

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	เป้าหมายปี 65	หน่วย	ผ่าน/ไม่ผ่าน
16	1.1 แผนงานการเพิ่มรายได้ค่ากระแสไฟฟ้า 1.1.1 ตรวจสอบประวัติข้อมูลหลักผู้ใช้ไฟให้ถูกต้องครบถ้วน (ข้อมูลผู้ใช้ไฟ ก่อนปี 2565) เช่น คลาสบัญชี, เงื่อนไขการชำระเงิน, การกำหนดดอกเบี้ย ให้ได้ 100%	Goal	กฟส.บป.	844	ราย	ไม่ผ่าน
17	1.1.2 ตรวจสอบอัตราค่าไฟฟ้าประเภทที่อยู่อาศัยที่ติดตั้งมิเตอร์เกินขนาด 5 แอมป์ แต่กำหนดอัตราตั้งต้นเป็นประเภท 1.1.1 ให้ถูกต้องครบถ้วน 100%	Goal	กฟส.บป.	297	ราย	ผ่าน
18	1.2 แผนงานการเพิ่มรายได้ธุรกิจเสริม 1.2.1 กำหนดกำไรก่อนดอกเบี้ย ภาษี ค่าเสื่อมราคา และค่าใช้จ่ายตัดจ่าย (EBITDA) (ไม่รวมส่วนลดตามมาตรการภาครัฐ และเงินสนับสนุนมาตรการภาครัฐ)	Goal	กฟส.บป.		ล้านบาท	ผ่าน
19	ของปี 2580	Goal	กฟส.บป.	2	ราย	ผ่าน
20	1.2.3 ประสิทธิภาพส่วนแบ่งการตลาดงานก่อสร้างระบบไฟฟ้าให้กับผู้ใช้ไฟฟ้า C02.2 สำหรับหม้อแปลงขนาดน้อยกว่า 250 kVA ไม่น้อยกว่า 50% ของจำนวนงานติดตั้งหม้อแปลงเฉพาะรายภายในปี 2565(เอกชนและ กฟผ.ดำเนินการ)	Goal	กฟส.บป.		งาน	ผ่าน
21	1.2.4 บันทึกต้นทุนของธุรกิจเสริม (Y3) ให้ถูกต้อง เพื่อให้เกิดรายได้ธุรกิจเสริมครบถ้วน ในงบการเงิน	Goal	กฟส.บป.	30	เปอร์เซ็นต์	ผ่าน
22	2/2581	Goal	กฟส.บป.	1	กิจกรรม	ผ่าน
23	1.2.6 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานขยายเขตระบบไฟฟ้า (Y2) กฟผ ละ 1 กิจกรรมภายในไตรมาส 2/2581	Goal	กฟส.บป.	1	กิจกรรม	ผ่าน
24	1.2.7 จัดประชุมทบทวนการปฏิบัติงาน ด้านงานบริการหลังการขาย (Y3) กฟผ ละ 1 กิจกรรมภายในไตรมาส 2/2581	Goal	กฟส.บป.	1	กิจกรรม	ผ่าน
25	1.3 แผนงานเพิ่มสินทรัพย์ 1.3.1 เสร็จรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ที่มีสถานะ TECO D2 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ก่อนปี 2565 ให้ได้ 100%	Goal	กฟส.บป.	30	งาน	ผ่าน
26	1.3.2 เสร็จรัดปิดงานระหว่างก่อสร้าง (AUC) ปี 2565 ที่มีสถานะ TECO D2 ก่อนวันที่ 30 กันยายน 2565 ปิดงานก่อสร้าง (CLSD F4) ให้ได้ 100% (สถานะ Teco D2 เกิน 90 วันขึ้นไป)	Goal	กฟส.บป.	31	งาน	ไม่ผ่าน

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	เป้าหมายปี 65	หน่วย	ผ่าน/ไม่ผ่าน
27	1.1 การให้บริการทางธุรกิจเพื่ออำนวยความสะดวกให้บริการขอใช้ไฟฟ้าตามแนวทาง (Doing Business : World Bank)	customer	กฟส.บบ.	25	วัน	ไม่ผ่าน
28	2.1 ให้ กฟข. และ กฟผ. ที่มี PEA Shop ดำเนินการเตรียมความพร้อมก่อนการปิด PEA Shop ได้แก่ จัดทำแผนรองรับการปิด PEA Shop ในสังกัด ในช่วงปี 2565-2582	customer	กฟส.บบ.	0	ครั้ง	ผ่าน
29	2.2 ให้ กฟข. และ กฟผ. ดำเนินการปิด PEA Shop ตามแผนปฏิบัติการ กฟผ. ปี 2581	customer	กฟส.บบ.	0	แห่ง	ผ่าน
29	3.1 ทบทวนรายชื่อลูกค้ารายสำคัญและแผนตามกระบวนการบริหารลูกค้ารายสำคัญ (KAMT) ให้สอดคล้องตามค่าเป้าหมายในการเพิ่มประสิทธิภาพการดูแลลูกค้า	customer	กฟส.บบ.	1	ครั้ง	ผ่าน

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	เป้าหมายปี 65	หน่วย	ผ่าน/ไม่ผ่าน
31	1.1.1 สำรวจขออนุมัติติดตั้ง Animal Barrier ที่จุดติดตั้งพิวส์แรงสูงป้องกันไลน์แยก, Disconnecting S	Internal Process	กฟส.บ.บ.	6	จุด	ไม่ผ่าน
32	1.1.2 ดำเนินการติดตั้ง Animal Barrier (ตามข้อ 1.1.1) ให้แล้วเสร็จในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บ.บ.	6	จุด	ผ่าน
33	2.1 สำรวจ-ปรับปรุงระบบไฟฟ้า วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ภายในไตรมาส 1	Internal Process	กฟส.บ.บ.	1	งาน	ไม่ผ่าน
34	2.2 ดำเนินการปรับปรุง วงจรที่ชำรุดเสื่อมสภาพจำนวนมาก ตามแผนงานเปลี่ยนทดแทนฯ (MS.2000) ตามข้อ 2.1 ภายในไตรมาส 4	Internal Process	กฟส.บ.บ.	0	งาน	ผ่าน
35	2.3 การตรวจสอบ-บำรุงรักษาระบบไฟฟ้าทุกวงจร (เฉพาะวงจรที่ทำการจ่ายไฟ) โดยใช้ Mobile Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 2.3.1 สายส่ง 115 kV (ปีละ 4 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	2	วงจร	ผ่าน
36	2.3.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (ปีละ 2 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	9	วงจร	ผ่าน
37	2.4.1 การตรวจสอบและแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสผิวดังไฟฟ้าระบบจำหน่ายแรงสูง และระบบสายส่งไฟฟ้าครบ 100% ทุกวงจร	Internal Process	กฟส.บ.บ.	2	วงจร	ผ่าน
38	2.4.2 ระบบจำหน่ายแรงสูง 22kV (เฉพาะไลน์เมน)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	9	วงจร	ผ่าน
39	3.1 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงสูง (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	12.97	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
40	3.2 ก่อสร้างระบบจำหน่ายแรงต่ำ (งบ I,P)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	13.875	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
41	4.1 การตรวจสอบและแก้ไขปัญหาหม้อแปลงผิดปกติ ตามใบสั่งงาน U-Cube โดยพิจารณาจากคะแนน (NL1) โดยได้ระดับคะแนน NL1 (สะสม) มากกว่าหรือเท่ากับ 4.21	Internal Process	กฟส.บ.บ.	4.5	คะแนน	ผ่าน
42	4.2 มาตรการตรวจสอบและแก้ไขหม้อแปลงที่มีสภาพผิดปกติที่ได้รับรายงานจากผู้อ่านหน่วย (NL2)	Internal Process	กฟส.บ.บ.	4.5	คะแนน	ผ่าน
43	4.3 มิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ 4.3.1 มิเตอร์ AMR ดำเนินการตรวจสอบหาสาเหตุและแก้ไขตามใบสั่งงานจากระบบ AMR	Internal Process	กฟส.บ.บ.	4.5	คะแนน	ผ่าน
44	4.3.2 ตรวจสอบมิเตอร์ผู้ใช้ไฟฟ้ารายใหญ่ที่หน่วยการใช้ไฟฟ้าลดลงมากกว่า 25% ทุกเครื่อง	Internal Process	กฟส.บ.บ.	120	ราย	ไม่ผ่าน

45	4.4 ตรวจสอบและปรับปรุงอุปกรณ์ประกอบมิเตอร์ ที่มีสภาพเอียง ชำรุด เสื่อมสภาพหรือไม่ ปลอดภัย ตามมิเตอร์ชำรุด รหัส 05 ใน U-Cube ทุกเครื่อง (ข้อมูลสะสม ม.ค. - ก.ย. 2565)	Internal Process	กฟส.บป.	63	เครื่อง	ผ่าน
46	4.5 ตรวจสอบมิเตอร์แบ่งแดนระหว่างเขต ปีละ 1 ครั้ง(ตามจำนวนที่ติดตั้ง)	Internal Process	กฟส.บป.	0	จุด	ผ่าน
47	4.6 ตรวจสอบความเที่ยงตรงมิเตอร์จุดรับซื้อ VSPP ทุกแห่ง ปีละ 1 ครั้ง (จำนวนรายจาก กชข.)	Internal Process	กฟส.บป.	0	ราย	ผ่าน
48	4.7.1 มิเตอร์ที่มีประวัติการละเมิดฯ อย่างน้อยปีละ 2 ครั้ง (ทุกรายที่มีประวัติการตรวจพบละเมิดฯ)	Internal Process	กฟส.บป.	0	ราย	ผ่าน
49	4.7.2 มิเตอร์ที่มีความเสี่ยงต่อการละเมิด ร้อยละ 0.01 ของจำนวนผู้ใช้ไฟทั้งหมด (ปีละ 1 ครั้ง)	Internal Process	กฟส.บป.	154	ราย	ผ่าน
50	4.8.1 กรณีเหมาจ่าย 4.8.1.1 ตรวจสอบจุดติดตั้งดวงโคมเหมาจ่ายไฟสาธารณะและประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน	Internal Process	กฟส.บป.	0	เครื่อง	ผ่าน
51	4.8.1.2 ตรวจสอบจุดติดตั้ง ตู้โทรศัพท์สาธารณะ Wifi CCTV และประเมินหน่วยการใช้ไฟฟ้าให้ถูกต้องครบถ้วน (เหมาจ่าย)	Internal Process	กฟส.บป.	132	เครื่อง	ผ่าน
52	4.8.2 กรณีติดตั้งมิเตอร์ 4.8.2.1 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟฟ้าสาธารณะขององค์การบริหารส่วนท้องถิ่นทุกเครื่องที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 100 หน่วย	Internal Process	กฟส.บป.	64	เครื่อง	ผ่าน
53	4.8.2.2 ตรวจสอบและบำรุงรักษามิเตอร์ไฟทางหลวงทุกเครื่อง ที่มีหน่วยการใช้ไฟฟ้าประจำเดือนน้อยกว่า 500 หน่วย	Internal Process	กฟส.บป.	44	เครื่อง	ผ่าน
54	100%	Internal Process	กฟส.บป.	-	kVAR	ผ่าน
55	5.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ 5.1.1 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ชั่วคราว	Internal Process	กฟส.บป.	-	kVAR	ผ่าน
56	5.1.2 การจ่ายไฟสถานีไฟฟ้าฯ ถาวร	Internal Process	กฟส.บป.	0	สถานี	ผ่าน
57	5.2 วิเคราะห์และแก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW 5.2.1 วิเคราะห์การตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW	Internal Process	กฟส.บป.	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
58	5.2.2 แก้ไขการตัดจ่ายไฟใหม่ (Balance Feeder) 22 เควี กรณีจ่ายโหลดเกิน 7 MW ตามแผนงาน จากข้อ 5.2.17	Internal Process	กฟส.บป.	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน

59	5.3 การเปลี่ยนสายขนาดใหญ่ขึ้นในระบบ 22 เควี	Internal Process	กฟส.บป.	-	วงจร-กม.	ผ่าน
60	5.4 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance Phase เกินกว่า 10% ในฟีดเดอร์ที่ โหลดสูงกว่า 5 MW 22 เควี ทุกฟีดเดอร์	Internal Process	กฟส.บป.	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
61	5.5 งานติดตั้งใหม่/ย้ายจุดติดตั้ง Capacitor แรงสูง 5.5.1 Fixed Capacitor	Internal Process	กฟส.บป.	-	kVAR	ผ่าน
62	5.5.2 Switching Capacitor	Internal Process	กฟส.บป.	-	kVAR	ผ่าน
63	5.6 มาตรการเพิ่มเติมอื่นๆ 5.6.1 การตรวจสอบแก้ไขจุดต่อจุดสัมผัสใน สฟฟ/สายส่ง/ระบบจำหน่าย/22 เควี (ฟีดเดอร์) 5.6.1.1 สถานีไฟฟ้า (หมายเหตุ : กบข. ดำเนินการเองทุก สฟฟ.)	Internal Process	กฟส.บป.	-		ผ่าน
64	หลังจากตรวจพบ	Internal Process	กฟส.บป.	-		ผ่าน
65	5.7 การคำนวณ Technical Loss ปีละ 1 ครั้ง (คำนวณช่วงเดือน เม.ย.หรือ พ.ค. 2565 เนื่องจาก เป็นช่วงที่มีปริมาณการใช้โหลดสูงสุด) 5.7.1 การคำนวณ Technical Loss 5 ส่วน 5.7.1.1 ระบบสายส่ง 115 kV	Internal Process	กฟส.บป.	-	วงจร	ผ่าน
66	5.7.1.2 หม้อแปลงกำลัง	Internal Process	กฟส.บป.	-	เครื่อง	ผ่าน
67	5.7.1.3 ระบบ 22 kV	Internal Process	กฟส.บป.	-	วงจร	ผ่าน
68	5.7.1.4 หม้อแปลงจำหน่าย	Internal Process	กฟส.บป.	-	เครื่อง	ผ่าน
69	5.7.1.5 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (หน่วยนับจากจำนวนเครื่องหม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.บป.	-	เครื่อง	ผ่าน
70	5.7.2 การคำนวณ Technical Loss ของ SPP/VSP ที่ขนานเข้าระบบ	Internal Process	กฟส.บป.	-	โรง	ผ่าน
71	5.8 การวิเคราะห์ Technical Loss แยกตามระดับแรงดันและจัดทำแผนแก้ไข	Internal Process	กฟส.บป.	-	ฟีดเดอร์	ผ่าน
72	5.9 หม้อแปลงจำหน่าย 5.9.1 การแก้ไขกระแสไฟฟ้า Unbalance เกินกว่า 20% (เครื่อง)	Internal Process	กฟส.บป.		เครื่อง	ผ่าน
73	5.9.2 การสับเปลี่ยนหม้อแปลงที่จ่ายโหลด ไม่เหมาะสม (จ่ายโหลดน้อยกว่า 30 % ของขนาด หม้อแปลง)	Internal Process	กฟส.บป.	1	เครื่อง	ไม่ผ่าน
74	5.9.3 การติดตั้งหม้อแปลงเสริมเพื่อเพิ่มประสิทธิภาพการจ่ายไฟ (เควีเอ)	Internal Process	กฟส.บป.	1000	เควีเอ	ไม่ผ่าน

75	5.10 ปรับปรุงระบบจำหน่ายแรงต่ำ (เปลี่ยนสายแรงต่ำให้มีขนาดใหญ่ขึ้น, ตัดจ่ายไฟใหม่แรงต่ำ, ปรับปรุงพาดสายเพิ่มเฟส)	Internal Process	กฟส.บบ.	3	วงจร-กม.	ไม่ผ่าน
76	5.11 ทบทวนการปรับเวลาการทำงานของ Switch Capacitor ปีละ 1 ครั้ง	Internal Process	กฟส.บบ.	-	ชุด	ผ่าน
77	Application APSA (ตรวจสอบและติดตามผลการดำเนินงานโดยการเปรียบเทียบข้อมูลจากระบบ GIS) 6.1.1 ระบบจำหน่ายแรงต่ำ (ปีละครั้ง) 33 % ของหม้อแปลงทั้งหมด	Internal Process	กฟส.บบ.	172	เครื่อง	ไม่ผ่าน

แผนปฏิบัติ กฟผ.2 ประจำปี 2565 (ทบทวนครั้งที่ 1)						
ที่	กิจกรรม	ด้าน	กอง/กฟผ.	เป้าหมายปี 65	หน่วย	ผ่าน/ไม่ผ่าน
78	1.1 ดำเนินการตามแผนแม่บทความปลอดภัยและอาชีวอนามัย	Learning&Growth	กฟส.บป.	4	ครั้ง	ผ่าน
79	1.2 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS และติดตามประเมินผลการดำเนินการ 1.2.1 จัดทำแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัยและสภาพแวดล้อมในการทำงานของหน่วยงานที่สอดคล้องกับ PEA-SMS	Learning&Growth	กฟส.บป.	1	ครั้ง	ผ่าน
80	1.2.2 ติดตามและประเมินผลการดำเนินงานตามแผนความปลอดภัย อาชีวอนามัย และสภาพแวดล้อมใน การทำงาน	Learning&Growth	กฟส.บป.	4	ครั้ง	ผ่าน
81	ของเขต	Learning&Growth	กฟส.บป.	1	กฟผ.	ผ่าน
82	1.4 วิเคราะห์สาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุสูงและแนวทางในการป้องกัน รวมถึงการออกมาตรการเพื่อป้องกันการเกิดซ้ำ 1.4.1 ฝึกอบรม ทบทวน (OJT) ที่ลานสนามฝึก ทุกชุดปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟส.บป.	4	ครั้ง	ผ่าน
83	เหตุ	Learning&Growth	กฟส.บป.	ภายใน 7 วันหลังเกิด	วัน	ผ่าน
84	1.4.3 สรุปสาเหตุที่ทำให้เกิดอุบัติเหตุจากการปฏิบัติงานสูง รวมทั้งกำหนดมาตรการในการป้องกันอุบัติเหตุซ้ำในปีถัดไป	Learning&Growth	กฟส.บป.	1	ครั้ง	ผ่าน
85	กฟข.)	Learning&Growth	กฟส.บป.	1	ครั้ง	ผ่าน
86	1.6 จัดอบรมหลักสูตรความปลอดภัยในการทำงานเกี่ยวกับไฟฟ้า กฟผ. ตาม พรบ.ความปลอดภัย และ อาชีวอนามัย มาตรา 16 (สำหรับพนักงานที่บรรจุใหม่ และยังไม่เคยผ่านการอบรม)	Learning&Growth	กฟส.บป.	-	แห่ง	ผ่าน
87	1.7 จัดอบรมให้ความรู้ด้านระบบไฟฟ้าให้ จป.วิชาชีพ เพื่อเพิ่มความรู้และทักษะในการตรวจสอบความปลอดภัยในการปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟส.บป.	-	แห่ง	ผ่าน
88	2.1 กฟผ.ทุกแห่ง ตรวจสอบและดำเนินการแก้ไขระบบไฟฟ้าจุดที่อาจก่อให้เกิดอันตรายแก่ประชาชน - รายงานผลการตรวจสอบ และดำเนินการแก้ไขจุดบกพร่องให้แล้วเสร็จ (พร้อมภาพถ่ายแนบ) เป็นประจำทุกไตรมาส	Learning&Growth	กฟส.บป.	4	ครั้ง	ผ่าน
89	2.2 สํารวจตรวจสอบสายสื่อสารที่หย่อนยาน และ มีความสูง ต่ำกว่าระดับมาตรฐานที่มีความเสี่ยงสูง (เป็นอันตรายต่อชีวิตและทรัพย์สินของประชาชน) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขแล้วเสร็จภายใน 24 ชม.	Learning&Growth	กฟส.บป.	-	จุด	ผ่าน

90	ปานกลาง (ไม่เป็นไปตามมาตรฐาน กฟผ. แต่อยู่ในแนวทางสัญญาไม่พลุกลาน พาดตามแนวเสาไฟฟ้าขอบทางจราจร เป็นต้น) เมื่อตรวจสอบพบ ให้ กฟผ. ดำเนินการแจ้งผู้ประกอบการให้ดำเนินการแก้ไขภายใน 7 วัน	Learning&Growth	กฟผ.บป.	100	เปอร์เซ็นต์	ผ่าน
91	3.1 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบจำหน่ายไฟฟ้าเป็นเคเบิลใต้ดิน	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-	โครงการ	ผ่าน
92	3.2 โครงการสื่อสารประชาสัมพันธ์การปรับปรุงระบบสายสื่อสาร	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-		ผ่าน
93	4.1 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับกลาง (เทียบเท่าระดับ 9-11) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-		ผ่าน
94	4.2 จัดอบรมออนไลน์ผู้บริหารระดับต้น(เทียบเท่าระดับ 7-8) ของสายงานการไฟฟ้า ภาค 2 เพื่อเตรียมความพร้อมสู่การเป็น PEA Digital Utility เพื่อให้สอดคล้องกับ SE-AM	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-		ผ่าน
95	4.3 จัดอบรมออนไลน์การปรับเปลี่ยน Mindset ของพนักงาน	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-		ผ่าน
96	การปฏิบัติงาน	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-		ผ่าน
97	พนักงานใช้งานโปรแกรมการปฏิบัติงาน (Time Attendance) ผ่าน smart device	Learning&Growth	กฟผ.บป.	18	คน	ผ่าน
98	(Cyber Security)	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-	ครั้ง	ผ่าน
99	5.2 ดำเนินการตามกิจกรรมของมาตรฐาน ISO/IEC 27001:2013 ในโครงสร้างพื้นฐานที่สำคัญของ รชธ.ระยะที่ 2 (ระบบ BPM) และ ผ่านการรับรองมาตรฐาน	Learning&Growth	กฟผ.บป.	-	กิจกรรม	ผ่าน