

ยกเลิก	เพิ่มทบทวน 2	เปลี่ยนแปลง
	เพิ่มทบทวน 1	

เพิ่มทบทวน 1

[illegible]

1

1.7 ติดต้นไม้ใกล้แนวสายไฟฟ้า	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.)	กม.											
เป้าหมาย ระยะทางรวม	กองบำรุงรักษา (กบข.)	กฟน.2	34,350.25	15,244.72	15,716.75	5,964.63	6,102.88	11,484.37		1,656.53	0.00	21,819.63	อนุมัติแผนตามบันทึกที่
น.2 34,250 กิโลเมตร		กฟง.พล.	6,800.00	2,525.00	3,442.00	1,275.00	1,325.00	2,875.00		125.00		4,767.00	กฟย.คม.ตัดได้ 150.48 จากแผน 200 วงจร.กม. กฟง.สท ตัด 350จากแผน340
		กฟง.สท.	2,200.00	930.00	930.00	970.00	970.00	170.00		130.00		1,900.00	
		กฟง.ตก.	1,800.25	1,326.72	1,326.72	210.51	210.51	159.37		103.65		1,537.23	
		กฟง.กพ.	3,700.00	1,918.00	1,925.90	513.00	513.00	1,115.00		154.00		2,438.90	
		กฟง.พจ.	1,900.00	825.00	908.81	125.00	125.00	825.00		125.00		1,033.81	
		กฟง.อศ.	2,980.00	1,205.00	1,205.00	535.00	535.00	1,115.00		125.00		1,740.00	
		กฟง.พร.	3,400.00	1,520.00	1,570.00	350.00	395.00	1,380.00		150.00		1,965.00	
		กฟง.นน.	3,500.00	1,525.00	1,525.00	425.00	425.00	1,425.00		125.00		1,950.00	
		กฟอ.มสศ.	1,600.00	675.00	675.00	275.00	282.00	525.00		125.00		957.00	
		กฟอ.ตท.	2,610.00	1,105.00	1,111.34	256.12	256.12	1,005.00		243.88		1,367.46	
		กฟอ.สวล.	1,900.00	825.00	692.19	425.00	718.00	525.00		125.00		1,410.19	
		กฟอ.ชณ.	1,960.00	865.00	404.79	605.00	348.25	365.00		125.00		753.04	

1

1.8 ติดต้นไม้ตามหลักวิชาการในพื้นที่เทศบาล ที่เป็นที่ตั้งของ สบง. กฟฟ. ชั้น 1-3	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.)	แท่ง											หมายเหตุ : ให กฟฟ. ชั้น 1-3 กำหนดเส้นทางที่จะดูแลในพื้นที่ตนเอง
เป้าหมาย (จำนวนการไฟฟ้าที่ตั้งเทศบาล เทศบาลละ 1 กม.)	กองบำรุงรักษา (กบข.)	กฟน.2	12			12	12					12	
น.2 12 กิโลเมตร		กฟง.พล.	1			1	1					1	
		กฟง.สท.	1			1	1					1	
		กฟง.ตก.	1			1	1					1	
		กฟง.กพ.	1			1	1					1	
		กฟง.พจ.	1			1	1					1	
		กฟง.อศ.	1			1	1					1	
		กฟง.พร.	1			1	1					1	
		กฟง.นน.	1			1	1					1	
		กฟอ.มสศ.	1			1	1					1	
		กฟอ.ตท.	1			1	1					1	
		กฟอ.สวล.	1			1	1					1	
		กฟอ.ชณ.	1			1	1					1	

1

1.9 ติดตั้งฉนวนครอบ เช่น บุชซึ่งหม้อแปลง Drop กับดักเสิร์จ ฯลฯ ในเขตเทศบาล หรือจุดที่มีความเสี่ยง หรือจากสถานีไฟฟ้า ถึง รีโวลเวอร์ในระบบจำหน่ายตัวแรก	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.)	ชิ้น											
เป้าหมาย	กองบำรุงรักษา (กบข.)	กฟน.2	1,008	504	1920	504	973					2893	
น.2 1,008 ชิ้น		กฟง.พล.	84	42	91	42	75					166	
(ติดตั้งทดแทนของเดิมที่ไม่ได้มาตรฐาน หรือชำรุด)		กฟง.สท.	84	42	578	42	330					908	
		กฟง.ตก.	84	42	78	42	42					120	
		กฟง.กพ.	84	42	126	42	42					168	
		กฟง.พจ.	84	42	50	42	52					102	
		กฟง.อศ.	84	42	42	42	45					87	
		กฟง.พร.	84	42	42	42	42					84	
		กฟง.นน.	84	42	42	42	42					84	
		กฟอ.มสศ.	84	42	715	42	99					814	
		กฟอ.ตท.	84	42	75	42	45					120	
		กฟอ.สวล.	84	42	63	42	45					108	
		กฟอ.ชณ.	84	42	18	42	114					132	

1

1.10 ติดตั้ง Snake Guard	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.)	ชิ้น											
เป้าหมาย	กองบำรุงรักษา (กบข.)	กฟน.2	1,500	695	2831	755	2396					5227	
น.2 1,500 ชิ้น		กฟง.พล.	320	0	0	320	359					359	
		กฟง.สท.	100	50	400	50	100					500	
		กฟง.ตก.	60	30	76	30	680					756	
		กฟง.กพ.	195	195	1106	0	530					1636	
		กฟง.พจ.	80	40	294	40	0	0	0	0	0	294	
		กฟง.อศ.	145	70	70	75	268					338	
		กฟง.พร.	110	55	55	55	55				110		
		กฟง.นน.	170	85	85	85	85					170	
		กฟอ.มสศ.	60	30	200	30	135					335	
		กฟอ.ตท.	100	50	405	0	0	0	0	0	0	405	
		กฟอ.สวล.	90	90	90	0	0	0	0	0	0	90	
		กฟอ.ชณ.	70	0	50	70	184					234	

Q1 ใช้ผลการติดตั้ง Animal Barrier แทน

1	1.11 เทคนกรีดเสาดันที่ติดตั้ง Riserpole ทุกต้น เป้าหมาย Riserpole ทุกต้น (Substation) น.2 100%	แผนจัดการงานสถานีไฟฟ้า 1 (ผจฟ.1) กองปฏิบัติการ (กปน.)	กฟน.2	ร้อยละ 100.00%		100% 16	100% 16	100% 19 เพิ่มวัดโบสถ์ 3		100% 27 เพิ่มดาก 8		100% 16	หมายเหตุ : สถานีไฟฟ้าผ่าน 1 จำนวน 5 ต้น สถานีไฟฟ้าพรมพิราม จำนวน 4 ต้น + สถานีไฟฟ้าพิษณุโลก 5 จำนวน 1 ต้น แม่ระมาด 6, ดาก 8 เหลือวัดโบสถ์ 3 และดาก 8 ยังไม่ได้ทำ
1	1.12 ตรวจสอบและแก้ไข ระบบจำหน่ายแรงสูงที่มีปัญหาไฟฟ้า ขัดข้องบ่อยครั้ง (22 kV) เป้าหมาย น.2 100% ที่ตรวจพบ	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.ภพ. กฟง.พจ. กฟง.อด. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสส. กฟอ.ตท. กฟอ.สวล. กฟอ.ชฉน.	ร้อยละ 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%		100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	0.00%			
1	1.13 ประชุมชี้แจง/ติดตาม แก้ไขอุปกรณ์ป้องกันที่ทำงานมากที่ สถานี 10 อันดับแรก และระบบจำหน่าย 20 อันดับแรก เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.) แผนแก้ไขกระแสที่และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)		ครั้ง 4	1	1	1	1	1	1		2	*ดำเนินการตามหนังสือเลขที่ น.2 กปน.(ว.)549/2565 ตว. 2 ก.พ. 2565 *ดำเนินการตามหนังสือเลขที่ น.2 กษษ.(ตบ.)1579/2565..ตว. 19 พ.ค. 2565 *ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ตว. เมื่อวันที่ *ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ตว. เมื่อวันที่
1	1.14 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) เป้าหมาย น.2 8,178 เครื่อง	แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง (ผมม.) กองบริการลูกค้า (กขล.) แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กvw.)	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.ภพ. กฟง.พจ. กฟง.อด. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสส. กฟอ.ตท. กฟอ.สวล. กฟอ.ชฉน.	เครื่อง 8,178 1,482 646 429 1,198 637 530 446 537 333 779 618 543	2,937 371 150 108 1,198 160 133 112 135 84 195 155 136	3,004 394 150 108 1,253 160 133 123 135 84 125 155 184	1,759 371 174 107 0 159 133 111 134 83 195 155 136	2198 392 174 107 0 159 133 122 134 98 308 417 154 154	1,742 370 161 107 0 159 132 111 134 83 195 154 136	0 370 161 107 0 159 132 111 134 83 194 154 135	0 370 161 107 0 159 132 111 134 83 194 154 135	5,202 786 324 215 1,253 319 266 245 269 182 433 572 338	แนวความคิดการแบ่งระบบการบำรุงรักษา ทางกายภาพ และเทคนิค จากข้อมูลโหลดใน ระบบ GIS โดย - โหลดจากระบบ GIS น้อยกว่า 50% ทำการ บำรุงรักษาทางกายภาพ - โหลดจากระบบ GIS มากกว่า 50% ทำการ บำรุงรักษาทางเทคนิค - หม้อแปลงที่ดำเนินการบำรุงรักษาทางเทคนิคในปี 2564 ไม่นำมาดำเนินการ ในปี 2565 - วางแผนการบำรุงรักษาทางเทคนิค ตามวงเงินที่จัดสรร รวมหม้อแปลง 1 เฟส กฟน.2 ทั้งหมด 12,778 เครื่อง สถานะข้อมูล GIS เดือน พ.ย. 64
1	1.15 บำรุงรักษาหม้อแปลง 1 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค) เป้าหมาย น.2 4,600 เครื่อง - ลงใน BIZME	แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง (ผมม.) กองบริการลูกค้า (กขล.) แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กvw.)	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.ภพ. กฟง.พจ. กฟง.อด. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสส. กฟอ.ตท. กฟอ.สวล. กฟอ.ชฉน.	เครื่อง 4,600 1,348 366 159 575 557 161 67 201 69 492 278 327	1,011 337 92 40 0 140 41 17 51 18 123 70 82	1,042 404 110 45 0 140 41 20 51 18 191 18 4	1,194 337 92 40 192 139 40 17 50 17 123 70 77	1591 337 92 40 575 139 40 21 50 33 2 185 77	1,202 337 91 40 192 139 40 17 50 17 123 69 87	0 337 91 40 191 139 40 16 50 17 123 69 81	0 337 91 40 191 139 40 16 50 17 123 69 81	2,633 741 202 85 575 279 81 41 101 51 193 203 81	แนวความคิดการแบ่งระบบการบำรุงรักษา ทางกายภาพ และเทคนิค จากข้อมูลโหลดใน ระบบ GIS โดย
1	1.16 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (ตรวจสอบทางกายภาพ) เป้าหมาย น.2 7,862 เครื่อง	แผนกมิเตอร์และหม้อแปลง (ผมม.) กองบริการลูกค้า (กขล.) แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กvw.)	กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พล. กฟง.สท.	เครื่อง 7,862 1,504 730	2,583 376 183	2,592 422 185	1,763 376 183	2103 422 183	1,758 376 182		1,758 376 182	4,695 844 368	แนวความคิดการแบ่งระบบการบำรุงรักษา ทางกายภาพ และเทคนิค จากข้อมูลโหลดใน ระบบ GIS โดย

1			กฟง.ตท.	386	97	97	97	97	96		96		194	- โหลดจากระบบ GIS น้อยกว่า 50% ทำการบำรุงรักษาทางกายภาพ - โหลดจากระบบ GIS มากกว่า 50% ทำการบำรุงรักษาทางเทคนิค - หมอแปลงที่ดำเนินการบำรุงรักษาทางเทคนิคในปี 2564 ไม่นำมาดำเนินการในปี 2565 - วางแผนการบำรุงรักษาทางเทคนิค ตามวงเงินที่จัดสรร
			กฟง.กท.	819	819	819	0	0	0	0	0	0	819	
			กฟง.พจ.	410	103	110	103	103	102		102		213	
			กฟง.อศ.	770	193	193	193	193	192		192		386	
			กฟง.พร.	908	227	241	227	270	227		227		511	
			กฟง.นน.	714	179	179	179	179	178		178		358	
			กฟอ.มสส.	584	146	146	146	164	146		146		310	
			กฟอ.ตท.	412	103	65	103	143	103		103		208	
			กฟอ.สวส.	324	81	81	81	205	81		81		286	
			กฟอ.ชอณ.	301	76	54	75	144	75		75		198	
1	1.17 บำรุงรักษาหม้อแปลง 3 เฟส (บำรุงรักษาทางเทคนิค)	แผนภูมิเตอร์และหม้อแปลง (มมม.) กองบริการลูกค้า (กมล.) แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (มทว.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กทว.)	กฟฟ.ชั้น 1-3	4,925	918	994	1,287	1910	1,387		1,332		2,904	รวมหม้อแปลง 3 เฟส กฟท.2 ทั้งหมด 12,287 เครื่อง สถานะข้อมูล GIS เดือน พ.ย. 64
	เป้าหมาย น.2 4,425 เครื่อง		กฟง.พล.	1,126	282	282	282	282	281		281		564	
			กฟง.สท.	290	72	72	73	73	73		72		145	
			กฟง.ตท.	247	62	65	62	62	62		61		127	
			กฟง.กท.	819	0	0	273	819	273		273		819	
			กฟง.พจ.	328	82	82	82	82	82		82		164	
			กฟง.อศ.	394	99	99	99	99	98		98		198	
			กฟง.พร.	410	103	79	103	114	102		102		193	
			กฟง.นน.	433	109	109	108	108	108		108		217	
			กฟอ.มสส.	161	41	41	40	59	40		40		100	
			กฟอ.ตท.	210	53	150	0	1	104		52		151	
			กฟอ.สวส.	334	12	12	108	170	107		107		182	
			กฟอ.ชอณ.	173	3	3	57	41	57		56		44	
1	1.18 ตรวจสอบค่าระดับแรงดันไฟฟ้าของผู้ใช้ไฟฟ้า 22 KV ขึ้นไป ที่ติดตั้ง AMR ทุกสถานี ตามวาระ รอการจัดทำแผนงานจำนวนเป้าหมายที่ต้องการตรวจสอบ จำนวนเครื่อง หรือ Feeder จาก กบป. เป้าหมาย โดมราสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง	แผนควบคุมการจ่ายไฟฟ้า (ผคฟ.) กองปฏิบัติการ (กบป.)	ครั้ง	4	1	1	1	1	1		1			บันทึกจะออกหลังสิ้นไตรมาสประมาณ 10 วัน ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่
1	1.19 จัดทำแผนปรับปรุงแก้ไข Feeder ที่แรงดันต่ำกว่าค่าเกณฑ์มาตรฐานคุณภาพบริการ ให้แล้วเสร็จ เป้าหมาย น.2 100 % ของ Feeder ที่แรงดันต่ำกว่ามาตรฐาน	แผนควบคุมการจ่ายไฟฟ้า (ผคฟ.)(รายงานผล) แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟฟ้า (ทว.) กองปฏิบัติการ (กบป.)	ร้อยละ	100	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%		100.00%			ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่
2. แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้ โปรแกรมประยุกต์ APSA (Advanced Patrolling System Application) (Smart Patrol)														https://172.18.3.216/patrol (เข้าถึงโดยใช้ระบบ Intranet)
1	2.1 การวัดสถิติจำนวนครั้งการทำงานของอุปกรณ์ Circuit Breaker & Recloser (Trip reclose & Trip lock out) เฉพาะระบบจำหน่ายแรงสูง 22-33 kV (เปรียบเทียบกับสถิติฯ ในช่วงเวลาเดียวกันของปีก่อนหน้า) โดยใช้ข้อมูลจากระบบ OMS เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟล. ระดับ 5 รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาคทศโดมราส น.2 ลดลง 10% ขึ้นไป เปรียบเทียบแบบตัวงน้ำหนัก 3 ปีย้อนหลัง หมายเหตุ เกณฑ์ประเมิน Trip reclose & Trip lock out ปี 65 เกณฑ์ 1 +10% เปรียบเทียบแบบตัวงน้ำหนัก เกณฑ์ 2 +5% เปรียบเทียบแบบตัวงน้ำหนัก 3 ปีย้อนหลัง เกณฑ์ 3 เท่ากับตัวงน้ำหนัก 3 ปีย้อนหลัง เกณฑ์ 4 -5% เปรียบเทียบแบบตัวงน้ำหนัก 3 ปีย้อนหลัง เกณฑ์ 5 -10% เปรียบเทียบแบบตัวงน้ำหนัก 3 ปีย้อนหลัง	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผบร.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	ร้อยละ	ลดลง 10%	-10.00%	43.41%	-10.00%	-5.08%	-10.00%		-10.00%			น.2 กบษ.(ทบ.)-1233/2565 สว. 12 เม.ย. 2565 บันทึกจะออกหลังสิ้นไตรมาสประมาณ 10 วัน Q2 รายงานตามบันทึก น.2 กบษ.(ทบ.)-2195/2565 สว. 12 เม.ย. 2565 ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่
		กฟท.2	ครั้ง											
		กฟฟ.ชั้น 1-3												
		กฟง.พล.	586	-10.00%	44.21%	-10.00%	0.69%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.สท.	320	-10.00%	37.50%	-10.00%	-12.37%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.ตท.	177	-10.00%	30.77%	-10.00%	8.77%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.กท.	321	-10.00%	8.33%	-10.00%	16.35%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.พจ.	264	-10.00%	-20.00%	-10.00%	-39.22%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.อศ.	563	-10.00%	76.36%	-10.00%	-15.91%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.พร.	353	-10.00%	186.21%	-10.00%	32.41%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟง.นน.	606	-10.00%	81.36%	-10.00%	-2.38%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟอ.มสส.	451	-10.00%	56.60%	-10.00%	-28.66%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟอ.ตท.	251	-10.00%	42.22%	-10.00%	7.59%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟอ.สวส.	368	-10.00%	40.32%	-10.00%	3.36%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
		กฟอ.ชอณ.	250	-10.00%	-18.60%	-10.00%	-13.10%	-10.00%	-10.00%		-10.00%			
1	2.2 การติดตามผลการดำเนินงานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟฟ้าสถานีไฟฟ้า และสายส่งระบบ 115 KV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close-Open loop circuit ระบบ 115 KV เป้าหมาย ติดตามผลการดำเนินงาน ต่อคณะทำงาน Strong grid ปีละ 2 ครั้ง	แผนกวางแผนระบบไฟฟ้า (ทว.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กทว.) แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟฟ้า (ทว.) กองปฏิบัติการ (กบป.)	กฟท.2	การติดตาม 3 ความคืบหน้างานที่ติดตาม 100%			ครั้งที่ 1		ครั้งที่ 2		ครั้งที่ 3			http://scadan2.mvnc.com/patrol (เข้าถึงโดยใช้ internet ภายนอก ผ่าน Smart d
							1	1	1		1			ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่

				กฟอ.ชฉน.	21		100%	100.00%				100.00%			
		1.25 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งโลบ (MS2000) เป็นามาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ด้านในการตรวจสอบ รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาคทุกไตรมาส น.2 12 งาน หมายเหตุ 10% = เปิดงานแล้ว สถานะ A0-A5 20-80% = สถานะ C1 90% = สถานะ D2 100% = สถานะ F4	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (มตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	กฟน.2	12	ความคืบหน้าสถานะงาน					12				
				กฟจ.พล.	1	10%	10%	40%	20-80%			100%			สถานะงาน A0
				กฟจ.สท.	1	80%	10%	100%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟจ.ตภ.	1	10%	10%	90%	20-80%			100%			สถานะงาน A0
				กฟจ.กพ.	1	10%	10%	40%	20-80%			100%			สถานะงาน A0
				กฟจ.พจ.	1	20%	10%	20%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟจ.อด.	1	90%	10%	100%	20-80%			100%			สถานะงาน D2
				กฟจ.พร.	1	20%	10%	50%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟจ.นน.	1	20%	10%	80%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟอ.มสัด.	1	20%	10%	30%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟอ.ตท.	1	20%	10%	50%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟอ.สวล.	1	20%	10%	60%	20-80%			100%			สถานะงาน C1
				กฟอ.ชฉน.	1	10%	10%	10%	20-80%			100%			สถานะงาน A0
1		3 บันทึกข้อบกง รบก. ข้อ 1.7 ความสำเร็จในการบริการลูกค้ากรณีไฟฟ้าดับ 3.1 สร้างเหตุการณ์และปรับปรุงปริมาณการ/เวลาจ่ายไฟกลับคืน ในระบบ OMS ในเชิง Real time ภายใน 1 ชั่วโมง เมื่อเกิดไฟฟ้าดับ (จุดรวมงาน) เป็นามาย 60 % ของงานทั้งหมด รวม กฟส. และ กฟย. เริ่มดำเนินการไตรมาส 2 น.2 ร้อยละ 60 https://cbsex.pea.co.th/BOE/BI	แผนควบคุมการจ่ายไฟ (ผคฟ.) กองปฏิบัติการ (กบย.)	กฟฟ.1-3	ร้อยละ 60%		60%	89.79%	60%			60%			ผ่าน 60% ทุกการไฟฟ้าจุดรวมงาน สามารถดูได้จาก dashboard ในระบบ SAP
				กฟจ.พล.	60%		60%	93.55%	60%			60%			
				กฟจ.สท.	60%		60%	88.60%	60%			60%			
				กฟอ.ตภ.	60%		60%	95.56%	60%			60%			
				กฟจ.กพ.	60%		60%	90.81%	60%			60%			
				กฟจ.พจ.	60%		60%	74.04%	60%			60%			
				กฟจ.อด.	60%		60%	71.61%	60%			60%			
				กฟจ.พร.	60%		60%	90.32%	60%			60%			
				กฟจ.นน.	60%		60%	93.22%	60%			60%			
				กฟอ.มสัด.	60%		60%	97.87%	60%			60%			
				กฟอ.ตท.	60%		60%	89.67%	60%			60%			
				กฟอ.สวล.	60%		60%	86.59%	60%			60%			
				กฟอ.ชฉน.	60%		60%	98.37%	60%			60%			
1		4 บันทึกข้อบกง รบก. ข้อ 1.8 ความสำเร็จในการจัดระเบียบสายสื่อสาร ฯ 4.1 ดำเนินการปรับปรุงระบบจำหน่ายตามแผนงานการจัดระเบียบ สายสื่อสารโทรคมนาคม เป็นามาย 4 เส้นทาง กฟย.ท่าวังผา น.2 4 เส้นทาง	แผนบริการธุรกิจโทรคมนาคม (ผธท.) กองบริการลูกค้า (กบล.)	กฟย.ทวผ.	เส้นทาง 4										
				กฟน.2	102	0	0.00		102						
				กฟจ.พล.	10		0.00		10						
				กฟจ.สท.	12		0.00		12						
				กฟจ.ตภ.	3		0.00		3						
				กฟจ.กพ.	16		0.00		16						
				กฟจ.พจ.	4		0.00		4						
				กฟจ.อด.	6		0.00		6						
				กฟจ.พร.	15		0.00		15						
				กฟจ.นน.	11		0.00		11						
				กฟอ.มสัด.	0		0.00		0						
				กฟอ.ตท.	8		0.00		8						
				กฟอ.สวล.	9		0.00		9						
				กฟอ.ชฉน.	8		0.00		8						
		OC1.6 โครงการด้านสังคมและสิ่งแวดล้อมในกระบวนการ (CSR In Process) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 1 (แผนงานยกระดับการดำเนินงานด้านความรับผิดชอบต่อสังคม และสิ่งแวดล้อมสู่มาตรฐานสากลอย่างยั่งยืน (แผน กฟภ.))													
		1.26 ติดตามการจัดระเบียบสายสื่อสารโทรคมนาคมเสาไฟฟ้า ของ กฟภ. ในสังกัด ภาค 1 เป็นามาย ตามนโยบาย ผวภ. ปี 2564 น.2 122 เส้นทาง	แผนธุรกิจโทรคมนาคม (ผธท.) (รายงาน) กองบริการลูกค้า (กบล.)	กฟน.2	122				122						https://gisportal.pea.co.th/portal/apps/cpsdashboard/index.html#/a795076
				กฟจ.พล.	19				19						ข้อมูล ม.ค.- 2565
				กฟจ.สท.	12				12						

		หมายเหตุ: ติดตามผลการดำเนินงานผ่าน Dashboard		กฟง.ตก. กฟง.กท. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสศ. กฟอ.ตท. กฟอ.สวส. กฟอ.ชฉ.	6 16 7 6 16 12 2 8 10 8					6 16 7 6 16 12 2 8 10 8							
		1.27 ดำเนินการฐานข้อมูลสายสื่อสารในระบบ TAMS ของ ภาค 1 เป้าหมาย ตามโครงการ CSR Inprocess น.2 122 เส้นทาง	แผนธุรกิจโทรคมนาคม (มทท.) (รายงาน) กองบริการลูกค้า (กบค.)	กฟน.2 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.กท. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสศ. กฟอ.ตท. กฟอ.สวส. กฟอ.ชฉ.	เส้นทาง 122 19 12 6 16 7 6 16 12 2 8 10 8					122 19 12 6 16 7 6 16 12 2 8 10 8						https://gisportal.pea.co.th/portal/apps/opsdashboard/index.html#a7950762 ข้อมูล ม.ค.- 2565	
		หมายเหตุ: ติดตามผลการดำเนินงานผ่าน Dashboard		กฟน.2 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.กท. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสศ. กฟอ.ตท. กฟอ.สวส. กฟอ.ชฉ.	เส้นทาง 122 19 12 6 16 7 6 16 12 2 8 10 8					122 19 12 6 16 7 6 16 12 2 8 10 8							
		1.28 โครงการเสาดรง สายดึง (ปรับปรุงระบบจำหน่ายให้อยู่ในสภาพสวยงาม ปอดดภัย) เป้าหมาย น.2 12 เส้นทาง หมายเหตุ : แต่ละ กฟฟ. คัดเลือกเส้นทางที่จะดำเนินการจำนวน 1 เส้นทาง โดยพิจารณาเลือกจาก เส้นทางสำคัญที่สูญเสียบ่อย เส้นทางหลัก เกิดข้อร้องเรียนบ่อยครั้ง เป็นต้น และดำเนินการดูแลให้อยู่ในสภาพเรียบร้อย ตลอดเส้นทาง ทั้งปี รวบรวมและเียดเส้นทางดำเนินการจาก กบษ.	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผบย.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	กฟน.2 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.กท. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสศ. กฟอ.ตท. กฟอ.สวส. กฟอ.ชฉ.	เส้นทาง 12 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	12 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%						
BSC กลยุทธ์ OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง / ตัวชี้วัด ร้อยละของหน่วยสูญเสียในระบบจำหน่าย (Loss)																	
1		5. OM1.4 แผนงานควบคุมหน่วยสูญเสีย (Technical/Non-Technical) 5.1 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Technical Loss 10 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟก. กำหนด เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง	คณะทำงาน Loss แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (พวว.) (รายงาน) กองปฏิบัติการ (กปน.)	ครั้ง 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	รายงานจะออกหลังสิ้นไตรมาสประมาณ 1 เดือน (เป็นข้อตกลงกับ กฟฟ.) ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่		
1		5.2 ควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไข ด้าน Non-Technical Loss 8 มาตรการ ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟก. กำหนด เป้าหมาย ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง เดิม 10 มาตรการ	คณะทำงาน Loss แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (พวว.) (รายงาน) กองปฏิบัติการ (กปน.)	ครั้ง 4	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่		
BSC กลยุทธ์ OM1 การเพิ่มประสิทธิภาพและความน่าเชื่อถือของระบบจำหน่ายอย่างต่อเนื่อง / ตัวชี้วัด ดัชนี SAIFI / SAIDI นิคมอุตสาหกรรม / ความพึงพอใจโดยรวมต่อคุณภาพผลิตภัณฑ์ของลูกค้าในนิคมอุตสาหกรรม																	
1		6. OM1.5 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหไฟฟ้าดับพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม 6.1 รายงานผลการควบคุม ติดตาม ป้องกัน และแก้ไขค่า SAIFI, SAIDI พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม ให้เป็นไปตามเกณฑ์ที่ กฟก.กำหนด (จัดทำระบบ Preventive Maintenance ทุกเดือน)	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (พวว.) กองปฏิบัติการ (กปน.) กฟส.วม. จะรายงานมาทุกครึ่ง	ครั้ง 12	3		3	3	3	3	3	3	3	3	ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ กฟส.วม. รายงานผลแล้ว รายละเอียดตามหนังสือเลขที่ น.2 กบม.(วป.) 1443/2565 ลงวันที่ 27 มิถุนา		

1	เป้าหมาย รายงานผล 12 ครั้ง น.2 12 ครั้ง													
	6.2 รายงาน วิเคราะห์ปัญหา กระแสไฟฟ้าขัดข้อง พื้นที่นิคมอุตสาหกรรมเพื่อระบุอุปกรณ์ทำงาน การแก้ไข การจ่ายไฟกลับคืน และมีการระบุสาเหตุ เป้าหมาย ทุกครั้งที่เกิดปัญหา 100 % ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง	แผนควบคุมการจ่ายไฟ (ผคฟ.) กองปฏิบัติการ (กปน.) กฟส.ววม. จะรายงานมาทุกครั้ง		ครั้ง 4	1		1	1	1		1			ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ กฟส.ววม. รายงานผลแล้ว
1	6.3 รายงานการ ตรวจสอบวิเคราะห์ระบบป้องกันงานผิดปกติ สำหรับเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม และการจ่ายไฟกลับคืน และมีการระบุสาเหตุ เป้าหมาย ทุกครั้งที่เกิดปัญหา 100 % ไตรมาสละ 1 ครั้ง น.2 4 ครั้ง	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.) กฟส.ววม. จะรายงานมาทุกครั้ง		ครั้ง 4	1		1	1	1		1			ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ กฟส.ววม. รายงานผลแล้ว
	3.4 รายงานการวิเคราะห์ Contingency N-1 ของ Close Loop 115 kV ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รวบรวมค่าเป้าหมายจากสายงาน ป. น.2 ไม่มีผู้ใช้ไฟ 115 kV	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)												
	3.5 งานเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าและสายส่งระบบ 115 kV เพื่อขออนุมัติการจ่ายไฟแบบ Close Loop Circuit ระบบ 115 kV พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย รวบรวมค่าเป้าหมายจากสายงาน ป. น.2 ไม่มีผู้ใช้ไฟ 115 kV	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)												
1	แผนงานการตรวจสอบระบบจำหน่ายและสายส่งไฟฟ้าโดยใช้โปรแกรมประยุกต์ APSA (Advanced Patrolling System Application) (Smart Patrol) (ตอนจบของ Enablers หัวข้อที่ 4 หัวข้อที่ 4.2.3) 6.4 การตรวจสอบระบบสายส่งไฟฟ้า พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ดำเนินการตรวจสอบ รายงานผลทุกเดือน และรายงานมาทุกไตรมาส น.2 100 % หมายเหตุ : ดำเนินการตรวจสอบระบบให้ได้ 100% ทุกไตรมาส ฉบับบันทึกเลขที่ กปร.(บน.) 2059/2564 สว. 14 ส.ค. 2564 แจ้งเวียนให้นำไปรณกรม MJM และ MFO มาใช้งานแทนโปรแกรม APSA ตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2565 เป็นต้นไป	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบข.) (รายงานผล)	กฟน.2	ร้อยละ 100	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%		100.00%		https://172.18.3.216/patrol (เข้าโดยใช้ระบบ Intranet) http://scadan2.mvnc.com/patrol (เข้าโดยใช้ internet ภายนอก ผ่าน Smart d น.2 กบข.(ตบ.)-1233/2565 สว. 12 เม.ย. 2565 บันทึกจะออกหลังสิ้นไตรมาสประมาณ 10 วัน ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่	
1	6.5 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงสูง พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5 ดำเนินการตรวจสอบ รายงานผลทุกเดือน และรายงานมาทุกไตรมาส น.2 100 % (1 แผนงาน) ภ.1 100 % (1 แผนงาน) หมายเหตุ : การดำเนินการ Patrol ระบบ จำนวน 2 รอบ โดยวัดผลเป็น 100% ที่ไตรมาส 2 และ 4 ฉบับบันทึกเลขที่ กปร.(บน.) 2059/2564 สว. 14 ส.ค. 2564 แจ้งเวียนให้นำไปรณกรม MJM และ MFO มาใช้งานแทนโปรแกรม APSA ตั้งแต่วันที่ 1 มิ.ย. 2565 เป็นต้นไป	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบข.) (รายงานผล)	กฟน.2 กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พจ.	ร้อยละ 100 ร้อยละ 100		100.00%	100.00%	100.00%		100.00%		ปัจจุบันดำเนินการไปแล้วทั้งสิ้น 1 วงจร โดยเป้าหมายที่ 1 วงจร น.2 กบข.(ตบ.)-1233/2565 สว. 12 เม.ย. 2565 หมายเหตุ: ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..สว. เมื่อวันที่		
1	6.6 ติดตั้งไมโครลิ้นแวนระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่งและระบบจำหน่ายแรงสูง ในพื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย 100% น.2 10 วงจร-กิโลเมตร	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบข.)	กฟง.พจ.	วงจร-กม. 10	0	0.00	0	0.00	10		0	0.00	หมายเหตุ กฟส.วชิรบุรีมี จะดำเนินการติดตั้งไมโครลิ้น 3	

1	6.7 สํารวจระบบไฟฟ้าทั้งระบบสายส่ง ระบบจำหน่ายแรงสูง เพื่อพิจารณา เปลี่ยนทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งไลน์ (MS2000) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย สํารวจ จัดสร้าง และดำเนินการแก้ไขปีละงาน 100% รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาคทศไตรมาส น.2 1 งาน หมายเหตุ 10% = เป็ลงานแล้ว สถานะ A0-A5 20-80% = สถานะ C1 90% = สถานะ D2 100% = สถานะ F4 น.2 1 งาน	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	กฟน.2 กฟง.พจ.	งาน 1 ความคืบหน้าสถานะงาน 100%		0	10.00%	30%	20-80%	1	100%			ดำเนินการตามหนังสือเลขที่ ลว. ไตรมาส 2 รายงานว่ากำลังจะเปลี่ยนเป็นสถานะ D1
1	6.7 แผนงานบำรุงรักษาอุปกรณ์ในสถานีไฟฟ้า (Switchgear และ Relay) พื้นที่นิคมอุตสาหกรรม เป้าหมาย น.2 100%	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.)	กฟน.2	ร้อยละ 100.00%	0.00%	0.00%					100.00%			
BSC OM2 เกณฑ์วัด ยกระดับคุณภาพระบบจำหน่ายไฟฟ้าแรงต่ำ ร่องรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า/ ร้อยละความสำเร็จของการพัฒนาจัดทำระบบประมวลค่าดัชนี ฯ (SAIFI&SAIDI) ระบบจำหน่ายแรงต่ำ														
1	7. OM2.1 แผนงานติดตามและแก้ไขปัญหาไฟฟ้าในระบบจำหน่ายแรงต่ำ 7.1 ติดตามผลการพัฒนาจัดทำระบบประเมินผลค่าดัชนี SAIFI, SAIDI ระบบจำหน่ายแรงต่ำ และทดสอบผลการใช้งาน เป้าหมาย 100% (วัดผล ม.ค.-มิ.ย. 65) น.2 100% หมายเหตุ : กฟฟ. ออกรายงาน 52 ปรับตาม กฟฟ. เริ่มรายงานได้ไตรมาสที่ 2 จากการประชุมคณะกรรมการความเชื่อถือได้	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)	กฟน.2	ร้อยละ 100	100.00%		33.00%	33.00%	ภาครับมารายงาน					ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ขอความชัดเจนว่าให้ดำเนินการอย่างไร และเตรียมจัดประชุมชี้แจง กฟฟ. หน่วยงาน
1	7.2 รายงานผลการตรวจสอบความถูกต้องฐานข้อมูลเหตุการณ์ไฟฟ้าขัดข้องระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย รายงานผลเดือนละ 1 ครั้ง รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาคทศไตรมาส น.2 100% หมายเหตุ : เพื่อใช้ผลค่าดัชนี SAIFI, SAIDI ระบบจำหน่ายแรงต่ำ ปี 2565 เป็น Baseline เป้าหมายปี 2566 ต่อไป	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)	กฟน.2 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.กฟ. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร. กฟง.นน. กฟอ.มสค. กฟอ.ตท. กฟอ.สวล. กฟอ.ชน.	ร้อยละ 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100 100	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%	100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%			100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00% 100.00%		ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่	
1	7.3 รายงานวิเคราะห์ปัญหาการเสไฟฟ้าขัดข้อง ระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อระบุอุปกรณ์ที่ทราบ สาเหตุ /การแก้ไข เป้าหมาย รายงานผลเดือนละ 1 ครั้ง รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาคทศไตรมาส น.2 100%	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผว.) กองปฏิบัติการ (กปน.)	กฟน.2	ร้อยละ 100	100.00%		100.00%	บ. แจ้งว่าระบบจาก ยังไม่ได้รายงาน กปน. แจ้งว่าระบบจากส่วนกลางยังไม่เสร็จ	100.00%		100.00%			ขอความชัดเจนว่าให้ดำเนินการอย่างไร และเตรียมจัดประชุมชี้แจง กฟฟ. หน่วยงาน ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่ ดำเนินการตามหนังสือเลขที่/2565..ลว. เมื่อวันที่
1	7.4 การตรวจสอบระบบจำหน่ายแรงต่ำ พร้อมทั้งดำเนินการแก้ไขจุดผิดปกติและรายงานผลการดำเนินการใน APSA เป้าหมาย ตามเกณฑ์ กฟท. ระดับ 5 ดำเนินการตรวจสอบ รายงานผลทุกเดือน และรายงานภาค ไตรมาส 4 น.2 33% ขึ้นไป หมายเหตุ : ระยะเวลาดำเนินโครงการ 3 ปี ตั้งแต่ปี 2564-2566 โดยเป้าหมายเป็น 33% ทุกปี ซึ่งอ้างอิงทิศหม้อแปลงในการวัดผล การดำเนินการ และการดำเนินการในปีถัดๆ ไป จะต้องไม่ซ้ำซ้อนเพื่กิดเดิม เพื่อที่ผลการดำเนินการในระยะยาว (3 ปี) ที่สามารถดำเนินการ	แผนกตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผตบ.) กองบำรุงรักษา (กบษ.) (รายงานผล)	กฟน.2 กฟฟ.ชั้น 1-3 กฟง.พล. กฟง.สท. กฟง.ตก. กฟง.กฟ. กฟง.พจ. กฟง.อศ. กฟง.พร.	ร้อยละ 33.00% 8,359 1,785 680 396 961 644 680 629	8.25% 634 437 94 540 127 81 170	11.59% 634 437 378 873 389 415 612	16.50% 1,738 679 378 873 389 415 612	28.92% 1,738 679 378 873 389 415 612	24.75% 1,785 680 396 961 644 680 629	0.00% 1,785 680 396 961 644 680 629	33% 1,785 680 396 961 644 680 629	0.00% 1,785 680 396 961 644 680 629	ดำเนินการตามหนังสือเลขที่ ลว. น.2 กบษ.(ตบ.)-1233/2565 ลว. 12 เม.ย. 2565 วัดผลจากจำนวนหม้อแปลง 8,359 เครื่อง คิดเป็น 33% ของหม้อแปลงทั้งหมด ในพื้นที่ กฟน.2 บันทึกจะออกหลังสิ้นไตรมาสประมาณ 10 วัน	

		ได้ครบถ้วนเป็น 100% ทุกฟังก์ชันพร้อมแปลง ตามบันทึกเลขที่ กบร.(บม.) 2059/2564 ลว. 14 ธ.ค. 2564 แจ้งเวียนไปยังฝ่ายโปรแกรม MJM และ MFO มาใช้งานแทนโปรแกรม APSA ตั้งแต่วันที่ 1 ธ.ย. 2565 เป็นต้นไป	ได้ครบถ้วนเป็น 100% ทุกฟังก์ชันพร้อมแปลง ตามบันทึกเลขที่ กบร.(บม.) 2059/2564 ลว. 14 ธ.ค. 2564 แจ้งเวียนไปยังฝ่ายโปรแกรม MJM และ MFO มาใช้งานแทนโปรแกรม APSA ตั้งแต่วันที่ 1 ธ.ย. 2565 เป็นต้นไป	กฟผ.นบ. 640 กฟผ.มสด. 389 กฟอ.ตท. 615 กฟอ.สวล. 501 กฟอ.ชน. 439	กฟผ.นบ. 165 กฟผ.มสด. 196 กฟอ.ตท. 137 กฟอ.สวล. 123 กฟอ.ชน. 233		349 389 564 462 439		640 389 615 501 439					
1		7.5 สำรวจระบบไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงต่ำ เพื่อพิจารณาเปลี่ยน ทดแทนอุปกรณ์ไฟฟ้าที่เสื่อมสภาพจำนวนมาก หรือทั้งโลน (MS3000) เป้าหมาย สำรวจ จัดสรรงบ และดำเนินการแก้ไขปิดงาน 100% รวมรวมผลทุกเดือน และรวมรวมผลทุกไตรมาส น.2 100% ของจุดรวมงาน หมายเหตุ 10% = ปิดงานแล้ว สถานะ A0-A5 20-80% = สถานะ C1 90% = สถานะ D2 100% = สถานะ F4	แผนตรวจสอบและบำรุงรักษาระบบไฟฟ้า (ผบ.) กองบำรุงรักษา (กบร.)	กฟน.2 12 ความคืบหน้าสถานะงาน 100%	100%	0.00 100%	8		12					ดำเนินการตามหนังสือเลขที่ ลว. ยังไม่ได้ดำเนินการ สถานะงาน A0 ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ ยังไม่ได้ดำเนินการ
8		8.1 แผนแก้ไขข้อมูล GIS แผนวัดโหลด และแผนการปรับปรุง ระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย ตามแผน ผว. ปี 2565 ร้อยละ 100 ภายในไตรมาส 3 น.2 1,063 เครื่อง	แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ผป.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวางแผน)	กฟฟ.ชั้น 1-3 1,063 เครื่อง 20.00%		78.0								ข้อมูล มิถุนายน 2565
1		8.2 แก้ไขข้อมูล GIS, วัดโหลด, ก่อสร้างและปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย ตามแผน ผว. ปี 2565 ร้อยละ 95 ภายใน พ.ย. 65 น.2 ร้อยละ 95 ภายใน พ.ย.	แผนปรับปรุงระบบไฟฟ้า (ผป.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวางแผน)	กฟฟ.ชั้น 1-3 95 ร้อยละ 95	-	533	146.34%	80.00%	0.00%	95.00%	0			ข้อมูล มิถุนายน 2565 จำนวนเครื่อง
5. OM2.2		แผนงานติดตั้งระบบ SCADA สำหรับระบบจำหน่ายแรงต่ำ (โครงการนำร่อง) ในพื้นที่เมืองพัทยา 5.1 ปรับปรุงความถูกต้อง และความครบถ้วนของข้อมูล ในระบบ GIS	แผนงานแก้ไขระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวางแผน)	กฟฟ.ชั้น 1-3 99 ร้อยละ 99	99.00%	99.92%	99.00%	99.00%		99.00%				ข้อมูล ม.ค.- มิ.ค.2565

		เป้าหมาย ร้อยละ 99 (เกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5) น.2 ร้อยละ 99 หมายเหตุ เป็นการประเมินความสอดคล้องของข้อมูลมิเตอร์ ระหว่างระบบงาน GIS กับระบบ ISU โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลมิเตอร์ที่มีค่า Instillation ID, PEA No., รหัส กฟภ. ตรงกันและต้องมีค่าเฟสตรงกัน (1 เฟส, 3 เฟส)												
		5.2 ปรับปรุงความถูกต้องเชิงคุณภาพของระบบจำหน่ายแรงต่ำ ในระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 98 (เกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5) น.2 ร้อยละ 98 หมายเหตุ เป็นการประเมินความสอดคล้องของข้อมูลระบบจำหน่ายแรงต่ำในพื้นที่ ซึ่งไม่มี % Error ของหม้อแปลงวัดผลสิ้นเดือน ธ.ค. 2565 ได้แก่ 1) ข้อมูลที่เป็นรูป 2) ความต่อเนื่องของเฟสแรงต่ำไม่ถูกต้อง หรือเฟสสายไฟไม่สอดคล้อง 3) เฟสสายแรงต่ำไม่สัมพันธ์กับมิเตอร์ 4) จำนวนสายไฟไม่สัมพันธ์กับเฟส	แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวร.)	กฟภ.ชั้น 1-3	ร้อยละ 98	98.00%	99.93%	98.00%		98.00%		98.00%		ข้อมูล ม.ค.- มิ.ค.2565
		5.3 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลหม้อแปลง ในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 96 (เกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5) น.2 ร้อยละ 96 หมายเหตุ เป็นการประเมินความสอดคล้องของข้อมูลหม้อแปลง กฟภ. ในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบ GIS กับระบบ ADS โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลหม้อแปลงที่มีค่า PEA No. และรหัส กฟภ. (AOJ) ตรงกันในระบบ GIS	แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวร.)	กฟภ.ชั้น 1-3	ร้อยละ 96	96.00%	99.68%	96.00%		96.00%		96.00%		ข้อมูล ม.ค.- มิ.ค.2565
		5.4 ปรับปรุงความถูกต้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดคอน ในระบบไฟฟ้าในฐานข้อมูลระบบ GIS เป้าหมาย ร้อยละ 99 (เกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5) น.2 ร้อยละ 99 หมายเหตุ เป็นการประเมินความสอดคล้องของข้อมูลอุปกรณ์ป้องกันและตัดคอนในระบบ 22/33 kV ระหว่างระบบงาน GIS กับข้อมูลจากระบบ SCADA โดยพิจารณาจากร้อยละของข้อมูลอุปกรณ์ที่มีรหัสอุปกรณ์ตรงกัน ได้แก่ Circuit Breaker, Recloser, Switch (ไม่รวม Ground Switch, Drop Out Fuse และ Switch ชั่วคราว)	แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวร.) แผนกควบคุมการจ่ายไฟ (ผคฟ.) กองปฏิบัติการ (กปบ.)	กฟภ.ชั้น 1-3	ร้อยละ 99	99.00%	100.00%	99.00%		99.00%		99.00%		ข้อมูล ม.ค.- มิ.ค.2565
		5.5 ปรับปรุงคุณภาพข้อมูลเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย ระยะห่างไม่เกิน 40 เมตร เป้าหมาย ร้อยละ 90 (เกณฑ์ กฟภ. ระดับ 5) น.2 ร้อยละ 90 ปี 2563 วัดผลนำร่อง : กฟภ.พล. ปี 2564 วัดผล : กฟภ. ชั้น 1-3 หมายเหตุ เป็นการประเมินความสำเร็จของการปรับปรุงประสิทธิภาพของข้อมูลตำแหน่งติดตั้งมิเตอร์ในระบบ GIS เมื่อเทียบกับระบบจดหน่วย โดยเทียบร้อยละความถูกต้องเชิงตำแหน่งของข้อมูลมิเตอร์ ทั้ง 2 ระบบ ที่ผ่านการคัดกรองตำแหน่งที่นำเชื่อถือได้ในเบื้องต้น เพื่อให้สามารถใช้เป็นข้อมูลอ้างอิงได้ โดยจะดำเนินการขยายผลจากเดิมเฉพาะพื้นที่นำร่องที่ กฟภ.ชั้น 1 (12 เขต)	แผนกแผนที่ระบบไฟฟ้า (ผพร.) กองวิศวกรรมและวางแผน (กวร.)	กฟภ.ชั้น 1-3	ร้อยละ 90	90.00%	99.03%	90.00%		90.00%		90.00%		ข้อมูล ม.ค.- 2565
1	9. OM2.3 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบ ไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า	9.1 ดำเนินงานตามหลักเกณฑ์ และแนวทางปฏิบัติด้านเทคนิค เพื่อยกระดับโครงข่ายระบบจำหน่ายแรงต่ำ เป้าหมาย รอคำเป้าหมายจากสายงาน ป. น.2 รอคำเป้าหมาย หมายเหตุ งาน pirot project ของสายงาน ป. นำร่อง กฟภ.2 พิจารณาตัดออกในการทบทวนแผน ภา 1 ครั้งที่ 2	แผนกวิเคราะห์และวางแผนการจ่ายไฟ (ผวร.) กองปฏิบัติการ (กปบ.)					ภาคนี้ยังไม่ได้พิจารณาตัด รอคจากสายงาน						

ชื่อแผนงาน/โครงการ: CM2.3 แผนงานยกระดับคุณภาพระบบไฟฟ้าแรงต่ำเพื่อรองรับการเปลี่ยนแปลงของอุตสาหกรรมไฟฟ้า

1. เหตุผลและความจำเป็นของโครงการ

- 1.1 การสนับสนุนหลัก: สหิทธิกั กษ.
- 1.2 วัตถุประสงค์และเจตนาโครงการ (Strategic Objective): SO2 ระบบจำหน่ายที่มีประสิทธิภาพและสร้างความน่าเชื่อถือ
- 1.3 สอดคล้องยุทธศาสตร์ (Strategy): SO5 พัฒนาระบบจำหน่ายให้ได้คุณภาพ ในระดับขั้นนำของภูมิภาค

2. ผู้รับผิดชอบแผนงาน/โครงการ:

- 2.1 ผู้รับผิดชอบหลัก: สายงานปฏิบัติการและบำรุงรักษา (ป)
- 2.2 ผู้รับผิดชอบร่วม: สายงานระบบแรงดันไฟฟ้า (ร), สายงานวิศวกรรม (ม), สายงานการไฟฟ้าภาคภาค4 (ป1-ป4)

3. วัตถุประสงค์ของโครงการ: เพื่อปรับปรุงประสิทธิภาพของระบบไฟฟ้าแรงต่ำให้มีความน่าเชื่อถือและปลอดภัย

	2. ประเมินผล รายงานผลการดำเนินงานการใช้ SLA (ตามแนวทาง QA for SLA) ในเว็บไซต์ http://om.pea.co.th ณ. วันที่ 5 เม.ย.65		กฟจ.นน.	195			54	54	150		195			
			กฟอ.มสด.	65			18	18	50		65			
			กฟอ.ตท.	260			72	72	200		260			
			กฟอ.สวล.	195			54	54	150		195			
			กฟอ.ชณ.	130			36	36	100		130			