชั้น 1-3 (ชช., นม.3(สรน.)	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
			5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ											
			5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22/33 เควี (ฟีดเดอร์)											
43	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า เป้าหมาย 40 สถานีฯ	ไตรมาส 1-4	กบช. ผดบ.	ฟปบ.	กบช. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ						
			5.9 หม้อแปลงจำหน่าย											
44	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง) เป้าหมาย 300 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กวร. ผปร.	ฟวบ.	กวร. กบค. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	20 7 7 100.00%					
45	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลดไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 40 % ของขนาดหม้อแปลง) อย่างน้อย เป้าหมาย 30 เครื่อง	ไตรมาส 1-4	กวร. ผปร.	ฟวบ.	กวร. กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	2 45 45 100.00%					
46	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ) เป้าหมาย 50,000 KVA	ไตรมาส 1-4	กกค. ผจร.	ฟวบ.	กกค. กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟส.	แผนปี แผนสะสม ผลสะสม %(เดือน) สถานะ	1,280 520 5,010 963.46%	370 150 810 540.00%	530 220 560 254.55%	920 380 1,640 431.58%	390 160 610 381.25%	2,580 1,060 410 38.68%
			5.10 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ											
47	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.1 การเปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น	ไตรมาส 1-4	กกค.	ฟวบ.	กกค.	แผนปี	0.428	1.432				

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ		ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.ชุมเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 50.00 วงจร-กม.		ผจร.	ผจร.	กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.544	0.189				
							กฟส.	ผลสะสม	0.879	0.324				
								%(เดือน)	161.57%	171.59%				
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน				
48	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.2 การตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	33					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 500 เครื่อง		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	26					
								ผลสะสม	26					
								%(เดือน)	100.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
49	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.10.3 ปรับปรุงพาดเพิ่มเฟสตามความเหมาะสม	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	3.00					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	(เช่น การปรับปรุงระบบ 1 เฟส 2 สาย เป็นระบบ 1 เฟส 3 สาย)		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	3.00					
			เป้าหมาย 120 วงจร-กม.					ผลสะสม	9.12					
								%(เดือน)	304.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
50	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor บิลละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ผบป.	กปบ.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 102 ชุด		ผคฟ.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								%(เดือน)						
								สถานะ						
52	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.4 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบ GIS ให้ตรงกันกับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	30,340	8,909	17,498	11,869	17,077	7,499
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนไม่เกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน (เป้าหมายจากรายงานเทียบพิกัด		ผพร.	ผบพ.	กพร.	แผนสะสม	30,340	8,909	17,498	11,869	17,077	7,499
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	จดหน่วยตำแหน่งเดียวกัน) ทุกกฟฟ.ชั้น 1-3 (ไตรมาส 1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)				กฟฟ.ชั้น 1-3	ผลสะสม	29,558	8,335	16,262	11,389	16,755	7,253
			เป้าหมาย 90%				กฟส.	%(เดือน)	97.42%	93.56%	92.94%	95.96%	98.11%	96.72%
							กฟย.	สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
53	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.5 ปรับปรุงพิกัดมิเตอร์ในระบบจดหน่วยสำหรับข้อมูลพิกัดมิเตอร์จากระบบจดหน่วยที่มี	ไตรมาส 1-4	กพร.	ผบพ.	กพร.	แผนปี	82,907	17,670	25,816	27,712	34,070	14,609
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	พิกัดมีค่าคลาดเคลื่อนเกิน 10 เมตรต่อเนื่อง 4 เดือน กฟฟ.ชั้น 1-3		ผสจ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	82,907	17,670	25,816	27,712	34,070	14,609
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	(ไตรมาส 1 รายงาน 20% ของเป้าหมาย)				กฟส.	ผลสะสม	29,434	8,713	16,815	11,690	17,319	7,347
			เป้าหมาย 30%				กฟย.	%(เดือน)	35.50%	49.31%	65.13%	42.18%	50.83%	50.29%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
54	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS	6.6 วิเคราะห์โหลดแรงต่ำ หม้อแปลง กฟฟ. ทุกเครื่อง ด้วยโปรแกรม LDCAD	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	993	228	368	272	447	144
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ให้สามารถประมาณผลได้ 100% (ไตรมาส1 รายงาน 80% ของเป้าหมาย)		ผปร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	993	228	368	272	447	144
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	993	228	368	272	447	144
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
55	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ)	6.7 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS ระบบจำหน่ายแรงต่ำและหม้อแปลง ที่โหลดมากกว่า 100%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	118	6	22	25	23	5
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter,	ให้ถูกต้อง		ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	118	6	22	25	23	5
		EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 90.00%				กฟส.	ผลสะสม	118	6	22	25	23	5
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
56	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.8 ปรับปรุงข้อมูลระบบ GIS แร่งต่ำ หม้อแปลงที่โหลด 0% เป้าหมาย 98.00%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ฝ่ายบ.	กวร.	แผนปี	1,010	239	377	273	457	147
					ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1,010	239	377	273	457	147
							กฟส.	ผลสะสม	1,005	235	377	273	451	145
							กฟย.	%(เดือน)	99.50%	98.33%	100.00%	100.00%	98.69%	98.64%
							สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
57	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.9 พัฒนา ขยายผล การใช้งานโปรแกรม Survey ICRC และปรับปรุงกระบวนการทำงาน (สำหรับงานติดตั้ง ร็อดอนสับเปลี่ยนมิเตอร์) (กฟฟ.ชั้น1-3, กฟส., กฟย.)(เฉพาะผู้ที่ผ่านการอบรม) เป้าหมาย 100.00%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ฝ่ายบ.	กวร.	แผนปี	1	1	1	1	1	1
					ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1	1	1	1	1	1
							กฟส.	ผลสะสม	1	1	1	1	1	1
							กฟย.	%(เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
							สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
58	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวภ.)	7.1 ขยายผลและจัดอบรมการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons)ให้กับ กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง เป้าหมาย 47 แห่ง	ไตรมาส 1-2	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
					ผบธ.	ฝ่ายบ.	กบญ.	แผนสะสม						
							กฟท.	ผลสะสม						
							กฟค.	%(เดือน)						
							สถานะ							
59	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวภ.)	7.2 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริหารงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าสำหรับผู้ใช้ไฟ (SmartCons) กฟฟ.1-3 และ กฟส. ทุกแห่ง (เป้าหมายวัดจากคำร้องขอขยายเขตทั้งหมด) เป้าหมาย 80%	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
					ผบธ.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								%(เดือน)						
							สถานะ							
60	Internal	7. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการขอใช้ไฟ แผนปฏิบัติการ กฟภ. ปี 2564 (แผนงานเร่งด่วนตามนโยบายของ ผวภ.) (ต่อ)	7.3 ประเมินความสำเร็จจากการใช้งานระบบบริการลูกค้าอัจฉริยะ (SCS) และระบบจ่ายงานบริการลูกค้าอัจฉริยะบน Mobile Application (Work Order Management (WOM)) เป้าหมาย 70.00%	ไตรมาส 1-4	กฟท.	ฝ่ายบ.	กฟท.	แผนปี	858	181	318	295	315	181
					ผสบ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	858	181	318	295	315	181
							กฟส.	ผลสะสม	96	27	19	0	1	132
							กฟย.	%(เดือน)	11.19%	14.92%	5.97%	0.00%	0.32%	72.93%
							สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน
61	Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	9.1 แต่ละ กฟข. ซึ่งเป็นหน่วยงานเจ้าของกระบวนการ (Process Owner) ทบทวนกระบวนการตาม Key Work Process- และดำเนินการปรับปรุงประสิทธิภาพกระบวนการโดยนำเทคโนโลยีดิจิทัลมาใช้ในการปรับปรุง แล้วเสร็จภายในไตรมาส 2/2564 อย่างน้อยแต่ละ 3 กระบวนการ (ฝ่ายละ 1 กระบวนการ) เป้าหมาย 3 กระบวนการ	ไตรมาส 1-2	กอก.	ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	แผนปี						
					ผพอ.	ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	แผนสะสม						
						ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	ผลสะสม						
							กอก.	%(เดือน)						
							สถานะ							
62	Internal	9. แผนงานการปรับปรุงกระบวนการทำงานขององค์กร (Digital Operational Excellence) ด้วย การสนับสนุนของเทคโนโลยีดิจิทัล	9.2 วิเคราะห์ประเมินผลการดำเนินงาน เปรียบเทียบผลก่อนหลัง สรุปรายงานภายในไตรมาส 3/2564 เป้าหมาย ภายในไตรมาส 3/2564	ไตรมาส 3	กอก.	ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	แผนปี						
					ผพอ.	ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	แผนสะสม						
						ฝ่ายบ.	ฝ่ายบ.	ผลสะสม						
							กอก.	%(เดือน)						
							สถานะ							
51	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence) (แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	5.12 จัดทำ Data cleansing ระบบควบคุมหม้อแปลงเก่า กฟภ. (Batch R) (ระบบงาน ADS, MM) เป้าหมาย 80%	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%	80.00%
					ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							กฟส.	ผลสะสม	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
								%(เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟผ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
64	Learning	2.แผนงานเพิ่มขีดความสามารถของบุคลากร (แผนเพิ่มเติม กอก.ฉ.3)	2.1 คัดเลือกพนักงานดีเด่นของหน่วยงาน เป้าหมาย 99 แห่ง	ไตรมาส 1-4	กอก.	ฝ่ายบ.	กอก.	แผนปี	1	1	1	1	1	1
					ผบก.	ฝ่ายบ.	กบค.	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
						ฝ่ายพ.	กวว.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กกค.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							กปป.	สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
							กบช.							
							กรส.							
							กบญ.							
							กชช.							
							กรท.							
72	Learning	1. โครงการพัฒนาระบบ HR (Smart Human Resource Management System : HRMS) (งานตามนโยบาย รพค. ก2 ด้าน Motivation Program (Smart Reward)) (แผนเพิ่มเติม กรท.ฉ.3)	1.1 พัฒนาและจัดทำระบบลงเวลาทำงาน เป้าหมาย เริ่มใช้งานในเดือน ม.ค. 2564 ครบทุกหน่วยงานภายในสายงาน ก2	ไตรมาส 1-2	กรท.	ฝ่ายพ.	กรท.	แผนปี						
					ผสจ.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
73	Learning	1. โครงการพัฒนาระบบ HR (Smart Human Resource Management System : HRMS) (งานตามนโยบาย รพค. ก2 ด้าน Motivation Program (Smart Reward)) (แผนเพิ่มเติม กรท.ฉ.3)	1.2 พัฒนาและจัดทำระบบประเมินผล 360 องศา เป้าหมาย เริ่มใช้งานในเดือน ม.ค. 2564 ครบทุกหน่วยงานภายในสายงาน ก2	ไตรมาส 1-2	กรท.	ฝ่ายพ.	กรท.	แผนปี						
					วศก.9			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
74	Learning	2. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility (แผนเพิ่มเติม กรท.ฉ.3)	2.1 จัดทำ Dashboard ข้อมูลสำคัญของ กฟผ.3 เป้าหมาย มีข้อมูลที่สำคัญ 3 ฝ่าย และ กอก.ฉ.3	ไตรมาส 1-2	กรท.	ฝ่ายพ.	กรท.	แผนปี						
					ผสบ.			แผนสะสม						
								ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
75	Learning	2. แผนงานการขับเคลื่อนองค์กรเป็น Digital Utility (แผนเพิ่มเติม กอก.ฉ.3)	2.2 จัดทำคลิปวิดีโอแนะนำตัวเองและแนวทางการดำเนินงาน โดยใช้ระบบ espace desktop เป้าหมาย 152 คลิป	ไตรมาส 1-2	กอก.	ฝ่ายบ.	กอก.	แผนปี	3	1	1	1	1	1
					ผสส.	ฝ่ายบ.	กบค.	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
						ฝ่ายพ.	กวว.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กกค.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							กปป.	สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
							กบช.							
							กรส.							
							กบญ.							
							กชช.							
							กรท.							
		9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการ	9.1 ขยายผลการดำเนินงานได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์				กฟฟ.ชั้น 1-3							
							กฟส.							
							กฟย.							

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ		ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
		สะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)											
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)	ให้กับการไฟฟ้าที่มีความพร้อม											
77	Learning	(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	9.1.1 การไฟฟ้าที่ยังไม่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
					ผลส.		กฟส.	แผนสะสม						
			เป้าหมาย 2 แห่ง (กฟส.โนนสูง และ กฟส.หนองกี่)					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
78	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.1.2 ต่ออายุ กฟฟ.ชั้น 2-3 ที่ผ่านการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC) ในปี 2560	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)			ผลส.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	เป้าหมาย 7 แห่ง				กฟส.	ผลสะสม						
			1. กฟอ.ปากช่อง					% (เดือน)						
			2. กฟอ.สาคู					สถานะ						
			3. กฟอ.บัวใหญ่											
			4. กฟอ.ภูเขียว											
			5. กฟจ.นครราชสีมา 3 (สุรนารี)											
			6. กฟอ.ปักธงชัย											
			7. กฟส.รัตนบุรี											
79	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.2 ตรวจสอบมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center :GECC) สำหรับ กฟฟ. ที่ได้รับรองในปี 2561-2563	ไตรมาส 2-3	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)			ผลส.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	เป้าหมาย 30 แห่ง				กฟส.	ผลสะสม						
							กฟย.	% (เดือน)						
								สถานะ						
80	Learning	9. แผนงานมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government Easy Contact Center : GECC)	9.3 ศึกษาดูงาน กฟฟ.ที่ได้รับการรับรองมาตรฐานการให้บริการของศูนย์ราชการสะดวก (Government EasyContact Center : GECC) ระดับเป็นเลิศ (ตราสัญลักษณ์สีทอง)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE4 : Good Governance)			ผลส.			แผนสะสม						
		(แผนเพิ่มเติม กบส.ฉ.3)	เป้าหมาย 1 ครั้ง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
81	Learning	10. แผนงานขยายผลโครงการสำนักงานสีเขียว (Green Office) (ข้อสั่งการ ผชก.ฉ.3))	10.1 ดำเนินโครงการ Smart and Clean Office ของ กฟอ.3	ไตรมาส 1-3	กอก.	ฝ่ายบ.	กอก.	แผนปี	1	1	1	1	1	1
		(แผนเพิ่มเติม กอก.ฉ.3)	เป้าหมาย 87 แห่ง		ผบ.ท.	ฝ่ายบ.	กบส.	แผนสะสม	0	0	0	0	0	0
						ฝ่ายบ.	กฟว.	ผลสะสม	0	0	0	0	0	0
							กฟค.	% (เดือน)	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
							กฟบ.	สถานะ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ	ระหว่างดำเนินการ
							กฟข.							
							กฟส.							
							กฟญ.							
							กฟช.							
							กฟพ.							
							กฟฟ.ชั้น 1-3							
							กฟส.							
							กฟย.							
		5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า	5.1 กิจกรรมป้องกันไฟดับจากสัตว์											
22	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	5.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายลิดของหม้อแปลงเป็นชนิดหุ้มฉนวนสำหรับหม้อแปลงของ กฟฟ.ชั้น 1-3 เป้าหมายร้อยละ 20 ของหม้อแปลง	ไตรมาส 1	กฟข.	ฝ่ายบ.	กฟข.	แผนปี	129	30	34	37	60	38
						ผค.บ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	70	15	20	20	30	20

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
			3 เฟส ทั้งหมด (สำรวจ-ขออนุมัติภายใน ไตรมาส 1)				กฟส.	ผลสะสม	129	30	39	40	60	36
			เป้าหมาย 2,700 เครื่อง					% (เดือน)	184.29%	200.00%	195.00%	200.00%	200.00%	180.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
23	Internal	5. แผนงานเพิ่มคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้า (ต่อ)	5.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Cover และเปลี่ยนสายหุ้มฉนวนของหม้อแปลงเป็นชนิดทนอุณหภูมิสูง	ไตรมาส 1-4	กบข.	ผบป.	กบข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	ตามข้อ 5.1.1 ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4			ผคบ.	กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม						
			เป้าหมาย ดำเนินการได้ 2,704 เครื่อง (คิดเป็น 100%)				กฟส.	ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1 การบริหารจัดการความพร้อมใช้ของระบบ SCADA เพื่อลดค่า SAIDI											
24	Internal	6. ของระบบ SCADA	6.1.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ CSCS/ SRTU ภายในสถานีไฟฟ้าอย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบข.	ผบป.	กบข.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน		ผรล.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 40 สถานี					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
25	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ FRTU/FDTU ระบบจำหน่ายอย่างน้อยปีละ 1 ครั้งเพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	ไตรมาส 1-4	กบข.	ผบป.	กบข.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA			ผบอ.			แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 587 ชุด					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
26	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.3 ตรวจสอบและบำรุงรักษาอุปกรณ์ MARS Master อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีความพร้อมใช้งาน	ไตรมาส 1-4	กรส.	ผบป.	กรส.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA			ผรล.			แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 42 แห่ง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
27	Internal	6. แผนงานการบริหารจัดการความพร้อมใช้	6.1.4 ตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบ SCADA/DMS อย่างน้อยปีละ 1 ครั้ง เพื่อให้มีเปอร์เซ็นต์การสั่งการสำเร็จตามเป้าหมาย	ไตรมาส 1-4	กบป.	ผบป.	กบป.	แผนปี						
		ของระบบ SCADA (ต่อ)						แผนสะสม						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน EI3 : Smart Utilization)	เป้าหมาย 1 แห่ง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่											
28	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.2.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบส่งงานจากระบบ AMR	ไตรมาส 1-4	กบล.	ผวบ.	กบล.	แผนปี	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50	4.50
			เป้าหมาย โดยได้รับคะแนน AMR KPI (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.5		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
							กฟส.	ผลสะสม	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00	5.00
								% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
29	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.2.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	ไตรมาส 1-4	กบล.	ผวบ.	กบล.	แผนปี	34	0	1	3	5	3
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 100%		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	25	0	1	0	1	0
							กฟส.	ผลสะสม	25	0	1	0	1	0

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน						
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟง.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง
						ฝ่าย	สังกัด							
								% (เดือน)	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ
30	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.4 สํารวจและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพ	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	1,552	255	512	1,655	1,291	268
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	หรือไม่ปลอดภัยตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2564)		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	1,552	242	440	1,655	1,169	268
			เป้าหมาย 100.00%				กฟส.	ผลสะสม	1,552	242	440	1,655	1,169	268
							กฟย.	% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
31	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์และอุปกรณ์ประกอบตามวาระ (ภายใน 1 ปี)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	146					
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.5.1 มิเตอร์แรงสูง 22/33 เครือทุกเครื่อง (มิเตอร์ผู้ใช้ไฟ)		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	103					
			เป้าหมาย 1,556 เครื่อง					ผลสะสม	103					
			หมายเหตุ อยู่ระหว่างนำเสนอปรับปรุงกิจกรรม เป็นดำเนินการ ปีละ 1 ครั้ง					% (เดือน)	100.00%					
								สถานะ	ผ่าน					
32	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5.2 มิเตอร์ประกอบซีทีแรงต่ำทุกเครื่อง (รวมมิเตอร์ผู้ใช้ไฟหม้อแปลงเฉพาะราย) (ทุกราย)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	373	15	39	57	62	72
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 5,137 เครื่อง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	311	0	38	0	25	41
							กฟส.	ผลสะสม	311	0	38	0	25	41
								% (เดือน)	100.00%	0.00%	100.00%	0.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ระหว่างดำเนินการ	ผ่าน	ผ่าน
33	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss	4.5.3 มิเตอร์แรงต่ำ (รายย่อย ; 33% ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด)	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	27,874	5,792	8,490	9,178	11,270	4,835
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	เป้าหมาย 656,084 เครื่อง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	8,000	1,152	4,413	484	4,597	1,711
							กฟส.	ผลสะสม	6,570	1,152	4,413	484	4,597	1,711
							กฟย.	% (เดือน)	82.13%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
								สถานะ	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
34	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.4 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ผมม.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 38 เครื่อง					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
35	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.5.5 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)		ผมม.			แผนสะสม						
			เป้าหมาย 107 ราย					ผลสะสม						
								% (เดือน)						
								สถานะ						
		4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.7.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์											
36	Internal	(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	4.7.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าทางหลวงไฟสาธารณะให้อยู่ในสภาพที่ปลอดภัย	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	96	22	31	20	38	18
			พร้อมใช้และวัดค่าการใช้ไฟฟ้าได้ถูกต้องปีละ 1 ครั้ง		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	78	21	31	19	25	18
			เป้าหมาย 16,434 เครื่อง				กฟส.	ผลสะสม	78	21	31	19	25	18
			รอเป้าหมายจาก กษข.				กฟย.	% (เดือน)	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
			3,043					สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน
37	Internal	4. แผนงานด้าน Non-Technical Loss (ต่อ)	4.8 มาตรการตรวจสอบมิเตอร์ประกอบซีที, แรงต่ำ และมิเตอร์ประกอบซีที, วีทีแรงสูง	ไตรมาส 1-4	กบส.	ฟวบ.	กบส.	แผนปี	100.00%					

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แบบปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง	
						ฝ่าย	สังกัด								
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE2 : Smart Service)	ในกรณีติดตั้งใหม่ให้ครบถ้วนทุกราย ภายใน 30 วันหลังจ่ายไฟฟ้า		ผมม.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	0.00						
			เป้าหมาย 100.00%					ผลสะสม	0.00						
								% (เดือน)	0.00%						
								สถานะ	ระหว่างดำเนินการ						
38	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.6.2 การแก้ไขคาปาซิเตอร์ 22/33 เควี ที่หลุดจากระบบให้สามารถ ใช้ได้ (100%)	ไตรมาส 1-4	กบข.	ฟปบ.	กบข.	แผนปี	2						
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	ภายใน 15 วันหลังจากตรวจพบ		ผบอ.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	2						
			เป้าหมาย 100%					ผลสะสม	2						
								% (เดือน)	100.00%						
								สถานะ	ผ่าน						
			5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. เนื่องจากเป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด)												
			5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน												
39	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 34 วงจร		ผวว.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							
								สถานะ							
40	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 38 เครื่อง		ผวว.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							
								สถานะ							
41	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.3 ระบบ 22 - 33 kV	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 322 วงจร		ผวว.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							
								สถานะ							
42	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	ไตรมาส 1-4	กvw.	ฟวบ.	กvw.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 26,100 เครื่อง		ผปร.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							
								สถานะ							
43	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ	ไตรมาส 1-4	กvw.	ฟวบ.	กvw.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 26,100 เครื่อง		ผปร.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							
								สถานะ							
44	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ)	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSPF ที่ขนานเข้าระบบ	ไตรมาส 1-4	กปบ.	ฟปบ.	กปบ.	แผนปี							
		(นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	เป้าหมาย 116 โรง		ผวว.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								% (เดือน)							

ด้าน	ด้าน	แผนงาน/โครงการ/งาน	แผนปฏิบัติ	ช่วงเวลา	ผู้รับผิดชอบ			ผลการดำเนินงาน							
					ผู้รายงาน	ผู้ดำเนินการ		กฟฟ.	กฟจ.บุรีรัมย์	กฟส.คูเมือง	กฟส.กระสัง	กฟส.สตึก	กฟส.ลำปลายมาศ	กฟส.พุทไธสง	
						ฝ่าย	สังกัด								
								สถานะ							
45	Internal	5. แผนงานด้าน Technical Loss (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน KE1 : Grid Excellence)	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข เป้าหมาย 5 ปีติดเคอร์	ไตรมาส 1-4	กบป.	ผบป.	กบป.	แผนปี							
					ผวร.			แผนสะสม							
								ผลสะสม							
								%(เดือน)							
								สถานะ							
46	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.1 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าก่อนปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2562 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 100%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	354	64	99	92	205	97	
					ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	354	64	99	92	205	97	
							กฟส.	ผลสะสม	311	60	95	91	204	77	
								%(เดือน)	87.85%	93.75%	95.96%	98.91%	99.51%	79.38%	
								สถานะ	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	ไม่ผ่าน	
47	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.2 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2563 (เป้าหมายจำนวนงาน ร.ค.2563 สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 80%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	506	113	156	214	208	226	
					ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	506	113	156	214	208	226	
							กฟส.	ผลสะสม	468	103	135	144	206	164	
								%(เดือน)	92.49%	91.15%	86.54%	67.29%	99.04%	72.57%	
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	ผ่าน	ไม่ผ่าน	
48	Internal	6. แผนการปรับปรุงข้อมูลในระบบ GIS (ต่อ) (นโยบาย KEEN 14 ด้าน EB3 : Behind Meter, EI2 : Digital revolution และ EI3 : Smart Utilization)	6.3 การปรับปรุงข้อมูลงานก่อสร้างระบบจำหน่ายไฟฟ้าปี 2564 (เป้าหมายจำนวนงาน ทุกสิ้นไตรมาส สถานะ F4) ให้ตรงกันใน 2 ระบบ (GIS เฟส 3 กับ SAP (PS)) ทุกงบ ทุกโครงการ ข้อมูลของ GIS เฟส 3 เมื่อเปรียบเทียบกับ SAP (PS) เป้าหมาย 60%	ไตรมาส 1-4	กวร.	ผวบ.	กวร.	แผนปี	115	42	40	58	50	64	
					ผพร.		กฟฟ.ชั้น 1-3	แผนสะสม	115	42	40	58	50	64	
							กฟส.	ผลสะสม	103	36	29	39	38	47	
								%(เดือน)	89.57%	85.71%	72.50%	67.24%	76.00%	73.44%	
								สถานะ	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	ผ่าน	